



Remediation Management Services Company

201 Helios Way
Houston, TX 77079

281-800-7868
Jim.Schaeffer@bp.com

January 31, 2025

Ms. Rachel Caron
Washington State Department of Ecology
Central Regional Office
1250 West Alder Street Union Gap
WA 98903-0009

Subject: **Manhole 34 Facility (Consent Decree # 042014670) - 2024 Annual Site Status Report**
600-604 and 601 Yakima Valley Highway
Sunnyside, Washington 98944

Dear Ms. Caron:

Remediation Management Services Company (RMSC) is pleased to submit this *Annual Site Status Report* to document site activities conducted at the Manhole 34 Facility (site) in 2024. Work was completed in accordance with the 2004 Consent Decree and Cleanup Action Plan (CAP) [2001, Washington State Department of Ecology] (WDOE) unless otherwise noted. Results and findings from work completed at the site are summarized below and in the attached data tables and figures.

I declare, under penalty of perjury, that the information and/or recommendations contained in the attached document are true and correct to the best of my knowledge at the present time. If you have any questions or comments regarding the contents of this report, please contact the Parsons representative Cynthia Oppenheimer at 925.324.4895 or by email at Cynthia.Oppenheimer@parsons.com or myself at 281-800-7868 or by my email at Jim.Schaeffer@bp.com.

Sincerely,

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Jim Schaeffer', written over a light blue grid background.

James Schaeffer
HSSE M&A Project Manager
Remediation Management Services Company
An affiliate of ARCO Products NA Inc

2024 ANNUAL SITE STATUS REPORT
MANHOLE 34 FACILITY

Station No: MH-34 Address: 600-604 and 601 Yakima Valley Highway

Parsons Contact/Phone No. Cynthia Oppenheimer / 925.324.4895

Cynthia Oppenheimer



Primary Agency/Regulatory ID No.: WDOE/Consent Decree #042014670

Current Site Use: Retail Gas Station, Commercial and Vacant Lot

2024 GROUNDWATER MONITORING SUMMARY:

Sample Methodology:

First Quarter: Low Flow Purge and Sample

Third Quarter: Low Flow Purge and Sample

Non-aqueous Phase Liquid Present at Site: Yes (thicknesses listed below)

First Quarter: None Present

Third Quarter: 0.06 ft in MW-10

Site Constituents of Concern above Model Toxics Control Act Method A Cleanup Levels during reporting period:

Total Petroleum Hydrocarbons (TPH) as Gasoline Range Organics:

- **First Quarter (Q1)** – MW-03, MW-04, MW-10, MW-11, MW-30, MW-31, MW-33, MW-42, and DMW-5
- **Third Quarter (Q3)** – MW-03, MW-04, MW-11, MW-30, MW-31, MW-33, MW-42, DMW-5 and DMW-6

TPH as Diesel Range Organics (DRO):

- **Q1** – MW-01, MW-03, MW-04, MW-10, MW-11, MW-30, MW-33, MW-42, MH-31, MH-34, and DMW-5
- **Q3** – MW-04, MW-08, MW-11, MW-30, MW-31, MW-33, MW-42, DMW-5, and DMW-6

TPH as Heavy Oil Range Organics (HO):

- Q1 – MW-01, MW-4, MW-11, MW-30, MH-31, MH-34 and DMW-5
- Q3 – MW-08, MW-30, MW-42, DMW-5 and DMW-6

Benzene:

- Q1 – MW-1, MW-3, MW-04, MW-10, MW-11, MW-30, MW-31, MW-33, MW-42 and DMW-5
- Q3 – MW-3, MW-04, MW-11, MW-30, MW-31, MW-42, MH-34 and DMW-5

Toluene:

- Q1 – MW-04
- Q3 – MW-04

Ethylbenzene:

- Q1 – MW-04 and DMW-5
- Q3 – MW-04, MW-30, MW-42 and DMW-5

Total Xylenes:

- Q1 – MW-03, MW-04, DMW-5 and MW-42
- Q3 – MW-04, MW-42 and DMW-5

Observed Depth to Water per Event:

First Quarter: 4.22 (MW-04) to 9.22 (MW-27) feet below top of casing (btoc) – 3/11/2024

Third Quarter: 5.76 (MW-17) to 8.61 (MW-16) feet btoc – 9/23/2024

Groundwater Elevations and Flow Direction:

*Elevation range above North American Vertical Datum 1988 (NAVD 88)

<u>Event</u>	<u>Elevation Range</u>	<u>Interpreted Groundwater Flow Direction</u>
First Quarter:	738.03 (MW-27) to 744.32 (MW-08) feet	South-Southwest
Third Quarter:	740.78 (MW-11) to 742.96 (MW-08) feet	South

Hydraulic Gradient per Event:

First Quarter : 0.101 feet/foot (FT/FT)

Third Quarter : 0.002 FT/FT

2024 - Additional Site Activities and Discussions

No additional work was completed at the Site in 2024. Parsons proposes to continue with semi-annual sampling and annual reporting for the site for 2025. Additional discussions may occur based on current trends at the Site.

During 2024, four locations (MW-27, MW-28, MH-31, MH-33) were inaccessible for one or both sampling events due to the lids being sealed onto the well box or manhole. Parsons and BlaineTech will attempt to dislodge the lids prior to the next sampling event. The heavy equipment associated with the road construction project may have contributed to this issue.

Four wells could not be located during one or both events. MW-18 and MW-41 could not be located during the 1Q event. MW-24, MW-26 and MW-41 could not be located during the 3Q event. Please note that MW-18 and MW-26 are gauge only wells.

Due to road construction activities along South 6th Street, monitoring wells DMW-4, MW-20, and MW-29 were destroyed in 2023. Manhole locations MH-33, MH-34, and MH-35 were in the path of construction but access to these points have been restored and these manhole locations were sampled in 2024. Parsons will document a final well count upon completion of road construction activities and recommend a path forward, if necessary, for new well installations. A photolog showing the damage caused by the City of Sunnyside construction crews was included in the 2023 annual report.

ATTACHMENTS

Table

Table 1	2024 Groundwater Gauging Data and Analytical Results
---------	--

Figures

Figure 1	Site Location Map
Figure 2	Groundwater Contour Map March 11-12, 2024
Figure 3	Analytical Results March 11-12, 2024
Figure 4	Groundwater Contour Map September 23-24, 2024
Figure 5	Analytical Results September 23-24, 2024
Figure 6	Groundwater Flow Direction Rose Diagram

Appendices

Appendix A	Historic Groundwater Gauging and Analytical Results
Appendix B	Groundwater Sampling Field Data Sheets
Appendix C	Certified Laboratory Analytical Report

TABLE

Table 1
2024 Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
DMW-1	3/11/2024	NS	748.41	7.10	0	741.31	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/23/2024	NS	748.41	6.94	0	741.47	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	3/12/2024		748.08	6.15	0	741.93	39.1 B J	<200	<250	<1.00	<1.00	0.582 J	<3.00
DMW-2	9/23/2024		748.08	6.81	0	741.27	453	<200	<250	0.412J	<1.00	34.7	0.573J
DMW-3	3/11/2024	NS	748.96	7.07	0	741.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/23/2024	NS	748.96	6.88	0	742.08	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	3/11/2024	Destroyed	749.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	9/23/2024	Destroyed	749.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	3/12/2024		748.64	6.91	0	741.73	16,500	6,450	575	90.8	20.5	1,680	2,670
DMW-5	9/24/2024		748.64	6.98	0	741.66	12,200	3,290	949	74.3	11.3 J	1,090	1,580
DMW-6	3/11/2024	NS	748.57	6.84	0	741.73	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/24/2024		748.57	6.10	0	742.47	3,970	1,400	501	1.77	1.73	137	266
MW-01	3/12/2024		748.41	7.38	0	741.03	779	2,310	1,150	15.9	6.81	18.2	126
MW-01	9/24/2024		748.41	7.02	0	741.39	51.3 J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-02	3/12/2024		748.08	5.87	0	742.21	167 B	153 J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-02	9/24/2024		748.08	6.82	0	741.26	237	127 J	<250	0.220 J	<1.00	<1.00	0.749 J
MW-03	3/12/2024		748.96	6.22	0	742.74	14,100	746	<250	362	160	430	1,920
MW-03	9/24/2024		748.96	7.30	0	741.66	4,590	420	<250	94.3	17.0	80.9	536
MW-04	3/11/2024		749.28	7.28	0	742	61,400	4,180	589	4,070	4,330	1,980	11,100
MW-04	9/24/2024		749.28	7.72	0	741.56	39,900	5,110	486	3,130	2,860	1,810	9,340
MW-08	3/11/2024		750.04	5.72	0	744.32	<100	<200	166 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	9/24/2024		750.04	7.08	0	742.96	<100	11,600	3,320	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-09	3/11/2024	NS	748.25	5.97	0	742.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/23/2024	NS	748.25	6.49	0	741.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	3/11/2024		749.48	6.03	0	743.45	1,050	925	<250	7.74	<1.0	2.21	17.8
MW-10	9/23/2024	NAPL / NS	749.48	7.59	0.06	741.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	3/11/2024		748.53	7.43	0	741.1	8,190	2,890	2,380	170	5.9	193	568
MW-11	9/23/2024		748.53	7.75	0	740.78	6,560	3,820	<2500	350	4.99 J	361	716
MW-12	3/11/2024		750.15	7.17	0	742.98	<100	<200	120 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/23/2024		750.15	8.10	0	742.05	50.6 J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/23/2024	DUP	750.15	8.10	0	742.05	<100	82.9 J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-15	3/11/2024	NS	749.52	6.19	0	743.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/23/2024	NS	749.52	6.89	0	742.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	3/11/2024		750.94	7.81	0	743.13	39.1 B J	<200	148 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00

Table 1
2024 Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-16	9/23/2024		750.94	8.45	0	742.49	<100	68.8 J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-17	3/11/2024	NS	749.45	6.08	0	743.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/23/2024	NS	749.45	6.77	0	742.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	3/11/2024	Unable to locate	748.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/23/2024	NS	748.27	6.31	0	741.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	3/11/2024	NS	748.73	5.94	0	742.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/23/2024	NS	748.73	6.30	0	742.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	3/11/2024	Destroyed	746.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	9/23/2024	Destroyed	746.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	3/11/2024	NS	748.41	6.14	0	742.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/23/2024	NS	748.41	6.11	0	742.3	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	3/11/2024	NS	748.90	6.07	0	742.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/23/2024	NS	748.90	6.66	0	742.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	3/11/2024	NS	749.17	6.21	0	742.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/23/2024	NS	749.17	6.68	0	742.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	3/11/2024	NS	748.16	6.69	0	741.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	9/23/2024	Unable to locate	748.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	3/12/2024		748.04	5.72	0	742.32	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	9/24/2024		748.04	6.54	0	741.5	<100	81.3 J	149 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-26	3/11/2024	NS	747.35	6.72	0	740.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/23/2024	Unable to locate	747.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	3/12/2024		747.33	9.30	0	738.03	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	9/23/2024	Unable to access	747.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	3/11/2024	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/23/2024	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	3/11/2024	Destroyed	746.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/23/2024	Destroyed	746.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	3/11/2024		749.48	6.98	0	742.5	5,330	1,800	856	44.9	11.8	258	461
MW-30	9/23/2024		749.48	7.52	0	741.96	8,330	3,200	1,110	169	41.6	782	908

Table 1
2024 Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-31	3/12/2024		748.05	7.15	0	740.9	3,170	391	161 J	344	14.3	215	236
MW-31	9/24/2024		748.05	6.57	0	741.48	2,390	809	491	244	1.49 J	4.42 J	8.15 J
MW-32	3/12/2024		747.02	7.22	0	739.8	35.1 B J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	0.516 J
MW-32	9/24/2024		747.02	6.12	0	740.9	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-33	3/12/2024		747.46	6.88	0	740.58	3,630 B	1,590	<250	6.14	1.18	36.8	110
MW-33	9/24/2024		747.46	5.90	0	741.56	1,020	881	334	1.28	0.456 J	7.99	123
MW-39	3/11/2024		750.05	5.91	0	744.14	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-39	9/24/2024		750.05	7.11	0	742.94	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	0.621 J
MW-40	3/11/2024		749.90	5.83	0	744.07	104 B	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-40	9/24/2024		749.90	6.97	0	742.93	68.7 J	121 J	<250	3.51	<1.00	0.144 J	0.288 J
MW-40	9/24/2024	DUP	749.90	6.97	0	742.93	51.5 J	146 J	286	4.49	<1.00	<1.00	<3.00
MW-41	3/11/2024	Unable to locate	749.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	9/23/2024	Unable to locate	749.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	3/11/2024		749.65	5.72	0	743.93	10,300 B	4,730	<250	9.29 J	204	452	3,010
MW-42	9/24/2024		749.65	6.79	0	742.86	13,400	3,420	538	26.7	312	1,310	2,960
MH-31	3/12/2024		--	--	--	--	111 B	10,000	6,690	<1.00	3.81	<1.00	<3.00
MH-31	9/23/2024	Unable to access	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	3/12/2024		--	--	--	--	48.8 B J	<200	<250	2.22	<1.00	0.953 J	0.589 J
MH-32	9/24/2024		--	--	--	--	40.9 J	126 J	242 J	0.755 J	<1.00	0.138 J	<3.00
MH-33	3/11/2024	Unable to access	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	9/24/2024		--	--	--	--	<100	<200	<250	0.403 J	<1.00	<1.00	<3.00
MH-34	3/12/2024		--	--	--	--	38.2 B J	740	1,010	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-34	9/24/2024		--	--	--	--	252	434	341	6.79	<1.00	1.29	3.28
RW-1	3/11/2024	NS	749.42	6.11	0	743.31	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/23/2024	NS	749.42	7.24	0	742.18	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	3/11/2024	NS	--	7.07	0	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	9/23/2024	NS	--	6.98	0	--	--	--	--	--	--	--	--

Table 1
2024 Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34

Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000

Notes:

TOC = Top of casing in feet North American Vertical Datum of 1988 (NAVD 88)

DTW = Depth to water in feet below TOC

NAPL = Non-aqueous phase liquid thickness in feet

GWE = Groundwater elevation in feet NAVD 88

GRO = Total petroleum hydrocarbons - gasoline range organics

DRO = Total petroleum hydrocarbons - diesel range organics

HO = Total petroleum hydrocarbons - heavy oil range organics

NS = Not sampled

J = estimated value – The result is greater than or equal to the Method Detection Limit (MDL) and less than the Limit of Quantitation (LOQ)

SE = Sample results are suspected erroneous due to field or laboratory interchange or contamination

NP = No purge sample

Data collected prior to 2010 have been provided by previous consultants and are included as historical reference only

GRO, DRO, HO analyzed by Ecology Northwest Methods; Benzene, toluene, ethylbenzene, and total xylenes (BTEX) by 8260B U.S. Environmental Protection Agency

BOLD = constituent detected above MTCA Cleanup Levels

800/1,000 = GRO MTCA Method A CUL with benzene present is 800 µg/L and without is 1,000 µg/L

-- = Not analyzed/not applicable

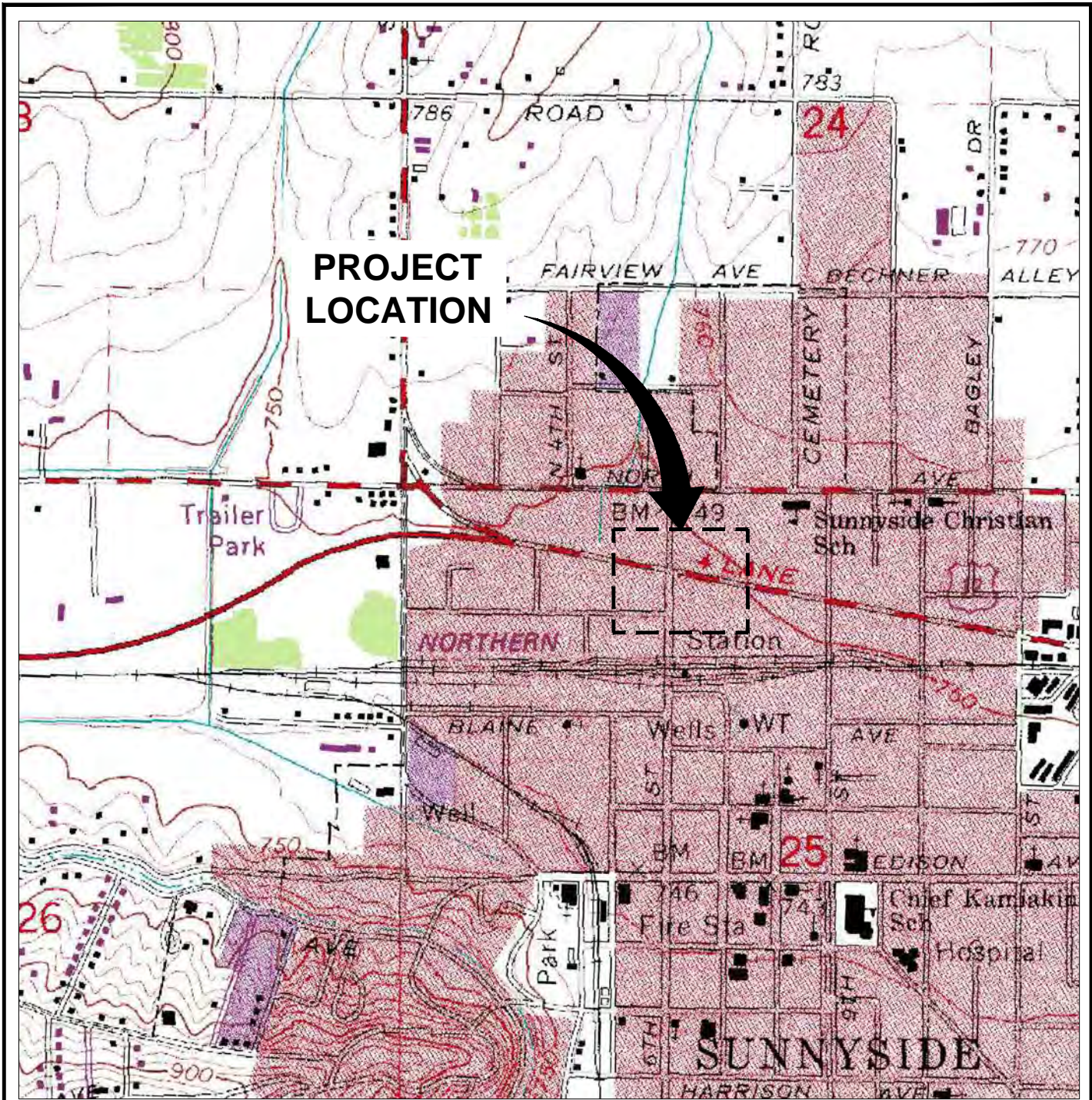
P = Purge sample

DUP = Duplicate sample

Wells were resurveyed in 2010 and are referenced to vertical datum NAVD 88 and horizontal datum NAD 83/98

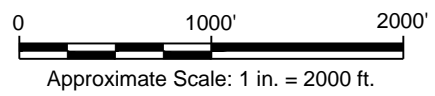
Site wells were gauged on March 11 and September 23, 2024.

FIGURES



**PROJECT
LOCATION**

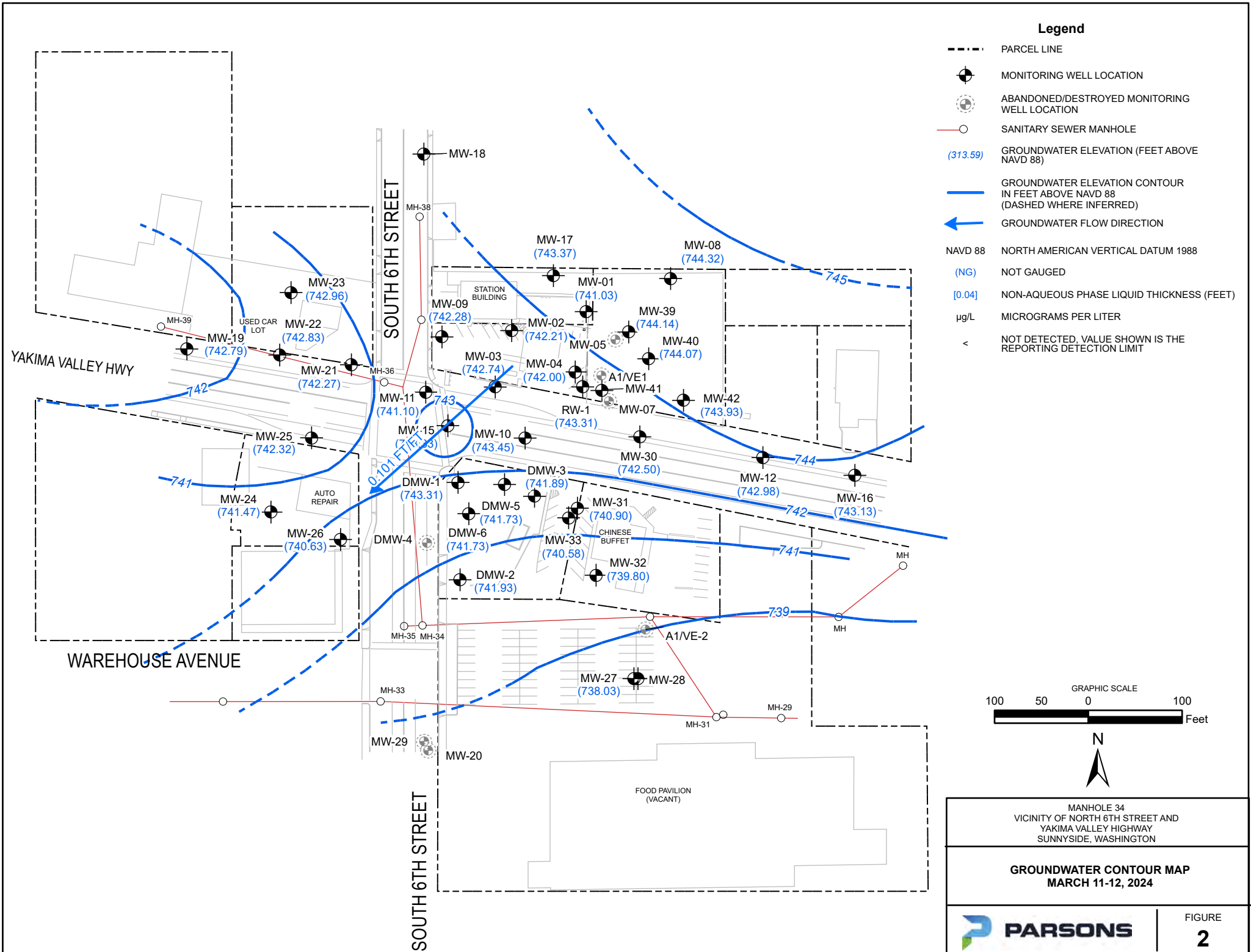
REFERENCE: BASE MAP USGS 7.5. MIN. TOPO. QUAD. SUNNYSIDE, WA, 1978.

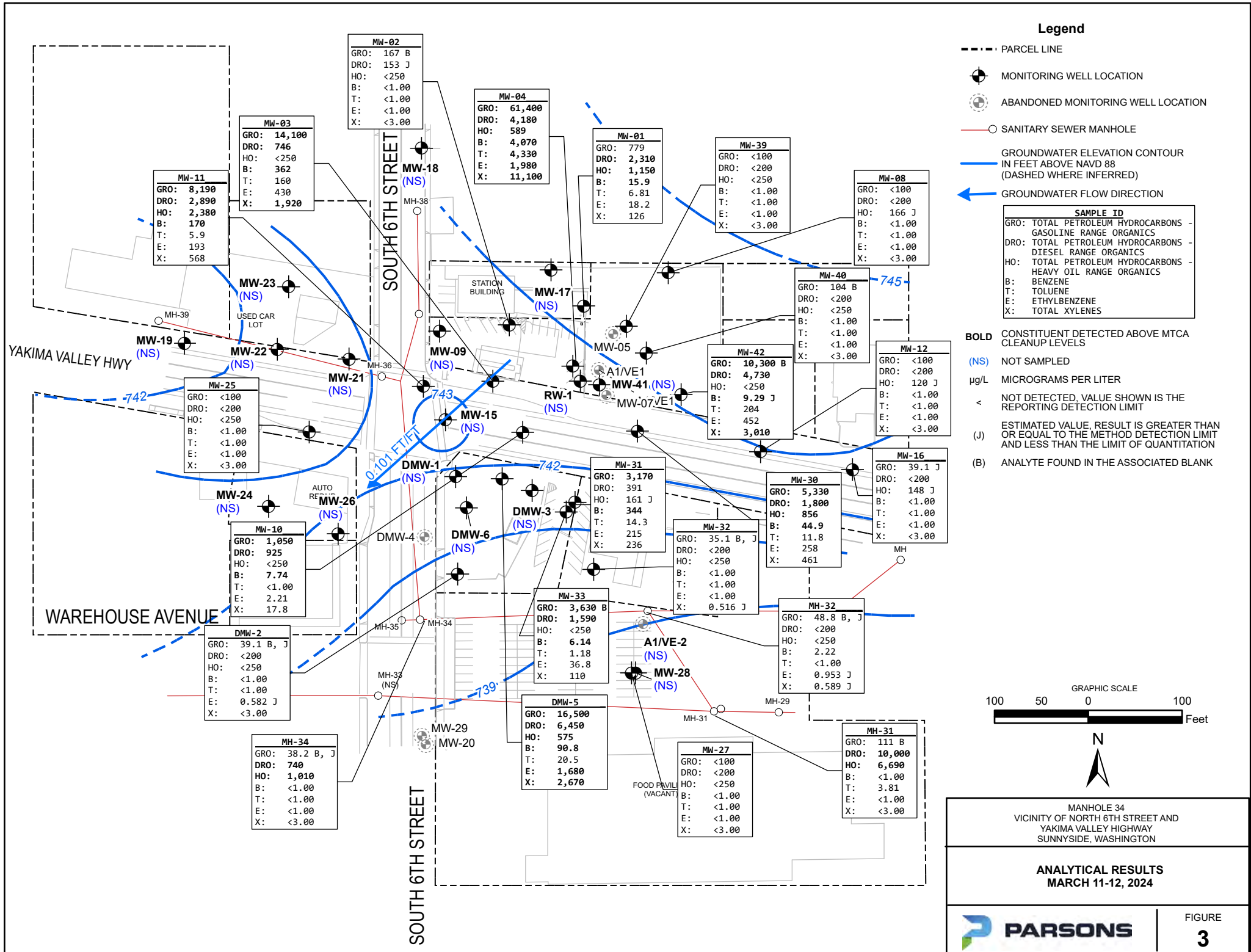


MANHOLE 34 FACILITY
NORTH 6TH STREET AND YAKIMA VALLEY HIGHWAY
SUNNYSIDE, WASHINGTON

SITE LOCATION MAP

	<p>FIGURE 1</p>
--	----------------------------





MW-02
GRO: 167 B
DRO: 153 J
HO: <250
B: <1.00
T: <1.00
E: <1.00
X: <3.00

MW-04
GRO: 61,400
DRO: 4,180
HO: 589
B: 4,070
T: 4,330
E: 1,980
X: 11,100

MW-01
GRO: 779
DRO: 2,310
HO: 1,150
B: 15.9
T: 6.81
E: 18.2
X: 126

MW-39
GRO: <100
DRO: <200
HO: <250
B: <1.00
T: <1.00
E: <1.00
X: <3.00

MW-08
GRO: <100
DRO: <200
HO: 166 J
B: <1.00
T: <1.00
E: <1.00
X: <3.00

MW-11
GRO: 8,190
DRO: 2,890
HO: 2,380
B: 170
T: 5.9
E: 193
X: 568

MW-03
GRO: 14,100
DRO: 746
HO: <250
B: 362
T: 160
E: 430
X: 1,920

MW-23 (NS)

MW-19 (NS)

MW-25
GRO: <100
DRO: <200
HO: <250
B: <1.00
T: <1.00
E: <1.00
X: <3.00

MW-24 (NS)

MW-10
GRO: 1,050
DRO: 925
HO: <250
B: 7.74
T: <1.00
E: 2.21
X: 17.8

DMW-2
GRO: 39.1 B, J
DRO: <200
HO: <250
B: <1.00
T: <1.00
E: 0.582 J
X: <3.00

MH-34
GRO: 38.2 B, J
DRO: 740
HO: 1,010
B: <1.00
T: <1.00
E: <1.00
X: <3.00

MW-09 (NS)

MW-15 (NS)

MW-31
GRO: 3,170
DRO: 391
HO: 161 J
B: 344
T: 14.3
E: 215
X: 236

MW-33
GRO: 3,630 B
DRO: 1,590
HO: <250
B: 6.14
T: 1.18
E: 36.8
X: 110

DMW-5
GRO: 16,500
DRO: 6,450
HO: 575
B: 90.8
T: 20.5
E: 1,680
X: 2,670

MW-28 (NS)

MW-27
GRO: <100
DRO: <200
HO: <250
B: <1.00
T: <1.00
E: <1.00
X: <3.00

MW-42
GRO: 10,300 B
DRO: 4,730
HO: <250
B: 9.29 J
T: 204
E: 452
X: 3,010

MW-30
GRO: 5,330
DRO: 1,800
HO: 856
B: 44.9
T: 11.8
E: 258
X: 461

MH-32
GRO: 48.8 B, J
DRO: <200
HO: <250
B: 2.22
T: <1.00
E: 0.953 J
X: 0.589 J

MW-16
GRO: 39.1 J
DRO: <200
HO: 148 J
B: <1.00
T: <1.00
E: <1.00
X: <3.00

MH-32
GRO: 48.8 B, J
DRO: <200
HO: <250
B: 2.22
T: <1.00
E: 0.953 J
X: 0.589 J

MH-31
GRO: 111 B
DRO: 10,000
HO: 6,690
B: <1.00
T: 3.81
E: <1.00
X: <3.00

MW-18 (NS)

MW-17 (NS)

MW-05

MW-41 (NS)

MW-07 (NS)

DMW-1 (NS)

DMW-3 (NS)

DMW-4 (NS)

DMW-6 (NS)

MW-29

MW-20

MW-21 (NS)

MW-22 (NS)

MW-26 (NS)

MW-28 (NS)

MW-32 (NS)

MW-34 (NS)

MW-36 (NS)

MW-38 (NS)

MW-40 (NS)

MW-42 (NS)

MW-44 (NS)

MW-46 (NS)

MW-48 (NS)

MW-50 (NS)

MW-52 (NS)

MW-54 (NS)

MW-56 (NS)

MW-58 (NS)

MW-60 (NS)

MW-62 (NS)

MW-64 (NS)

MW-66 (NS)

MW-68 (NS)

MW-70 (NS)

MW-72 (NS)

MW-74 (NS)

MW-76 (NS)

MW-78 (NS)

MW-80 (NS)

MW-82 (NS)

MW-84 (NS)

MW-86 (NS)

MW-88 (NS)

MW-90 (NS)

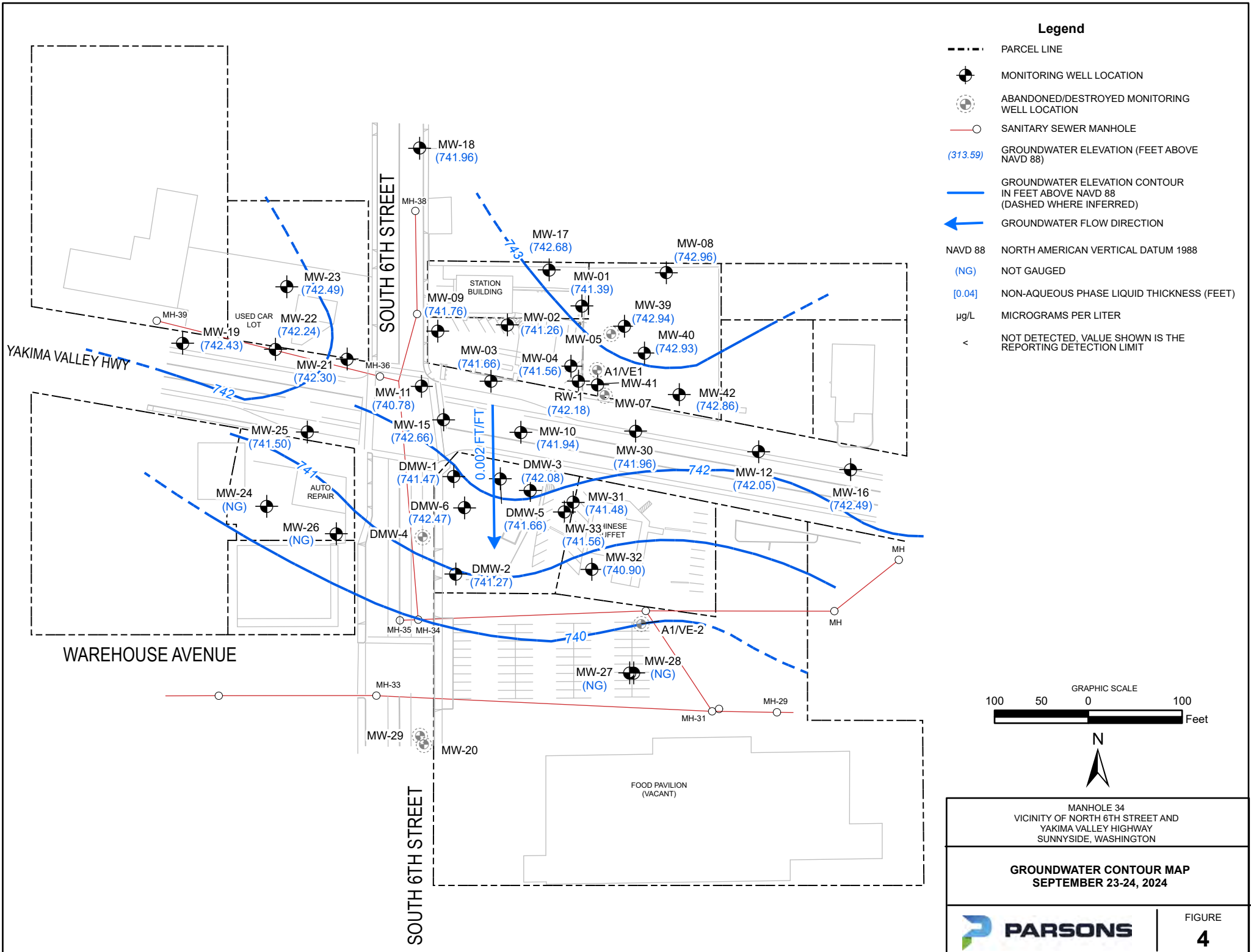
MW-92 (NS)

MW-94 (NS)

MW-96 (NS)

MW-98 (NS)

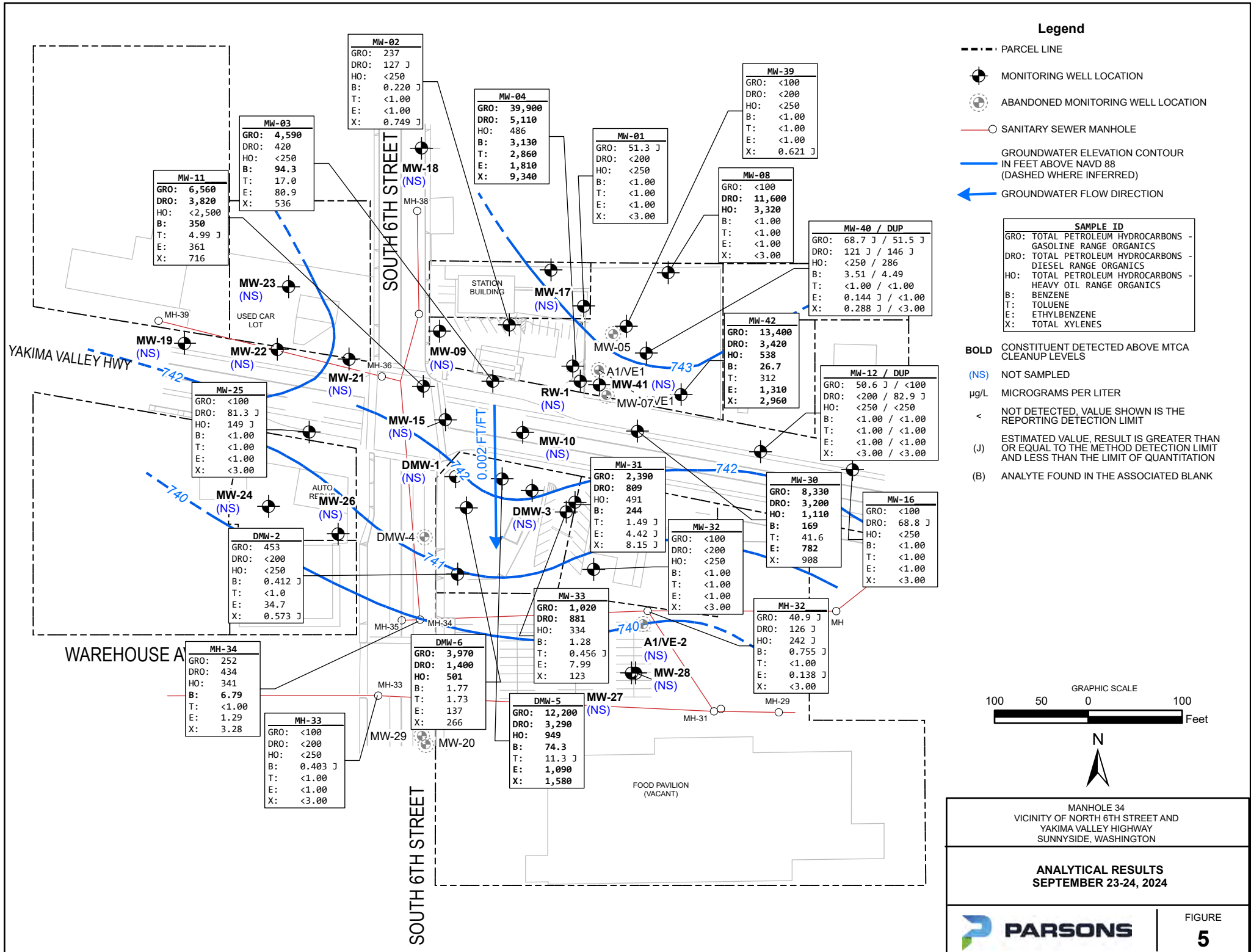
MW-100 (NS)



MANHOLE 34
VICINITY OF NORTH 6TH STREET AND
YAKIMA VALLEY HIGHWAY
SUNNYSIDE, WASHINGTON

**GROUNDWATER CONTOUR MAP
SEPTEMBER 23-24, 2024**

PARSONS | FIGURE
4

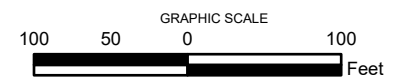


Legend

- PARCEL LINE
- ⊙ MONITORING WELL LOCATION
- ⊙ ABANDONED MONITORING WELL LOCATION
- SANITARY SEWER MANHOLE
- GROUNDWATER ELEVATION CONTOUR IN FEET ABOVE NAVD 88 (DASHED WHERE INFERRED)
- ← GROUNDWATER FLOW DIRECTION

SAMPLE ID	
GRO:	TOTAL PETROLEUM HYDROCARBONS - GASOLINE RANGE ORGANICS
DRO:	TOTAL PETROLEUM HYDROCARBONS - DIESEL RANGE ORGANICS
HO:	TOTAL PETROLEUM HYDROCARBONS - HEAVY OIL RANGE ORGANICS
B:	BENZENE
T:	TOLUENE
E:	ETHYLBENZENE
X:	TOTAL XYLENES

- BOLD** CONSTITUENT DETECTED ABOVE MTCA CLEANUP LEVELS
- (NS)** NOT SAMPLED
- µg/L MICROGRAMS PER LITER
- < NOT DETECTED, VALUE SHOWN IS THE REPORTING DETECTION LIMIT
- (J) ESTIMATED VALUE, RESULT IS GREATER THAN OR EQUAL TO THE METHOD DETECTION LIMIT AND LESS THAN THE LIMIT OF QUANTITATION
- (B) ANALYTE FOUND IN THE ASSOCIATED BLANK

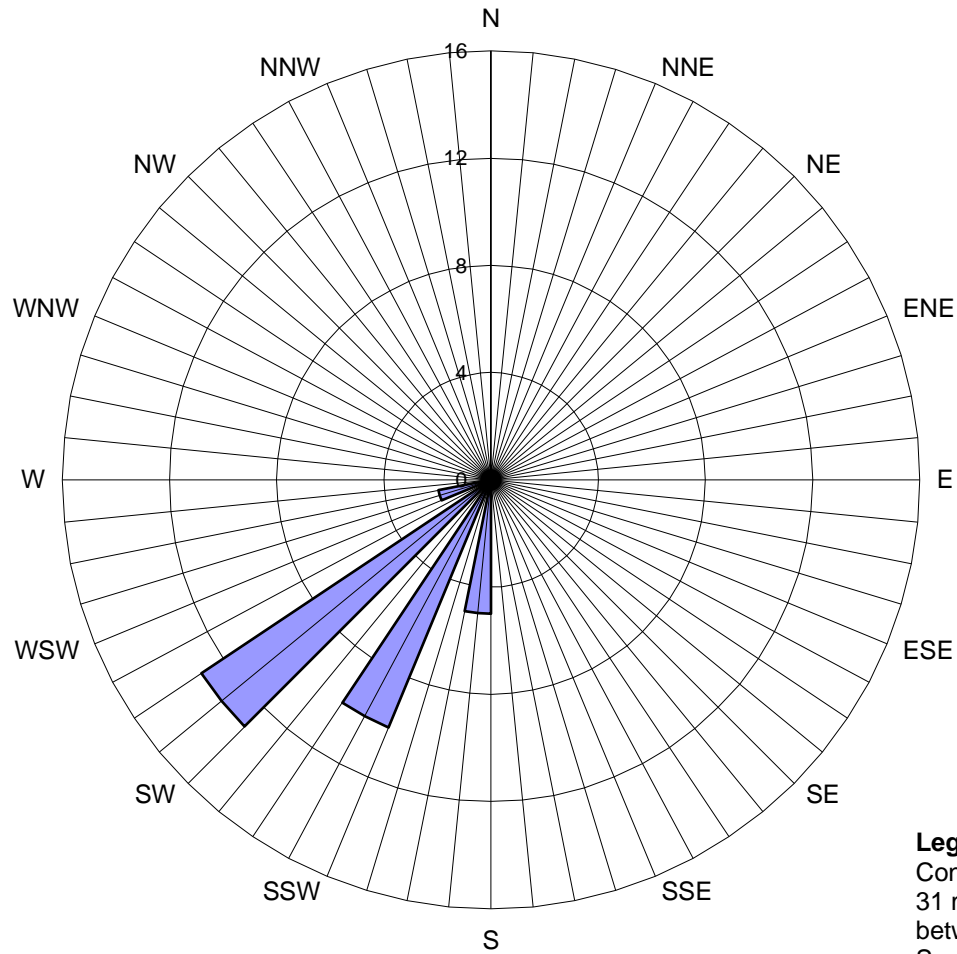


MANHOLE 34
VICINITY OF NORTH 6TH STREET AND
YAKIMA VALLEY HIGHWAY
SUNNYSIDE, WASHINGTON

**ANALYTICAL RESULTS
SEPTEMBER 23-24, 2024**

	FIGURE 5
--	--------------------

Figure 6
Groundwater Flow Direction Rose Diagram
MH-34 Facility
600-604 & 601 Yakima Valley Highway
Sunnyside, WA



Legend
Concentric circles represent
31 monitoring events conducted
between June 2010 and
September 2024.

■ Groundwater Flow Direction



APPENDIX A
HISTORIC GROUNDWATER GAUGING DATA AND
ANALYTICAL RESULTS

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCOA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
A1/VE-2	9/25/2018	(NS)	--	6.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	3/28/2019	(NS)	--	6.35	0.0	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	9/17/2019	(NS)	--	6.82	0.0	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	3/8/2021	(NS)	--	5.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	9/28/2021	(NS)	--	6.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	3/16/2022		--	6.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	9/21/2022		--	6.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	3/6/2023		--	6.19	0	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	10/23/2023		--	6.73	0	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	3/11/2024	NS	--	7.07	0	--	--	--	--	--	--	--	--
A1/VE-2	10/23/2023	NS	--	6.98	0	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	4/8/1989		744.92	5.57	--	739.35	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	4/19/1989		744.92	5.64	--	739.28	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	8/21/1989		744.92	6.19	--	738.73	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	10/19/1989		744.92	5.93	--	738.99	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/8/1989		744.92	5.99	--	738.93	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/29/1989		744.92	5.97	--	738.95	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	1/29/1992		744.92	5.97	--	738.95	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	7/24/1992		744.92	5.97	--	738.95	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/30/1993		744.92	6.29	--	738.63	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	4/26/1994		744.92	5.91	--	739.01	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/15/2001	(Well apparently	744.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/9/2002	(Well located	744.92	6.27	--	738.65	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/18/2002		744.92	6.03	--	738.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	1/27/2003		744.92	5.46	--	739.46	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	4/15/2003		744.92	5.56	--	739.36	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	7/29/2003		744.92	6.24	--	738.68	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	10/6/2003		744.92	6.23	--	738.69	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	2/16/2004		744.92	5.54	--	739.38	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	5/24/2004		744.92	5.74	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	8/9/2004		744.92	5.91	--	739.01	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/1/2004		744.92	5.92	--	739.00	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	2/28/2005		744.92	6.13	--	738.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	5/24/2005		744.92	6.20	--	738.72	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	8/15/2005		744.92	6.57	--	738.35	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	10/24/2005		744.92	6.28	--	738.64	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	4/24/2006		744.92	5.92	--	739.00	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	8/28/2006		744.92	6.50	--	738.42	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	10/16/2006	(Well monument	744.92	6.61	--	738.31	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	12/4/2006	(Surveyed)	748.29	7.01	--	741.28	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	3/26/2007		748.29	6.74	--	741.55	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	5/15/2007		748.29	6.61	--	741.68	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/18/2007		748.29	7.01	--	741.28	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	12/11/2007		748.29	6.40	--	741.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	3/25/2008		748.29	6.64	--	741.65	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	5/27/2008		748.29	6.63	--	741.66	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	8/19/2008		748.29	6.81	--	741.48	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	2/10/2009		748.29	6.83	--	741.46	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	5/19/2009		748.29	6.81	--	741.48	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	8/4/2009		748.29	7.09	--	741.20	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/10/2009		748.29	6.95	--	741.34	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/18/2009		748.29	6.80	--	741.49	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	2/16/2010		748.41	6.26	--	742.15	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	6/30/2010		748.41	6.57	--	741.84	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	8/11/2010		748.41	6.85	--	741.56	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/11/2010		748.41	6.64	--	741.77	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	2/15/2011		748.41	6.40	--	742.01	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/12/2011		748.41	6.66	0.0	741.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	10/3/2012		748.41	6.71	--	741.70	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	4/7/2014		748.41	6.57	0.0	741.84	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	4/29/2015	(NS)	748.41	6.48	0.0	741.93	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	8/3/2015	(NS)	748.41	7.08	0.0	741.33	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	11/2/2015	(NS)	748.41	6.92	0.0	741.49	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	2/8/2016	(NS)	748.41	6.12	0.0	742.29	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/6/2016	(NS)	748.41	7.11	0.0	741.30	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	6/26/2017	(NS)	748.41	6.50	0.0	741.91	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/11/2017	(NS)	748.41	6.79	0.0	741.62	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	2/26/2018	(NS)	748.41	6.50	0.0	741.91	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/25/2018	(NS)	748.41	6.70	--	741.71	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	3/28/2019	(NS)	748.41	5.89	0.0	742.52	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/17/2019	(NS)	748.41	6.16	0.0	742.25	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	3/8/2021		748.41	6.23		742.18	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/28/2021		748.41	6.66		741.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	3/16/2022		748.41	6.57		741.84	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/21/2022		748.41	6.80		741.61	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	3/6/2023		748.41	6.23	0	742.18	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	10/23/2023		748.41	6.9	0	741.51	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	3/11/2024	NS	748.41	7.10	0	741.31	--	--	--	--	--	--	--
DMW-1	9/23/2024	NS	748.41	6.94	0	741.47	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	4/8/1989		745.07	6.24	--	738.83	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	4/19/1989		745.07	6.32	--	738.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	8/21/1989		745.07	6.24	--	738.83	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	10/19/1989		745.07	6.79	--	738.28	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/8/1989		745.07	6.74	--	738.33	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/29/1989		745.07	6.77	--	738.30	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	1/29/1992		745.07	6.33	--	738.74	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	7/24/1992		745.07	6.50	--	738.57	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/30/1993		745.07	6.80	0.01	738.28	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	4/26/1994	(Well paved over	745.07	6.53	--	738.54	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/15/2001		745.07	7.35	--	737.72	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	4/3/2002	(Well repaired in	745.07	7.16	--	737.91	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	9/9/2002		745.07	7.28	--	737.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/18/2002		745.07	7.14	--	737.93	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
DMW-2	1/27/2003		745.07	6.63	--	738.44	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	4/15/2003		745.07	6.74	--	738.33	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	7/29/2003		745.07	7.28	--	737.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	10/6/2003		745.07	7.29	--	737.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	2/16/2004		745.07	6.71	--	738.36	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	5/24/2004		745.07	6.88	--	738.19	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	8/9/2004		745.07	7.02	--	738.05	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/1/2004		745.07	7.08	--	737.99	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	2/28/2005		745.07	7.21	--	737.86	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	5/24/2005		745.07	7.21	--	737.86	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	8/15/2005		745.07	7.51	--	737.56	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	10/24/2005		745.07	7.29	--	737.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	4/24/2006		745.07	7.05	--	738.02	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	8/28/2006		745.07	7.55	--	737.52	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	10/16/2006		745.07	7.62	--	737.45	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	12/4/2006		745.07	7.63	--	737.44	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	3/26/2007		745.07	7.29	--	737.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	5/15/2007		745.07	7.21	--	737.86	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	9/18/2007		745.07	7.51	--	737.56	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	12/11/2007		745.07	7.06	--	738.01	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	3/25/2008		745.07	7.21	--	737.86	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	5/27/2008		745.07	7.30	--	737.77	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	8/19/2008		745.07	7.47	--	737.60	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/18/2008		745.07	7.43	--	737.64	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	2/10/2009		745.07	7.45	--	737.62	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	5/19/2009		745.07	7.50	--	737.57	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	8/4/2009		745.07	7.71	--	737.36	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/10/2009		745.07	7.70	--	737.37	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	2/16/2010		748.08	7.10	--	740.98	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	6/30/2010		748.08	7.41	--	740.67	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	8/11/2010	(NM)	748.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/11/2010		748.08	7.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	2/15/2011		748.08	7.35	--	740.73	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	10/3/2012		748.08	7.47	--	740.61	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	4/7/2014		748.08	7.30	0.0	740.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	11/19/2014	(NS)	748.08	7.23	0.0	740.85	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	4/29/2015	(NS)	748.08	7.18	0.0	740.90	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	8/3/2015	(LFP)	748.08	7.63	0.0	740.45	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
DMW-2	2/8/2016	(NS)	748.08	6.91	0.0	741.17	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	9/6/2016	(NS)	748.08	7.81	0.0	740.27	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	6/26/2017	(Unable to access)	748.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	9/11/2017	(Unable to access)	748.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	2/26/2018	(NS)	748.08	7.03	0.0	741.05	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	9/25/2018	(NS)	748.08	7.19	--	740.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	3/28/2019	(NS)	748.08	6.73	0.0	741.35	--	--	--	--	--	--	--
DMW-2	9/18/2019	(LFP)	748.08	7.20	0.0	740.88	1,190	230	<250	60.5	7.20	0.555(J)	98.8
DMW-2	3/9/2021		748.08	7.00	0	741.08	87.7 B,J	<200	<250	0.317 B,J	<1.00	2.46	<3.00
DMW-2	9/29/2021		748.08	7.91	0	740.17	799	<400	<500	0.262 J	0.386 J	77.2	1.09 J
DMW-2	3/16/2022		748.08	6.81	0	741.27	379	129J	<250	0.354J	0.382J	48.8	0.398J
DMW-2	9/21/2022		748.08	7.55	0	740.53	792	226	247J	<1.0	<1.0	109	0.714J
DMW-2	3/7/2023		748.08	6.67	0	741.41	301	141 J	<250	.219 J	<1.0	30.5	.361 J
DMW-2	10/25/2023		748.08	6.99	0	741.09	453	<200	<250	0.412J	<1.00	34.7	0.573J
DMW-2	3/12/2024		748.08	6.15	0	741.93	39.1 B J	<200	<250	<1.00	<1.00	0.582 J	<3.00
DMW-2	9/23/2024		748.08	6.81	0	741.27	453	<200	<250	0.412J	<1.00	34.7	0.573J
DMW-3	4/8/1989		745.68	6.45	--	739.23	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	4/19/1989		745.68	6.47	--	739.21	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	8/21/1989		745.68	6.68	--	739.00	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	10/19/1989		745.68	6.61	--	739.07	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/8/1989		745.68	6.65	--	739.03	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/29/1989		745.68	6.67	--	739.01	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	1/29/1992		745.68	6.18	--	739.50	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	7/24/1992		745.68	6.40	--	739.28	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/30/1993		745.68	6.84	--	738.84	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	4/26/1994		745.68	6.50	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	6/8/2001	(Well not located)	745.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/15/2001		745.68	6.70	--	738.98	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	4/3/2002	(Well located during)	745.68	6.55	--	739.13	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/9/2002		745.68	6.68	--	739.00	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/18/2002		745.68	6.48	--	739.20	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	1/27/2003		745.68	5.81	--	739.87	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	4/15/2003		745.68	6.01	--	739.67	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	7/29/2003		745.68	6.67	--	739.01	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	10/6/2003		745.68	6.66	--	739.02	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	2/16/2004		745.68	5.98	--	739.70	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	5/24/2004		745.68	6.16	--	739.52	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	8/9/2004		745.68	6.35	--	739.33	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/1/2004		745.68	6.34	--	739.34	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	2/28/2005		745.68	6.42	--	739.26	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	5/24/2005		745.68	6.48	--	739.20	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	8/15/2005		745.68	6.92	--	738.76	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	10/24/2005		745.68	6.59	--	739.09	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	4/24/2006	(Well maintenance)	745.68	6.27	0.01	739.42	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	8/28/2006		745.68	6.90	--	738.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	10/16/2006	(Well monument)	745.68	7.02	--	738.66	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	12/4/2006	(Surveyed)	747.73	7.25	--	740.48	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	3/26/2007		747.73	6.97	--	740.76	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	5/15/2007		747.73	6.81	--	740.92	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/18/2007		747.73	7.22	--	740.51	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	12/11/2007		747.73	6.58	--	741.15	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	3/25/2008		747.73	6.81	--	740.92	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	5/27/2008		747.73	6.72	--	741.01	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	8/19/2008		747.73	7.04	--	740.69	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	2/10/2009		747.73	7.00	--	740.73	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
DMW-3	5/19/2009		747.73	7.02	--	740.71	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	8/4/2009		747.73	7.35	--	740.38	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/10/2009		747.73	7.11	--	740.62	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/18/2009		747.73	6.98	--	740.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	2/16/2010		748.97	6.42	--	742.55	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	6/30/2010		748.97	6.73	--	742.24	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	8/11/2010		748.97	7.05	--	741.92	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/11/2010		748.97	6.80	--	742.17	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	2/15/2011		748.97	6.51	0.01	742.46	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/12/2011		748.97	6.81	0.0	742.16	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	10/3/2012		748.97	6.94	--	742.03	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	4/7/2014		748.97	6.82	0.0	742.15	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/19/2014	(NS)	748.97	6.74	0.0	742.23	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	4/29/2015	(NS)	748.97	6.72	0.0	742.25	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	8/3/2015	(NS)	748.97	7.31	0.0	741.66	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	11/2/2015	(NS)	748.97	7.20	0.0	741.77	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	2/8/2016	(NS)	748.97	6.28	0.0	742.69	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/6/2016	(NS)	748.97	7.38	0.0	741.59	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	2/14/2017	(NS)	748.97	6.60	0.0	742.37	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	6/26/2017	(NS)	748.97	6.70	0.0	742.27	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/11/2017	(NS)	748.97	7.05	0.0	741.92	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	2/26/2018	(NS)	748.97	6.73	0.0	742.24	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/25/2018	(NS)	748.97	6.81	--	742.16	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	3/28/2019	(NS)	748.96	6.13	0.0	742.83	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/17/2019	(NS)	748.96	6.94	0.0	742.02	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	3/8/2021	(NS)	748.96	6.65	0	742.31	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/28/2021	(NS)	748.96	7.08	0	741.88	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	3/16/2022		748.96	6.42	0	742.54							
DMW-3	9/21/2022		748.96	7.19	0	741.77							
DMW-3	3/6/2023		748.96	6.39	0	742.57	-	-	-	-	-	-	-
DMW-3	10/23/2023		748.96	6.86	0	742.10							
DMW-3	3/11/2024	NS	748.96	7.07	0	741.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-3	9/23/2024	NS	748.96	6.88	0	742.08	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	4/8/1989		744.05	6.61	--	737.44	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	4/19/1989		744.05	5.62	--	738.43	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	8/21/1989		744.05	6.63	0.80	738.02	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	10/29/1989		744.05	6.30	--	737.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	1/29/1992		744.05	6.02	0.26	738.22	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	7/24/1992		744.05	6.10	0.37	738.23	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	11/30/1993		744.05	6.53	0.43	737.84	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	4/26/1994		744.05	6.11	0.37	738.22	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	3/16/1999		744.05	5.95	0.24	738.28	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	6/8/2001		744.05	6.47	0.45	737.92	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	11/15/2001		744.05	6.45	0.25	737.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	4/3/2002		744.05	6.13	0.01	737.93	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	9/9/2002		744.05	6.41	0.38	737.92	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	11/18/2002		744.05	6.25	0.33	738.05	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	1/27/2003		744.05	5.67	0.65	738.87	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	4/15/2003		744.05	5.66	0.18	738.53	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	7/29/2003		744.05	6.67	0.55	737.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	10/6/2003		744.05	6.49	0.44	737.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	2/16/2004		744.05	5.62	0.17	738.56	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	5/24/2004		744.05	5.92	0.15	738.24	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	8/9/2004		744.05	6.02	0.18	738.16	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	11/1/2004		744.05	6.17	0.26	738.08	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	2/28/2005		744.05	6.66	0.36	737.66	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	5/24/2005		744.05	6.51	0.34	737.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	8/15/2005		744.05	6.54	0.20	737.66	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	10/24/2005		744.05	6.29	0.16	737.88	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	4/26/2006	(Strong hydrocarbon	744.05	12.46	--	731.59	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	8/29/2006		744.05	6.45	0.09	737.67	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	10/16/2006	(Well monument	744.05	6.70	0.15	737.46	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	12/5/2006	(Surveyed)	749.28	7.15	0.15	742.24	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	3/28/2007		749.28	6.71	0.02	738.98	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	5/17/2007		749.28	6.55	0.02	739.15	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	9/19/2007		749.28	6.79	--	738.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	12/12/2007		749.28	6.35	--	739.33	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	3/26/2008		749.28	6.50	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	5/28/2008		749.28	6.63	--	739.05	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	8/20/2008		749.28	6.79	--	738.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	2/11/2009		749.28	6.74	--	738.94	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	5/20/2009		749.28	6.68	--	739.00	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	8/5/2009		749.28	6.86	--	738.82	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	11/11/2009		749.28	6.93	--	738.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	11/19/2009		749.28	6.77	--	738.91	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	2/17/2010		747.40	6.34	--	741.06	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	6/30/2010		747.40	6.65	--	740.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	8/11/2010	(NM)	747.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	11/11/2010		747.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	2/17/2011		747.40	6.81	--	740.59	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	10/3/2012		747.40	6.68	--	740.72	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	4/8/2014		747.40	6.46	0.0	740.94	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	11/19/2014	(NS)	747.40	6.36	0.0	741.04	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	4/29/2015	(NS)	747.40	6.29	0.0	741.11	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	8/3/2015	(LFP)	747.40	6.62	0.0	740.78	200(J)	64(J)	<67	10	<0.50	9.8	16
DMW-4	11/2/2015	(NS)	747.40	6.55	0.0	740.85	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	2/8/2016	(NS)	747.40	6.02	0.0	741.38	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	9/6/2016	(NS)	747.40	6.72	0.0	740.68	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	2/14/2017	(NS)	747.40	6.62	0.0	740.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	6/26/2017	(NS)	747.40	6.23	0.0	741.17	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	9/11/2017	(NS)	747.40	6.45	0.0	740.95	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	2/26/2018	(NS)	747.40	6.20	0.0	741.20	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	9/26/2018	(LFP)	747.40	6.56	--	740.84	<100	<200	254	<1.00	<1.00	1.19	<3.00

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
DMW-4	3/28/2019	(LFP)	749.28	5.87	0.0	743.41	637	<200	<250	62.4	0.550(J)	17.9	171
DMW-4	9/17/2019	(LFP)	749.28	6.23	0.0	743.05	680	277	146(J)	14.4	<1.00	11.7	6.60
DMW-4	3/9/2021		749.28	6.10	0	743.18	1640	568	119 J	35.8	3.52	62.4	187
DMW-4	9/28/2021		749.28	6.42	0	742.86	3710	283	<250	5.29	1.41	381	94.70
DMW-4	3/16/2022		749.28	6.28	0	743.00	2230	1540	1000	8.60	2.6	282	95.50
DMW-4	9/21/2022		749.28	6.68	0	742.60	5080	852	241J	2.38	2.07	904	147.00
DMW-4	3/9/2023	Destroyed	749.28		0		-	-	-	-	-	-	-
DMW-4	10/23/2023	Destroyed	749.28		0								
DMW-4	3/11/2024	Destroyed	749.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-4	9/23/2024	Destroyed	749.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	10/19/1989	(Product observed)	745.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/8/1989		745.31	7.60	1.78	739.04	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/29/1989		745.31	7.67	1.65	738.88	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	12/19/1989		745.31	7.74	1.63	738.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	1/29/1992		745.31	6.15	0.42	739.47	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	7/24/1992		745.31	7.59	2.01	739.23	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/30/1993		745.31	7.63	1.47	738.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	4/26/1994		745.31	6.99	1.06	739.11	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	3/16/1999		745.31	6.41	0.52	739.29	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	6/8/2001		745.31	6.65	0.60	739.11	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/15/2001		745.31	7.00	0.75	738.87	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	4/3/2002		745.31	6.69	0.60	739.07	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	9/9/2002		745.31	6.20	0.06	739.16	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/18/2002		745.31	6.63	0.61	739.14	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	1/27/2003		745.31	5.68	0.22	739.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	4/15/2003		745.31	5.85	0.21	739.62	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	7/29/2003		745.31	6.64	0.36	738.94	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	10/6/2003		745.31	6.56	0.27	738.95	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	2/16/2004		745.31	5.86	0.25	739.64	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	5/24/2004		745.31	5.96	0.18	739.48	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	8/9/2004		745.31	6.25	0.27	739.26	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/1/2004		745.31	6.21	0.23	739.27	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	2/28/2005		745.31	6.33	0.23	739.15	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	5/24/2005		745.31	6.34	0.18	739.10	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	8/15/2005		745.31	6.94	0.39	738.66	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	10/24/2005		745.31	6.50	0.24	738.99	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	4/24/2006		745.31	5.95	--	739.36	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	8/28/2006		745.31	6.86	0.34	738.71	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	10/16/2006	(Well monument	745.31	7.16	0.57	738.58	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	12/4/2006	(Surveyed)	748.05	7.14	0.22	741.08	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	3/26/2007		748.05	6.69	--	737.36	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	5/15/2007		748.05	6.54	--	737.51	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	9/18/2007		748.05	6.81	--	737.24	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	12/11/2007		748.05	6.32	--	737.73	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	3/25/2008		748.05	6.67	0.01	737.39	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	5/27/2008		748.05	6.48	--	737.57	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	8/19/2008		748.05	6.73	--	737.32	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	2/10/2009		748.05	6.76	0.02	737.29	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	5/19/2009		748.05	6.77	0.02	737.29	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	8/4/2009		748.05	7.34	0.32	736.95	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/10/2009		748.05	6.82	0.02	737.24	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/18/2009		748.05	6.73	0.02	737.34	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	2/16/2010		748.64	6.32	--	742.32	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	7/1/2010		748.64	6.63	0.05	742.01	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	8/11/2010		748.64	6.92	0.16	741.72	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/11/2010		748.64	6.61	0.09	742.03	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	2/15/2011		748.64	6.31	--	742.33	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	9/12/2011		748.64	6.57	0.01	742.07	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	10/3/2012		748.64	6.66	--	741.98	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	4/7/2014		748.64	6.55	0.0	742.09	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	11/19/2014	(NS)	748.64	6.44	0.0	742.20	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	4/29/2015	(NS)	748.64	6.50	0.0	742.14	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	8/3/2015	(LFP, NAPL)	748.64	7.14	0.12	741.60	13,000	2,100	<67	1,700	80	1,100	2,500
DMW-5	11/2/2015	(NAPL)	748.64	6.89	0.05	741.79	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	2/8/2016	(NS)	748.64	6.09	0.0	742.55	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	9/6/2016	(NAPL)	748.64	6.90	0.05	741.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	6/26/2017	(Unable to access)	748.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	9/11/2017	(Unable to access)	748.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	2/26/2018	(NS)	748.64	6.42	0.0	742.22	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	9/26/2018	(LFP)	748.64	6.67	--	741.97	22,900	2,930	711	852	57.6	1,150	3,090
DMW-5	3/28/2019	(NG/NS)	748.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-5	9/18/2019	(LFP)	748.64	6.58	0.0	742.06	20,500	1,830	132(J)	247	47.3	1,830	2,820
DMW-5	3/10/2021		748.64	6.32	0	742.32	27,400	4,580	892	229	38.2	1,970	3,590
DMW-5	9/29/2021		748.64	6.77	0	741.87	NA	2,010	<500	110	19.3 J	1,080	2,630
DMW-5	3/16/2022		748.64	6.49	0	742.15	29500	5,040	991	145	49.7	2,570	3,920
DMW-5	9/21/2022		748.64	6.97	0	741.67	17400	3,640	614	116	17.1J	1,290	2,030
DMW-5	3/7/2023		748.64	6.31	0	742.33	720	492	<250	14.5	.400 J	27.2	36.1
DMW-5	10/24/2023		748.64	6.81	0	741.83	18200	2860	460	89.9	16.9	1370	2080
DMW-5	3/12/2024		748.64	6.91	0	741.73	16,500	6,450	575	90.8	20.5	1,680	2,670
DMW-5	9/24/2024		748.64	6.98	0	741.66	12,200	3,290	949	74.3	11.3 J	1,090	1,580
DMW-6	10/19/1989	(Product observed)	745.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/8/1989		745.31	6.56	--	738.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/29/1989		745.31	6.61	--	738.70	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	12/19/1989		745.31	6.70	--	738.61	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	1/29/1992		745.31	6.22	--	739.09	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	7/24/1992		745.31	6.38	--	738.93	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/30/1993		745.31	6.82	--	738.49	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	4/26/1994		745.31	6.44	--	738.87	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	6/7/2001		745.31	6.48	--	738.83	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/15/2001		745.31	6.42	--	738.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	4/3/2002		745.31	6.55	--	738.76	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/9/2002		745.31	6.71	--	738.60	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/18/2002		745.31	6.51	--	738.80	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
DMW-6	1/27/2003		745.31	5.91	--	739.40	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	4/15/2003		745.31	6.03	--	739.28	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	7/29/2003		745.31	6.69	--	738.62	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	10/6/2003		745.31	6.67	--	738.64	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	2/16/2004		745.31	6.01	--	739.30	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	5/24/2004		745.31	6.21	--	739.10	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	8/9/2004		745.31	6.38	--	738.93	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/1/2004		745.31	6.38	--	738.93	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	2/28/2005		745.31	6.56	--	738.75	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	5/24/2005		745.31	6.58	--	738.73	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	8/15/2005		745.31	6.98	--	738.33	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	10/24/2005		745.31	6.67	--	738.64	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	4/24/2006		745.31	6.34	--	738.97	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	8/28/2006		745.31	6.94	--	738.37	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	10/16/2006	(Well monument	745.31	6.04	--	739.27	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	12/4/2006	(Surveyed)	748.12	7.30	--	740.82	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	3/26/2007		748.12	6.99	--	741.13	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	5/15/2007		748.12	6.85	--	741.27	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/18/2007		748.12	7.24	--	740.88	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	12/11/2007		748.12	6.66	--	741.46	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	3/25/2008		748.12	6.88	--	741.24	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	5/27/2008		748.12	6.89	--	741.23	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	8/19/2008		748.12	7.09	--	741.03	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	2/10/2009		748.12	7.07	--	741.05	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	5/19/2009		748.12	7.05	--	741.07	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	8/4/2009		748.12	7.34	--	740.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/10/2009		748.12	7.23	--	740.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/18/2009		748.12	7.06	--	741.06	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	2/16/2010		748.57	6.55	--	742.02	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	6/30/2010		748.57	6.86	--	741.71	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	8/11/2010		748.57	7.13	--	741.44	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/11/2010		748.57	6.93	--	741.64	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	2/15/2011		748.57	6.71	--	741.86	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/12/2011		748.57	6.65	0.0	741.92	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	10/3/2012		748.57	6.99	--	741.58	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	4/7/2014		748.57	6.85	0.0	741.72	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/19/2014	(NS)	748.57	6.73	0.0	741.84	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	4/29/2015	(NS)	748.57	6.74	0.0	741.83	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	8/3/2015	(NS)	748.57	7.26	0.0	741.31	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	11/2/2015	(NS)	748.57	7.23	0.0	741.34	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	2/8/2016	(NS)	748.57	6.38	0.0	742.19	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/6/2016	(NS)	748.57	7.59	0.0	740.98	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	2/14/2017	(NS)	748.57	6.90	0.0	741.67	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	6/26/2017	(NS)	748.57	6.77	0.0	741.80	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/11/2017	(NS)	748.57	7.06	0.0	741.51	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	2/26/2018	(NS)	748.57	6.79	0.0	741.78	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/25/2018	(NS)	748.57	6.89	--	741.68	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	3/28/2019	(NS)	748.57	6.28	0.0	742.29	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/17/2019	(NS)	748.57	6.68	0.0	741.89	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	3/8/2021	(NS)	748.57	6.43	0	742.14	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/28/2021	(NS)	748.57	6.87	0	741.70	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	3/16/2022		748.57	6.20	0	742.37	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/21/2022		748.57	7.03	0	741.54	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	3/6/2023		748.57	6.43	0	742.14	-	-	-	-	-	-	-
DMW-6	10/23/2023		748.57	6.67	0	741.90	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	3/11/2024	NS	748.57	6.84	0	741.7300073	--	--	--	--	--	--	--
DMW-6	9/24/2024		748.57	6.10	0	742.4700073	3,970	1,400	501	1.77	1.73	137	266
MW-01	8/29/1991		746.77	6.90	0.35	740.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	1/29/1992		746.77	6.75	0.22	740.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	7/24/1992		746.77	6.34	0.24	740.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/30/1993		746.77	8.06	1.64	739.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	4/26/1994		746.77	6.84	0.45	740.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	3/16/1999		746.77	6.45	0.11	740.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	6/8/2001		746.77	6.70	0.22	740.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/18/2001		746.77	6.87	0.21	740.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	4/3/2002		746.77	6.71	0.18	740.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	9/9/2002		746.77	6.84	0.21	740.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/18/2002		746.77	6.48	--	740.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	1/27/2003		746.77	5.67	0.06	741.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	4/15/2003		746.77	5.60	0.07	741.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	7/29/2003		746.77	6.77	0.10	740.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	10/6/2003		746.77	6.71	0.05	740.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	2/16/2004		746.77	5.98	0.07	740.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	5/24/2004		746.77	6.15	--	740.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	8/9/2004		746.77	6.37	--	740.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/1/2004		746.77	6.35	--	740.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	2/28/2005		746.77	6.45	--	740.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	5/24/2005		746.77	6.47	--	740.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	8/15/2005		746.77	7.12	--	739.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	10/24/2005		746.77	6.60	--	740.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	4/24/2006	(Well maintenance	746.77	6.26	--	740.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	8/28/2006		746.77	6.97	--	739.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	10/16/2006	(Well maintenance	746.77	6.95	--	739.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	12/4/2006		746.77	6.96	--	739.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	3/26/2007		746.77	6.69	--	740.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	5/15/2007		746.77	6.51	--	740.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	9/18/2007		746.77	6.93	--	739.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	12/11/2007		746.77	6.17	--	740.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	3/25/2008		746.77	6.53	--	740.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	5/27/2008		746.77	6.40	--	740.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	8/19/2008		746.77	6.79	0.05	740.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/18/2008		746.77	6.64	--	740.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	2/10/2009		746.77	6.68	--	740.09	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-01	5/19/2009		746.77	6.71	--	740.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	8/4/2009		746.77	7.07	--	739.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/10/2009		746.77	6.83	--	739.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	2/16/2010		749.78	6.03	--	743.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	6/30/2010		749.78	6.34	--	743.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	8/11/2010		749.78	6.76	--	743.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/11/2010		749.78	6.31	--	743.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	2/15/2011		749.78	6.20	--	743.58	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	9/12/2011		749.78	6.50	0.0	743.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	10/3/2012		749.78	6.62	--	743.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	4/7/2014	(LF)	749.78	6.55	0.0	743.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/19/2014	(NS)	749.78	5.45	0.0	744.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	4/29/2015	(NS)	749.78	6.44	0.0	743.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	8/3/2015	(NS)	749.78	7.11	0.0	742.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	11/2/2015	(NS)	749.78	6.99	0.0	742.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	2/8/2016	(NS)	749.78	5.79	0.0	743.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	9/6/2016	(NS)	749.78	6.92	0.0	742.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	2/14/2017	(NS)	749.78	6.10	0.0	743.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	6/26/2017	(NS)	749.78	6.41	0.0	743.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	9/11/2017	(NS)	749.78	6.50	0.0	743.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	2/26/2018	(NS)	749.78	6.41	0.0	743.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-01	9/27/2018	(LFP)	749.78	6.70	--	743.08	58.8(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	3/29/2019	(Dup)(LFP)	749.78	5.91	0.0	743.87	<100	--	--	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	3/29/2019	(LFP)	749.78	5.91	0.0	743.87	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	9/18/2019	(LFP)	749.78	6.65	0.0	743.13	<100	<200	120(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	2/21/2020		749.78	6.68	0.0	743.10	32(J,B)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	9/29/2020		749.78	6.72	0	743.06	32.3(B,J)	<200	229(J)	0.220(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	3/8/2021		749.78	6.41	0	743.37	<100	<200	152 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	9/29/2021		749.78	6.81	0	742.97	87 B,J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	3/16/2022		749.78	5.52	0	744.26	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	9/22/2022		749.78	7.1	0	742.68	<100	87.6J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	3/7/2023		748.41	6.12	0	742.29	96.9 BJ	129 J	145 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-01	10/24/2023		748.41	5.94	0	742.47	366	<200	113J	3.74	8.87	32.6	78.7
MW-01	3/12/2024		748.41	7.38	0	741.0299731	779	2,310	1,150	15.9	6.81	18.2	126
MW-01	9/24/2024		748.41	7.02	0	741.3899731	51.3 J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-02	1/29/1992		746.22	6.36	0.02	739.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	7/24/1992		746.22	6.04	0.04	740.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/30/1993		746.22	7.09	0.67	739.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	4/26/1994		746.22	6.28	0.05	739.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	6/8/2001		746.22	6.29	--	739.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/15/2001		746.22	6.50	--	739.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	4/3/2002		746.22	6.34	--	739.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	9/9/2002		746.22	6.46	--	739.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/18/2002		746.22	6.26	--	739.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	1/27/2003		746.22	5.55	--	740.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	4/15/2003		746.22	5.69	0.01	740.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	7/29/2003		746.22	6.44	--	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	10/6/2003		746.22	6.43	0.01	739.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	2/16/2004		746.22	5.79	--	740.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	5/24/2004		746.22	5.92	--	740.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	8/9/2004		746.22	6.11	--	740.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/1/2004		746.22	6.12	--	740.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	2/28/2005		746.22	6.20	--	740.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	5/24/2005		746.22	6.27	--	739.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	8/15/2005		746.22	6.77	--	739.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	10/24/2005		746.22	6.38	--	739.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	4/24/2006	(Well maintenance)	746.22	6.06	--	740.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	8/28/2006		746.22	6.65	--	739.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	10/16/2006		746.22	7.76	--	738.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	12/4/2006		746.22	6.68	--	739.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	3/26/2007		746.22	6.44	--	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	5/15/2007		746.22	6.29	--	739.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	9/18/2007		746.22	6.67	--	739.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	12/11/2007		746.22	6.03	--	740.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	3/25/2008		746.22	6.31	--	739.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	5/27/2008		746.22	6.19	--	740.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	8/19/2008		746.22	6.49	--	739.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/18/2008		746.22	6.34	--	739.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	2/10/2009		746.22	6.46	--	739.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	5/19/2009		746.22	6.47	--	739.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	8/4/2009		746.22	6.79	--	739.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/11/2009		746.22	6.87	--	739.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	2/16/2010		749.22	5.88	--	743.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	6/30/2010		749.22	6.21	--	743.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	8/11/2010		749.22	6.51	--	742.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/11/2010		749.22	6.17	--	743.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	2/15/2011		749.22	6.04	--	743.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	9/12/2011		749.22	6.31	0.0	742.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	10/3/2012		749.22	6.41	--	742.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	4/7/2014		749.22	6.34	0.0	742.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/19/2014	(NS)	749.22	6.25	0.0	742.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	4/29/2015	(NS)	749.22	6.22	0.0	743.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	8/3/2015	(NS)	749.22	6.98	0.0	742.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	11/2/2015	(NS)	749.22	6.47	0.0	742.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	2/8/2016	(NS)	749.22	5.77	0.0	743.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	9/6/2016	(NS)	749.22	6.69	0.0	742.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	2/14/2017	(NS)	749.22	5.62	0.0	743.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	6/26/2017	(NS)	749.22	6.27	0.0	742.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	9/11/2017	(NS)	749.22	6.41	0.0	742.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	2/26/2018	(NS)	749.22	6.31	0.0	742.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-02	9/27/2018	(LFP)	749.22	6.45	--	742.77	85.2(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-02	9/27/2018	(Dup)(LFP)	749.22	6.45	--	742.77	77.1(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-02	3/29/2019	(LFP)	749.22	5.75	0.0	743.47	105	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	1.09(J)

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-02	9/18/2019	(LFP)	749.22	5.95	0.0	743.27	<100	<200	108(J)	0.415(J)	<1.00	<1.00	1.80(J)
MW-02	2/21/2020		749.22	6.45	0.0	742.77	647	<200	<250	4.09	<1.00	4.04	9.49
MW-02	9/29/2020		749.22	6.44	0	742.78	487	116(J)	112(J)	0.198(J)	<1.00	0.177(J)	2.02
MW-02	3/9/2021		749.22	6.19	0	743.03	837	354	259	8.69	.443 J	4.1	12.9
MW-02	9/29/2021		749.22	6.55	0	742.67	500	<200	<250	0.271 J	<1.00	<1.00	1.87 J
MW-02	3/16/2022		749.22	6.41	0	742.81	479	<200	<250	2.34	0.494J	3.05	13.3
MW-02	9/22/2022		749.22	6.56	0	742.66	508	220	<250	0.115J	<1.00	0.422J	4.67
MW-02	3/7/2023		748.08	6.09	0	741.99	356 B	530	201 J	<1.00	<1.00	<1.00	.419 J
MW-02	10/24/2023		748.08	6.81	0	741.27	129	317	118J	0.183J	<1.00	<1.00	0.267J
MW-02	3/12/2024		748.08	5.87	0	742.21	167 B	153 J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-02	9/24/2024		748.08	6.82	0	741.26	237	127 J	<250	0.220 J	<1.00	<1.00	0.749 J
MW-03	8/29/1991		746.17	7.75	1.50	739.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	1/29/1992		746.17	7.16	0.71	739.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	7/24/1992		746.17	7.12	1.02	739.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/30/1993		746.17	7.66	1.07	739.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	4/26/1994		746.17	7.13	0.77	739.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	3/16/1999		746.17	6.76	0.50	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	6/8/2001		746.17	6.89	0.43	739.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/15/2001		746.17	6.66	0.01	739.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	4/3/2002		746.17	6.92	0.39	739.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	9/9/2002		746.17	7.03	0.39	739.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/18/2002		746.17	6.94	0.51	739.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	1/27/2003		746.17	6.33	0.60	740.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	4/15/2003		746.17	6.31	0.33	740.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	7/29/2003		746.17	6.93	0.28	739.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	10/6/2003		746.17	6.96	0.32	739.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	2/16/2004		746.17	6.30	0.30	740.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	5/24/2004		746.17	6.17	0.01	740.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	8/9/2004		746.17	6.57	0.21	739.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/1/2004		746.17	6.51	0.13	739.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	2/28/2005		746.17	6.58	0.07	739.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	5/24/2005		746.17	6.67	0.07	739.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	8/15/2005		746.17	7.09	0.04	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	10/24/2005		746.17	6.81	0.12	739.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	4/24/2006	(Well maintenance)	746.17	6.47	0.11	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	8/28/2006		746.17	6.98	--	739.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	10/16/2006		746.17	7.11	--	739.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	12/4/2006		746.17	7.12	0.13	739.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	3/26/2007		746.17	6.76	(Sheen)	739.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	5/15/2007		746.17	6.61	--	739.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	9/18/2007		746.17	7.71	0.90	739.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	12/11/2007		746.17	6.38	--	739.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	3/25/2008		746.17	6.62	0.01	739.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	5/27/2008		746.17	6.52	0.01	739.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	8/21/2008		746.17	6.78	(Sheen)	739.39	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/18/2008		746.17	6.75	(Sheen)	739.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	2/10/2009		746.17	6.86	0.08	739.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	5/19/2009		746.17	6.84	0.04	739.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	8/4/2009		746.17	7.14	0.04	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/10/2009		746.17	7.00	0.10	739.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	2/16/2010		749.17	6.22	--	742.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	6/30/2010		749.17	6.53	--	742.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	8/11/2010		749.17	6.81	0.01	742.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/11/2010		749.17	6.55	0.01	742.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	2/15/2011		749.17	6.34	--	742.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	9/12/2011		749.17	6.60	0.01	742.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	10/3/2012		749.17	6.66	0.02	742.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	4/7/2014		749.17	6.60	0.0	742.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/19/2014	(NAPL)	749.17	6.48	0.03	742.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	4/29/2015	(NAPL)	749.17	6.49	0.02	742.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	8/3/2015	(NAPL)	749.17	7.13	0.06	742.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	11/2/2015	(NAPL)	749.17	6.96	0.07	742.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	2/8/2016	(NS)	749.17	6.03	0.0	743.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	9/6/2016	(NAPL)	749.17	6.96	0.06	742.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	2/14/2017	(NS)	749.17	6.02	0.0	743.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	6/26/2017	(NS)	749.17	6.55	0.0	742.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	9/11/2017	(NS)	749.17	6.80	0.0	742.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	2/26/2018	(NS)	749.17	6.56	0.0	742.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	9/25/2018	(NS)	749.17	6.75	0.05	742.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	3/28/2019	(NS)	749.17	6.24	0.06	742.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-03	9/18/2019	(LFP)	749.17	6.80	0.0	742.37	2,390	240	<250	289	173	212	810
MW-03	3/16/2022		749.17	6.82	0	742.35	6,210	791	<250	290	56.5	278	1050
MW-03	9/22/2022		749.17	7.02	0	742.15	4,100	283	<250	171	30.1	111	480
MW-03	3/7/2023	SOCK	748.96	6.71	0	742.25	13300	1110	<250	349	28.4	284	808
MW-03	10/24/2023		748.96	7.13	0	741.83	4970	297	<250	93.3	9.37J	40.1	198
MW-03	3/12/2024		748.96	6.22	0	742.74	14,100	746	<250	362	160	430	1,920
MW-03	9/24/2024		748.96	7.30	0	741.66	4,590	420	<250	94.3	17.0	80.9	536
MW-04	8/29/1991		746.85	9.15	3.15	740.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	1/29/1992		746.85	8.28	1.55	739.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	7/24/1992		746.85	8.72	2.50	740.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/30/1993		746.85	8.82	1.94	739.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	4/26/1994		746.85	8.20	1.58	739.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	3/16/1999		746.85	7.91	1.40	739.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	6/8/2001		746.85	8.13	1.46	739.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/15/2001		746.85	8.61	1.85	739.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	4/3/2002		746.85	8.02	1.25	739.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/9/2002		746.85	8.79	2.11	739.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/18/2002		746.85	6.57	0.01	740.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	1/27/2003		746.85	6.93	0.93	740.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	4/15/2003		746.85	7.12	0.97	740.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	7/29/2003		746.85	8.48	1.71	739.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	10/6/2003		746.85	8.88	2.24	739.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/16/2004		746.85	7.40	1.21	740.36	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-04	5/24/2004		746.85	7.57	1.22	740.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	8/9/2004		746.85	8.13	1.68	739.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/1/2004		746.85	8.16	1.73	739.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/28/2005		746.85	7.86	1.21	739.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	5/24/2005		746.85	7.98	1.29	739.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	8/15/2005		746.85	7.84	0.75	739.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	10/24/2005		746.85	8.52	1.87	739.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	4/24/2006		746.85	7.83	1.40	740.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	8/28/2006		746.85	7.13	0.09	739.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	10/16/2006	(Well monument)	746.85	8.36	1.22	739.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	12/4/2006		746.85	8.15	0.95	739.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	3/26/2007		746.85	6.89	(Sheen)	739.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	5/15/2007		746.85	7.48	0.68	739.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/18/2007		746.85	8.16	1.06	739.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	12/11/2007		746.85	7.38	0.98	740.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	3/25/2008		746.85	6.82	0.05	740.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	5/27/2008		746.85	7.30	0.58	739.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	8/19/2008		746.85	7.58	0.51	739.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/18/2008		746.85	8.15	1.33	739.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/10/2009		746.85	7.68	0.66	738.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	5/19/2009		746.85	7.60	0.55	738.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	8/4/2009		746.85	7.82	0.40	738.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/10/2009		746.85	8.18	1.12	738.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/16/2010		749.85	7.00	0.78	742.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	6/30/2010		749.85	7.31	0.52	742.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	8/11/2010		749.85	7.58	0.47	742.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/11/2010		749.85	6.58	0.02	743.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/15/2011		749.85	6.99	0.40	742.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/12/2011		749.85	7.61	0.81	742.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	10/3/2012		749.85	7.73	0.81	742.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	4/7/2014		749.85	7.60	0.78	742.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/19/2014	(NAPL)	749.85	7.60	1.90	743.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	4/29/2015	(NAPL)	749.85	7.49	0.74	742.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	8/3/2015	(NAPL)	749.85	8.09	0.70	742.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	11/2/2015	(NAPL)	749.85	7.84	0.67	742.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/8/2016	(NAPL)	749.85	6.75	0.50	743.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/6/2016	(NAPL)	749.85	7.85	0.71	742.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/14/2017	(NS)	749.85	6.55	0.41	743.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	6/26/2017	(NS)	749.85	7.02	0.07	742.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/11/2017	(NS)	749.85	7.55	0.19	742.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/26/2018	(NS)	749.85	6.99	0.04	742.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/25/2018	(NS)	749.85	7.24	0.04	742.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	3/28/2019	(NS)	749.85	6.86	0.03	742.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/17/2019	(NS)	749.85	7.35	0.05	742.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	2/20/2020	(NS)	749.85	6.45	0.01	743.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/28/2020	(NS)	749.85	7.22	0.03	742.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	3/8/2021	(NS)	749.85	6.90	0.07	743.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-04	9/29/2021		749.85	7.37	0	742.48	70700 Q	1820	<500	2190	3420	1210	7040
MW-04	3/16/2022	(Odor)	749.85	7.20	0	742.65	55,600	5,100	<5000	2880	5130	1730	11800
MW-04	9/21/2022	(NAPL)	749.85	7.57	0.09	742.35							
MW-04	3/7/2023	SOCK	749.28	4.22	0	745.06	73400	6570	285	4060	4900	1860	10200
MW-04	10/24/2023		749.28	7.46	0	741.82	61100	4450	299	4010	4130	1790	9730
MW-04	3/11/2024		749.28	7.28	0	742	61,400	4,180	589	4,070	4,330	1,980	11,100
MW-04	9/24/2024		749.28	7.72	0	741.56	39,900	5,110	486	3,130	2,860	1,810	9,340
MW-05	8/29/1991		746.74	9.15	3.15	739.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	1/29/1992		746.74	8.11	1.84	740.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	7/24/1992		746.74	8.41	2.75	740.39	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	11/30/1993		746.74	8.51	2.05	739.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	4/26/1994		746.74	7.92	1.74	740.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	6/8/2001		746.74	6.40	--	740.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	11/15/2001		746.74	6.55	--	740.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	4/3/2002		746.74	6.48	--	740.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	9/9/2002		746.74	6.56	--	740.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	11/18/2002		746.74	6.36	--	740.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	1/27/2003		746.74	6.05	--	740.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	4/15/2003		746.74	5.94	0.01	740.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	7/29/2003		746.74	6.61	--	740.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	10/6/2003		746.74	6.59	0.01	740.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	2/16/2004		746.74	6.13	--	740.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	5/24/2004		746.74	6.14	--	740.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	8/9/2004		746.74	6.29	--	740.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	11/1/2004	(Well abandoned)	746.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	8/28/2006		746.74	7.90	1.60	740.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	10/16/2006	(Well monument)	746.74	8.12	1.86	740.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	12/4/2006	(Surveyed)	747.28	7.74	0.94	740.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	3/26/2007		747.28	7.17	0.54	740.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	5/15/2007		747.28	7.04	0.66	740.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	9/18/2007		747.28	8.50	1.95	740.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	12/11/2007		747.28	6.74	0.69	741.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	3/25/2008		747.28	6.65	0.23	740.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	5/27/2008		747.28	6.71	0.36	740.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	8/19/2008		747.28	7.87	1.36	740.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	11/18/2008		747.28	7.49	1.02	740.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	2/10/2009		747.28	6.90	0.25	740.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	5/19/2009		747.28	6.95	0.25	740.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	8/4/2009		747.28	8.43	1.64	739.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	11/10/2009		747.28	7.69	1.01	739.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	2/16/2010		749.73	5.96	0.04	743.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	6/30/2010		749.73	6.26	0.36	743.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	8/11/2010		749.73	7.19	0.46	742.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	11/11/2010		749.73	6.70	0.52	743.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	2/15/2011		749.73	6.32	0.21	743.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	9/12/2011		749.73	7.17	0.77	742.56	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-05	10/3/2012		749.73	7.01	0.42	742.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-05	10/7/2013	(ABN)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-06	8/29/1991		746.79	8.00	2.00	740.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-06	1/29/1992		746.79	7.27	1.11	740.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-06	7/24/1992		746.79	7.20	1.70	740.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-06	11/30/1993		746.79	7.34	0.89	740.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-06	4/26/1994		746.79	7.34	1.21	740.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-06	11/15/2001		746.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-06	9/9/2002	(Well abandoned)	746.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	8/29/1991		746.17	9.00	3.10	739.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	1/29/1992		746.17	8.21	2.12	739.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	7/24/1992		746.17	8.14	3.02	740.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	11/30/1993		746.17	8.89	2.69	739.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	4/26/1994		746.17	8.35	2.42	739.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	6/8/2001		746.17	6.11	--	740.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	11/15/2001		746.17	7.41	1.20	739.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	4/3/2002	(Well Inaccessible)	746.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	9/9/2002	(Well Inaccessible)	746.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	11/18/2002	(Well Inaccessible)	746.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	1/27/2003	(Access to well)	746.17	6.23	0.79	740.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	4/15/2003		746.17	7.05	1.48	740.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	7/29/2003		746.17	8.25	2.00	739.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	10/6/2003		746.17	8.57	2.45	739.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	2/16/2004		746.17	6.90	1.25	740.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	5/24/2004		746.17	5.80	--	740.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	8/9/2004		746.17	7.81	1.89	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	11/1/2004		746.17	7.56	1.59	739.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	2/28/2005		746.17	7.30	1.16	739.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	5/24/2005		746.17	7.52	1.37	739.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	8/15/2005		746.17	8.39	1.91	739.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	10/24/2005		746.17	7.96	1.81	739.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	4/24/2006	(Well has no)	746.17	7.10	1.40	740.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	8/28/2006		746.17	6.25	--	739.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	10/16/2006	(Well monument)	746.17	6.98	0.38	739.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	12/4/2006	(Surveyed)	746.99	7.30	0.25	739.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	3/26/2007		746.99	6.72	(Sheen)	740.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	5/15/2007		746.99	6.72	0.16	740.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	9/18/2007		746.99	7.51	0.55	739.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	12/11/2007		746.99	6.57	0.37	740.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	3/25/2008		746.99	6.46	0.03	740.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	5/27/2008		746.99	6.79	0.35	740.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	8/19/2008		746.99	7.86	1.11	739.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	11/18/2008		746.99	7.18	0.50	739.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	2/10/2009		746.99	7.13	0.38	739.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	5/19/2009		746.99	7.15	0.38	739.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	8/4/2009		746.99	7.41	0.25	739.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	11/10/2009		746.99	7.14	0.19	739.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	2/16/2010		749.41	6.17	0.20	743.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	6/30/2010		749.41	6.48	0.21	742.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	8/11/2010		749.41	7.12	0.28	742.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	11/11/2010		749.41	6.60	0.37	742.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	2/15/2011		749.41	6.75	0.45	742.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	9/12/2011		749.41	7.44	0.94	741.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	10/3/2012		749.41	7.44	0.82	741.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-07	10/7/2013	(ABN)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/29/1991		747.04	6.60	--	740.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	1/29/1992		747.04	6.45	--	740.59	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	7/24/1992		747.04	5.79	--	741.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	11/30/1993		747.04	6.68	--	740.36	<50	<0.25	--	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	4/26/1994		747.04	6.32	--	740.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	3/17/1999		--	--	--	--	<50	<0.25	--	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-08	6/7/2001		747.04	6.38	--	740.66	<100	<0.25	<0.75	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	11/15/2001		747.04	6.58	--	740.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	11/16/2001		--	--	--	--	<50	<0.25	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-08	4/3/2002		747.04	6.44	--	740.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	4/4/2002		--	--	--	--	<50	<0.25	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-08	9/9/2002		747.04	6.56	--	740.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	9/10/2002		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	11/18/2002		747.04	6.31	--	740.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	1/27/2003		747.04	5.24	--	741.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	1/28/2003		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	4/15/2003		747.04	4.89	--	742.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	7/29/2003		747.04	6.64	--	740.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	7/30/2003		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	10/6/2003		747.04	6.56	--	740.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	2/16/2004		747.04	5.71	--	741.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	2/17/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	5/24/2004		747.04	6.01	--	741.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/9/2004		747.04	6.26	--	740.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/10/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	11/1/2004		747.04	6.22	--	740.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	2/28/2005		747.04	6.26	--	740.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	3/1/2005		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	5/24/2005		747.04	6.35	--	740.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/15/2005		747.04	7.08	--	739.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/16/2005		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-08	10/24/2005		747.04	6.43	--	740.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	4/24/2006	(Well maintenance)	747.04	6.13	--	740.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	4/25/2006		--	--	--	--	<50	<0.248	<0.495	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-08	8/28/2006		747.04	6.87	--	740.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	10/16/2006		747.04	6.75	--	740.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	10/18/2006		--	--	--	--	115	<0.245	<0.490	3.19	6.86	6.7	24.9
MW-08	12/4/2006		747.04	6.94	--	740.10	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-08	3/26/2007		747.04	6.57	--	740.47	<50.0	<0.250	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-08	5/15/2007		747.04	6.39	--	740.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	9/18/2007		747.04	6.82	--	740.22	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-08	12/11/2007		747.04	5.97	--	741.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	3/25/2008		747.04	6.63	--	740.41	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-08	5/27/2008		747.04	6.24	--	740.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/19/2008		747.04	6.69	--	740.35	<50.0	<0.243	<0.485	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-08	11/18/2008		747.04	6.48	--	740.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	2/10/2009		747.04	6.60	--	740.44	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-08	5/19/2009		747.04	6.60	--	740.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/4/2009		747.04	7.00	--	740.04	74	<0.120	<0.240	<0.100	<0.100	<0.100	3.7
MW-08	11/10/2009		747.04	6.72	--	740.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	2/16/2010		750.04	5.80	--	744.24	<50	<120	<250	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0
MW-08	6/30/2010		750.04	6.11	--	743.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/11/2010	(P)	750.04	6.58	--	743.46	<100	<251	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-08	11/11/2010		750.04	6.13	--	743.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	2/15/2011	(P)	750.04	6.03	--	744.01	<100	<239	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-08	9/12/2011	(P)	750.04	6.40	0.0	743.64	<100	<250	--	<0.500	<2.00	<1.00	<1.50
MW-08	10/3/2012	(P)	750.04	6.44	--	743.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	10/4/2012		--	--	--	--	<90.0	<239	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-08	10/4/2012	(Dup)	--	--	--	--	<90.0	<261	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-08	4/8/2014	(LF)	750.04	6.41	0.0	743.63	<100	--	--	0.420	<0.500	<0.500	<1.50
MW-08	11/19/2014	(LF)	750.04	6.31	0.0	743.73	<50	<28	<65	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-08	4/29/2015	(NS)	750.04	6.37	0.0	743.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	4/30/2015	(LFP)	750.04	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-08	8/3/2015	(NS)	750.04	7.01	0.0	743.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	8/4/2015	(LFP)	750.04	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-08	8/4/2015	(Dup)(LFP)	750.04	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-08	11/2/2015	(NS)	750.04	6.75	0.0	743.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	11/3/2015	(LFP)	750.04	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-08	2/8/2016	(NS)	750.04	5.62	0.0	744.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	2/9/2016	(LFP)	750.04	--	--	--	<50	<28	<65	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-08	9/6/2016	(NS)	750.04	6.81	0.0	743.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	9/7/2016	(LFP)	750.04	--	--	--	<50	<29	<68	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-08	2/14/2017	(LFP, SE)	750.04	5.65	0.0	744.39	<31.6(J)	209(JB)	252(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-08	6/26/2017	(NS)	750.04	6.30	0.0	743.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	6/27/2017	(LFP)	750.04	--	--	--	<31.6	131(J)	<82.5	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-08	9/11/2017	(LFP)	750.04	6.74	0.0	743.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	9/12/2017		--	--	--	--	<31.6	<66.0	<82.5	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-08	2/26/2018	(NS)	750.04	6.29	0.0	743.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	2/27/2018	(LFP)	750.04	6.29	0.0	743.75	<100	<200	85.1(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	9/25/2018	(NS)	750.04	6.61	--	743.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-08	9/26/2018	(LFP)	750.04	6.61	--	743.43	94.8(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	0.393(J)	1.08(J)
MW-08	3/28/2019	(LFP)	750.04	5.50	0.0	744.54	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	9/18/2019	(LFP)	750.04	6.59	0.0	743.45	<100	<200	152(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	2/21/2020		750.04	6.58	0.0	743.46	35.7(J,B)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	9/29/2020		750.04	6.60	0	743.44	<100	<200	163(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	3/9/2021		750.04	6.25	0	743.79	38.0 B,J	<200	<200	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	9/29/2021		750.04	6.65	0	743.39	92 B,J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	3/16/2022		750.04	6.50	0	743.54	<100	<200	<250	<1.0	<1.0	<1.0	<3.0
MW-08	9/22/2022		750.04	6.92	0	743.12	37.9J	86.1J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	1.88J
MW-08	3/7/2023		750.04	6.02	0	744.02	<100	5690	6860	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	10/24/2023		750.04	6.93	0	743.11	<100	1840	568	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	3/11/2024		750.04	5.72	0	744.32	<100	<200	166 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-08	9/24/2024		750.04	7.08	0	742.96	<100	11,600	3,320	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-09	8/29/1991		745.08	5.60	--	739.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	1/29/1992		745.08	5.69	--	739.39	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	7/24/1992		745.08	5.38	--	739.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/30/1993		745.08	5.99	--	739.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	4/26/1994		745.08	5.69	--	739.39	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	6/8/2001		745.08	5.88	--	739.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/15/2001		745.08	5.97	--	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	4/3/2002		745.08	5.92	--	739.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/9/2002		745.08	6.02	--	739.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/18/2002		745.08	5.90	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	1/27/2003		745.08	5.29	--	739.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	4/15/2003		745.08	5.47	--	739.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	7/29/2003		745.08	6.02	--	739.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	10/6/2003		745.08	6.03	--	739.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	2/16/2004		745.08	5.46	--	739.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	5/24/2004		745.08	5.59	--	739.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	8/9/2004		745.08	5.76	--	739.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/1/2004		745.08	5.78	--	739.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	2/28/2005		745.08	5.85	--	739.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	5/24/2005		745.08	5.97	--	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	8/15/2005		745.08	6.34	--	738.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	10/24/2005		745.08	6.09	--	738.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	4/24/2006	(Well maintenance)	745.08	5.82	--	739.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	8/28/2006		745.08	6.31	--	738.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	10/16/2006		745.08	6.40	--	738.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	12/4/2006		745.08	6.29	--	738.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	3/26/2007		745.08	6.15	--	738.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	5/15/2007		745.08	6.02	--	739.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/18/2007		745.08	6.37	--	738.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	12/11/2007		745.08	5.81	--	739.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	3/25/2008		745.08	6.03	--	739.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	5/27/2008		745.08	5.97	--	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	8/19/2008		745.08	6.21	--	738.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/18/2008		745.08	6.16	--	738.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	2/10/2009		745.08	6.19	--	738.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	5/19/2009		745.08	6.18	--	738.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	8/4/2009		745.08	6.47	--	738.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/10/2009		745.08	6.31	--	738.77	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-09	2/16/2010		748.25	5.46	--	742.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	6/30/2010		748.25	5.77	--	742.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	8/11/2010		748.25	6.27	--	741.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/11/2010		748.25	6.03	--	742.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	2/15/2011		748.25	5.87	--	742.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/12/2011		748.25	6.10	0.0	742.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	10/3/2012		748.25	6.14	--	742.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	4/7/2014		748.25	6.09	0.0	742.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/19/2014	(NS)	748.25	5.99	0.0	742.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	4/29/2015	(NS)	748.25	5.95	0.0	742.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	8/3/2015	(NS)	748.25	6.47	0.0	741.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	11/2/2015	(NS)	748.25	6.26	0.0	741.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	2/8/2016	(NS)	748.25	5.65	0.0	742.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/6/2016	(NS)	748.25	6.51	0.0	741.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	2/14/2017	(NS)	748.25	5.97	0.0	742.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	6/26/2017	(NS)	748.25	6.09	0.0	742.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/11/2017	(NS)	748.25	6.31	0.0	741.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	2/26/2018	(NS)	748.25	6.11	0.0	742.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/25/2018	(NS)	748.25	6.20	--	742.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	3/28/2019	(NS)	748.25	5.86	0.0	742.39	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/17/2019	(NS)	748.25	6.19	0.0	742.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/28/2020	(NS)	748.25	6.19	0.0	742.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	3/9/2021	(NS)	748.25	6.33	0	741.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/28/2021	(NS)	748.25	7.50	0	740.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	3/16/2022		748.25	6.33	0	741.92							
MW-09	9/21/2022		748.25	6.49	0	741.76							
MW-09	3/6/2023		748.25	6.03	0	742.22							
MW-09	10/23/2023		748.25	6.34	0	741.91							
MW-09	3/11/2024	NS	748.25	5.97	0	742.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-09	9/23/2024	NS	748.25	6.49	0	741.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	9/28/2021		746.49	8.80	2.20	739.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	1/29/1992		746.49	7.97	1.07	739.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	7/24/1992		746.49	7.84	1.27	739.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/30/1993		746.49	8.37	1.34	739.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	4/26/1994		746.49	7.74	0.91	739.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	3/16/1999		746.49	7.91	1.40	739.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	6/8/2001		746.49	7.48	0.55	739.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/15/2001		746.49	7.97	0.94	739.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	4/3/2002		746.49	7.55	0.57	739.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	9/9/2002		746.49	8.08	1.09	739.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/18/2002		746.49	7.59	0.74	739.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	1/27/2003		746.49	6.74	0.53	740.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	4/15/2003		746.49	6.98	0.53	739.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	7/29/2003		746.49	7.91	0.92	739.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	10/6/2003		746.49	7.86	0.86	739.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/16/2004		746.49	6.95	0.53	739.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	5/24/2004		746.49	7.13	0.56	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	8/9/2004		746.49	7.43	0.68	739.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/1/2004		746.49	7.41	0.67	739.58	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/28/2005		746.49	7.33	0.45	739.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	5/24/2005		746.49	7.36	0.41	739.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	8/15/2005		746.49	8.24	0.96	738.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	10/24/2005		746.49	7.70	0.70	739.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	4/24/2006	(Well inaccessible)	746.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	8/28/2006	(Well maintenance)	746.49	7.99	0.71	739.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	10/18/2006	(Well monument)	746.49	8.30	0.93	738.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	12/5/2006	(Surveyed)	747.21	8.03	0.64	739.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	3/28/2007		747.21	7.61	0.36	739.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	5/17/2007		747.21	7.30	0.17	740.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	9/20/2007		747.21	7.26	0.02	739.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	12/13/2007		747.21	7.24	0.45	740.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	3/27/2008		747.21	7.24	0.45	740.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	5/29/2008		747.21	7.09	0.18	740.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	8/21/2008		747.21	7.53	0.41	739.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/18/2008		747.21	7.46	0.34	740.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/12/2009		747.21	7.30	0.09	739.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	5/19/2009		747.21	7.38	0.16	739.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	8/6/2009		747.21	8.13	0.73	739.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/12/2009		747.21	7.80	0.55	739.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/18/2010		749.48	6.80	0.15	742.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	6/30/2010		749.48	7.11	0.17	742.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	8/13/2010		749.48	7.57	0.22	741.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/12/2010		749.48	7.17	0.12	742.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/15/2011		749.48	6.80	0.06	742.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	10/3/2012		749.48	7.16	0.07	742.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	4/7/2014		749.48	7.08	0.07	742.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/19/2014	(NAPL)	749.48	6.98	0.08	742.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	4/29/2015	(NS)	749.48	6.95	0.0	742.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	8/3/2015	(NAPL)	749.48	7.67	0.16	741.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	11/2/2015	(NAPL)	749.48	7.41	0.03	742.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/8/2016	(NS)	749.48	6.46	0.0	743.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	9/6/2016	(NAPL)	749.48	7.52	0.02	741.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/14/2017	(NS)	749.48	6.49	0.0	742.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	6/26/2017	(NS)	749.48	7.00	0.0	742.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	9/11/2017	(NS)	749.48	7.37	0.0	742.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/26/2018	(NS)	749.48	6.99	0.0	742.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	9/25/2018	(NS)	749.48	7.21	0.04	742.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	3/28/2019	(NS)	749.48	6.74	0.11	742.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	9/17/2019	(LFP)	749.48	7.18	0.0	742.30	139(B)	<200	112(J)	1.99	<1.00	4.35	6.25
MW-10	2/21/2020		749.48	7.30	0.0	742.18	1150	548	<250	33.4	<1.00	29.3	27.8
MW-10	9/28/2020		749.48	7.19	0	742.29	52.8(J,B)	<200	93.8(J)	0.360(J)	<1.00	0.928(J)	1.53(J)
MW-10	3/9/2021		749.48	6.95	0	742.53	405 B	587	<250	17.9	<1.00	2.04	2.11 J
MW-10	9/28/2021		749.48	7.45	0	742.03	993	106 J	<250	13.6	0.467 J	49.4	45.2

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-10	3/15/2022		749.48	7.25	0	742.23	407	378	<250	9.81	<1.0	2.99	13.6
MW-10	9/21/2022		749.48	7.45	0	742.03	1330	470	103J	30.2	0.656J	55.7	46.5
MW-10	3/6/2023	SOCK	749.48	7.33	0	742.15	678	581	<250	8.82	<1.0	.955 J	5.71
MW-10	10/23/2023		749.48	7.35	0	742.13	2200	445	<250	18.2	1.5	118	202
MW-10	3/11/2024		749.48	6.03	0	743.45	1,050	925	<250	7.74	<1.0	2.21	17.8
MW-10	9/23/2024	NAPL / NS	749.48	7.59	0.06	741.938	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	8/29/1991		745.48	6.50	--	738.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	1/29/1992		745.48	6.60	--	738.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	7/24/1992		745.48	6.31	--	739.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/30/1993		745.48	6.89	0.20	738.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	4/26/1994		745.48	6.57	0.03	738.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	6/8/2001		745.48	6.60	--	738.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/15/2001		745.48	6.82	--	738.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	4/3/2002		745.48	6.81	0.14	738.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	9/9/2002		745.48	6.96	0.13	738.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/18/2002		745.48	6.71	0.01	738.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	1/27/2003		745.48	6.08	--	739.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	4/15/2003		745.48	6.34	0.04	739.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	7/29/2003		745.48	6.92	0.13	738.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	10/6/2003		745.48	6.99	0.18	738.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/16/2004		745.48	6.39	--	739.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	5/24/2004		745.48	6.34	--	739.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	8/9/2004		745.48	6.49	--	738.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/1/2004		745.48	6.58	0.02	738.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/28/2005		745.48	7.04	0.05	738.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	5/24/2005		745.48	7.31	--	738.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	8/15/2005		745.48	7.70	0.03	737.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	10/24/2005		745.48	7.45	--	738.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	4/26/2006		745.48	7.11	0.01	738.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	8/29/2006		745.48	7.71	0.16	738.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	10/19/2006		745.48	7.82	0.11	738.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	12/5/2006		745.48	7.75	0.05	737.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	3/27/2007		745.48	7.54	--	737.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	5/16/2007		745.48	7.36	-0.01	738.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	9/19/2007		745.48	7.68	--	737.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	12/12/2007		745.48	8.30	0.02	738.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	3/25/2008		745.48	7.40	--	739.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	5/29/2008		745.48	7.30	0.08	739.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	8/21/2008		745.48	8.48	--	738.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/18/2008		745.48	7.51	(Sheen)	739.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/12/2009		745.48	7.55	0.09	739.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	5/21/2009		745.48	7.48	0.06	739.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	8/6/2009		745.48	7.78	0.15	738.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/12/2009		745.48	7.63	0.08	738.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/18/2010		748.53	7.07	0.01	741.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	6/30/2010		748.53	7.38	0.04	741.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	8/13/2010		748.53	7.58	0.06	740.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/11/2010		748.53	--	--	748.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/15/2011		748.53	7.16	--	741.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	10/3/2012		748.53	7.23	0.10	741.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	4/7/2014		748.53	7.15	0.09	741.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/19/2014	(NAPL)	748.53	7.03	0.08	741.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	4/29/2015	(NAPL)	748.53	6.96	0.07	741.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	8/3/2015	(NAPL)	748.53	7.71	0.18	740.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	11/2/2015	(NAPL)	748.53	7.64	0.15	741.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/8/2016	(NAPL)	748.53	6.87	0.05	741.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	9/6/2016	(NAPL)	748.53	7.75	0.13	740.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/14/2017	(NS)	748.53	6.74	0.05	741.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	6/26/2017	(NS)	748.53	7.28	0.01	741.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	9/11/2017	(NS)	748.53	8.09	0.03	740.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/26/2018	(NS)	748.53	7.22	0.04	741.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	9/25/2018	(NS)	748.53	7.46	0.06	741.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	3/28/2019	(DRY)	748.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	9/17/2019	Obstruction at 6.85'	748.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	2/20/2020	Obstruction at 6.0'	748.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	9/28/2020	Obstruction at 6.0'	748.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	3/9/2021		748.53	6.78	0	741.75	11600	7490	5910	147	6.84	206	9.24
MW-11	9/29/2021		748.53	7.79	0	740.74	10100 Q	1300	<500	122	2.36 J	128	314
MW-11	3/15/2022		748.53	5.62	0	742.91	11700	8460	<5000	107	12.2	160	854
MW-11	9/21/2022		748.53	7.83	0	740.70	5180	3850	3030	70.4	1.78	92	188
MW-11	3/6/2023		748.53	5.57	0	742.96	9430	7570	1430	164	6.91	162	740
MW-11	10/23/2023		748.53	7.56	0	740.97	6350	3970	1140	218	<20	170	400
MW-11	3/11/2024		748.53	7.43	0	741.1	8,190	2,890	2,380	170	5.9	193	568
MW-11	9/23/2024		748.53	7.75	0	740.78	6,560	3,820	<2500	350	4.99 J	361	716
MW-12	8/29/1991		747.07	7.60	--	739.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	1/29/1992		747.07	7.52	--	739.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	7/24/1992		747.07	7.29	--	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	11/30/1993		747.07	7.72	--	739.35	<50	<0.25	--	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	4/26/1994		747.07	7.40	--	739.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	3/17/1999		--	--	--	--	<50	<0.25	--	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	6/7/2001		747.07	7.43	--	739.64	<100	<0.25	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	11/15/2001		747.07	7.52	--	739.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	11/16/2001		--	--	--	--	<50	0.354	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-12	4/3/2002		747.07	7.45	--	739.62	<50	0.811	0.575	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-12	9/9/2002		747.07	7.62	--	739.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	9/10/2002		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	11/18/2002		747.07	7.39	--	739.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	1/27/2003		747.07	6.65	--	740.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	1/28/2003		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	4/15/2003		747.07	6.94	--	740.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	7/29/2003		747.07	7.57	--	739.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	7/30/2003		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	10/6/2003		747.07	7.59	--	739.48	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-12	2/16/2004		747.07	6.85	--	740.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	2/17/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	5/24/2004		747.07	7.08	--	739.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	8/9/2004		747.07	7.30	--	739.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	8/10/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	11/1/2004		747.07	7.27	--	739.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	2/28/2005		747.07	7.30	--	739.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	3/1/2005		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	3/1/2005	(Dup)	--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	5/24/2005		747.07	7.32	--	739.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	8/15/2005		747.07	7.84	--	739.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	8/16/2005		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.42	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-12	10/24/2005		747.07	7.48	--	739.59	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	4/24/2006		747.07	7.17	--	739.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	4/25/2006		--	--	--	--	<50	<0.253	<0.505	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-12	8/29/2006		747.07	7.82	--	739.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	10/16/2006	(Well monument	747.07	8.91	--	738.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	10/18/2006		--	--	--	--	<50.0	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-12	12/4/2006		747.07	7.97	--	739.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	3/27/2007		747.07	7.59	--	739.48	<50.0	<0.250	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-12	5/15/2007		747.07	7.42	--	739.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	9/19/2007		747.07	8.87	--	738.20	<50.0	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-12	12/11/2007		747.07	7.14	--	739.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	3/25/2008		747.07	7.39	--	739.68	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-12	5/27/2008		747.07	7.31	--	739.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	8/19/2008		747.07	7.63	--	739.44	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-12	11/18/2008		747.07	7.55	--	739.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	2/10/2009		747.07	7.58	--	739.49	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-12	5/19/2009		747.07	7.60	--	739.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	8/4/2009		747.07	8.00	--	739.07	<50.0	<0.120	<0.240	<0.100	<0.100	<0.100	<0.200
MW-12	11/10/2009		747.07	7.75	--	739.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	2/16/2010		750.15	6.73	--	743.42	<50	<120	<240	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0
MW-12	6/30/2010		750.15	7.04	--	743.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	8/11/2010	(P)	750.15	7.66	--	742.49	<100	<242	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-12	11/12/2010		750.15	7.25	--	742.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	2/15/2011	(P)	750.15	7.05	--	743.10	<100	<240	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-12	2/15/2011	(Dup)(P)	750.15	7.05	--	743.10	<100	<242	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-12	9/12/2011	(P)	750.15	7.41	0.0	742.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	9/14/2011		--	--	--	--	<100	<245	--	<0.500	<2.00	<1.00	<1.50
MW-12	9/14/2011	(Dup)	--	--	--	--	<100	<238	--	<0.500	<2.00	<1.00	<1.50
MW-12	10/3/2012	(P)	750.15	7.57	--	742.58	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	10/4/2012		--	--	--	--	<90.0	<237	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-12	4/7/2014	(LF)	750.15	7.42	0.0	742.73	<100	--	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-12	4/7/2014	(Dup)(LF)	750.15	7.42	0.0	742.73	<100	--	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-12	11/19/2014	(NS)	750.15	7.40	0.0	742.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	11/20/2014	(LF)	750.15	--	--	--	<50	<28	<65	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	11/20/2014	(Dup)(LF)	750.15	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	4/29/2015	(NS)	750.15	7.36	0.0	742.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	4/30/2015	(LFP)	750.15	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	4/30/2015	(Dup)(LFP)	750.15	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	8/3/2015	(NS)	750.15	7.93	0.0	742.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	8/4/2015	(LFP)	750.15	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	11/2/2015	(NS)	750.15	7.68	0.0	742.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	11/3/2015	(LFP)	750.15	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	2/8/2016	(NS)	750.15	6.73	0.0	743.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	2/9/2016	(LFP)	750.15	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	2/9/2016	(Dup)(LFP)	750.15	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	9/6/2016	(LFP)	750.15	7.90	0.0	742.25	<50	<30	<70	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	9/6/2016	(Dup)(LFP)	750.15	7.90	0.0	742.25	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-12	2/14/2017	(LFP, SE)	750.15	6.77	0.0	743.38	<31.6	233(JB)	240(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-12	2/14/2017	(Dup)(LFP, SE)	750.15	6.77	0.0	743.38	<31.6	122(J)	269(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-12	6/26/2017	(NS)	750.15	7.40	0.0	742.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	6/27/2017	(LFP)	750.15	--	--	--	<31.6	171(J)	120(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-12	6/27/2017	(Dup)(LFP)	750.15	--	--	--	<31.6	125(J)	229(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-12	9/11/2017	(LFP)	750.15	7.78	0.0	742.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	9/12/2017		--	--	--	--	<31.6	<66.0	90.5(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-12	9/12/2017	(Dup)	--	--	--	--	<31.6	<66.0	<82.5	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-12	2/26/2018	(NS)	750.15	7.40	0.0	742.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	2/27/2018	(LFP)	750.15	7.40	0.0	742.75	<100	<200	101(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	2/27/2018	(Dup)(LFP)	750.15	7.40	0.0	742.75	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/25/2018	(NS)	750.15	7.72	--	742.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	9/26/2018	(LFP)	750.15	7.72	--	742.43	33.6(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	3/29/2019	(LFP)	750.15	6.78	0.0	743.37	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/17/2019	(LFP)	750.15	7.77	0.0	742.38	57.6(BJ)	<200	135(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/17/2019	(Dup)(LFP)	750.15	7.77	0.0	742.38	50.8(BJ)	<200	116(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	2/21/2020		750.15	7.63	0.0	742.52	38(B, J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/28/2020		750.15	7.67	0	742.48	<100	<200	134(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	3/9/2021		750.15	6.40	0	743.75	64.7 J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	0.359 J
MW-12	9/28/2021		750.15	7.79	0	742.36	45.2 B,J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	3/15/2022		750.15	7.58	0	742.57	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/21/2022		750.15	7.95	0	742.20	<100	134J	125J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	3/6/2023		750.15	7.63	0	742.52	<100	<200	101 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	10/23/2023		750.15	7.99	0	742.16	<100	<200	140J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	3/11/2024		750.15	7.17	0	742.98	<100	<200	120 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/23/2024		750.15	8.10	0	742.05	50.6 J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-12	9/23/2024	DUP	750.15	8.10	0	742.05	<100	82.9 J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-13	8/29/1991		746.10	7.65	0.90	739.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	1/29/1992		746.10	8.54	2.00	739.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	7/24/1992		746.10	8.73	2.60	739.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	11/30/1993		746.10	9.93	3.54	738.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	4/26/1994		746.10	9.11	2.91	739.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	3/16/1999		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	6/8/2001		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-13	11/15/2001	(Well is no longer	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	9/11/2002	(Well abandoned	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	7/24/1992		745.85	6.66	0.39	739.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	11/30/1993		745.85	7.97	0.89	738.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	4/26/1994		745.85	7.32	1.04	739.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	3/16/1999		745.85	6.75	0.48	739.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	6/8/2001		745.85	7.06	0.65	739.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	11/15/2001		745.85	7.30	0.73	739.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	4/3/2002		745.85	7.09	0.63	739.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	9/9/2002	(Well abandoned	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	7/24/1992		746.16	6.89	--	739.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	4/26/1994		746.16	7.05	--	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	11/30/1994		746.16	7.29	--	738.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	6/8/2001		746.16	6.95	--	739.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	11/15/2001		746.16	7.30	--	738.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	4/3/2002		746.16	7.11	--	739.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/9/2002		746.16	7.33	--	738.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	11/18/2002		746.16	7.11	--	739.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	1/27/2003		746.16	6.47	--	739.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	4/15/2003		746.16	6.67	--	739.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	7/29/2003		746.16	7.24	--	738.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	10/6/2003		746.16	7.32	0.01	738.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/16/2004		746.16	6.79	--	739.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	5/24/2004		746.16	6.80	--	739.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	8/9/2004		746.16	6.97	--	739.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	11/1/2004		746.16	6.98	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/28/2005		746.16	7.31	--	738.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	5/24/2005		746.16	7.51	--	738.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	8/15/2005		746.16	7.89	--	738.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	10/24/2005		746.16	7.63	--	738.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	4/24/2006	(Well Inaccessible)	746.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	8/29/2006	(Well maintenance	746.16	7.81	--	738.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	10/18/2006	(Well monument	746.16	7.96	--	738.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	12/5/2006	(Surveyed)	747.19	8.20	--	738.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	3/28/2007		747.19	8.09	--	739.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	5/17/2007		747.19	7.91	--	739.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/20/2007		747.19	8.22	--	738.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	12/13/2007		747.19	7.71	--	739.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	3/27/2008		747.19	7.94	--	739.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	5/29/2008		747.19	7.75	--	739.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	8/21/2008		747.19	8.01	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	11/18/2008		747.19	7.98	--	739.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/12/2009		747.19	8.05	--	739.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	5/21/2009		747.19	7.97	--	739.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	8/6/2009		747.19	8.25	--	738.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	11/12/2009		747.19	8.11	--	739.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/18/2010		749.52	7.54	--	741.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	6/30/2010		749.52	7.85	--	741.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	8/13/2010		749.52	8.07	--	741.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	11/12/2010		749.52	7.86	--	741.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/15/2011		749.52	7.61	--	741.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	10/3/2012		749.52	7.77	--	741.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	4/7/2014		749.52	7.67	0.0	741.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	11/19/2014	(NS)	749.52	7.58	0.0	741.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	4/29/2015	(NS)	749.52	7.40	0.0	742.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	8/3/2015	(LFP)	749.52	8.13	0.0	741.39	<50	54(J)	410	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-15	11/2/2015	(NS)	749.52	8.09	0.0	741.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/8/2016	(NS)	749.52	7.36	0.0	742.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/6/2016	(NS)	749.52	8.20	0.0	741.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/14/2017	(NS)	749.52	7.76	0.0	741.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	6/26/2017	(NS)	749.52	7.74	0.0	741.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/11/2017	(NS)	749.52	8.01	0.0	741.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/26/2018	(NS)	749.52	7.23	0.0	742.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/25/2018	(NS)	749.52	7.39	--	742.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	3/28/2019	(NS)	749.52	6.78	0.0	742.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/17/2019	(NS)	749.52	7.43	0.0	742.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	2/20/2020	(NS)	749.52	7.48	0.0	742.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/28/2020	(NS)	749.52	7.40	0.0	742.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	3/8/2021	(NS)	749.52	6.23	0	743.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/28/2021	(NS)	749.52	7.67	0	741.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	3/16/2022		749.52	6.30	0	743.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/21/2022		749.52	7.83	0	741.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	3/6/2023		749.52	5.72	0	743.80	-	-	-	-	-	-	-
MW-15	10/23/2023		749.52	6.84	0	742.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	3/11/2024	NS	749.52	6.19	0	743.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-15	9/23/2024	NS	749.52	6.89	0	742.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	7/24/1992		747.68	7.83	--	739.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	11/30/1993		747.68	8.28	--	739.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	4/26/1994		747.68	7.97	--	739.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	9/9/2002		747.68	8.19	--	739.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	9/10/2002		--	--	--	--	<100	<0.25	0.48	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-16	11/18/2002		747.68	7.96	--	739.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	1/27/2003		747.68	7.21	--	740.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	1/28/2003		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-16	4/15/2003		747.68	7.54	--	740.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	7/29/2003		747.68	8.13	--	739.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	7/30/2003		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-16	10/6/2003		747.68	8.18	--	739.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	2/16/2004		747.68	7.40	--	740.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	2/17/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	0.62	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-16	5/24/2004		747.68	7.65	--	740.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	8/9/2004		747.68	7.89	--	739.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	8/10/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-16	11/1/2004		747.68	7.83	--	739.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	2/28/2005		747.68	7.85	--	739.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	3/1/2005		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-16	5/24/2005		747.68	7.88	--	739.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	8/15/2005		747.68	8.41	--	739.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	8/16/2005		--	--	--	--	<100	<0.26	0.82	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-16	8/16/2005	(Dup)	--	--	--	--	<100	<0.26	0.93	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-16	10/24/2005		747.68	8.04	--	739.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	4/24/2006	(Well maintenance)	747.68	7.71	--	739.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	4/25/2006		--	--	--	--	<50	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-16	8/29/2006		747.68	8.41	--	739.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	10/16/2006	(Well monument)	747.68	8.50	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	10/18/2006		--	--	--	--	<50.0	<0.248	<0.495	1.16	<0.500	4.33	9.57
MW-16	12/4/2006	(Surveyed)	745.75	8.72	--	737.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	3/27/2007		745.75	8.32	--	737.43	<50.0	<0.250	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-16	5/15/2007		745.75	8.14	--	737.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	9/19/2007		745.75	5.62	--	740.13	<50.0	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-16	12/11/2007		745.75	7.89	--	737.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	3/25/2008		745.75	8.11	--	737.64	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-16	5/27/2008		745.75	8.03	--	737.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	8/19/2008		745.75	8.36	--	737.39	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-16	11/18/2008		745.75	8.27	--	737.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	2/10/2009		745.75	8.30	--	737.45	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	2.02
MW-16	5/19/2009		745.75	8.30	--	737.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	8/4/2009		745.75	8.72	--	737.03	<50.0	<0.120	<0.240	<0.100	<0.100	<0.100	<0.200
MW-16	11/10/2009		745.75	8.49	--	737.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	2/16/2010		750.94	7.65	--	743.29	<50	<120	<240	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0
MW-16	6/30/2010		750.94	7.96	--	742.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	8/11/2010	(P)	750.94	8.37	--	742.57	<100	<237	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-16	11/12/2010		750.94	8.51	--	742.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	2/15/2011	(P)	750.94	7.74	--	743.20	<100	<260	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-16	9/12/2011	(P)	750.94	8.14	0.0	742.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	9/14/2011		--	--	--	--	<100	<238	--	<0.500	<2.00	<1.00	<1.50
MW-16	10/3/2012	(P)	750.94	8.29	--	742.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	10/4/2012		--	--	--	--	<90.0	<238	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-16	4/7/2014		750.94	8.16	0.0	742.78	<100	--	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-16	11/19/2014	(NS)	750.94	8.14	0.0	742.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	11/20/2014	(LF)	750.94	--	--	--	<50	<28	<65	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-16	4/29/2015	(NS)	750.94	8.05	0.0	742.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	4/30/2015	(LFP)	750.94	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-16	8/3/2015	(NS)	750.94	8.61	0.0	742.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	8/4/2015	(LFP)	750.94	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-16	11/2/2015	(NS)	750.94	8.41	0.0	742.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	11/3/2015	(LFP)	750.94	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-16	2/8/2016	(NS)	750.94	7.49	0.0	743.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	2/9/2016	(LFP)	750.94	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-16	9/6/2016	(LFP)	750.94	8.60	0.0	742.34	<50	32(J)	140(J)	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-16	2/14/2017	(LFP, SE)	750.94	7.50	0.0	743.44	<31.6	212(JB)	214(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-16	6/26/2017	(NS)	750.94	8.10	0.0	742.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	6/27/2017	(LFP)	750.94	--	--	--	<31.6	163(J)	122(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-16	9/11/2017	(LFP)	750.94	8.49	0.0	742.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	9/12/2017		--	--	--	--	<31.6	80.5(J)	145(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-16	2/26/2018	(NS)	750.94	8.01	0.0	742.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-16	2/27/2018	(LFP)	750.94	8.01	0.0	742.93	<100	<200	107(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	9/26/2018	(LFP)	750.94	8.47	--	742.47	41.4(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	3/29/2019	(LFP)	750.94	7.42	0.0	743.52	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	9/17/2019	(LFP)	750.94	8.38	0.0	742.56	<100	76.5(J)	135(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	2/21/2020		750.94	9.44	0.0	741.50	<100	<200	153(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	9/28/2020		750.94	8.43	0	742.51	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	3/9/2021		750.94	7.10	0	743.84	<100	<200	102 J	<1.00	<1.00	<1.00	0.510 J
MW-16	9/28/2021		750.94	8.52	0	742.42	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	3/15/2022		750.94	8.32	0	742.62	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	9/21/2022		750.94	8.67	0	742.27	<100	101J	99.6J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	3/6/2023		750.94	8	0	742.94	83.1 J	73.4 J	103J	0.0996 J	<1.00	0.493J	0.306J
MW-16	10/23/2023		750.94	8.61	0	742.33	<100	<200	93.1J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	3/11/2024		750.94	7.81	0	743.13	39.1 B J	<200	148 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-16	9/23/2024		750.94	8.45	0	742.49	<100	68.8 J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-17	7/24/1992		746.73	6.00	--	740.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/30/1993		746.73	7.32	--	739.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	4/26/1994		746.73	6.00	--	740.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	6/8/2001		746.73	6.06	--	740.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/15/2001		746.73	6.25	--	740.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	4/3/2002		746.73	6.09	--	740.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/9/2002		746.73	6.20	--	740.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/18/2002		746.73	6.00	--	740.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	1/27/2003		746.73	5.16	--	741.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	4/15/2003		746.73	5.10	--	741.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	7/29/2003		746.73	6.21	--	740.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	10/6/2003		746.73	6.19	--	740.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/16/2004		746.73	5.42	--	741.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	5/24/2004		746.73	5.67	--	741.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	8/9/2004		746.73	5.89	--	740.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/1/2004		746.73	5.89	--	740.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/28/2005		746.73	5.94	--	740.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	5/24/2005		746.73	5.99	--	740.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	8/15/2005		746.73	6.55	--	740.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	10/24/2005		746.73	6.13	--	740.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	4/24/2006		746.73	5.82	--	740.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	8/28/2006		746.73	6.46	--	740.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	10/16/2006	(Well monument)	746.73	6.46	--	740.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	12/4/2006		746.73	6.50	--	740.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	3/26/2007		746.73	6.24	--	740.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	5/15/2007		746.73	6.06	--	740.67	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-17	9/18/2007		746.73	6.45	--	740.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	12/11/2007		746.73	5.73	--	741.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	3/25/2008		746.73	6.05	--	740.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	5/27/2008		746.73	5.95	--	740.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	8/19/2008		746.73	6.30	--	740.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/18/2008		746.73	6.17	--	740.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/10/2009		746.73	6.22	--	740.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	5/19/2009		746.73	6.25	--	740.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	8/4/2009		746.73	6.60	--	740.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/10/2009		746.73	7.45	--	739.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/16/2010		749.45	5.59	--	743.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	6/30/2010		749.45	5.90	--	743.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	8/11/2010		749.45	6.31	--	743.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/11/2010		749.45	5.88	--	743.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/15/2011		749.45	5.76	--	743.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/12/2011		749.45	6.05	0.0	743.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	10/3/2012		749.45	6.17	--	743.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	4/7/2014		749.45	6.13	0.0	743.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/19/2014	(NS)	749.45	6.01	0.0	743.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	4/29/2015	(NS)	749.45	6.01	0.0	743.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	8/3/2015	(NS)	749.45	6.61	0.0	742.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	11/2/2015	(NS)	749.45	6.69	0.0	742.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/8/2016	(NS)	749.45	5.40	0.0	744.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/6/2016	(NS)	749.45	6.75	0.0	742.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/14/2017	(NS)	749.45	6.22	0.0	743.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	6/26/2017	(NS)	749.45	6.05	0.0	743.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/11/2017	(NS)	749.45	6.21	0.0	743.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/26/2018	(NS)	749.45	6.01	0.0	743.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/25/2018	(Unable to access)	749.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	3/28/2019	(NS)	749.45	5.31	0.0	744.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/17/2019	(NS)	749.45	6.20	0.0	743.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	2/20/2020	(NS)	749.45	6.25	0.0	743.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/28/2020	(NS)	749.45	6.27	0.0	743.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	3/8/2021	(NS)	749.45	5.95	0	743.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/28/2021	(NS)	749.45	6.34	0	743.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	3/16/2022		749.45	5.36	0	744.09							
MW-17	9/21/2022		749.45	6.65	0	742.80							
MW-17	3/6/2023		749.45	5.22	0	744.23	-	-	-	-	-	-	-
MW-17	10/23/2023		749.45	5.76	0	743.69							
MW-17	3/11/2024	NS	749.45	6.08	0	743.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-17	9/23/2024	NS	749.45	6.77	0	742.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	7/24/1992		745.28	5.29	--	739.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	11/30/1993		745.28	6.00	--	739.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	4/26/1994		745.28	5.92	--	739.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	4/24/2006	(Well maintenance)	745.28	6.20	--	739.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	8/28/2006		745.28	6.24	--	739.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	10/16/2006		745.28	6.31	--	738.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	12/5/2006		745.28	6.32	--	738.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	3/26/2007		745.28	6.16	--	739.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	5/15/2007		745.28	6.12	--	739.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/19/2007		745.28	6.38	--	738.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	12/11/2007		745.28	6.08	--	739.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	3/25/2008		745.28	6.09	--	739.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	5/27/2008		745.28	6.08	--	739.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	8/19/2008		745.28	6.25	--	739.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	11/18/2008		745.28	6.21	--	739.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	2/10/2009		745.28	6.22	--	739.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	5/19/2009		745.28	6.17	--	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	8/4/2009		745.28	6.32	--	738.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	11/10/2009		745.28	6.28	--	739.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	2/16/2010		748.27	6.02	--	742.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	6/30/2010		748.27	6.33	--	741.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	8/11/2010		748.27	6.25	--	742.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	11/11/2010		748.27	6.15	--	742.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	2/15/2011		748.27	6.05	--	742.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/12/2011		748.27	6.22	0.0	742.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	10/3/2012		748.27	6.29	--	741.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	4/7/2014		748.27	6.13	0.0	742.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	11/19/2014	(NS)	748.27	6.22	0.0	742.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	4/29/2015	(NS)	748.27	6.21	0.0	742.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	8/3/2015	(NS)	748.27	6.51	0.0	741.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	11/2/2015	(NS)	748.27	6.42	0.0	741.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	2/8/2016	(NS)	748.27	6.10	0.0	742.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/6/2016	(NS)	748.27	6.42	0.0	741.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	2/14/2017	(NS)	748.27	5.99	0.0	742.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	6/26/2017	(NS)	748.27	6.19	0.0	742.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/11/2017	(NS)	748.27	6.35	0.0	741.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	2/26/2018	(NS)	748.27	6.22	0.0	742.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/25/2018	(NS)	748.27	6.34	--	741.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	3/28/2019	(NS)	748.27	6.06	0.0	742.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/17/2019	(NS)	748.27	6.32	0.0	741.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	2/20/2020	(NS)	748.27	6.29	0.0	741.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/28/2020	(NS)	748.27	6.32	0.0	741.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	3/8/2021	(NS)	748.27	6.17	0	742.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/28/2021	(NS)	748.27	6.32	0	741.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	3/16/2022		748.27	6.28	0	741.99							
MW-18	9/21/2022		748.27	6.45	0	741.82							
MW-18	3/6/2023		748.27	6.15	0	742.12	-	-	-	-	-	-	-
MW-18	10/23/2023		748.27	6.44	0	741.83							
MW-18	3/11/2024	Unable to locate	748.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-18	9/23/2024	NS	748.27	6.31	0	741.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	7/24/1992		745.38	5.27	--	740.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	11/30/1993		745.38	5.91	--	739.47	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-19	4/26/1994		745.38	5.45	--	739.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	4/24/2006	(Well maintenance)	745.38	5.29	--	740.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	8/28/2006		745.38	5.80	--	739.58	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	10/16/2006	(Well monument)	745.38	5.83	--	739.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	12/4/2006	(Surveyed)	747.91	5.90	--	742.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	3/26/2007		747.91	6.02	--	741.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	5/15/2007		747.91	5.87	--	742.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/18/2007		747.91	6.15	--	741.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	12/11/2007		747.91	5.54	--	742.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	3/25/2008		747.91	5.90	--	742.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	5/27/2008		747.91	5.79	--	742.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	8/19/2008		747.91	9.06	--	738.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	2/10/2009		747.91	9.01	--	738.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	5/19/2009		747.91	6.02	--	741.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	8/4/2009		747.91	6.31	--	741.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	11/10/2009		747.91	6.10	--	741.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	11/18/2009		747.91	6.16	--	741.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	2/16/2010		748.74	5.42	--	743.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	7/1/2010		748.74	5.73	--	743.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	8/13/2010		748.74	6.03	--	742.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	11/11/2010		748.74	5.65	--	743.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	2/15/2011		748.74	5.58	--	743.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	10/3/2012	(NM)	748.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	4/7/2014		748.74	5.89	0.0	742.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	11/19/2014	(NS)	748.74	5.84	0.0	742.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	4/29/2015	(NS)	748.74	5.72	0.0	743.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	8/3/2015	(NS)	748.74	6.21	0.0	742.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	11/2/2015	(NS)	748.74	5.96	0.0	742.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	2/8/2016	(NS)	748.74	5.35	0.0	743.39	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/6/2016	(NS)	748.74	6.19	0.0	742.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	6/26/2017	(NS)	748.74	5.78	0.0	742.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/11/2017	(NS)	748.74	6.03	0.0	742.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	2/26/2018	(NS)	748.74	5.84	0.0	742.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/25/2018	(NS)	748.74	5.97	--	742.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	3/28/2019	(NS)	748.73	5.13	0.0	743.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/17/2019	(NS)	748.73	6.09	0.0	742.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	2/20/2020	(NS)	748.73	5.98	0.0	742.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/28/2020	(NS)	748.73	6.00	0.0	742.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	3/8/2021	(NS)	748.73	5.70	0	743.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/28/2021	(NS)	748.73	5.98	0	742.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	3/16/2022		748.73	5.69	0	743.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/21/2022		748.73	6.27	0	742.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	3/6/2023		748.73	5.62	0	743.11	-	-	-	-	-	-	-
MW-19	10/23/2023		748.73	6.02	0	742.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	3/11/2024	NS	748.73	5.94	0	742.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	9/23/2024	NS	748.73	6.30	0	742.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	7/24/1992		734.77	8.90	--	725.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	11/30/1993		734.77	9.20	--	725.57	<50	0.49	2.13	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	4/26/1994		734.77	8.98	--	725.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	6/6/1994		734.77	8.95	--	725.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	3/17/1999		--	--	--	--	<50	<0.25	--	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	6/7/2001		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	6/8/2001		734.77	8.99	--	725.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	11/15/2001		734.77	9.10	--	725.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	11/16/2001		--	--	--	--	<50	<0.25	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-20	4/3/2002		734.77	8.97	--	725.80	<50	<0.25	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-20	9/9/2002		734.77	9.22	--	725.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	9/10/2002		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	11/18/2002		734.77	9.07	--	725.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	1/27/2003		734.77	8.60	--	726.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	1/28/2003		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	4/15/2003		734.77	8.69	--	726.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	7/29/2003		734.77	9.10	--	725.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	7/30/2003		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	10/6/2003		734.77	9.14	--	725.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	2/16/2004		734.77	8.65	--	726.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	2/17/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	0.45	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	5/24/2004		734.77	8.83	--	725.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	8/9/2004		734.77	8.97	--	725.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	8/10/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	11/1/2004		734.77	9.00	--	725.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	2/28/2005		734.77	8.89	--	725.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	3/1/2005		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	5/24/2005		734.77	8.91	--	725.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	8/15/2005		734.77	9.20	--	725.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	8/16/2005		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-20	10/24/2005		734.77	9.07	--	725.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	4/26/2006		734.77	8.80	--	725.97	<50	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-20	8/28/2006		734.77	9.28	--	725.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	10/17/2006		734.77	9.44	--	725.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	10/18/2006		--	--	--	--	<50.0	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-20	12/5/2006		734.77	9.35	--	725.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	3/27/2007		734.77	9.15	--	725.62	<50.0	<0.255	<0.510	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-20	5/15/2007		734.77	8.98	--	725.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	9/18/2007		734.77	9.36	--	725.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	9/19/2007		--	--	--	--	<50.0	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-20	12/12/2007		734.77	8.92	--	725.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	3/25/2008		734.77	8.94	--	725.83	201	0.332	1.56	<0.500	<0.500	<0.500	92.7
MW-20	5/28/2008		734.77	8.97	--	725.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	8/20/2008		734.77	9.21	--	725.56	<50.0	--	--	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-20	2/11/2009		734.77	9.16	--	725.61	<50.0	<0.236	0.815	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-20	5/20/2009		734.77	9.22	--	725.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	8/5/2009		734.77	9.48	--	725.29	<50.0	<0.120	0.66	<0.100	<0.100	<0.100	<0.200

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-20	11/11/2009		734.77	9.30	--	725.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	11/19/2009		734.77	9.22	--	725.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	2/17/2010		746.78	8.79	--	737.99	<50	140	1,900	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0
MW-20	7/1/2010		746.78	9.10	--	737.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	8/13/2010	(P)	746.78	9.27	--	737.51	<100	561	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-20	11/12/2010		746.78	9.14	--	737.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	2/15/2011	(P)	746.78	8.82	--	737.96	<100	<240	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-20	9/12/2011	(P)	746.78	9.18	0.0	737.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	9/13/2011		--	--	--	--	<100	<238	--	<0.500	<2.00	<1.00	<1.50
MW-20	10/3/2012	(P)	746.78	9.23	--	737.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	10/4/2012		--	--	--	--	<90.0	<237	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-20	4/8/2014		746.78	8.73	0.0	738.05	<100	--	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-20	11/19/2014	(NS)	746.78	8.91	0.0	737.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	11/20/2014	(LF)	746.78	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-20	4/29/2015	(LFP)	746.78	8.78	0.0	738.00	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-20	8/3/2015	(LFP)	746.78	9.23	0.0	737.55	170(J)	99	<67	<0.50	<0.50	3.1	9.9
MW-20	11/2/2015	(LFP)	746.78	8.98	0.0	737.80	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-20	2/8/2016	(LFP)	746.78	8.41	0.0	738.37	170(J)	1,700	1,100	<0.50	30	<0.50	<0.50
MW-20	9/6/2016	(LFP)	746.78	9.11	0.0	737.67	<50	310	880	<0.50	12	0.84(J)	<0.50
MW-20	2/14/2017	(LFP)	746.78	8.59	0.0	738.19	36.9(J)	808	1,620	<0.331	12.1	0.617(J)	<1.06
MW-20	6/27/2017	(LFP)	746.78	8.91	0.0	737.87	<31.6	776	1,050	<0.331	41.3	<0.384	<1.06
MW-20	9/12/2017	(LFP)	746.78	9.30	0.0	737.48	<31.6	493	942	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-20	2/26/2018	(LFP)	746.78	8.68	0.0	738.10	<100	528	1,010	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-20	9/26/2018	(LFP)	746.78	9.42	--	737.36	62.2(B J)	391	1,150	<1.00	<1.00	2.03	3.52
MW-20	3/28/2019	(LFP)	746.78	8.51	0.0	738.27	<100	<200	176(J)	<1.00	5.20	<1.00	<3.00
MW-20	9/17/2019	(LFP)	746.78	9.06	0.0	737.72	<100	2,060	2,680	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-20	2/20/2020		746.78	8.83	0.0	737.95	35.4(J,B)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-20	9/28/2020		746.78	9.07	0	737.71	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-20	3/8/2021		746.78	8.65	0	738.13	90.4 B,J	141	903	<1.00	<1.00	<1.00	0.246 J
MW-20	9/28/2021		746.78	9.02	0	737.76	<100	72.2 J	298	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-20	3/15/2022		746.78	8.43	0	738.35	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-20	9/21/2022		746.78	9.12	0	737.66	108B	1290	1560	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-20	3/15/2023	Destroyed	746.78		0								
MW-20	10/23/2023	Destroyed	746.78		0								
MW-20	3/11/2024	Destroyed	746.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	9/23/2024	Destroyed	746.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	12/2/1993		745.40	6.49	--	738.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	4/26/1994		745.40	6.22	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	6/8/2001		745.40	6.38	--	739.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	11/15/2001		745.40	6.51	--	738.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	4/3/2002		745.40	6.47	--	738.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/9/2002		745.40	6.60	--	738.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	11/18/2002		745.40	6.45	--	738.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	1/27/2003		745.40	5.82	--	739.58	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	4/15/2003		745.40	6.00	--	739.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	7/29/2003		745.40	6.50	--	738.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	10/6/2003		745.40	6.46	--	738.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	2/16/2004		745.40	5.93	--	739.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	5/24/2004		745.40	6.02	--	739.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	8/9/2004		745.40	6.17	--	739.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	11/1/2004		745.40	6.21	--	739.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	2/28/2005		745.40	6.48	--	738.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	5/24/2005		745.40	6.71	--	738.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	8/15/2005		745.40	7.05	--	738.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	10/24/2005		745.40	6.89	--	738.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	4/24/2006	(Well maintenance)	745.40	6.55	--	738.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	8/28/2006		745.40	7.03	--	738.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	10/16/2006		745.40	7.19	--	738.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	12/4/2006		745.40	6.26	--	739.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	3/26/2007		745.40	6.92	--	738.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	5/17/2007		745.40	6.80	--	738.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/18/2007		745.40	7.18	--	738.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	12/11/2007		745.40	6.62	--	738.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	3/25/2008		745.40	6.83	--	738.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	5/27/2008		745.40	6.80	--	738.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	8/19/2008		745.40	6.99	--	738.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	2/10/2009		745.40	6.95	--	738.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	5/19/2009		745.40	6.94	--	738.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	8/4/2009		745.40	7.17	--	738.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	11/10/2009		745.40	7.02	--	738.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	11/18/2009		745.40	6.43	--	738.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	2/16/2010		748.41	6.47	--	741.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	6/30/2010		748.41	6.78	--	741.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	8/11/2010		748.41	6.97	--	741.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	11/11/2010		748.41	6.70	--	741.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	2/15/2011		748.41	6.44	--	741.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	10/3/2012		748.41	6.75	--	741.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	4/7/2014		748.41	6.86	0.0	741.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	11/19/2014	(NS)	748.41	6.56	0.0	741.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	4/29/2015	(NS)	748.41	6.58	0.0	741.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	8/3/2015	(NS)	748.41	7.24	0.0	741.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	11/2/2015	(NS)	748.41	7.01	0.0	741.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	2/8/2016	(NS)	748.41	6.34	0.0	742.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/6/2016	(NS)	748.41	7.14	0.0	741.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	6/26/2017	(NS)	748.41	6.70	0.0	741.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/11/2017	(Unable to access)	748.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	2/26/2018	(NS)	748.41	6.71	0.0	741.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/25/2018	(NS)	748.41	6.85	--	741.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	3/28/2019	(NS)	748.41	5.51	0.0	742.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/17/2019	(NS)	748.41	6.28	0.0	742.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	2/20/2020	(NS)	748.90	6.38	0.0	742.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/28/2020	(NS)	748.90	6.18	0.0	742.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	3/8/2021	(NS)	748.41	5.96	0	742.45	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-21	9/28/2021	(NS)	748.41	6.40	0	742.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	3/16/2022		748.41	6.28	0	742.13							
MW-21	9/21/2022		748.41	6.54	0	741.87							
MW-21	3/6/2023		748.41	6.08	0	742.33	-	-	-	-	-	-	-
MW-21	10/23/2023		748.41	6.67	0	741.74							
MW-21	3/11/2024	NS	748.41	6.14	0	742.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	9/23/2024	NS	748.41	6.11	0	742.3	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	12/2/1993		745.90	6.56	0	739.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	4/26/1994		745.90	6.21	--	739.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	4/24/2006	(Well maintenance)	745.90	6.12	--	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	8/28/2006		745.90	6.66	--	739.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	10/16/2006		745.90	6.75	--	739.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	12/4/2006		745.90	5.68	--	740.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	3/26/2007		745.90	6.49	--	739.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	5/15/2007		745.90	6.35	--	739.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/18/2007		745.90	6.70	--	739.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	12/11/2007		745.90	6.07	--	739.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	3/25/2008		745.90	6.40	--	739.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	5/27/2008		745.90	6.33	--	739.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	8/20/2008		745.90	6.56	--	739.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	2/10/2009		745.90	6.53	--	739.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	5/19/2009		745.90	6.54	--	739.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	8/4/2009		745.90	6.83	--	739.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	11/10/2009		745.90	6.64	--	739.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	11/18/2009		745.90	6.47	--	739.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	2/16/2010		748.90	5.95	--	742.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	6/30/2010		748.90	6.26	--	742.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	8/11/2010		748.90	6.56	--	742.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	11/11/2010		748.90	6.28	--	742.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	2/15/2011		748.90	6.06	--	742.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	10/3/2012		748.90	6.39	--	742.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	4/7/2014		748.90	6.36	0.0	742.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	11/19/2014	(NS)	748.90	6.27	0.0	742.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	4/29/2015	(NS)	748.90	6.41	0.0	742.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	8/3/2015	(NS)	748.90	6.82	0.0	742.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	11/2/2015	(NS)	748.90	6.63	0.0	742.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	2/8/2016	(NS)	748.90	5.90	0.0	743.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/6/2016	(NS)	748.90	6.75	0.0	742.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	2/14/2017	(NS)	748.90	5.71	0.0	743.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	6/26/2017	(NS)	748.90	6.33	0.0	742.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/11/2017	(NS)	748.90	6.64	0.0	742.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	2/26/2018	(NS)	748.90	6.42	0.0	742.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/25/2018	(NS)	748.90	6.27	--	742.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	3/28/2019	(NS)	748.90	5.47	0.0	743.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/17/2019	(NS)	748.90	6.40	0.0	742.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	2/20/2020	(NS)	748.90	6.38	0.0	742.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/28/2020	(NS)	748.90	6.18	0.0	742.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	3/8/2021	(NS)	748.90	6.01	0	742.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/28/2021	(NS)	748.90	6.41	0	742.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	3/16/2022		748.90	6.21	0	742.69							
MW-22	9/21/2022		748.90	6.54	0	742.36							
MW-22	3/6/2023		748.90	6.02	0	742.88	-	-	-	-	-	-	-
MW-22	10/23/2023		748.90	6.55	0	742.35							
MW-22	3/11/2024	NS	748.90	6.07	0	742.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-22	9/23/2024	NS	748.90	6.66	0	742.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	12/2/1993		746.19	6.67	--	739.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	4/26/1994		746.19	6.33	--	739.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	4/24/2006	(Well maintenance)	746.19	6.19	--	740.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	8/28/2006		746.19	6.71	--	739.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	10/16/2006		746.19	6.77	--	739.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	12/4/2006		746.19	3.51	--	742.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	3/26/2007		746.19	6.54	--	739.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	5/15/2007		746.19	6.41	--	739.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/18/2007		746.19	6.72	--	739.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	12/11/2007		746.19	6.11	--	740.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	3/25/2008		746.19	6.40	--	739.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	5/27/2008		746.19	6.37	--	739.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	8/19/2008		746.19	6.61	--	739.58	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	2/10/2009		746.19	5.50	--	740.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	5/19/2009		746.19	6.59	--	739.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	8/4/2009		746.19	6.88	--	739.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	11/10/2009		746.19	6.67	--	739.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	11/18/2009		746.19	6.50	--	739.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	2/16/2010		749.17	6.00	--	743.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	6/30/2010		749.17	6.31	0.01	742.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	8/11/2010		749.17	6.61	0.01	742.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	11/11/2010		749.17	6.29	--	742.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	2/15/2011		749.17	6.11	--	743.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/12/2011		749.17	6.44	0.0	742.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	10/3/2012		749.17	6.45	--	742.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	4/7/2014		749.17	6.45	0.0	742.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	11/19/2014	(NS)	749.17	6.34	0.0	742.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	4/29/2015	(NS)	749.17	6.31	0.0	742.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	8/3/2015	(NS)	749.17	6.91	0.0	742.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	11/2/2015	(NS)	749.17	6.68	0.0	742.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	2/8/2016	(NS)	749.17	5.98	0.0	743.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/6/2016	(NS)	749.17	6.81	0.0	742.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	2/14/2017	(NS)	749.17	6.10	0.0	743.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	6/26/2017	(NS)	749.17	6.41	0.0	742.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/11/2017	(NS)	749.17	6.69	0.0	742.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	2/26/2018	(NS)	749.17	6.41	0.0	742.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/25/2018	(Unable to locate)	749.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	3/28/2019	(NS)	749.17	5.43	0.0	743.74	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-23	9/17/2019	(NS)	749.17	6.35	0.0	742.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	2/20/2020	(NS)	749.17	6.33	0.0	742.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/28/2020	(NS)	749.17	6.25	0.0	742.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	3/8/2021	(NS)	749.17	6.02	0	743.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/28/2021	(NS)	749.17	6.42	0	742.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	3/16/2022		749.17	6.34	0	742.83	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/21/2022		749.17	6.60	0	742.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	3/6/2023		749.17	6.31	0	742.86	-	-	-	-	-	-	-
MW-23	10/23/2023		749.17	6.8	0	742.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	3/11/2024	NS	749.17	6.21	0	742.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	9/23/2024	NS	749.17	6.68	0	742.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	12/2/1993		746.17	7.31	--	738.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	4/26/1994		746.17	6.95	--	739.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	4/24/2006	(Well Inaccessible)	746.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	8/28/2006	(Well maintenance)	746.17	7.59	--	738.58	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	10/16/2006		746.17	7.56	--	738.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	12/4/2006		746.17	7.45	--	738.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	3/26/2007		746.17	7.27	--	738.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	5/15/2007		746.17	7.16	--	739.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	9/18/2007		746.17	7.77	--	738.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	12/11/2007		746.17	6.91	--	739.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	3/25/2008		746.17	7.17	--	739.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	5/27/2008		746.17	7.20	--	738.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	8/20/2008		746.17	7.40	--	738.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	2/10/2009		746.17	7.32	--	738.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	5/19/2009		746.17	7.30	--	738.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	8/4/2009		746.17	7.61	--	738.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	11/10/2009		746.17	7.46	--	738.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	11/18/2009		746.17	6.21	--	739.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	2/16/2010		748.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	6/30/2010	(Car Parked On	748.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	8/11/2010	(NM)	748.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	11/11/2010		748.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	10/3/2012	(NM)	748.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	3/28/2019	(NG/NS)	748.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	9/17/2019	(NS)	748.16	6.23	0.0	741.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	2/20/2020	Unable to locate	748.16	--	0.0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	2/20/2020	Unable to locate	748.16	--	0.0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	3/8/2021	Unable to locate	748.16	--	0	748.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	9/28/2021	Unable to locate	748.16	--	0	748.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	3/16/2022		748.16	6.23	0	741.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	9/21/2022	Unable to locate											
MW-24	3/6/2023	Unable to locate	748.16		0		-	-	-	-	-	-	-
MW-24	10/23/2023	Unable to locate	748.16		0								
MW-24	3/11/2024	NS	748.16	6.69	0	741.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	9/23/2024	Unable to locate	748.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	11/30/1993		--	--	--	--	<50	0.34	--	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	12/2/1993		745.07	6.27	--	738.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	4/26/1994		745.07	5.94	--	739.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	3/17/1999		--	--	--	--	<50	<0.25	--	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	6/7/2001		745.07	5.94	--	739.13	<100	<0.25	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	11/15/2001		745.07	6.13	--	738.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	11/16/2001		--	--	--	--	<50	<0.25	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-25	4/3/2002		745.07	6.15	--	738.92	<50	<0.25	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-25	9/9/2002		745.07	6.33	--	738.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	9/10/2002		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	11/18/2002		745.07	6.08	--	738.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	1/27/2003		745.07	5.44	--	739.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	1/28/2003		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	4/15/2003		745.07	5.64	--	739.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	7/29/2003		745.07	6.12	--	738.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	7/30/2003		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	10/6/2003		745.07	6.14	--	738.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	2/16/2004		745.07	5.53	--	739.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	2/17/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	5/24/2004		745.07	5.71	--	739.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	8/9/2004		745.07	5.87	--	739.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	8/10/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	11/1/2004		745.07	5.86	--	739.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	2/28/2005		745.07	6.29	--	738.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	3/1/2005		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	5/24/2005		745.07	6.55	--	738.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	8/15/2005		745.07	6.94	--	738.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	8/16/2005		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.42	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-25	10/24/2005		745.07	6.67	--	738.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	4/26/2006		745.07	6.39	--	738.68	<50	<0.243	<0.485	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-25	8/29/2006		745.07	6.86	--	738.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	10/17/2006		745.07	7.02	--	738.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	10/18/2006		--	--	--	--	<50.0	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-25	12/5/2006		745.07	6.61	--	738.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	3/27/2007		745.07	6.69	--	738.38	<50.0	<0.250	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-25	5/16/2007		745.07	6.57	--	738.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	9/19/2007		745.07	6.92	--	738.15	<50.0	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-25	12/12/2007		745.07	6.38	--	738.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	3/25/2008		745.07	6.58	--	738.49	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-25	5/28/2008		745.07	6.47	--	738.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	8/19/2008		745.07	6.72	--	738.35	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-25	2/10/2009		745.07	6.67	--	738.40	<50.0	<0.245	<0.490	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-25	5/19/2009		745.07	6.66	--	738.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	8/4/2009		745.07	6.92	--	738.15	<50.0	<0.120	<0.240	<0.100	<0.100	<0.100	<0.200
MW-25	11/10/2009		745.07	6.75	--	738.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	11/18/2009		745.07	6.66	--	738.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	2/16/2010		748.05	6.10	--	741.95	<50	<120	<240	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-25	6/30/2010		748.05	6.41	--	741.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	8/11/2010	(P)	748.05	6.65	--	741.40	<100	<242	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-25	11/11/2010		748.05	6.40	--	741.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	2/15/2011	(P)	748.05	6.17	--	741.88	<100	<239	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-25	9/12/2011		748.05	6.42	0.0	741.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	10/3/2012	(P)	748.05	6.23	--	741.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	10/4/2012		--	--	--	--	<90.0	<239	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-25	4/8/2014	(LF)	748.05	6.40	0.0	741.65	<100	--	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-25	11/19/2014	(NS)	748.05	6.34	0.0	741.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	11/20/2014	(LF)	748.05	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-25	4/29/2015	(NS)	748.05	6.40	0.0	741.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	4/30/2015	(LFP)	748.05	--	--	--	<50	<28	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-25	8/3/2015	(LFP)	748.05	6.94	0.0	741.11	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-25	11/2/2015	(LFP)	748.05	6.89	0.0	741.16	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-25	2/8/2016	(LFP)	748.05	6.08	0.0	741.97	130(J)	<28	<65	<0.50	<0.50	0.86(J)	3.8
MW-25	9/6/2016	(LFP)	748.05	6.95	0.0	741.10	<50	<30	<71	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-25	2/14/2017	(LFP)	748.05	5.97	0.0	742.08	<31.6	507	1,160	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-25	6/26/2017	(NS)	748.05	6.48	0.0	741.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	6/27/2017	(LFP)	748.05	--	--	--	<31.6	129(J)	298	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-25	9/11/2017	(LFP)	748.05	6.79	0.0	741.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-25	9/12/2017		--	--	--	--	<31.6	<66.0	251	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-25	2/26/2018	(LFP)	748.05	6.51	0.0	741.54	<100	<200	105(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	9/26/2018	(LFP)	748.05	6.22	--	741.83	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	3/28/2019	(LFP)	748.04	5.38	0.0	742.66	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	9/18/2019	(LFP)	748.04	6.10	0.0	741.94	<100	<200	143(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	2/21/2020		748.04	6.02	0.0	742.02	<100	<200	280	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	9/29/2020		748.04	6.10	0	741.94	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	3/9/2021		748.04	5.87	0	742.17	48.1 B,J	<200	124	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	9/29/2021		748.04	6.28	0	741.76	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	3/15/2022		748.04	6.04	0	742.00	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	9/21/2022		748.04	6.41	0	741.63	51.7BJ	67.8J	265	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	3/6/2023		748.04	5.93	0	742.11	<100	<200	150 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	10/23/2023		748.04	6.39	0	741.65	40.6BJ	<200	113J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	3/12/2024		748.04	5.72	0	742.32	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-25	9/24/2024		748.04	6.54	0	741.5	<100	81.3 J	149 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-26	12/2/1993		744.36	6.64	--	737.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	4/26/1994		744.36	6.40	--	737.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	6/7/2001	(Well not located)	744.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/9/2002	(Well located)	744.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	11/18/2002	(Well not located;	744.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	1/27/2003	(Well located)	744.36	6.14	--	738.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	4/15/2003		744.36	6.21	--	738.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	7/29/2003		744.36	6.65	--	737.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	10/6/2003		744.36	6.67	--	737.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	2/16/2004		744.36	6.21	--	738.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	5/24/2004		744.36	6.29	--	738.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	8/9/2004		744.36	6.45	--	737.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	11/1/2004		744.36	6.45	--	737.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	2/28/2005		744.36	6.68	--	737.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	5/24/2005		744.36	6.80	--	737.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	8/15/2005		744.36	7.15	--	737.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	10/24/2005		744.36	6.95	--	737.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	4/24/2006	(Well Inaccessible)	744.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	8/28/2006	(Well maintenance)	744.36	7.06	--	738.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	10/16/2006		744.36	7.22	--	737.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	12/4/2006		744.36	7.14	--	737.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	3/26/2007		744.36	6.87	--	737.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	5/15/2007		744.36	6.79	--	737.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/18/2007		744.36	7.19	--	737.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	12/11/2007		744.36	6.59	--	737.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	3/25/2008		744.36	6.82	--	737.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	5/27/2008		744.36	6.81	--	737.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	8/20/2008		744.36	7.00	--	737.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	2/10/2009		744.36	6.94	--	737.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	5/19/2009		744.36	6.93	--	737.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	8/4/2009		744.36	7.20	--	737.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	11/10/2009		744.36	7.08	--	737.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	11/18/2009		744.36	7.92	--	736.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	2/16/2010		747.35	6.47	--	740.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	6/30/2010		747.35	6.78	--	740.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	8/11/2010		747.35	7.00	--	740.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	11/11/2010		747.35	6.75	--	740.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/12/2011		747.35	6.90	0.0	740.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	10/3/2012		747.35	6.85	--	740.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	4/7/2014		747.35	6.80	0.0	740.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	11/19/2014	(NS)	747.35	6.74	0.0	740.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	4/29/2015	(NS)	747.35	6.71	0.0	740.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	8/3/2015	(NS)	747.35	7.25	0.0	740.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	11/2/2015	(NS)	747.35	7.11	0.0	740.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	2/8/2016	(NS)	747.35	6.46	0.0	740.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/6/2016	(NS)	747.35	7.01	0.0	740.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	2/14/2017	(NS)	747.35	6.10	0.0	741.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	6/26/2017	(Unable to access)	747.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/11/2017	(Unable to access)	747.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	2/26/2018	(NS)	747.35	6.75	0.0	740.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/25/2018	(NS)	747.35	6.92	--	740.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	3/28/2019	(NS)	747.34	6.22	0.0	741.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/17/2019	(NS)	747.34	6.71	0.0	740.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	2/20/2020	(NS)	747.34	6.65	0.0	740.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/28/2020	(NS)	747.34	6.72	0.0	740.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	3/8/2021	--	747.35	6.46	0	740.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/28/2021	--	747.35	6.80	0	740.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	3/16/2022		747.35	6.31	0	741.04	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-26	9/21/2022		747.35	6.97	0	740.38							
MW-26	3/6/2023		747.35	6.3	0	741.05							
MW-26	10/23/2023		747.35	6.73	0	740.62							
MW-26	3/11/2024	NS	747.35	6.72	0	740.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	9/23/2024	Unable to locate	747.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	12/2/1993		744.36	9.24	--	735.12	<50	0.32	--	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	4/26/1994		744.36	9.17	--	735.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	6/6/1994		744.36	9.14	--	735.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	3/17/1999		--	--	--	--	<50	<0.25	--	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	6/7/2001		744.36	9.17	--	735.19	<100	<0.25	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	11/15/2001		744.36	9.21	--	735.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	11/16/2001		--	--	--	--	<50	<0.25	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-27	4/3/2002		744.36	9.19	--	735.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	4/4/2002		--	--	--	--	<50	<0.25	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0
MW-27	9/9/2002		744.36	9.28	--	735.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	9/10/2002		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	11/18/2002		744.36	9.20	--	735.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	1/27/2003		744.36	8.93	--	735.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	1/28/2003		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	4/15/2003		744.36	9.04	--	735.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	7/29/2003		744.36	9.25	--	735.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	7/30/2003		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.42	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	10/6/2003		744.36	9.30	--	735.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	2/16/2004		744.36	9.01	--	735.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	2/17/2004		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	5/24/2004		744.36	9.10	--	735.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	8/9/2004		744.36	9.16	--	735.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	8/10/2004		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	11/1/2004		744.36	9.17	--	735.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	2/28/2005		744.36	9.17	--	735.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	3/1/2005		--	--	--	--	<100	<0.26	<0.41	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	5/24/2005		744.36	9.22	--	735.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	8/15/2005		744.36	9.43	--	734.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	8/16/2005		--	--	--	--	<100	<0.25	<0.40	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
MW-27	10/24/2005		744.36	9.27	--	735.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	4/24/2006	(Well maintenance)	744.36	8.13	--	736.23	<50	<0.238	<0.476	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-27	8/28/2006		744.36	9.45	--	734.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	10/16/2006		744.36	9.55	--	734.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	10/18/2006		--	--	--	--	<50.0	<0.240	<0.481	0.93	<0.500	3.69	7.78
MW-27	12/4/2006		744.36	9.54	--	734.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	3/26/2007		744.36	9.29	--	735.07	<50.0	<0.250	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-27	5/16/2007		744.36	9.24	--	735.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	9/18/2007		744.36	9.49	--	734.87	<50.0	<0.240	<0.481	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-27	12/11/2007		744.36	9.17	--	735.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	3/25/2008		744.36	9.20	--	735.16	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<3.00
MW-27	5/27/2008		744.36	9.20	--	735.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	8/19/2008		744.36	9.33	--	735.03	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-27	11/18/2008		744.36	9.32	--	735.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	2/10/2009		744.36	9.32	--	735.04	<50.0	<0.236	<0.472	<0.500	<0.500	<0.500	<1.00
MW-27	5/19/2009		744.36	9.33	--	735.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	8/4/2009		744.36	9.47	--	734.89	<50.0	<0.120	<0.240	<0.100	<0.100	<0.100	<0.200
MW-27	11/10/2009		744.36	9.44	--	734.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	2/16/2010		747.33	9.08	--	738.25	<50	<120	<240	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0
MW-27	6/30/2010		747.33	9.39	--	737.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	8/11/2010	(P)	747.33	9.36	--	737.97	<100	<263	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-27	11/11/2010		747.33	9.26	--	738.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	2/15/2011	(P)	747.33	9.11	--	738.22	<100	<246	--	<0.200	<1.00	<1.00	<3
MW-27	9/12/2011	(P)	747.33	9.25	0.0	738.08	<100	<237	--	<0.500	<2.00	<1.00	<1.50
MW-27	10/3/2012	(P)	747.33	9.35	--	737.98	<90.0	<236	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MW-27	4/8/2014	(LF)	747.33	9.29	0.0	738.04	<100	--	--	0.290	<0.500	<0.500	<1.50
MW-27	11/19/2014	(NS)	747.33	9.31	0.0	738.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	11/20/2014	(LF)	747.33	--	--	--	<50	<28	<65	<0.50	<0.50	<0.50	0.94(J)
MW-27	4/29/2015	(NS)	747.33	9.31	0.0	738.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	4/30/2015	(LFP)	747.33	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-27	8/3/2015	(NS)	747.33	9.55	0.0	737.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	8/4/2015	(LFP)	747.33	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-27	11/2/2015	(NS)	747.33	9.54	0.0	737.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	11/3/2015	(LFP)	747.33	--	--	--	<50	<28	<65	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-27	2/8/2016	(NS)	747.33	9.13	0.0	738.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	2/9/2016	(LFP)	747.33	--	--	--	<50	<28	<65	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-27	9/6/2016	(NS)	747.33	9.32	0.0	738.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	9/7/2016	(LFP)	747.33	--	--	--	<50	<30	<70	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-27	2/14/2017	(LFP, SE)	747.33	9.31	0.0	738.02	<31.6	158(JB)	<165	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-27	6/26/2017	(NS)	747.33	9.30	0.0	738.03	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	6/27/2017	(LFP)	747.33	--	--	--	<31.6	99.5(J)	<82.5	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-27	9/12/2017	(LFP)	747.33	9.51	0.0	737.82	<31.6	<66.0	<82.5	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-27	2/26/2018	(NS)	747.33	9.31	0.0	738.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-27	2/27/2018	(LFP)	747.33	9.31	0.0	738.02	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	9/26/2018	(LFP)	747.33	9.45	--	737.88	32.4(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	3/29/2019	(LFP)	747.33	9.16	0.0	738.17	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	9/18/2019	(LFP)	747.33	9.43	0.0	737.90	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	2/21/2020		747.33	9.54	0.0	737.79	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	9/29/2020		747.33	9.40	0	737.93	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	3/10/2021		747.33	9.34	0	737.99	44.2 B,J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	9/29/2021		747.33	9.54	0	737.79	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	3/16/2022		747.33	9.18	0	738.15	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	9/22/2022		747.33	9.59	0	737.74	42.2BJ	67.2J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	3/7/2023		747.33	9.22	0	738.11	<100	82.9 J	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	10/23/2023	Unable to open lid	747.33		0								
MW-27	3/12/2024		747.33	9.30	0	738.03	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-27	9/23/2024	Unable to access	747.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	12/3/1993		744.42	10.80	--	733.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	4/26/1994		744.42	6.27	--	738.15	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-28	6/6/1994		744.42	6.19	--	738.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	6/7/2001		744.42	6.22	--	738.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	11/15/2001		744.42	6.25	--	738.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	4/3/2002		744.42	6.24	--	738.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/9/2002		744.42	6.37	--	738.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	11/18/2002		744.42	6.17	--	738.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	1/27/2003		744.42	5.56	--	738.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	4/15/2003		744.42	5.75	--	738.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	7/29/2003		744.42	6.38	--	738.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	10/6/2003		744.42	6.36	--	738.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	2/16/2004		744.42	5.71	--	738.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	5/24/2004		744.42	5.89	--	738.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	8/9/2004		744.42	6.09	--	738.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	11/1/2004		744.42	6.03	--	738.39	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	2/28/2005		744.42	6.06	--	738.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	5/24/2005		744.42	6.14	--	738.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	8/15/2005		744.42	6.54	--	737.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	10/24/2005		744.42	6.21	--	738.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	4/24/2006		744.42	5.94	--	738.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	8/28/2006		744.42	6.55	--	737.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	10/16/2006		744.42	6.71	--	737.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	12/4/2006		744.42	6.64	--	737.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	3/26/2007		744.42	6.31	--	738.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	5/15/2007		744.42	6.18	--	738.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/18/2007		744.42	6.58	--	737.84	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	12/11/2007		744.42	5.95	--	738.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	3/25/2008		744.42	6.15	--	738.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	5/27/2008		744.42	6.11	--	738.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	8/19/2008		744.42	6.35	--	738.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	11/18/2008		744.42	6.32	--	738.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	2/10/2009		744.42	6.32	--	738.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	5/19/2009		744.42	7.38	--	737.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	8/4/2009		744.42	6.73	--	737.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	11/10/2009		744.42	6.50	--	737.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	2/16/2010		747.39	5.80	--	741.59	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	6/30/2010		747.39	6.11	--	741.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	8/11/2010		747.39	6.39	--	741.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	11/11/2010		747.39	6.10	--	741.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	2/15/2011		747.39	5.88	0.01	741.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/12/2011		747.39	6.19	0.0	741.20	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	10/3/2012	(NM)	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	4/7/2014		747.39	6.13	0.0	741.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	11/19/2014	(NS)	747.39	6.13	0.0	741.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	4/29/2015	(NS)	747.39	6.34	0.0	741.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	8/3/2015	(NS)	747.39	6.24	0.0	741.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	6/26/2017	(Unable to access)	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/11/2017	(Unable to access)	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	2/26/2018	(Unable to access)	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/25/2018	(Unable to access)	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	3/28/2019	(NG/NS)	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/17/2019	(NS)	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	2/20/2020	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/28/2020	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	3/8/2021	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/28/2021	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	3/16/2022	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/21/2022	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	3/6/2023	Unable to Access	747.39	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	10/23/2023	Unable to open lid	747.39	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	3/11/2024	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-28	9/23/2024	Unable to access	747.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	9/10/2002	(Dry)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	11/19/2002	(Dry)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	1/28/2003	(Some flow from	--	10.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	4/16/2003	(Slight flow incoming	--	11.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	7/29/2003	(Dry)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	10/7/2003	(Dry)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	2/17/2004	(Flow from	--	10.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	5/25/2004	(Nolotsofwater)	--	11.09	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	8/10/2004	(Dry)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	11/2/2004	(Dry, paint/primer	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	3/1/2005	(Stagnant/still water)	--	11.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	5/25/2005	(Stagnant/still water)	--	11.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	8/18/2005	(Dry)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	10/25/2005	(Dry)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	4/24/2006	(wellappearedtobeap	--	2.23	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	8/28/2006	(Manhole could not	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	3/16/2022	(Manhole could not	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-29	9/21/2022	(Manhole could not	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	12/3/1993		743.83	6.92	--	736.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	4/26/1994		743.83	5.68	--	738.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	6/6/1994		743.83	5.61	--	738.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	6/8/2001		743.83	5.59	--	738.24	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	11/15/2001		743.83	5.68	--	738.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	4/3/2002		743.83	5.64	--	738.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/9/2002		743.83	5.81	--	738.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	11/18/2002		743.83	5.60	--	738.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	1/27/2003		743.83	4.92	--	738.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	4/15/2003		743.83	5.12	--	738.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	7/29/2003		743.83	8.76	--	735.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	10/6/2003		743.83	5.74	--	738.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/16/2004		743.83	5.12	--	738.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	5/24/2004		743.83	5.27	--	738.56	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-29	8/9/2004		743.83	5.45	--	738.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	11/1/2004		743.83	5.42	--	738.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/28/2005		743.83	5.45	--	738.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	5/24/2005		743.83	5.51	--	738.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	8/15/2005		743.83	5.96	--	737.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	10/24/2005		743.83	5.61	--	738.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	4/26/2006	(Well maintenance)	743.83	5.57	--	738.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	8/29/2006		743.83	5.96	--	737.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	10/17/2006		743.83	6.17	--	737.66	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	12/5/2006		743.83	6.16	--	737.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	3/27/2007		743.83	5.75	--	738.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	5/15/2007		743.83	5.61	--	738.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/19/2007		743.83	5.98	--	737.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	12/12/2007		743.83	5.36	--	738.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	3/26/2008		743.83	5.55	--	738.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	5/28/2008		743.83	5.50	--	738.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	8/20/2008		743.83	5.75	--	738.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/11/2009		743.83	5.90	--	737.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	5/20/2009		743.83	5.85	--	737.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	8/5/2009		743.83	6.18	--	737.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	11/11/2009		743.83	5.95	--	737.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	11/19/2009		743.83	5.84	--	737.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/17/2010		746.79	5.22	--	741.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	7/1/2010		746.79	5.53	--	741.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	8/13/2010		746.79	5.88	--	740.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	11/12/2010		746.79	5.25	--	741.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/15/2011		746.79	5.27	--	741.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	10/3/2012		746.79	5.70	--	741.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	11/19/2014	(NS)	746.79	5.05	0.0	741.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	4/29/2015	(NS)	746.79	5.41	0.0	741.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	8/3/2015	(NS)	746.79	5.81	0.0	740.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	11/2/2015	(NS)	746.79	5.98	0.0	740.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/8/2016	(NS)	746.79	5.01	0.0	741.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/6/2016	(NS)	746.79	5.98	0.0	740.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/14/2017	(NS)	746.79	5.04	0.0	741.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	6/26/2017	(NS)	746.79	5.41	0.0	741.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/11/2017	(NS)	746.79	5.83	0.0	740.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/26/2018	(NS)	746.79	5.72	0.0	741.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/25/2018	(NS)	746.79	5.84	--	740.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	3/28/2019	(NS)	746.79	4.87	0.0	741.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/17/2019	(NS)	746.79	5.83	0.0	740.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	2/20/2020	(NS)	746.79	5.42	0.0	741.37	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/28/2020	(NS)	746.79	5.77	0.0	741.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	3/8/2021	--	746.79	5.45	0	741.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/28/2021	--	746.79	7.53	0	739.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	3/16/2022		746.79	5.38	0	741.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/21/2022		746.79	5.91	0	740.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	3/6/2023	Destroyed	746.79		0		--	--	--	--	--	--	--
MW-29	10/23/2023	Destroyed	746.79		0		--	--	--	--	--	--	--
MW-29	3/11/2024	Destroyed	746.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-29	9/23/2024	Destroyed	746.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	11/15/2001		746.48	7.00	--	739.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	4/3/2002		746.48	8.07	1.39	739.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	9/9/2002		746.48	8.23	1.46	739.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	11/18/2002		746.48	7.35	0.63	739.60	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	1/27/2003		746.48	6.65	0.65	740.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	4/15/2003		746.48	6.60	0.28	740.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	7/29/2003		746.48	7.37	0.40	739.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	10/6/2003		746.48	7.28	0.27	739.40	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	2/16/2004		746.48	6.86	0.58	740.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	5/24/2004		746.48	6.88	0.41	739.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	8/9/2004		746.48	7.14	0.47	739.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	11/1/2004		746.48	6.96	0.27	739.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	2/28/2005		746.48	6.95	0.20	739.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	5/24/2005		746.48	6.96	0.15	739.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	8/15/2005		746.48	7.57	0.33	739.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	10/24/2005		746.48	7.20	0.25	739.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	4/26/2006	(Well maintenance)	746.48	6.62	--	739.86	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	8/29/2006		746.48	7.70	0.50	739.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	10/18/2006	(Well monument)	746.48	7.56	0.18	739.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	12/6/2006		746.48	7.45	0.11	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	3/27/2007		746.48	7.21	0.11	739.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	5/16/2007		746.48	6.96	0.01	739.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	9/19/2007		746.48	7.68	0.44	739.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	12/12/2007		746.48	6.71	0.05	739.81	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	3/27/2008		746.48	6.95	--	739.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	5/28/2008		746.48	6.81	--	739.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	8/21/2008		746.48	7.10	--	739.38	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	11/20/2008		746.48	7.02	--	739.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	2/10/2009		746.48	7.06	--	739.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	5/20/2009		746.48	7.21	--	739.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	8/4/2009		746.48	7.52	0.04	738.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	8/5/2009		743.83	--	--	746.48	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	11/10/2009		746.48	7.22	--	739.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	2/16/2010		749.49	6.43	--	743.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	7/1/2010		749.49	6.74	0.01	742.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	8/13/2010		749.49	7.21	0.01	742.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	11/11/2010		749.49	6.85	--	742.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	2/15/2011		749.49	6.60	--	742.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	10/3/2012		749.49	6.99	--	742.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	4/7/2014		749.49	6.86	0.0	742.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	11/19/2014	(NS)	749.49	6.75	0.0	742.74	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	4/29/2015	(NS)	749.49	6.81	0.0	742.68	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTC) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-30	8/3/2015	(LFP)	749.49	7.25	0.0	742.24	14,000	77,000	25,000	4,400	320	1,200	2,600
MW-30	11/2/2015	(NS)	749.49	7.19	0.0	742.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	2/8/2016	(NS)	749.49	6.21	0.0	743.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	9/6/2016	(NS)	749.49	7.30	0.0	742.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	2/14/2017	(NS)	749.49	6.92	0.0	742.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	6/26/2017	(NS)	749.49	6.73	0.0	742.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	9/11/2017	(NS)	749.49	6.82	0.0	742.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	2/26/2018	(NS)	749.49	6.82	0.0	742.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-30	9/26/2018	(LFP)	749.49	7.10	--	742.39	22,200	5,530	1,870	1,910	157	1,760	3,160
MW-30	3/29/2019	(LFP)	749.48	6.17	0.0	743.32	12,500	575	<250	418	48.7	455	1,390
MW-30	9/17/2019	(LFP)	749.48	7.02	0.0	742.46	16,500	9,360	2,850	1,080	95.2	1,250	1,780
MW-30	2/21/2020		749.48	7.10	0.0	742.38	12,600	5,190	1,240	475	48.3	609	1,150
MW-30	9/28/2020		749.48	7.10	0	742.38	15,700	14,000	8,780	1,020	70.4	1,430	893
MW-30	3/9/2021		749.48	6.80	0	742.68	12,600	5,230	1,820	597	43.1	603	859
MW-30	9/28/2021		749.48	7.20	0	742.28	14,200 Q	1,580	<250	591	39.8	1,030	535
MW-30	3/15/2022	Odor	749.48	6.83	0	742.65	14,500	5,720	1,530	421	41	724	858
MW-30	9/21/2022		749.48	7.39	0	742.09	10,500	5,270	1,720	560	42.1	1,200	639
MW-30	3/6/2023		749.48	6.3	0	743.18	10,200	3,270	877	382	40.2	791	1,100
MW-30	10/23/2023		749.48	7.28	0	742.20	13,600	2,820	<10	385	38.5	1,250	572
MW-30	3/11/2024		749.48	6.98	0	742.5	5,330	1,800	856	44.9	11.8	258	461
MW-30	9/23/2024		749.48	7.52	0	741.96	8,330	3,200	1,110	169	41.6	782	908
MH-31	6/8/2001	(Active water inflow	--	12.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	11/16/2001		--	13.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	4/3/2002	(Fastflowingnoodorn	--	13.35	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	9/10/2002	(Rushing water)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	11/19/2002	(Rushing water)	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	1/28/2003	(Rapid flow from	--	15.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	4/16/2003	(Rushing water, flow	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	7/29/2003	(Rushing water, flow	--	13.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	10/7/2003	(Rushing water, flow	--	13.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	2/17/2004	(Rushing water, flow	--	13.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	5/25/2004	(Flowing water)	--	13.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	8/10/2004	(Rushing water, flow	--	13.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	11/2/2004	(Rushing water, flow	--	13.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	3/1/2005	(Flowing from north)	--	13.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	5/25/2005	(Flow from the	--	13.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	8/18/2005	(Flow from the	--	13.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	10/25/2005	(Flow from the	--	13.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	4/24/2006	(Flow from the	--	13.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	8/28/2006	(Flow from the	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	10/16/2006	(Flow from the	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	12/4/2006	(Flow from the	--	13.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	3/26/2007	(Flow from the	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	5/15/2007	(Flow from the	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	9/18/2007	(Flow from the	--	11.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	12/11/2007	(Flow from the	--	13.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	3/25/2008	(Flow from the	--	13.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	5/27/2008	(Flow from the	--	13.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	8/19/2008	(Flow from the	--	13.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	2/10/2009	(Flow from the	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	5/19/2009	(Flow from the	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	8/4/2009	(Flow from the	--	13.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	11/10/2009	(Flow from the	--	13.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	11/18/2009	(Flow from the	--	13.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	8/11/2010		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<3
MH-31	8/11/2010		--	--	--	--	<100	3,810	--	0.410	<1.00	<1.00	--
MH-31	2/17/2011		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<3
MH-31	2/17/2011		--	--	--	--	<100	<242	--	1.07	<1.00	<1.00	--
MH-31	9/12/2011		--	--	--	--	<100	<237	--	<0.500	<2.00	<1.00	<1.50
MH-31	10/3/2012		--	--	--	--	<90.0	<237	--	0.830	<0.500	<0.500	<1.50
MH-31	4/8/2014		--	--	--	--	<100	--	--	1.75	<0.500	0.600	<1.50
MH-31	11/19/2014	(NS)	--	5.79	0.0	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-31	11/20/2014	(NP)	--	--	--	--	<50	39(J)	260	6.1	<0.50	1.0	1.4
MH-31	4/29/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	29(J)	<66	<0.50	<0.50	0.59(J)	0.73(J)
MH-31	8/4/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-31	11/3/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	<28	160(J)	<0.50	<0.50	0.65(J)	0.63(J)
MH-31	2/9/2016	(NP)	--	--	--	--	75(J)	160	350	<0.50	<0.50	<0.50	0.57(J)
MH-31	9/6/2016	(NP)	--	--	--	--	<50	93(J)	120(J)	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-31	2/15/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	235(J)	250(J)	0.925(J)	<0.412	0.624(J)	<1.06
MH-31	6/27/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	271	680	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MH-31	9/12/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	516	553	0.413(J)	0.489(J)	0.389(J)	<1.06
MH-31	2/27/2018	(NP)	--	--	--	--	<100	<200	<250	0.775(J)	<1.00	0.387(J)	<3.00
MH-31	9/25/2018	(NP)	--	--	--	--	79.2(B J)	<200	95.2(J)	0.557(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MH-31	3/30/2019	(NP)	--	--	--	--	<100	<200	<250	1.13	<1.00	0.694(J)	1.50(J)
MH-31	9/17/2019	(NP)	--	--	--	--	<100	105(J)	129(J)	0.894(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MH-31	2/20/2020		--	--	--	--	43.4(J,B)	<200	105(J)	1.09	<1.00	0.467(J)	<3.00
MH-31	9/29/2020		--	--	--	--	<100	88.3(J)	329	0.586(J)	0.507(J)	0.294(J)	0.214(J)
MH-31	3/8/2021		--	--	--	--	<100	<200	<250	0.356 J	<1.00	0.147 J	0.194 J
MH-31	9/29/2021		--	--	--	--	NA	<200	<250	0.745 J	<1.00	0.389 J	<3.00
MH-31	3/16/2022		--	--	--	--	<100	<200	<250	1.49	<1.00	0.544J	0.262J
MH-31	9/22/2022		--	--	--	--	57.8BJ	84.6J	<250	0.819J	<1.00	0.963J	3.25
MH-31	3/7/2023		--	--	0	--	<100	74.1J	<250	1.35	<1.00	0.903J	1.17J
MH-31	10/24/2023		--	--	0	--	38.4BJ	<200	<250	0.758J	<1.00	0.254J	<3.00
MH-31	3/12/2024		--	--	--	--	111 B	10,000	6,690	<1.00	3.81	<1.00	<3.00
MH-31	9/23/2024	Unable to access	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/15/2001		745.03	6.27	--	738.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	4/3/2002		745.03	6.11	--	738.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	9/9/2002		745.03	6.26	--	738.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/18/2002		745.03	6.05	--	738.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	1/27/2003		745.03	5.40	--	739.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	4/15/2003		745.03	5.61	--	739.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	7/29/2003		745.03	6.25	--	738.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	10/6/2003		745.03	6.27	--	738.76	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-31	2/16/2004		745.03	5.61	--	739.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	5/24/2004		745.03	5.76	--	739.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	8/9/2004		745.03	5.97	--	739.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/1/2004		745.03	5.95	--	739.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	2/28/2005		745.03	5.98	--	739.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	5/24/2005		745.03	6.02	--	739.01	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	8/15/2005		745.03	6.48	--	738.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	10/24/2005		745.03	6.15	--	738.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	4/24/2006	(Well maintenance)	745.03	5.88	--	739.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	8/28/2006		745.03	6.47	--	738.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	10/16/2006		745.03	6.58	--	738.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	12/4/2006		745.03	6.49	--	738.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	3/27/2007		745.03	6.23	--	738.80	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	5/15/2007		745.03	6.08	--	738.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	9/18/2007		745.03	6.42	--	738.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	12/11/2007		745.03	5.82	--	739.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	3/25/2008		745.03	6.62	0.01	738.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	5/27/2008		745.03	5.92	0.01	739.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	8/19/2008		745.03	6.14	--	738.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/18/2008		745.03	6.50	0.38	738.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	2/10/2009		745.03	6.21	--	738.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	5/19/2009		745.03	6.26	0.01	738.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	8/4/2009		745.03	6.69	0.09	738.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/10/2009		745.03	6.42	0.05	738.65	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	2/16/2010		748.06	5.64	--	742.42	<50	<120	<240	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0
MW-31	6/30/2010		748.06	5.95	--	742.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	8/11/2010		748.06	6.29	--	741.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/11/2010		748.06	6.01	--	742.05	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	2/15/2011		748.06	5.76	--	742.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	9/12/2011		748.06	6.06	0.0	742.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	10/3/2012		748.06	6.16	--	741.90	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	4/7/2014		748.06	6.07	0.0	741.99	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/19/2014	(NS)	748.06	5.79	0.0	742.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	4/29/2015	(NS)	748.06	6.04	0.0	742.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	8/3/2015	(NS)	748.06	6.53	0.0	741.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/2/2015	(NS)	748.06	6.42	0.0	741.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	2/8/2016	(NS)	748.06	5.55	0.0	742.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	9/6/2016	(NS)	748.06	6.50	0.0	741.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	2/14/2017	(NS)	748.06	5.92	0.0	742.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	6/26/2017	(NS)	748.06	5.92	0.0	742.14	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	9/11/2017	(NS)	748.06	6.31	0.0	741.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	2/26/2018	(NS)	748.06	5.99	0.0	742.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	9/25/2018	(NS)	748.06	6.10	--	741.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	3/29/2019	(LFP)	748.05	5.37	0.0	742.69	6,140	223	118(J)	550	42.4	509	696
MW-31	9/18/2019	(LFP)	748.05	6.2	0.0	741.85	2,560	605	345	254	3.93	159	164
MW-31	2/20/2020		748.05	7.3	0.0	740.75	2150 (B)	1560	1630	198	7.78	150	96.7
MW-31	9/29/2020		748.05	6.2	0	741.85	592	445	449	15.2	<1.00	6.33	6.77
MW-31	3/10/2021		748.05	5.97	0	742.08	2,550	1090	528	390	7.92	55.5	163
MW-31	9/29/2021		748.05	6.43	0	741.62	1860	184 J	<250	246	1.99	31.9	47
MW-31	3/16/2022		748.05	6.18	0	741.87	720	821	526	61.9	2.2	26.9	21.7
MW-31	9/22/2022		748.05	6.51	0	741.54	2630	986	847	332	4.78J	73.2	117
MW-31	3/7/2023		748.05	6.08	0	741.97	2330	913	723	309	6.5 J	198	88.7
MW-31	10/24/2023		748.05	6.49	0	741.56	2280	891	569	144	<10	46.7	26.5J
MW-31	3/12/2024		748.05	7.15	0	740.9	3,170	391	161 J	344	14.3	215	236
MW-31	9/24/2024		748.05	6.57	0	741.48	2,390	809	491	244	1.49 J	4.42 J	8.15 J
MH-32	6/8/2001	(Rapidly flowing)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	11/16/2001	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	4/3/2002	(Fastflowingnoodorn)	--	10.26	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	9/10/2002	(Rushing water)	--	9.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	11/19/2002	(Flowing water)	--	9.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	1/28/2003	(Rapid flow from)	--	9.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	4/16/2003	(Rushing water, flow)	--	9.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	7/29/2003	(Rushing water, flow)	--	10.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	10/7/2003	(Rushing water, flow)	--	9.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	2/17/2004	(Rushing water, flow)	--	9.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	5/25/2004	(Flowing water)	--	9.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	8/10/2004	(Rushing water, flow)	--	9.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	11/2/2004	(Rushing water, flow)	--	9.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	3/1/2005	(Flowing from)	--	9.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	5/25/2005	(Flow from the east)	--	9.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	8/18/2005	(Flow from the east)	--	9.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	10/25/2005	(Flow from the east)	--	11.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	4/24/2006	(Flow from the east)	--	9.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	8/28/2006	(Flow from the east)	--	9.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	10/16/2006	(Flow from the east)	--	9.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	12/4/2006	(Flow from the east)	--	9.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	3/26/2007	(Flow from the east)	--	9.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	5/15/2007	(Flow from the east)	--	9.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	9/18/2007	(Flow from the east)	--	9.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	12/11/2007	(Flow from the east)	--	9.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	3/25/2008	(Flow from the east)	--	9.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	5/27/2008	(Flow from the east)	--	9.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	8/19/2008	(Flow from the east)	--	9.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	2/10/2009	(Flow from the east)	--	9.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	5/19/2009	(Flow from the east)	--	9.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	8/4/2009	(Flow from the east)	--	9.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	11/10/2009	(Flow from the east)	--	9.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	11/18/2009	(Flow from the east)	--	9.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-32	8/11/2010		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<3
MH-32	8/11/2010		--	--	--	--	<100	<238	--	0.400	<1.00	<1.00	--
MH-32	2/15/2011		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4.56
MH-32	2/15/2011		--	--	--	--	<100	<246	--	0.800	<1.00	<1.00	--
MH-32	9/12/2011		--	--	--	--	<100	<240	--	<0.500	<2.00	<1.00	<1.50

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MH-32	10/3/2012		--	--	--	--	<90.0	<236	--	<0.200	<0.500	<0.500	<1.50
MH-32	4/8/2014		--	--	--	--	<100	--	--	0.780	<0.500	<0.500	<1.50
MH-32	11/20/2014	(NP)	--	--	--	--	<50	<28	<66	4.4	<0.50	0.86(J)	1.3
MH-32	4/29/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	<28	<65	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-32	8/4/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	<29	120(J)	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-32	11/3/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	110	720	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-32	2/9/2016	(NP)	--	--	--	--	73(J)	230	1,200	1.2	<0.50	1.5	0.85(J)
MH-32	9/6/2016	(NP)	--	--	--	--	<50	<28	120(J)	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-32	2/15/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	185(J)	313(J)	1.64	<0.412	1.35	1.78(J)
MH-32	6/27/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	66.1(J)	147(J)	0.370(J)	<0.412	<0.384	<1.06
MH-32	9/12/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	<66.0	<82.5	0.583(J)	<0.412	0.458(J)	<1.06
MH-32	2/27/2018	(NP)	--	--	--	--	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-32	9/25/2018	(NP)	--	--	--	--	37.8(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-32	3/30/2019	(NP)	--	--	--	--	<100	69.4(J)	101(J)	0.889(J)	<1.00	0.580(J)	1.29(J)
MH-32	9/17/2019	(NP)	--	--	--	--	<100	<200	<250	0.337(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MH-32	2/20/2020		--	--	--	--	33.4(J, B)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-32	9/29/2020		--	--	--	--	<100	161(J)	1,350	0.880(J)	<1.00	0.500(J)	0.274(J)
MH-32	3/9/2021		--	--	--	--	47.8 B,J	140 J	181 J	0.905 B,J	<1.00	0.284 J	0.283 J
MH-32	9/28/2021		--	--	--	--	NA	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-32	3/16/2022		--	--	--	--	<100	<200	<250	1.47	<1.0	0.543 J	0.323J
MH-32	9/22/2022		--	--	--	--	<100	69J	420	0.648J	<1.00	0.697J	1.80J
MH-32	3/7/2023		--	--	0	--	<100	<200	<250	1.33	<1.00	1.15	0.787J
MH-32	10/24/2023		--	--	0	--	56.7 BJ	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-32	3/12/2024		--	--	--	--	48.8 B J	<200	<250	2.22	<1.00	0.953 J	0.589 J
MH-32	9/24/2024		--	--	--	--	40.9 J	126 J	242 J	0.755 J	<1.00	0.138 J	<3.00
MW-32	11/15/2001		744.01	5.76	--	738.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	4/3/2002		744.01	5.57	--	738.44	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	9/9/2002		744.01	5.72	0.01	738.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	11/18/2002		744.01	5.54	--	738.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	1/27/2003		744.01	4.91	--	739.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	4/15/2003		744.01	5.09	--	738.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	7/29/2003		744.01	5.73	--	738.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	10/6/2003		744.01	5.75	--	738.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	2/16/2004		744.01	5.14	--	738.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	5/24/2004		744.01	5.25	0.01	738.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	8/9/2004		744.01	5.45	--	738.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	11/1/2004		744.01	5.43	--	738.58	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	2/28/2005		744.01	5.47	--	738.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	5/24/2005		744.01	5.52	--	738.49	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	8/15/2005		744.01	5.95	--	738.06	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	10/24/2005		744.01	5.66	--	738.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	4/24/2006	(Well maintenance)	744.01	5.33	--	738.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	8/28/2006		744.01	5.91	--	738.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	10/16/2006		744.01	6.06	--	737.95	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	12/4/2006		744.01	6.01	--	738.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	3/26/2007		744.01	5.68	--	738.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	5/15/2007		744.01	5.55	--	738.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	9/18/2007		744.01	8.91	--	735.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	12/11/2007		744.01	5.33	--	738.68	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	3/25/2008		744.01	5.50	--	738.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	5/27/2008		744.01	5.48	--	738.53	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	8/19/2008		744.01	8.68	--	735.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	2/10/2009		744.01	5.72	--	738.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	5/19/2009		744.01	5.75	--	738.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	8/4/2009		744.01	6.08	--	737.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	11/10/2009		744.01	5.90	--	738.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	11/18/2009		744.01	5.69	--	738.32	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	2/16/2010		747.02	5.21	--	741.81	<50	<120	<240	2.3	<1.0	<1.0	<2.0
MW-32	6/30/2010		747.02	5.52	--	741.50	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	8/11/2010		747.02	5.75	--	741.27	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	11/11/2010		747.02	5.56	--	741.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	2/15/2011		747.02	5.31	--	741.71	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	9/12/2011		747.02	5.60	0.0	741.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	10/3/2012		747.02	7.00	0.01	740.02	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	4/7/2014		747.02	5.60	0.0	741.42	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	11/19/2014	(NS)	747.02	5.25	0.0	741.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	4/29/2015	(NS)	747.02	5.57	0.0	741.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	8/3/2015	(LFP)	747.02	6.05	0.0	740.97	<50	47(J)	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-32	11/2/2015	(NS)	747.02	5.98	0.0	741.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	2/8/2016	(NS)	747.02	5.20	0.0	741.82	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	9/6/2016	(NS)	747.02	5.95	0.0	741.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	2/14/2017	(NS)	747.02	5.25	0.0	741.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	6/26/2017	(NS)	747.02	5.57	0.0	741.45	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	9/11/2017	(NS)	747.02	5.85	0.0	741.17	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	2/26/2018	(NS)	747.02	5.61	0.0	741.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	9/25/2018	(NS)	747.02	5.73	--	741.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	3/29/2019	(LFP)	747.02	5.06	0.0	741.96	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-32	9/18/2019	(LFP)	747.02	5.83	0.0	741.19	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-32	2/21/2020		747.02	5.83	0.0	741.19	2210	1380	183(J)	7.39	<1.00	9.86	32.4
MW-32	9/29/2020		747.02	5.8	0	741.22	<100	<200	92.2(J)	1.54	<1.00	0.650(J)	0.681(J)
MW-32	3/9/2021		747.02	5.55	0	741.47	54.9 B,J	<200	<250	0.247 B,J	<1.00	<1.00	0.278 J
MW-32	9/29/2021		747.02	5.95	0	741.07	48.1 B,J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-32	3/16/2022		747.02	5.79	0	741.23	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	0.201J
MW-32	9/22/2022		747.02	6.05	0	740.97	<100	71.4J	200J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-32	3/7/2023		747.02	5.78	0	741.24	<100	83.9 J	123 J	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-32	10/24/2023		747.02	6.14	0	740.88	69.1BJ	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-32	3/12/2024		747.02	7.22	0	739.8	35.1 B J	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	0.516 J
MW-32	9/24/2024		747.02	6.12	0	740.9	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-33	6/8/2001	(Oily3.0ppmbyPID)	--	12.60	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	11/16/2001	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	4/3/2002	(Fastflowingnoodorn)	--	12.90	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	9/10/2002	(Moving water)	--	12.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	11/19/2002	(Flowing water)	--	11.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MH-33	1/28/2003	(Rapid flow from	--	12.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	4/16/2003	(Strong flow from	--	12.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	7/29/2003	(Flowing water from	--	12.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	10/7/2003	(Flowing water from	--	12.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	2/17/2004	(Flowing water from	--	12.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	5/25/2004	(Flowing water)	--	12.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	8/10/2004	(Flowing water from	--	12.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	11/2/2004	(Flowing water from	--	12.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	3/1/2005	(Flowing from east)	--	12.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	5/25/2005	(Flow from the east)	--	12.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	8/18/2005	(Flow from the east)	--	12.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	10/25/2005	(Flow from the east)	--	12.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	4/26/2006	(Flow from the east)	--	12.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	8/29/2006	(Flow from the east)	--	12.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	10/17/2006	(Flow from the east)	--	13.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	12/5/2006	(Flow from the east)	--	12.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	3/27/2007	(Flow from the east)	--	12.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	5/15/2007	(Flow from the east)	--	12.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	9/18/2007	(Flow from the east)	--	13.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	12/11/2007	(Flow from the east)	--	12.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	3/26/2008	(Flow from the east)	--	12.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	5/28/2008	(Flow from the east)	--	12.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	8/20/2008	(Flow from the east)	--	12.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	2/10/2009	(Flow from the east)	--	12.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	5/20/2009	(Flow from the east)	--	12.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	8/5/2009	(Flow from the east)	--	12.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	11/11/2009	(Flow from the east)	--	12.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	11/19/2009	(Flow from the east)	--	12.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	8/11/2010		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<3
MH-33	8/11/2010		--	--	--	--	<100	<250	--	0.250	<1.00	<1.00	--
MH-33	2/17/2011		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<3
MH-33	2/17/2011		--	--	--	--	<100	<246	--	0.620	<1.00	<1.00	--
MH-33	10/4/2012		--	--	--	--	<90.0	<258	--	0.510	<0.500	<0.500	<1.50
MH-33	4/8/2014		--	--	--	--	<100	--	--	0.830	<0.500	<0.500	<1.50
MH-33	11/20/2014	(NP)	--	--	--	--	<50	510	480	2.6	<0.50	0.54(J)	0.80(J)
MH-33	4/30/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	70(J)	<65	<0.50	<0.50	0.75(J)	0.89(J)
MH-33	8/3/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	<29	88(J)	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-33	11/2/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	270	540	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-33	2/8/2016	(NP)	--	--	--	--	<50	4,300	5,000	<0.50	<0.50	<0.50	0.61(J)
MH-33	9/6/2016	(NP)	--	--	--	--	<50	<29	<67	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-33	2/14/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	226(J)	177(J)	0.448(J)	<0.412	<0.384	<1.06
MH-33	6/27/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	158(J)	360	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MH-33	9/12/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	92.7(J)	<82.5	0.345(J)	<0.412	<0.384	<1.06
MH-33	2/26/2018	(NP)	--	--	--	--	<100	66.2(J)	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-33	9/25/2018	(NP)	--	--	--	--	41.1(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-33	3/28/2019	(NS)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	9/17/2019	(NP)	--	--	--	--	<100	199(J)	338	0.500(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MH-33	2/20/2020		--	--	--	--	63.9(J, B)	<200	<250	0.591(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MH-33	9/28/2020		--	--	--	--	118	344	151(J)	1.6	<1.00	7.89	70.6
MH-33	3/9/2021		--	--	--	--	60.9 B,J	<200	111 J	0.810 B,J	<1.00	0.231 J	0.449 J
MH-33	9/29/2021		--	--	--	--	NA	<200	<250	0.371 J	<1.00	<1.00	<3.00
MH-33	3/15/2022		--	--	--	--	<100	<200	<250	0.670J	<1.0	0.259J	0.185J
MH-33	9/21/2022	(NS)											
MH-33	10/23/2023	Destroyed											
MH-33	3/11/2024	Unable to Access	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-33	9/24/2024		--	--	--	--	<100	<200	<250	0.403 J	<1.00	<1.00	<3.00
MW-33	11/15/2001		744.48	5.61	--	738.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	4/3/2002		744.48	5.50	--	738.98	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	9/9/2002		744.48	5.97	0.50	738.89	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	11/18/2002		744.48	5.41	0.05	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	1/27/2003		744.48	4.72	0.01	739.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	4/15/2003		744.48	4.92	--	739.56	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	7/29/2003		744.48	5.54	--	738.94	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	10/6/2003		744.48	5.77	0.23	738.88	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	2/16/2004		744.48	4.96	0.03	739.54	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	5/24/2004		744.48	5.07	--	739.41	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	8/9/2004		744.48	5.26	--	739.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	11/1/2004		744.48	5.24	0.01	739.25	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	2/28/2005		744.48	5.33	0.01	739.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	5/24/2005		744.48	5.38	0.02	739.11	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	8/15/2005		744.48	6.12	0.41	738.67	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	10/24/2005		744.48	5.79	0.36	738.96	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	4/24/2006	(Well maintenance	744.48	5.21	0.03	739.29	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	8/28/2006		744.48	5.96	0.23	738.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	10/16/2006		744.48	6.02	0.15	738.57	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	12/4/2006		744.48	8.84	--	735.64	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	3/26/2007		744.48	5.55	--	738.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	5/15/2007		744.48	5.41	--	739.07	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	9/18/2007		744.48	5.75	--	738.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	12/11/2007		744.48	5.22	0.06	739.30	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	3/25/2008		744.48	5.40	--	739.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	5/27/2008		744.48	5.30	--	739.18	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	8/19/2008		744.48	8.55	--	735.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	11/18/2008		744.48	5.65	0.13	738.93	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	2/10/2009		744.48	5.60	0.04	738.91	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	5/19/2009		744.48	5.65	0.05	738.87	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	8/4/2009		744.48	6.10	0.19	738.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	11/10/2009		744.48	5.78	0.04	738.73	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	2/16/2010		747.46	5.00	--	742.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	2/17/2010		--	--	--	--	<50	<120	<240	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0
MW-33	6/30/2010		747.46	5.31	--	742.15	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	8/11/2010		747.46	5.67	0.07	741.79	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	11/11/2010		747.46	5.35	--	742.11	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-33	2/15/2011		747.46	5.11	0.01	742.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	9/12/2011		747.46	5.38	0.0	742.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	10/3/2012		747.46	5.54	0.02	741.92	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	4/7/2014		747.46	5.40	0.01	742.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	11/19/2014	(NAPL)	747.46	5.29	0.07	742.23	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	4/29/2015	(NAPL)	747.46	5.36	0.04	742.13	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	8/3/2015	(NS)	747.46	6.15	0.0	741.31	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	11/2/2015	(NS)	747.46	5.85	0.0	741.61	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	2/8/2016	(NAPL)	747.46	4.86	0.04	742.63	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	9/6/2016	(NS)	747.46	5.94	0.0	741.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	2/14/2017	(NS)	747.46	5.34	0.0	742.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	6/26/2017	(NS)	747.46	5.34	0.0	742.12	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	9/11/2017	(NS)	747.46	5.70	0.0	741.76	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	2/26/2018	(NS)	747.46	5.42	0.0	742.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	9/25/2018	(NS)	747.46	5.49	--	741.97	--	--	--	--	--	--	--
MW-33	3/29/2019	(LFP)	747.46	4.81	0.0	742.65	2,100(B)	2,110	1,010	6.21	0.672(J)	19.9	95.6
MW-33	9/18/2019	(LFP)	747.46	5.54	0.0	741.92	1,310	666	253	2.67	<1.00	4.09	28.5
MW-33	2/20/2020		747.46	5.62	0.0	741.84	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-33	9/29/2020		747.46	5.95	0	741.51	<100	<200	<250	0.449(J)	<1.00	0.178(J)	<3.00
MW-33	3/10/2021		747.46	5.5	0	741.96	1190	2190	669	10.3	0.378 J	19.1	30.6
MW-33	9/29/2021		747.46	5.73	0	741.73	1010	177 J	<250	1.78	0.331 J	8.91	94.9
MW-33	3/15/2022		747.46	5.42	0	742.04	1650	1580	210J	10.4	<1.00	53.9	25
MW-33	9/22/2022		747.46	5.58	0	741.88	4270	2140	836	1.56	3.5	84	888
MW-33	3/7/2023		747.46	4.97	0	742.49	6520	2860	836	7.53	0.617 J	38.8	663
MW-33	10/24/2023		747.46	5.81	0	741.65	7200	997	<250	4.66J	1.96J	38.8	993
MW-33	3/12/2024		747.46	6.88	0	740.58	3,630 B	1,590	<250	6.14	1.18	36.8	110
MW-33	9/24/2024		747.46	5.90	0	741.56	1,020	881	334	1.28	0.456 J	7.99	123
MH-34	6/8/2001		--	8.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	11/16/2001		--	9.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	4/3/2002		--	9.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	9/10/2002	(Slowflowingpetroleu	--	9.05	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	11/19/2002	(Still/stagnantwatersl	--	9.23	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	1/28/2003	(Still/stagnant water,	--	9.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	4/16/2003	(Low flow from north,	--	9.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	7/29/2003	(Slight flow from the	--	9.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	10/7/2003	(Slight flow from the	--	9.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	2/17/2004	(Slightflowfromtheno	--	9.08	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	5/25/2004	(Visiblehydrocarbon	--	9.24	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	8/10/2004	(Slightwaterpresentp	--	9.14	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	11/2/2004	(Stagnantslightpetrol	--	9.10	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	3/1/2005	(Stagnantslightprodu	--	9.10	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	5/25/2005	(productglobulespetr	--	9.28	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	8/18/2005	(productglobulesflow	--	9.08	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	10/25/2005	(hydrocarbonodorpro	--	9.11	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	4/26/2006	(hydrocarbonodorpro	--	9.10	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	8/29/2006	(Stronghydrocarbon	--	9.25	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	10/17/2006	(Stronghydrocarbon	--	9.12	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	12/5/2006	(Stronghydrocarbon	--	9.18	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	3/28/2007	(Stronghydrocarbon	--	9.20	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	5/15/2007	(hydrocarbonodorpro	--	9.25	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	9/19/2007	(productglobulesstag	--	9.17	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	12/12/2007	(productglobulesstag	--	9.30	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	3/26/2008	(productglobulesstag	--	9.29	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	5/28/2008	(appearswhensedim	--	9.02	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	8/20/2008	(Blackoillikeonstagn	--	9.30	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	2/11/2009	(Blackoillikeonstagn	--	9.30	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	5/20/2009	(Nostagnantsurface)	--	9.30	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	8/5/2009	(Blackoillikeonstagn	--	9.18	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	11/11/2009	(Oilyodor.)	--	9.31	(SHEEN)	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-34	2/17/2010		--	--	--	--	220	1,200	1,100	9.2	<1.0	7.7	30
MH-34	8/13/2010		--	--	--	--	426	--	--	--	--	--	--
MH-34	2/17/2011		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	202.44
MH-34	2/17/2011		--	--	--	--	1,610	38,200	--	13.8	<2.00	30.7	--
MH-34	10/4/2012		--	--	--	--	119	--	--	10.2	<0.500	13.0	7.47
MH-34	4/8/2014		--	--	--	--	<100	--	--	4.95	<0.500	2.76	3.90
MH-34	11/20/2014	(NP)	--	--	--	--	72(J)	19,000	17,000(J)	0.90(J)	<0.50	0.68(J)	1.8
MH-34	4/29/2015	(NP)	--	--	--	--	1,100	57,000	51,000	0.81(J)	<0.50	1.9	66
MH-34	8/3/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	5,000	5,100	1.1	<0.50	1.2	2.0
MH-34	11/2/2015	(NP)	--	--	--	--	<50	210,000	140,000	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-34	11/3/2015	(Dup)	--	--	--	--	110(J)	60(J)	<66	5.0	<0.50	0.67(J)	0.72(J)
MH-34	2/8/2016	(NP)	--	--	--	--	350	29,000	24,000(J)	5.7	<0.50	6.1	18
MH-34	9/6/2016	(NP)	--	--	--	--	<50	5,400	4,400	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MH-34	2/15/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	895	1,450	6.09	<0.412	4.36	10.6
MH-34	6/27/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	571	865	1.66	<0.412	2.11	5.34
MH-34	9/12/2017	(NP)	--	--	--	--	<31.6	646	1,000	1.41	<0.412	0.573(J)	2.09(J)
MH-34	2/26/2018	(NP)	--	--	--	--	<100	924	1,760	2.51	<1.00	2.10	3.64
MH-34	9/25/2018	(NP)	--	--	--	--	47.3(B J)	<200	216(J)	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-34	3/28/2019	(NP)	--	--	--	--	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	1.56(J)
MH-34	9/17/2019	(NP)	--	--	--	--	<100	174(J)	181(J)	3.12	<1.00	3.17	10.1
MH-34	2/20/2020		--	--	--	--	99.2(J,B)	283	1150	5.81	<1.00	5.22	8.19
MH-34	9/29/2020		--	--	--	--	72.6(J)	<200	<250	2.52	<1.00	2.31	2.20(J)
MH-34	3/8/2021		--	--	--	--	157 B	525	716	5.54	<1.00	8.6	9.29
MH-34	9/29/2021		--	--	--	--	NA	<200	<250	14.1 Q	<1.00 Q	16.3 Q	3.71 Q
MH-34	3/16/2022	Unable to locate											
MH-34	9/21/2022	(ns)											
MH-34	10/23/2023	Destroyed											
MH-34	3/12/2024		--	--	--	--	38.2 B J	740	1,010	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MH-34	9/24/2024		--	--	--	--	252	434	341	6.79	<1.00	1.29	3.28
MH-35	6/8/2001	(NS)	--	9.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-35	11/16/2001		--	9.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-35	4/3/2002		--	9.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-37	6/8/2001		--	8.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MH-37	11/16/2001	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-38	6/8/2001		--	7.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	11/16/2001		--	7.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	9/10/2002		--	7.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	11/19/2002		--	7.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	1/28/2003		--	7.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	4/16/2003		--	7.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	7/29/2003		--	7.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	10/7/2003		--	7.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	2/17/2004		--	7.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	5/25/2004		--	7.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	8/10/2004		--	7.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	11/2/2004		--	7.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	3/1/2005		--	7.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	5/25/2005		--	7.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	8/18/2005		--	7.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	10/25/2005		--	7.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	4/26/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	3/28/2019	(NS)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-38	9/17/2019	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-39	4/7/2014	(LF)	750.06	6.41	0.0	743.65	271	--	--	74.6	1.43	3.64	17.8
MW-39	11/19/2014	(LF)	750.06	5.43	0.0	744.63	120(J)	45(J)	<65	<0.50	<0.50	0.58(J)	5.4
MW-39	4/29/2015	(NS)	750.06	6.28	0.0	743.78	--	--	--	--	--	--	--
MW-39	4/30/2015	(LFP)	750.06	--	--	--	<50	38(J)	<66	1.1	0.81(J)	0.73(J)	5.1
MW-39	8/3/2015	(NS)	750.06	6.98	0.0	743.08	--	--	--	--	--	--	--
MW-39	8/4/2015	(LFP)	750.06	--	--	--	<50	44(J)	<66	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-39	11/2/2015	(NS)	750.06	6.72	0.0	743.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-39	11/3/2015	(LFP)	750.06	--	--	--	<50	60(J)	<65	8.2	<0.50	1.1	2.0
MW-39	2/8/2016	(LFP)	750.06	5.61	0.0	744.45	<50	170	210(J)	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-39	9/6/2016	(NS)	750.06	6.84	0.0	743.22	--	--	--	--	--	--	--
MW-39	9/7/2016	(LFP)	750.06	--	--	--	<50	47(J)	<68	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-39	2/15/2017	(LFP)	750.06	5.50	0.0	744.56	343	198(J)	187(J)	45.4	2.07	2.97	13.7
MW-39	6/26/2017	(NS)	750.06	6.31	0.0	743.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-39	6/27/2017	(LFP)	750.06	--	--	--	<31.6	139(J)	94.7(J)	7.91	<0.412	<0.384	<1.06
MW-39	9/12/2017	(LFP)	750.06	6.75	0.0	743.31	<31.6	101(J)	<82.5	0.407(J)	<0.412	<0.384	<1.06
MW-39	2/27/2018	(LFP)	750.06	6.25	0.0	743.81	<100	<200	<250	0.719(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MW-39	9/27/2018	(LFP)	750.06	6.73	--	743.33	38.8(B J)	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-39	3/29/2019	(LFP)	750.05	5.72	0.0	744.33	90.9(B J)	<200	<250	19.5	2.44	0.958(J)	11.0
MW-39	9/18/2019	(LFP)	750.05	6.69	0.0	743.36	<100	276	469	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-39	2/21/2020		750.05	6.57	0.0	743.48	35.4(J)	<200	<250	1.9	<1.00	0.904(J)	<3.00
MW-39	9/29/2020		750.05	6.62	0	743.43	<100	<200	<250	0.950(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MW-39	3/9/2021		750.05	6.26	0	743.79	415 B	248	177 J	94.2	0.553 J	10.6	1.28 J
MW-39	9/29/2021		750.05	6.74	0	743.31	69.3 B,J	<200	<250	5.13	<1.00	<1.00	<3.00
MW-39	3/16/2022		750.05	6.54	0	743.51	218	224	<250	32.3	<1.00	1.89	<3.00
MW-39	9/22/2022		750.05	6.95	0	743.10	<100	88.9J	<250	<1.0	<1.0	<1.0	<3.00
MW-39	3/7/2023		750.05	6.22	0	743.83	609	159 J	<250	66.7	<1.0	.647 J	.399 J
MW-39	10/24/2023		750.05	6.99	0	743.06	197B	<200	<250	1.22	<1.00	<1.00	<3.00
MW-39	3/11/2024		750.05	5.91	0	744.14	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-39	9/24/2024		750.05	7.11	0	742.94	<100	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	0.621 J
MW-40	4/8/2014	(LF)	749.90	6.26	0.0	743.64	1,660	--	--	266	34.5	47.6	199
MW-40	11/19/2014	(NS)	749.90	6.43	0.0	743.47	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	11/20/2014	(LF)	749.90	--	--	--	2,400	950	250	460	60	140	230
MW-40	4/29/2015	(NS)	749.90	6.28	0.0	743.62	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	4/30/2015	(LFP)	749.90	--	--	--	730	480	82(J)	510	19	83	41
MW-40	8/3/2015	(NS)	749.90	6.86	0.0	743.04	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	8/4/2015	(LFP)	749.90	--	--	--	1,200	320	<67	250	53	100	80
MW-40	11/2/2015	(NS)	749.90	6.57	0.0	743.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	11/3/2015	(LFP)	749.90	--	--	--	2,700	380	<65	970	130	180	170
MW-40	2/8/2016	(NS)	749.90	5.55	0.0	744.35	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	2/9/2016	(LFP)	749.90	--	--	--	160(J)	290	280	1.6	<0.50	0.63(J)	<0.50
MW-40	9/6/2016	(NS)	749.90	6.74	0.0	743.16	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	9/7/2016	(LFP)	749.90	--	--	--	2,600	540	110(J)	650	170	170	210
MW-40	2/14/2017	(LFP)	749.90	5.62	0.0	744.28	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	2/15/2017		--	--	--	--	989	590	577	170	42.2	57.4	51.5
MW-40	6/26/2017	(NS)	749.90	6.18	0.0	743.72	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	6/27/2017	(LFP)	749.90	--	--	--	606	336	458	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-40	9/11/2017	(LFP)	749.90	6.69	0.0	743.21	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	9/12/2017		--	--	--	--	1,730	369	339	26.7	5.67	113	18.5
MW-40	2/26/2018	(NS)	749.90	6.20	0.0	743.70	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	2/27/2018	(LFP)	749.90	6.20	0.0	743.70	940	152(J)	178(J)	1.52	<1.00	<1.00	<3.00
MW-40	9/25/2018	(NS)	749.90	6.56	--	743.34	--	--	--	--	--	--	--
MW-40	9/27/2018	(LFP)	749.90	6.56	--	743.34	1,880	304	321	35.6	3.17	82.8	24.3
MW-40	9/27/2018	(Dup)(LFP)	749.90	6.56	--	743.34	3,260	278	335	32.2	2.64	74.5	24.3
MW-40	3/29/2019	(LFP)	749.90	5.43	0.0	744.47	137(B)	<200	<250	1.46	<1.00	0.421(J)	1.30(J)
MW-40	9/18/2019	(LFP)	749.90	6.58	0.0	743.32	2,760	508	679	65.1	2.43	70.8	95.8
MW-40	2/21/2020		749.90	6.44	0.0	743.46	1,460	367	302	22.2	<1.00	1.59	4.12
MW-40	9/29/2020		749.90	6.55	0	743.35	976	399	308	73.3	1.06	39.7	13.4
MW-40	3/9/2021		749.90	6.19	0	743.71	3,280	988	297	311	2.78	40.3	43
MW-40	9/29/2021		749.90	6.64	0	743.26	1,050	<400	<500	35.7	0.756 J	13.5	8.49
MW-40	3/16/2022	(Odor)	749.90	6.41	0	743.49	653	326	168J	18.3	0.291J	3.98	1.31J
MW-40	9/22/2022		749.90	6.81	0	743.09	1,260	350	308	27	1.1	15.4	8.52
MW-40	3/7/2023		749.90	5.52	0	744.38	281 B	219	192 J	4.63	<1.0	<1.0	.366 J
MW-40	10/24/2023		749.90	6.86	0	743.04	77.5BJ	<200	<250	0.303J	<1.00	<1.00	<3.00
MW-40	3/11/2024		749.90	5.83	0	744.07	104 B	<200	<250	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-40	9/24/2024		749.90	6.97	0	742.93	68.7 J	121 J	<250	3.51	<1.00	0.144 J	0.288 J
MW-40	9/24/2024	DUP	749.90	6.97	0	742.93	51.5 J	146 J	286	4.49	<1.00	<1.00	<3.00
MW-41	4/8/2014	(LF)	749.11	5.46	0.0	743.65	<100	--	--	2.87	<0.500	1.16	8.11
MW-41	11/19/2014	(LF)	749.11	5.44	0.0	743.67	52(J)	67(J)	<66	1.4	<0.50	0.53(J)	1.6
MW-41	4/29/2015	(NS)	749.11	5.42	0.0	743.69	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	4/30/2015	(LFP)	749.11	--	--	--	<50	560	390	2.8	<0.50	<0.50	<0.50
MW-41	8/3/2015	(NS)	749.11	6.01	0.0	743.10	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	8/4/2015	(LFP)	749.11	--	--	--	350	250	<67	130	2.6	73	15
MW-41	11/2/2015	(NS)	749.11	5.78	0.0	743.33	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	11/3/2015	(LFP)	749.11	--	--	--	370	200	<69	38	0.91(J)	14	1.4

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
MW-41	2/8/2016	(NS)	749.11	4.68	0.0	744.43	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	2/9/2016	(LFP)	749.11	--	--	--	<50	250	380	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-41	9/6/2016	(NS)	749.11	5.92	0.0	743.19	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	9/7/2016	(LFP)	749.11	--	--	--	<50	1,400	1,000	2.9	<0.50	<0.50	<0.50
MW-41	2/14/2017	(LFP)	749.11	4.65	0.0	744.46	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	2/15/2017		--	--	--	--	<31.6	200(J)	461(J)	<0.331	<0.412	<0.384	<1.06
MW-41	6/26/2017	(NS)	749.11	5.36	0.0	743.75	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	6/27/2017	(LFP)	749.11	--	--	--	<31.6	1,020	1,190	43.2	<0.412	0.954(J)	<1.06
MW-41	9/11/2017	(LFP)	749.11	5.85	0.0	743.26	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	9/12/2017		--	--	--	--	2,450	1,770	1,510	606	41.4	153	95.3
MW-41	2/26/2018	(NS)	749.11	5.34	0.0	743.77	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	2/27/2018	(LFP)	749.11	5.34	0.0	743.77	<100	1,510	783	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-41	9/25/2018	(NS)	749.11	5.75	--	743.36	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	9/27/2018	(LFP)	749.11	5.72	--	743.39	676	563	473	133	<1.00	39.8	3.02
MW-41	3/30/2019	(NG/NS)	749.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	9/18/2019	(LFP)	749.10	5.69	0.0	743.41	304	2,570	3,450	<1.00	<1.00	<1.00	<1.00
MW-41	2/21/2020		749.10	5.68	0.0	743.42	32.1(J,B)	357	550	<1.00	<1.00	<1.00	<3.00
MW-41	9/29/2020		749.10	5.72	0	743.38	<100	239	709	0.402(J)	<1.00	<1.00	<3.00
MW-41	3/8/2021	Unable to locate	749.10	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	9/28/2021	Unable to locate	749.10	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	3/16/2022	Unable to locate	749.10	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	9/21/2022	Unable to locate	749.10	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	3/6/2023	Unable to Locate	749.10	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	10/23/2023	Unable to Access	749.10	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	3/11/2024	Unable to locate	749.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-41	9/23/2024	Unable to locate	749.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	4/8/2014	(LF)	749.66	6.20	0.0	743.46	90,300	--	--	9,730	10,700	2,090	8,990
MW-42	11/19/2014	(NAPL)	749.66	6.29	0.23	743.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	4/29/2015	(NAPL)	749.66	6.27	0.15	743.51	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	8/3/2015	(NAPL)	749.66	6.95	0.17	742.85	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	11/2/2015	(NAPL)	749.66	6.63	0.08	743.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	2/8/2016	(NAPL)	749.66	5.60	0.04	744.09	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	9/6/2016	(NS)	749.66	6.66	0.0	743.00	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	9/7/2016	(LFP)	749.66	--	--	--	34,000	3,500	340	1,600	2,200	1,100	3,400
MW-42	6/26/2017	(NS)	749.66	6.14	0.0	743.52	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	6/27/2017	(LFP)	749.66	--	--	--	13,000	2,390	666	803	898	430	2,110
MW-42	9/12/2017	(LFP)	749.66	6.56	0.0	743.10	14,700	2,960	470	764	1,370	1,200	1,920
MW-42	2/26/2018	(NS)	749.66	6.11	0.0	743.55	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	2/27/2018	(LFP)	749.66	6.11	0.0	743.55	36,900	1,190	268	728	10,200	1,700	7,510
MW-42	9/25/2018	(LFP)	749.66	6.38	--	743.28	26,200	3,540	452	466	2,790	1,510	3,320
MW-42	3/29/2019	(LFP)	749.65	5.46	0.0	744.19	43,500	2,380	101(J)	730	8,850	1,220	6,580
MW-42	9/18/2019	(LFP)	749.65	6.41	0.0	743.24	29,800	2,630	691	137	2,300	983	3,340
MW-42	2/21/2020		749.65	6.35	0.0	743.30	21,300	3,270	593	83.9	3,970	608	4,490
MW-42	9/29/2020		749.65	6.40	0	743.25	32,000	2,440	489	131	3,130	1,150	4,890
MW-42	3/8/2021	Unable to locate	749.65	--	0	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-42	9/29/2021		749.65	6.49	0	743.16	28,100 Q	3,360	<500	61.6	596	1,060	4,930
MW-42	3/16/2022		749.65	6.30	0	743.35	23,100	4,850	764	40.5	914	1,200	6,280
MW-42	9/22/2022		749.65	6.68	0	742.97	19,500	4,900	756	33.2	203	116	5,080
MW-42	3/7/2023		749.65	6.05	0	743.60	21,500	6,140	366	26.8	494	909	4,510
MW-42	10/24/2023		749.65	6.71	0	742.94	23,300	4,590	410	27.4	329	1,310	4,680
MW-42	3/11/2024		749.65	5.72	0	743.93	10,300 B	4,730	<250	9.29 J	204	452	3,010
MW-42	9/24/2024		749.65	6.79	0	742.86	13,400	3,420	538	26.7	312	1,310	2,960
NT-A1-D	9/11/2002		--	6.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	10/15/2002		--	5.44	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	11/21/2002		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	1/29/2003		--	4.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	4/17/2003		--	4.90	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	7/31/2003		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	10/8/2003		--	5.63	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	2/18/2004		--	4.86	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	5/26/2004		--	5.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	8/12/2004		--	5.42	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	11/4/2004		--	5.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	3/3/2005		--	5.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	5/27/2005		--	5.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	8/17/2005		--	5.90	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	10/27/2005		--	5.57	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	4/26/2006		--	5.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	8/29/2006		--	5.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	10/18/2006		--	5.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	12/6/2006		--	5.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	3/27/2007		--	5.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	5/16/2007		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	12/12/2007		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	3/27/2008		--	5.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	5/29/2008		--	5.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	8/21/2008		--	5.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	2/12/2009		--	5.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	5/21/2009		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	8/6/2009		--	6.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	11/12/2009		--	5.78	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-D	11/20/2009		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	9/11/2002		--	6.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	10/15/2002		--	5.41	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	11/21/2002	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	1/29/2003		--	4.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	4/17/2003		--	4.86	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	7/31/2003		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	10/8/2003		--	5.60	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	2/18/2004		--	4.81	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	5/26/2004		--	4.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	8/12/2004		--	5.37	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
NT-A1-I	11/4/2004		--	5.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	3/3/2005		--	5.35	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	5/27/2005		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	8/17/2005		--	5.86	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	10/27/2005		--	5.54	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	4/26/2006		--	5.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	8/29/2006		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	10/18/2006		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	12/6/2006		--	5.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	3/27/2007		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	5/16/2007		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	12/12/2007		--	5.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	3/27/2008		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	5/29/2008		--	5.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	8/21/2008		--	5.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	2/12/2009		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	5/21/2009		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	8/6/2009		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	11/12/2009		--	5.73	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-I	11/20/2009		--	5.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	9/11/2002		--	5.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	10/15/2002		--	5.38	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	11/21/2002		--	5.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	1/29/2003		--	4.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	4/17/2003		--	4.84	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	7/31/2003		--	5.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	10/8/2003		--	5.59	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	2/18/2004		--	4.80	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	5/26/2004		--	4.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	8/12/2004		--	5.34	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	11/4/2004		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	3/3/2005		--	5.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	5/27/2005		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	8/17/2005		--	5.82	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	10/27/2005		--	5.54	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	4/26/2006		--	5.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	8/29/2006		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	10/18/2006		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	12/6/2006		--	5.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	3/27/2007		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	5/16/2007		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	12/12/2007		--	5.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	3/27/2008		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	5/29/2008		--	5.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	8/21/2008		--	5.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	2/12/2009		--	5.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	5/21/2009		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	8/6/2009		--	5.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	11/12/2009		--	5.70	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A1-S	11/20/2009		--	5.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	9/11/2002		--	6.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	10/15/2002		--	5.51	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	11/21/2002		--	5.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	1/29/2003		--	4.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	4/17/2003		--	4.95	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	7/31/2003		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	10/8/2003		--	5.68	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	2/18/2004		--	4.91	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	5/26/2004		--	5.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	8/12/2004		--	5.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	11/4/2004		--	5.31	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	3/3/2005		--	5.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	5/27/2005		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	8/17/2005		--	5.97	0.03	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	10/27/2005		--	5.63	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	4/26/2006		--	5.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	8/29/2006		--	5.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	10/18/2006		--	6.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	12/6/2006		--	6.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	3/27/2007		--	5.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	5/16/2007		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	12/12/2007		--	5.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	3/27/2008		--	5.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	5/29/2008		--	5.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	8/21/2008		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	2/12/2009		--	5.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	5/21/2009		--	6.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	8/6/2009		--	6.05	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	11/12/2009		--	5.81	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-D	11/20/2009		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	9/11/2002		--	6.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	10/15/2002		--	5.47	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	11/21/2002		--	5.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	1/29/2003		--	4.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	4/17/2003		--	4.94	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	7/31/2003		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	10/8/2003		--	5.66	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	2/18/2004		--	4.86	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	5/26/2004		--	5.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	8/12/2004		--	5.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
NT-A2-I	11/4/2004		--	5.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	3/3/2005		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	5/27/2005		--	5.49	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	8/17/2005		--	5.94	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	10/27/2005		--	5.60	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	4/26/2006		--	5.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	8/29/2006		--	5.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	10/18/2006		--	6.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	12/6/2006		--	5.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	3/27/2007		--	5.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	5/16/2007		--	5.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	12/12/2007		--	5.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	3/27/2008		--	5.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	5/29/2008		--	5.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	8/21/2008		--	5.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	2/12/2009		--	5.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	5/21/2009		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	8/6/2009		--	6.02	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	11/12/2009		--	5.80	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-I	11/20/2009		--	5.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	9/11/2002		--	5.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	10/15/2002		--	5.60	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	11/21/2002		--	5.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	1/29/2003		--	4.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	4/17/2003		--	5.06	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	7/31/2003		--	5.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	10/8/2003		--	5.79	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	2/18/2004		--	5.00	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	5/26/2004		--	5.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	8/12/2004	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	11/4/2004		--	5.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	3/3/2005		--	5.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	5/27/2005		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	8/17/2005		--	6.05	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	10/27/2005		--	5.72	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	4/26/2006		--	5.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	8/29/2006		--	6.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	10/18/2006		--	6.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	12/6/2006		--	6.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	3/27/2007		--	5.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	5/16/2007		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	12/12/2007		--	5.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	3/27/2008		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	5/29/2008		--	5.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	8/21/2008		--	5.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	2/12/2009		--	5.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	5/21/2009		--	6.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	8/6/2009		--	6.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	11/12/2009		--	5.95	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A2-S	11/20/2009		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	9/11/2002		--	6.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	10/15/2002		--	5.72	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	11/21/2002		--	5.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	1/29/2003		--	4.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	4/17/2003		--	5.14	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	7/31/2003		--	5.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	10/8/2003		--	5.90	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	2/18/2004		--	5.10	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	5/26/2004		--	5.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	8/12/2004		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	11/4/2004		--	5.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	3/3/2005		--	5.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	5/27/2005		--	5.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	8/17/2005		--	6.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	10/27/2005		--	5.84	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	4/26/2006		--	5.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	8/29/2006		--	6.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	10/18/2006		--	6.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	12/6/2006		--	6.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	3/27/2007		--	5.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	5/16/2007		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	12/12/2007		--	5.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	3/27/2008		--	5.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	5/29/2008		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	8/21/2008		--	5.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	2/12/2009		--	5.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	5/21/2009		--	6.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	8/6/2009		--	6.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	11/12/2009		--	6.22	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-D	11/20/2009		--	5.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	9/11/2002		--	6.25	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	10/15/2002		--	5.68	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	11/21/2002		--	5.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	1/29/2003		--	4.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	4/17/2003		--	5.10	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	7/31/2003		--	5.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	10/8/2003		--	5.85	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	2/18/2004		--	5.05	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	5/26/2004		--	5.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	8/12/2004		--	5.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
NT-A3-I	11/4/2004		--	5.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	3/3/2005		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	5/27/2005		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	8/17/2005		--	6.12	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	10/27/2005		--	5.80	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	4/26/2006		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	8/29/2006		--	6.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	10/18/2006		--	6.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	12/6/2006		--	6.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	3/27/2007		--	5.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	5/16/2007		--	5.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	12/12/2007		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	3/27/2008		--	5.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	5/29/2008		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	8/21/2008		--	5.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	2/12/2009		--	6.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	5/21/2009		--	6.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	8/6/2009		--	6.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	11/12/2009		--	6.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-I	11/20/2009		--	5.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	9/11/2002		--	5.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	10/15/2002		--	5.66	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	11/21/2002		--	5.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	1/29/2003		--	4.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	4/17/2003		--	5.09	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	7/31/2003		--	5.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	10/8/2003		--	5.82	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	2/18/2004		--	5.03	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	5/26/2004		--	5.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	8/12/2004		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	11/4/2004		--	4.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	3/3/2005		--	5.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	5/27/2005		--	5.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	8/17/2005		--	6.11	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	10/27/2005		--	5.77	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	4/26/2006		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	8/29/2006		--	6.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	10/18/2006		--	6.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	12/6/2006		--	6.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	3/27/2007		--	5.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	5/16/2007		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	12/12/2007		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	3/27/2008		--	5.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	5/29/2008		--	5.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	8/21/2008		--	5.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	2/12/2009		--	6.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	5/21/2009		--	6.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	8/6/2009		--	6.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	11/12/2009		--	6.17	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A3-S	11/20/2009		--	5.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	9/11/2002		--	6.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	10/15/2002		--	5.67	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	11/21/2002		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	1/29/2003		--	4.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	4/17/2003		--	5.12	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	7/31/2003		--	5.86	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	10/8/2003		--	5.85	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	2/18/2004		--	5.08	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	5/27/2004		--	5.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	8/12/2004		--	5.64	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	11/4/2004		--	5.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	3/3/2005		--	5.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	5/27/2005		--	5.68	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	8/17/2005		--	6.12	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	10/27/2005		--	5.81	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	4/26/2006		--	5.42	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	8/29/2006		--	6.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	10/18/2006		--	6.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	12/6/2006		--	6.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	3/27/2007		--	5.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	5/16/2007		--	5.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	12/12/2007		--	5.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	3/27/2008		--	5.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	5/29/2008		--	5.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	8/21/2008		--	5.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	2/12/2009		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	5/21/2009		--	6.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	8/6/2009		--	6.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	11/12/2009		--	6.31	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-D	11/20/2009		--	5.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	9/11/2002		--	5.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	10/15/2002		--	5.71	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	11/21/2002		--	5.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	1/29/2003		--	4.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	4/17/2003		--	5.11	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	7/31/2003		--	5.83	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	10/8/2003		--	5.84	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	2/18/2004		--	5.05	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	5/26/2004		--	5.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	8/12/2004		--	5.62	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCOA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
NT-A4-I	11/4/2004		--	5.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	3/3/2005		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	5/27/2005		--	5.65	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	8/17/2005		--	6.11	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	10/27/2005		--	5.80	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	4/26/2006		--	5.42	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	8/29/2006		--	6.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	10/18/2006		--	6.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	12/6/2006		--	6.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	3/27/2007		--	5.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	5/16/2007		--	5.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	12/12/2007		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	3/27/2008		--	5.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	5/29/2008		--	5.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	8/21/2008		--	5.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	2/12/2009		--	5.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	5/21/2009		--	6.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	8/6/2009		--	6.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	11/12/2009		--	6.31	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-I	11/20/2009		--	5.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	9/11/2002		--	6.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	10/15/2002		--	5.66	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	11/21/2002		--	5.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	1/29/2003		--	4.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	4/17/2003		--	5.15	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	7/31/2003		--	5.88	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	10/8/2003		--	5.89	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	2/18/2004		--	5.08	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	5/26/2004		--	5.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	8/12/2004		--	5.65	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	11/4/2004		--	5.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	3/3/2005		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	5/27/2005		--	5.71	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	8/17/2005		--	6.15	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	10/27/2005		--	5.82	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	4/26/2006		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	8/29/2006		--	6.30	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	10/18/2006		--	6.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	12/6/2006		--	6.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	3/27/2007		--	5.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	5/16/2007		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	9/20/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	12/12/2007		--	5.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	3/27/2008		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	5/29/2008		--	5.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	8/21/2008		--	5.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	2/12/2009		--	6.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	5/21/2009		--	6.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	8/6/2009		--	6.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	11/12/2009		--	6.28	0.03	--	--	--	--	--	--	--	--
NT-A4-S	11/20/2009		--	5.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/11/2002		--	9.34	1.59	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	11/18/2002		--	6.65	0.09	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	1/27/2003		--	5.92	0.09	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	4/15/2003		--	6.14	0.13	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	7/29/2003		--	6.88	0.11	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	10/6/2003		--	6.90	0.13	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	2/16/2004		--	6.22	0.17	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	5/24/2004		--	6.29	0.04	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	8/9/2004		--	6.55	0.11	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	11/1/2004		--	6.49	0.05	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	2/28/2005		--	6.56	0.04	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	5/24/2005		--	6.65	0.08	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	8/15/2005		--	7.21	0.19	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	10/24/2005		--	6.78	0.08	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	4/24/2006		--	6.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	8/28/2006		--	7.03	0.12	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	10/16/2006		--	7.05	0.10	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	12/4/2006	(Surveyed)	747.28	7.00	0.01	740.29	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	3/26/2007		747.28	6.77	(Sheen)	740.51	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	5/15/2007		747.28	6.51	0.01	740.78	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/18/2007		747.28	7.02	0.04	740.29	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	12/11/2007		747.28	6.21	--	741.07	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	3/25/2008		747.28	6.52	--	740.76	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	5/27/2008		747.28	6.49	(Sheen)	740.79	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	8/19/2008		747.28	6.72	(Sheen)	740.56	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	2/10/2009		747.28	6.75	(Sheen)	740.53	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	5/19/2009		747.28	6.77	(Sheen)	740.51	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	8/4/2009		747.28	7.11	(Sheen)	740.18	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	11/10/2009		747.28	7.17	(Sheen)	740.13	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	2/16/2010		749.43	5.86	--	743.57	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	6/30/2010		749.43	6.17	--	743.26	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	8/11/2010	(NM)	749.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	2/15/2011		749.43	6.26	0.01	743.17	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	10/3/2012		749.43	6.86	0.01	742.57	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	4/7/2014		749.43	6.71	0.0	742.72	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	11/19/2014	(NS)	749.43	6.60	0.0	742.83	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	4/29/2015	(NS)	749.43	6.61	0.0	742.82	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	8/3/2015	(NS)	749.43	7.23	0.0	742.20	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	11/2/2015	(NS)	749.43	7.02	0.0	742.41	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	2/8/2016	(NS)	749.43	6.01	0.0	743.42	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/6/2016	(NS)	749.43	7.05	0.0	742.38	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
RW-1	2/14/2017	(NS)	749.43	6.42	0.0	743.01	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	6/26/2017	(NS)	749.43	6.60	0.0	742.83	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/11/2017	(Unable to access)	749.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	2/26/2018	(NS)	749.43	6.61	0.0	742.82	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/25/2018	(NS)	749.43	6.87	--	742.56	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/27/2018	(LFP)	749.43	6.87	--	742.56	5,170	2,200	437	403	20.5	158	384
RW-1	3/28/2019	(NS)	749.42	6.43	0.0	742.99	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/17/2019	(NS)	749.42	6.82	0.0	742.60	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	2/20/2020	(NS)	749.42	6.89	0.0	742.53	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/28/2020	(NS)	749.42	6.90	0.0	742.52	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	3/8/2021	(NS)	749.42	6.75	0	742.67	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/28/2021	(NS)	749.42	6.85	0	742.57	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	3/16/2022	(Odor)	749.42	6.79	0	742.63	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/21/2022		749.42	7.18	0	742.24	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	3/6/2023		749.42	6.63	0	742.79	-	-	-	-	-	-	-
RW-1	10/23/2023		749.42	6.88	0	742.54	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	3/11/2024	NS	749.42	6.11	0	743.31	--	--	--	--	--	--	--
RW-1	9/23/2024	NS	749.42	7.24	0	742.18	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	9/12/2002		--	5.90	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	10/16/2002		--	5.76	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	11/20/2002		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	1/30/2003		--	5.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	4/18/2003		--	5.31	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	8/1/2003		--	5.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	10/9/2003		--	6.00	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	2/19/2004		--	5.21	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	5/27/2004		--	5.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	8/11/2004		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	11/3/2004		--	5.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	3/2/2005		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	5/26/2005		--	5.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	8/18/2005		--	6.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	10/26/2005		--	5.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	4/27/2006		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	8/29/2006		--	6.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	3/28/2007		--	5.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	9/20/2007		--	6.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	3/26/2008		--	5.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	5/28/2008		--	5.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	8/20/2008		--	5.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	2/11/2009		--	6.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	5/20/2009		--	5.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	8/5/2009		--	6.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	11/11/2009		--	6.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-D	11/19/2009		--	5.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	9/12/2002		--	5.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	10/16/2002		--	5.87	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	11/20/2002		--	5.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	1/30/2003		--	5.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	4/18/2003		--	5.38	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	8/1/2003		--	6.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	10/9/2003		--	6.08	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	2/19/2004		--	5.26	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	5/27/2004		--	5.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	8/11/2004		--	5.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	11/3/2004		--	5.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	3/2/2005		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	5/26/2005		--	5.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	8/18/2005		--	6.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	10/26/2005		--	5.96	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	4/27/2006		--	5.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	8/29/2006		--	6.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	3/28/2007		--	6.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	9/20/2007		--	6.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	3/26/2008		--	5.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	5/28/2008		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	8/20/2008		--	6.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	2/11/2009		--	6.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	5/20/2009		--	6.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	8/5/2009		--	6.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	11/11/2009		--	6.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-I	11/19/2009		--	5.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	9/12/2002		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	10/16/2002		--	5.80	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	11/20/2002		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	1/30/2003		--	5.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	4/18/2003		--	5.31	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	8/1/2003		--	5.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	10/9/2003		--	5.98	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	2/19/2004		--	5.21	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	5/27/2004		--	5.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	8/11/2004		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	11/4/2004		--	5.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	3/2/2005		--	5.64	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	5/26/2005		--	5.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
ST-A1-S	8/18/2005		--	6.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	10/26/2005		--	5.89	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	4/27/2006		--	5.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	8/29/2006		--	6.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	3/28/2007		--	5.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	9/20/2007		--	6.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	3/26/2008		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	5/28/2008		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	8/20/2008		--	5.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	2/11/2009		--	5.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	5/20/2009		--	5.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	8/5/2009		--	6.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	11/11/2009		--	6.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A1-S	11/19/2009		--	5.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	9/12/2002		--	5.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	10/16/2002		--	5.52	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	11/20/2002		--	5.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	1/30/2003		--	4.78	-0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	4/18/2003		--	5.02	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	8/1/2003		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	10/9/2003		--	5.71	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	2/19/2004		--	4.91	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	5/27/2004		--	5.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	8/11/2004		--	5.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	11/3/2004		--	5.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	3/2/2005		--	5.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	5/26/2005		--	5.49	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	8/18/2005		--	5.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	10/26/2005		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	4/27/2006		--	5.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	8/29/2006		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	3/28/2007		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	9/20/2007		--	5.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	3/26/2008		--	5.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	5/28/2008		--	5.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	8/20/2008		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	2/11/2009		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	5/20/2009		--	5.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	8/5/2009		--	5.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	11/11/2009		--	5.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-D	11/19/2009		--	5.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	9/12/2002		--	5.63	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	10/16/2002		--	5.54	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	11/20/2002		--	5.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	1/30/2003		--	4.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	4/18/2003		--	5.05	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	8/1/2003		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	10/9/2003		--	5.58	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	2/19/2004		--	4.78	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	5/27/2004		--	4.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	8/11/2004		--	5.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	11/3/2004		--	5.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	3/2/2005		--	5.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	5/26/2005		--	5.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	8/18/2005		--	5.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	10/26/2005		--	5.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	4/27/2006		--	5.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	8/29/2006		--	5.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	3/28/2007		--	5.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	9/20/2007		--	6.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	3/26/2008		--	5.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	5/28/2008		--	5.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	8/20/2008		--	5.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	2/12/2009		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	5/20/2009		--	5.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	8/5/2009		--	6.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	11/11/2009		--	5.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-I	11/19/2009		--	5.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	9/12/2002		--	5.46	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	10/16/2002		--	5.37	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	11/20/2002		--	5.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	1/30/2003		--	4.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	4/18/2003		--	4.88	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	8/1/2003		--	5.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	10/9/2003		--	5.75	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	2/19/2004		--	4.94	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	5/27/2004		--	5.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	8/11/2004		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	11/3/2004		--	5.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	3/2/2005		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	5/26/2005		--	5.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
ST-A2-S	8/18/2005		--	4.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	10/26/2005		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	4/27/2006		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	8/29/2006		--	5.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	3/28/2007		--	5.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	9/20/2007		--	5.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	3/26/2008		--	5.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	5/28/2008		--	5.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	8/20/2008		--	5.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	2/11/2009		--	5.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	5/20/2009		--	5.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	8/5/2009		--	5.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	11/11/2009		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A2-S	11/19/2009		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	9/12/2002		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	10/16/2002		--	5.51	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	11/20/2002		--	5.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	1/30/2003		--	4.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	4/18/2003		--	5.03	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	8/1/2003		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	10/9/2003		--	5.71	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	2/19/2004		--	4.91	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	5/27/2004		--	5.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	8/11/2004		--	5.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	11/3/2004		--	5.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	3/2/2005		--	5.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	5/26/2005		--	5.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	8/18/2005		--	5.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	10/26/2005		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	4/27/2006		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	8/29/2006		--	5.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	3/28/2007		--	5.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	9/20/2007		--	5.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	3/26/2008		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	5/28/2008		--	5.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	8/20/2008		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	2/11/2009		--	5.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	5/20/2009		--	5.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	8/5/2009		--	6.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	11/11/2009		--	5.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-D	11/19/2009		--	5.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	9/12/2002		--	5.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	10/16/2002		--	5.34	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	11/20/2002		--	5.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	1/30/2003		--	4.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	4/18/2003		--	4.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	8/1/2003		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	10/9/2003		--	5.54	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	2/19/2004		--	4.73	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	5/27/2004		--	4.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	8/11/2004		--	5.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	11/3/2004		--	5.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	3/2/2005		--	5.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	5/26/2005		--	5.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	8/18/2005		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	10/26/2005		--	5.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	4/27/2006		--	5.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	8/29/2006		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	3/28/2007		--	5.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	9/20/2007		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	3/26/2008		--	5.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	5/28/2008		--	5.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	8/20/2008		--	5.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	2/11/2009		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	5/20/2009		--	5.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	8/5/2009		--	5.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	11/11/2009		--	5.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-I	11/19/2009		--	5.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	9/12/2002		--	5.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	10/16/2002		--	5.20	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	11/20/2002		--	5.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	1/30/2003		--	4.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	4/18/2003		--	4.70	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	8/1/2003		--	5.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	10/9/2003		--	5.41	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	2/19/2004		--	4.59	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	5/27/2004		--	4.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	8/11/2004		--	5.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	11/3/2004		--	5.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	3/2/2005		--	5.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	5/26/2005		--	5.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
ST-A3-S	8/18/2005		--	5.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	10/26/2005		--	5.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	4/27/2006		--	5.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	8/29/2006		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	3/28/2007		--	5.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	9/20/2007		--	5.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	3/26/2008		--	5.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	5/28/2008		--	5.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	8/20/2008		--	5.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	2/11/2009		--	5.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	5/20/2009		--	5.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	8/5/2009		--	5.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	11/11/2009		--	5.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A3-S	11/19/2009		--	5.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	9/12/2002		--	5.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	10/16/2002		--	5.57	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	11/20/2002		--	5.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	1/30/2003		--	5.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	4/18/2003		--	5.08	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	8/1/2003		--	5.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	10/9/2003		--	5.77	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	2/19/2004		--	4.97	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	5/27/2004		--	5.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	8/11/2004		--	5.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	11/3/2004		--	5.54	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	3/2/2005		--	5.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	5/26/2005		--	5.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	8/18/2005		--	5.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	10/26/2005		--	5.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	4/27/2006		--	5.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	8/29/2006		--	5.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	3/28/2007		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	9/20/2007		--	6.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	3/26/2008		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	5/28/2008		--	5.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	8/20/2008		--	5.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	2/11/2009		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	5/20/2009		--	5.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	8/5/2009		--	6.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	11/11/2009		--	5.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-D	11/19/2009		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	9/12/2002		--	5.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	10/16/2002		--	5.40	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	11/20/2002		--	5.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	1/30/2003		--	4.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	4/18/2003		--	5.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	8/1/2003		--	5.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	10/9/2003		--	5.72	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	2/19/2004		--	4.88	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	5/27/2004		--	5.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	8/11/2004		--	5.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	11/3/2004		--	5.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	3/2/2005		--	5.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	5/26/2005		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	8/18/2005		--	5.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	10/26/2005		--	5.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	4/27/2006		--	5.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	8/29/2006		--	5.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	3/28/2007		--	5.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	9/20/2007		--	5.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	3/26/2008		--	5.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	5/28/2008		--	5.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	8/20/2008		--	5.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	2/11/2009		--	5.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	5/20/2009		--	5.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	8/5/2009		--	6.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	11/11/2009		--	5.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-I	11/19/2009		--	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	9/12/2002		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	10/16/2002		--	5.52	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	11/20/2002		--	5.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	1/30/2003		--	4.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	4/18/2003		--	4.88	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	8/1/2003		--	5.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	10/9/2003		--	5.62	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	2/19/2004		--	4.79	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	5/27/2004		--	5.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	8/11/2004		--	5.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	11/3/2004		--	5.56	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	3/2/2005		--	5.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	5/26/2005		--	5.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--

APPENDIX A
Historic Groundwater Gauging Data and Analytical Results
Manhole 34
Vicinity N. 6th St. Yakima Valley Hwy. Sunnyside, WA 98944
All analytical results are presented in micrograms per liter (µg/L)

Well	Date	Notes	TOC	DTW	NAPL	GWE	GRO	DRO	HO	Benzene	Toluene	Ethylbenzene	Total Xylenes
Model Toxics Control Act (MTCA) Method A Cleanup Levels (CULs) in µg/L							800/1,000	500	500	5	1,000	700	1,000
ST-A4-S	8/18/2005		--	5.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	10/26/2005		--	5.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	4/27/2006		--	5.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	8/29/2006		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	10/18/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	12/6/2006	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	3/28/2007		--	5.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	5/16/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	9/20/2007		--	5.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	12/12/2007	(NM)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	3/26/2008		--	5.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	5/28/2008		--	5.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	8/20/2008		--	5.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	2/11/2009		--	5.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	5/20/2009		--	5.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	8/5/2009		--	5.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	11/11/2009		--	5.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ST-A4-S	11/19/2009		--	5.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--

TOC = Top of casing in feet North American Vertical Datum of 1988 (NAVD 88)
DTW = Depth to water in feet below TOC
NAPL = Non-aqueous phase liquid thickness in feet
GWE = Groundwater elevation in feet NAVD 88
GRO = Total petroleum hydrocarbons - gasoline range organics
DRO = Total petroleum hydrocarbons - diesel range organics
HO = Total petroleum hydrocarbons - heavy oil range organics
MTBE = Methyl tertiary butyl ether
EDB = Ethylene dibromide
EDC = 1,2-Dichloroethane
J = estimated value – The result is greater than or equal to the Method Detection Limit (MDL) and less than the Limit of Quantitation (LOQ)
SE = Sample results are suspected erroneous due to field or laboratory interchange or contamination
B = analyte is found in the associated blank
Q = sample was prepared and/or analyzed past holding time as defined by the method. Concentrations should be considered minimum values.
NP = No purge sample
P2 = Sample received without chemical preservation, but preserved by the laboratory

If NAPL is present, the GWE is corrected according to the following formula (TOC elevation - depth to water) + (0.8 x NAPL thickness)
Data collected prior to 2010 have been provided by previous consultants and are included as historical reference only
GRO, DRO, HO analyzed by Ecology Northwest Methods; Benzene, toluene, ethylbenzene, and total xylenes (BTEX) by 8260B U.S. Environmental Protection Agency

BOLD = constituent detected above MTCA Cleanup Levels

800/1,000 = GRO MTCA Method A CUL with benzene present is 800 µg/L and without is 1,000 µg/L
-- = Not analyzed/not applicable
NA= Not Analyzed
NS = Not sampled
LF/LFP = Low flow (purge) sample
ABD = Abandoned
< = Analytical result is less than reporting limit shown
^ = Instrument related QC exceeds the control limits
P = Purge sample
DUP = Duplicate sample
Wells were resurveyed in 2010 and are referenced to vertical datum NAVD 88 and horizontal datum NAD 83/98
Site wells were gauged on March 8 and September 28, 2021.

APPENDIX B

GROUNDWATER SAMPLING FIELD DATA SHEETS

WELL GAUGING DATA

Project # 240311-FD1 Date 03-11-24 Client PARSONSSite 6th St / Yakima Valley Hwy - Sunnyside, Wa

Well ID	Time	Well Size (in.)	Sheen / Odor	Depth to Immiscible Liquid (ft.)	Thickness of Immiscible Liquid (ft.)	Volume of Immiscibles Removed (ml)	Depth to water (ft.)	Depth to well bottom (ft.)	Survey Point: TOB or TOC	Notes
MW-1	1203	2	-	-	-	-	7.38	18.00	↓	
MW-2	1158	2	-	-	-	-	5.87	16.56		
MW-3	1152	2	-	-	-	-	6.22	18.56		
MW-4	1150	2	-	-	-	-	7.28	17.67		
MW-8	1136	2	-	-	-	-	5.72	16.69		
MW-9	1155	2	-	-	-	-	5.97	17.09		
MW-10	1446	2	-	-	-	-	6.03	16.65		
MW-11	1414	2	odor	-	-	-	7.43	16.98		
MW-12	1320	2	-	-	-	-	7.17	17.22		
MW-15	1505	2	-	-	-	-	6.19	13.87		
MW-16	1250	2	-	-	-	-	7.81	13.53		
MW-17	1205	2	-	-	-	-	6.08	15.42		
MW-18		2	unable to locate					15.50		
MW-19	1219	2	-	-	-	-	5.94	13.90		
MW-21	1209	4	-	-	-	-	6.14	15.46		
MW-22	1212	4	-	-	-	-	6.07	15.66		
MW-23	1216	4	-	-	-	-	6.21	15.82	↓	

WELL GAUGING DATA

Project # 240311-FD1Date 03-11-24Client ParsonsSite 6th St / Yakima Valley Hwy - Sunnyside, Wa

Well ID	Time	Well Size (in.)	Sheen / Odor	Depth to Immiscible Liquid (ft.)	Thickness of Immiscible Liquid (ft.)	Volume of Immiscibles Removed (ml)	Depth to water (ft.)	Depth to well bottom (ft.)	Survey Point: TOB or <u>TOC</u>	Notes
MW-24	1229	4	-	-	-	-	6.69	15.25		
MW-25	1225	4	-	-	-	-	5.72	14.58		
MW-26	1233	4	-	-	-	-	6.72	15.11		
MW-27	1058	4	-	-	-	-	9.30	18.97		
MW-28	1100				unable to access lid stuck on well					
* MW-30	1348	4	-	-	-	-	6.90	18.73		
MW-31	1108	4	-	-	-	-	7.15	18.43		
MW-32	1104	4	-	-	-	-	7.22	18.78		
MW-33	1114	4	-	-	-	-	6.88	18.80		
MW-39	1139	2	-	-	-	-	5.91	13.74		
MW-40	1141	2	-	-	-	-	5.83	12.82		
MW-41	1144				unable to locate					
MW-42	1207	2	-	-	-	-	5.72	13.75		
* MH-29					unable to locate					
* MH-31										
* MH-32										
* MH-33					unable to access					* lid stuck

WELL GAUGING DATA

Project # 240311-FO1

Date 03-11-24

Client Parsons

Site 6th St / Yakima Valley Hwy - Sunnyside, Wa

Well ID	Time	Well Size (in.)	Sheen / Odor	Depth to Immiscible Liquid (ft.)	Thickness of Immiscible Liquid (ft.)	Volume of Immiscibles Removed (ml)	Depth to water (ft.)	Depth to well bottom (ft.)	Survey Point: TOB or TOC	Notes	
MH-34		MH							↓		
MH-38		MH									
DMW-1	1124	2					7.10	18.55			
DMW-2	1117	2	-	-	-	-	6.15	19.91			
DMW-3	1131	2	-	-	-	-	7.07	19.51			
DMW-5	1126	2	-	-	-	-	6.91	18.86			
DMW-6	1120	2	-	-	-	-	6.84	18.66			
RW-1	1146	4	Odor	-	-	-	6.11	18.81			
AI/VE-2	1102	2	-	-	-	-	7.07	25.61		↓	

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-F01</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>F0</u>	Gauging Date: <u>03-11-24</u>
Well I.D.: <u>MW1</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8 <u> </u>
Total Well Depth (ft.): <u>18.00</u>	Depth to Water (ft.): <u>7.38</u>
Depth to Free Product: <u> </u>	Thickness of Free Product (feet): <u> </u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump ~~Peristaltic Pump~~ Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other
 Start Purge Time: 1000 Flow Rate: 200ml/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (<u>C</u> or °F)	pH	Cond. (<u>mS/cm</u> or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>L</u>)	Depth to Water (ft.)
<u>1011</u>	<u>15.06</u>	<u>7.96</u>	<u>1.176</u>	<u>31</u>	<u>0.18</u>	<u>191.7</u>	<u>1000</u>	<u>7.43</u>
<u>1014</u>	<u>15.31</u>	<u>7.94</u>	<u>1.241</u>	<u>24</u>	<u>0.15</u>	<u>195.6</u>	<u>1200</u>	<u>7.44</u>
<u>1017</u>	<u>15.47</u>	<u>7.83</u>	<u>1.229</u>	<u>15</u>	<u>0.10</u>	<u>190.2</u>	<u>1800</u>	<u>7.45</u>
<u>1020</u>	<u>15.51</u>	<u>7.81</u>	<u>1.234</u>	<u>16</u>	<u>0.09</u>	<u>188.7</u>	<u>2400</u>	<u>7.45</u>
<u>1023</u>	<u>15.49</u>	<u>7.82</u>	<u>1.237</u>	<u>15</u>	<u>0.09</u>	<u>186.4</u>	<u>3000</u>	<u>7.45</u>

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000ml</u>
Sampling Time: <u>1025</u>	Sampling Date: <u>03-12-2024</u>
Sample I.D.: <u>MW1-03122024</u>	Laboratory: <u>Pace</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D <u>Other: SEE LOG</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-FD1	Client: Parsons
Sampler: FD	Gauging Date: 03-11-24
Well I.D.: MW2	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 16.56	Depth to Water (ft.): 5.87
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: PVC Grade	Flow Cell Type: Hanna

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other
 Start Purge Time: 1025 Flow Rate: 200mL/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1028	13.97	7.03	0.965	20	0.90	-97.6	600	5.92
1031	14.24	7.05	0.952	15	0.65	-90.4	1200	5.95
1034	14.48	7.06	0.955	14	0.66	-86.3	1800	5.96
1037	14.44	7.06	0.957	14	0.66	-84.1	2400	5.96
1040	14.42	7.06	0.957	14	0.64	-83.7	3000	5.96

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: 3000mL
Sampling Time: 1045	Sampling Date: 03-12-24
Sample I.D.: MW2-03122024	Laboratory: Pace
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: SEE LOC
Equipment Blank I.D.: @	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-F01	Client: Parsons
Sampler: FD	Gauging Date: 03-11-24
Well I.D.: MW-4	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8 ____
Total Well Depth (ft.): 17.67	Depth to Water (ft.): 7.28
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: (PVC) Grade	Flow Cell Type: Hanna

Purge Method: 2" Grundfos Pump (Peristaltic Pump) Bladder Pump
 Sampling Method: (Dedicated Tubing) New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1519 Flow Rate: 200ml Pump Depth: 10'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1522	13.87	7.27	0.927	40	0.80	-117.6	600	7.34
1525	13.91	7.24	0.914	25	0.68	-110.4	1200	7.36
1528	13.95	7.21	0.915	20	0.63	-106.5	1800	7.36
1531	14.00	7.21	0.914	19	0.61	-104.1	2400	7.36
1534	14.02	7.19	0.916	19	0.61	-102.8	3000	7.37

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: 3000ml
Sampling Time: 1535	Sampling Date: 03-11-24
Sample I.D.: MW4-03112024	Laboratory: Pace
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	(Other): SEE COL
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-FD1	Client:
Sampler: FD	Gauging Date: 03-11-24
Well I.D.: MW-10	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 16.65	Depth to Water (ft.): 6.03
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: (PVC) Grade	Flow Cell Type: HANNA

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1444 Flow Rate: 200ml/min Pump Depth: 11'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1447	13.92	7.01	0.801	31	0.22	-94.7	600	6.07
1450	14.08	6.90	0.785	24	0.14	-80.2	1200	6.09
1453	14.21	6.86	0.781	20	0.11	-83.7	1800	6.09
1456	14.27	6.87	0.779	19	0.10	-84.7	2400	6.09
1459	14.33	6.87	0.779	19	0.10	-84.2	3000	6.09

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: 3000ml
Sampling Time: 1500	Sampling Date: 03-11-24
Sample I.D.: MW10-03112024	Laboratory: Pace
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	(Other) SEECOL
Equipment Blank I.D.: @ <small>Time</small>	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-FD1	Client: Parsons
Sampler: FO	Gauging Date: 03-11-24
Well I.D.: MW11	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8 ____
Total Well Depth (ft.): 16.98	Depth to Water (ft.): 7.43
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: (PVC) Grade	Flow Cell Type: Hanna

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1417 Flow Rate: 200mL/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1420	14.38	7.39	1.103	120	0.14	-102.7	600	7.45
1423	14.51	7.41	1.089	107	0.11	-104.3	1200	7.46
1426	14.57	7.40	1.081	90	0.11	-106.8	1800	7.46
1429	14.59	7.38	1.074	88	0.10	-105.2	2400	7.46
1432	14.62	7.38	1.070	84	0.10	-108.1	3000	7.46

Did well dewater? Yes (No)	Amount actually evacuated: 3000mL
Sampling Time: 1435	Sampling Date: 03-11-24
Sample I.D.: MW11-03112024	Laboratory: Pace
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: See CO
Equipment Blank I.D.: @ <small>Time</small>	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-FD1	Client: Parsons
Sampler: FD	Gauging Date: 03-11-24
Well I.D.: MW-12	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 17.22	Depth to Water (ft.): 7.17
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: (PVC) Grade	Flow Cell Type: Hanna

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1322 Flow Rate: 200ml/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1325	15.03	7.22	1.008	20	0.10	-92.1	600	7.19
1328	15.31	7.19	1.003	15	0.07	-94.7	1200	7.21
1331	15.67	7.17	0.995	13	0.06	-93.0	1800	7.21
1334	15.63	7.17	0.997	13	0.06	-91.8	2400	7.22
1337	15.59	7.16	0.997	13	0.07	-90.2	3000	7.22

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: 3000mL
Sampling Time: 1340	Sampling Date: 03-11-24
Sample I.D.: MW12-03112024	Laboratory: Pace
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: SEE COL
Equipment Blank I.D.: @ _____	Duplicate I.D.: BD-MH-34-03112024

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-F01	Client: Parsons
Sampler: F0	Gauging Date: 03-11-24
Well I.D.: MW-16	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 13.53	Depth to Water (ft.): 7.81
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: (PVC) Grade	Flow Cell Type: Hanna

Purge Method: 2" Grundfos Pump (Peristaltic Pump) Bladder Pump
 Sampling Method: (Dedicated Tubing) New Tubing Other
 Start Purge Time: 1255 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 11'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm) or µS/cm	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1258	14.89	8.06	1.178	63	0.12	182.7	600	7.87
1301	15.14	8.09	1.204	41	0.10	185.1	1200	7.88
1304	15.23	8.11	1.203	28	0.10	181.6	1800	7.89
1307	15.27	8.11	1.200	26	0.10	183.4	2400	7.89
1310	15.31	8.10	1.196	26	0.09	185.8	3000	7.89

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: 3000 mL
Sampling Time: 1315	Sampling Date: 03-11-24
Sample I.D.: MW16-03112024	Laboratory: Pace
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	(Other) SEE COL
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-FP1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>KC</u>	Gauging Date: <u>3/11/24</u>
Well I.D.: <u>MW-25</u>	Well Diameter (in.): 2 3 <u>④</u> 6 8 <u> </u>
Total Well Depth (ft.): <u>14.58</u>	Depth to Water (ft.): <u>5.72</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other
 Start Purge Time: 1019 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 10.5 ft

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1022	13.03	7.34	1064	37	2.15	114.4	600	5.74
1025	13.32	7.32	1063	28	1.57	112.0	1200	5.76
1028	13.60	7.30	1067	19	1.39	107.9	1800	5.77
1031	13.72	7.30	1070	19	1.35	103.2	2400	5.77
1034	13.77	7.32	1071	18	1.34	101.6	3000	5.77

Did well dewater? Yes <input checked="" type="radio"/> No <input type="radio"/>	Amount actually evacuated: <u>3000 mL</u>
Sampling Time: <u>1037</u>	Sampling Date: <u>3/12/24</u>
Sample I.D.: <u>MW-25-03122024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>See COC</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time Duplicate I.D.: <u>—</u>	

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-FD2</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>KC</u>	Gauging Date: <u>3/11/24</u>
Well I.D.: <u>MW-27</u>	Well Diameter (in.): 2 3 <u>(4)</u> 6 8 <u> </u>
Total Well Depth (ft.): <u>18.97</u>	Depth to Water (ft.): <u>9.30</u>
Depth to Free Product: <u> </u>	Thickness of Free Product (feet): <u> </u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other
 Start Purge Time: 0837 Flow Rate: 200 ml/min Pump Depth: 14ft

Time	Temp. (<u>°C</u> or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>ML</u>)	Depth to Water (ft.)
0840	13.32	7.98	749	26	3.13	127.7	600	9.33
0843	13.75	7.77	744	21	2.79	129.8	1200	9.33
0846	13.82	7.60	738	17	2.62	130.3	1800	9.33
0849	13.89	7.56	735	16	2.60	130.9	2400	9.33
0852	13.90	7.55	733	16	2.56	131.2	3000	9.33

Did well dewater? Yes <u>(No)</u>	Amount actually evacuated: <u>3000ml</u>
Sampling Time: <u>0855</u>	Sampling Date: <u>3/12/24</u>
Sample I.D.: <u>MW-27-03122024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: <u>See COC</u>
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-FD1	Client: Parsons
Sampler: FD	Gauging Date: 03-11-24
Well I.D.: MW-30	Well Diameter (in.): 2 3 <u>4</u> 6 8
Total Well Depth (ft.): 18.73	Depth to Water (ft.): 6.98
Depth to Free Product: -	Thickness of Free Product (feet): -
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1349 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (<u>C</u> or °F)	pH	Cond. (<u>mS/cm</u> or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>mL</u>)	Depth to Water (ft.)
52	14.32	8.19	1.291	90	1.96	190.1	600	7.02
55	14.61	8.14	1.299	74	0.81	179.6	1200	7.05
58	14.53	8.18	1.307	56	0.66	175.3	1800	7.05
01	14.57	8.20	1.305	54	0.64	172.8	2400	7.05
04	14.60	8.21	1.301	51	0.63	170.1	3000	7.05

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: 3000 mL
Sampling Time: 1405	Sampling Date: 03-11-24
Sample I.D.: MW30-03112024	Laboratory: <u>Pa</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	<u>Other:</u> SEE LOC
Equipment Blank I.D.: @ _____	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-F01	Client: Parsons
Sampler: FD	Gauging Date: 03-11-24
Well I.D.: MW31	Well Diameter (in.): 2 3 (4) 6 8
Total Well Depth (ft.): 18.43	Depth to Water (ft.): 7.15
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: PVC Grade	Flow Cell Type: Hanna

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0907 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
0910	13.48	7.97	1.976	10	0.18	192.7	600	7.19
0913	13.62	7.91	1.952	10	0.16	187.5	1200	7.20
0916	13.71	7.96	1.931	10	0.16	183.1	1806	7.20
0919	13.77	7.96	1.936	9	0.16	181.4	2400	7.20
0922	13.74	7.94	1.942	9	0.15	179.6	3000	7.20

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: 300 mL
Sampling Time: 0925	Sampling Date: 03-12-24
Sample I.D.: MW31-03122024	Laboratory: Pace
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	<u>Other</u> SEE LOC
Equipment Blank I.D.: @ _____	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-F01</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>FD</u>	Gauging Date: <u>03-</u>
Well I.D.: <u>MW32</u>	Well Diameter (in.): 2 3 <u>4</u> 6 8 <u> </u>
Total Well Depth (ft.): <u>18.78</u>	Depth to Water (ft.): <u>7.22</u>
Depth to Free Product: <u> </u>	Thickness of Free Product (feet): <u> </u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other
 Start Purge Time: 0812 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
0815	15.47	7.91	0.624	20	0.90	-100.4	600	7.24
0818	15.51	8.04	0.630	17	0.87	-97.2	1200	7.25
0821	15.63	8.00	0.633	17	0.80	-99.4	1800	7.25
0824	15.59	7.97	0.633	17	0.79	-99.1	2400	7.25
0827	15.55	7.96	0.631	17	0.76	-97.6	3000	7.25

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>300 mL</u>
Sampling Time: <u>0830</u>	Sampling Date: <u>03-12-24</u>
Sample I.D.: <u>MW32-03122024</u>	Laboratory: <u>Pace</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D <u>Other</u> <u>SEE COL</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-FD1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>FD</u>	Gauging Date: <u>03-11-24</u>
Well I.D.: <u>MW33</u>	Well Diameter (in.): 2 3 <u>(4)</u> 6 8 <u> </u>
Total Well Depth (ft.): <u>18.80</u>	Depth to Water (ft.): <u>6.88</u>
Depth to Free Product: <u> </u>	Thickness of Free Product (feet): <u> </u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other
 Start Purge Time: 0839 Flow Rate: 200ml/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>ft³</u>)	Depth to Water (ft.)
<u>0842</u>	<u>12.73</u>	<u>7.91</u>	<u>0.909</u>	<u>24</u>	<u>0.21</u>	<u>192.1</u>	<u>600</u>	<u>6.93</u>
<u>0845</u>	<u>12.91</u>	<u>7.95</u>	<u>0.950</u>	<u>18</u>	<u>0.15</u>	<u>197.5</u>	<u>1200</u>	<u>6.94</u>
<u>0848</u>	<u>13.06</u>	<u>7.95</u>	<u>0.966</u>	<u>17</u>	<u>0.14</u>	<u>201.1</u>	<u>1800</u>	<u>6.94</u>
<u>0851</u>	<u>13.09</u>	<u>7.96</u>	<u>0.971</u>	<u>16</u>	<u>0.15</u>	<u>201.7</u>	<u>2400</u>	<u>6.94</u>
<u>0854</u>	<u>13.11</u>	<u>7.98</u>	<u>0.973</u>	<u>16</u>	<u>0.15</u>	<u>200.4</u>	<u>3000</u>	<u>6.94</u>

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000ml</u>
Sampling Time: <u>0855</u>	Sampling Date: <u>03-12-24</u>
Sample I.D.: <u>MW33</u>	Laboratory: <u>Pace</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>SEE LOD</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time Duplicate I.D.:	

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-FD1</u>	Client: <u>Arcadis</u>
Sampler: <u>KC</u>	Gauging Date: <u>3/11/24</u>
Well I.D.: <u>MW-39</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8 <u> </u>
Total Well Depth (ft.): <u>13.74</u>	Depth to Water (ft.): <u>5.91</u>
Depth to Free Product: <u> </u>	Thickness of Free Product (feet): <u> </u>
Referenced to: <u>(pvc)</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other

Start Purge Time: 1410 Flow Rate: 200 ml/min Pump Depth: 10 ft

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or ml)	Depth to Water (ft.)
1413	12.26	7.58	707	11	0.93	59.4	600	5.93
1416	12.47	7.55	706	7	0.34	51.2	1200	5.93
1419	12.34	7.54	705	5	0.17	39.1	1800	5.93
1422	12.30	7.52	705	5	0.15	34.9	2400	5.95
1425	12.24	7.52	704	5	0.13	32.8	3000	5.95

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> <input checked="" type="radio"/> No	Amount actually evacuated: <u>3000 ml</u>
Sampling Time: <u>1428</u>	Sampling Date: <u>3/11/24</u>
Sample I.D.: <u>MW-39-03112024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: <u>See COC</u>
Equipment Blank I.D.: <u>@</u> Time	Duplicate I.D.: <u> </u>

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-FD1</u>	Client: <u>Arcudis</u>
Sampler: <u>KC</u>	Gauging Date: <u>3/11/24</u>
Well I.D.: <u>MW-40</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8 _____
Total Well Depth (ft.): <u>12.82</u>	Depth to Water (ft.): <u>5.83</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PWD</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1434 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 8 ft

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>ML</u>)	Depth to Water (ft.)
1437	10.92	7.61	797	12	1.01	58.2	600	5.84
1440	11.58	7.54	798	8	0.23	47.7	1200	5.86
1443	11.85	7.47	810	4	0.14	38.1	1800	5.86
1446	11.79	7.44	812	4	0.11	36.4	2400	5.86
1449	11.72	7.43	811	4	0.10	32.9	3000	5.89

Did well dewater? Yes <u>(No)</u>	Amount actually evacuated: <u>3000ml</u>
Sampling Time: <u>1452</u>	Sampling Date: <u>3/11/24</u>
Sample I.D.: <u>MW-40-03112024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: <u>see COC</u>
Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time	Duplicate I.D.: <u>BD-MW-34-03112024</u>

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-FD1</u>	Client: <u>Aracelis</u>
Sampler: <u>KL</u>	Gauging Date: <u>3/11/24</u>
Well I.D.: <u>MW-42</u>	Well Diameter (in.): <u>2</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>13.75</u>	Depth to Water (ft.): <u>5.72</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PVO</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1521 Flow Rate: 200ml/min Pump Depth: 9.5 ft

Time	Temp. (<u>°C</u> or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>ml</u>)	Depth to Water (ft.)
<u>1524</u>	<u>12.35</u>	<u>7.29</u>	<u>803</u>	<u>19</u>	<u>1.22</u>	<u>70.5</u>	<u>600</u>	<u>5.76</u>
<u>1527</u>	<u>13.05</u>	<u>7.18</u>	<u>803</u>	<u>14</u>	<u>0.45</u>	<u>55.4</u>	<u>1200</u>	<u>5.77</u>
<u>1530</u>	<u>13.19</u>	<u>7.12</u>	<u>804</u>	<u>12</u>	<u>0.26</u>	<u>43.8</u>	<u>1800</u>	<u>5.78</u>
<u>1533</u>	<u>13.22</u>	<u>7.09</u>	<u>806</u>	<u>12</u>	<u>0.21</u>	<u>37.2</u>	<u>2400</u>	<u>5.78</u>
<u>1536</u>	<u>13.27</u>	<u>7.07</u>	<u>809</u>	<u>11</u>	<u>0.19</u>	<u>34.1</u>	<u>3000</u>	<u>5.83</u>

Did well dewater? Yes <input checked="" type="radio"/> No	Amount actually evacuated: <u>3000ml</u>
Sampling Time: <u>1539</u>	Sampling Date: <u>3/11/24</u>
Sample I.D.: <u>MW-42-03112024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>See COC</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time Duplicate I.D.: <u>—</u>	

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-FD1	Client: Parsons
Sampler: KC	Start Date: 3/11/24
Well I.D.: MH-31	Well Diameter: 2 3 4 6 8 (manhole)
Total Well Depth: _____	Depth to Water: _____
Depth to Free Product: _____	Thickness of Free Product (feet): _____
Referenced to: PVC Grade	D.O. Meter (if req'd): YSI HACH

Purge Method: Sampling Method:

Bailer	Watterra	Bailer
Disposable Bailer	Peristaltic	<u>Disposable Bailer</u>
Positive Air Displacement	Extraction Pump	Extraction Port
Electric Submersible	Other <u>no purge</u>	Dedicated Tubing
		Other: _____

(Gals.) X	=	Gals.
I Case Volume	Specified Volumes	Calculated Volume

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or μS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
0809	14.27	7.87	839	224	—	
<div style="font-size: 2em; font-family: cursive;">No purge sample taken</div>						

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Gallons actually evacuated: _____	
Sampling Time: 0810	Sampling Date: 3/12/24	
Sample I.D.: MH-31-03122024	Laboratory: PACE	
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>see CWC</u>		
Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time	Duplicate I.D.: _____	
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: _____		
D.O. (if req'd):	Pre-purge: _____ mg/L	Post-purge: _____ mg/L
ORP (if req'd):	Pre-purge: _____ mV	Post-purge: _____ mV

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-FD1	Client: Parsons
Sampler: FD	Start Date: 3-12-24
Well I.D.: MH32	Well Diameter: 2 3 4 6 8 <u>manhole</u>
Total Well Depth: _____	Depth to Water: _____
Depth to Free Product:	Thickness of Free Product (feet):
Referenced to: PVC Grade	D.O. Meter (if req'd): YSI HACH

Purge Method:

- | | |
|---|--|
| <input checked="" type="radio"/> Bailer
<input type="radio"/> Disposable Bailer
<input type="radio"/> Positive Air Displacement
<input type="radio"/> Electric Submersible | <input type="radio"/> Waterra
<input type="radio"/> Peristaltic
<input type="radio"/> Extraction Pump
<input type="radio"/> Other _____ |
|---|--|

Sampling Method:

- | |
|--|
| <input type="radio"/> Bailer
<input type="radio"/> Disposable Bailer
<input type="radio"/> Extraction Port
<input type="radio"/> Dedicated Tubing
<input type="radio"/> Other: _____ |
|--|

_____ (Gals.) X _____	= _____	Gals.
I Case Volume	Specified Volumes	Calculated Volume

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or µS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
			no purge	Sample taken		
0934	7.94	6.87	241	31	—	

Did well dewater? Yes No Gallons actually evacuated: _____

Sampling Time: 0940 Sampling Date: 3-12-24

Sample I.D.: MH32-03122024 Laboratory: Pace

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: See Coc

Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time Duplicate I.D.: _____

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

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

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240311-FD1	Client: Parsons
Sampler: KI	Start Date: 3/11/24
Well I.D.: MH-34	Well Diameter: 2 3 4 6 8 <i>manhole</i>
Total Well Depth: _____	Depth to Water: _____
Depth to Free Product: _____	Thickness of Free Product (feet): _____
Referenced to: PVC Grade	D.O. Meter (if req'd): YSI HACH

Purge Method:

- | | |
|---------------------------|-----------------|
| Bailer | Waterra |
| Disposable Bailer | Peristaltic |
| Positive Air Displacement | Extraction Pump |
| Electric Submersible | Other: _____ |

Sampling Method:

- | |
|--------------------------|
| Bailer |
| <u>Disposable Bailer</u> |
| Extraction Port |
| Dedicated Tubing |
| Other: _____ |

	(Gals.) X	=	Gals.
I Case Volume	Specified Volumes		Calculated Volume

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or μS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
<i>no purge sample taken</i>						
0915	8.94	7.99	177	56	—	

Did well dewater? Yes No Gallons actually evacuated: _____

Sampling Time: 0916 Sampling Date: 3/12/24

Sample I.D.: MH-34-03122024 Laboratory: PACE

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: *see COC*

Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time Duplicate I.D.: _____

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: _____

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

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-F01</u>	Client: <u>parsons</u>
Sampler: <u>F0</u>	Gauging Date: <u>03-11-24</u>
Well I.D.: <u>DMW-2</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8 _____
Total Well Depth (ft.): <u>19.91</u>	Depth to Water (ft.): <u>6.15</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>(PVC)</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump (Peristaltic Pump) Bladder Pump
 Sampling Method: (Dedicated Tubing) New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0743 Flow Rate: 200ml Pump Depth: 14'

Time	Temp. (<u>C</u> or °F)	pH	Cond. (<u>ms/cm</u> or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>ml</u>)	Depth to Water (ft.)
0746	13.96	6.93	0.701	10	0.21	-80.6	600	6.17
0749	14.16	6.86	0.690	10	0.17	-75.8	1200	6.20
0752	14.38	6.74	0.688	9	0.17	-80.1	1800	6.21
0755	14.41	6.72	0.685	9	0.17	-79.6	2400	6.21
0758	14.45	6.71	0.685	9	0.15	-81.4	3000	6.21

Did well dewater? Yes <u>(No)</u>	Amount actually evacuated: <u>3000 ml</u>
Sampling Time: <u>0800</u>	Sampling Date: <u>03-12-24</u>
Sample I.D. <u>DMW-2-031220ml</u>	Laboratory: <u>Pace</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D <u>(Other)</u> <u>SEE COL</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240311-FD1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>KL</u>	Gauging Date: <u>3/11/24</u>
Well I.D.: <u>PMW-5</u>	Well Diameter (in.): <u>2</u> 3 4 6 8 ____
Total Well Depth (ft.): <u>18.86</u>	Depth to Water (ft.): <u>6.23</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1119 Flow Rate: 200ml/min Pump Depth: 14.5ft

Time	Temp. (<u>°C</u> or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>ml</u>)	Depth to Water (ft.)
1122	14.36	7.03	1265	17	0.98	60.7	600	6.23
1125	14.77	6.93	1280	14	0.47	49.8	1200	6.23
1128	14.77	6.87	1283	9	0.21	29.7	1800	6.23
1131	14.74	6.85	1284	9	0.18	20.6	2400	6.23
1134	14.69	6.81	1286	9	0.17	17.8	3000	6.23

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000ml</u>
Sampling Time: <u>1137</u>	Sampling Date: <u>3/12/24</u>
Sample I.D.: <u>PMW-5-03122024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: <u>See COC</u>
Equipment Blank I.D.: <u>@</u> Time	Duplicate I.D.: <u>—</u>

WELLHEAD INSPECTION FORM

Client: Parsons Site: 6th St / Yakima Valley Hwy - Sunnyside, WA Date: 03-11-24
 Job #: 240311-FD1 Technician: ED / KC Page 1 of 3

Well ID	Well Inspected - No Corrective Action Required	Check indicates deficiency											Well Not Inspected (explain in notes)	Notes <small>(list if cap or lick replaced, if there are access issues associated with repairs, if traffic control is required, if stand pipe damaged, or any specific details not covered by checklist)</small>		
		Cap non-functional	Lock non-functional	Lock missing	Bolts missing (list qty)	Tabs stripped (list qty)	Tabs broken (list qty)	Annular seal incomplete	Apron damaged	Rim / Lid broken	Trip Hazard	Below Grade			Other (explain in notes)	
MW-1	X															
MW-2	X															
MW-3	↑															
MW-4	X															
MW-8	X															
MW-9	X															
MW-10	X															
MW-11	X															
MW-12	X															
MW-15	X															
MW-16	X															
MW-17	X															
MW-18	X															
MW-19	X															
MW-21	X															
MW-22	X															
MW-23	X															

NOTES: _____

WELLHEAD INSPECTION FORM

Client: Parsons Site: 6th St / Yakima Valley Hwy Date: 03-11-24
 Job #: 240311-FDI Technician: FD Page 2 of 3

Well ID	Well Inspected - No Corrective Action Required	Check indicates deficiency											Well Not Inspected (explain in notes)	Notes <small>(list if cap or lick replaced, if there are access issues associated with repairs, if traffic control is required, if stand pipe damaged, or any specific details not covered by checklist)</small>		
		Cap non-functional	Lock non-functional	Lock missing	Bolts missing (list qty)	Tabs stripped (list qty)	Tabs broken (list qty)	Annular seal incomplete	Apron damaged	Rim / Lid broken	Trip Hazard	Below Grade			Other (explain in notes)	
MW-24	X															
MW-25	X															
MW-26	X															
MW-27	X															
MW-28	X															
MW-30	X															
MW-31	X															
MW-32	X															
MW-33	X															
MW-39	X															
MW-40	X															
MW-41																unable to locate
MW-42	X															
DMW-1	X															
DMW-2	X															
DMW-3	X															
DMW-5	X															

NOTES: _____

WELLHEAD INSPECTION FORM

Client: Parsons Site: 6th St / Lakima Valley Hwy Date: 03-11-24

Job #: 240311-ED1 Technician: FD/KC Page 3 of 3

Well ID	Well Inspected - No Corrective Action Required	Check indicates deficiency											Well Not Inspected (explain in notes)	Notes <small>(list if cap or lick replaced, if there are access issues associated with repairs, if traffic control is required, if stand pipe damaged, or any specific details not covered by checklist)</small>	
		Cap non-functional	Lock non-functional	Lock missing	Bolts missing (list qty)	Tabs stripped (list qty)	Tabs broken (list qty)	Annular seal incomplete	Apron damaged	Rim / Lid broken	Trip Hazard	Below Grade			Other (explain in notes)
PMW-6	X														
RW-1	X														
A1-VE-2	X														

NOTES: _____

WELL GAUGING DATA

Project # 240923-L01

Date 9-23-24

Client Parsons

Site 6th St & Yakima Valley Hwy Sunnyside WA

Well ID	Time	Well Size (in.)	Sheen / Odor	Depth to Immiscible Liquid (ft.)	Thickness of Immiscible Liquid (ft.)	Volume of Immiscibles Removed (ml)	Depth to water (ft.)	Depth to well bottom (ft.)	Survey Point: TOB or TOC	Notes
MW-1	1430	2	-	-	-	-	7.02	18.04	TOB	gauged 9-24-24
MW-2	1218	2	-	-	-	-	6.82	16.49		
MW-3	1216	2	odor	-	-	-	7.30	18.52		
MW-4	1220	2	-	-	-	-	7.72	17.58		
MW-8	1235	2	-	-	-	-	7.02	16.74		
MW-9	1213	2	-	-	-	-	6.49	17.04		
MW-10	1332	2	odor	7.53	0.06	-	7.59	-		
MW-11	1322 1348	2 2	odor	-	-	-	7.75	17.06		
MW-12	1242	2	-	-	-	-	8.10	17.31		
MW-15	1339	2	-	-	-	-	6.89	13.78		
MW-16	1244	2	-	-	-	-	8.45	13.59		
MW-17	1428	2 2	-	-	-	-	6.74 ^{6.77}	13.86 ^{13.52}		gauged 9-24-24
MW-18	1127	2	-	-	-	-	6.31	13.19		
MW-19	1124	2	-	-	-	-	6.30	13.98		
MW-21	1135	4	-	-	-	-	6.11	15.39		
MW-22	1122	4	-	-	-	-	6.66	15.61		
MW-23	1131	4	-	-	-	-	6.68	15.84		

WELL GAUGING DATA

Project # 240923-W1 Date 9-23-24 Client Parsons

Site 6th St & Yakima Valley Hwy Sunnyside WA

Well ID	Time	Well Size (in.)	Sheen / Odor	Depth to Immiscible Liquid (ft.)	Thickness of Immiscible Liquid (ft.)	Volume of Immiscibles Removed (ml)	Depth to water (ft.)	Depth to well bottom (ft.)	Survey Point: TOB or <u>TOC</u>	Notes
MW-24			unable to	locate						
MW-25	1134	4	-	-	-	-	6.74	14.61		
MW-26			unable to	locate						
MW-27			unable to	access, lid stuck						
MW-28	124 124		unable to	access, lid stuck						
MW-30	1240	4	odor	-	-	-	7.52	18.69		
MW-31	1202	4	-	-	-	-	6.57	18.72		
MW-32	1157	4	-	-	-	-	6.12	19.01		
MW-33	1156	4	-	-	-	-	5.90	19.02		
MW-39	1230	2	-	-	-	-	7.11	13.51		
MW-40	1231	2	-	-	-	-	6.97	12.66		
MW-41			unable to	locate						↓
MW-42	1145	2	-	-	-	-	6.74	13.80		↓

WELL GAUGING DATA

Project # 240923-631 Date 9-23-24 Client Parsons

Site 6th St & Yakima Valley Hwy Sunnyside WA

Well ID	Time	Well Size (in.)	Sheen / Odor	Depth to Immiscible Liquid (ft.)	Thickness of Immiscible Liquid (ft.)	Volume of Immiscibles Removed (ml)	Depth to water (ft.)	Depth to well bottom (ft.)	Survey Point: TOB or TOG	Notes	
DMW-1	1141	2	-	-	-	-	6.94	18.64	↓		
DMW-2	1143	2	-	-	-	-	6.81	19.87			
DMW-3	1148	2	-	-	-	-	6.88	19.54			
DMW-5	1154	2	odor	-	-	-	6.98	18.97			
DMW-6	1146	2	-	-	-	-	6.10	18.69			
RW-1	1226	4	-	-	-	-	7.24	18.74			
A1/VE-2	1204	2	-	-	-	-	6.98	25.52			
MH-29	-	MH	-	unable to access, lid sealed shut							
MH-31	-	MH	-	unable to access, lid sealed shut							
MH-32		MH									
MH-33		MH									
MH-34		MH									
MH-38	-	MH	-	unable to locate							

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJI</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>DO</u>	Gauging Date: <u>9/24/24</u>
Well I.D.: <u>MW-1 18.04</u>	Well Diameter (in.): <u>2</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>18.04</u>	Depth to Water (ft.): <u>7.02</u>
Depth to Free Product: <u>-</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>-</u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1433 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12.5'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>mL</u>)	Depth to Water (ft.)
1436	26.71	9.23	1135	57	1.28	176.2	600	7.09
1439	28.57	8.98	1147	54	1.24	170.5	1200	7.12
1442	28.52	8.61	1156	55	1.21	165.0	1800	7.14
1445	28.48	8.59	1158	52	1.19	162.3	2400	7.15
1448	28.41	8.55	1160	50	1.20	161.0	3000	7.17

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: <u>3000</u>
Sampling Time: <u>1451</u>	Sampling Date: <u>9/24/24</u>
Sample I.D.: <u>MW-1-09242024</u>	Laboratory: <u>PALC</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: <u>See COC</u>
Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-CJ1	Client: Parsons
Sampler: L3	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: MW-2	Well Diameter (in.): <u>2</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 16.49	Depth to Water (ft.): 6.82
Depth to Free Product:	Thickness of Free Product (feet):
Referenced to: PVC Grade	Flow Cell Type:

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 11:34 Flow Rate: 200 ml/min Pump Depth: 11.5'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1137	23.70	8.21	935	16	2.16	17.1	600	6.89
1140	22.27	8.07	947	12	2.18	18.3	1200	6.89
1143	22.61	7.94	945	11	2.17	19.8	1800	6.89
1146	22.40	7.91	943	12	2.16	16.1	2400	6.91
1149	22.60	7.88	939	11	2.14	13.6	3000	6.91

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: 3000 mL
Sampling Time: 1151	Sampling Date: 9-24-2024
Sample I.D.: MW-2-09242024	Laboratory: PACE
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: See COC
Equipment Blank I.D.: @ _____	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: Parsons
Sampler: LJ	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: MW-3	Well Diameter (in.): <u>2</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 18.52	Depth to Water (ft.): 7.30
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Fluor</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1159 Flow Rate: 200ml/min Pump Depth: 13'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>mL</u>)	Depth to Water (ft.)
1202	22.93	8.17	877	16	2.22	20.4	600	7.51
1205	23.24	8.12	872	15	2.15	16.7	1200	7.51
1208	23.89	8.08	827	14	2.11	14.1	1800	7.54
1211	23.80	8.05	826	14	2.10	12.2	2400	7.54
1214	23.85	8.08	829	13	2.09	8.5	3000	7.54

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: <u>3000mL</u>
Sampling Time: <u>1216</u>	Sampling Date: <u>9-24-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-3-09242024</u>	Laboratory: <u>PAGE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: <u>See Coc</u>
Equipment Blank I.D.: @ _____ Time	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJ1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-4</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>17.58</u>	Depth to Water (ft.): <u>7.72</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: <u>2" Grundfos Pump</u>	<input checked="" type="radio"/> Peristaltic Pump	<input type="radio"/> Bladder Pump
Sampling Method: <u>Dedicated Tubing</u>	<input type="radio"/> New Tubing	<input type="radio"/> Other
Start Purge Time: <u>1104</u>	Flow Rate: <u>200 mL/min</u>	Pump Depth: <u>13'</u>

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>mL</u>)	Depth to Water (ft.)
1107	21.53	8.20	1348	16	2.32	-80.1	600	7.86
1110	22.30	8.12	1311	17	2.19	-97.3	1200	7.86
1113	23.85	8.13	1296	16	2.11	-109.7	1800	7.87
1116	23.89	8.09	1292	16	2.07	-114.6	2400	7.87
1119	23.77	8.05	1294	16	2.06	-117.4	3000	7.87

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: <u>3000 mL</u>
Sampling Time: <u>1121</u>	Sampling Date: <u>9-24-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-4-09242024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: <u>TPH-G BTEX MTBE TPH-D</u>	Other: <u>See COC</u>
Equipment Blank I.D.: <u>@</u> Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240234J</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LS</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-8</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>16.74</u>	Depth to Water (ft.): <u>7.08</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1019 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1022	18.81	8.27	936	28	2.37	-10.1	600	7.24
1025	19.05	8.25	947	26	2.29	-29.9	1200	7.31
1028	19.34	8.26	952	24	2.27	-54.6	1800	7.36
1031	19.31	8.27	950	25	2.25	-59.4	2400	7.42
1034	19.49	8.31	947	24	2.23	-63.7	3000	7.47

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000 mL</u>
Sampling Time: <u>1036</u>	Sampling Date: <u>9-24-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-8-09242024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>See COC</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time Duplicate I.D.:	

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: Parsons
Sampler: LJ	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: MW-10	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): _____	Depth to Water (ft.): 7.59
Depth to Free Product: 7.53	Thickness of Free Product (feet): 0.06
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: _____

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: _____ Flow Rate: _____ Pump Depth: _____

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	Product detected with interface probe				_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	No sample taken		_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____

Did well dewater? Yes No Amount actually evacuated: _____

Sampling Time: _____ Sampling Date: _____

Sample I.D.: _____ Laboratory: _____

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: _____

Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJ1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-11</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>(7.06)</u>	Depth to Water (ft.): <u>7.75</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>(PVC)</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hang</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1345 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12.5'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1352	27.99	7.71	1582	33	2.20	-63.1	600	7.79
1355	27.82	7.53	1592	31	2.13	-72.7	1200	7.81
1358	27.43	7.38	1594	24	2.10	-76.6	1800	7.83
LJ 13401	27.22	7.34	1593	24	2.07	-77.4	2400	7.87
1404	26.97	7.29	1596	22	2.09	-80.1	3000	7.93

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000 mL</u>
Sampling Time: <u>1406</u>	Sampling Date: <u>9-23-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-11-09232024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>See COC</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time Duplicate I.D.:	

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJ1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-12</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>17.31</u>	Depth to Water (ft.): <u>8.60</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>(PVC)</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1454 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12.5'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1457	25.3 ³	8.11	1112	8	2.16	30.9	600	8.31
1500	26.12	8.22	1116	6	2.08	19.0	1200	8.37
1503	26.28	8.25	1121	8	2.04	16.8	1800	8.42
1506	26.20 26.20 ²⁰ 26.13	8.21	1117	8	2.03	19.5	2400	8.49
1509	26.19	8.18	1121	8	2.03	22.8	3000	8.56

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000 mL</u>
Sampling Time: <u>1511</u>	Sampling Date: <u>9-23-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-12-09232024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>See COC</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.: <u>BD-1-MH-34-09232024</u>

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-16</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>13.59</u>	Depth to Water (ft.): <u>8.45</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>(PVC)</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Flann</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1430 Flow Rate: 200mL/min Pump Depth: 11'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1433	24.68	8.15	961	13	2.26	34.8	600	8.57
1436	25.31	8.09	956	5	2.15	34.8	1200	8.61
1439	24.78	8.10	967	4	2.13	32.0	1800	8.63
1442	24.94	8.07	969	4	2.12	35.3	2400	8.63
1445	24.84	8.04	965	4	2.13	36.7	3000	8.65

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000mL</u>
Sampling Time: <u>1447</u>	Sampling Date: <u>9-23-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-16-09232024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: <u>See COC</u>
Equipment Blank I.D.: @ _____	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LS1	Client: Parsons
Sampler: LS	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: MW-24	Well Diameter (in.): 2 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.):	Depth to Water (ft.):
Depth to Free Product:	Thickness of Free Product (feet):
Referenced to: PVC Grade	Flow Cell Type:

Purge Method: 2" Grundfos Pump	Peristaltic Pump	Bladder Pump
Sampling Method: Dedicated Tubing	New Tubing	Other
Start Purge Time: _____	Flow Rate: _____	Pump Depth: _____

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
Unable to locate well								
NO SAMPLE TAKEN								

Did well dewater? Yes No	Amount actually evacuated:
Sampling Time:	Sampling Date:
Sample I.D.:	Laboratory:
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other:
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJ1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-25</u>	Well Diameter (in.): 2 3 <u>(4)</u> 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>14.61</u>	Depth to Water (ft.): <u>6.54</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>(PVC)</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic (P) Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated (T) Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0852 Flow Rate: 200ML/min Pump Depth: 11'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>μS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>mL</u>)	Depth to Water (ft.)
0855	20.15	7.89	618	4	2.63	0.5	600	6-68
0858	20.52	7.89	791	3	2.59	-3.7	1200	6-72
0901	20.88	7.96	794	3	2.56	-8.0	1800	6-75
0904	20.80	8.01	798	3	2.54	-10.7	2400	6-79
0907	20.90	8.04	795	3	2.55	-10.7	3000	6-85

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000ml</u>
Sampling Time: <u>0909</u>	Sampling Date: <u>9-24-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-25-09242024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>See COC</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: Parsons
Sampler: LJ	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: MW-26	Well Diameter (in.): 2 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.):	Depth to Water (ft.):
Depth to Free Product:	Thickness of Free Product (feet):
Referenced to: PVC Grade	Flow Cell Type:

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other
 Start Purge Time: _____ Flow Rate: _____ Pump Depth: _____

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
Unable to locate well								
NO SAMPLE TAKEN								

Did well dewater? Yes No	Amount actually evacuated:
Sampling Time:	Sampling Date:
Sample I.D.:	Laboratory:
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other:
Equipment Blank I.D.: @ <small>Time</small>	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923 - W1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-27</u>	Well Diameter (in.): 2 3 4 <u>6</u> 8
Total Well Depth (ft.): _____	Depth to Water (ft.): _____
Depth to Free Product: _____	Thickness of Free Product (feet): _____
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: _____

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: _____ Flow Rate: _____ Pump Depth: _____

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
Unable to Access well well lid is stuck and we were unable to remove it.								
NO SAMPLE TAKEN								

Did well dewater? Yes No	Amount actually evacuated: _____
Sampling Time: _____	Sampling Date: _____
Sample I.D.: _____	Laboratory: _____
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: _____	
Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJ1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-28</u>	Well Diameter (in.): 2 3 4 <u>6</u> 8
Total Well Depth (ft.): _____	Depth to Water (ft.): _____
Depth to Free Product: _____	Thickness of Free Product (feet): _____
Referenced to: <u>PVC</u> <u>Grade</u>	Flow Cell Type: _____

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other
 Start Purge Time: _____ Flow Rate: _____ Pump Depth: _____

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
<p><u>Unable to access well due to well lid being stuck. We were unable to remove it.</u></p>								
<p><u>NO SAMPLE TAKEN</u></p>								

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: _____
Sampling Time: _____	Sampling Date: _____
Sample I.D.: _____	Laboratory: _____
Analyzed for: <u>TPH-G</u> <u>BTEX</u> <u>MTBE</u> <u>TPH-D</u> Other: _____	
Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: Parsons
Sampler: LJ	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: MW-30 18.69 ⁴	Well Diameter (in.): 2 (3) 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 18.69	Depth to Water (ft.): 7.52
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: (PVC) Grade	Flow Cell Type: Flame

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 1524 Flow Rate: 200ml/min Pump Depth: 13.5

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>mL</u>)	Depth to Water (ft.)
1527	26.20	7.77	1050	16	2.07	400.4	600	7.59
1530	27.54	7.82	1070	17	2.03	-111.6	1200	7.59
1533	27.81	7.85	1097	17	2.00	-119.0	1200	7.59
1536	27.97	7.79	1089	16	1.98	-122.4	2400	7.61
1539	27.91	7.76	1088	17	1.97	-125.5	3000	7.61

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: 3000ml
Sampling Time: 1541	Sampling Date: 9-23-24
Sample I.D.: MW-30-09232024	Laboratory: PACE
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: Sel Cou
Equipment Blank I.D.: @ _____	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: Parsons
Sampler: LJ	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: MW-31	Well Diameter (in.): 2 3 (4) 6 8
Total Well Depth (ft.): 18.72	Depth to Water (ft.): 6.57
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: PVC Grade	Flow Cell Type: Hang

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0819 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 13'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
0822	20.17	7.47	1616	6	2.24	-62.2	600	6.69
0825	20.72	7.55	1618	4	2.24	-79.6	1200	6.73
0828	21.54	7.80	1625	2	2.19	-100.5	1800	6.78
0831	21.50	7.84	1628	2	2.17	-105.7	2400	6.81
0834	21.58	7.85	1633	2	2.16	-108.2	3000	6.84

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: 3000 mL
Sampling Time: 0836	Sampling Date: 9-24-24
Sample I.D.: MW-31-09242024	Laboratory: PALP
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: See COC
Equipment Blank I.D.: @	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-L31	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>L3</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-32</u>	Well Diameter (in.): 2 3 <u>(4)</u> 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>19.01</u>	Depth to Water (ft.): <u>6.12</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0704 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12.5'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
0707	17.44	8.93	1006	12	2.92	35.6	600	6.25
0710	17.51	8.78	991	2	2.79	35.0	1200	6.25
0713	17.85	8.71	998	2	2.72	33.6	1800	6.25
0716	17.80	8.66	990	2	2.69	33.3	2400	6.26
0719	17.90	8.63	990	2	2.68	33.6	3000	6.26

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: <u>3000 mL</u>
Sampling Time: <u>0721</u>	Sampling Date: <u>9-24-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-32-0924 2024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: <u>See COC</u>
Equipment Blank I.D.: @ _____	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923LJ1</u>	Client: <u>Pargson</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-33</u>	Well Diameter (in.): 2 3 <u>(4)</u> 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>19.02</u>	Depth to Water (ft.): <u>5.90</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>(PVC)</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0727 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 12.5'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>μS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or <u>mB</u>)	Depth to Water (ft.)
0730	<u>19.10</u>	<u>8.46</u>	<u>838</u>	<u>9</u>	<u>2.41</u>	<u>13.0</u>	<u>600</u>	<u>6.08</u>
0733	<u>19.21</u>	<u>8.38</u>	<u>843</u>	<u>5</u>	<u>2.35</u>	<u>22.0</u>	<u>1200</u>	<u>6.12</u>
0736	<u>19.23</u>	<u>8.33</u>	<u>845</u>	<u>5</u>	<u>2.32</u>	<u>24.4</u>	<u>1800</u>	<u>6.14</u>
0739	<u>19.33</u>	<u>8.26</u>	<u>842</u>	<u>5</u>	<u>2.30</u>	<u>25.90</u>	<u>2400</u>	<u>6.17</u>
0742	<u>19.39</u>	<u>8.23</u>	<u>842</u>	<u>5</u>	<u>2.29</u>	<u>26.4</u>	<u>3000</u>	<u>6.20</u>

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000 m²</u>
Sampling Time: <u>0744</u>	Sampling Date: <u>9-24-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-33-09242024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>See COC</u>	
Equipment Blank I.D.: @ Time	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: Parsons
Sampler: LJ	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: MW-39	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 13.51	Depth to Water (ft.): 7.11
Depth to Free Product: _____	Thickness of Free Product (feet): _____
Referenced to: (PVC) Grade	Flow Cell Type: Hanna

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0957 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 10.5'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1000	21.01	8.45	868	11	2.32	29.7	600	7.19
1003	21.30	8.34	871	7	2.24	25.3	1200	7.21
1006	21.87	8.34	870	8	2.20	19.3	1800	7.21
1009	21.68	8.39	870	8	2.18	12.8	2400	7.21
1012	21.75	8.37	869	8	2.17	10.9	3000	7.21

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: 3000 mL
Sampling Time: 1014	Sampling Date: 9-24-24
Sample I.D.: MW-39-09242024	Laboratory: PACE
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: See COC
Equipment Blank I.D.: @	Duplicate I.D.:

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJ1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Gauging Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MW-40</u>	Well Diameter (in.): <u>6</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>12.66</u>	Depth to Water (ft.): <u>6.97</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	Flow Cell Type: <u>Hanna</u>

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0929 Flow Rate: 200 mL/min Pump Depth: 10'

Time	Temp. (<u>°C</u> or °F)	pH	Cond. (mS/cm or <u>µS/cm</u>)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
0932	20.46	8.21	715	7	2.35	34.0	600	7.09
0935	21.18	8.18	716	4	2.24	28.3	1200	7.09
0938	21.87	8.27	720	4	2.20	16.2	1800	7.09
0941	21.84	8.32	719	4	2.17	11.2	2400	7.09
0944	22.03	8.36	716	4	2.15	8.7	3000	7.09

Did well dewater? Yes <input type="checkbox"/> No <input checked="" type="checkbox"/>	Amount actually evacuated: <u>3000mL</u>
Sampling Time: <u>0946</u>	Sampling Date: <u>9-24-24</u>
Sample I.D.: <u>MW-40-09242024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: <u>See COC</u>	
Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time	Duplicate I.D.: <u>BD-2-MH-24-09242024</u>

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LS</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>DD</u>	Gauging Date: <u>9/24/24</u>
Well I.D.: <u>MW-42</u>	Well Diameter (in.): <u>(2)</u> 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): <u>13.80</u>	Depth to Water (ft.): <u>6.79</u>
Depth to Free Product: <u>-</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>-</u>
Referenced to: <u>(PVC)</u> Grade	Flow Cell Type: <u>HANNA</u>

Purge Method: <u>2" Grundfos Pump</u>	<u>Peristaltic Pump</u>	Bladder Pump
Sampling Method: <u>Dedicated Tubing</u>	New Tubing	Other _____
Start Purge Time: <u>1147</u>	Flow Rate: <u>200 ml/min</u>	Pump Depth: <u>10.5'</u>

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or µS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
1150	23.56	8.58	1024	145	1.15	160.2	600	6.86
1153	23.57	8.28	1026	111	1.13	144.7	1200	6.91
1156	23.93	8.09	1024	92	1.14	128.8	1800	6.93
1159	23.78	8.05	1022	88	1.14	116.1	2400	6.95
1202	23.74	8.02	1020	84	1.14	113.2	3000	6.97

Did well dewater? Yes <input checked="" type="radio"/> No <input type="radio"/>	Amount actually evacuated: <u>3000</u>
Sampling Time: <u>1205</u>	Sampling Date: <u>9/24/24</u>
Sample I.D.: <u>MW-42-09242024</u>	Laboratory: <u>PACE</u>
Analyzed for: <u>TPH-G BTEX MTBE TPH-D</u>	Other: <u>See COC</u>
Equipment Blank I.D.: <u>@</u>	Duplicate I.D.: _____

LOW FLOW WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: Parsons
Sampler: LJ	Gauging Date: 9-23-24
Well I.D.: DMW-6	Well Diameter (in.): (2) 3 4 6 8
Total Well Depth (ft.): 18-69	Depth to Water (ft.): 6.10
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: (PVC) Grade	Flow Cell Type: Hanging

Purge Method: 2" Grundfos Pump Peristaltic Pump Bladder Pump
 Sampling Method: Dedicated Tubing New Tubing Other _____
 Start Purge Time: 0753 Flow Rate: 200mL/min Pump Depth: 12.5'

Time	Temp. (°C or °F)	pH	Cond. (mS/cm or μS/cm)	Turbidity (NTUs)	D.O. (mg/L)	ORP (mV)	Water Removed (gals. or mL)	Depth to Water (ft.)
0756	21.70	8.25	696	14	2.29	-45.9	600	6.31
0759	21.55	8.09	694	9	2.23	-51.0	1200	6.31
0802	21.47	7.92	676	7	2.20	-63.2	1800	6.33
0805	21.41	7.87	675	7	2.20	-65.1	2400	6.33
0808	21.38	7.85	676	7	2.19	-66.6	3000	6.33

Did well dewater? Yes <input type="radio"/> No <input checked="" type="radio"/>	Amount actually evacuated: 300mL
Sampling Time: 0810	Sampling Date: 9-24-24
Sample I.D.: DMW-6-09242024	Laboratory: PACT
Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D	Other: See COC
Equipment Blank I.D.: @	Duplicate I.D.:

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-L01</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Start Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MH-29</u>	Well Diameter: 2 3 4 <u>6</u> 8 <u> </u>
Total Well Depth: <u> </u>	Depth to Water: <u> </u>
Depth to Free Product: <u> </u>	Thickness of Free Product (feet): <u> </u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	D.O. Meter (if req'd): <u> </u> YSI <u> </u> HACH

Purge Method:

- | | |
|---|---|
| <input checked="" type="checkbox"/> Bailer
<input type="checkbox"/> Disposable Bailer
<input type="checkbox"/> Positive Air Displacement
<input type="checkbox"/> Electric Submersible | <input checked="" type="checkbox"/> Waterra
<input type="checkbox"/> Peristaltic
<input type="checkbox"/> Extraction Pump
<input type="checkbox"/> Other <u> </u> |
|---|---|

Sampling Method:

- | |
|--|
| <input checked="" type="checkbox"/> Bailer
<input type="checkbox"/> Disposable Bailer
<input type="checkbox"/> Extraction Port
<input type="checkbox"/> Dedicated Tubing
<input type="checkbox"/> Other: <u> </u> |
|--|

(Gals.) X	=	Gals.
Case Volume	Specified Volumes	Calculated Volume

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or µS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u>Unable to access, lid</u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u>Shock Shut</u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
<u> </u>	<u> </u>	<u>No</u>	<u>Sample</u>	<u>taken</u>	<u> </u>	<u> </u>

Did well dewater? Yes No Gallons actually evacuated:

Sampling Time: Sampling Date:

Sample I.D.: Laboratory:

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

Equipment Blank I.D.: @ Time Duplicate I.D.:

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

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

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJ1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Start Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MH-31</u>	Well Diameter: 2 3 <u>4</u> 6 8 <u> </u>
Total Well Depth: <u> </u>	Depth to Water: <u> </u>
Depth to Free Product: <u> </u>	Thickness of Free Product (feet): <u> </u>
Referenced to: <u>PVC</u> <u>Grade</u>	D.O. Meter (if req'd): <u>YSI</u> <u>HACH</u>

Purge Method:

- Bailer
- Disposable Bailer
- Positive Air Displacement
- Electric Submersible

- Waterra
- Peristaltic
- Extraction Pump
- Other

Sampling Method:

- Bailer
- Disposable Bailer
- Extraction Port
- Dedicated Tubing
- Other:

(Gals.) X	=	Gals.
Case Volume	Specified Volumes	Calculated Volume

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or µS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u>Unable to access, lid sealed</u>
<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
<u> </u>	<u> </u>	<u>NO</u>	<u>Sample</u>	<u>taken</u>	<u> </u>	<u> </u>

Did well dewater?	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Gallons actually evacuated: <u> </u>
Sampling Time: <u> </u>	Sampling Date: <u> </u>	
Sample I.D.: <u> </u>	Laboratory: <u> </u>	
Analyzed for: <u>TPH-G BTEX MTBE TPH-D</u> Other: <u> </u>		
Equipment Blank I.D.: <u> </u> @ <u> </u> Time	Duplicate I.D.: <u> </u>	
Analyzed for: <u>TPH-G BTEX MTBE TPH-D</u> Other: <u> </u>		
D.O. (if req'd):	Pre-purge: <u> </u> mg/L	Post-purge: <u> </u> mg/L
ORP (if req'd):	Pre-purge: <u> </u> mV	Post-purge: <u> </u> mV

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240924-L5</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>DO</u>	Start Date: <u>9/24/24</u>
Well I.D.: <u>MH-32</u>	Well Diameter: 2 3 4 6 8 <u>Manhole</u>
Total Well Depth: <u>—</u>	Depth to Water: <u>—</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: <u>PVE</u> DO Grade	D.O. Meter (if req'd): YSI HACH

Purge Method:

- Bailer
- Disposable Bailer
- Positive Air Displacement
- Electric Submersible
- Waterra
- Peristaltic
- Extraction Pump
- Other _____

Sampling Method:

- Bailer
- Disposable Bailer
- Extraction Port
- Dedicated Tubing
- Other: _____

$\frac{\text{Case Volume (Gals.)} \times \text{Specified Volumes}}{\text{Specified Volumes}} = \text{Calculated Volume (Gals.)}$
--

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or µS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
<u>—</u>	<u>—</u>	<u>No</u>	<u>Purge</u>	<u>Sample</u>	<u>Taken</u>	<u>—</u>
<u>1303</u>	<u>17.04</u>	<u>8.56</u>	<u>898</u>	<u>37</u>	<u>—</u>	<u>Flow: SE</u>
<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

Did well dewater? Yes No Gallons actually evacuated: —

Sampling Time: 1306 Sampling Date: 9/24/24

Sample I.D.: MH-32-09242024 Laboratory: PACE

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: See CDC

Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time Duplicate I.D.: —

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: —

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

ORP (if req'd): — Pre-purge: _____ mV Post-purge: _____ mV

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: 240923-LJ1	Client: Parsons
Sampler: L3	Start Date: 9/23/24
Well I.D.: MH-33	Well Diameter: 2 3 4 6 8 <u>MH</u>
Total Well Depth: —	Depth to Water: —
Depth to Free Product: —	Thickness of Free Product (feet): —
Referenced to: PVC Grade	D.O. Meter (if req'd): <u>YSI</u> HACH

Purge Method:

- Bailer
- Disposable Bailer
- Positive Air Displacement
- Electric Submersible
- Waterra
- Peristaltic
- Extraction Pump
- Other _____

Sampling Method:

- Bailer
- Disposable Bailer
- Extraction Port
- Dedicated Tubing
- Other: _____

(Gals.) X	=	Gals.
I Case Volume	Specified Volumes	Calculated Volume

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or µS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
1401	18.06	8.66	855	32	—	Flow = West
No Purge Sample Taken						

Did well dewater? Yes No Gallons actually evacuated: —

Sampling Time: 1405 Sampling Date: 9/24/24

Sample I.D.: MH-33-09242024 Laboratory: PACE

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

Equipment Blank I.D.: _____ @ _____ Time Duplicate I.D.: _____

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: —

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

ORP (if req'd): — Pre-purge: _____ mV Post-purge: _____ mV

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240923-LJ</u>	Client: <u>PARSONS</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Start Date: <u>9/23/24</u>
Well I.D.: <u>MH-34</u>	Well Diameter: 2 3 4 6 8 <u>MH</u>
Total Well Depth: <u>—</u>	Depth to Water: <u>—</u>
Depth to Free Product: <u>—</u>	Thickness of Free Product (feet): <u>—</u>
Referenced to: PVC Grade	D.O. Meter (if req'd): <u>YSI</u> HACH

Purge Method:

- Bailer
- Disposable Bailer
- Positive Air Displacement
- Electric Submersible
- Waterra
- Peristaltic
- Extraction Pump
- Other:

Sampling Method:

- Bailer
- Disposable Bailer
- Extraction Port
- Dedicated Tubing
- Other:

$\frac{\text{— (Gals.)} \times \text{—}}{\text{Specified Volumes}} = \text{— Gals.}$	$\frac{\text{—}}{\text{Calculated Volume}}$
--	---

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or µS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
1343	22.70	8.63	719	149	—	Flow = Stagnant
—	—	No	Purge	Sample	Taken	—

Did well dewater? Yes No Gallons actually evacuated: —

Sampling Time: 1346 Sampling Date: 9/24/24

Sample I.D.: MH-34-09242024 Laboratory: PACE

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: See CDC

Equipment Blank I.D.: — @ — Time Duplicate I.D.: —

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D Other: —

D.O. (if req'd): <u>—</u>	Pre-purge:	mg/L	Post-purge:	mg/L
ORP (if req'd): <u>—</u>	Pre-purge:	mV	Post-purge:	mV

WELL MONITORING DATA SHEET

Project #: <u>240223-LJ1</u>	Client: <u>Parsons</u>
Sampler: <u>LJ</u>	Start Date: <u>9-23-24</u>
Well I.D.: <u>MH-38</u>	Well Diameter: 2 3 4 6 8 <u> </u>
Total Well Depth: <u> </u>	Depth to Water: <u> </u>
Depth to Free Product: <u> </u>	Thickness of Free Product (feet): <u> </u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	D.O. Meter (if req'd): <u> </u> YSI HACH

Purge Method: <u> </u> Bailer Disposable Bailer Positive Air Displacement Electric Submersible	Sampling Method: <u> </u> Waterra Peristaltic Extraction Pump Other: <u> </u>
Bailer Disposable Bailer Extraction Port Dedicated Tubing Other: <u> </u>	

$$\frac{\text{Case Volume (Gals.)} \times \text{Specified Volumes}}{\text{Specified Volumes}} = \text{Calculated Volume (Gals.)}$$

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

Time	Temp. (°F or °C)	pH	Conductivity (mS or µS)	Turbidity (NTU)	Gals. Removed	Observations
<u>Unable to locate manhole</u>						
<u>No sample taken</u>						

Did well dewater? <u>Yes</u> / No	Gallons actually evacuated: <u> </u>
Sampling Time: <u> </u>	Sampling Date: <u> </u>
Sample I.D.: <u> </u>	Laboratory: <u> </u>
Analyzed for: <u>TPH-G BTEX MTBE TPH-D</u> Other: <u> </u>	
Equipment Blank I.D.: <u> </u> @ <u> </u> Time	Duplicate I.D.: <u> </u>
Analyzed for: <u>TPH-G BTEX MTBE TPH-D</u> Other: <u> </u>	
D.O. (if req'd): Pre-purge: <u> </u> mg/L	Post-purge: <u> </u> mg/L
ORP (if req'd): Pre-purge: <u> </u> mV	Post-purge: <u> </u> mV



Laboratory Management Program (LaMP) Chain of Custody Record
Soil, Sediment and Groundwater Samples

Req Due Date (mm/dd/yyyy): _____ Rush TAT Yes _____ No XXX

BP Site Node Path: BP>USA>WA>WA-MH-34 (Manhole 34 Project Site)

Lab Work Order Number: _____

Lab Name: Pace Analytical National		BP/ARC Facility Address: 6th St & Yakima Valley Hwy		Parsons			
Lab Address: 12065 Lebanon Rd, Mount Juliet, TN 37122		City, State, ZIP Code: Sunnyside, WA		Consultant/Contractor Project No:			
Lab PM: Jared Starkey		Lead Regulatory Agency:		Address:			
Lab Phone: 615-773-9698		California Global ID No.:		Consultant/Contractor PM: Cynthia Oppenheimer			
Lab Shipping Acct:		Enfos Proposal No: D01BZ-0001		Phone: 925-324-4895			
Lab Bottle Order No:		Accounting Mode: Provision (10)		Send/Submit EDD to: cynthia.oppenheimer@parsons.com			
Other Info:		Stage 70 Activity 116		Invoice To: PARSONS - BP-RM Enfos BP-Other			
BP/RM PM: John Frankenthal		Sample Details		Requested Analyses			
PM Phone: 331-236-1391		Grab (S) or Composite (C)		Limited (Standard) Package <u>XX</u>			
PM Email: john.frankenthal@bp.com		Depth Unit		Limited Plus Package _____			
		End Depth		Full Package _____			
		Start Depth					
		Field Matrix					
		Total Number of Containers					
		Analysis					
		NWTPH-Gx					
		BTEX (220B)					
		NWTPH-DRO/HRO					
		Pres File					
Lab No.	Sample Description	Date	Time	Relinquished By / Affiliation	Date	Time	
MW-1-09242024		9-24-24	1451	<i>Lydia Johnson</i>	9/25		
MW-2-09242024		9-24-24	1151				
MW-3-09242024		9-24-24	1216				
MW-4-09242024		9-24-24	1121				
MW-8-09242024		9-24-24	1030				
MW-11-09242024		9-24-24	1406				
MW-12-09232024		9-23-24	1511				
Sampler's Name: Lydia Johnson		Temp Blank: Yes / No		Cooler Temp on Receipt: °F/C		MS/MSD Sample Submitted: Yes / No	
Sampler's Company: BGS Parsons		Custody Seals In Place: Yes / No		Trip Blank: Yes / No			
Ship Method:		Ship Date:					
Shipment Tracking No:							
Special Instructions:							



Laboratory Management Program (LaMP) Chain of Custody Record
Soil, Sediment and Groundwater Samples

24
Page # of 4

BP Site Node Path: BP>USA>WA>WA-MH-34 (Manhole 34 Project Site) Req Due Date (mm/dd/yyyy): Rush TAT Yes No XXX
Lab Work Order Number:

Lab Name: Pace Analytical National		BP/ARC Facility Address: 6th St. & Yakima Valley Hwy		Consultant/Contractor: Parsons			
Lab Address: 12065 Lebanon Rd, Mount Juliet, TN 37122		City, State, ZIP Code: Sunnyside, WA		Consultant/Contractor Project No:			
Lab PM: Jared Starkey		Lead Regulatory Agency:		Address:			
Lab Phone: 615-773-9698		California Global ID No.:		Consultant/Contractor PM: Cynthia Oppenheimer			
Lab Shipping Acct:		Enfos Proposal No: D01BZ-0001		Phone: 925-324-4895			
Lab Bottle Order No:		Accounting Mode: Provision (10)		Send/Submit EDD to: cynthia.oppenheimer@parsons.com			
Other Info:		Stage 70 Activity 116		Invoice To: PARSONS -- BP-RM Enfos BP-Other			
BP/RRM PM: John Frankenthal		Sample Details		Requested Analyses			
PM Phone: 331-236-1391		Field Matrix		Report Type & QC Level			
PM Email: john.frankenthal@bp.com		Grab (G) or Composite (C)		Limited (Standard) Package XX			
		Depth Unit		Limited Plus Package			
		End Depth		Full Package			
		Start Depth					
		Total Number of Containers					
		Analysis					
		NWTRPH-Gx					
		BTEX (9260B)					
		NWTRPH-DROM/HRO					
		Pres Fill					
Lab No.	Sample Description	Date	Time	Relinquished By / Affiliation	Date	Time	
	MW-16-09232024	9-23-24	1447	<i>John Frankenthal</i>	9/25		
	MW-25-09242024	9-24-24	0909				
	MW-30-09232024	9-23-24	1541				
	MW-31-09242024	9-24-24	0834				
	MW-32-09242024	9-24-24	0721				
	MW-33-09242024	9-24-24	0744				
	MW-34-09242024	9-24-24	1014				
Sampler's Name: Lydix Johnson							
Sampler's Company: Parsons							
Ship Method:		Ship Date:					
Shipment Tracking No:							
Special Instructions:							
THIS LINE - LAB USE ONLY: Custody Seals in Place: Yes / No		Temp Blank: Yes / No		Cooler Temp on Receipt: *F/C		Trip Blank: Yes / No	
						MSMSD Sample Submitted: Yes / No	



Laboratory Management Program (LaMP) Chain of Custody Record

Soil, Sediment and Groundwater Samples

BP Site Node Path: BP>USA>WA>WA-MH-34 (Manhole 34 Project Site) Req Due Date (mm/dd/yyyy): _____ Rush TAT Yes _____ No XXX

Lab Work Order Number: _____

34
Page 4 of 4

Lab Name: Pace Analytical National		BP/ARC Facility Address: 6th St. & Yakima Valley Hwy		Consultant/Contractor: Parsons	
Lab Address: 12065 Lebanon Rd, Mount Juliet, TN 37122		City, State, ZIP Code: Sunnyside, WA		Consultant/Contractor Project No:	
Lab PM: Jared Starkey		Lead Regulatory Agency:		Address:	
Lab Phone: 615-775-9698		California Global ID No.:		Consultant/Contractor PM: Cynthia Oppenheimer	
Lab Shipping Acct:		Enfos Proposal No: D01BZ-0001		Phone: 925-324-4895	
Lab Bottle Order No:		Accounting Mode: Provision (10)		Send/Submit EDD to: <u>cynthia.oppenheimer@parsons.com</u>	
Other Info:		Stage 70 Activity 116		Invoice To: PARSONS - BP-RM Enfos BP-Other	
BP/IRM PM: John Frankenthal		Sample Details		Requested Analyses	
PM Phone: 331-238-1391		Field Matrix		Report Type & QC Level	
PM Email: john.frankenthal@bp.com		Grab (G) or Composite (C)		Limited (Standard) Package <u>XX</u>	
		Total Number of Containers		Limited Plus Package _____	
		Depth Unit		Full Package _____	
		End Depth			
		Start Depth			
		Analysis			
		NWTPH-Gx			
		BTEX (6260B)			
		NWTPH-DRO/HRO			
		Pres			
		Fill			
		Relinquished By / Affiliation		Date	
		Date		Time	
		Accepted By / Affiliation		Date	
		Time		Time	
Sampler's Name: <u>Hyun Johnson</u>		Date		Time	
Sampler's Company: <u>B/S Parsons</u>		Date		Time	
Ship Method:		Date		Time	
Ship Date:		Date		Time	
Shipment Tracking No:		Date		Time	
Special Instructions:		Date		Time	
THIS LINE - LAB USE ONLY: Custody Seals in Place: Yes / No		Cooler Temp on Receipt: °F/C		MS/MSD Sample Submitted: Yes / No	
Temp Blank: Yes / No		Trip Blank: Yes / No			

Proprietary and Confidential
Property of BP and its Affiliates



Laboratory Management Program (LaMP) Chain of Custody Record
Soil, Sediment and Groundwater Samples

BP Site Node Path: BP>USA>WA>WA-MH-34 (Manhole 34 Project Site) Req Due Date (mm/dd/yyyy): Rush TAT Yes No XXX

44
Page # of 44

Lab Work Order Number:

Lab Name: Pace Analytical National		BP/ARC Facility Address: 6th St & Yakima Valley Hwy		Parsons		
Lab Address: 12065 Lebanon Rd, Mount Juliet, TN 37122		City, State, ZIP Code: Sunnyside, WA		Consultant/Contractor Project No:		
Lab PM: Jared Starkey		Lead Regulatory Agency:		Address:		
Lab Phone: 615-773-9698		California Global ID No.:		Consultant/Contractor PM: Cynthia Oppenheimer		
Lab Shipping Acct:		Enfos Proposal No: D01BZ-0001		Phone: 925-324-4995		
Lab Bottle Order No:		Accounting Mode: Provision (10)		Send/Submit EDD to: cynthia.oppenheimer@parsons.com		
Other Info:		Stage 70 Activity 116		Invoice To: PARSONS -- BP-RM Enfos BP-Other		
BP/RM PM: John Frankenthal		Sample Details		Requested Analyses		
PM Phone: 331-236-1391		Grab (S) or Composite (C)		Limited (Standard) Package XX		
PM Email: john.frankenthal@bp.com		Depth Unit		Limited Plus Package		
		End Depth		Full Package		
		Start Depth				
		Field Matrix				
		Total Number of Containers				
		Analysis				
		NWTPH-Gx				
		BTEX (a260B)				
		NWTPH-DRO/HRO				
Lab No.	Sample Description	Date	Time	Relinquished By / Affiliation	Date	Time
	BD1-MH-34-01252024	9-25-24	1200	Lydia Johnson BTS Parsons	9/25	
	BD2-MH-34-06242024	9-24-24	1200			
	TB-MH-34-06242024	9-24-24	1000			
Sampler's Name: Lydia Johnson		Ship Date:		Accepted By / Affiliation		Date
Sampler's Company: BTS Parsons		Ship Date:		Date		Time
Shipment Tracking No:		Temp Blank: Yes / No		Cooler Temp on Receipt: °F/C		MS/MSD Sample Submitted: Yes / No
Special Instructions:		Custody Seals in Place: Yes / No		Trip Blank: Yes / No		

WELLHEAD INSPECTION FORM

Client: Pardons Site: 6th St & Yakima Valley Hwy Sunnyside WA Date: 9-23-24
 Job #: 240923-LJ1 Technician: LJ Page 1 of 3

Well ID	Well Inspected - No Corrective Action Required	Check indicates deficiency											Well Not Inspected (explain in notes)	Notes <small>(list if cap or lick replaced, if there are access issues associated with repairs, if traffic control is required, if stand pipe damaged, or any specific details not covered by checklist)</small>		
		Cap non-functional	Lock non-functional	Lock missing	Bolts missing (list qty)	Tabs stripped (list qty)	Tabs broken (list qty)	Annular seal incomplete	Apron damaged	Rim / Lid broken	Trip Hazard	Below Grade			Other (explain in notes)	
MW-1	X															
MW-2	X															
MW-3	X															
MW-4	X															
MW-5	X															
MW-6	X															
MW-7	X															
MW-8										X						lid missing
MW-9	X															
MW-10	X															
MW-11	X															
MW-12	X															
MW-15	X															
MW-16	X															
MW-17	X															
MW-18	X															
MW-19	X															

NOTES: _____

WELLHEAD INSPECTION FORM

Client: Parsons Site: 6th St & Yuba Valley Hwy Shingade WA Date: 9-23-24
 Job #: 24023-LJ Technician: LJ Page 2 of 3

Well ID	Well Inspected - No Corrective Action Required	Check indicates deficiency										Well Not Inspected (explain in notes)	Notes (list if cap or lick replaced, if there are access issues associated with repairs, if traffic control is required, if stand pipe damaged, or any specific details not covered by checklist)		
		Cap non-functional	Lock non-functional	Lock missing	Bolts missing (list qty)	Tabs stripped (list qty)	Tabs broken (list qty)	Annular seal incomplete	Apron damaged	Rim / Lid broken	Trip Hazard			Below Grade	Other (explain in notes)
MW-21	X														
MW-22	X														
MW-23	X														
MW-24	X	Unable to locate													
MW-25	X														
MW-26	X	Unable to locate													
MW-27	X	Unable to open lid													
MW-28	X	Unable to open lid													
MW-30									X						lid missing
MW-31	X														
MW-32	X														
MW-33	X														
MW-39	X														
MW-40	X														
MW-41	X	Unable to locate													
MW-42	X														
DMW-1	X														

NOTES: _____

WELLHEAD INSPECTION FORM

Client: Parsons Site: 6th St & Yakima Valley Hwy, Sunside Date: 9-23-24
 Job #: 240923-01 Technician: LJ Page 3 of 3

Well ID	Well Inspected - No Corrective Action Required	Check indicates deficiency										Well Not Inspected (explain in notes)	Notes <small>(list if cap or lock replaced, if there are access issues associated with repairs, if traffic control is required, if stand pipe damaged, or any specific details not covered by checklist)</small>		
		Cap non-functional	Lock non-functional	Lock missing	Bolts missing (list qty)	Tabs stripped (list qty)	Tabs broken (list qty)	Annular seal incomplete	Apron damaged	Rim / Lid broken	Trip Hazard			Below Grade	Other (explain in notes)
DMW-2	X														
DMW-3	X														
DMW-5	X														
DMW-6	X														
RW-1	X														
AI/VE-2	X														

NOTES: _____

APPENDIX C

CERTIFIED LABORATORY ANALYTICAL REPORT