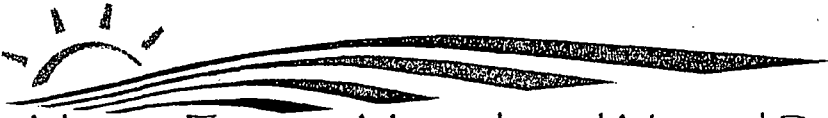


AP - 101

**GW-107
TERMINATION
LETTER**

03/05/2011



New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department

Susana Martinez
Governor

John H. Bemis
Cabinet Secretary

Brett F. Woods, Ph.D.
Deputy Cabinet Secretary

Jami Bailey
Division Director
Oil Conservation Division



MARCH 5, 2012

Ms. Rose L. Slade
EHS Compliance Specialist
Southern Union Gas Services
801 S. Loop 464
Monahans, Texas 79756

Dear Ms. Slade:

Based on your responses given in the "Oil & Gas Facilities Questionnaire for Determination of a WQCC Discharge Permit" and a file review, the Oil Conservation Division (OCD) has determined that one of your facilities with an expired or soon to be expired permit is not required to operate under a Water Quality Control Commission (WQCC) Discharge Permit. This means that the WQCC Discharge Permit for **GW-107** (Jal 4 CS) will be allowed to expire and you are not required to proceed with the renewal of these expired WQCC Discharge Permits. OCD will close these discharge permits in its database.

El Paso Natural Gas Company (EPNG), not Southern Union, has retained the liability for the abatement of ground water contamination at this facility under the authority of its WQCC Discharge Permits, pursuant to 20.6.2.4000 NMAC (PREVENTION AND ABATEMENT OF WATER POLLUTION). OCD has determined that EPNG does not intentionally discharge at this facility; therefore, no WQCC Discharge Permit is required. However, because of existing ground water contamination at this facility, OCD will require, by separate letter, EPNG to continue to abate pollution of ground water pursuant to 19.15.30 NMAC (REMEDIATION). For your records, the new Abatement Plan case number for the former GW-107 site is **AP-101**.

Because this WQCC Discharge Permit will now longer be in effect, you may be required to obtain separate OCD permit(s) for other processes at your facility, such as: pits, ponds, impoundments, below-grade tanks; waste treatment, storage and disposal operations; and landfarms and landfills. OCD will determine if any of these existing processes may require a separate permit under OCD's Oil, Gas, and Geothermal regulations. If OCD determines that a separate permit(s) is required, then a letter will be sent to you indicating what type of permit is required.

Please keep in mind, if your facility has any discharges that would require a WQCC Discharge Permit now or in the future, then you will be required to renew or obtain a WQCC Discharge Permit.

**2011 ANNUAL
GROUNDWATER REMEDIATION REPORT
JAL NO. 4 PLANT
LEA COUNTY, NEW MEXICO
NMOCD CASE #GW-107R**

AP-101

**Prepared for:
El Paso Natural Gas Company
1001 Louisiana Street
Houston, Texas 77002
(713) 420-7361
(713) 445-9283 (fax)**

**Prepared by:
SAIC Energy, Environment & Infrastructure, LLC
One West Third Street, Suite 100
Tulsa, Oklahoma 74103
(918) 492-1600
(918) 496-0132 (fax)**

February 1, 2012

TABLE OF CONTENTS

LIST OF TABLES	i
LIST OF FIGURES.....	i
LIST OF GRAPHS	ii
LIST OF APPENDICES	iii
1.0 INTRODUCTION.....	1
1.1 PROGRAM WELLS AND SAMPLING SCHEDULE	1
1.2 NON-PROGRAM WELLS AND SAMPLING SCHEDULE	3
1.3 DEPTH TO GROUNDWATER MEASUREMENTS	3
1.4 SAMPLING PROCEDURES	4
2.0 RESULTS OF MONITORING ACTIVITIES	5
2.1 FIELD MEASUREMENTS	5
2.2 INORGANIC CONSTITUENTS.....	5
2.3 ORGANIC CONSTITUENTS	7
3.0 GROUNDWATER REMEDIATION SYSTEM	9
4.0 CONCLUSIONS	11
5.0 RECOMMENDATIONS	13

LIST OF TABLES

- Summary of Depth to Groundwater Measurements
- Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
- Summary of 2011 Groundwater Recovery/Disposal Volumes

LIST OF FIGURES

- Plant Location and Topographic Features
- Groundwater Potentiometric Surface of Uppermost Groundwater System
- February 17-25, 2011
- Groundwater Potentiometric Surface of Uppermost Groundwater System
- June 28-29, 2011
- Groundwater Potentiometric Surface of Uppermost Groundwater System
- September 20-21, 2011
- Groundwater Potentiometric Surface of Uppermost Groundwater System
- December 6-9, 2011
- Isopleth of Chloride Concentrations in Groundwater in 2011
- Isopleth of Benzene Concentrations in Groundwater in 2011

LIST OF GRAPHS

- 1 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-01
- 2 Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-01
- 3 Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-01
- 4 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-02A
- 5 Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-02A
- 6 Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-02A
- 7 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-03
- 8 Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-03
- 9 Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-03
- 10 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-04
- 11 Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-04
- 12 Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-04
- 13 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-05
- 14 Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-05
- 15 Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-05
- 16 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-06
- 17 Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-06
- 18 Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-06
- 19 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-07
- 20 Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-07
- 21 Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-07
- 22 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-08
- 23 Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-08
- 24 Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-08
- 25 Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-09

26	Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-09
27	Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-09
28	Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-10
29	Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-10
30	Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-10
31	Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-11
32	Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-11
33	Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-11
34	Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-12
35	Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-12
36	Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-12
37	Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-13
38	Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-13
39	Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-13
40	Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-14
41	Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-14
42	Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-14
43	Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-15
44	Concentration Trends of Chloride and Sodium in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-15
45	Concentration Trend of Benzene in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-15

LIST OF APPENDICES

A	Laboratory Analytical Reports and Chain-of-Custody Documentation
---	--

ACRONYMS AND ABBREVIATIONS

BGL	Below Ground Level
BTEX	Benzene, toluene, ethylbenzene, and total xylenes
Christie	Christie Gas Corporation
EPA	Environmental Protection Agency
EPNG	El Paso Natural Gas Company
µg/L	Micrograms per liter
mg/L	Milligrams per liter
NMAC	New Mexico Administrative Code
NMOCD	New Mexico Oil Conservation Division
NMWQCC	New Mexico Water Quality Control Commission
NW/4	Northwest quarter
Plan	EPNG's Project Work Plan
Plant	Jal No. 4 Plant
Q1	First Quarter
Q2	Second Quarter
Q3	Third Quarter
Q4	Fourth Quarter
Report	2011 Annual Groundwater Remediation Report
SAIC	SAIC Energy, Environment & Infrastructure, LLC
SW/4	Southwest quarter
TDS	Total dissolved solids
Texas LPG	Texas LPG Storage Company
TOC	Top of casing
WRI	Western Refining, Inc.

**EL PASO NATURAL GAS COMPANY
JAL NO. 4 PLANT, LEA COUNTY, NEW MEXICO
2011 ANNUAL GROUNDWATER REMEDIATION REPORT
February 1, 2012**

1.0 INTRODUCTION

SAIC Energy, Environment & Infrastructure, LLC (SAIC) has been retained by El Paso Natural Gas Company (EPNG) to compile the 2011 Annual Groundwater Remediation Report (Report) for the Jal No. 4 Plant (Plant) located in Lea County, New Mexico. The remedial activities conducted at the Plant have been performed under EPNG's Project Work Plan (Plan), dated February 1995. This Plan was approved by the New Mexico Oil Conservation Division (NMOCD) on April 27, 1995, with subsequent revisions approved on August 10, 1995, July 8, 1997 and July 30, 2002.

The Plant property is comprised of approximately 181 acres of land located west of State Highway 18, approximately 9 miles north of Jal, New Mexico. The Plant property location and topographic features are shown on **Figure 1**. The Plant property occupies portions of Sections 31 and 32 of Township 23 South, Range 37 East, and Sections 5 and 6 of Township 24 South, Range 37 East in Lea County, New Mexico.

The Plant was constructed by EPNG in 1952 to treat, compress and transport natural gas to EPNG's main transmission lines. EPNG discontinued their use of the Plant in 1987, leasing portions of the property to Christie Gas Corporation (Christie) that same year. EPNG eventually sold the Plant to Christie in 1991. In December 2002, Christie sold the Plant to Texas LPG Storage Company (Texas LPG). In March 2007, Texas LPG sold the plant to Western Refining, Inc. (WRI). WRI is the current owner of the Jal No. 4 Plant property.

1.1 PROGRAM WELLS AND SAMPLING SCHEDULE

To assess brine and hydrocarbon impacts to the shallow groundwater system in the Plant area EPNG has installed eighteen monitoring wells, one piezometer, and two recovery wells on Plant property and adjoining properties to the east (located hydraulically downgradient). EPNG has designated fifteen monitoring wells as "*program monitoring wells*" from which groundwater samples are frequently collected and submitted to an analytical laboratory for analysis. The locations of these wells are shown on **Figures 2 through 7**.

On April 14, 2003 the NMOCD approved a modification to the groundwater sampling program for the Plant. These modifications established the following sampling program:

- 1st Quarter - sample monitoring wells ACW-13, ACW-14 and ACW-15 and analyze for: benzene, toluene, ethylbenzene, and total xylenes (collectively referred to as BTEX), total dissolved solids (TDS), specific conductance, chloride and sodium.

- 2nd Quarter - sample monitoring wells ACW-13, ACW-14 and ACW-15 and analyze for: BTEX, TDS, specific conductance, chloride and sodium.
- 3rd Quarter - sample monitoring wells ACW-13, ACW-14 and ACW-15 and analyze for: BTEX, TDS, specific conductance, chloride and sodium.
- 4th Quarter - sample all program and non-program monitoring wells and analyze for: BTEX, TDS, specific conductance, chloride and sodium.

A list of EPNG's program monitoring wells and the calendar year 2011 sample collection schedule for each well is as follows:

Monitoring Well	Sampled Q1, Q2, Q3, and Q4	Sampled Q4 Only
ACW-1		X
ACW-2A		X
ACW-3		
ACW-4		X
ACW-5		X
ACW-6		X
ACW-7		X
ACW-8		X
ACW-9		X
ACW-10		X
ACW-11		X
ACW-12		X
ACW-13	X	
ACW-14	X	
ACW-15	X	

Program monitoring wells ACW-8 and ACW-3 were converted to permanent and permitted groundwater recovery wells in October 2005. Sampling of these wells has continued since their conversion to recovery wells. However, during the 4th quarter sampling event, monitoring well ACW-3 was actively pumping and, therefore, could not be sampled.

1.2 NON-PROGRAM WELLS AND SAMPLING SCHEDULE

In addition to the program monitoring wells, EPNG also collects groundwater samples from two non-program monitoring wells (ENSR-1 and ENSR-3), one piezometer (PTP-1), one upgradient water supply well (EPNG-1), and two downgradient active water supply wells (Oxy Production Well and Doom Production Well). Monitoring well ENSR-2 was converted into a groundwater recovery well in 2002 and connected to the remediation system active at the Plant. The ENSR wells are located within the Plant process areas as shown on **Figures 2** through **7**. Water supply well EPNG-1 is located at the northwest corner of the Plant property. The Oxy Production Well is located in the approximate center of Section 5 of Township 24 South, Range 37 East and formerly provided potable water to Oxy's Myers Langlie Mattix Unit Water Injection Station. The Oxy Production Well was not in service in calendar year 2011. The locations of the Oxy injection station and supply well are shown on **Figures 2** through **7**. The Doom Production Well is a private water supply well that provides water to the residence of Mr. Jimmie J. Doom and is located in the approximate center of the northwest quarter of Section 8 of Township 24 South, Range 37 East. The location of the Doom Production Well is not shown on the figures provided; as this well is located approximately 5,800 feet south of the Oxy water injection station.

A list of the non-program wells and their calendar year 2011 sample collection schedule is as follows:

Well	Sampled Q1, Q2, Q3, and Q4	Sampled Q4 Only
ENSR-1		X
ENSR-2		X
ENSR-3		X
EPNG-1		X
PTP-1		X
Oxy Production Well	Out of service in 2011	
Doom Production Well	X	

1.3 DEPTH TO GROUNDWATER MEASUREMENTS

During each quarterly sampling event and prior to disturbing the water columns within each well, the static depths to groundwater within the well casings were measured using an electronic water level indicator. All depths to groundwater were measured relative to the surveyed top of casing (TOC) datum so that groundwater elevations could be determined. **Table 1** provides a summary of the depths to groundwater, TOC elevations and groundwater elevations that have been compiled throughout EPNG's monitoring program.

1.4 SAMPLING PROCEDURES

The groundwater samples were collected in accordance with EPA methods and quality assurance/quality control guidance. All groundwater monitoring wells and production well EPNG-1 were purged thoroughly prior to sample collection using temporary electric submersible pumps. Upon completion of well purging operations the pumps were removed and dedicated bailers used to collect a groundwater sample from the top of the water column. Groundwater produced during purging and sampling operations was contained and disposed of within the Plant's lined Surface Impoundment #9.

The groundwater samples taken from recovery wells ACW-8, ENSR-2, RW-1 and RW-2, and from the Doom water supply well are collected from the discharge piping (spigot samples).

Upon collection, the groundwater samples were placed directly into laboratory-prepared containers, labeled as to source and contents, packed on ice and placed under chain-of-custody control for transfer to the analytical laboratory. The results of the 2011 groundwater analyses and all previous analyses are summarized in **Table 2**. Complete copies of the 2011 laboratory analytical reports and chain-of-custody documentation are provided on the CD-ROM in **Appendix A**.

2.0 RESULTS OF MONITORING ACTIVITIES

The following Sections summarize the field measurements and laboratory analytical results obtained throughout the 2011 sampling program. These data have been compared with historic data to assess any trends that may be apparent. To facilitate these comparisons, 45 trend graphs have been prepared that show the TDS, chloride, sodium and benzene concentrations that have been detected in the groundwater samples taken from the fifteen program monitoring wells. These graphs are presented in the section of this report tabbed "Graphs".

2.1 FIELD MEASUREMENTS

The depth to groundwater measurements taken during each of the sampling events are summarized on **Table 1**. These data indicate that the depths to groundwater across the Plant are approximately 100 feet below ground surface and that the static groundwater elevations exhibit little seasonal variability. In 2011, the depth to groundwater elevations observed in monitoring well ACW-4 appear to be influenced by groundwater withdrawals from recovery wells ENSR-2 and RW-1.

Groundwater potentiometric surface maps have been prepared for each of the 2011 sampling events. These maps are presented on **Figures 2** through **5**. As is shown on these figures, the groundwater flow direction across the Plant is, in general, from the northwest to the southeast (S46°E). The hydraulic gradient across the Plant is approximately 0.0025 feet per foot. In general, the groundwater flow direction and hydraulic gradient at the Site appear to have changed little since 1997. Notable exceptions are those localized areas near the active recovery wells where the groundwater flow direction and hydraulic gradient have been altered by the extraction of groundwater from these wells.

2.2 INORGANIC CONSTITUENTS

The primary inorganic parameters being utilized to assess plume migration at the Plant include: TDS, chloride and sodium. SAIC has reviewed the concentration trend graphs for these parameters in each of the program monitor wells. Based upon this review, it is SAIC's opinion that certain trends are apparent in the levels of these parameters. The following table summarizes SAIC's opinions of the trends that are observable in 2011 from the inorganic database provided herein. The trends observed in calendar year 2010 are shown in parentheses.

Monitoring Well	Concentration Trends		
	TDS	Chloride	Sodium
ACW-1	↓ (↓)	↓ (↓)	↓ (↓)
ACW-2A	↓ (↓)	↓ (↔)	↓ (↓)

Monitoring Well	Concentration Trends		
	TDS	Chloride	Sodium
ACW-3	↔ (↔)	↔ (↔)	↔ (↔)
ACW-4	↓ (↓)	↓ (↓)	↓ (↓)
ACW-5	↑ (↑)	↑ (↑)	↔ (↔)
ACW-6	↓ (↓)	↓ (↓)	↓ (↓)
ACW-7	↔ (↑)	↔ (↑)	↔ (↔)
ACW-8	↔ (v)	↔ (↓)	↔ (↔)
ACW-9	↑ (↑)	↑ (↑)	↑ (↑)
ACW-10	↑ (↑)	↑ (↑)	↔ (↔)
ACW-11	↔ (↑)	↔ (↑)	↔ (↑)
ACW-12	↑ (↑)	↑ (↑)	↔ (↔)
ACW-13	↑ (↑)	↑ (↑)	↔ (↔)
ACW-14	↔ (↔)	↔ (↔)	↔ (↔)
ACW-15	↔ (↔)	↔ (↔)	↔ (↔)

Key: ND denotes constituent not detected during the GMP, ↔ denotes no observable trend, ↓ denotes a decreasing trend, ↑ denotes an increasing trend.

In general, these trends indicate that the overall levels of inorganic constituents are decreasing in four wells, increasing in five wells, and have no observable trends in six wells. The wells and their overall trends for inorganic constituents can be grouped as follows:

Monitoring Wells with Decreasing Overall Inorganic Levels

ACW-1 ACW-2A ACW-4 ACW-6

Monitoring Well with Increasing Overall Inorganic Levels

ACW-5 ACW-9 ACW-10 ACW-12 ACW-13

Monitoring Wells with No Observable Trend in Overall Inorganic Levels

ACW-3 ACW-7 ACW-8 ACW-11 ACW-14 ACW-15

Figure 6 presents an isopleth of the chloride concentrations detected in groundwater during the 2011 sampling program. Within the New Mexico Administrative Code (NMAC) 20.6.2.3103 (B) the State has established Other Standards for Domestic Water Supply that includes a standard of 250 milligrams per liter (mg/L) for chloride in groundwater that contains TDS levels of 10,000 mg/L or less. On this isopleth, the value posted at each well location represents the highest chloride concentration detected in the groundwater sample(s) taken from that well during the 2011 monitoring program.

Decreasing or stable chloride trends are, in general, observed in the monitoring wells located adjacent to the recovery wells. These trends indicate the remediation system is effective in removing the highest levels of brine impact and that fresher groundwater is converging upon these wells.

2.3 ORGANIC CONSTITUENTS

The primary organic constituent being utilized to assess plume migration at the Plant is benzene. The NMAC regulation 20.6.2.3103 (A) has established a Human Health Standard of 0.01 mg/L (10 micrograms per liter [µg/L]) for benzene in groundwater containing TDS levels of 10,000 mg/L or less. SAIC has reviewed the concentration trend graphs for benzene in each of the program monitor wells. Based upon this review, it is SAIC's opinion that certain trends are apparent in the levels of this compound. The following table summarizes SAIC's opinions of the trends that are observable in 2011 from the benzene database provided herein. The trends observed in calendar year 2010 are shown in parentheses.

Monitor Well	Benzene Concentration Trend
ACW-1	↓ (↓)
ACW-2A	↓ (↓)
ACW-3	↔ (↓)
ACW-4	↔ (↔)
ACW-5	↔ (↔)
ACW-6	↓ (↔)
ACW-7	↔ (↑)
ACW-8	↔ (↔)
ACW-9	↔ (↔)
ACW-10	↔ (↔)
ACW-11	↔ (↔)
ACW-12	↔ (↔)
ACW-13	↔ (↔)
ACW-14	↔ (↔)
ACW-15	↔ (↔)

Key: ND denotes constituent not detected during the GMP, ↔ denotes no observable trend, ↓ denotes a decreasing trend, ↑ denotes an increasing trend

In general, these trends indicate that benzene levels are stable or decreasing across the Plant property (2 decreasing and 4 stable trends), and are predominantly stable off-site (8 stable and 1 decreasing).

Monitoring Wells with Decreasing Overall Organic Levels

ACW-1 ACW-2A ACW-6

Monitoring Wells with No Observable Trend in Overall Organic Levels

ACW-4 ACW-3 ACW-5 ACW-7 ACW-8 ACW-9
ACW-10 ACW-11 ACW-12 ACW-13 ACW-14 ACW-15

Figure 7 presents an isopleth of the benzene concentrations detected in groundwater during the 2011 sampling program. On this isopleth, the value posted at each well location represents the highest benzene concentration detected in the groundwater sample(s) taken from that well during the 2011 monitoring program. As can be seen on **Figure 7**, benzene was detected in 10 on-site and 6 off-site monitoring/recovery wells. The highest benzene concentration observed in 2011 was detected in the groundwater sample taken from the on-site recovery well RW-1 (76.8 µg/L).

During 2011, the benzene levels detected in the groundwater samples collected from on-site wells ACW-2A (17 µg/L), ACW-4 (14.1 µg/L), ACW-8 (55.2 µg/L) and recovery well RW-1 (76.8 µg/L) exceeded the New Mexico Water Quality Control Commission (NMWQCC) groundwater standard of benzene of 10 µg/L. The levels of benzene in the groundwater at the Site appear to be stable or decreasing. In October 2005, EPNG converted monitoring wells ACW-3 and ACW-8 to groundwater recovery wells. These recovery wells are located hydraulically upgradient of ACW-7. Since groundwater recovery was initiated from wells ACW-3 and ACW-8, the levels of benzene observed in the groundwater samples taken from monitoring well ACW-7 appear to have stabilized.

3.0 GROUNDWATER REMEDIATION SYSTEM

To date, EPNG has installed two groundwater recovery wells to mitigate impacts to the shallow groundwater system. These wells are identified as RW-1 and RW-2, and the locations of these wells are shown on **Figures 2** through **7**. Due to chronic scaling problems that occurred within recovery well RW-1, monitoring well ENSR-2 was tested as a recovery well in 2000 and operated intermittently as a replacement well for RW-1 in 2001 and 2002. ENSR-2 was permitted as a stand-alone recovery well on January 27, 2003. As shown on **Figures 2** through **7**, ENSR-2 is located on Plant property in very close proximity to RW-1 and to areas that have likely been sources for brine and hydrocarbon impacts to groundwater. Whenever possible, groundwater is pumped from both on-site recovery wells RW-1 and ENSR-2 and from off-site recovery well RW-2. RW-2 is located hydraulically downgradient relative to recovery wells RW-1 and ENSR-2, and is approximately 780 feet east of the Plant property boundary. Program monitoring wells ACW-8 and ACW-3 were pilot tested as groundwater recovery wells in April and June 2005, respectively. These two wells were permitted in October 2005 and were configured as permanent recovery wells and made operational that same month.

EPNG has installed below-grade pipelines that connect all of the groundwater recovery wells to a Class II water disposal well located immediately north of the Plant in the northwest quarter (NW/4), of the southwest quarter (SW/4), of Section 32, Township 23 South, Range 37 East. This well, identified as the Shell State #13 SWD, was approved for disposal by NMOCD on October 23, 1979 and has a perforated injection interval of 3,866 to 3,982 feet below ground level. This injection well is currently owned and operated by WRI.

Continuous groundwater recovery began from recovery well RW-1 in October 1999, RW-2 in January 2000, ENSR-2 in August 2000, and ACW-3 and ACW-8 in October 2005. **Table 3** provides a summary of the volumes of groundwater pumped from each of these wells in 2011.

Groundwater recoveries from recovery wells RW-1, RW-2, ENSR-2, ACW-3 and ACW-8 in calendar year 2011 totaled 1,500,210 gallons, 1,715,830 gallons, 10,000 gallons, 759,000 gallons and 1,203,220 gallons respectively, and had an annual combined total of 5,188,260 gallons. This total volume is equivalent to 15.92 acre-feet of water. EPNG has obtained permission from the New Mexico State Engineers Office to withdraw a total of 125 acre feet per year from the following sources:

- 35 acre feet per year from RW-1 (modified to include ENSR-2) effective June 1997
- 35 acre feet per year from RW-2 effective June 1997
- 20 acre feet per year from ACW-3 effective October 2005
- 35 acre feet per year from ACW-8 effective October 2005

A summary of the amount of groundwater recovered from each of the recovery wells is presented on the following table. This table presents the total number of gallons recovered per well per year. In addition, the total amount of water recovered per year is presented in gallons and in acre-feet.

Groundwater Recovery Volumes							
Year	RW-1 (gallons)	RW-2 (gallons)	ENSR-2 (gallons)	ACW-3 (gallons)	ACW-8 (gallons)	Total (gallons)	Total (acre- feet)
1999	319,280	0	0	0	0	319,280	1.0
2000	1,575,510	3,967,385	780,240	0	0	6,323,135	19.4
2001	0	1,672,990	566,126	0	0	2,239,116	6.9
2002	267,869	2,919,520	1,675,670	0	0	4,863,059	14.92
2003	501,640	1,598,630	1,629,400	0	0	3,729,670	11.45
2004	1,241,510	2,029,620	1,130,850	0	0	4,401,980	13.51
2005	2,333,140	3,493,310	2,241,812	704,320	1,141,993	9,914,575	30.43
2006	2,367,970	1,205,100	2,151,020	1,725,100	2,293,637	9,742,827	29.90
2007	2,629,732	2,178,570	1,523,379	1,022,737	2,151,891	9,506,309	29.17
2008	3,204,015	2,245,830	338,730	941,069	2,800,513	9,530,157	29.25
2009	2,506,620	2,532,290	1,582,660	1,775,300	1,445,460	9,842,330	30.21
2010	1,687,110	2,109,680	792,970	1,530,130	1,292,650	7,412,540	22.75
2011	1,500,210	1,715,830	10,000	759,000	1,203,220	5,188,260	15.92
Cumulative Total	20,134,606	27,668,755	14,422,857	8,457,656	12,329,364	83,013,238	254.81

In late 2010, during well servicing operations, the submersible pump installed within groundwater recovery well ENSR-2 became stuck within the screened portion of the well and is irretrievable. Because of this issue recovery well ENSR-2 unusable and will need to be plugged/abandoned and a new recovery well drilled/installed. EPNG has been working with the New Mexico Office of the State Engineer to permit the plugging/abandonment of recovery well ENSR-2 and the drilling/completion of a new recovery well (to be designated RW-3). These well plugging/abandonment and drilling/completion activities are scheduled to be conducted in the second quarter of 2012.

4.0 CONCLUSIONS

Based upon a review of the data presented herein, SAIC has developed the following conclusions:

- The uppermost occurrence of groundwater in the Plant area occurs within a shallow groundwater system with saturation occurring at approximately 100 feet BGL. The base of this groundwater system occurs at approximately 170 feet BGL.
- The groundwater elevations within this shallow groundwater system have shown little fluctuation since EPNG's investigation began in 1989.
- Groundwater flow directions at the Plant within the shallow groundwater system appear quite stable, with groundwater flowing from the northwest to the southeast (S46°E). The hydraulic gradient is approximately 0.0025 feet per foot. The potentiometric surface, groundwater flow direction and hydraulic gradient can become substantially altered around EPNG's recovery wells when they are actively pumping.
- The shallow groundwater system beneath a portion of the Plant property has been impacted by brine. The groundwater analytical data indicate that chloride impacted groundwater has migrated hydraulically downgradient from the Plant property. During 2011, the groundwater samples taken from 10 on-site and 7 off-site monitoring/recovery wells contained levels of chloride that exceed the EPA's Secondary Drinking Water Standard and New Mexico's Domestic Water Supply Standard of 250 mg/L.
- The chloride concentrations observed in the groundwater present within the core of the affected groundwater plume, located in the former source areas along the eastern property boundary of the Plant, are decreasing or remaining stable. The levels of chloride observed in downgradient monitoring wells ACW-13 (200 mg/L) and ACW-15 (135 mg/L) remain below the New Mexico's Domestic Water Supply Standard of 250 mg/L.
- The shallow groundwater system beneath a portion of the Plant property has also been impacted by benzene. The levels of benzene detected in the groundwater taken from 4 on-site wells exceed the NMWQCC standard of 10 µg/L. Benzene impacted groundwater has migrated hydraulically downgradient of the Plant onto adjacent properties. Groundwater analytical data suggest that natural attenuation mechanisms as well as active groundwater remediation have effectively mitigated further downgradient migration of the benzene impacted groundwater.

- In general, the benzene concentrations observed in the groundwater appear to be decreasing along the eastern property boundary of the Plant.
- Based upon the groundwater analytical data obtained to date, EPNG's groundwater remediation has been successful at reducing the levels of both organic and inorganic contaminants within the groundwater beneath and hydraulically downgradient of the Plant property.

5.0 RECOMMENDATIONS

Based upon a thorough review of the data contained within this report, SAIC has formulated the following recommendations:

- Recovery well ENSR-2 should be plugged/abandoned and a new recovery well drilled/installed and made operational. EPNG has been working with the New Mexico Office of the State Engineer to permit the plugging/abandonment of recovery well ENSR-2 and the drilling/completion of a new recovery well to be designated RW-3. These well plugging/abandonment and drilling/completion activities are scheduled to be conducted in the second quarter of 2012.
- Continue operation of the current groundwater remediation system at maximum design capacity. Each recovery well should be routinely monitored to identify groundwater recovery volumes, pumping rates, pumping times, and the quality of groundwater being discharged (via field measurements of specific conductance and chloride concentration).
- Remediation efforts should focus on capturing the most highly impacted groundwater. Particular emphasis should be placed upon evaluating vertical variations in brine concentrations that may be present within the groundwater system. Groundwater computer models indicate that most of the organic and inorganic contaminant plumes fall within the hydraulic capture zones of the current recovery wells. However, if future groundwater analytical data show that the contaminants are not continuing to be adequately captured, EPNG should evaluate the need for the installation of additional groundwater recovery wells or for the conversion of existing monitoring wells into recovery wells.

TABLES

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-01	110 to 130	3300.87	02/19/97	106.65	3194.22
			05/07/97	105.59	3195.28
			08/19/97	105.61	3195.26
			10/21/97	105.71	3195.16
			02/24/98	105.62	3195.25
			05/12/98	105.59	3195.28
			08/11/98	105.61	3195.26
			10/20/98	105.67	3195.20
			02/23/99	105.72	3195.15
			05/11/99	105.66	3195.21
			08/11/99	105.68	3195.19
			10/18/99	105.73	3195.14
			02/22/00	105.81	3195.06
			05/09/00	105.90	3194.97
			08/07/00	105.99	3194.88
			10/26/00	106.10	3194.77
			02/20/01	106.19	3194.68
			05/01/01	105.90	3194.97
			08/01/01	105.89	3194.98
			10/22/01	106.05	3194.82
			02/20/02	106.30	3194.57
			04/29/02	106.30	3194.57
			09/24/02	106.04	3194.83
			11/03/02	106.30	3194.57
			03/31/03	106.22	3194.65
			05/20/03	106.41	3194.46
			08/18/03	106.39	3194.48
			11/04/03	106.19	3194.68
			02/25/04	106.19	3194.68
			05/13/04	106.15	3194.72
			08/25/04	106.46	3194.41
			11/09/04	106.57	3194.30
			05/25/05	106.38	3194.49
			08/23/05	106.52	3194.35
			12/12/05	106.56	3194.31
			02/14/06	106.72	3194.15
			05/09/06	106.87	3194.00
			08/23/06	106.89	3193.98
			12/14/06	106.45	3194.42
			03/05/07	106.61	3194.26
			05/16/07	106.58	3194.29
			08/23/07	106.50	3194.37
			11/12/07	106.77	3194.10
			02/20/08	106.50	3194.37
			06/10/08	106.65	3194.22
			08/08/08	106.69	3194.18
			11/17/08	106.64	3194.23
			03/04/09	106.91	3193.96
			05/18/09	106.94	3193.93
			08/27/09	106.90	3193.97
			02/24/10	106.55	3194.32
			06/28/10	106.51	3194.36
			09/20/10	106.49	3194.38
			12/06/10	106.47	3194.40
			02/16/11	106.43	3194.44
			05/10/11	106.49	3194.38
			08/16/11	106.35	3194.52
			11/09/11	106.34	3194.53

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-2A	98 to 118	3300.88	05/12/99	106.00	3194.88
			10/18/99	106.09	3194.79
			05/08/00	107.27	3193.61
			10/26/00	107.51	3193.37
			05/02/01	106.31	3194.57
			10/22/01	106.85	3194.03
			04/30/02	106.82	3194.06
			09/24/02	106.55	3194.33
			11/03/02	107.00	3193.88
			03/31/03	107.04	3193.84
			05/20/03	106.87	3194.01
			08/18/03	107.74	3193.14
			11/04/03	106.57	3194.31
			02/25/04	106.53	3194.35
			05/13/04	106.46	3194.42
			08/25/04	107.67	3193.21
			11/09/04	107.77	3193.11
			02/15/05	107.50	3193.38
			05/25/05	107.47	3193.41
			08/23/05	108.25	3192.63
			12/12/05	107.54	3193.34
			02/14/06	108.75	3192.13
			05/09/06	108.63	3192.25
			08/23/06	107.91	3192.97
			12/14/06	107.18	3193.70
			03/05/07	108.06	3192.82
			05/16/07	108.03	3192.85
			08/23/07	107.18	3193.70
			11/12/07	108.37	3192.51
			02/20/08	108.05	3192.83
			06/10/08	108.26	3192.62
			08/08/08	108.32	3192.56
			11/17/08	108.28	3192.60
			02/27/09	108.28	3192.60
			03/04/09	108.65	3192.23
			05/18/09	108.70	3192.18
			08/27/09	108.28	3192.60
			02/24/10	107.68	3193.20
			06/28/10	107.45	3193.43
			09/20/10	107.87	3193.01
			12/06/10	107.97	3192.91
			02/16/11	107.05	3193.83
			05/10/11	106.70	3194.18
			08/16/11	107.61	3193.27
			11/09/11	107.48	3193.40

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-03	112 to 132	3300.34	05/08/00	105.98	3194.36
			10/26/00	106.21	3194.13
			05/01/01	105.94	3194.40
			10/23/01	106.15	3194.19
			04/30/02	106.30	3194.04
			09/24/02	106.13	3194.21
			11/03/02	106.44	3193.90
			03/31/03	106.31	3194.03
			05/20/03	106.42	3193.92
			08/18/03	106.53	3193.81
			11/03/03	106.19	3194.15
			02/25/04	106.18	3194.16
			05/13/04	106.12	3194.22
			08/25/04	106.61	3193.73
			11/09/04	106.69	3193.65
			02/15/05	106.53	3193.81
			05/23/05	106.68	3193.66
			08/23/05	pumping	NM
			12/12/05	pumping	NM
			02/14/06	pumping	NM
			05/09/06	pumping	NM
			08/23/06	pumping	NM
			12/11/06	pumping	NM
			03/05/07	pumping	NM
			05/16/07	pumping	NM
			08/23/07	pumping	NM
			11/12/07	pumping	NM
			02/20/08	pumping	NM
			06/10/08	pumping	NM
			08/08/08	pumping	NM
			11/18/08	pumping	NM
			03/04/09	pumping	NM
			05/18/09	pumping	NM
			08/27/09	pumping	NM
			02/24/10	pumping	NM
			06/28/10	pumping	NM
			09/20/10	pumping	NM
			12/06/10	pumping	NM
			02/16/11	pumping	NM
			05/10/11	pumping	NM
			08/16/11	pumping	NM
			11/09/11	pumping	NM

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-04	154 to 169	3299.48	05/08/00	113.57	3185.91
			10/26/00	113.25	3186.23
			05/02/01	106.00	3193.48
			10/22/01	107.99	3191.49
			04/30/02	107.88	3191.60
			09/24/02	107.71	3191.77
			11/02/02	107.90	3191.58
			03/31/03	107.90	3191.58
			05/20/03	107.76	3191.72
			08/18/03	113.13	3186.35
			11/04/03	107.34	3192.14
			02/25/04	107.18	3192.30
			05/13/04	107.07	3192.41
			08/25/04	110.90	3188.58
			11/09/04	110.51	3188.97
			02/15/05	109.64	3189.84
			05/25/05	109.40	3190.08
			08/23/05	112.98	3186.50
			12/12/05	107.43	3192.05
			02/14/06	113.71	3185.77
			05/09/06	112.42	3187.06
			08/23/06	107.80	3191.68
			12/11/06	107.16	3192.32
			03/05/07	113.32	3186.16
			05/16/07	113.30	3186.18
			08/23/07	107.16	3192.32
			11/12/07	113.48	3186.00
			02/20/08	112.34	3187.14
			06/10/08	112.15	3187.33
			08/08/08	112.09	3187.39
			11/17/08	111.38	3188.10
			03/04/09	112.30	3187.18
			05/18/09	112.21	3187.27
			08/27/09	109.86	3189.62
			02/24/10	108.71	3190.77
			06/28/10	107.62	3191.86
			09/20/10	110.23	3189.25
			12/06/10	110.77	3188.71
			02/16/11	107.45	3192.03
			05/10/11	107.06	3192.42
			08/16/11	110.02	3189.46
			11/09/11	109.80	3189.68

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-05	105 to 115	3294.75	02/19/97	103.08	3191.67
			05/07/97	103.06	3191.69
			08/19/97	103.07	3191.68
			10/22/97	103.06	3191.69
			02/24/98	103.10	3191.65
			05/13/98	103.10	3191.65
			08/11/98	103.15	3191.60
			10/21/98	103.22	3191.53
			02/23/99	103.26	3191.49
			05/13/99	103.17	3191.58
			08/11/99	103.17	3191.58
			10/21/99	103.25	3191.50
			02/22/00	103.30	3191.45
			05/10/00	103.32	3191.43
			08/07/00	103.40	3191.35
			10/26/00	103.50	3191.25
			02/20/01	103.62	3191.13
			05/06/01	103.57	3191.18
			08/01/01	103.46	3191.29
			10/24/01	103.70	3191.05
			02/20/02	103.70	3191.05
			04/30/02	103.70	3191.05
			09/24/02	103.57	3191.18
			11/06/02	103.81	3190.94
			03/31/03	103.72	3191.03
			05/20/03	103.85	3190.90
			08/18/03	103.79	3190.96
			11/05/03	103.70	3191.05
			02/25/04	103.77	3190.98
			05/13/04	103.73	3191.02
			08/25/04	103.88	3190.87
			11/12/04	103.97	3190.78
			02/15/05	103.88	3190.87
			05/25/05	103.93	3190.82
			08/23/05	103.92	3190.83
			12/13/05	103.90	3190.85
			02/14/06	103.99	3190.76
			05/09/06	103.98	3190.77
			08/23/06	104.15	3190.60
			12/12/06	104.11	3190.64
			03/07/07	104.11	3190.64
			05/16/07	104.09	3190.66
			08/23/07	104.18	3190.57
			11/14/07	104.11	3190.64
			02/20/08	103.97	3190.78
			06/10/08	104.17	3190.58
			08/08/08	104.19	3190.56
			11/18/08	104.12	3190.63
			03/04/09	104.25	3190.50
			05/18/09	104.24	3190.51
			08/27/09	102.30	3192.45
			02/18/10	104.16	3190.59
			06/28/10	104.16	3190.59
			09/20/10	104.20	3190.55
			12/06/10	104.18	3190.57
			02/16/11	104.24	3190.51
			05/10/11	104.00	3190.75
			08/16/11	104.04	3190.71
			11/09/11	104.05	3190.70

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-06	110 to 120	3300.53	02/19/97	107.53	3193.00
			05/08/97	107.50	3193.03
			08/18/97	107.51	3193.02
			10/22/97	107.57	3192.96
			02/24/98	107.54	3192.99
			05/13/98	107.55	3192.98
			08/11/98	107.57	3192.96
			10/21/98	107.70	3192.83
			02/23/99	107.68	3192.85
			05/13/99	107.62	3192.91
			08/11/99	107.60	3192.93
			10/21/99	107.68	3192.85
			02/22/00	107.72	3192.81
			05/10/00	107.75	3192.78
			08/07/00	107.84	3192.69
			10/26/00	107.90	3192.63
			02/20/01	108.00	3192.53
			05/06/01	107.95	3192.58
			08/01/01	107.87	3192.66
			10/24/01	108.09	3192.44
			02/20/02	108.07	3192.46
			04/29/02	108.08	3192.45
			09/24/02	107.94	3192.59
			11/04/02	108.16	3192.37
			03/31/03	108.08	3192.45
			05/20/03	108.20	3192.33
			08/18/03	108.08	3192.45
			11/05/03	108.15	3192.38
			02/25/04	108.12	3192.41
			05/13/04	108.09	3192.44
			08/25/04	108.24	3192.29
			11/12/04	108.28	3192.25
			02/15/05	108.24	3192.29
			05/25/05	108.26	3192.27
			08/23/05	108.27	3192.26
			12/13/05	108.30	3192.23
			02/14/06	108.41	3192.12
			05/09/06	108.47	3192.06
			08/23/06	108.62	3191.91
			12/12/06	108.43	3192.10
			03/07/07	108.45	3192.08
			05/16/07	108.41	3192.12
			08/23/07	108.45	3192.08
			11/13/07	108.50	3192.03
			02/20/08	108.35	3192.18
			06/10/08	108.30	3192.23
			08/08/08	108.53	3192.00
			11/18/08	108.51	3192.02
			03/04/09	108.61	3191.92
			05/18/09	108.63	3191.90
			08/27/09	108.64	3191.89
			02/18/10	108.44	3192.09
			06/28/10	108.43	3192.10
			09/20/10	108.44	3192.09
			12/06/10	108.37	3192.16
			02/16/11	108.40	3192.13
			05/10/11	108.23	3192.30
			08/16/11	108.26	3192.27
			11/09/11	108.27	3192.26

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-07	105 to 115	3295.36	05/12/99	102.62	3192.74
			10/21/99	102.75	3192.61
			05/10/00	102.92	3192.44
			10/26/00	103.20	3192.16
			05/06/01	103.08	3192.28
			10/24/01	103.35	3192.01
			04/30/02	103.35	3192.01
			09/24/02	103.21	3192.15
			11/05/02	103.45	3191.91
			03/31/03	103.36	3192.00
			05/20/03	103.47	3191.89
			08/18/03	103.42	3191.94
			11/05/03	103.25	3192.11
			02/25/04	103.28	3192.08
			05/13/04	103.21	3192.15
			08/25/04	103.57	3191.79
			11/12/04	103.71	3191.65
			02/15/05	103.55	3191.81
			05/24/05	103.65	3191.71
			08/23/05	103.70	3191.66
			12/12/05	103.82	3191.54
			02/14/06	103.92	3191.44
			05/09/06	104.00	3191.36
			08/23/06	104.11	3191.25
			12/12/06	103.91	3191.45
			03/07/07	104.02	3191.34
			05/16/07	104.00	3191.36
			08/23/07	104.00	3191.36
			11/13/07	103.92	3191.44
			02/20/08	103.71	3191.65
			06/10/08	104.04	3191.32
			08/08/08	104.11	3191.25
			11/18/08	104.03	3191.33
			03/04/09	104.22	3191.14
			05/18/09	104.24	3191.12
			08/27/09	104.23	3191.13
			02/19/10	103.89	3191.47
			06/28/10	103.88	3191.48
			09/20/10	104.00	3191.36
			12/06/10	103.94	3191.42
			02/16/11	103.91	3191.45
			05/10/11	103.57	3191.79
			08/16/11	103.73	3191.63
			11/09/11	103.63	3191.73

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-08	140 to 173	3297.27	05/11/99	104.17	3193.10
			10/18/99	104.29	3192.98
			05/09/00	104.40	3192.87
			10/26/00	104.64	3192.63
			05/01/01	104.48	3192.79
			10/24/01	104.60	3192.67
			04/29/02	104.81	3192.46
			09/24/02	104.51	3192.76
			11/04/02	104.72	3192.55
			03/31/03	104.71	3192.56
			05/20/03	104.85	3192.42
			08/18/03	104.82	3192.45
			11/03/03	104.62	3192.65
			02/25/04	104.70	3192.57
			05/13/04	104.62	3192.65
			08/25/04	104.92	3192.35
			11/09/04	104.97	3192.30
			02/15/05	104.91	3192.36
			05/24/05	pumping	NM
			08/23/05	pumping	NM
			12/12/05	pumping	NM
			02/14/06	pumping	NM
			05/09/06	pumping	NM
			08/23/06	pumping	NM
			12/11/06	pumping	NM
			03/06/07	pumping	NM
			05/16/07	pumping	NM
			08/23/07	pumping	NM
			11/12/07	pumping	NM
			02/20/08	pumping	NM
			06/10/08	pumping	NM
			08/08/08	pumping	NM
			11/18/08	pumping	NM
			03/04/09	pumping	NM
			05/18/09	pumping	NM
			08/27/09	pumping	NM
			02/24/10	pumping	NM
			06/28/10	pumping	NM
			09/20/10	pumping	NM
			12/06/10	pumping	NM
			02/16/11	pumping	NM
			05/10/11	pumping	NM
			08/16/11	pumping	NM
			11/09/11	pumping	NM

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-09	140 to 160	3302.47	02/19/97	110.24	3192.23
			05/08/97	110.25	3192.22
			08/19/97	110.26	3192.21
			10/23/97	110.28	3192.19
			02/24/98	110.29	3192.18
			05/13/98	110.30	3192.17
			08/11/98	110.32	3192.15
			10/21/98	110.40	3192.07
			02/23/99	110.54	3191.93
			05/13/99	110.45	3192.02
			08/11/99	110.45	3192.02
			10/22/99	110.50	3191.97
			02/22/00	111.18	3191.29
			05/12/00	111.89	3190.58
			08/07/00	111.22	3191.25
			10/26/00	112.20	3190.27
			02/20/01	112.41	3190.06
			05/04/01	110.85	3191.62
			08/01/01	110.70	3191.77
			10/25/01	112.17	3190.30
			02/20/02	111.98	3190.49
			05/01/02	111.29	3191.18
			09/24/02	111.08	3191.39
			11/06/02	112.11	3190.36
			03/31/03	111.56	3190.91
			05/20/03	111.90	3190.57
			08/18/03	111.17	3191.30
			11/06/03	110.99	3191.48
			02/25/04	111.01	3191.46
			05/13/04	110.99	3191.48
			08/25/04	112.52	3189.95
			11/10/04	112.42	3190.05
			02/15/05	112.16	3190.31
			05/25/05	112.49	3189.98
			08/23/05	111.81	3190.66
			12/14/05	112.46	3190.01
			02/14/06	111.38	3191.09
			05/09/06	111.36	3191.11
			08/23/06	112.58	3189.89
			12/13/06	112.22	3190.25
			03/07/07	112.89	3189.58
			05/16/07	112.85	3189.62
			08/23/07	112.12	3190.35
			11/15/07	111.43	3191.04
			02/20/08	111.27	3191.20
			06/10/08	111.84	3190.63
			08/08/08	112.03	3190.44
			11/19/08	112.90	3189.57
			03/04/09	112.34	3190.13
			05/18/09	112.24	3190.23
			08/27/09	112.92	3189.55
			02/24/10	112.11	3190.36
			06/28/10	112.80	3189.67
			09/20/10	112.60	3189.87
			12/06/10	112.03	3190.44
			02/16/11	111.71	3190.76
			05/10/11	110.37	3192.10
			08/16/11	112.19	3190.28
			11/09/11	111.80	3190.67

Table 1

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-10	140 to 160	3297.57	02/19/97	106.31	3191.26
			05/08/97	106.32	3191.25
			08/19/97	106.33	3191.24
			10/23/97	106.35	3191.22
			02/24/98	106.38	3191.19
			05/14/98	106.38	3191.19
			08/11/98	106.41	3191.16
			10/22/98	106.54	3191.03
			02/23/99	106.52	3191.05
			05/14/99	106.45	3191.12
			08/11/99	106.47	3191.10
			10/22/99	106.52	3191.05
			02/22/00	106.39	3191.18
			05/12/00	106.63	3190.94
			08/07/00	106.77	3190.80
			10/26/00	106.89	3190.68
			02/20/01	106.99	3190.58
			05/06/01	106.82	3190.75
			08/01/01	106.76	3190.81
			10/25/01	107.01	3190.56
			02/20/02	107.08	3190.49
			05/01/02	107.05	3190.52
			09/24/02	106.91	3190.66
			11/08/02	107.09	3190.48
			03/31/03	107.07	3190.50
			05/20/03	107.17	3190.40
			08/18/03	107.09	3190.48
			11/06/03	107.08	3190.49
			02/25/04	107.02	3190.55
			05/13/04	106.98	3190.59
			08/25/04	107.21	3190.36
			11/11/04	107.32	3190.25
			02/15/05	107.20	3190.37
			05/25/05	107.28	3190.29
			08/23/05	107.23	3190.34
			12/14/05	107.36	3190.21
			02/14/06	107.21	3190.36
			05/09/06	107.20	3190.37
			08/23/06	107.37	3190.20
			12/13/06	107.35	3190.22
			03/08/07	107.38	3190.19
			05/16/07	107.37	3190.20
			08/23/07	107.47	3190.10
			11/14/07	107.32	3190.25
			02/20/08	107.18	3190.39
			06/10/08	107.42	3190.15
			08/08/08	107.44	3190.13
			11/19/08	107.40	3190.17
			03/04/09	107.51	3190.06
			05/18/09	107.50	3190.07
			08/27/09	107.56	3190.01
			02/19/10	107.42	3190.15
			06/28/10	107.44	3190.13
			09/20/10	107.46	3190.11
			12/06/10	107.42	3190.15
			02/16/11	107.51	3190.06
			05/10/11	107.30	3190.27
			08/16/11	107.32	3190.25
			11/09/11	107.30	3190.27

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-11	140 to 160	3299.33	02/19/97	106.01	3193.32
			05/06/97	105.95	3193.38
			08/19/97	106.00	3193.33
			10/21/97	106.02	3193.31
			10/20/98	106.17	3193.16
			05/12/98	106.00	3193.33
			08/11/98	106.07	3193.26
			10/20/98	106.17	3193.16
			02/23/99	106.20	3193.13
			05/12/99	106.07	3193.26
			08/11/99	106.15	3193.18
			10/20/99	106.16	3193.17
			02/22/00	106.27	3193.06
			05/09/00	106.31	3193.02
			08/07/00	106.54	3192.79
			10/26/00	106.65	3192.68
			02/20/01	106.70	3192.63
			05/01/01	106.45	3192.88
			08/01/01	106.40	3192.93
			10/23/01	106.57	3192.76
			02/20/02	106.79	3192.54
			04/29/02	106.78	3192.55
			09/24/02	106.60	3192.73
			11/06/02	106.80	3192.53
			03/31/03	106.75	3192.58
			05/20/03	106.92	3192.41
			08/18/03	106.85	3192.48
			11/04/03	106.72	3192.61
			02/25/04	106.76	3192.57
			05/13/04	106.69	3192.64
			08/25/04	106.93	3192.40
			11/10/04	106.92	3192.41
			02/15/05	106.91	3192.42
			05/23/05	107.01	3192.32
			08/23/05	107.11	3192.22
			12/13/05	107.20	3192.13
			02/14/06	107.39	3191.94
			05/09/06	107.40	3191.93
			08/23/06	107.44	3191.89
			12/13/06	107.32	3192.01
			03/07/07	107.44	3191.89
			05/16/07	107.42	3191.91
			08/23/07	107.47	3191.86
			11/13/07	107.36	3191.97
			02/20/08	107.12	3192.21
			06/10/08	107.42	3191.91
			08/08/08	107.47	3191.86
			11/18/08	107.43	3191.90
			03/04/09	107.58	3191.75
			05/18/09	107.58	3191.75
			08/27/09	107.54	3191.79
			02/25/10	107.17	3192.16
			06/28/10	107.22	3192.11
			09/20/10	107.35	3191.98
			12/06/10	107.31	3192.02
			02/16/11	107.42	3191.91
			05/10/11	107.02	3192.31
			08/16/11	107.04	3192.29
			11/09/11	107.00	3192.33

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-12	150 to 170	3299.56	02/19/97	109.32	3190.24
			05/08/97	109.32	3190.24
			08/20/97	99.29	3200.27
			10/23/97	109.39	3190.17
			02/24/98	109.38	3190.18
			05/14/98	109.35	3190.21
			08/11/98	109.40	3190.16
			10/22/98	109.51	3190.05
			02/23/99	109.54	3190.02
			05/14/99	109.44	3190.12
			08/11/99	109.54	3190.02
			10/22/99	109.52	3190.04
			02/22/00	109.50	3190.06
			05/11/00	109.57	3189.99
			08/07/00	109.65	3189.91
			10/26/00	109.78	3189.78
			02/20/01	109.90	3189.66
			05/03/01	109.75	3189.81
			08/01/01	109.76	3189.80
			10/25/01	109.99	3189.57
			02/20/02	109.97	3189.59
			05/01/02	109.98	3189.58
			09/24/02	109.77	3189.79
			11/07/02	109.91	3189.65
			03/31/03	109.99	3189.57
			05/20/03	110.13	3189.43
			08/18/03	110.03	3189.53
			11/06/03	110.02	3189.54
			02/25/04	110.00	3189.56
			05/13/04	109.98	3189.58
			08/25/04	110.13	3189.43
			11/11/04	110.20	3189.36
			02/15/05	110.12	3189.44
			05/25/05	110.17	3189.39
			08/23/05	110.13	3189.43
			12/14/05	110.21	3189.35
			02/14/06	110.11	3189.45
			05/09/06	110.08	3189.48
			08/23/06	110.25	3189.31
			12/12/06	110.17	3189.39
			03/08/07	110.28	3189.28
			05/16/07	110.25	3189.31
			08/23/07	110.36	3189.20
			11/14/07	110.31	3189.25
			02/20/08	110.11	3189.45
			06/10/08	110.33	3189.23
			08/08/08	110.35	3189.21
			11/19/08	110.34	3189.22
			03/04/09	110.36	3189.20
			05/18/09	110.39	3189.17
			08/27/09	110.43	3189.13
			02/24/10	110.34	3189.22
			06/28/10	110.40	3189.16
			09/20/10	110.38	3189.18
			12/06/10	110.35	3189.21
			02/16/11	110.47	3189.09
			05/10/11	110.31	3189.25
			08/16/11	110.30	3189.26
			11/09/11	110.30	3189.26

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-13	153 to 173	3289.46	02/20/97	99.28	3190.18
			05/08/97	99.29	3190.17
			08/20/97	99.29	3190.17
			10/23/97	99.27	3190.19
			02/24/98	99.31	3190.15
			05/14/98	99.31	3190.15
			08/11/98	99.36	3190.10
			10/22/98	99.40	3190.06
			02/23/99	99.45	3190.01
			05/14/99	99.38	3190.08
			08/11/99	99.44	3190.02
			10/22/99	99.44	3190.02
			02/23/00	99.48	3189.98
			05/11/00	99.47	3189.99
			08/07/00	99.53	3189.93
			10/26/00	99.50	3189.96
			02/20/01	99.65	3189.81
			05/06/01	99.62	3189.84
			08/01/01	99.61	3189.85
			10/25/01	99.61	3189.85
			02/20/02	99.72	3189.74
			05/01/02	99.73	3189.73
			09/24/02	99.61	3189.85
			11/07/02	99.80	3189.66
			03/28/03	99.79	3189.67
			05/19/03	99.83	3189.63
			08/19/03	99.83	3189.63
			11/06/03	99.86	3189.60
			02/26/04	99.84	3189.62
			05/12/04	99.81	3189.65
			08/24/04	99.87	3189.59
			11/11/04	99.94	3189.52
			02/14/05	99.84	3189.62
			05/24/05	99.83	3189.63
			08/22/05	99.84	3189.62
			12/15/05	99.90	3189.56
			02/13/06	99.83	3189.63
			05/08/06	99.86	3189.60
			08/22/06	100.03	3189.43
			12/11/06	99.99	3189.47
			03/08/07	99.95	3189.51
			05/15/07	100.02	3189.44
			08/22/07	100.02	3189.44
			11/15/07	100.01	3189.45
			02/19/08	99.94	3189.52
			06/09/08	100.04	3189.42
			08/09/08	100.02	3189.44
			11/20/08	100.10	3189.36
			03/03/09	100.04	3189.42
			05/19/09	100.04	3189.42
			08/27/09	100.98	3188.48
			02/19/10	100.04	3189.42
			06/28/10	100.09	3189.37
			09/20/10	100.07	3189.39
			12/06/10	100.01	3189.45
			02/16/11	100.10	3189.36
			05/10/11	100.03	3189.43
			08/16/11	99.97	3189.49
			11/09/11	100.00	3189.46

Table 1

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-14	157 to 177	3291.18	02/19/97	NM	NM
			05/06/97	NM	NM
			08/20/97	100.41	3190.77
			10/22/97	100.38	3190.80
			02/24/98	100.47	3190.71
			05/13/98	100.42	3190.76
			08/11/98	100.47	3190.71
			10/21/98	100.54	3190.64
			02/23/99	100.57	3190.61
			05/13/99	100.49	3190.69
			08/09/99	100.49	3190.69
			10/21/99	100.55	3190.63
			02/22/00	100.56	3190.62
			05/10/00	100.52	3190.66
			08/07/00	100.61	3190.57
			10/26/00	100.62	3190.56
			02/20/01	100.75	3190.43
			05/03/01	100.72	3190.46
			08/01/01	100.75	3190.43
			10/24/01	100.75	3190.43
			02/19/02	100.80	3190.38
			04/30/02	100.80	3190.38
			09/24/02	100.71	3190.47
			11/04/02	100.80	3190.38
			03/26/03	100.89	3190.29
			05/20/03	100.97	3190.21
			08/20/03	100.95	3190.23
			11/05/03	100.96	3190.22
			02/26/04	100.94	3190.24
			05/12/04	100.86	3190.32
			08/24/04	100.93	3190.25
			11/12/04	100.99	3190.19
			02/14/05	100.94	3190.24
			05/24/05	100.93	3190.25
			08/22/05	100.94	3190.24
			12/14/05	101.01	3190.17
			02/13/06	100.91	3190.27
			05/09/06	101.05	3190.13
			08/22/06	101.15	3190.03
			12/11/06	101.06	3190.12
			03/07/07	101.06	3190.12
			05/15/07	101.11	3190.07
			08/22/07	101.12	3190.06
			11/14/07	101.15	3190.03
			02/19/08	101.02	3190.16
			06/09/08	101.04	3190.14
			08/09/08	101.13	3190.05
			11/19/08	101.14	3190.04
			03/03/09	101.12	3190.06
			05/19/09	101.15	3190.03
			08/27/09	101.22	3189.96
			02/18/10	101.13	3190.05
			06/28/10	101.15	3190.03
			09/20/10	101.14	3190.04
			12/06/10	101.13	3190.05
			02/16/11	101.16	3190.02
			05/10/11	101.05	3190.13
			08/16/11	100.99	3190.19
			11/09/11	101.04	3190.14

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ACW-15	150 to 170	3290.54	10/23/99	102.39	3188.15
			02/23/00	102.41	3188.13
			05/11/00	102.42	3188.12
			08/07/00	102.45	3188.09
			10/26/00	102.42	3188.12
			02/20/01	102.55	3187.99
			05/06/01	102.51	3188.03
			08/01/01	102.58	3187.96
			10/25/01	102.56	3187.98
			02/19/02	102.57	3187.97
			05/02/02	102.65	3187.89
			09/24/02	102.55	3187.99
			11/07/02	102.68	3187.86
			03/28/03	102.74	3187.80
			05/19/03	102.72	3187.82
			08/19/03	102.75	3187.79
			11/07/03	102.78	3187.76
			02/26/04	102.75	3187.79
			05/12/04	102.76	3187.78
			08/24/04	102.78	3187.76
			11/11/04	102.75	3187.79
			02/14/05	102.75	3187.79
			05/24/05	102.75	3187.79
			08/22/05	102.76	3187.78
			12/13/05	102.78	3187.76
			02/13/06	102.76	3187.78
			05/08/06	102.79	3187.75
			08/22/06	102.91	3187.63
			12/11/06	102.89	3187.65
			03/08/07	102.79	3187.75
			05/15/07	102.87	3187.67
			08/22/07	102.91	3187.63
			11/15/07	102.83	3187.71
			02/19/08	102.84	3187.70
			06/09/08	102.93	3187.61
			08/09/08	102.89	3187.65
			11/19/08	102.95	3187.59
			03/03/09	103.05	3187.49
			05/19/09	102.89	3187.65
			08/27/09	102.95	3187.59
			02/17/10	102.92	3187.62
			06/28/10	103.00	3187.54
			09/20/10	102.99	3187.55
			12/06/10	102.92	3187.62
			02/16/11	102.99	3187.55
			05/10/11	102.51	3188.03
			08/16/11	102.89	3187.65
			11/09/11	102.91	3187.63

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
ENSR-1	123 to 148	3305.40	02/25/04	108.63	3,196.77
			05/13/04	108.60	3,196.80
			08/25/04	108.57	3,196.83
			11/10/04	108.40	3,197.00
			12/13/05	108.33	3,197.07
			02/14/06	108.45	3,196.95
			05/09/06	108.61	3,196.79
			08/23/06	108.71	3,196.69
			12/15/06	108.50	3,196.90
			03/06/07	108.52	3,196.88
			05/16/07	108.52	3,196.88
			08/23/07	108.61	3,196.79
			11/13/07	108.54	3,196.86
			02/20/08	108.42	3,196.98
			06/10/08	108.58	3,196.82
			08/08/08	108.63	3,196.77
			11/18/08	108.75	3,196.65
			03/04/09	108.75	3,196.65
			05/18/09	108.82	3,196.58
			08/27/09	108.78	3,196.62
			02/25/10	108.38	3,197.02
			06/28/10	108.35	3,197.05
			09/20/10	108.39	3,197.01
			12/06/10	108.44	3,196.96
			02/16/11	108.49	3,196.91
			05/10/11	108.24	3,197.16
			08/16/11	108.02	3,197.38
			11/09/11	108.15	3,197.25
ENSR-3	123 to 148	3303.80	02/25/04	108.11	3,195.69
			05/13/04	108.07	3,195.73
			08/25/04	108.14	3,195.66
			11/10/04	108.10	3,195.70
			12/12/05	108.21	3,195.59
			02/14/06	108.26	3,195.54
			05/09/06	108.41	3,195.39
			08/23/06	108.52	3,195.28
			12/14/06	108.18	3,195.62
			03/06/07	108.35	3,195.45
			05/16/07	108.34	3,195.46
			08/23/07	108.31	3,195.49
			11/12/07	108.26	3,195.54
			02/20/08	108.08	3,195.72
			06/10/08	108.31	3,195.49
			08/08/08	108.38	3,195.42
			11/17/08	108.31	3,195.49
			03/04/09	108.54	3,195.26
			05/18/09	108.61	3,195.19
			08/27/09	108.57	3,195.23
			02/25/10	108.12	3,195.68
			06/28/10	108.12	3,195.68
			09/20/10	108.20	3,195.60
			12/06/10	108.18	3,195.62
			02/16/11	108.30	3,195.50
			05/10/11	109.99	3,193.81
			08/16/11	107.93	3,195.87
			11/09/11	107.93	3,195.87

**Table 1 : Summary of Depth to Groundwater Measurements,
Jal No. 4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Monitor Well	Screened Interval (Feet-BGL)	Top of Casing Elevation (Feet-AMSL)	Depth to Groundwater Measurement Date	Depth to Groundwater (Feet-TOC)	Groundwater Elevation (Feet-AMSL)
PTP-1	110 to 130	3304.41	02/25/04	108.67	3,195.74
			05/13/04	108.65	3,195.76
			08/25/04	108.72	3,195.69
			11/10/04	108.60	3,195.81
			12/12/05	108.68	3,195.73
			02/14/06	108.83	3,195.58
			05/09/06	108.97	3,195.44
			08/23/06	109.06	3,195.35
			12/14/06	108.78	3,195.63
			03/06/07	108.91	3,195.50
			05/16/07	108.91	3,195.50
			08/23/07	108.87	3,195.54
			11/12/07	108.83	3,195.58
			02/20/08	108.64	3,195.77
			06/10/08	108.85	3,195.56
			08/08/08	108.93	3,195.48
			11/17/08	108.86	3,195.55
			03/04/09	109.09	3,195.32
			05/18/09	109.15	3,195.26
			08/27/09	109.13	3,195.28
			02/25/10	108.69	3,195.72
			06/28/10	108.68	3,195.73
			09/20/10	108.78	3,195.63
			12/06/10	108.76	3,195.65
			02/16/11	108.84	3,195.57
			05/10/11	108.58	3,195.83
			08/16/11	108.50	3,195.91
			11/09/11	108.52	3,195.89

Notes:

1. TOC : Measured from top of casing.
2. AMSL : Above mean sea level.
3. NM : No measurement taken.
4. BGL: Below ground level.

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, ug/l	Toluene, ug/l	Ethylbenzene, ug/l	m-Xylene, ug/l	p-Xylene, ug/l	o-Xylene, ug/l	Total Xylene, ug/l	MTBE, ug/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, ug/l	Acenaphthylene, ug/l	Anthracene, ug/l	Benzo(a)anthracene, ug/l	Benzo(b)fluoranthene, ug/l	Benzo(k)fluoranthene, ug/l	Benzo(g,h,i)perylene, ug/l	Benzo(a)pyrene, ug/l	Chrysene, ug/l	Dibenzo(a,h)anthracene, ug/l	Fluoranthene, ug/l	Fluorene, ug/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, ug/l	Naphthalene, ug/l	Phenanthrene, ug/l	Pyrene, ug/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l			
ACW #01	ACW #01	05-Mar-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,350	—	8,505	4,045	—	—	—	—	—	—	—	—		
ACW #01	ACW #01	15-Sep-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10,360	—	6,016	2,915	—	—	—	—	—	—	—	—		
ACW #01	ACW #01	10-Nov-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11,780	—	7,340	3,683	—	—	—	—	—	—	—	—		
ACW #01	ACW #01	20-Apr-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16,520	—	8,430	5,400	—	—	—	—	—	—	—	—		
ACW #01	ACW #01	27-Oct-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,630	—	8,440	3,700	—	—	—	—	—	—	—	—		
ACW #01	ACW #01	16-May-95	<5	<10	<5	<5	<5	<5	<15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,000	8.3	8,200	4,100	240	—	1.8	25	<2.0	—	—	—	—	
ACW #01	ACW #01	27-Jun-95	4.6	4.6	<2.5	—	—	—	140	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,400	8.4	8,400	6,700	260	—	1.9	22	<2.0	—	—	—	—	
ACW #01	ACW #01	29-Aug-95	6	<10	<5	—	—	—	<15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21,000	8.2	12,000	3,300	210	—	2.2	18	<20	—	—	—	—	
ACW #01	ACW #01	06-Feb-96	6.1	3	1.9	—	—	—	2.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16,000	8.3	9,700	5,200	280	—	2.1	0.88	0.02	—	—	—	—	
ACW #01	ACW #01	06-Feb-96	5.6	2.7	3	—	—	—	<7.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16,170	8.2	9,440	5,770	293	—	2.06	2.1	<1.25	—	—	—	—	
ACW #01	ACW #01	08-May-96	6.3	2.03	<1.0	—	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,620	8.2	8,190	4,130	268	—	<1.25	2.2	<1.25	—	—	—	—	
ACW #01	ACW #01	13-Aug-96	3.5	1.2	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12,000	8.1	7,400	3,500	270	—	1.9	4.9	<0.05	—	—	—	—	
ACW #01	ACW #01	05-Nov-96	5.6	2.5	<1.0	—	—	—	1.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11,000	8.1	7,200	3,700	250	—	2	4.4	<0.05	—	—	—	—	
ACW #01	ACW #01	06-May-97	14	15	<5.0	—	—	—	5.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,800	—	8,800	5,200	—	—	—	—	—	—	—	—		
ACW #01	ACW #01	21-Nov-97	6.1	4.8	<0.5	—	—	—	2.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20,800	8.4	12,000	7,800	320	—	<2	2.1	<0.5	—	—	—	—	
ACW #01D	ACW #01D	21-Nov-97	6.7	5.7	<0.5	—	—	—	2.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20,700	8.2	12,000	7,500	320	—	2	2.2	<0.5	—	—	—	—	
S98-0170	ACW #01	12-May-98	6.8	11	4.4	—	—	—	3.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16,000	—	9,600	5,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
S98-0458	ACW #01	20-Oct-98	7	4	<2 Jm	—	—	—	<2 Jm	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20,300	8.18	12,900	6,100	260	17.7	<5	2.3	<0.05	—	—	—	—	
M99-0005	ACW #01	11-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16,900	—	8,500	5,400	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0187	ACW #01	19-Oct-99	7.5	3.6	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,800	8.02	7,800	5,500	210	20.6	<4	2.2	<0.05	—	0.047	0.62	—	—
M00-0081	ACW #01	09-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19,300	—	11,300	7,000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0219	ACW #01	26-Oct-00	<2	<2	<2	—	—	—	8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15,500	8.13	9,900	5,500	300	15.2	<2	2.3	<1	—	—	—	0.30	
M01-0133	ACW #01	01-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,200	—	7,640	5,300	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0469	ACW #01	22-Oct-01	<2	<2	<2	—	—	—	11.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12,400	7.92	6,580	4,400	380	20.3	<5	2.5	<2.5	—	<0.05	0.21	—	—
2002040220-03	ACW #01	29-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12,400	—	6,730	4,800	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002110896-6	ACW #01	03-Nov-02	<5.0	<5.0	<5.0	<10	—	<5.0	<15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6,400	7.65 H	4,000	1,900	420	—	1.4	<0.40	<0.20	—	—	—	0.13	
2003101363-9	ACW #01	04-Nov-03	2.2	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,530	7.2	1,510	2,480	—	20.3	—	—	—	—	—	—	—	
2004111601-3	ACW #01	09-Nov-04	<1.0	1.7	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,780	7.5	5,140	2,570	—	19.6	—	—	—	—	—	—	—	
2005121523-3	ACW #01	12-Dec-05	<10	<10	<10	—	—	—	<30	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,650	7.0	3,500	1,770	—	21.8	—	—	—	—	—	—	—	
2007030225-3	ACW #01	05-Mar-07	1.1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,860	7.0	5,340	2,780	—	20.2	—	—	—	—	—	—	—	
2007111584-3	ACW #01	12-Nov-07	1.2	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,850	7.0	4,500	2,040	—	19	—	—	—	—	—	—	—	
2008111580-3	ACW #01	17-Nov-08	4.2	1.8	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,600	6.8	4,150	2,010	—	18.8	—	—	—	—	—	—	—	
1002241010	ACW #01	24-Feb-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8,540	7.50	3,980	1,480	—	19.8	—	—	—	—	—	—	—	
10120332-08	ACW#01	07-Dec-10	0.36 J	0.26J	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,900	7.48	4,620	1,770	—	19.6	—	—	—	—	—	—	—	
T92442-1	ACW #01	10-Nov-11	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,810	—	3,820	1,630	—	17.3	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #02A	ACW #02A	06-May-97	140	100	<50	—	—	—	<100	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26,800	—	17,000	11,000	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #02A	ACW #02A	20-Oct-97	89	100	13	—	—	—	26	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	24,400	9.2	16,000	8,600	<10	—	5	7.6	<0.5	—	—	—	—	
S98-0167	ACW #02A	11-May-98	120	210	20	—	—	—	33	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26,000	—	16,000	8,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
S98-0455	ACW #02A	19-Oct-98	180	340	38	—	—	—	72	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25,200	9.40	20,200	7,800	17	18.3	<5	12	<0.05	—	—	—	—	
M99-0013	ACW #02A	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	24,400	—	12,00											

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
ACW #01	ACW #01	05-Mar-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #01	ACW #01	15-Sep-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #01	ACW #01	10-Nov-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #01	ACW #01	20-Apr-94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #01	ACW #01	27-Oct-94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #01	ACW #01	16-May-95	--	0.9	--	66	--	--	<0.025	0.38	--	72	0.062	--	--	--	12	--	33	--	2,600	--	<0.020	700	--	--	--	470
ACW #01	ACW #01	27-Jun-95	--	1.0	--	74	--	--	<0.025	0.59	--	92	0.077	--	--	--	15	--	35	--	3,200	--	<0.02	710	--	--	--	510
ACW #01	ACW #01	29-Aug-95	--	0.8	--	67	--	--	<0.025	0.18	--	78	0.069	--	--	--	11	--	28	--	2,400	--	<0.02	820	--	--	--	590
ACW #01	ACW #01	06-Feb-96	--	1.0	--	78	--	--	<0.006	0.56	--	100	0.069	--	--	--	16	--	36	--	4,300	--	<0.010	830	--	--	--	620
ACW #01	ACW #01	06-Feb-96	--	1.1	--	84	--	--	<0.1	0.7	--	102	0.1	--	--	--	17	--	41	--	3,900	--	<0.1	759	--	--	--	630
ACW #01	ACW #01	08-May-96	--	1.0	--	93	--	--	0.01	0.6	--	118	0.09	--	--	--	18	--	54	--	3,070	--	<0.05	310	--	--	--	718
ACW #01	ACW #01	13-Aug-96	--	1.1	--	110	--	--	0.019	0.68	--	100	0.078	--	--	--	8.6	--	41	--	2,400	--	0.008	730	--	--	--	690
ACW #01	ACW #01	05-Nov-96	--	1.0	--	81	--	--	<0.007	0.59	--	98	0.062	--	--	--	11	--	16	--	3,000	--	0.011	810	--	--	--	610
ACW #01	ACW #01	06-May-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #01	ACW #01	21-Nov-97	--	1.0	--	83	--	--	<0.01	0.6	--	110	0.06	--	--	--	20	--	14	--	3,900	--	0.04	680	--	--	--	--
ACW #01D	ACW #01D	21-Nov-97	--	0.9	--	76	--	--	<0.01	0.5	--	100	0.07	--	--	--	20	--	13	--	4,000	--	0.03	670	--	--	--	--
S98-0170	ACW #01	12-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
S98-0458	ACW #01	20-Oct-98	--	1.1	--	100	--	--	<0.0025	0.74	--	110	0.062	--	--	--	16	--	15	--	3,800	--	<0.05	840	840	<25	<25	700
M99-0005	ACW #01	11-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0187	ACW #01	19-Oct-99	0.33	1.2	<0.002	160	<0.005	<0.005	<0.0025	1.6	<0.005	110	0.13	<0.0002	0.013	<0.02	13	--	24	<0.005	3,100	<0.005	<0.05	780	780	<25	<25	870
M00-0081	ACW #01	09-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0219	ACW #01	26-Oct-00	0.29	1.0	<0.01	120	<0.01	--	<0.005	3.6	<0.05	82	0.21	<0.0002	--	--	9.5	<0.1	25	<0.02	2,600	--	<0.1	720	720	<25	<25	640
M01-0133	ACW #01	01-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0469	ACW #01	22-Oct-01	0.24	0.92	<0.005	82	<0.01	<0.01	<0.005	2.3	<0.05	60	0.18	<0.0002	<0.01	<0.04	11	<0.1	26	<0.02	3,000	<0.005	<0.1	600	600	<25	<25	450
2002040220-03	ACW #01	29-Apr-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002110896-6	ACW #01	03-Nov-02	--	1.1	--	180	--	--	--	6.9	--	120	0.33	--	--	--	18	--	45	--	1,500	--	--	500	500	<2.0	<2.0	930
2003101363-9	ACW #01	04-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	958	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-3	ACW #01	09-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	696	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-3	ACW #01	12-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,240	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-3	ACW #01	05-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	569	--	--	--	--	--	--	--
2007111584-3	ACW #01	12-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	563	--	--	--	--	--	--	--
2008111580-3	ACW #01	17-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	597	--	--	--	--	--	--	--
1002241010	ACW #01	24-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	577	--	--	--	--	--	--	--
10120332-08	ACW #01	07-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	676	--	--	--	--	--	--	--
T92442-1	ACW #01	10-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	632	--	--	--	--	--	--	--
ACW #02A	ACW #02A	06-May-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #02A	ACW #02A	20-Oct-97	--	1.1	--	3	--	--	<0.01	0.2	--	<1	<0.01	--	--	--	12	--	10	--	6,000	--	<0.02	2,200	--	--	--	--
S98-0167	ACW #02A	11-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
S98-0455	ACW #02A	19-Oct-98	--	1.4	--	3.0	--	--	<0.0025	0.37	--	0.96	<0.0025	--	--	--	12	--	12	--	6,400	--	<0.05	2,400	1500	860	<25	11
M99-0013	ACW #02A	12-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0181	ACW #02A	18-Oct-99	0.48	2.3	0.016	4.2	<0.005	0.0041	0.0086	0.30	<0.005	1.1	0.0041	0.00051	0.085	0.041	14	--	26	<0.005	6,100	0.037	<0.05	2,700	1700	990	<50	15
M00-0078	ACW #02A	08-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0215	ACW #02A	26-Oct-00	0.31	1.2	0.018	6.4	0.018	--	0.034	1.0	<0.05	1.0	0.011	0.0002	--	--	8.5	<0.1	28	<0.02	3,600	--	<0.1	870	870	<25	<25	18
M01-0136	ACW #02A	02-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0468	ACW #02A	22-Oct-01	0.26	1.4	0.016	3.3	<0.01	<0.01	<0.005	0.4	<0.05	0.23	0.0062	0.00066	0.053	<0.04	8.9	<0.1	36	<0.02	5,200	0.027	<0.1	3,700	1,300	2,400	<125	9.2
2002040220-11	ACW #02A	30-Apr-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002110896-4	ACW #02A	03-Nov-02	--	0.98	--	4.5	--	--	--	0.81	--	<2.0	<0.010	--	--	--	25	--	36	--	5,800	--	--	3,500	1,300	2,200	<2.0	<13
2003101363-11	ACW #02A	04-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,160	--	--	--	--	--	--	--
2003101363-12	ACW #02A-D	04-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,280	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-4	ACW #02A	09-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,950	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-4	ACW #02A	12-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	5,570	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-4	ACW #02A	05-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,270	--	--	--	--	--	--	--
2007111584-5	ACW #02A	12-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,570	--	--	--	--	--	--	--
2008111580-4	ACW #02A	17-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,040	--	--	--	--	--	--	--
1002241210	ACW #02A	24-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,780	--	--	--	--	--	--	--
10120332-12	ACW #02A	07-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,660	--	--	--	--	--	--	--
T92440-1	ACW #02A	09-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,070	--	--	--	--	--	--	--

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, µg/l	Toluene, µg/l	Ethylbenzene, µg/l	m-Xylene, µg/l	p-Xylene, µg/l	o-Xylene, µg/l	Total Xylene, µg/l	MTBE, µg/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, µg/l	Acenaphthylene, µg/l	Anthracene, µg/l	Benzo(a)anthracene, µg/l	Benzo(b)fluoranthene, µg/l	Benzo(k)fluoranthene, µg/l	Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	Benzo(a)pyrene, µg/l	Chrysene, µg/l	Dibenz(a,h)anthracene, µg/l	Fluoranthene, µg/l	Fluorene, µg/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, µg/l	Naphthalene, µg/l	Phenanthrene, µg/l	Pyrene, µg/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l		
ACW #03	ACW #03	06-May-97	350	22	110	—	—	—	43	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18,500	—	11,000	6,900	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #03	ACW #03	20-Oct-97	160	8.2	69	—	—	—	32	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23,000	—	13,000	7,800	—	—	—	—	—	—	—	—	
S98-0157	ACW #03	11-May-98	130	21	41	—	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	24,000	—	15,000	8,500	—	—	—	—	—	—	—	—	
S98-0456	ACW #03	19-Oct-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20,800	—	12,400	7,700	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0011	ACW #03	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19,600	—	10,100	6,600	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0185	ACW #03	19-Oct-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18,900	—	9,120	6,900	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0077	ACW #03	08-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19,400	—	11,900	7,600	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0217	ACW #03	26-Oct-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17,500	—	11,900	7,400	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0132	ACW #03	01-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19,200	—	9,900	9,500	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0474	ACW #03	23-Oct-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18,800	—	10,600	7,100	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002040220-13	ACW #03	30-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18,500	—	10,600	6,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002110896-3	ACW #03	03-Nov-02	37	<10	28	<20	<10	<30	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13,000	7.56 H	13,000	4,700	13	—	2.2	<0.40	<0.20 H	—	—	—	0.043
2003101363-3	ACW #03	03-Nov-03	7.7	4.0	8.3	—	—	—	2.9 J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11,080	6.8	8,310	4,070	—	21.2	—	—	—	—	—	—	
2004111601-8	ACW #03	09-Nov-04	13.7	5.4	7.0	—	—	—	6.60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12,290	6.3	8,580	4,980	—	21.2	—	—	—	—	—	—	
2005050596-1	ACW #03	23-May-05	5.5	1.1 J	3.6	—	—	—	2.9 J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16,570	6.8	11,567	5,600	—	22.2	—	—	—	—	—	—	
2005121523-24	ACW #03	14-Dec-05	103	34.2	23.7	—	—	—	19.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21,100	6.9	12,600	6,500	—	16.8	—	—	—	—	—	—	
2007030225-9	ACW #03	05-Mar-07	61	34	17	12	3.6	15.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18,800	7.0	11,600	6,970	—	19.8	—	—	—	—	—	—	
2007111584-7	ACW #03	12-Nov-07	34	17	3.5	4.6	1.8	6.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18,620	7.0	11,200	6,210	—	19.9	—	—	—	—	—	—	
2008111580-11	ACW #03	18-Nov-08	41	32	16	13	3.8	16.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16,980	6.6	10,500	6,150	—	21.1	—	—	—	—	—	—	
1002241350	ACW #03	24-Feb-10	46	25	21	20	6.3	26.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,000	7.95	10,600	5,940	—	22.3	—	—	—	—	—	—	
10120332-10	ACW #03	07-Dec-10	100	130	20	24	8.3	32.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,750	5.67	13,000	7,950	—	26.9	—	—	—	—	—	—	
ACW #04	ACW #04	06-May-97	29	12	<5.0	—	—	<10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	48,500	—	25,000	21,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #04	ACW #04	20-Oct-97	170	150	<5.0	—	—	—	110	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172,000	7.3	94,000	58,000	2,100	—	33	<0.5	<0.5	—	—	—	—
S98-0168	ACW #04	12-May-98	190	170	60	—	—	—	100	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	160,000	—	99,000	74,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
S98-0454	ACW #04	19-Oct-98	190	140	49	—	—	—	90	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	121,000	6.74	83,100	56,000	1,800	17.6	<20	0.51	<0.5	—	—	—	—
M99-0012	ACW #04	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131,000	—	84,800	45,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0184	ACW #04	19-Oct-99	240	160	44	—	—	—	81	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	95,000	6.95	46,300	44,000	1,300	20.7	<20	0.64	<0.05	—	<0.025	0.092	
M00-0079	ACW #04	08-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	106,000	—	72,300	47,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0216	ACW #04	26-Oct-00	63	17	41	—	—	—	190	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25,600	7.73	16,300	10,000	88	15.1	<2	12	<1	—	—	0.47	
M01-0137	ACW #04	02-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29,600	—	17,400	12,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0467	ACW #04	22-Oct-01	12	3	32	—	—	—	100	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	35,300	7.15	21,400	13,000	200	20.2	<20	8.2	<10	—	<0.05	0.31	
2002040220-12	ACW #04	30-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	35,600	—	24,500	15,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002110896-5	ACW #04	03-Nov-02	84	17	27	34	11	45	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	33,000	7.71 H	24,000	11,000	450	—	1.9	1.3	0.69	—	—	—	0.21
2003101363-10	ACW #04	04-Nov-03	44.8	5.5	15.0	—	—	—	26.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22,400	6.9	20,900	14,200	—	21.7	—	—	—	—	—	—	
2004111601-7	ACW #04	09-Nov-04	189 R	42.9	69.8	—	—	—	101	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	54,400	7.0	19,700 (20,000)	10,800	—	20.8	—	—	—	—	—	—	
2005121523-5	ACW #04	12-Dec-05	96.6	55.7	76.1	—	—	—	136	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25,100	7.7	13,900	5,520	—	18.9	—	—	—	—	—	—	
2007030225-6	ACW #04	05-Mar-07	110	6.4	61	73	24	97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21,100	7.5	14,200	8,600	—	20.6	—	—	—	—	—	—	
2007030225-7	ACW #04D	05-Mar-07	88	6.4	47.0	56	18	74	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13,200	7,730	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-6	ACW #04	12-Nov-07	71	12	34	45	15	60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	30,700	8.7	15,000	8,670	—	20.2	—	—	—	—	—	—	
2008111580-6	ACW #04	17-Nov-08	19	2.5	12	16	5.1	21.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25,200	7.5	12,200	8,120	—	20.3	—	—	—	—	—	—	
1002241505	ACW #04	24-Feb-10	1																																						

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium, mg/l	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
ACW #03	ACW #03	06-May-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #03	ACW #03	20-Oct-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
S98-0157	ACW #03	11-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
S98-0456	ACW #03	19-Oct-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0011	ACW #03	12-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0185	ACW #03	19-Oct-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0077	ACW #03	08-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0217	ACW #03	26-Oct-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0132	ACW #03	01-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0474	ACW #03	23-Oct-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002040220-13	ACW #03	30-Apr-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002110896-3	ACW #03	03-Nov-02	--	1.0	--	220	--	--	--	10	--	98	0.48	--	--	--	28	--	55	--	4,200	--	--	960	960	<2.0	<2.0	960
2003101363-3	ACW #03	03-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	2,830	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-8	ACW #03	09-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	2,800	--	--	--	--	--	--	--
2005050596-1	ACW #03	23-May-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,331	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-24	ACW #03	14-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,720	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-9	ACW #03	05-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,840	--	--	--	--	--	--	--
2007111584-7	ACW #03	12-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,970	--	--	--	--	--	--	--
2008111580-11	ACW #03	18-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,400	--	--	--	--	--	--	--
1002241350	ACW #03	24-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,140	--	--	--	--	--	--	--
10120332-10	ACW #03	07-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,250	--	--	--	--	--	--	--
ACW #04	ACW #04	06-May-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #04	ACW #04	20-Oct-97	--	0.7	--	580	--	--	<0.01	0.2	--	360	6.1	--	--	--	250	--	13	--	33,000	--	<0.02	500	--	--	--	--
S98-0168	ACW #04	12-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
S98-0454	ACW #04	19-Oct-98	--	1.1	--	610	--	--	<0.0025	0.14	--	370	7.0	--	--	--	170	--	10	--	37,000	--	<0.05	480	480	<25	<25	3100
M99-0012	ACW #04	12-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0184	ACW #04	19-Oct-99	0.15	1.4	<0.002	650	<0.005	0.018	0.0080	0.23	<0.005	370	12	<0.0002	0.0076	<0.02	170	--	14	<0.005	42,000	0.14	<0.05	500	500	<25	<25	3200
M00-0079	ACW #04	08-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0216	ACW #04	26-Oct-00	0.87	2.0	<0.01	57	<0.01	--	<0.005	1.7	<0.05	28	0.50	<0.0002	--	--	23	<0.1	25	<0.02	3,600	--	<0.1	1600	1600	<25	<25	260
M01-0137	ACW #04	02-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0467	ACW #04	22-Oct-01	0.81	1.5	<0.005	290	<0.01	<0.01	<0.005	1.5	<0.05	110	0.58	0.00086	0.032	<0.04	32	<0.1	30	<0.02	7,300	0.0066	<0.1	970	970	<25	<25	1200
2002040220-12	ACW #04	30-Apr-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002110896-5	ACW #04	03-Nov-02	--	1.1	--	440	--	--	--	1.6	--	150	1.2	--	--	--	96	--	37	--	8,400	--	--	560	560	<2.0	<2.0	1700
2003101363-10	ACW #04	04-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	7,300	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-7	ACW #04	09-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	22,000	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-5	ACW #04	12-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	5,490	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-6	ACW #04	05-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	5,030	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-7	ACW #04D	05-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	4,750	--	--	--	--	--	--	--
2007111584-6	ACW #04	12-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	5,420	--	--	--	--	--	--	--
2008111580-6	ACW #04	17-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	3,870	--	--	--	--	--	--	--
1002241505	ACW #04	24-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	6,160	--	--	--	--	--	--	--
10120332-13	ACW #04	07-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12,500	--	--	--	--	--	--	--
T92442-9	ACW #04	10-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	7,710	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	10-Mar-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	17-Jun-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	16-Sep-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	09-Nov-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	21-Apr-94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	28-Oct-94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	31-Jan-95	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	16-May-95	--	0.9	--	270	--	--	<0.025	0.46	--	39	0.026	--	--	--	6.6	--	57	--	540	--	<0.020	320	--	--	--	980
ACW #05	ACW #05	27-Jun-95	--	1.0	--	270	--	--	<0.025	0.34	--	40	0.02	--	--	--	6.9	--	56	--	530	--	<0.020	320	--	--	--	240
ACW #05	ACW #05	30-Aug-95	--	1.1	--	240	--	--	<0.025	<0.10	--	36	<0.015	--	--	--	8.7	--	44	--	550	--	<0.020	310	--	--	--	810
ACW #05	ACW #05	06-Feb-96	--	1.4	--	240	--	--	<0.006	1.5	--	32	0.026	--	--	--	6.5	--	64	--	580	--	0.015	260	--	--	--	740
ACW #05	ACW #05	06-Feb-96	--	1.4	--	240	--	--	<0.1	2	--	32	0.1	--	--	--	8.1	--	66	--	580	--	<0.1	284	--	--	--	730
ACW #05	ACW #05	08-May-96	--	0.8	--	167	--	--	0.01	0.2	--	24	<0.05	--	--	--	8	--	35	--	506	--	<0.05	190	--	--	--	515
ACW #05	ACW #05	13-Aug-96	--	2.0	--	200	--	--	<0.006	0.024	--	28	<0.007	--	--	--	6.3	--	58	--	520	--	0.033	320	--	--	--	620
ACW #05	ACW #05	06-Nov-96	--	1.9	--	180	--	--	<0.007	0.3	--	25	0.008	--	--	--	6	--	27	--	520	--	0.022	350	--	--	--	560

P:\TULI\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWRem\70_ENVIR\50_FldInvest\50_QAQC\02_LabData\01_e-Data\Annual12.xlsx
01/31/2012

Table 2

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, ng/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, ng/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, ng/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium	Silica, ng/l	Silver, ng/l	Sodium, mg/l	Uranium, ng/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
ACW #05	ACW #05	07-May-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #05	ACW #05	22-Oct-97	--	1.3	--	170	--	--	<0.01	0.5	--	24	<0.01	--	--	--	5	--	26	--	480	--	<0.02	320	--	--	--	--
S98-0183	ACW #05	13-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
S98-0470	ACW #05	21-Oct-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0020	ACW #05	13-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0196	ACW #05	21-Oct-99	0.034	1.1	<0.002	190	0.019	<0.005	<0.0025	0.15	<0.005	24	0.011	<0.0002	<0.005	<0.02	6.3	--	26.0	<0.005	540	0.0055	0.81	270	270	<25	<25	560
M00-0092	ACW #05	10-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0234	ACW #05	02-Nov-00	0.051	1.1	<0.01	200	0.028	--	0.0095	1.6	<0.05	23	0.032	<0.0002	--	--	6.1	<0.1	34	<0.02	450	--	<0.1	280	280	<25	<25	590
M01-0157	ACW #05	06-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0481	ACW #05	24-Oct-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002040220-17	ACW #05	30-Apr-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002110896-20	ACW #05	06-Nov-02	--	0.92	--	160	--	--	--	0.89	--	23	0.014	--	--	--	13	--	51	--	490	--	--	320	320	<2.0	<2.0	490
2003101363-19	ACW #05	05-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	421	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-26	ACW #05	12-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	411	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-13	ACW #05	13-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	394	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-14	ACW #05D	13-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	388	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-22	ACW #05	07-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	376	--	--	--	--	--	--	--
2007111584-18	ACW #05	14-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	422	--	--	--	--	--	--	--
2008111580-17	ACW #05	18-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	432	--	--	--	--	--	--	--
1002181515	ACW #05	18-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	381	--	--	--	--	--	--	--
10120332-06	ACW#05	07-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	542	--	--	--	--	--	--	--
T92444-2	ACW#05	09-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	399	--	--	--	--	--	--	--
ACW #06	ACW #06	18-Jun-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #06	ACW #06	16-Sep-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #06	ACW #06	08-Nov-93	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #06	ACW #06	21-Apr-94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #06	ACW #06	28-Oct-94	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #06	ACW #06	31-Jan-95	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #06	ACW #06	16-May-95	--	0.9	--	70	--	--	<0.025	3.9	--	19	0.079	--	--	--	<5.0	--	48	--	2,200	--	<0.020	1,300	--	--	--	200
ACW #06	ACW #06	27-Jun-95	--	1.1	--	64	--	--	<0.025	5.8	--	16	0.082	--	--	--	<5.0	--	44	--	3,000	--	<0.080	1,500	--	--	--	130
ACW #06	ACW #06	29-Aug-95	--	0.9	--	42	--	--	<0.025	0.54	--	16	0.04	--	--	--	<5.0	--	42	--	2,500	--	<0.020	1,500	--	--	--	200
ACW #06	ACW #06	06-Feb-96	--	1.1	--	91	--	--	<0.006	4.6	--	23	0.12	--	--	--	3.6	--	62	--	2,700	--	0.029	1,400	--	--	--	320
ACW #06	ACW #06	06-Feb-96	--	1.3	--	76	--	--	<0.1	5	--	21	0.1	--	--	--	3.6	--	50	--	2,400	--	<0.1	1,315	--	--	--	275
ACW #06	ACW #06	08-May-96	--	1.3	--	35	--	--	0.02	4.1	--	21	0.14	--	--	--	4	--	40	--	2,380	--	<0.05	1,396	--	--	--	175
ACW #06	ACW #06	14-Aug-96	--	1.2	--	85	--	--	<0.006	4.5	--	23	0.13	--	--	--	3.4	--	60	--	2,900	--	0.024	1,400	--	--	--	310
ACW #06	ACW #06	06-Nov-96	--	1.2	--	98	--	--	<0.007	5.3	--	27	0.16	--	--	--	3.8	--	32	--	2,800	--	0.032	1,600	--	--	--	360
ACW #06	ACW #06	06-Nov-96	--	1.1	--	88	--	--	<0.007	4	--	22	0.13	--	--	--	3.6	--	27	--	2,400	--	0.019	1,600	--	--	--	310
ACW #06	ACW #06	08-May-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
ACW #06	ACW #06	22-Oct-97	--	0.9	--	68	--	--	<0.01	2.6	--	19	0.11	--	--	--	3	--	21	--	2,200	--	<0.02	1,400	--	--	--	--
ACW #06D	ACW #06D	22-Oct-97	--	0.9	--	68	--	--	<0.01	2.3	--	19	0.11	--	--	--	3	--	21	--	2,200	--	<0.02	1,400	--	--	--	--
S98-0181	ACW #06	13-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
S98-0469	ACW #06	21-Oct-98	--	1.2	--	64	--	--	<0.0025	2.4	--	23	0.099	--	--	--	2.7	--	22	--	2,640	--	<0.05	1,600	1,600	<25	<25	250
M99-0019	ACW #06	13-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0195	ACW #06	21-Oct-99	0.35	1.3	0.0061	69	0.0045	0.0084	<0.0025	2.2	<0.005	19	0.087	<0.0002	0.080	0.030	2.3	--	29	<0.005	2,900	<0.005	<0.05	1,500	1,400	130	<25	250
M00-0089	ACW #06	10-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0232	ACW #06	02-Nov-00	0.28	1.5	<0.01	83	<0.01	--	0.016	9.7	<0.05	22	0.13	<0.0002	--	--	6.9	<0.1	30	<0.02	710	--	<0.1	1,200	1,200	14	<25	300
M01-0156	ACW #06	06-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0480	ACW #06	24-Oct-01	0.21	1.3	<0.005	57	<0.01	<0.01	<0.005	1.8	<0.05	16	0.081	<0.0002	0.052	<0.04	2.9	<0.1	35	<0.02	1,900	<0.005	<0.1	1,100	1,100	<25	<25	210
2002040220-10	ACW #06	29-Apr-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002110896-15	ACW #06	05-Nov-02	--	1.5	--	100	--	--	--	9.0	--	13	0.12	--	--	--	11	--	110	--	2,100	--	--	1400	1400	<2.0	<2.0	320
2003101363-17	ACW #06	05-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,440	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-28	ACW #06	12-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,190	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-29	ACW #06D	12-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,260	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-11	ACW #06	13-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,420	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-23	ACW #06	07-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,140	--	--	--	--	--	--	--
2007111584-14	ACW #06	13-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,130	--	--	--	--	--	--	--
2008111580-15	ACW #06	18-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,070	--	--	--	--	--	--	--
1002181535	ACW#06	18-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	933	--	--	--	--	--	--	--
10120332-02	ACW#06	06-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,100	--	--	--	--	--	--	--
T92444-3	ACW#06	09-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	801	--	--	--	--	--	--	--

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium, mg/l	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
ACW #07	ACW #07	07-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #07	ACW #07	22-Oct-97	—	0.6	—	200	—	—	<0.01	14.4	—	80	0.2	—	—	—	3	—	18	—	2,500	—	<0.2	730	—	—	—	—
S98-0182	ACW #07	13-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0467	ACW #07	21-Oct-98	—	0.77	—	220	—	—	<0.0025	15	—	91	0.15	—	—	—	4.3	—	23	—	3,100	—	<0.05	830	830	<25	<25	920
M99-0017	ACW #07	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0194	ACW #07	21-Oct-99	1.2	0.79	<0.002	270	<0.005	<0.005	<0.0025	14	<0.005	93	0.13	<0.0002	0.025	<0.02	3.8	—	23	<0.005	3,300	<0.005	<0.05	870	870	<25	<25	1000
M00-0088	ACW #07	10-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0231	ACW #07	02-Nov-00	0.94	0.75	<0.01	240	0.012	—	0.0052	12	<0.05	87	0.11	<0.0002	—	—	4.2	<0.1	31	<0.02	710	—	<0.1	840	840	<25	<25	960
M01-0152	ACW #07	06-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0153	ACW #07D	06-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0477	ACW #07	24-Oct-01	1.30	0.74	<0.005	230	0.012	<0.01	<0.005	15	0.075	100	0.11	<0.0002	0.025	<0.04	4.2	<0.1	43	<0.02	3,600	<0.005	<0.1	820	820	<25	<25	990
2002040220-14	ACW #07	30-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-16	ACW #07	05-Nov-02	—	0.74	—	260	—	—	—	13	—	100	0.12	—	—	—	15	—	51	—	3,600	—	—	870	870	<2.0	<2.0	1,100
2003101363-18	ACW #07	05-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,180	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-27	ACW #07	12-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,140	—	—	—	—	—	—	—
2005050586-7	ACW #07	24-May-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,707	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-12	ACW #07	13-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,600	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-8	ACW #07	09-May-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,720	—	—	—	—	—	—	—
2006081053-8	ACW #07	23-Aug-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,170	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-24	ACW #07	07-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,450	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-15	ACW #07	13-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,410	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-16	ACW #07	18-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,180	—	—	—	—	—	—	—
10021909-10	ACW#07	19-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,350	—	—	—	—	—	—	—
10120332-01	ACW#07	06-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,230	—	—	—	—	—	—	—
101203352-05	ACW#07	06-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,210	—	—	—	—	—	—	—
T92444-4	ACW#07	09-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,040	—	—	—	—	—	—	—
ACW #08	ACW #08	06-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #08	ACW #08	21-Nov-97	—	0.6	—	440	—	—	<0.01	1.3	—	210	2.2	—	—	—	57	—	19	—	9,300	—	<0.02	520	—	—	—	—
S98-0173	ACW #08	12-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0459	ACW #08	20-Oct-98	—	0.62	—	370	—	—	<0.0025	1.5	—	200	1.7	—	—	—	46	—	19	—	11,000	—	<0.05	430	430	<25	<25	1,700
M99-0010	ACW #08	11-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0186	ACW #08	19-Oct-99	0.11	0.83	<0.002	500	<0.005	<0.005	<0.0025	2.7	<0.005	230	2.4	<0.0002	0.031	<0.02	99	—	16	<0.005	12,000	0.048	<0.05	490	490	<25	<25	2,300
M00-0086	ACW #08	09-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0218	ACW #08	26-Oct-00	0.15	0.79	<0.01	440	<0.01	—	<0.005	3.3	<0.05	220	2.1	<0.0002	—	—	69	<0.1	24	<0.02	3,600	—	<0.1	410	410	<25	<25	2,000
M01-0134	ACW #08	01-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0475	ACW #08	23-Oct-01	0.12	0.62	<0.005	410	<0.01	<0.01	<0.005	2.6	0.12	200	1.9	<0.0002	<0.01	<0.04	58	<0.1	26	<0.02	11,000	0.037	<0.1	350	350	<25	<25	1,800
2002040220-08	ACW #08	29-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-10	ACW #08	04-Nov-02	—	0.27	—	140	—	—	—	1.5	—	53	0.48	—	—	—	51	—	23	—	3,000	—	—	210	210	<2.0	<2.0	570
2003101363-4	ACW #08	03-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,850	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-9	ACW #08	09-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,420	—	—	—	—	—	—	—
2005050586-6	ACW #08 (SPL)	23-May-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2005050586-6	ACW #08 (Accutest)	23-May-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,600	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-25	ACW #08	14-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12,400	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-14	ACW #08	06-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,080	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-8	ACW #08	12-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,610	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-9	ACW #08D	12-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,580	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-13	ACW #08	18-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6,510	—	—	—	—	—	—	—
1002241445	ACW #08	24-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9,890	—	—	—	—	—	—	—
10120332-11	ACW #08	07-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,850	—	—	—	—	—	—	—
T92442-5	ACW #08	10-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9,300	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	17-Jun-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	14-Sep-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	09-Nov-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	22-Apr-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	01-Dec-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	31-Jan-95	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	17-May-95	—	0.4	—	820	—	—	<0.025	0.17	—	280	1	—	—	—	16	—	4									

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, µg/l	Toluene, µg/l	Ethylbenzene, µg/l	m-Xylene, µg/l	p-Xylene, µg/l	o-Xylene, µg/l	Total Xylene, µg/l	MTBE, µg/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, µg/l	Acenaphthylene, µg/l	Anthracene, µg/l	Benzo[a]anthracene, µg/l	Benzo[b]fluoranthene, µg/l	Benzo[k]fluoranthene, µg/l	Benzo[g,h,i]perylene, µg/l	Benzo[a]pyrene, µg/l	Chrysene, µg/l	Dibenz[a,h]anthracene, µg/l	Fluoranthene, µg/l	Fluorene, µg/l	Indeno[1,2,3-cd]pyrene, µg/l	Naphthalene, µg/l	Phenanthrene, µg/l	Pyrene, µg/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l	
ACW #09	ACW #09	08-May-96	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,530	6.8	4,210	2,210	322	—	3	0.35	<1.25	—	—	—
ACW #09	ACW #09	14-Aug-96	1.4	1.6	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,400	7.4	3,600	1,200	180	—	1.2	1.4	0.13	—	—	—
ACW #09	ACW #09	07-Nov-96	2.3	2.2	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,200	7.3	3,100	1,200	—	—	—	1.1	0.055	—	—	—
ACW #09	ACW #09	19-Feb-97	1.3	4.0	10	—	—	—	4.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,110	—	2,500	1,260	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #09	ACW #09	08-May-97	2.6	2.6	1.4	—	—	—	1.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,800	—	2,100	830	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #09	ACW #09	23-Oct-97	<0.5	<0.5	<0.5	—	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,380	7.2	1,600	880	130	—	1.3	1.2	<0.05	—	—	—
S98-0185	ACW #09	13-May-98	<0.50	<0.50	<0.50	—	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,100	—	4,500	1,600	—	—	—	1.1	—	—	—	—
S98-0472	ACW #09	21-Oct-98	6	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13,200	6.49	8,980	4,100	440	20.8	<5	0.40	<0.05	—	—	—
M99-0022	ACW #09	13-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11,100	—	6,400	3,400	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0199	ACW #09	22-Oct-99	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8,580	6.78	5,950	2,900	280	19.6	<4	0.71	<0.05	—	0.030	0.0066
M00-0100	ACW #09	12-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,830	—	4,810	2,500	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0101	ACW #09D	12-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,960	—	4,930	3,100	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0237	ACW #09	03-Nov-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,630	6.8	5,860	3,000	230	19.0	<20	0.68	<0.05	—	—	<0.1
M00-0238	ACW #09D	03-Nov-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,620	6.8	11,200	2,900	260	19.1	<20	0.66	<0.05	—	—	<0.1
M01-0147	ACW #09	06-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8,300	—	4,640	2,800	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0483	ACW #09	25-Oct-01	<2	<2	<2	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,820	6.8 H	4,390	4,000	200	20.1	<5	0.88	<1.25	—	<0.05	<0.1
M01-0484	ACW #09D	25-Oct-01	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,700	6.84 H	4,400	3,700	190	19.9	<5	0.99	<1.25	—	0.075	<0.1
2002040220-19	ACW #09	01-May-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8,160	—	3,800	2,900	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-20	ACW #09D	01-May-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,070	—	3,760	2,500	—	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-21	ACW #09	06-Nov-02	1.1	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,800	6.87 H	3,700	1,800	220	—	1.8	0.47	0.22	—	—	0.0082
2003101363-23	ACW #09	06-Nov-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,280	6.8	3,830	1,820	—	16.8	—	—	—	—	—	—
2004111601-17	ACW #09	10-Nov-04	0.82 J	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8,540	6.5	4,680	2,150	—	16.8	—	—	—	—	—	—
2005121523-19	ACW #09	14-Dec-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,970	6.7	3,100	1,350	—	19.9	—	—	—	—	—	—
2007030225-25	ACW #09	07-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6,060	6.9	4,420	2,210	—	21.5	—	—	—	—	—	—
2007111584-24	ACW #09	15-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,900	7.0	2,870	1,290	—	19.3	—	—	—	—	—	—
2008111580-24	ACW #09	19-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,540	6.7	2,990	1,480	—	19.6	—	—	—	—	—	—
1002241400	ACW #09	24-Feb-10	1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,300	6.52	8,340	4,190	—	20.7	—	—	—	—	—	—
10120332-24	ACW #09	09-Dec-10	0.17 J	0.29 J	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15,730	6.77	48,000	3,050	—	21.2	—	—	—	—	—	—
T92440-5	ACW #09	09-Nov-11	0.32 J	<1.0	<1.0	—	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,600	—	8,880	4,110	—	18.8	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	18-Jun-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,061	—	701	1,027	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	14-Sep-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,349	—	1,190	421	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	09-Nov-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,800	—	1,238	420	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	22-Apr-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,440	—	1,638	700	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	28-Oct-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,592	—	1,694	600	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	01-Feb-95	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,660	—	1,426	619	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	17-May-95	<5	<10	<5	<5	<5	<5	<15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,900	6.9	2,300	1,600	300	—	1.1	<1.0	1.1	—	—	—
ACW #10	ACW #10	28-Jun-95	<2.5	<2.5	<2.5	—	—	—	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,100	7.3	2,300	1,900	230	—	0.98	<1.0	<2.0	—	—	—
ACW #10	ACW #10	30-Aug-95	<5	<10	<5	—	—	—	<15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,100	7.0	2,200	790	210	—	0.9	<10	<20	—	—	—
ACW #10	ACW #10	07-Feb-96	3.9	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,200	7.8	2,300	850	230	—	0.88	0.24	0.42	—	—	—
ACW #10	ACW #10	07-Feb-96	4.3	<2.5	<2.5	—	—	—	<7.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,100	7.1	2,100	829	242	—	<1.25	0.44	<1.25	—	—	—
ACW #10	ACW #10	0																																						

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium, mg/l	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
ACW #09	ACW #09	08-May-96	—	<0.5	—	508	—	—	0.01	0.4	—	183	0.49	—	—	—	17	—	60	—	687	—	<0.05	209	—	—	—	2,020
ACW #09	ACW #09	14-Aug-96	—	0.4	—	490	—	—	<0.006	0.66	—	160	0.65	—	—	—	13	—	53	—	730	—	0.027	220	—	—	—	1,900
ACW #09	ACW #09	07-Nov-96	—	0.3	—	360	—	—	<0.007	0.4	—	110	0.44	—	—	—	10	—	—	—	510	—	0.029	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	19-Feb-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	08-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #09	ACW #09	23-Oct-97	—	0.2	—	270	—	—	<0.01	0.6	—	84	0.31	—	—	—	10	—	17	—	320	—	0.05	200	—	—	—	—
S98-0185	ACW #09	13-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0472	ACW #09	21-Oct-98	—	0.49	—	1,200	—	—	<0.0025	0.63	—	400	1.4	—	—	—	25	—	31	—	1,400	—	<0.05	340	340	<25	<25	4,600
M99-0022	ACW #09	13-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0199	ACW #09	22-Oct-99	0.13	0.43	<0.002	820	<0.005	<0.005	<0.0025	0.96	<0.005	230	0.80	<0.0002	0.0062	<0.02	22	—	29	<0.005	990	0.032	<0.05	270	270	<25	<25	3,000
M00-0100	ACW #09	12-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0101	ACW #09D	12-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0237	ACW #09	03-Nov-00	0.14	0.57	<0.01	500	<0.01	—	0.0062	1.4	<0.05	160	0.43	<0.0002	—	—	18	<0.1	32	<0.02	670	—	<0.1	500	500	<25	<25	1,900
M00-0238	ACW #09D	03-Nov-00	0.13	0.57	<0.01	490	<0.01	—	0.0073	1.4	<0.05	150	0.42	<0.0002	—	—	18	<0.1	31	<0.02	630	—	<0.1	510	510	<25	<25	1,900
M01-0147	ACW #09	06-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0483	ACW #09	25-Oct-01	0.10	0.46	<0.005	280	<0.01	<0.01	<0.005	1.2	0.058	89	0.22	<0.0002	<0.01	<0.04	14	<0.1	36	<0.02	1,200	0.034	<0.1	460	460	<25	<25	1,100
M01-0484	ACW #09D	25-Oct-01	0.11	0.49	<0.005	290	<0.01	<0.01	<0.005	1.3	0.067	96	0.23	<0.0002	<0.01	<0.04	14	<0.1	36	<0.02	1,300	0.036	<0.1	440	440	<25	<25	1,100
2002040220-19	ACW #09	01-May-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-20	ACW #09D	01-May-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-21	ACW #09	06-Nov-02	—	0.60	—	260	—	—	—	1.9	—	97	0.19	—	—	—	33	—	48	—	1,400	—	—	600	600	<2.0	<2.0	1,000
2003101363-23	ACW #09	06-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,430	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-17	ACW #09	10-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,220	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-19	ACW #09	14-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	941	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-25	ACW #09	07-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	935	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-24	ACW #09	15-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	796	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-24	ACW #09	19-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	751	—	—	—	—	—	—	—
1002241400	ACW #09	24-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,800	—	—	—	—	—	—	—
10120332-24	ACW #09	09-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,710	—	—	—	—	—	—	—
T92440-5	ACW #09	09-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,660	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	18-Jun-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	14-Sep-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	09-Nov-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	22-Apr-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	28-Oct-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	01-Feb-95	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	17-May-95	—	0.3	—	320	—	—	<0.025	0.12	—	110	0.037	—	—	—	8	—	43	—	170	—	<0.020	190	—	—	—	1,300
ACW #10	ACW #10	28-Jun-95	—	0.3	—	280	—	—	<0.025	0.28	—	94	0.029	—	—	—	7.5	—	46	—	160	—	<0.020	190	—	—	—	1,200
ACW #10	ACW #10	30-Aug-95	—	0.2	—	280	—	—	<0.025	<0.20	—	95	0.034	—	—	—	52	—	42	—	150	—	<0.040	180	—	—	—	1,100
ACW #10	ACW #10	07-Feb-96	—	0.3	—	320	—	—	<0.006	0.24	—	110	0.032	—	—	—	8.4	—	36	—	190	—	0.011	200	—	—	—	1,200
ACW #10	ACW #10	07-Feb-96	—	0.3	—	320	—	—	<0.1	0.4	—	107	<0.1	—	—	—	9.4	—	54	—	190	—	<0.1	194	—	—	—	1,240
ACW #10	ACW #10	08-May-96	—	<0.5	—	206	—	—	<0.01	0.1	—	92	<0.05	—	—	—	8	—	62	—	127	—	<0.05	137	—	—	—	893
ACW #10	ACW #10	14-Aug-96	—	0.3	—	210	—	—	<0.006	0.14	—	71	0.019	—	—	—	7	—	47	—	140	—	0.037	170	—	—	—	810
ACW #10	ACW #10	07-Nov-96	—	0.2	—	200	—	—	<0.007	0.22	—	70	0.017	—	—	—	7.4	—	20	—	150	—	0.025	170	—	—	—	800
ACW #10	ACW #10	08-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #10	ACW #10	23-Oct-97	—	0.2	—	220	—	—	<0.01	0.2	—	71	0.02	—	—	—	6	—	20	—	140	—	<0.02	200	—	—	—	—
S98-0187	ACW #10	14-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0473	ACW #10	22-Oct-98	—	0.29	—	300	—	—	<0.0025	0.099	—	110	0.0068	—	—	—	9.0	—	27	—	180	—	<0.05	180	180	<25	<25	1,200
M99-0023	ACW #10	13-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0201	ACW #10	22-Oct-99	0.091	0.26	<0.002	260	<0.005	<0.005	<0.0025	0.26	<0.005	84	0.020	<0.0002	<0.005	<0.02	7.9	—	19	<0.005	170	0.013	<0.05	160	160	<25	<25	1,000
M00-0099	ACW #10	11-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0243	ACW #10	06-Nov-00	0.15	0.37	<0.01	470	<0.01	—	0.0061	0.27	<0.05	140	0.026	<0.0002	—	—	16	<0.1	30	<0.02	330	—	<0.1	180	180	<25	<25	1,800
M01-0158	ACW #10	06-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0487	ACW #10	25-Oct-01	0.10	0.30	<0.005	300	<0.01	<0.01	<0.005	0.19	0.068	95	0.021	<0.0002	<0.01	<0.04	9.6	<0.1	35	<0.02	180	0.028	<0.1	160	160	<25	<25	1,100
2002040220-21	ACW #10	01-May-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-25	ACW #10	08-Nov-02	—	0.27	—	290	—	—	—	0.22	—	110	0.016	—	—	—	15	—	55	—	270	—	—	180	180	<2.0	<2.0	1,200
2003101363-21	ACW #10	06-Nov-03																										

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, µg/l	Toluene, µg/l	Ethylbenzene, µg/l	m-Xylene, µg/l	p-Xylene, µg/l	o-Xylene, µg/l	Total Xylene, µg/l	MTBE, µg/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, µg/l	Acenaphthylene, µg/l	Anthracene, µg/l	Benzo(a)anthracene, µg/l	Benzo(b)fluoranthene, µg/l	Benzo(k)fluoranthene, µg/l	Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	Benzo(a)pyrene, µg/l	Chrysene, µg/l	Dibenz(a,h)anthracene, µg/l	Fluoranthene, µg/l	Fluorene, µg/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, µg/l	Naphthalene, µg/l	Phenanthrene, µg/l	Pyrene, µg/l	Specific Conductance, µmho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l		
2007030225-27	ACW #10	08-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,860	6.8	2,240	793	—	18.5	—	—	—	—	—	—	
2007111584-22	ACW #10	14-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,810	6.7	2,070	802	—	20.4	—	—	—	—	—	—	
2008111580-26	ACW #10	19-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,890	6.7	2,090	767	—	21.4	—	—	—	—	—	—	
1002191350	ACW #10	19-Feb-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,780	6.99	2,360	1,020	—	21.2	—	—	—	—	—	—	
1002190000	ACW #10 D	19-Feb-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,380	—	1,030	—	—	—	—	—	—	—	—
10120332-17	ACW #10	08-Dec-10	0.89 J	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6,517	6.8	5,400	1,200	—	20.6	—	—	—	—	—	—	
T92440-3	ACW #10	09-Nov-11	0.39 J	<1.0	<1.0	—	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,700	—	3,250	1,270	—	17.4	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	19-Jun-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25,000	—	18,670	9,737	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	15-Sep-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10,570	—	6,820	3,437	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	09-Nov-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10,160	—	6,592	3,620	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	21-Apr-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16,290	—	9,520	6,400	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	27-Oct-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20,060	—	13,280	6,200	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	27-Oct-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20,550	—	12,900	6,600	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	01-Feb-95	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	32,200	—	19,880	11,582	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	17-May-95	<5	<10	<5	—	—	—	<15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12,000	6.8	7,200	4,400	250	—	1.9	<1.0	<2.0	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	27-Jun-95	5.1	<2.5	<2.5	—	—	—	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11,000	7.2	7,000	6,500	210	—	1.6	<1.0	<2.0	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	29-Aug-95	8	<10	<5	<5	<5	<5	<15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10,000	6.8	6,000	3,400	220	—	2.2	6.2	<2.0	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	07-Feb-96	6.9	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11,000	7.8	7,400	3,400	230	—	1.5	0.15	0.087	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	07-Feb-96	7.6	<2.5	<2.5	—	—	—	<7.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11,030	7.2	6,740	3,770	248	—	1.6	0.39	<1.25	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	08-May-96	6.76	<1.0	<1.0	—	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9,840	7.3	5,080	3,120	206	—	<1.25	0.37	<1.25	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	13-Aug-96	7.9	2.2	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12,000	7.3	10,000	4,200	230	—	2	1.0	0.18	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	05-Nov-96	32	1.7	<1.0	—	—	—	1.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	7.3	25,000	13,000	560	—	2.9	0.4	0.31	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	06-May-97	21	5.3	3.1	—	—	—	3.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10,200	—	6,700	3,600	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	21-Nov-97	28	3.1	<0.5	—	—	—	2.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	27,900	7.6	16,000	9,800	520	—	<4	<0.5	0.16	—	—	—	
S98-0174	ACW #11	12-May-98	70	8.2	1.3	—	—	—	4.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	36,000	—	22,000	13,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
S98-0460	ACW #11	20-Oct-98	51	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	42,500	6.60	29,600	17,000	680	18.5	<10	0.43	0.11	—	—	—	
M99-0014	ACW #11	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19,800	—	11,100	7,200	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0192	ACW #11	20-Oct-99	14	4.5	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19,300	6.94	13,600	7,800	340	19.1	<4	0.60	0.055	—	0.096	0.0088	
M00-0087	ACW #11	09-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	31,500	—	21,000	18,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0227	ACW #11	01-Nov-00	16	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25,700	6.82	21,900	10,000	490	13.1	<2	<0.4	<1	—	—	<0.1	
M01-0135	ACW #11	01-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	32,800	—	20,000	15,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0476	ACW #11	23-Oct-01	59	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	47,800	6.55	32,900	17,000	800	21.5	<20	0.41	<10	—	<0.05	<0.1	
2002040220-09	AC W #11	29-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	34,200	—	25,500	15,000	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002110896-19	AC W #11	06-Nov-02	13	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11,000	6.98 H	9,700	4,600	320	—	1.5	<0.40	1.4	—	—	0.0083	
2003101363-8	ACW #11	04-Nov-03	2.7	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,950	6.8	3,470	4,520	—	19.5	—	—	—	—	—	0.0266	
2004111601-14	ACW #11	10-Nov-04	19.3	<1.0	0.53 J	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21,200	6.6	18,300 (14,700)	7,950	—	21.8	—	—	—	—	—	—	
2005050586-5	ACW #11	23-May-05	22.2	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22,200	6.6	17,700	8,339	—	22.8	—	—	—	—	—	—	
2005121523-10	ACW #11	13-Dec-05	18.7	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	27,000	6.5	10,400	4,580	—	20.3	—	—	—	—	—	—	
2007030225-13	ACW #11	06-Mar-07	11	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18,500	6.6	14,500	8,880	—	20.6	—	—	—	—	—	—	
2007111584-13	ACW #11	13-Nov-07	3.2	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13,260	6.8	11,300	6,540	—	20.3	—						

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium, mg/l	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
2007030225-27	ACW #10	08-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	202	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-22	ACW #10	14-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	187	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-26	ACW #10	19-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	175	—	—	—	—	—	—	—
1002191350	ACW #10	19-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	180	—	—	—	—	—	—	—
1002190000	ACW #10 D	19-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	176	—	—	—	—	—	—	—
10120332-17	ACW #10	08-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	264	—	—	—	—	—	—	—
T92440-3	ACW #10	09-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	215	—	—	—	—	—	—	—
ACW #11	ACW #11	19-Jun-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	15-Sep-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	09-Nov-93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	21-Apr-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	27-Oct-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	27-Oct-94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	01-Feb-95	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	17-May-95	—	0.3	—	740	—	—	<0.025	0.36	—	260	0.23	—	—	—	16	—	42	—	1,200	—	<0.020	230	—	—	—	3,300
ACW #11	ACW #11	27-Jun-95	—	0.4	—	720	—	—	<0.025	0.29	—	270	0.2	—	—	—	16	—	45	—	980	—	<0.020	210	—	—	—	2,800
ACW #11	ACW #11	29-Aug-95	—	0.3	—	550	—	—	<0.025	0.17	—	210	0.088	—	—	—	16	—	44	—	880	—	<0.020	220	—	—	—	2,700
ACW #11	ACW #11	07-Feb-96	—	0.3	—	660	—	—	<0.006	0.38	—	230	0.13	—	—	—	26	—	47	—	1,500	—	<0.010	210	—	—	—	2,600
ACW #11	ACW #11	07-Feb-96	—	0.4	—	668	—	—	<0.1	0.5	—	224	0.1	—	—	—	31	—	46	—	1,400	—	<0.1	200	—	—	—	2,590
ACW #11	ACW #11	08-May-96	—	<0.5	—	484	—	—	0.02	0.3	—	220	0.09	—	—	—	29	—	50	—	1,160	—	<0.05	111	—	—	—	2,110
ACW #11	ACW #11	13-Aug-96	—	0.4	—	540	—	—	0.013	0.28	—	190	0.061	—	—	—	24	—	47	—	1,700	—	0.12	160	—	—	—	2,100
ACW #11	ACW #11	05-Nov-96	—	0.3	—	1,200	—	—	<0.007	0.25	—	430	0.14	—	—	—	35	—	21	—	5,100	—	0.068	170	—	—	—	4,700
ACW #11	ACW #11	06-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #11	ACW #11	21-Nov-97	—	0.3	—	1,000	—	—	<0.01	0.4	—	330	0.22	—	—	—	27	—	18	—	2,700	—	0.21	170	—	—	—	—
S98-0174	ACW #11	12-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
S98-0460	ACW #11	20-Oct-98	—	0.32	—	1,500	—	—	<0.0025	0.68	—	520	0.35	—	—	—	41.0	—	22	—	5,100	—	<0.05	180	180	<25	<25	5,900
M99-0014	ACW #11	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0192	ACW #11	20-Oct-99	0.42	0.30	<0.002	1,100	<0.005	<0.005	0.0039	0.68	<0.005	280	0.17	<0.0002	0.0045	<0.02	27	—	19	<0.005	2,300	0.013	<0.05	140	140	<25	<25	3,900
M00-0087	ACW #11	09-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0227	ACW #11	01-Nov-00	0.37	0.46	<0.01	1,730	<0.01	—	<0.005	1.1	<0.05	560	0.37	0.00028	—	—	33	<0.1	26	<0.02	4,440	—	<0.1	190	190	<25	<25	6,600
M01-0135	ACW #11	01-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0476	ACW #11	23-Oct-01	0.26	0.36	<0.005	2,500	<0.01	<0.01	<0.005	1.4	0.53	840	0.38	0.00049	<0.01	<0.04	57	<0.1	31	<0.01	9,500	0.068	<0.1	160	160	<25	<25	9,700
2002040220-09	AC W #11	29-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002110896-19	AC W #11	06-Nov-02	—	0.33	—	1,200	—	—	—	1.3	—	410	0.26	—	—	—	50	—	48	—	3,000	—	—	220	220	<2.0	<2.0	4,800
2003101363-8	ACW #11	04-Nov-03	—	—	<0.0040	—	<0.010	—	<0.025	—	<0.010	—	—	—	—	<0.040	—	—	—	<0.010	1,740	—	<0.020	—	—	—	—	—
2004111601-14	ACW #11	10-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,270	—	—	—	—	—	—	—
2005050586-5	ACW #11	23-May-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,022	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-10	ACW #11	13-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,240	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-13	ACW #11	06-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,930	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-13	ACW #11	13-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,860	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-14	ACW #11	18-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,950	—	—	—	—	—	—	—
1002251100	ACW #11	25-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,120	—	—	—	—	—	—	—
10120332-26	ACW #11	09-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8,430	—	—	—	—	—	—	—
T92442-7	ACW #11	10-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,290	—	—	—	—	—	—	—
ACW #12	ACW #12	19-Feb-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #12D	ACW #12D	19-Feb-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #12	ACW #12	08-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ACW #12	ACW #12	20-Aug-97	—	0.2	—	84	—	—	<0.01	0.5	—	31	0.05	—	—	—	23	—	18	—	100	—	<0.02	130	—	—	—	—
ACW #12D	ACW #12D	20-Aug-97	—	0.2	—	91	—	—	<0.01	0.4	—	34	0.05	—	—	—	22	—	19	—	100	—	<0.02	120	—	—	—	—
ACW #12	ACW #12	23-Oct-97	—	0.2	—	150	—	—	<0.01	0.2	—	54	0.03	—	—	—	13	—	20	—	120	—	<0.02	160	—	—	—	—
S98-0058	ACW #12	24-Feb-98	—	—	—	170	—	—	—	—	—	60	—	—	—	—	10	—	21	—	120	—	—	160	—	—	—	—
S98-0059	ACW #12D	24-Feb-98	—	—	—	170	—	—	—	—	—	60	—	—	—	—	10	—	21	—	120	—	—	150	—	—	—	—
S98-0188	ACW #12	01-Jun-98	—	—	—	210	—	—	—	—	—	73	—	—	—	—	9	—	23	—	130	—	—	150	150	—	—	—
S98-0189	ACW #12D	01-Jun-98	—	—	—	200	—	—	—	—	—	71	—	—	—	—	9	—	22	—	130	—	—	150	150	—	—	—
S98-0294	ACW #12	11-Aug-98	—	—	—	180	—	—	—	—	—	62	—	—	—	—	9.8	—	21	—	130	—	—	140	140	<25	<25	710
S98-0295	ACW #12D	11-Aug-98	—	—	—	180	—	—	—	—	—	61	—	—	—	—	9.7	—	24	—	130	—	—	160	160	<25	<25	700
S98-0474	ACW #12	22-Oct-98	—	0.27	—	210	—	—	<0.0025	0.17	—	80	0.032	—	—	—	10	—	23	—	140	—	<0.05	150	150	<25	<25	850
S98-047																												

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Organics																					Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3-, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l					
			Benzene, ug/l	Toluene, ug/l	Ethylbenzene, ug/l	m-Xylene, ug/l	p-Xylene, ug/l	o-Xylene, ug/l	Total Xylene, ug/l	MTBE, ug/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, ug/l	Acenaphthylene, ug/l	Anthracene, ug/l	Benzo(a)anthracene, ug/l	Benzo(b)fluoranthene, ug/l	Benzo(k)fluoranthene, ug/l	Benzo(g,h,i)perylene, ug/l	Benzo(a)pyrene, ug/l	Chrysene, ug/l	Dibenzo(a,h)anthracene, ug/l	Fluoranthene, ug/l	Fluorene, ug/l													Indeno(1,2,3-cd)pyrene, ug/l				
M99-0024	ACW #12	14-May-99	4	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	<0.25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,390	7.47	1,440	500	120	23.8	<2	0.86	0.14	—	—	—	
M99-0026	ACW #12D	14-May-99	4	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	<0.25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,350	7.42	1,410	590	150	23.9	<2	0.86	0.18	—	—	—
M99-0087	ACW #12	11-Aug-99	5.3	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,650	7.35	1,750	750	160	21.7	<0.2	0.85	0.45	—	—	—
M99-0088	ACW #12D	11-Aug-99	2.4	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,630	7.33	1,880	810	160	21.1	<1	0.85	0.53	—	—	—
M99-0202	ACW #12	22-Oct-99	4.7	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,180	7.50	1,620	650	130	19.8	<2	0.98	0.41	—	0.034	0.0094
M99-0204	ACW #12D	22-Oct-99	4.4	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,170	7.48	1,390	560	140	19.8	<2	0.95	0.32	—	0.031	0.0084
M00-0024	ACW #12	22-Feb-00	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,950	7.38	1,260	680	130	16.4	<1.0	1.1	<0.5	—	—	—
M00-0098	ACW #12	11-May-00	<5	<5	<5	—	—	—	<10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,590	7.88	989	470	100	18.5	0.47	1.2	0.15	—	—	—
M00-0197	ACW #12	07-Aug-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,800	7.63	1,270	460	110	25.4	0.47	1.1	0.087	—	—	—
M00-0240	ACW #12	03-Nov-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,520	7.5	1,780	890	130	19.2	<20	1.1	0.30	—	—	<0.1
M01-0011	ACW #12	20-Feb-01	<2	<2	<2	—	—	—	<4	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,230	7.44 H	1,210	670	140	21.5	0.74	0.88	0.28	—	—	—
M01-0145	ACW #12	03-May-01	2.4	<2	<2	—	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,100	7.4	1,060	570	110	22.2	1.4	1.00	<1	—	—	—
M01-0146	ACW #12D	03-May-01	2.1	<2	<2	—	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,120	7.44	1,150	510	110	22.5	1.3	0.97	<1	—	—	—
M01-0405	ACW #12	01-Aug-01	<2	<2	<2 Jc	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,080	7.34	1,290	490	120	24.6	<2	0.97	<1	—	—	—
M01-0486	ACW #12	25-Oct-01	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,890	7.43 H	1,220	1400	110	19.7	<2	1.10	<0.5	—	<0.05	<0.1
M02-0046	ACW #12	20-Feb-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,200	7.27	1,370	720	120	—	<10	0.85	0.24	—	—	—
M02-0046	ACW #12 R	20-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-22	ACW #12	01-May-02	2.6	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,030	7.43	1,180	490	130	—	<2.0	1.0	<2.0	—	—	—
2002040220-23	ACW #12D	01-May-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,900	7.48	1,100	440	140	—	<2.0	1.1	<2.0	—	—	—
2002110896-24	ACW #12	07-Nov-02	3.7	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,800	7.61 H	1,300	450	150	—	0.50	1.1	0.64	—	—	0.0066
2003101363-22	ACW #12	06-Nov-03	1.0 J	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,605	6.9	1,220	410	—	16.8	—	—	—	—	—	—
2004111601-22	ACW #12	11-Nov-04	1.8	<1.0	<1.0	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,270	6.9	1,300	449	—	20.1	—	—	—	—	—	—
2005121523-21	ACW #12	14-Dec-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,090	7.0	1,130	393	—	19.3	—	—	—	—	—	—
2007030225-30	ACW #12	08-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,980	7.2	1,650	529	—	19.6	—	—	—	—	—	—
2007111584-21	ACW #12	14-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,920	7.0	1,460	451	—	20.4	—	—	—	—	—	—
2008111580-25	ACW #12	19-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,300	6.9	1,570	460	—	20.7	—	—	—	—	—	—
1002241250	ACW #12	24-Feb-10	2.6	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,760	6.97	3,680	1130	—	21.1	—	—	—	—	—	—
10120332-18	ACW #12	08-Dec-10	1.6	<1	<1	<2	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,953	7.26	5,420	1270	—	20.2	—	—	—	—	—	—
T92440-4	ACW #12	09-Nov-11	2.5	<1.0	<1.0	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,500	—	3,300	1210	—	17.3	—	—	—	—	—	—
ACW #13	ACW #13	20-Feb-97	<0.5	<0.5	1.5	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	681	—	440	53	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #13	ACW #13	08-May-97	0.61	0.58	<0.5	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	643	—	460	57	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #13D	ACW #13D	08-May-97	0.65	0.62	<0.5	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	630	—	460	52	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #13	ACW #13	20-Aug-97	<0.5	<0.5	<0.5	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	654	8.3	440	55	96	—	0.4	1.3	0.99	—	—	—
ACW #13	ACW #13	23-Oct-97	0.59	0.76	<0.5	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	728	8.3	400	50	95	—	0.4	1.3	1	—	—	—
S98-0060	ACW #13	24-Feb-98	<0.50	<0.50	<0.50	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	727	8.4	450	59	100	—	0.5	1.6	1.2	—	—	—
S98-0190	ACW #13	01-Jun-98	<0.50	<0.50	<0.50	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	700	8.0	450	—	—	—	—	—	1.2	—	—	—
S98-0296	ACW #13	11-Aug-98	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	679	7.93	467	48	110	19.7	<5	1.6	3.3	—	—	—
S98-0476	ACW #13	22-Oct-98	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	686	7.94	439	47	92	19.9	<5	1.3	1.3	—	—	—
S99-0085	ACW #13	23-Feb-99	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	792	8.18	493	74	93	12.6	0.3	1.5	0.74	—	—	—
M99-0027	ACW #13	14-May-99	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	<0.25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—</																

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium, mg/l	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
M99-0024	ACW #12	14-May-99	—	0.28	—	210	—	—	0.0063	0.16	—	74	0.026	—	—	—	9.5	—	23	—	150	—	<0.05	150	150	<25	<25	840
M99-0026	ACW #12D	14-May-99	—	0.26	—	210	—	—	0.0044	0.16	—	73	0.025	—	—	—	9.0	—	26	—	140	—	<0.05	150	150	<25	<25	810
M99-0087	ACW #12	11-Aug-99	—	—	—	270	—	—	—	—	—	96	—	—	—	—	9.0	—	29	—	160	—	—	140	140	<25	<25	1100
M99-0088	ACW #12D	11-Aug-99	—	—	—	280	—	—	—	—	—	98	—	—	—	—	9.2	—	36	—	160	—	—	140	140	<25	<25	1100
M99-0202	ACW #12	22-Oct-99	0.13	0.26	<0.002	220	<0.005	<0.005	<0.0025	0.14	<0.005	0.77	0.024	<0.0002	0.0043	<0.02	8.4	—	21	<0.005	140	0.0088	<0.05	140	140	<25	<25	860
M99-0204	ACW #12D	22-Oct-99	0.13	0.26	<0.002	230	<0.005	<0.005	<0.0025	0.16	<0.005	79	0.024	<0.0002	<0.005	<0.02	8.7	—	20	<0.005	140	0.0086	<0.05	140	140	<25	<25	890
M00-0024	ACW #12	22-Feb-00	—	—	—	210	—	—	—	—	—	71	—	—	—	—	9.2	—	22	—	130	—	—	130	130	<25	<25	800
M00-0098	ACW #12	11-May-00	—	—	—	150	—	—	—	—	—	51	—	—	—	—	9.3	—	28	—	120	—	—	140	140	<25	<25	590
M00-0197	ACW #12	07-Aug-00	—	—	—	140	—	—	—	—	—	45	—	—	—	—	10	—	33	—	110	—	—	140	140	<25	<25	520
M00-0240	ACW #12	03-Nov-00	0.14	0.29	<0.01	200	<0.01	—	0.0059	1.9	<0.05	71	0.053	<0.0002	—	—	16	<0.1	29	<0.02	280	—	<0.1	140	140	<25	<25	800
M01-0011	ACW #12	20-Feb-01	—	—	—	190	—	—	—	—	—	68	—	—	—	—	11	—	31	—	170	—	—	150	150	<25	<25	750
M01-0145	ACW #12	03-May-01	—	—	—	160	—	—	—	—	—	56	—	—	—	—	9.2	—	32	—	150	—	—	140	140	<25	<25	630
M01-0146	ACW #12D	03-May-01	—	—	—	160	—	—	—	—	—	57	—	—	—	—	8.9	—	31	—	150	—	—	150	150	<25	<25	630
M01-0405	ACW #12	01-Aug-01	—	—	—	180	—	—	—	—	—	64	—	—	—	—	9.6	—	28	—	140	—	—	140	140	<25	<25	710
M01-0486	ACW #12	25-Oct-01	0.11	0.25	<0.005	160	<0.01	<0.01	<0.005	0.29	<0.05	56	0.032	<0.0002	<0.01	<0.04	9.3	<0.1	34	<0.02	120	0.011	<0.1	140	140	<25	<25	630
M02-0046	ACW #12	20-Feb-02	—	—	—	180	—	—	—	—	—	64	—	—	—	—	8.6	—	36	—	140	—	—	140	140	<25	<25	750
M02-0046	ACW #12 R	20-Feb-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-22	ACW #12	01-May-02	—	—	—	170	—	—	—	—	—	61	—	—	—	—	8.9	—	35	—	130	—	—	140	140	<25	<25	670
2002040220-23	ACW #12D	01-May-02	—	—	—	150	—	—	—	—	—	54	—	—	—	—	8.8	—	33	—	110	—	—	150	150	<25	<25	600
2002110896-24	ACW #12	07-Nov-02	—	0.24	—	150	—	—	—	0.24	—	63	0.020	—	—	—	11	—	44	—	150	—	—	150	150	<2.0	<2.0	640
2003101363-22	ACW #12	06-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	126	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-22	ACW #12	11-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	137	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-21	ACW #12	14-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-30	ACW #12	08-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-21	ACW #12	14-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-25	ACW #12	19-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	126	—	—	—	—	—	—	—
1002241250	ACW #12	24-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	244	—	—	—	—	—	—	—
10120332-18	ACW #12	08-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	263	—	—	—	—	—	—	—
T92440-4	ACW #12	09-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	236	—	—	—	—	—	—	—
ACW #13	ACW #13	20-Feb-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #13	ACW #13	08-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #13D	ACW #13D	08-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #13	ACW #13	20-Aug-97	—	0.2	—	39	—	—	<0.01	0.3	—	14	0.02	—	—	—	10	—	20	—	79	—	<0.02	160	—	—	—	—
ACW #13	ACW #13	23-Oct-97	—	0.2	—	34	—	—	<0.01	0.2	—	14	<0.01	—	—	—	15	—	21	—	84	—	<0.02	170	—	—	—	—
S98-0060	ACW #13	24-Feb-98	—	—	—	31	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	17	—	21	—	87	—	—	170	—	—	—	—
S98-0190	ACW #13	01-Jun-98	—	—	—	40	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	10	—	21	—	85	—	—	170	170	—	—	—
S98-0296	ACW #13	11-Aug-98	—	—	—	43	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	9.4	—	15	—	85	—	—	170	170	<25	<25	170
S98-0476	ACW #13	22-Oct-98	—	0.23	—	48	—	—	<0.0025	0.37	—	16	0.017	—	—	—	7.5	—	23	—	87	—	<0.05	170	170	<25	<25	190
S99-0085	ACW #13	23-Feb-99	—	—	—	44	—	—	—	—	—	15	—	—	—	—	7.0	—	23	—	110	—	—	180	180	<25	<25	170
M99-0027	ACW #13	14-May-99	—	0.25	—	46	—	—	0.0062	0.17	—	15	0.0084	—	—	—	5.3	—	28	—	86	—	<0.05	170	170	<25	<25	180
M99-0089	ACW #13	11-Aug-99	—	—	—	49	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—	5.0	—	26	—	86	—	—	170	170	<25	<25	190
M99-0205	ACW #13	22-Oct-99	0.057	0.23	<0.002	49	0.0055	<0.005	<0.0025	0.23	<0.005	15	0.018	<0.0002	0.0044	<0.02	5.9	—	19	<0.005	89	<0.005	<0.05	160	160	<25	<25	190
M00-0028	ACW #13	23-Feb-00	—	—	—	44	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	6.3	—	14	—	82	—	—	160	160	<25	<25	170
M00-0096	ACW #13	11-May-00	—	—	—	48	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—	6.6	—	30	—	88	—	—	170	170	<25	<25	190
M00-0198	ACW #13	08-Aug-00	—	—	—	49	—	—	—	—	—	15	—	—	—	—	5.8	—	<2.0	—	82	—	—	160	160	<25	<25	180
M00-0199	ACW #13D	08-Aug-00	—	—	—	50	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—	6.0	—	37	—	84	—	—	160	160	<25	<25	180
M00-0242	ACW #13	06-Nov-00	0.061	0.26	<0.01	55	<0.01	—	<0.005	0.34	<0.05	19	0.024	<0.0002	—	—	11	<0.1	29	<0.02	210	—	<0.1	170	170	<25	<25	220
M01-0013	ACW #13	20-Feb-01	—	—	—	48	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—	7.5	—	34	—	130	—	—	160	160	<25	<25	190
M01-0159	ACW #13	07-May-01	—	—	—	47	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—	4.6	—	33	—	88	—	—	180	180	<25	<25	180
M01-0406	ACW #13	01-Aug-01	—	—	—	46	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—	6.1	—	29	—	86	—	—	170	170	<25	<25	180
M01-0407	ACW #13D	01-Aug-01	—	—	—	42	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	6	—	30	—	80	—	—	160	160	<25	<25	160
M01-0490	ACW #13	25-Oct-01	0.046	0.22	<0.005	45	<0.01	<0.01	<0.005	0.17	<0.05	15	0.02	<0.0002	<0.01	<0.04	6	<0.1	34	<0.02	78	<0.005	<0.1	170	170	<25	<25	170
M02-0047	ACW #13	20-Feb-02	—	—	—	44	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	5.0	—	36	—	78	—	—	160	160	<25	<25	180
M02-0047	ACW #13 R	20-Feb-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-24	ACW #13	01-May-02	—	—	—	52	—	—</																				

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, ug/l	Toluene, ug/l	Ethylbenzene, ug/l	m-Xylene ug/l	p-Xylene ug/l	o-Xylene ug/l	Total Xylene, ug/l	MTBE, ug/l	Gasoline Range Organics, ug/l	Acenaphthene, ug/l	Acenaphthylene, ug/l	Anthracene, ug/l	Benzo(a)anthracene, ug/l	Benzo(b)fluoranthene, ug/l	Benzo(k)fluoranthene, ug/l	Benzo(g,h,i)perylene, ug/l	Benzo(a)pyrene, ug/l	Chrysene, ug/l	Dibenzo(a,h)anthracene, ug/l	Fluoranthene, ug/l	Fluorene, ug/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, ug/l	Naphthalene, ug/l	Phenanthrene, ug/l	Pyrene, ug/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l		
2003050551-3	ACW #13	19-May-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	747	7.5 H	502	47.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2003080979-3	ACW #13	19-Aug-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	661	6.89	460	41.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2003101363-20	ACW #13	06-Nov-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	759	6.8	490	43.8	—	18.6	—	—	—	—	—	—	—	—
2004020197-6	ACW #13	26-Feb-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	724	7.0	476	43.0	—	18.9	—	—	—	—	—	—	—	—
2004050647-4	ACW #13	12-May-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	759	7.0	492	41.7	—	22.3	—	—	—	—	—	—	—	—
2004081157-4	ACW #13	24-Aug-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	660	7.4	496	45.0	—	22.8	—	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-20	ACW #13	11-Nov-04	0.50 J	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	987	7.2	558	50.0	—	18.3	—	—	—	—	—	—	—	—
2005020148-4	ACW #13	14-Feb-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,036	7.4	520	61.0	—	19.6	—	—	—	—	—	—	—	—
2005050586-9	ACW #13	24-May-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	811	7.2	447	32.0	—	24.4	—	—	—	—	—	—	—	—
2005081051-4	ACW #13	22-Aug-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	884	6.8	513	71.0	—	23.8	—	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-26	ACW #13	15-Dec-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	917	6.9	551	172	—	17.5	—	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-27	ACW #13D	15-Dec-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	548	88.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2006020147-4	ACW #13	13-Feb-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	906	7.1	551	93.0	—	19.7	—	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-4	ACW #13	08-May-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	922	7.3	508	98.0	—	22.8	—	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-5	ACW #13D	08-May-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	505	94.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2006081053-3	ACW #13	22-Aug-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	967	7.1	568	100	—	23.2	—	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-26	ACW #13	08-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	971	7.0	586	119	—	17.9	—	—	—	—	—	—	—	—
2007050615-4	ACW #13	15-May-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,025	7.2	651	127	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007091015-4	ACW #13	22-Aug-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,085	7.1	690	121	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-23	ACW #13	15-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,012	7.1	855	130	—	19	—	—	—	—	—	—	—	—
2008020241-4	ACW #13	19-Feb-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,070	7.3	691	123	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—
2008060775-4	ACW #13	09-Jun-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,100	7.3	639	122	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—
2008060775-5	ACW #13D	09-Jun-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	631	122	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2008081172-5	ACW #13	13-Aug-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,110	7.3	688	131	—	20.2	—	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-28	ACW #13	20-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,155	7.0	1,290	135	—	19	—	—	—	—	—	—	—	—
2009030219-4	ACW #13	03-Mar-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,109	7.1	666	97.8	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—
2009030219-5	ACW #13D	03-Mar-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	631	97.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2009050622-6	ACW #13	19-May-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,088	7.1	668	134	—	22	—	—	—	—	—	—	—	—
2009080924-6	ACW #13	27-Aug-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,115	7.1	706	126	—	21	—	—	—	—	—	—	—	—
1002191130	ACW #13	19-Feb-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,000	7.95	662	169	—	22.3	—	—	—	—	—	—	—	—
10060909-03	ACW #13	28-Jun-10	<1	<1	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	949	7.62	1,050	148	—	23.0	—	—	—	—	—	—	—	—
10060909-05	ACW #13D	28-Jun-10	<1	<1	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,060	145	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10090591-01	ACW #13	20-Sep-10	<1	0.41 J	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,062	7.04	783	158	—	22.3	—	—	—	—	—	—	—	—
10090591-06	ACW #13D	21-Sep-10	<2	0.27 J	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	732	166	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10120332-07	ACW #13	07-Dec-10	<1	<1	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,019	7.50	880	161	—	20.8	—	—	—	—	—	—	—	—
11020378-01	ACW #13	16-Feb-11	<1	<1	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,020	7.60	888	194	—	20.9	—	—	—	—	—	—	—	—
T75731-1	ACW #13	10-May-11	<1	<2	<2	—	—	—	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,019	7.35	682	192	—	25.2	—	—	—	—	—	—	—	—
T75731-6	ACW #13D	10-May-11	<2	<2	<2	—	—	—	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	714	198	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
T84868-2	ACW #13	17-Aug-11	<1	<1	<1	—	—	—	<3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,020	—	707	200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
T9244																																									

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
2003050551-3	ACW #13	19-May-03	—	—	—	49.400	—	—	—	—	—	16.200	—	—	—	—	—	—	—	—	69.8	—	—	182	—	—	—	190
2003080979-3	ACW #13	19-Aug-03	—	—	—	52.400	—	—	—	—	—	17.800	—	—	—	—	—	—	—	—	78.6	—	—	193	—	—	—	204
2003101363-20	ACW #13	06-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	77.4	—	—	—	—	—	—	—
2004020197-6	ACW #13	26-Feb-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80.5	—	—	—	—	—	—	—
2004050647-4	ACW #13	12-May-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	76.5	—	—	—	—	—	—	—
2004081157-4	ACW #13	24-Aug-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	77.7	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-20	ACW #13	11-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79.1	—	—	—	—	—	—	—
2005020148-4	ACW #13	14-Feb-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	78.3	—	—	—	—	—	—	—
2005050586-9	ACW #13	24-May-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	69.6	—	—	—	—	—	—	—
2005081051-4	ACW #13	22-Aug-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	84.6	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-26	ACW #13	15-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	82.9	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-27	ACW #13D	15-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79.2	—	—	—	—	—	—	—
2006020147-4	ACW #13	13-Feb-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80.5	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-4	ACW #13	08-May-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	63.4	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-5	ACW #13D	08-May-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	70.1	—	—	—	—	—	—	—
2006081053-3	ACW #13	22-Aug-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79.8	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-26	ACW #13	08-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	91.6	—	—	—	—	—	—	—
2007050615-4	ACW #13	15-May-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	84.4	—	—	—	—	—	—	—
2007091015-4	ACW #13	22-Aug-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	81.2	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-23	ACW #13	15-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	86.5	—	—	—	—	—	—	—
2008020241-4	ACW #13	19-Feb-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	83.9	—	—	—	—	—	—	—
2008060775-4	ACW #13	09-Jun-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88.7	—	—	—	—	—	—	—
2008060775-5	ACW #13D	09-Jun-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	86.8	—	—	—	—	—	—	—
2008081172-5	ACW #13	13-Aug-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	74.7	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-28	ACW #13	20-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	89.1	—	—	—	—	—	—	—
2009030219-4	ACW #13	03-Mar-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	89.6	—	—	—	—	—	—	—
2009030219-5	ACW #13D	03-Mar-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88.8	—	—	—	—	—	—	—
2009050622-6	ACW #13	19-May-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	87.5	—	—	—	—	—	—	—
2009080924-6	ACW #13	27-Aug-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	86.7	—	—	—	—	—	—	—
1002191130	ACW #13	19-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88.5	—	—	—	—	—	—	—
10060909-03	ACW #13	28-Jun-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	97.8	—	—	—	—	—	—	—
10060909-05	ACW #13D	28-Jun-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	92.2	—	—	—	—	—	—	—
10090591-01	ACW #13	20-Sep-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	95.4	—	—	—	—	—	—	—
10090591-06	ACW #13D	21-Sep-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	93.5	—	—	—	—	—	—	—
10120332-07	ACW #13	07-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	99.2	—	—	—	—	—	—	—
11020378-01	ACW #13	16-Feb-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	100	—	—	—	—	—	—	—
T75731-1	ACW #13	10-May-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	98.5	—	—	—	—	—	—	—
T75731-6	ACW #13D	10-May-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	101.0	—	—	—	—	—	—	—
T84868-2	ACW #13	17-Aug-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	99.1	—	—	—	—	—	—	—
T92444-6	ACW #13	09-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	89.6	—	—	—	—	—	—	—
ACW #14	ACW #14	20-Feb-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #14	ACW #14	07-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ACW #14	ACW #14	20-Aug-97	—	0.2	—	45	—	—	<0.01	0.5	—	15	0.03	—	—	—	5	—	20	—	81	—	0.03	150	—	—	—	—
ACW #14	ACW #14	22-Oct-97	—	0.2	—	46	—	—	<0.01	0.3	—	16	0.01	—	—	—	5	—	20	—	81	—	<0.02	180	—	—	—	—
S98-0173	ACW #14	24-Feb-98	—	—	—	46	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—	5	—	22	—	87	—	—	180	—	—	—	—
S98-0184	ACW #14	13-May-98	—	—	—	47	—	—	—	—	—	18	—	—	—	—	6	—	24	—	97	—	—	170	170	—	—	—
S98-0293	ACW #14	11-Aug-98	—	—	—	48	—	—	—	—	—	16	—	—	—	—	5.5	—	25	—	90	—	—	170	170	<25	<25	190
S98-0471	ACW #14	21-Oct-98	—	0.25	—	52	—	—	0.0026	0.20	—	19	0.014	—	—	—	6.2	—	25	—	97	—	<0.05	170	170	<25	<25	210
S99-0080	ACW #14	23-Feb-99	—	—	—	47	—	—	—	—	—	17	—	—	—	—	6.0	—	25	—	110	—	—	180	180	<25	<25	190
M99-0021	ACW #14	13-May-99	—	0.27	—	49	—	—	0.016	0.17	—	18	0.011	—	—	—	5.7	—	28	—	95	—	<0.05	170	170	<25	<25	200
M99-0086	ACW #14	09-Aug-99	—	—	—	52	—	—	—	—	—	19	—	—	—	—	5.3	—	24	—	91	—	—	170	170	<25	<25	210
M99-0197	ACW #14	21-Oct-99	0.046	0.24	<0.002	48	<0.005	<0.005	<0.0025	0.21	<0.005	18	0.012	<0.0002	<0.005	<0.02	5.8	—	21	<0.005	98	0.0062	<0.05	170	170	<25	<25	200
M00-0023	ACW #14	22-Feb-00	—	—	—	62	—	—	—	—	—	22	—	—	—	—	5.4	—	46	—	97	—	—	160	160	<25	<25	250
M00-0093	ACW #14	10-May-00	—	—	—	51	—	—	—	—	—	19	—	—	—	—	6.6	—	34	—	110	—	—	170	170	<25	<25	200
M00-0195	ACW #14	07-Aug-00	—	—	—	50	—	—	—	—	—	18	—	—	—	—	6.0	—	39	—	95	—	—	170	170	<25	<25	200
M00-0230	ACW #14	01-Nov-00	0.068	0.30	<0.01	65	<0.01	—	<0.005	0.27	<0.05	23	0.037	<0.0002	—	—	14	<0.1	25	<0.02	300	—	<0.1	170	170	<25	<25	260
M01-0017	ACW #14	21-Feb-01	—	—	—	47	—	—	—	—	—	18	—	—	—	—	7.2	—	33	—	110	—	—	170	170	<25	<25	190
M01-0144	ACW #14	03-May-01	—	—	—	54	—	—	—	—	—	20	—	—	—	—	6.8	—	35	—	100							

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, µg/l	Toluene, µg/l	Ethylbenzene, µg/l	m-Xylene, µg/l	p-Xylene, µg/l	o-Xylene, µg/l	Total Xylene, µg/l	MTBE, µg/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, µg/l	Acenaphthylene, µg/l	Anthracene, µg/l	Benzo(a)anthracene, µg/l	Benzo(b)fluoranthene, µg/l	Benzo(k)fluoranthene, µg/l	Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	Benzo(a)pyrene, µg/l	Chrysene, µg/l	Dibenzo(a,h)anthracene, µg/l	Fluoranthene, µg/l	Fluorene, µg/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, µg/l	Naphthalene, µg/l	Phenanthrene, µg/l	Pyrene, µg/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l			
			<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
M02-0042	ACW #14 R	19-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002040220-18	ACW #14	30-Apr-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<1.0	2.9	1.7	—	—	—	—	
1	ACW #14	25-Sep-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<4.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002110896-11	ACW #14	04-Nov-02	2.0	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<0.50	1.8	1.9	—	—	—	0.012		
2002110896-12	ACW #14D	04-Nov-02	1.8	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.61	1.8	2.0	—	—	—	0.011		
2003030318/T4096-3	ACW #14	26-Mar-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2003050551-6	ACW #14	20-May-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2003050551-7	ACW #14D	20-May-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2003080979-6	ACW #14	20-Aug-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2003080979-7	ACW #14D	20-Aug-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2003101363-14	ACW #14	05-Nov-03	1.8 J	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18.2	—	—	—	—	—	—	
2004020197-7	ACW #14	26-Feb-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18.3	—	—	—	—	—	—	
2004020197-8	ACW #14D	26-Feb-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2004050647-5	ACW #14	12-May-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23.4	—	—	—	—	—	—	
2004081157-5	ACW #14	24-Aug-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23.1	—	—	—	—	—	—	
2004111601-25	ACW #14	12-Nov-04	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005020148-5	ACW #14	14-Feb-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005020148-6	ACW #14D	14-Feb-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005050586-8	ACW #14	24-May-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23.3	—	—	—	—	—	—	
2005081051-5	ACW #14	22-Aug-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23.9	—	—	—	—	—	—	
2005121523-17	ACW #14	14-Dec-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19.6	—	—	—	—	—	—	
2006020147-5	ACW #14	13-Feb-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20.6	—	—	—	—	—	—		
2006020147-6	ACW #14D	13-Feb-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2006050558-7	ACW #14	09-May-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22.4	—	—	—	—	—	—	
2006081053-5	ACW #14	22-Aug-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23.9	—	—	—	—	—	—	—	
2006081053-6	ACW #14D	22-Aug-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007030225-20	ACW #14	07-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18.2	—	—	—	—	—	—	—	
2007030225-21	ACW #14D	07-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007050615-5	ACW #14	15-May-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007081015-5	ACW #14	22-Aug-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007081015-6	ACW #14D	22-Aug-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007111584-19	ACW #14	14-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20	—	—	—	—	—	—	—	
2007111584-20	ACW #14D	14-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2008020241-5	ACW #14	19-Feb-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19.9	—	—	—	—	—	—	—	
2008020241-6	ACW #14D	19-Feb-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2008060775-6	ACW #14	09-Jun-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19.9	—	—	—	—	—	—	—	
2008081172-6	ACW #14	13-Aug-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—	
2008081172-7	ACW #14D	13-Aug-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-21	ACW #14	19-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—	
2008111580-22	ACW #14D	19-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—																						

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium, mg/l	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
M02-0042	ACW #14 R	19-Feb-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-18	ACW #14	30-Apr-02	—	—	—	57	—	—	—	—	—	21	—	—	—	—	6.3	—	31	—	90	—	—	180	180	<25	<25	230
1	ACW #14	25-Sep-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	81	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-11	ACW #14	04-Nov-02	—	0.27	—	60	—	—	—	0.38	—	22	0.018	—	—	—	7.6	—	50	—	97	—	—	180	180	<2.0	<2.0	240
2002110896-12	ACW #14D	04-Nov-02	—	0.27	—	61	—	—	—	0.40	—	23	0.018	—	—	—	7.7	—	51	—	99	—	—	180	180	<2.0	<2.0	240
2003030318/T4096-3	ACW #14	26-Mar-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62.2	—	—	—	—	—	—	—
2003050551-6	ACW #14	20-May-03	—	—	—	55.600	—	—	—	—	—	20.800	—	—	—	—	—	—	—	—	77.8	—	—	186	—	—	—	224
2003050551-7	ACW #14D	20-May-03	—	—	—	53.500	—	—	—	—	—	20.100	—	—	—	—	—	—	—	—	75.6	—	—	195	—	—	—	216
2003080979-6	ACW #14	20-Aug-03	—	—	—	53.000	—	—	—	—	—	20.300	—	—	—	—	—	—	—	—	88.4	—	—	197	—	—	—	216
2003080979-7	ACW #14D	20-Aug-03	—	—	—	53.100	—	—	—	—	—	20.300	—	—	—	—	—	—	—	—	88.9	—	—	198	—	—	—	216
2003101363-14	ACW #14	05-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	87.5	—	—	—	—	—	—	—
2004020197-7	ACW #14	26-Feb-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	89.8	—	—	—	—	—	—	—
2004020197-8	ACW #14D	26-Feb-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	89.1	—	—	—	—	—	—	—
2004050647-5	ACW #14	12-May-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	87.3	—	—	—	—	—	—	—
2004081157-5	ACW #14	24-Aug-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	85.5	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-25	ACW #14	12-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88.7	—	—	—	—	—	—	—
2005020148-5	ACW #14	14-Feb-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88.0	—	—	—	—	—	—	—
2005020148-6	ACW #14D	14-Feb-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	82.9	—	—	—	—	—	—	—
2005050586-8	ACW #14	24-May-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	82	—	—	—	—	—	—	—
2005081051-5	ACW #14	22-Aug-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	87.4	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-17	ACW #14	14-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	92.1	—	—	—	—	—	—	—
2006020147-5	ACW #14	13-Feb-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80.5	—	—	—	—	—	—	—
2006020147-6	ACW #14D	13-Feb-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	81.2	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-7	ACW #14	09-May-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	74.8	—	—	—	—	—	—	—
2006081053-5	ACW #14	22-Aug-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80.2	—	—	—	—	—	—	—
2006081053-6	ACW #14D	22-Aug-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	82.5	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-20	ACW #14	07-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	85.7	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-21	ACW #14D	07-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	89.3	—	—	—	—	—	—	—
2007050615-5	ACW #14	15-May-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	86.5	—	—	—	—	—	—	—
2007081015-5	ACW #14	22-Aug-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80.2	—	—	—	—	—	—	—
2007081015-6	ACW #14D	22-Aug-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	77.3	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-19	ACW #14	14-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-20	ACW #14D	14-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	85.5	—	—	—	—	—	—	—
2008020241-5	ACW #14	19-Feb-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	77.1	—	—	—	—	—	—	—
2008020241-6	ACW #14D	19-Feb-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	84.3	—	—	—	—	—	—	—
2008060775-6	ACW #14	09-Jun-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	85.6	—	—	—	—	—	—	—
2008081172-6	ACW #14	13-Aug-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	76.2	—	—	—	—	—	—	—
2008081172-7	ACW #14D	13-Aug-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	69.7	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-21	ACW #14	19-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	82.9	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-22	ACW #14D	19-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80.9	—	—	—	—	—	—	—
2009030219-6	ACW #14	03-Mar-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	87.2	—	—	—	—	—	—	—
2009050622-7	ACW #14	19-May-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	97.9	—	—	—	—	—	—	—
2009080924-7	ACW #14	27-Aug-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	86	—	—	—	—	—	—	—
11002181555	ACW #14	18-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	91.6	—	—	—	—	—	—	—
10060967-01	ACW #14	29-Jun-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	93.4	—	—	—	—	—	—	—
10090591-04	ACW #14	21-Sep-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	95.1	—	—	—	—	—	—	—
10120332-04	ACW #14	07-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	98.8	—	—	—	—	—	—	—
11020378-03	ACW #14	16-Feb-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	105	—	—	—	—	—	—	—
T75731-3	ACW #14	11-May-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	105	—	—	—	—	—	—	—
T84868-1	ACW #14	17-Aug-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	101	—	—	—	—	—	—	—
T92444-1	ACW #14	09-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	90.4	—	—	—	—	—	—	—
M99-0206	ACW #15	23-Oct-99	0.11	0.21	<0.002	66	0.022	<0.005	0.0039	0.75	<0.005	20	0.051	<0.0002	0.040	<0.02	28	—	30	<0.005	130	<0.0005	0.096	130	130	<25	<25	250
M00-0026	ACW #15	23-Feb-00	—	—	—	62	—	—	—	—	—	15	—	—	—	—	5.7	—	27	—	81	—	—	170	170	<25	<25	220
M00-0027	ACW #15D	23-Feb-00	—	—	—	58	—	—	—	—	—	15	—	—	—	—	5.8	—	24	—	82	—	—	180	180	<25	<25	210
M00-0095	ACW #15	11-May-00	—	—	—	47	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	4.9	—	29	—	76	—	—	170	170	<25	<25	170
M00-0200	ACW #15	08-Aug-00	—	—	—	45	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	9.1	—	34	—	77	—	—	170	170	<25	<25	160
M00-0236	ACW #15	02-Nov-00	0.064	0.27	<0.01	53	<0.01	—	<0.005	0.22	<0.05	18	0.026	<0.0002	—	—	16	<0.1	27	<0.02	250	—	<0.1	180	180	<25	<25	210
M01-0014	ACW #15	20-Feb-01	—	—	—	40	—	—	—	—	—	14	—	—	—	—	8.6	—	31	—	100	—</						

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Organic Compounds (ug/l)																			Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l									
			Benzene	Toluene	Ethylbenzene	m-Xylene	p-Xylene	o-Xylene	Total Xylene	MTBE	Gasoline Range Organics	Acenaphthene	Acenaphthylene	Anthracene	Benzo(a)anthracene	Benzo(b)fluoranthene	Benzo(k)fluoranthene	Benzo(g,h,i)perylene	Benzo(a)pyrene	Chrysene	Dibenzo(a,h)anthracene													Fluoranthene	Fluorene	Indeno(1,2,3-cd)pyrene	Naphthalene	Phenanthrene	Pyrene			
M01-0410	ACW #15	02-Aug-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	627	8.03	397	82	75	22.9	0.39	1.3	0.98	—	—	—			
M01-0489	ACW #15	25-Oct-01	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	627	7.86	393	56	85	19.9	<1	1.4	1	—	<0.05	<0.1			
M02-0043	ACW #15	19-Feb-02	<2.0	3.4	2.0	—	—	—	11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	629	7.83 H	369	27	79	—	0.31	1.4	0.97	—	—	—			
M02-0043	ACW #15 R	19-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
M02-0044	ACW #15D	19-Feb-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	7.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	628	8.11 H	355	31	76	—	0.32	1.4	0.81	—	—	—			
M02-0044	ACW #15D R	19-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
200240220-27	ACW #15	02-May-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	670	7.79 H	404	30	110	—	<1	1.4	1.0	—	—	—			
4	ACW #15	25-Sep-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<4.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	777	7.91 H	552	130	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
2002110896-26	ACW #15	08-Nov-02	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0	—	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	640	7.76 H	380	30	110	—	<0.50	1.5	1.3	—	—	0.010			
2002110896-27	ACW #15D	08-Nov-02	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	620	7.78 H	410	29	110	—	<0.50	1.3	1.3	—	—	0.011			
2003030318/T4112-2	ACW #15	28-Mar-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	700	8.0 H	472	31.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
2003050551-5	ACW #15	19-May-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	651	7.7 H	442	30.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
2003080979-4	ACW #15	19-Aug-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	650	6.99	438	29.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
2003101363-26	ACW #15	07-Nov-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	644	7.0	436	26.1	—	16.5	—	—	—	—	—	—	—		
2004020197-5	ACW #15	26-Feb-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	600	6.7	410	27.0	—	18.4	—	—	—	—	—	—	—		
2004050647-3	ACW #15	12-May-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	655	7.0	436	27.1	—	22.8	—	—	—	—	—	—	—		
2004081157-3	ACW #15	24-Aug-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	587	7.2	382	26.0	—	22.7	—	—	—	—	—	—	—	—	
2004111601-24	ACW #15	11-Nov-04	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	760	7.3	468	29.0	—	21.3	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005020148-3	ACW #15	14-Feb-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	937	7.0	444	30.0	—	18.9	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005050586-10	ACW #15	24-May-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	655	7.3	513	61.0	—	23.9	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005050586-11	ACW #15D	24-May-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	458	34.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2005081051-3	ACW #15	22-Aug-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	743	6.9	456	31.0	—	24.8	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005121523-22	ACW #15	14-Dec-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	754	7.1	452	32.0	—	18.2	—	—	—	—	—	—	—	—	
2006020147-3	ACW #15	13-Feb-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	730	7.2	444	39.0	—	18.5	—	—	—	—	—	—	—	—	
2006050558-3	ACW #15	8-May-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	721	7.2	377	33.0	—	21.9	—	—	—	—	—	—	—	—	
2006081053-4	ACW #15	22-Aug-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	708	7.1	414	41.0	—	22.2	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007030225-31	ACW #15	8-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	716	7.4	457	44.1	—	20.2	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007050615-3	ACW #15	15-May-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	794	7.3	514	43.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007081015-1	ACW #15	22-Aug-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	799	7.3	47	1.05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007111584-25	ACW #15	15-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	752	7.3	520	50	—	19.9	—	—	—	—	—	—	—	—	
2008020241-3	ACW #15	19-Feb-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	844	7.3	542	62.2	—	19.6	—	—	—	—	—	—	—	—	
2008060775-3	ACW #15	9-Jun-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	840	7.3	538	56.1	—	19.8	—	—	—	—	—	—	—	—	
2008081172-4	ACW #15	13-Aug-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	848	7.3	588	62.1	—	19.9	—	—	—	—	—	—	—	—	
2008111580-27	ACW #15	19-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	828	7.1	481	47.1	—	21.2	—	—	—	—	—	—	—	—	
2009030219-3	ACW #15	3-Mar-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	857	7.2	491	50.3	—	19.9	—	—	—	—	—	—	—	—	
2009050622-4	ACW #15	19-May-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	825	7.1	493	55.6	—	22	—	—	—	—	—	—	—	—	
2009050622-5	ACW #15D	19-May-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	482	65.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2009080924-4	ACW #15	27-Aug-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	840	7.2	515	59.9	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—	
2009080924-5	ACW#15D	27-Aug-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	502	45.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1002171120	ACW#15	17-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	839	7.69	337	30.											

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

[illegible]

Table 2
Page 21 of 38
P:\TUL\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWRem\70_ENVIR\50_FldInvest\50_QAQC\02_LabData\01_e-Data\Annual12.xlsx
01/31/2012

[illegible]

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

[illegible]

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, µg/l	Toluene, µg/l	Ethylbenzene, µg/l	m-Xylene, µg/l	p-Xylene, µg/l	o-Xylene, µg/l	Total Xylene, µg/l	MTBE, µg/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, µg/l	Acenaphthylene, µg/l	Anthracene, µg/l	Benzo(a)anthracene, µg/l	Benzo(b)fluoranthene, µg/l	Benzo(k)fluoranthene, µg/l	Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	Benzo(a)pyrene, µg/l	Chrysene, µg/l	Dibenz(a,h)anthracene, µg/l	Fluoranthene, µg/l	Fluorene, µg/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, µg/l	Naphthalene, µg/l	Phenanthrene, µg/l	Pyrene, µg/l	Specific Conductance, umhos/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l		
M99-0006	ENSR #3	11-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,490	—	1,370	500	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0007	ENSR #3D	11-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,480	—	1,380	610	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0189	ENSR #3	20-Oct-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,390	—	1,630	600	—	—	—	—	—	—	—	—	
M99-0190	ENSR #3D	20-Oct-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,390	—	1,560	590	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0083	ENSR #3	09-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,360	—	1,580	710	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0084	ENSR #3D	09-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,410	—	1,580	710	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0222	ENSR #3	27-Oct-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,410	—	1,870	640	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0138	ENSR #3	02-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,480	—	1,240	610	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0139	ENSR #3D	02-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,490	—	1,270	680	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0472	ENSR #3	23-Oct-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,480	—	1,300	620	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002040220-05	ENSR #3	29-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,500	—	1,350	580	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002040220-06	ENSR #3D	29-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,370	—	1,390	490	—	—	—	—	—	—	—	—	
2002110896-8	ENSR #3	04-Nov-02	7.1	<5.0	22	25	<5.0	25	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,100	7.09 H	1,400	520	45	—	2.3	1.2	H	—	—	0.016	
2003101363-6	ENSR #3	03-Nov-03	9.3	<2.0	11.2	—	—	—	11.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,020	6.7	1,460	471	—	22.7	—	—	—	—	—	—	
2004111601-13	ENSR #3	10-Nov-04	12.0	0.42 J	3.8	—	—	—	3.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,310	6.6	1,810	561	—	20	—	—	—	—	—	—	
2005050586-2	ENSR #3	23-May-05	13.0	<2.0	2.4	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,330	6.6	1,510	523	—	23.4	—	—	—	—	—	—	
2005121523-7	ENSR #3	12-Dec-05	11.6	<2.0	3.2	—	—	—	2.7 J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,450	6.4	1,240	564	—	20.1	—	—	—	—	—	—	
2005121523-8	ENSR #3D	12-Dec-05	11.9	<2.0	3.3	—	—	—	2.7 J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,240	558	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-12	ENSR #3	06-Mar-07	6.7	<1	17	18	<1	18	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,150	6.6	1,460	536	—	19	—	—	—	—	—	—	
2007111584-11	ENSR #3	12-Nov-07	11	<1	22	22	<1	22	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,360	6.6	1,630	477	—	20.2	—	—	—	—	—	—	
2008111580-10	ENSR #3	17-Nov-08	5.5	<1	12	13	<1	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,100	6.4	1,390	422	—	21.8	—	—	—	—	—	—	
1002251230	ENSR #3	25-Feb-10	2.9	<1	8.2	5.6	<1	5.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,390	7.3	1,550	364	—	20.9	—	—	—	—	—	—	
10120332-19	ENSR #3	08-Dec-10	19	0.73 J	14	19	0.49 J	19.49	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8,000	7.58	2,060	552	—	21.7	—	—	—	—	—	—	
T92442-3	ENSR #3	10-Nov-11	4.2	<1.0	4.1	—	—	—	2.9 J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,990	—	1,150	393	—	17.8	—	—	—	—	—	—	
S98-0186	Oxy Production Well	13-May-98	<0.50	<0.50	<0.50	—	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	800	7.8	480	120	61	—	<2	1.1	0.93	—	—	—	—
S98-0299	Oxy Production Well	11-Aug-98	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	762	7.78	604	120	58	20.2	<1	<0.4	0.85/<0.05	3.7	—	—	—
S98-0465	Oxy Production Well	20-Oct-98	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	734	7.79	488	100	55	17.3	<2	1.1	0.76	—	—	—	—
S99-0082	Oxy Production Well	23-Feb-99	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	810	7.99	407	120	45	14.5	0.5	1.0	0.71	—	—	—	—
M99-0025	Oxy Production Well	13-May-99	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	808	7.91	468	120	59	23.6	0.6	0.96	0.27	—	—	—	—
M99-0093	Oxy Production Well	11-Aug-99	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	831	7.67	466	140	59	20.5	0.5	1.0	0.78	—	—	—	—
M99-0203	Oxy Production Well	22-Oct-99	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	788	7.86	490	130	56	19.2	0.53	1.0	0.41	—	<0.025	0.011	—
M00-0025	Oxy Production Well	23-Feb-00	<2	<2	<2	<2.0	<2.0	<2.0	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	630	7.85	392	38	77	17.6	<1.0	1.1	1.2	—	—	—	—
M00-0097	Oxy Production Well	11-May-00	<5	<5	<5	—	—	—	<10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	835	7.96	504	120	63	19.6	0.50	0.99	0.84	—	—	—	—
M00-0196	Oxy Production Well	07-Aug-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	802	7.96	433	120	59	25.9	0.44	0.99	0.71	—	—	—	—
M00-0235	Oxy Production Well	02-Nov-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	662	7.8	475	120	60	18.6	<2	1.1	0.70	—	—	<0.1	—
M01-0016	Oxy Production Well	20-Feb-01	<2	<2	<2	—	—	—	<4	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	805	7.83 H	442	130	52	22.6	0.57	0.99	0.70	—	—	—	—
M01-0165	Oxy Production Well	07-May-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	781	7.7 H	481	140	58	24.9	0.61	1.0	0.82	—	—	—	—
M01-0408	Oxy Production Well	01-Aug-01	<2	<2	<2 Jc	—	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	807	7.7	532	120	57	22.5	<2	1.0	1.0	—	—	—	—
M01-0488	Oxy Production Well	25-Oct-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	822	7.69	500	120	62	20.3	1.1	1.1	0.9	—	<0.05	<0.1	—
5	Oxy Production Well	25-Sep-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<4.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	827	7.41 H	552	34	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-18	Oxy Production Well	06-Nov-02	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—																													

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
M99-0006	ENSR #3	11-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0007	ENSR #3D	11-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0189	ENSR #3	20-Oct-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M99-0190	ENSR #3D	20-Oct-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0083	ENSR #3	09-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0084	ENSR #3D	09-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M00-0222	ENSR #3	27-Oct-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0138	ENSR #3	02-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0139	ENSR #3D	02-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
M01-0472	ENSR #3	23-Oct-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002040220-05	ENSR #3	29-Apr-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002040220-06	ENSR #3D	29-Apr-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
2002110896-8	ENSR #3	04-Nov-02	--	0.55	--	200	--	--	--	4.0	--	65	0.84	--	--	--	9.0	--	56	--	190	--	--	360	360	<2.0	<2.0	760
2003101363-6	ENSR #3	03-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	174	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-13	ENSR #3	10-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	168	--	--	--	--	--	--	--
2005050586-2	ENSR #3	23-May-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	180.1	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-7	ENSR #3	12-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	191	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-8	ENSR #3D	12-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	176	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-12	ENSR #3	06-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	158	--	--	--	--	--	--	--
2007111584-11	ENSR #3	12-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	150	--	--	--	--	--	--	--
2008111580-10	ENSR #3	17-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	126	--	--	--	--	--	--	--
1002251230	ENSR #3	25-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	150	--	--	--	--	--	--	--
10120332-19	ENSR #3	08-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	177	--	--	--	--	--	--	--
T92442-3	ENSR #3	10-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1,630	--	--	--	--	--	--	--
S98-0186	Oxy Production Well	13-May-98	--	--	--	66	--	--	--	--	--	20	--	--	--	--	5	--	27	--	65	--	--	150	150	--	--	--
S98-0299	Oxy Production Well	11-Aug-98	--	--	--	72	--	--	--	--	--	20	--	--	--	--	5.0	--	28	--	67	--	--	150	150	<25	<25	260
S98-0465	Oxy Production Well	20-Oct-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	160	160	<25	<25	240
S99-0082	Oxy Production Well	23-Feb-99	--	--	--	80	--	--	--	--	--	24	--	--	--	--	6.2	--	24	--	82	--	--	160	160	<25	<25	300
M99-0025	Oxy Production Well	13-May-99	--	0.20	--	74	--	--	<0.0025	0.74	--	22	0.015	--	--	--	5.1	--	32	--	71	--	0.28	150	150	<25	<25	280
M99-0093	Oxy Production Well	11-Aug-99	--	--	--	75	--	--	--	--	--	22.0	--	--	--	--	4.7	--	27	--	72	--	--	140	140	<25	<25	280
M99-0203	Oxy Production Well	22-Oct-99	0.10	0.18	--	72	<0.005	<0.005	0.022	2.8	0.0057	21	0.078	<0.0002	0.0049	<0.02	4.8	--	21	<0.005	73	<0.005	0.50	140	140	<25	<25	270
M00-0025	Oxy Production Well	23-Feb-00	--	--	--	48	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	4.1	--	23	--	71	--	--	190	190	<25	<25	180
M00-0097	Oxy Production Well	11-May-00	--	--	--	71	--	--	--	--	--	21	--	--	--	--	5.0	--	35	--	72	--	--	150	150	<25	<25	260
M00-0196	Oxy Production Well	07-Aug-00	--	--	--	74	--	--	--	--	--	21	--	--	--	--	5.2	--	48	--	68	--	--	150	150	<25	<25	260
M00-0235	Oxy Production Well	02-Nov-00	0.095	0.21	<0.01	76	<0.01	--	<0.005	0.93	<0.05	22	0.019	<0.0002	--	--	5.8	<0.1	31	<0.02	71	--	0.32	150	150	<25	<25	280
M01-0016	Oxy Production Well	20-Feb-01	--	--	--	67	--	--	--	--	--	20	--	--	--	--	5.8	--	33	--	68	--	--	140	140	<25	<25	250
M01-0165	Oxy Production Well	07-May-01	--	--	--	69	--	--	--	--	--	20	--	--	--	--	4.8	--	34	--	65	--	--	160	160	<25	<25	250
M01-0408	Oxy Production Well	01-Aug-01	--	--	--	68	--	--	--	--	--	21	--	--	--	--	4.3	--	32	--	66	--	--	150	150	<25	<25	260
M01-0488	Oxy Production Well	25-Oct-01	0.095	0.18	<0.005	67	<0.01	<0.01	<0.005	0.31	<0.05	20	0.0088	<0.0002	<0.01	<0.04	5.1	<0.1	47	<0.02	64	<0.005	0.21	140	140	<25	<25	250
5	Oxy Production Well	25-Sep-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	60	--	--	--	--	--	--	--
2002110896-18	Oxy Production Well	06-Nov-02	--	0.18	--	69	--	--	--	2.2	--	21	0.086	--	--	--	5.7	--	40	--	73	--	--	150	150	<2.0	<2.0	260
2003030318/T4096-4	Oxy Supply	26-Mar-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	52.7	--	--	--	--	--	--	--
2003050551-4	Oxy Supply	19-May-03	--	--	--	64.600	--	--	--	--	--	18.600	--	--	--	--	--	--	--	--	61.4	--	--	148	--	--	--	238
2003080979-5	Oxy Supply	19-Aug-03	--	--	--	71.200	--	--	--	--	--	21.100	--	--	--	--	--	--	--	--	64.2	--	--	173	--	--	--	265
2003101363-7	Oxy Supply	03-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	61.8	--	--	--	--	--	--	--
2004020197-1	Oxy Supply	25-Feb-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	69.8	--	--	--	--	--	--	--
2004050647-6	Oxy Supply	13-May-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	70	--	--	--	--	--	--	--
2004050647-7	Oxy Supply-D	13-May-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	66.6	--	--	--	--	--	--	--
2004081157-6	Oxy Supply	25-Aug-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	71.8	--	--	--	--	--	--	--
2004081157-7	Oxy Supply-D	25-Aug-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	73.3	--	--	--	--	--	--	--
2004111601-23	Oxy Supply	11-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	65.6	--	--	--	--	--	--	--
2005020148-7	Oxy Supply	15-Feb-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	64.2	--	--	--	--	--	--	--
2005050586-12	Oxy Supply	25-May-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	63.1	--	--	--	--	--	--	--
2005081051-8	Oxy Supply	23-Aug-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	83.6	--	--	--	--	--	--	--
2005121523-31	Oxy Supply	15-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	85.3	--	--	--	--	--	--	--
2006020147-7	Oxy Supply	14-Feb-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	75.8	--	--	--	--	--	--	--
2006050558-6	Oxy Supply	08-May-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	71.4	--	--	--	--	--	--	--
2006081053-9	Oxy Supply	23-Aug-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	66	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-29	Oxy Supply	08-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	73.8	--	--	--	--	--	--	--
2007030225-30	Oxy Supply Dup	08-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	74.5	--	--	--	--	--	--	--

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Organic Compounds (ug/l)																			Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide,mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l			
			Benzene, ug/l	Toluene, ug/l	Ethylbenzene, ug/l	m-Xylene, ug/l	p-Xylene, ug/l	o-Xylene, ug/l	Total Xylene, ug/l	MTBE, ug/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, ug/l	Acenaphthylene, ug/l	Anthracene, ug/l	Benzo(a)anthracene, ug/l	Benzo(b)fluoranthene, ug/l	Benzo(k)fluoranthene, ug/l	Benzo(g,h,i)perylene, ug/l	Benzo(a)pyrene, ug/l	Chrysene, ug/l	Dibenzo(a,h)anthracene, ug/l													Fluoranthene, ug/l	Fluorene, ug/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, ug/l
2007050615-7	Oxy Supply	16-May-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,094	7.0	699	202	—	—	—	—	—	—	—	—
2007050615-8	Oxy Supply Dup	16-May-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	730	201	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007091015-7	Oxy Supply	23-Aug-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,159	7.0	701	186	—	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-26	Oxy Supply	15-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,059	7.2	796	188	—	21	—	—	—	—	—	—
Production Well #1	Production Well #1	08-May-97	0.56	0.55	<0.5	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	718	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Production Well #1	Production Well #1	23-Oct-97	<0.5	<0.5	<0.5	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	890	—	470	91	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0193	Production Well #1	14-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	850	—	500	67	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0194	Production Well #1D	14-May-98	<0.50	<0.50	<0.50	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	860	—	520	67	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0479	Production Well #1	22-Oct-98	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	994	—	659	56	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0030	Production Well #1	14-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	846	—	469	70	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0210	Production Well #1	23-Oct-99	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	891	—	540	2.5	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0224	Production Well #1	27-Oct-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	850	—	603	94	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0496	Production Well #1	29-Oct-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	890	—	523	65	—	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-30	EPNG #1	08-Nov-02	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	940	7.20 H	600	60	130	—	<0.50	1.3	1.5	—	—	0.010
2003101363-27	EPNG #1	07-Nov-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	733	6.8	600	62.0	—	16.4	—	—	—	—	—	—
2004111601-30	EPNG #1	12-Nov-04	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	963	7.1	516	68.0	—	17.8	—	—	—	—	—	—
2005121523-28	EPNG #1	15-Dec-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,103	6.8	674	52.0	—	18	—	—	—	—	—	—
2007030225-34	EPNG #1	09-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	747	7.3	485	58	—	20.9	—	—	—	—	—	—
2007111584-29	EPNG #1	16-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	738	7.1	851	52.3	—	20.5	—	—	—	—	—	—
2007111584-30	EPNG #1D	16-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2008111580-29	EPNG #1	20-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,118	7.0	674	70.7	—	18.5	—	—	—	—	—	—
2008111580-30	EPNG #1D	20-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1002241055	EPNG #1	24-Feb-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,060	7.23	420	63.2	—	21.2	—	—	—	—	—	—
10120332-28	EPNG #1	09-Dec-10	0.3 J	1.6	3.2	2.5	0.43 J	2.93	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,300	7.79	980	73.6	—	23.1	—	—	—	—	—	—
T92442-10	EPNG #1	10-Nov-11	0.60 J	<1.0	<1.0	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	962	—	573	60.8	—	18.0	—	—	—	—	—	—
S98-0057	Production Well Dooms	24-Feb-98	<0.50	<0.50	<0.50	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	634	8.1	410	38	85	—	0.3	1.1	1.2	—	—	—
S98-0180	Production Well Dooms	13-May-98	<0.50	<0.50	<0.50	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	640	7.8	410	30	81	—	<2	1.2	1.2	—	—	—
S98-0292	Production Well Dooms	10-Aug-98	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	629	7.76	450	34	83	20.2	<1	<0.4	1.2/<0.05	5.3	—	—
S98-0464	Production Well Dooms	20-Oct-98	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	636	7.71	464	35	80	18.0	<2	1.0	1.2	—	—	—
S99-0081	Production Well Dooms	23-Feb-99	<2	<2	<2	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	627	7.86	364	31	73	14.9	0.3	0.89	0.89	—	—	—
M99-0018	Production Well Dooms	13-May-99	<2	<2	<2	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	630	7.76	381	34	80	23.6	0.4	0.84	0.62	—	—	—
M99-0092	Production Well Dooms	11-Aug-99	<2	<2	<2	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	629	7.69	372	30	79	19.8	0.2	0.83	1.1	—	—	—
M99-0193	Production Well Dooms	21-Oct-99	<2	<2	<2	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	617	7.74	400	32	74	19.2	0.29	0.86	1.1	—	0.042	0.0096
M00-0022	Production Well Dooms	23-Feb-00	<2	<2	<2	<2.0	<2.0	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	814	7.92	506	130	54	17.4	0.58	1.1	0.72	—	—	—
M00-0094	Production Well Dooms	10-May-00	<5	<5	<5	—	—	<10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	619	7.69	417	31	77	21.3	0.27	0.82	1.2	—	—	—
M00-0204	Production Well Dooms	14-Aug-00	<5	<5	<5	—	—	<10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	597	7.72	400	28	75	27.2	<0.2	0.93	1.2	—	—	—
M00-0233	Production Well Dooms	02-Nov-00	<2	<2	<2	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	530	7.8	375	32	79	18.4	<2	1.0	0.95	—	—	<0.1
M01-0010	Production Well Dooms	20-Feb-01	<2	<2	<2	—	—	<4	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	619	7.75 H	372	33	66	23.0	0.35	0.85	1.1	—	—	—
M01-0143	Production Well Dooms	03-May-01	<2	<2	<2	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	615	7.75	419	30	74	22.7	0.51	0.91	1	—	—	—
M01-0409	Production Well Dooms	01-Aug-01	<2	<2	<2 Jc	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	618	7.72	374	28	75	22.7	<2	0.92	1.2	—	—	—
M01-0497	Production Well Dooms	29-Oct-01	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	622	7.80	396	28	74	22.7	<2	0.96	1.2	—	<0.05	<0.1
M02-0050	Production Well Dooms	20-Feb-02	<2.0	19	3.9	—	—	24	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	620	7.68 H	373	31	64	—	0.33	0.92	0.97	—	—	—
M02-0050	Production Well Dooms R	20-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M02-0062-01	Production Well Dooms	27-Mar-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-29	Production Well Dooms	02-May-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—																							

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
2007050615-7	Oxy Supply	16-May-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	73.1	--	--	--	--	--	--	--
2007050615-8	Oxy Supply Dup	16-May-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	75.4	--	--	--	--	--	--	--
2007091015-7	Oxy Supply	23-Aug-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	67.8	--	--	--	--	--	--	--
2007111584-26	Oxy Supply	15-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	70.8	--	--	--	--	--	--	--
Production Well #1	Production Well #1	08-May-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
Production Well #1	Production Well #1	23-Oct-97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
S98-0193	Production Well #1	14-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
S98-0194	Production Well #1D	14-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
S98-0479	Production Well #1	22-Oct-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
M99-0030	Production Well #1	14-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
M99-0210	Production Well #1	23-Oct-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
M00-0224	Production Well #1	27-Oct-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
M01-0496	Production Well #1	29-Oct-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
2002110896-30	EPNG #1	08-Nov-02	--	0.24	--	98	--	--	--	2.8	--	30	0.12	--	--	--	8.4	--	57	--	91	--	--	330	330	<2.0	<2.0	370
2003101363-27	EPNG #1	07-Nov-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	80.9	--	--	--	--	--	--	
2004111601-30	EPNG #1	12-Nov-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	87.7	--	--	--	--	--	--	
2005121523-28	EPNG #1	15-Dec-05	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	62.4	--	--	--	--	--	--	
2007030225-34	EPNG #1	09-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	79.6	--	--	--	--	--	--	
2007111584-29	EPNG #1	16-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	70.2	--	--	--	--	--	--	
2007111584-30	EPNG #1D	16-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	71	--	--	--	--	--	--	
2008111580-29	EPNG #1	20-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	76.1	--	--	--	--	--	--	
2008111580-30	EPNG #1D	20-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	75.5	--	--	--	--	--	--	
1002241055	EPNG #1	24-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	88.7	--	--	--	--	--	--	
10120332-28	EPNG #1	09-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	87.4	--	--	--	--	--	--	
T92442-10	EPNG #1	10-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	80.4	--	--	--	--	--	--	
S98-0057	Production Well Dooms	24-Feb-98	--	--	--	46	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	4	--	25	--	64	--	--	200	--	--	--	
S98-0180	Production Well Dooms	13-May-98	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	190	190	--	--	
S98-0292	Production Well Dooms	10-Aug-98	--	--	--	53	--	--	--	--	--	17	--	--	--	--	4.3	--	27	--	71	--	--	200	200	<25	<25	200
S98-0464	Production Well Dooms	20-Oct-98	--	0.22	--	52	--	--	<0.0025	0.060	--	17	<0.0025	--	--	--	4.1	--	29	--	69	--	<0.05	190	190	<25	<25	200
S99-0081	Production Well Dooms	23-Feb-99	--	--	--	48	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	4.1	--	26	--	72	--	--	190	190	<25	<25	190
M99-0018	Production Well Dooms	13-May-99	--	0.24	--	51	--	--	<0.0025	0.14	--	17	0.039	--	--	--	4.0	--	33	--	72	--	0.089	180	180	<25	<25	200
M99-0092	Production Well Dooms	11-Aug-99	--	--	--	51	--	--	--	--	--	17	--	--	--	--	3.8	--	27	--	73	--	--	190	190	<25	<25	200
M99-0193	Production Well Dooms	21-Oct-99	0.047	0.23	<0.002	51	<0.005	<0.005	0.0021	0.16	<0.001	18	0.0093	<0.0002	0.0048	<0.02	4.7	--	24	<0.005	77	0.0055	0.11	180	180	<25	<25	200
M00-0022	Production Well Dooms	23-Feb-00	--	--	--	68	--	--	--	--	--	20	--	--	--	--	4.9	--	12	--	69	--	--	140	140	<25	<25	250
M00-0094	Production Well Dooms	10-May-00	--	--	--	44	--	--	--	--	--	15	--	--	--	--	4.2	--	29	--	72	--	--	190	190	<25	<25	170
M00-0204	Production Well Dooms	14-Aug-00	--	--	--	50	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	70	--	30	--	4.2	--	--	180	180	<25	<25	190
M00-0233	Production Well Dooms	02-Nov-00	0.045	0.25	<0.01	53	<0.01	--	0.037	0.28	<0.05	18	0.013	<0.0002	--	--	5.0	<0.1	32	<0.02	79	--	0.19	190	190	<25	<25	210
M01-0010	Production Well Dooms	20-Feb-01	--	--	--	46	--	--	--	--	--	15	--	--	--	--	4.8	--	35	--	67	--	--	190	190	<25	<25	180
M01-0143	Production Well Dooms	03-May-01	--	--	--	49	--	--	--	--	--	16	--	--	--	--	3.8	--	34	--	73	--	--	180	180	<25	<25	190
M01-0409	Production Well Dooms	01-Aug-01	--	--	--	44	--	--	--	--	--	15	--	--	--	--	5.0	--	26	--	66	--	--	190	190	<25	<25	170
M01-0497	Production Well Dooms	29-Oct-01	0.037	0.21	<0.005	44	<0.01	<0.01	<0.005	0.10	<0.05	15	0.018	<0.0002	<0.01	<0.04	3.7	<0.1	38	<0.02	64	0.0084	<0.1	180	180	<25	<25	170
M02-0050	Production Well Dooms	20-Feb-02	--	--	--	45	--	--	--	--	--	15	--	--	--	--	3.7	--	40	--	65	--	--	190	190	<25	<25	170
M02-0050	Production Well Dooms R	20-Feb-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
M02-0062-01	Production Well Dooms	27-Mar-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
2002040220-29	Production Well Dooms	02-May-02	--	--	--	45	--	--	--	--	--	15	--	--	--	--	4.1	--	34	--	65	--	--	180	180	<25	<25	170
6	Production Well Dooms	25-Sep-02	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	63	--	--	--	--	--	--	
2002110896-17	Production Well Dooms	05-Nov-02	--	0.21	--	43	--	--	--	0.27	--	15	<0															

P:\TULI\ENV2004\4100417119_EPNG2011GWRem\70_ENVIR\50_FidInvest\50_QAQCO2_LabData\01_e-Data\Annual12.xlsx
01/31/2012

P:\TULI\ENV2004\4100417119_EPNG2011GWRem\70_ENVIR\50_FidInvest\50_QAQCO2_LabData\01_e-Data\Annual12.xlsx
01/31/2012

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium, mg/l	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
2006020147-8	Doom Supply	14-Feb-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	59.8	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-9	Doom Supply	09-May-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	56.6	—	—	—	—	—	—	—
2006081053-7	Doom Supply	23-Aug-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62.4	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-17	Doom Supply	06-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	65.8	—	—	—	—	—	—	—
2007050615-6	Doom Supply	16-May-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62.6	—	—	—	—	—	—	—
2007081015-8	Doom Supply	23-Aug-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	58.8	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-27	Doom Supply	15-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62.7	—	—	—	—	—	—	—
2008020241-7	Doom Supply	20-Feb-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	65.5	—	—	—	—	—	—	—
2008060775-7	Doom Supply	10-Jun-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67	—	—	—	—	—	—	—
2008081172-3	Doom Supply	12-Aug-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	56.5	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-20	Doom Supply	18-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61.3	—	—	—	—	—	—	—
2009030219-7	Doom Supply	04-Mar-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	64.6	—	—	—	—	—	—	—
2009080924-3	Doom Supply	26-Aug-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	64.7	—	—	—	—	—	—	—
2009091115	Doom Supply	17-Sep-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1002191230 **	Doom Supply	19-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	57.4	—	—	—	—	—	—	—
10060909-01	Doom Supply	28-Jun-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	65.6	—	—	—	—	—	—	—
10090591-03	Doom Supply	21-Sep-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	64.2	—	—	—	—	—	—	—
10120332-15	Doom Supply	08-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67.9	—	—	—	—	—	—	—
11020378-06	Doom Supply	16-Feb-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	65.8	—	—	—	—	—	—	—
T75731-4	Doom Supply	11-May-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62.1	—	—	—	—	—	—	—
T84868-4	Doom Supply	17-Aug-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	65.4	—	—	—	—	—	—	—
T92442-6	Doom Supply	10-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	60.2	—	—	—	—	—	—	—
PTP #1	PTP #1	07-May-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
PTP #1	PTP #1	21-Oct-97	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0177	PTP #1	12-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0463	PTP #1	20-Oct-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0008	PTP #1	11-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0191	PTP #1	20-Oct-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0085	PTP #1	09-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0223	PTP #1	27-Oct-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0140	PTP #1	02-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0473	PTP #1	23-Oct-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-07	PTP #1	29-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-9	PTP #1	04-Nov-02	—	0.62	—	220	—	—	—	10	—	61	0.37	—	—	—	6.9	—	26	—	170	—	—	520	520	<2.0	<2.0	810
2003101363-5	PTP #1	03-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	190	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-15	PTP #1	10-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	167	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-6	PTP #1	12-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	192	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-11	PTP #1	06-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	222	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-10	PTP #1	12-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	197	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-9	PTP #1	17-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	145	—	—	—	—	—	—	—
1002251330	PTP #1	25-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	183	—	—	—	—	—	—	—
10120332-20	PTP #1	08-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	176	—	—	—	—	—	—	—
T92442-4	PTP #1	10-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	165	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-10	Injection Well	09-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6,010	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-34	Injection Well	15-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8,620	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-15	Injection Well	06-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6,690	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-28	Injection Well	16-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9,260	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-33	Injection Well	20-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5,250	—	—	—	—	—	—	—
1002191315	Injection Well	19-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,700	—	—	—	—	—	—	—
10120332-16	Injection Well	08-Dec-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7,240	—	—	—	—	—	—	—
—	Injection Well	08-Nov-11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0451	Bailer Blank	19-Oct-98	—	<0.01	—	0.49	—	—	<0.0025	<0.05	—	<0.25	<0.0025	—	—	—	<1	—	<0.25	—	1.1	—	<0.05	<25	<25	<25	<25	1.2
S98-0066	Bailer Blank Pre Sample	24-Feb-98	—	—	—	<1	—	—	—	—	—	<1	—	—	—	—	<1	—	<0.05	—	<1	—	—	<5	<5	—	—	—
S98-0158	Bailer Blank Pre Sample	11-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<5	<5	—	—	—
S98-0290	Bailer Blank Pre Sample	10-Aug-98	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	<0.25	—	<10	—	0.68	—	—	<25	<25	<25	<25	<1
S98-0178	Bailer Blank-Middle Sample	12-May-98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<5	<5	—	—	—
S98-0466	Bailer Blank-Middle Sample	21-Oct-98	—	<0.01	—	3.2	—	—	<0.0025	<0.05	—	<0.25	<0.0025	—	—	—	<1	—	<0.25	—	0.30	—	<0.05	<25	<25	<25	<25	7.9
S98-0061	Bailer Blank Post Sample	24-Feb-98	—	—	—	<1	—	—	—	—	—	<1	—	—	—	—	<1	—	<0.05	—	<1	—	—	<5	<5	—	—	—
S98-0191	Bailer Blank Post Sample	14-May-98	—	—	—	<1	—	—	—	—	—	<1	—	—	—	—	<1	—	<0.05	—	<1	—	—	<5	<5	—	—	—
S98-0225	Bailer Blank Post Sample	01-Jun-98	—	—	—	<1	—	—	—	—	—	<1	—	—	—	—	<1											

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, µg/l	Toluene, µg/l	Ethylbenzene, µg/l	m-Xylene, µg/l	p-Xylene, µg/l	o-Xylene, µg/l	Total Xylene, µg/l	MTBE, µg/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, µg/l	Acenaphthylene, µg/l	Anthracene, µg/l	Benzo(a)anthracene, µg/l	Benzo(b)fluoranthene, µg/l	Benzo(k)fluoranthene, µg/l	Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	Benzo(a)pyrene, µg/l	Chrysene, µg/l	Dibenz(a,h)anthracene, µg/l	Fluoranthene, µg/l	Fluorene, µg/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, µg/l	Naphthalene, µg/l	Phenanthrene, µg/l	Pyrene, µg/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l		
S98-0478	Bailer Blank Post Sample	22-Oct-98	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.22	5.77	<25	<0.1	<0.1	21.2	<0.2	<0.4	<0.05	—	—	—	
S99-0078	Bailer Blank Before	23-Feb-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2.17	5.83	<25	<0.1	<0.1	14.3	<0.2	<0.4	0.09	—	—	—	
S99-0087	Bailer Blank After Sampling	23-Feb-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.35	5.78	<25	<0.1	<0.1	16.9	<0.2	<0.4	<0.05	—	—	—	
M99-0002	Bailer Blank Before Sampling	10-May-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.63	5.86	32	0.1	0.1	22.7	<0.2	<0.4	<0.05	—	—	—	
M99-0016	Bailer Blank Middle	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.21	—	<25	<0.1	—	—	—	—	—	—	—		
M99-0029	Bailer Blank After Sampling	14-May-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	<0.25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.52	5.86	<25	<0.1	<0.1	24.6	<0.2	<0.4	<0.05	—	—	—	
M99-0085	Bailer Blank Before Sampling	09-Aug-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	898	7.57	565	88	190	19.1	0.5	1.6	<0.05	—	—	—	
M99-0090	Bailer Blank After Sampling	11-Aug-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	580	8.41	266	48	1.0	21.0	<1	<0.4	0.74	—	—	—	
M99-0182	Bailer Blank Before Sampling	18-Oct-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4.00	6.04	<15	0.34	<0.5	20.2	<0.2	<0.4	0.064	—	<0.025	<0.005	
M99-0198	Bailer Blank Middle	22-Oct-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4.00	6.04	<15	0.31	<0.5	20.2	<0.2	<0.4	0.072	—	<0.025	<0.005	
M99-0208	Bailer Blank After Sampling	23-Oct-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3.75	6.03	<15	0.32	<0.5	22.4	<0.2	<0.4	0.088	—	<0.025	<0.005	
M00-0021	Bailer Blank Before Sampling	22-Feb-00	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	5.88	<15	<0.1	<0.1	15.9	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—	
M00-0030	Bailer Blank After Sampling	23-Feb-00	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	5.88	<15	<0.1	<0.1	17.3	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—	
M00-0076	Bailer Blank Before Sampling	08-May-00	<5	<5	<5	—	—	—	<10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	5.52	21	<0.1	<0.1	21.3	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—	
M00-0091	Bailer Blank Middle of Sampling	10-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	19	<0.1	—	—	—	—	—	—	—	—	
M00-0102	Bailer Blank After Sampling	12-May-00	<5	<5	<5	—	—	—	<10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	41	7.13	42	6.1	1.4	18.5	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—	
M00-0194	Bailer Blank Before Sampling	07-Aug-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.0	6.15	<15	<0.1	<0.1	25.6	<0.2	<0.4	<0.05	—	—	—	
M00-0201	Bailer Blank After Sampling	08-Aug-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4.0	5.63	<15	<0.1	<0.1	25.8	<0.2	<0.4	<0.05	—	—	—	
M00-0214	Bailer Blank Before Sampling	26-Oct-00	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	5.22	<15	3.3	<0.1	16.2	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	<0.1	
M00-0229	Bailer Blank Middle of Sampling	01-Nov-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11.4	5.09	<15	3.3	<0.1	15.1	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	<0.1	
M00-0245	Bailer Blank After Sampling	06-Nov-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13.40	5.3	55	3.3	<0.1	16.9	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	<0.1	
M01-0012	Bailer Blank Before Sampling	20-Feb-01	<2	<2	<2	—	—	—	<4	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	6.28 H	<15	<0.1	<0.1	21.6	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—	
M01-0018	Bailer Blank After Sampling	21-Feb-01	<2	<2	<2	—	—	—	<4	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	6.18 H	<15	<0.1	<0.1	21.8	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—	
M01-0131	Bailer Blank Before Sampling	02-May-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	7.69	<15	<0.1	36	18.6	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—	
M01-0155	Bailer Blank Middle of Sampling Wells	06-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	198	—	115	15	—	—	—	—	—	—	—	—	
M01-0163	Bailer After Sampling Wells	07-May-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	578	8.24 H	327	65	<2	25.4	0.17	<0.4	0.62	—	—	—	
M01-0404	Bailer Blank Before Sampling	01-Aug-01	<2	<2	<2Jc	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.82	6.21	<15	1.6	<1	22.5	<2	<0.4	<1	—	—	—	
M01-0412	Bailer After Sampling Wells	02-Aug-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.66	6.54	<15	<0.1	<0.1	23.1	<0.2	<0.4	<0.05	—	—	—	
M01-0466	Bailer Blank Before Sampling	22-Oct-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.67	5.84	<15	0.16	<0.1	20.5	<0.2	<0.4	<0.1	—	<0.05	<0.1	
M01-0479	Bailer Blank Middle of Sampling Wells	24-Oct-01	<2	<2	<2	—	—	—	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.52	6.47 H	<15	0.23	<0.1	20.1	<0.2	<0.4	<0.05	—	<0.05	<0.1	
M01-0493	Bailer After Sampling Wells	29-Oct-01	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.32	6.39 H	<15	<0.1	<0.1	23.3	<0.2	<0.4	<0.05	—	<0.05	<0.1	
M02-0041	Bailer Blank Before Sampling Wells	19-Feb-02	<2.0	8.8	4.7	—	—	—	23	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3.30	6.44 H	<15.0	<0.10	<0.10	—	<0.10	<0.40	<0.10	—	—	—	
M02-0041	Bailer Blank Before Sampling Wells R	19-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M02-0049	Bailer Blank After Sampling Wells	20-Feb-02	2.8	48	18	—	—	—	120	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2.6	6.57 H	<15.0	<0.10	<0.10	—	<0.10	<0.40	0.080	—	—	—	
M02-0049	Bailer Blank After Sampling Wells R	20-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M02-0062-05	Bailer Blank After Sampling Wells	27-Mar-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-2	Bailer Blank Before Sampling Wells	29-Apr-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<4.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22.3	5.58 H	<15.0	3.8	0.31	—	<0.10	<0.40	0.13	—	—	—	
2002040220-16	Bailer Blank During Sampling Wells	30-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20.3	—	<15.0	3.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2202040220-26	Bailer Blank After Sampling Wells	02-May-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7.00	6.20 H	<15.0	0.67	<0.10	—	<0.10	<0.40	<0				

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Concentration (mg/l)																									
			Barium	Boron	Cadmium	Calcium	Chromium	Cobalt	Copper	Iron	Lead	Magnesium	Manganese	Mercury	Molybdenum	Nickel	Potassium	Selenium	Silica	Silver	Sodium	Uranium	Zinc	Alkalinity (as CaCO ₃)	Alkalinity - Bicarbonate	Alkalinity - Carbonate	Alkalinity - Hydroxide	Hardness (as CaCO ₃)
S98-0478	Bailer Blank Post Sample	22-Oct-98	—	0.01	—	<0.25	—	—	<0.0025	<0.05	—	<0.25	<0.0025	—	—	—	<1	—	<0.25	—	<0.25	—	<0.05	<25	<25	<25	<25	<0.5
S99-0078	Bailer Blank Before	23-Feb-99	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	<1	—	<1	—	0.27	—	—	<25	<25	<25	<25	<1
S99-0087	Bailer Blank After Sampling	23-Feb-99	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	<1	—	<1	—	<0.25	—	—	<25	<25	<25	<25	<1
M99-0002	Bailer Blank Before Sampling	10-May-99	—	<0.01	—	<0.25	—	—	<0.0025	<0.05	—	<0.25	<0.0025	—	—	—	<1	—	<0.2	—	<0.25	—	<0.05	<25	<25	<25	<25	<1
M99-0016	Bailer Blank Middle	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0029	Bailer Blank After Sampling	14-May-99	—	<0.01	—	<0.25	—	—	<0.0025	<0.05	—	<0.25	<0.0025	—	—	—	<1	—	<0.2	—	0.41	—	<0.05	<25	<25	<25	<25	<1
M99-0085	Bailer Blank Before Sampling	09-Aug-99	—	—	—	97	—	—	—	—	—	22	—	—	—	—	5.2	—	21	—	80	—	—	110	110	<25	<25	330
M99-0090	Bailer Blank After Sampling	11-Aug-99	—	—	—	0.68	—	—	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	1.4	—	10	—	140	—	—	220	220	2	<25	2.6
M99-0182	Bailer Blank Before Sampling	18-Oct-99	<0.0025	<0.01	<0.002	0.39	<0.005	<0.005	<0.0025	0.060	<0.005	<0.25	<0.0025	<0.0002	<0.005	<0.02	<1	—	<1	<0.005	<0.25	<0.005	<0.05	<25	<25	<25	<25	<1
M99-0198	Bailer Blank Middle	22-Oct-99	<0.0025	<0.01	<0.002	0.32	<0.005	<0.005	<0.0025	<0.05	<0.005	<0.25	<0.0025	<0.0002	<0.005	<0.02	<1	—	<1	<0.005	<0.25	<0.005	<0.05	<25	<25	<25	<25	<1
M99-0208	Bailer Blank After Sampling	23-Oct-99	<0.0025	<0.01	<0.002	0.32	<0.005	<0.005	<0.0025	<0.05	<0.005	<0.25	<0.0025	<0.0002	<0.005	<0.02	<1	—	<1	<0.005	<0.25	<0.005	<0.05	<25	<25	<25	<25	<1
M00-0021	Bailer Blank Before Sampling	22-Feb-00	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M00-0030	Bailer Blank After Sampling	23-Feb-00	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M00-0076	Bailer Blank Before Sampling	08-May-00	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M00-0091	Bailer Blank Middle of Sampling	10-May-00	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M00-0102	Bailer Blank After Sampling	12-May-00	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M00-0194	Bailer Blank Before Sampling	07-Aug-00	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M00-0201	Bailer Blank After Sampling	08-Aug-00	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M00-0214	Bailer Blank Before Sampling	26-Oct-00	<0.005	0.12	<0.01	<0.5	<0.01	—	0.088	<0.1	<0.05	<0.5	<0.005	<0.0002	—	—	<2	<0.1	1.3	<0.02	1.9	—	<0.1	<25	<25	<25	<25	<2
M00-0229	Bailer Blank Middle of Sampling	01-Nov-00	<0.005	0.14	<0.01	0.22	<0.01	—	0.093	0.19	<0.05	<0.5	<0.005	<0.0002	—	—	<2	<0.1	1.1	<0.02	2.3	—	<0.1	<25	<25	<25	<25	<2
M00-0245	Bailer Blank After Sampling	06-Nov-00	<0.005	0.13	<0.01	<0.5	<0.01	—	0.092	<0.1	<0.05	<0.5	<0.005	<0.0002	—	—	<2	<0.1	1.3	<0.02	2.4	—	<0.1	<25	<25	<25	<25	<2
M01-0012	Bailer Blank Before Sampling	20-Feb-01	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M01-0018	Bailer Blank After Sampling	21-Feb-01	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M01-0131	Bailer Blank Before Sampling	02-May-01	—	—	—	0.91	—	—	—	—	—	0.49	—	—	—	—	0.52	—	<1	—	2.4	—	—	<25	<25	<25	<25	4.3
M01-0155	Bailer Blank Middle of Sampling Wells	06-May-01	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M01-0163	Bailer After Sampling Wells	07-May-01	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	11	—	140.0	—	—	240	240	<25	<25	<2
M01-0404	Bailer Blank Before Sampling	01-Aug-01	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	<0.5	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M01-0412	Bailer After Sampling Wells	02-Aug-01	—	—	—	0.56	—	—	—	—	—	<0.5	—	—	—	—	<2	—	<1	—	6.7	—	—	<25	<25	<25	<25	<2
M01-0466	Bailer Blank Before Sampling	22-Oct-01	<0.005	<0.1	<0.005	<0.5	<0.01	<0.01	<0.005	<0.1	<0.05	<0.5	<0.005	<0.0002	<0.01	<0.04	<2	<0.1	<1	<0.02	<0.5	<0.005	<0.1	<25	<25	<25	<25	<2
M01-0479	Bailer Blank Middle of Sampling Wells	24-Oct-01	<0.005	<0.1	<0.005	<0.5	<0.01	<0.01	<0.005	<0.1	<0.05	<0.5	0.0067	<0.0002	<0.01	<0.04	<2	<0.1	<1	<0.02	1.5	<0.005	<0.1	<25	<25	<25	<25	<5
M01-0493	Bailer After Sampling Wells	29-Oct-01	<0.005	<0.1	<0.005	<0.5	<0.01	<0.01	<0.005	<0.1	<0.05	<0.5	<0.005	<0.0002	<0.01	<0.04	<2	<0.1	<1	<0.02	1.6	<0.005	<0.1	<25	<25	<25	<25	<5
M02-0041	Bailer Blank Before Sampling Wells	19-Feb-02	—	—	—	0.68	—	—	—	—	—	<0.50	—	—	—	—	<2.0	—	<0.25	—	1.4	—	—	<25	<25	<25	<25	<2.0
M02-0041	Bailer Blank Before Sampling Wells R	19-Feb-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M02-0049	Bailer Blank After Sampling Wells	20-Feb-02	—	—	—	0.52	—	—	—	—	—	<0.50	—	—	—	—	<2.0	—	<1.0	—	1.3	—	—	<25	<25	<25	<25	<2.0
M02-0049	Bailer Blank After Sampling Wells R	20-Feb-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M02-0062-05	Bailer Blank After Sampling Wells	27-Mar-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-2	Bailer Blank Before Sampling Wells	29-Apr-02	—	—	—	<0.50	—	—	—	—	—	<0.50	—	—	—	—	<2.0	—	<1.0	—	3.8	—	—	<25	<25	<25	<25	<2.0
2002040220-16	Bailer Blank During Sampling Wells	30-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2202040220-26	Bailer Blank After Sampling Wells	02-May-02	—	—	—	<0.50	—	—	—	—	—	<0.50	—	—	—	—	<2.0	—	<1.0	—	<0.50	—	—	<25	<25	<25	<25	<2.0
8	Bailer Blank After Sampling Wells	25-Sep-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-1	Bailer Blank Before Sampling Wells	03-Nov-02	—	<0.050	—	<2.0	—	—	—	<0.050	—	<2.0	<0.010	—	—	—	<2.0	—	<0.21	—	<2.0	—	—	<6.0	<2.0	<2.0	<2.0	<13
2002110896-13	Bailer Blank During Sampling Wells	05-Nov-02	—	<0.050	—	<2.0	—	—	—	<0.050	—	<2.0	<0.010	—	—	—	<2.0	—	<0.21	—	<2.0	—	—	<6.0	2.0	<2.0	<2.0	<13
2002110896-28	Bailer Blank After Sampling Wells	08-Nov-02	—	<0.050	—	<2.0	—	—	—	<0.050	—	<2.0	<0.010	—	—	—	<2.0	—	<0.21	—	<2.0	—	—	<6.0	<2.0	<2.0	<2.0	<13
2003030318/T4096-2	Bailer Blank	26-Mar-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.460	—	—	—	—	—	—	—
2003050551-1	Bailer Blank	19-May-03	—	—	—	0.161	—	—	—	—	—	<0.130	—	—	—	—	—	—	—	—	1.340	—	—	<1.0	—	—	—	<1.0
2003080979-2	Bailer Blank	19-Aug-03	—	—	—	<5.000	—	—	—	—	—	<5.000	—	—	—	—	—	—	—	—	<5.000	—	—	<1.0	—	—	—	<6.6
2003101363-2	Bailer Blank	03-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67.500	—	—	—	—	—	—	—
2003101363-16	Bailer Blank	05-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<5.000	—	—	—	—	—	—	—
2003101363-28	Bailer Blank	07-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<5.000	—	—	—	—	—	—	—
2004020197-4	Bailer Blank	26-Feb-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<5.000	—	—	—	—	—	—	—
2004050647-2	Bailer Blank	12-May-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<5.000	—	—	—	—	—	—	—
2004081157-2	Bailer Blank	24-Aug-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<5.000	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-2	Bailer Blank	9-Nov-04	—	—																								

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, µg/l	Toluene, µg/l	Ethylbenzene, µg/l	m-Xylene, µg/l	p-Xylene, µg/l	o-Xylene, µg/l	Total Xylene, µg/l	MTBE, µg/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, µg/l	Acenaphthylene, µg/l	Anthracene, µg/l	Benzo(a)anthracene, µg/l	Benzo(b)fluoranthene, µg/l	Benzo(k)fluoranthene, µg/l	Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	Benzo(a)pyrene, µg/l	Chrysene, µg/l	Dibenz(a,h)anthracene, µg/l	Fluoranthene, µg/l	Fluorene, µg/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, µg/l	Naphthalene, µg/l	Phenanthrene, µg/l	Pyrene, µg/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l	
2006020147-2	Bailer Blank	13-Feb-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-2	Bailer Blank	8-May-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2006081053-2	Bailer Blank	22-Aug-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-2	Bailer Blank	5-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-19	Bailer Blank	7-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-33	Bailer Blank	8-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007050615-2	Bailer Blank	15-May-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007081015-2	Bailer Blank	22-Aug-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	522	37.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-2	Bailer Blank	12-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-17	Bailer Blank	13-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-32	Bailer Blank	16-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2008020241-2	Bailer Blank	19-Feb-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2008060775-2	Bailer Blank	09-Jun-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2008081172-2	Bailer Blank	12-Aug-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-2	Bailer Blank	17-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-18	Bailer Blank	18-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-31	Bailer Blank	20-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2009030219-1	Bailer Blank	03-Mar-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2009050622-2	Bailer Blank	19-May-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2009080924-2	Bailer Blank	26-Aug-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0477	EMP #3 Post Purge	22-Oct-98	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	662	8.26	424	100	50	20.1	<5	1.6	<0.05	—	—	—
S98-0452	EMP #3 Pre Purge Blank	19-Oct-98	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	631	8.26	369	100	50	17.1	<2	1.6	<0.05	—	—	—
S98-0179	EMP #3 Pump Blank Middle Sample	12-May-98	30	20	6.5	—	—	—	1.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	720	7.9	390	87	57	—	<2	1.7	<0.05	—	—	—
S98-0468	EMP #3 Pump Blank Middle Sample	21-Oct-98	2	3	2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	649	8.23	373	110	48	19.8	2.0	1.5	<0.05	—	—	—
S98-0062	EMP #3 Pump Blank Post Sample	24-Feb-98	<0.50	<0.50	<0.50	—	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	738	8.2	420	98	60	—	0.7	2	<0.2	—	—	—
S98-0192	EMP #3 Pump Blank Post Sample	14-May-98	3.0	3.4	1.4	—	—	—	2.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	670	8.1	400	88	57	—	0.63	1.8	0.05	—	—	—
S98-0224	EMP #3 Pump Blank Post Sample	01-Jun-98	<0.50	0.83	<0.50	—	—	—	<1.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	690	8.0	420	91	53	—	0.64	1.7	<0.05	—	—	—
S98-0298	EMP #3 Pump Blank Post Sample	11-Aug-98	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	641	8.13	392	95	54	19.8	<5	1.8	<2.5	—	—	—
S98-0065	EMP #3 Pump Blank Pre Sample	24-Feb-98	<0.50	1.1	0.74	—	—	—	1.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	746	8.2	432	99	62.2	—	0.7	1.9	<0.2	—	—	—
S98-0156	EMP #3 Pump Blank Pre Sample	11-May-98	6.7	1.7	<0.50	—	—	—	6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	970	7.7	630	98	200	—	<2	1.8	<0.05	—	—	—
S98-0289	EMP #3 Pump Blank Pre Sample	10-Aug-98	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	676	7.84	458	96	57	19.9	<2.5	1.9	<1.25	—	—	—
S99-0079	EMP #3 Pump Blank Before	23-Feb-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,170	8.44	681	210	42	14.1	<2	1.7	<0.05	—	—	—
S99-0086	EMP #3 Pump Blank After	23-Feb-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,610	8.66	981	350	45	13.5	<2	1.8	<0.05	—	—	—
M99-0003	EMP #3 Before Purging Wells	10-May-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,120	7.86	646	210	51	22.3	0.6	1.5	<0.05	—	—	—
M99-0015	EMP #3 Middle	12-May-99	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	609	—	379	73	—	—	—	—	—	—	—	—
M99-0028	EMP #3 After Purging	14-May-99	<2	3	<2	<2	<2	<2	<6	—	<0.25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	599	8.27	356	66	53	24.0	0.5	1.8	<0.05	—	—	—
M99-0084	EMP #3 Pump Blank Before	09-Aug-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	578	8.30	305	49	1.1	20.1	<0.2	<0.4	0.70	—	—	—
M99-0091	EMP #3 Pump Blank After	11-Aug-99	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	588	8.32	305	70	53	22.1	2.1	1.7	<0.05	—	—	—
M99-0180	EMP #3 Before Purging Wells	18-Oct-99	14	31	2.0	—	—	—	4.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,070	7.37	673	140	200	20.7	0.65	1.7	0.29	—	0.043	0.0076
M99-0200	EMP #3 Middle	22-Oct-99	2.6	7.7	2.6	—	—	—	4.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	624	8.22	397	110	50	19.4	0.60	1.6	<0.05	—	0.033	0.0066
M99-0207	EMP #3 After Purging	23-Oct-99	<2	7.4	2.6	—	—	—	4.4																															

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Concentration (mg/l)																									
			Barium	Boron	Cadmium	Calcium	Chromium	Cobalt	Copper	Iron	Lead	Magnesium	Manganese	Mercury	Molybdenum	Nickel	Potassium	Selenium	Silica	Silver	Sodium	Uranium	Zinc	Alkalinity (as CaCO ₃)	Alkalinity - Bicarbonate	Alkalinity - Carbonate	Alkalinity - Hydroxide	Hardness (as CaCO ₃)
2006020147-2	Bailer Blank	13-Feb-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<5.000	--	--	--	--	--	--	--	
2006050558-2	Bailer Blank	8-May-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<5.000	--	--	--	--	--	--	--	
2006081053-2	Bailer Blank	22-Aug-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<5.000	--	--	--	--	--	--	--	
2007030225-2	Bailer Blank	5-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2007030225-19	Bailer Blank	7-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2007030225-33	Bailer Blank	8-Mar-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2007050615-2	Bailer Blank	15-May-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2007081015-2	Bailer Blank	22-Aug-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	77.1	--	--	--	--	--	--	--	
2007111584-2	Bailer Blank	12-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2007111584-17	Bailer Blank	13-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2007111584-32	Bailer Blank	16-Nov-07	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2008020241-2	Bailer Blank	19-Feb-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2008060775-2	Bailer Blank	09-Jun-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2008081172-2	Bailer Blank	12-Aug-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2008111580-2	Bailer Blank	17-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2008111580-18	Bailer Blank	18-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2008111580-31	Bailer Blank	20-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2009030219-1	Bailer Blank	03-Mar-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2009050622-2	Bailer Blank	19-May-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
2009080924-2	Bailer Blank	26-Aug-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	<0.5	--	--	--	--	--	--	--	
S98-0477	EMP #3 Post Purge	22-Oct-98	--	0.19	--	45	--	--	<0.0025	0.77	--	13	0.050	--	--	--	4.0	--	15	--	75	--	<0.05	130	130	<25	<25	160
S98-0452	EMP #3 Pre Purge Blank	19-Oct-98	--	<0.01	--	<0.25	--	--	<0.0025	<0.05	--	<0.25	<0.0025	--	--	--	<1	--	13	--	<0.25	--	<0.05	110	110	<25	<25	<1
S98-0179	EMP #3 Pump Blank Middle Sample	12-May-98	--	--	--	50	--	--	--	--	--	13	--	--	--	4	--	18	--	75	--	--	150	150	--	--	--	
S98-0468	EMP #3 Pump Blank Middle Sample	21-Oct-98	--	0.19	--	40	--	--	<0.0025	0.77	--	12	0.047	--	--	4.0	--	14	--	95	--	<0.05	130	130	<25	<25	150	
S98-0062	EMP #3 Pump Blank Post Sample	24-Feb-98	--	--	--	51	--	--	--	--	--	14	--	--	--	4	--	14	--	72	--	--	160	--	--	--	--	
S98-0192	EMP #3 Pump Blank Post Sample	14-May-98	--	--	--	48	--	--	--	--	--	12	--	--	--	4	--	17	--	72	--	--	140	140	--	--	--	
S98-0224	EMP #3 Pump Blank Post Sample	01-Jun-98	--	--	--	50	--	--	--	--	--	13	--	--	--	4	--	16	--	76	--	--	150	150	--	--	--	
S98-0298	EMP #3 Pump Blank Post Sample	11-Aug-98	--	--	--	47	--	--	--	--	--	12	--	--	--	4.1	--	17	--	78	--	--	130	130	<25	<25	170	
S98-0065	EMP #3 Pump Blank Pre Sample	24-Feb-98	--	--	--	52	--	--	--	--	--	14	--	--	--	4	--	13	--	75	--	--	161.8	--	--	--	--	
S98-0156	EMP #3 Pump Blank Pre Sample	11-May-98	--	--	--	91	--	--	--	--	--	23	--	--	--	5	--	13	--	74	--	--	110	110	--	--	--	
S98-0289	EMP #3 Pump Blank Pre Sample	10-Aug-98	--	--	--	47Jm	--	--	--	--	--	12	--	--	--	4.2	--	19	--	79	--	--	140	140	<25	<25	170	
S99-0079	EMP #3 Pump Blank Before	23-Feb-99	--	--	--	52	--	--	--	--	--	14	--	--	--	4.2	--	18	--	190	--	--	180	170	6	<25	180	
S99-0086	EMP #3 Pump Blank After	23-Feb-99	--	--	--	51	--	--	--	--	--	14	--	--	--	4.7	--	18	--	270	--	--	180	160	16	<25	190	
M99-0003	EMP #3 Before Purging Wells	10-May-99	--	0.22	--	50	--	--	<0.0025	0.45	--	14	0.040	--	--	4.3	--	22	--	170	--	0.15	160	160	<25	<25	180	
M99-0015	EMP #3 Middle	12-May-99	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
M99-0028	EMP #3 After Purging	14-May-99	--	0.21	--	44	--	--	0.0060	0.76	--	11	0.054	--	--	4.2	--	19	--	65	--	<0.05	150	150	<25	<25	150	
M99-0084	EMP #3 Pump Blank Before	09-Aug-99	--	--	--	0.79	--	--	--	--	--	<0.25	--	--	--	<1	--	11	--	140	--	--	220	220	2	<25	2.8	
M99-0091	EMP #3 Pump Blank After	11-Aug-99	--	--	--	45	--	--	--	--	--	11	--	--	--	3.9	--	18	--	77	--	--	130	130	<25	<25	160	
M99-0180	EMP #3 Before Purging Wells	18-Oct-99	0.053	0.22	<0.002	88	<0.005	<0.005	0.0035	0.69	<0.005	21	0.051	<0.0002	0.0062	<0.02	5.6	--	25	<0.005	92	<0.005	0.11	96	96	<25	<25	310
M99-0200	EMP #3 Middle	22-Oct-99	0.075	0.20	<0.002	44	<0.005	<0.005	<0.0025	0.72	<0.005	12	0.051	<0.0002	0.0069	<0.02	4.3	--	17	<0.005	80	<0.005	<0.05	120	120	<25	<25	160
M99-0207	EMP #3 After Purging	23-Oct-99	0.092	0.20	<0.002	50	<0.005	<0.005	<0.0025	0.89	<0.005	13	0.058	<0.0002	0.0083	<0.02	4.4	--	20	<0.005	80	<0.005	<0.05	130	130	<25	<25	180
M00-0020	EMP #3 Pump Blank Before Purging	22-Feb-00	--	--	--	47	--	--	--	--	--	12	--	--	--	5.0	--	19	--	74	--	--	87	87	<25	<25	170	
M00-0029	EMP #3 After Purging Wells	23-Feb-00	--	--	--	46	--	--	--	--	--	12	--	--	--	5.2	--	13	--	76	--	--	95	95	<25	<25	160	
M00-0075	EMP #3 Before Purging Wells	08-May-00	--	--	--	46	--	--	--	--	--	12	--	--	--	4.7	--	25	--	73	--	--	130	130	<25	<25	160	
M00-0090	EMP #3 Middle of Sampling	10-May-00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
M00-0103	EMP #3 Pump Blank After Sampling	12-May-00	--	--	--	49	--	--	--	--	--	13	--	--	--	4.4	--	22	--	72	--	--	150	150	<25	<25	170	
M00-0193	EMP #3 Before Purging Wells	07-Aug-00	--	--	--	30	--	--	--	--	--	9.5	--	--	--	3.1	--	21	--	78	--	--	140	140	<25	<25	110	
M00-0202	EMP #3 Pump Blank After Purging	08-Aug-00	--	--	--	44	--	--	--	--	--	12	--	--	--	4.1	--	21	--	72	--	--	130	130	<25	<25	150	
M00-0213	EMP #3 Before Purging Wells	26-Oct-00	0.13	0.23	<0.01	62	<0.01	--	0.0055	2.9	<0.05	20	0.13	<0.0002	--	--	19	<0.1	26	<0.02	540	--	<0.1	140	140	<25	<25	240
M00-0228	EMP #3 Middle of Sampling	01-Nov-00	0.25	0.31	<0.01	120	<0.01	--	0.0061	3.0	<0.05	45	0.29	<0.0002	--	--	65	<0.1	19	<0.02	800	--	<0.1	140	140	<25	<25	480
M00-0244	EMP #3 After Purging Wells	06-Nov-00	0.14	0.28	<0.01	72	<0.01	--	<0.005	1.2	<0.05	27	0.15	<0.0002	--	--	40	<0.1	23	<0.02	600	--	<0.1	150	150	<25	<25	290
M01-0009	EMP # 3 Pump Blank Before Sampling	20-Feb-01	--	--	--	36	--	--	--	--	--	12	--	--	--	11	--	23	--	220	--	--	140	140	<25	<25	140	
M01-0019	EMP #3 After Purging Wells	21-Feb-01	--	--	--	36	--	--	--	--	--	12	--	--	--	9.1	--	22	--	180	--	--	150	150	<25	<25	140	
M01-0130	EMP #3 Pump Blank Before Purging Wells	02-May-01	--	--	--	34	--	--	--	--	--	13	--	--	--	3.2	--	22	--	76	--	--	160	160	<25	<25	140	
M01-0154	EMP #3 Pump Blank Middle of Purging Wells	06-May-01	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
M01-0162	EMP #3 After Purging Wells	07-May-01	--	--	--	34	--	--	--	--	--	11	--	--	--	5.5	--	21	--	93	--	--	150	150	<25	<25	130	
M01-0403	EMP #3 Before Purging Wells	01-Aug-01	--	--	--	35	--	--	--	--	--	9.7	--	--	--	5.3	--	26	--	75	--	--	150	150	<25	<25	130	
M01-0413	EMP #3 After Purging Wells	02-Aug-01	--	--	--	34	--	--	--	--	--	8.3	--	--	--	4.7	--	25	--	59	--	--	130	130	<25	<25	120	
M01-0465	EMP #3 Pump Blank Before Purging Wells	22-Oct-01	0.045	0.20	<0.005	32	<0.01	<0.01	<0.005	1.4	<0.05	7.9	0.056	<0.0002	<0.01	<0.04	4.1	<0.1	25	<0.02	58	<0.005	<0.1	130	130	<25	<25	110
M01-0478	EMP #3 Middle of Purging Wells	24-Oct-01	0.059	0.19	<0.005	40	<0.01	<0.01	<0.005	0.64	<0.05	9.8	0.043	<0.0002	<0.01	<0.04	4.0	<0.1	25	<0.02	61	<0.005	<0.1	140	140	<25	<25	140
M01-0492	EMP #3 After Purging Wells	29-Oct-01	0.051	0.23	<0.005	38	<0.01	<0.01	<0.005	0.41	<0.05	9.8	0.032	<0.0002	<0.01	<0.04	3.7	<0.1	25	<0.02	59	<0.005	<0.1	140	140	<25	<25	140

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, µg/l	Toluene, µg/l	Ethylbenzene, µg/l	m-Xylene, µg/l	p-Xylene, µg/l	o-Xylene, µg/l	Total Xylene, µg/l	MTBE, µg/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, µg/l	Acenaphthylene, µg/l	Anthracene, µg/l	Benzo(a)anthracene, µg/l	Benzo(b)fluoranthene, µg/l	Benzo(k)fluoranthene, µg/l	Benzo(g,h,i)perylene, µg/l	Benzo(a)pyrene, µg/l	Chrysene, µg/l	Dibenz(a,h)anthracene, µg/l	Fluoranthene, µg/l	Fluorene, µg/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, µg/l	Naphthalene, µg/l	Phenanthrene, µg/l	Pyrene, µg/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l			
M02-0040	EMP #3 Before Purging Wells	19-Feb-02	<2.0	5.8	2.1	—	—	—	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	533	8.14 H	290	42	44	—	0.38	1.9	<0.10	—	—	—		
M02-0040	EMP #3 Before Purging Wells R	19-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
M02-0048	EMP #3 After Purging Wells	20-Feb-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	550	8.14 H	270	42	43	—	<2.5	1.9	0.080	—	—	—		
M02-0048	EMP #3 After Purging Wells R	20-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
2002040220-01	EMP #3 Pump Blank Before Purging Wells	29-Apr-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<4.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	842	7.33 H	550	51	160	—	<1	2.1	<1.0	—	—	—		
2002040220-15	EMP #3 Pump Blank During Purging Wells	30-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,050	—	684	69	—	—	—	—	—	—	—	—		
2202040220-25	EMP #3 Pump Blank After Purging Wells	02-May-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,040	8.26 H	685	41	150	—	<1.0	2.2	1.1	—	—	—		
7	EMP #3 Pump Blank After Purging Wells	25-Sep-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<4.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,060	7.92 H	805	61	—	—	—	—	—	—	—	—		
2002110896-2	EMP #3 Pump Blank Before Purging Wells	03-Nov-02	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,000	7.71 H	730	61	270	—	<0.50	2.3	0.88 H	—	—	0.011		
2002110896-14	EMP #3 Pump Blank During Purging Wells	05-Nov-02	4.4	3.4	3.4	4.2	1.1	5.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	970	7.99 H	760	64	280	—	<0.50	2.6	1.4	—	—	0.011		
2002110896-29	EMP #3 Pump Blank After Purging Wells	08-Nov-02	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	950	7.92 H	710	62	270	—	<0.50	2.4	1.7	—	—	0.0086		
2003030318/T4096-1	Pump Blank	26-Mar-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	910	7.5 H	634	55.8	—	—	—	—	—	—	—	—		
2003050551-2	Pump Blank	19-May-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	957	7.4 H	686	58.0	—	—	—	—	—	—	—	—		
2003080979-1	Pump Blank	19-Aug-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	640	57.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2003101363-1	Pump Blank	03-Nov-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<10	0.20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2003101363-15	Pump Blank	05-Nov-03	2.0	1.7 J	2.2	—	—	—	3.1 J	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	688	26.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2003101363-29	Pump Blank	07-Nov-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	666	50.9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2004020197-3	Pump Blank	26-Feb-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	654	53.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2004050647-1	Pump Blank	12-May-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	660	53.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2004081157-1	Pump Blank	24-Aug-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	732	53.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2004111601-1	Pump Blank	09-Nov-04	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	653	59.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2004111601-18	Pump Blank	11-Nov-04	6.2	1.6	2.9	—	—	—	3.60	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	732	52.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2004111601-32	Pump Blank	12-Nov-04	<10 R	<10 R	<10 R	—	—	—	<20 R	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	744	58.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2005020148-1	Pump Blank	14-Feb-05	1.1 J	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	703	57.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005050586-3	Pump Blank	23-May-05	1.8 J	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	671	54.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005081051-1	Pump Blank	22-Aug-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	675	56.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005121523-1	Pump Blank	12-Dec-05	<100	<100	<100	—	—	—	<300	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	712	62.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005121523-15	Pump Blank	13-Dec-05	<100	<100	<100	—	—	—	<300	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	749	55.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2005121523-30	Pump Blank	15-Dec-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	693	44.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2006020147-1	Pump Blank	13-Feb-06	<100	<100	<100	—	—	—	<300	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	766	58.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2006050558-1	Pump Blank	08-May-06	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	581	49.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2006081053-1	Pump Blank	22-Aug-06	12.9	0.99 J	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	636	54.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007030225-1	Pump Blank	05-Mar-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	692	53.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007030225-18	Pump Blank	07-Mar-07	1.5	<1	1.4	1.7	<1	1.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	658	53.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007030225-32	Pump Blank	08-Mar-07	<5	<5	<5	6.3	<5	6.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	754	49.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007050615-1	Pump Blank	15-May-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	741	57.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007081015-3	Pump Blank	22-Aug-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	728	53.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007111584-1	Pump Blank	12-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	794	55	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007111584-16	Pump Blank	13-Nov-07	2.2	<1	2.6	2.2	<1	2.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	710	57.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2007111584-31	Pump Blank	16-Nov-07	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	791	56.4	—	—	—	—							

Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
M02-0040	EMP #3 Before Purging Wells	19-Feb-02	—	—	—	43	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—	3.4	—	12	—	55	—	—	140	140	<25	<25	150
M02-0040	EMP #3 Before Purging Wells R	19-Feb-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M02-0048	EMP #3 After Purging Wells	20-Feb-02	—	—	—	43	—	—	—	—	—	10	—	—	—	—	3.3	—	28	—	52	—	—	150	150	<25	<25	150
M02-0048	EMP #3 After Purging Wells R	20-Feb-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2002040220-01	EMP #3 Pump BlankBefore Purging Wells	29-Apr-02	—	—	—	74	—	—	—	—	—	23	—	—	—	—	4.2	—	31	—	64	—	—	160	160	<25	<25	280
2002040220-15	EMP #3 Pump Blank During Purging Wells	30-Apr-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2202040220-25	EMP #3 Pump Blank After Purging Wells	02-May-02	—	—	—	98	—	—	—	—	—	37	—	—	—	—	5.2	—	32	—	82	—	—	190	190	<25	<25	400
7	EMP #3 Pump Blank After Purging Wells	25-Sep-02	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	77	—	—	—	—	—	—	—
2002110896-2	EMP #3 Pump Blank Before Purging Wells	03-Nov-02	—	0.26	—	93	—	—	—	1.8	—	33	0.15	—	—	—	8.3	—	46	—	86	—	—	180	180	<2.0	<2.0	370
2002110896-14	EMP #3 Pump Blank During Purging Wells	05-Nov-02	—	0.24	—	93	—	—	—	1.2	—	33	0.085	—	—	—	5.8	—	48	—	80	—	—	180	180	<2.0	<2.0	370
2002110896-29	EMP #3 Pump Blank After Purging Wells	08-Nov-02	—	0.24	—	100	—	—	—	0.88	—	35	0.071	—	—	—	6.3	—	49	—	89	—	—	180	180	<2.0	<2.0	390
2003030318/T4096-1	Pump Blank	26-Mar-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	51.8	—	—	—	—	—	—	—
2003050551-2	Pump Blank	19-May-03	—	—	—	79,200	—	—	—	—	—	28,600	—	—	—	—	—	—	—	—	65.1	—	—	191	—	—	—	315
2003080979-1	Pump Blank	19-Aug-03	—	—	—	85,900	—	—	—	—	—	32,200	—	—	—	—	—	—	—	—	74.8	—	—	202	—	—	—	347
2003101363-1	Pump Blank	03-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<5,000	—	—	—	—	—	—	—
2003101363-15	Pump Blank	05-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72.2	—	—	—	—	—	—	—
2003101363-29	Pump Blank	07-Nov-03	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67.5	—	—	—	—	—	—	—
2004020197-3	Pump Blank	26-Feb-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	73.6	—	—	—	—	—	—	—
2004050647-1	Pump Blank	12-May-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	69.8	—	—	—	—	—	—	—
2004081157-1	Pump Blank	24-Aug-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	68.8	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-1	Pump Blank	09-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	69.8	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-18	Pump Blank	11-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	81.7	—	—	—	—	—	—	—
2004111601-32	Pump Blank	12-Nov-04	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	75.3	—	—	—	—	—	—	—
2005020148-1	Pump Blank	14-Feb-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	77.3	—	—	—	—	—	—	—
2005050586-3	Pump Blank	23-May-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	73.7	—	—	—	—	—	—	—
2005081051-1	Pump Blank	22-Aug-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	81	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-1	Pump Blank	12-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	86.5	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-15	Pump Blank	13-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	93.7	—	—	—	—	—	—	—
2005121523-30	Pump Blank	15-Dec-05	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79.7	—	—	—	—	—	—	—
2006020147-1	Pump Blank	13-Feb-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	81.6	—	—	—	—	—	—	—
2006050558-1	Pump Blank	08-May-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	64	—	—	—	—	—	—	—
2006081053-1	Pump Blank	22-Aug-06	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-1	Pump Blank	05-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	74.3	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-18	Pump Blank	07-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	71.9	—	—	—	—	—	—	—
2007030225-32	Pump Blank	08-Mar-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	86.7	—	—	—	—	—	—	—
2007050615-1	Pump Blank	15-May-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	78.5	—	—	—	—	—	—	—
2007081015-3	Pump Blank	22-Aug-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	68	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-1	Pump Blank	12-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	75.8	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-16	Pump Blank	13-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	76.6	—	—	—	—	—	—	—
2007111584-31	Pump Blank	16-Nov-07	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72.1	—	—	—	—	—	—	—
2008020241-1	Pump Blank	19-Feb-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	69.3	—	—	—	—	—	—	—
2008060775-1	Pump Blank	09-Jun-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	78.1	—	—	—	—	—	—	—
2008081172-1	Pump Blank	12-Aug-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67.2	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-1	Pump Blank	17-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72.1	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-19	Pump Blank	18-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	71.4	—	—	—	—	—	—	—
2008111580-32	Pump Blank	20-Nov-08	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	73.1	—	—	—	—	—	—	—
2009030219-2	Pump Blank	03-Mar-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72.1	—	—	—	—	—	—	—
2009050622-3	Pump Blank	19-May-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	73.1	—	—	—	—	—	—	—
2009080924-1	Pump Blank	26-Aug-09	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	73.6	—	—	—	—	—	—	—
1002191355	Pump Blank	19-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1002241500	Pump Blank	24-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1002251345	Pump Blank	25-Feb-10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
S98-0064	Field Blank	24-Feb-98	—	—	—	<1	—	—	—	—	—	<1	—	—	—	—	<1	—	<0.05	—	<1	—	—	<5	—	—	—	—
S98-0171	Field Blank	12-May-98	—	—	—	<1	—	—	—	—	—	<1	—	—	—	—	<1	—	<0.05	—	<1	—	—	<5	<5	—	—	—
S98-0223	Field Blank	01-Jun-98	—	—	—	<1	—	—	—	—	—	<1	—	—	—	—	<1	—	<0.05	—	<1	—	—	<5	<5	—	—	—
S98-0291	Field Blank	10-Aug-98	—	—	—	3.6	—	—	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	<0.25	—	<10	—	<0.25	—	—	<25	<25	<25	<25	9.0
S98-0480	Field Blank	22-Oct-98	—	0.016	—	<0.25	—	—	<0.0025	<0.05	—	<0.25	<0.0025	—	—	—	<1	—	<0.25	—	<0.25	—	<0.05	<25	<25	<25	<25	<0.5
S99-0077	Field Blank	23-Feb-99	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	—	<0.25	—	—	—	—	<1	—	<1	—	<0.25	—	—	<25	<25	<25	<25	<1
M99-0001	Field Blank	10-May-99	—	<0.01	—	<0.25	—	—	<0.0025	<0.05	—	<0.25	<0.0025	—	—	—	<1	—										

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Organic Compounds (ug/l)										Inorganic Compounds (ug/l)										Physical Properties		Nutrients		Metals										
			Benzene	Toluene	Ethylbenzene	m-Xylene	p-Xylene	o-Xylene	Total Xylene	MTBE	Gasoline Range Organics	Acenaphthene	Acenaphthylene	Anthracene	Benzo(a)anthracene	Benzo(b)fluoranthene	Benzo(k)fluoranthene	Benzo(g,h,i)perylene	Benzo(a)pyrene	Chrysene	Dibenzo(a,h)anthracene	Fluoranthene	Fluorene	Indeno(1,2,3-cd)pyrene	Naphthalene	Phenanthrene	Pyrene	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l
M00-0104	Field Blank	12-May-00	<5	<5	<5	—	—	—	<10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	5.47	17	<0.1	<0.1	18.6	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—
M00-0203	Field Blank	08-Aug-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2.0	6.20	<15	<0.1	<0.1	25.8	<0.2	<0.4	<0.05	—	—	—
M00-0246	Field Blank	06-Nov-00	<2	<2	<2	—	—	—	<4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11.0	5.4	<15	3.3	<0.1	17.2	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	<0.1
M01-0020	Field Blank	21-Feb-01	<2	<2	<2	—	—	—	<4	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.0	6.14 H	<15	<0.1	<0.1	22.0	<0.2	<0.4	<0.1	—	—	—
M01-0164	Field Blank	07-May-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	<5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	577.0	8.19 H	342	84	<2	25.2	0.17	<0.4	0.630	—	—	—
M01-0414	Field Blank	02-Aug-01	<2	<2	<2	—	—	—	<2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	33.2	6.04	28	6.5	1	22.8	0.13	<0.4	0.62	—	—	—
M01-0491	Field Blank	25-Oct-01	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.3	6.38	<15	<0.1	<0.1	19.6	<0.2	<0.4	<0.05	—	<0.05	<0.1
M01-0494	Field Blank	29-Oct-01	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.73	6.25 H	<15	<0.1	<0.1	22.8	<0.2	<0.4	<0.05	—	<0.05	<0.1
M02-0045	Field Blank	20-Feb-02	<2.0	3.1	2.1	—	—	—	9.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3.8	6.06 H	<30.0	0.11	<0.10	—	<0.10	<0.010	—	—	—	
M02-0045	Field Blank R	20-Feb-02	<2.0 H	<2.0 H	<2.0 H	—	—	—	<2.0 H	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M02-0062-03	Field Blank	27-Mar-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
M02-0062-04	Field Blank w/o HCl	27-Mar-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2202040220-28	Field Blank	02-May-02	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<2.0	<5.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26.0	6.33 H	<15.0	3.6	0.28	—	<0.10	<0.40	0.12	—	—	—
2002110896-31	Field Blank	08-Nov-02	<1.0	<1.0	<1.0	<2.0	<1.0	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.0	5.88 H	<10	<2.0	<2.0	—	<0.50	<0.40	<0.20	—	—	<0.0050
—	Trip Blank	07-Nov-03	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	12-May-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	13-May-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	24-Aug-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	25-Aug-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	10-Nov-04	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	11-Nov-04	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	12-Nov-04	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<2.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	15-Nov-04	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	14-Feb-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	15-Feb-05	<2.0	<2.0	<2.0	—	—	—	<6.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—											

**Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico**

[illegible]

P:\TUL\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWR\eml70_ENVIR\50_FldInvest\50_QAQC\02_LabData\01_e-Data\Annual12.xlsx

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Benzene, ug/l	Toluene, ug/l	Ethylbenzene, ug/l	m-Xylene, ug/l	p-Xylene, ug/l	o-Xylene, ug/l	Total Xylene, ug/l	MTBE, ug/l	Gasoline Range Organics, mg/l	Acenaphthene, ug/l	Acenaphthylene, ug/l	Anthracene, ug/l	Benzo(a)anthracene, ug/l	Benzo(b)fluoranthene, ug/l	Benzo(k)fluoranthene, ug/l	Benzo(g,h,i)perylene, ug/l	Benzo(a)pyrene, ug/l	Chrysene, ug/l	Dibenzo(a,h)anthracene, ug/l	Fluoranthene, ug/l	Fluorene, ug/l	Indeno(1,2,3-cd)pyrene, ug/l	Naphthalene, ug/l	Phenanthrene, ug/l	Pyrene, ug/l	Specific Conductance, umho/cm	pH, s.u.	Total Dissolved Solids, mg/L	Chloride, mg/l	Sulfate, mg/l	pH, Temperature °C	Bromide, mg/l	Fluoride, mg/l	Nitrate-N, mg/l	Nitrate as NO3, mg/l	Aluminum, mg/l	Arsenic, mg/l				
—	Trip Blank	20-Nov-08	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	Trip Blank	03-Mar-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	04-Mar-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	19-May-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	26-Aug-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	27-Aug-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	17-Sep-09	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	19-Feb-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	24-Feb-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	25-Feb-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	28-Jun-10	<1	0.19 J	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	29-Jun-10	<1	0.19 J	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	21-Sep-10	<1	0.21 J	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	09-Dec-10	<1	1.6	3.3	2.5	0.44 J	2.94	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	09-Dec-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	09-Dec-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Trip Blank	09-Dec-10	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
211020378-7	Trip Blank	16-Feb-11	<1	<1	<1	<2	<1	<1	<1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
T75731-7	Trip Blank	11-May-11	<2	<2	<2	—	—	—	<6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
T84868-6	Trip Blank	17-Aug-11	<1	<1	<1	—	—	<1	<3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
T92440-9	Trip Blank	09-Nov-11	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
T92444-7	Trip Blank	09-Nov-11	<1.0	<1.0	<1.0	—	—	—	<3.0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—</						

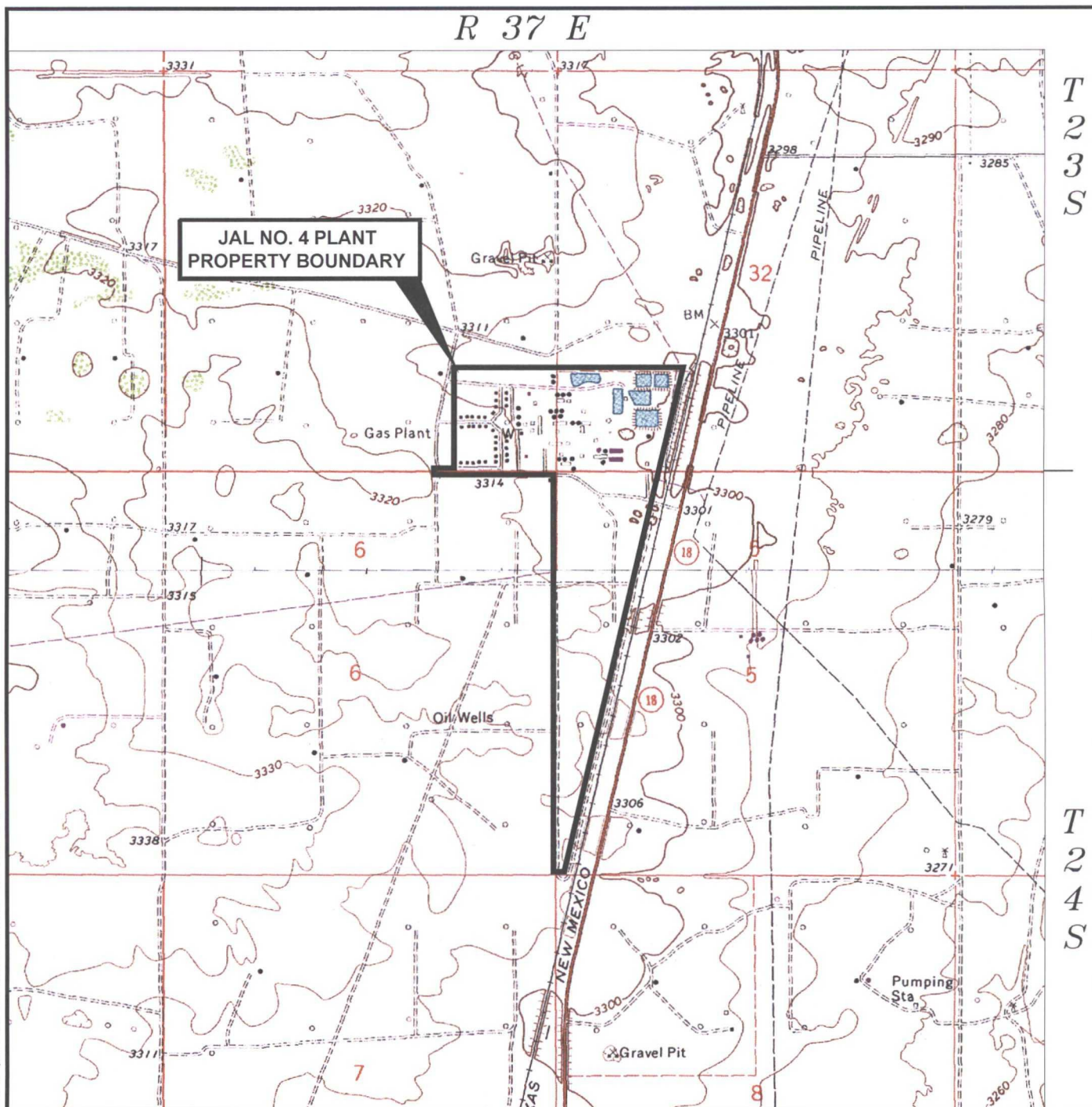
Table 2 : Summary of Laboratory Analyses of Groundwater Samples
Jal #4 Plant, El Paso Natural Gas Company, Lea County, New Mexico

Laboratory Sample Number	Sample Description	Sample Date	Barium, mg/l	Boron, mg/l	Cadmium, mg/l	Calcium, mg/l	Chromium, mg/l	Cobalt, mg/l	Copper, mg/l	Iron, mg/l	Lead, mg/l	Magnesium, mg/l	Manganese, mg/l	Mercury, mg/l	Molybdenum, mg/l	Nickel, mg/l	Potassium, mg/l	Selenium	Silica, mg/l	Silver, mg/l	Sodium, mg/l	Uranium, mg/l	Zinc, mg/l	Alkalinity (as CaCO ₃), mg/l	Alkalinity - Bicarbonate, mg/l	Alkalinity - Carbonate, mg/l	Alkalinity - Hydroxide, mg/l	Hardness (as CaCO ₃), mg/l
--	Trip Blank	20-Nov-08	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	03-Mar-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	04-Mar-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	19-May-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	26-Aug-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	27-Aug-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	17-Sep-09	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	19-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	24-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	25-Feb-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	28-Jun-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	29-Jun-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	21-Sep-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	09-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	09-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	09-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
--	Trip Blank	09-Dec-10	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
211020378-7	Trip Blank	16-Feb-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
T75731-7	Trip Blank	11-May-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
T84868-6	Trip Blank	17-Aug-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
T92440-9	Trip Blank	09-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
T92444-7	Trip Blank	09-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
T92442-13	Trip Blank	10-Nov-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

- 1. < : Denotes a sample value of less than the laboratory reporting limit.
- 2. -- : No analysis performed.
- 3. Jm : Estimated value--possible matrix effect.
- 4. Jc: This concentration may be biased because the continuing calibration verification (CCV) standard did not meet QC requirements for this analyte.
However, overall CCV standard recoveries meet method requirements and analytical results are in control.
- 5. * : Method blank had detectable levels of this compound.
- 6. 1.2/<0.05 : NEL Lab result/Montgomery Watson Lab result.
- 7. P : Denotes sample was received with a pH greater than 2.
- 8. H: Sample was analyzed outside the EPA technical holding time.
- 9. R : Denotes a reanalyzed sample.
- 10. J : Indicates an estimated value.
- 11. 1.00 (404) : Result in parenthesis is from a re-analysis conducted outside the EPA technical holding time.
- 12. **: Doom Supply was resampled on 9/17/2009

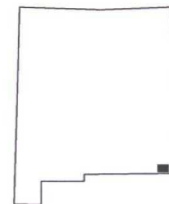
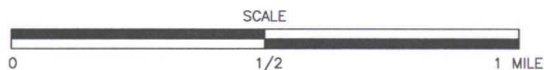
FIGURES

P:\TUL\ENW\2004\4100417119_EPNG2011GWRRem\20_DESGN\40_CAD\2011_FIG01_TOPO.DWG on Jan 31, 2012--11:27am



SOURCE: U.S.G.S. 7.5 MIN. TOPOGRAPHIC QUADRANGLES - RATTLESNAKE CANYON, N.M. 1979 AND JAL NW, N.M., 1979

NEW MEXICO



SAIC

Energy, Environment &
Infrastructure, LLC
One West Third Street, Suite 100
Tulsa, Oklahoma 74103
(918) 492-1600
www.SAIC.com/EEandI

FIGURE TITLE

**PLANT LOCATION AND
TOPOGRAPHIC FEATURES**

DOCUMENT TITLE

2011 ANNUAL GROUNDWATER
REMEDATION REPORT

CLIENT

EL PASO NATURAL GAS COMPANY

LOCATION

JAL #4 PLANT
LEA COUNTY, NEW MEXICO

DATE 2/1/2012

SCALE AS SHOWN

DESIGNED BY BEM/CNA

APPROVED BY GHR/BEM

DRAWN BY SKG

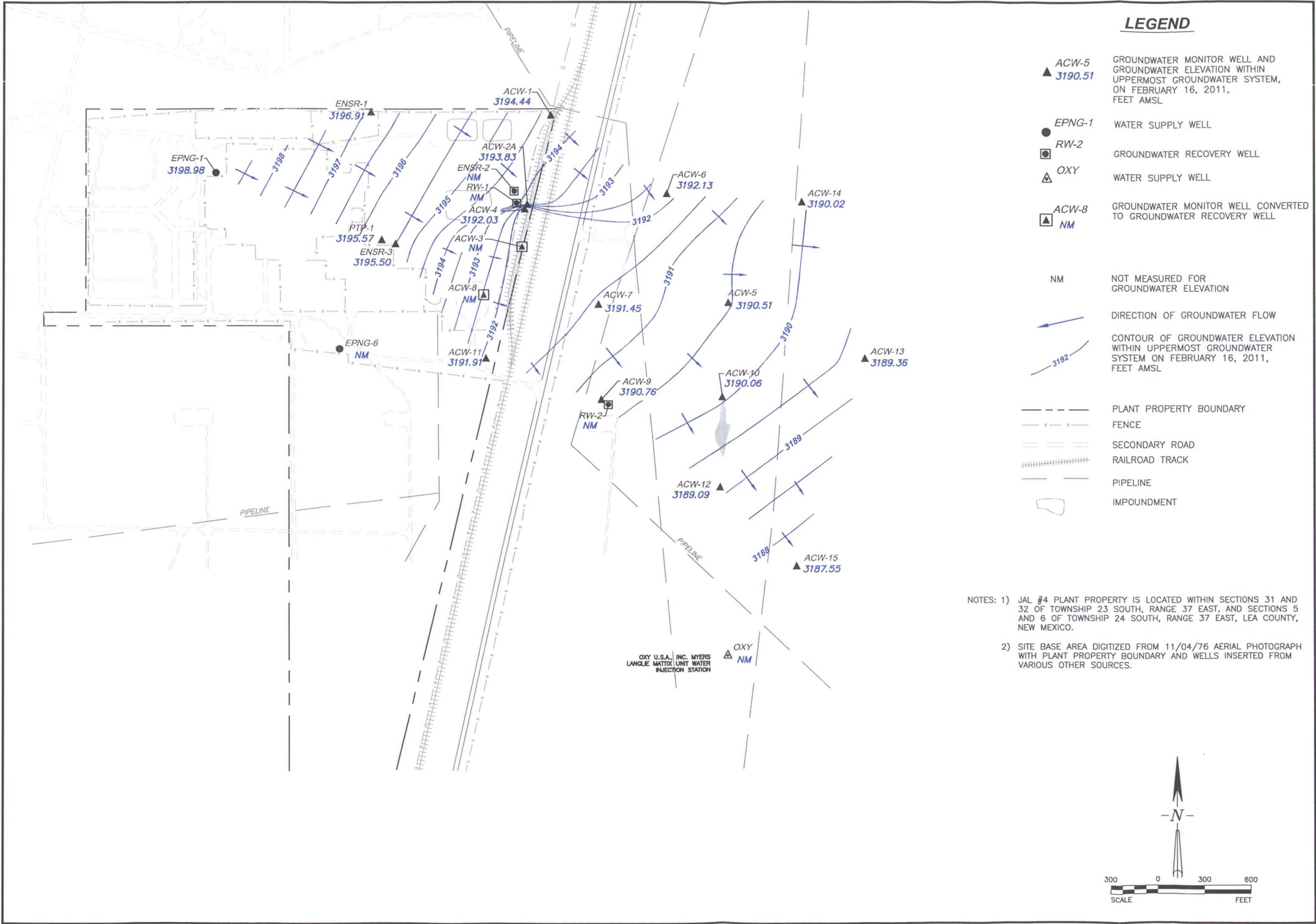
PROJECT NUMBER

4100417119

FIGURE NUMBER

1

P:\TUL\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWRRem\20_DESIGN\40_CAD\2011_FIG02_05_GW.dwg on Jan 31, 2012-11:23am



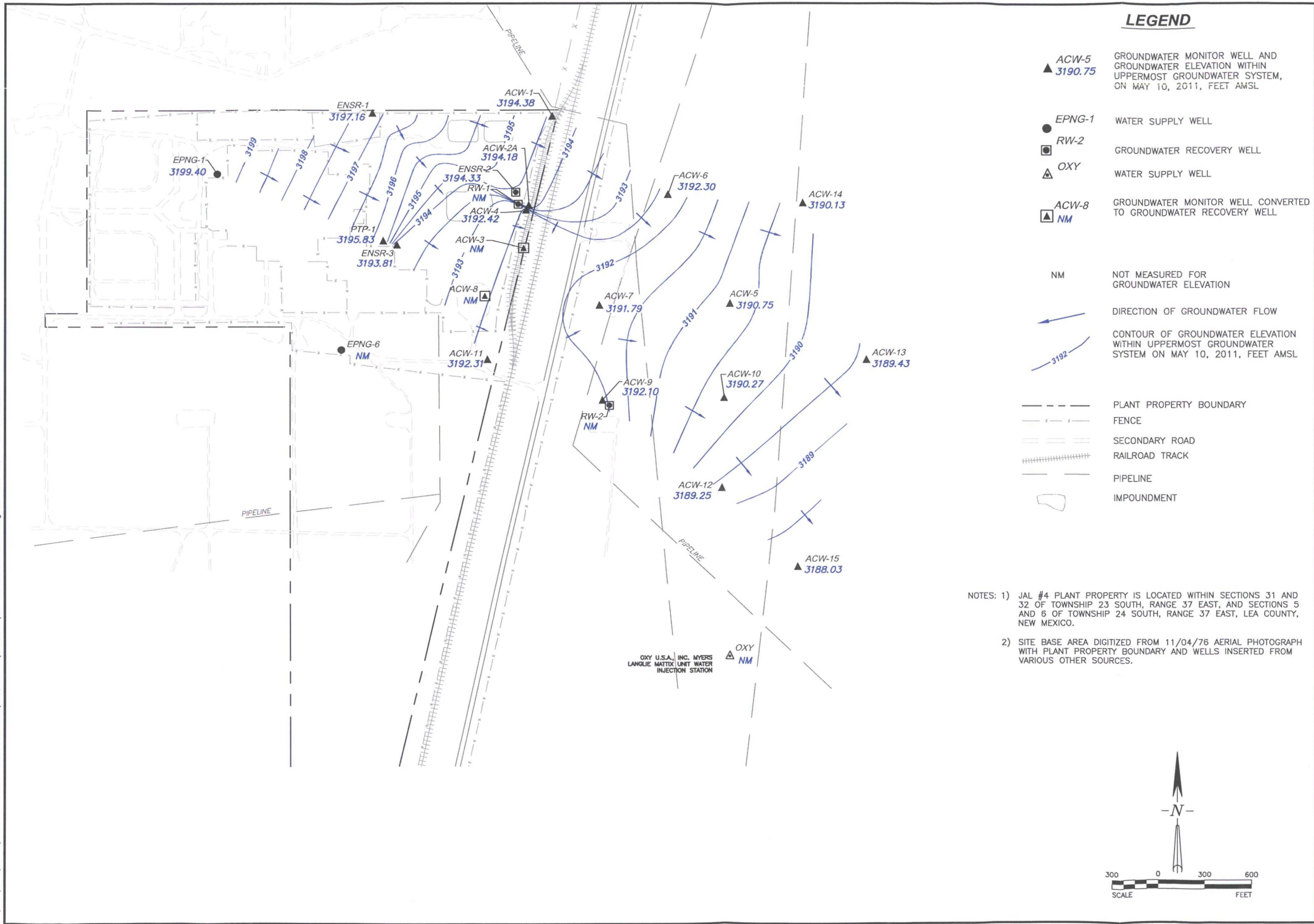
Energy, Environment & Infrastructure, LLC
One West Third Street, Suite 100
Tulsa, Oklahoma 74103
(918) 492-1600
www.SAIC.com/EEandI

FIGURE TITLE	GROUNDWATER POTENTIOMETRIC SURFACE OF UPPERMOST GROUNDWATER SYSTEM - FEBRUARY 16, 2011		
DOCUMENT TITLE	2011 ANNUAL GROUNDWATER REMEDIATION REPORT		
CLIENT	EL PASO NATURAL GAS COMPANY		
LOCATION	JAL #4 GAS PLANT LEA COUNTY, NEW MEXICO		

DATE	2/1/2012
SCALE	1"=600'
DESIGNED BY	BEM/CNA
APPROVED BY	BEM
DRAWN BY	SKG

PROJECT NUMBER
4100417119
FIGURE NUMBER
2

P:\TUL\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWRRem\20_DESGN\40_CAD\2011_FIG02_05_GW.dwg on Jan 31, 2012--11:23am



SAIC

Energy, Environment &
Infrastructure, LLC
One West Third Street, Suite 100
Tulsa, Oklahoma 74103
(918) 492-1600
www.SAIC.com/EEandI

FIGURE TITLE
GROUNDWATER POTENTIOMETRIC SURFACE OF UPPERMOST
GROUNDWATER SYSTEM - MAY 10, 2011

DOCUMENT TITLE
2011 ANNUAL GROUNDWATER
REMEDIATION REPORT

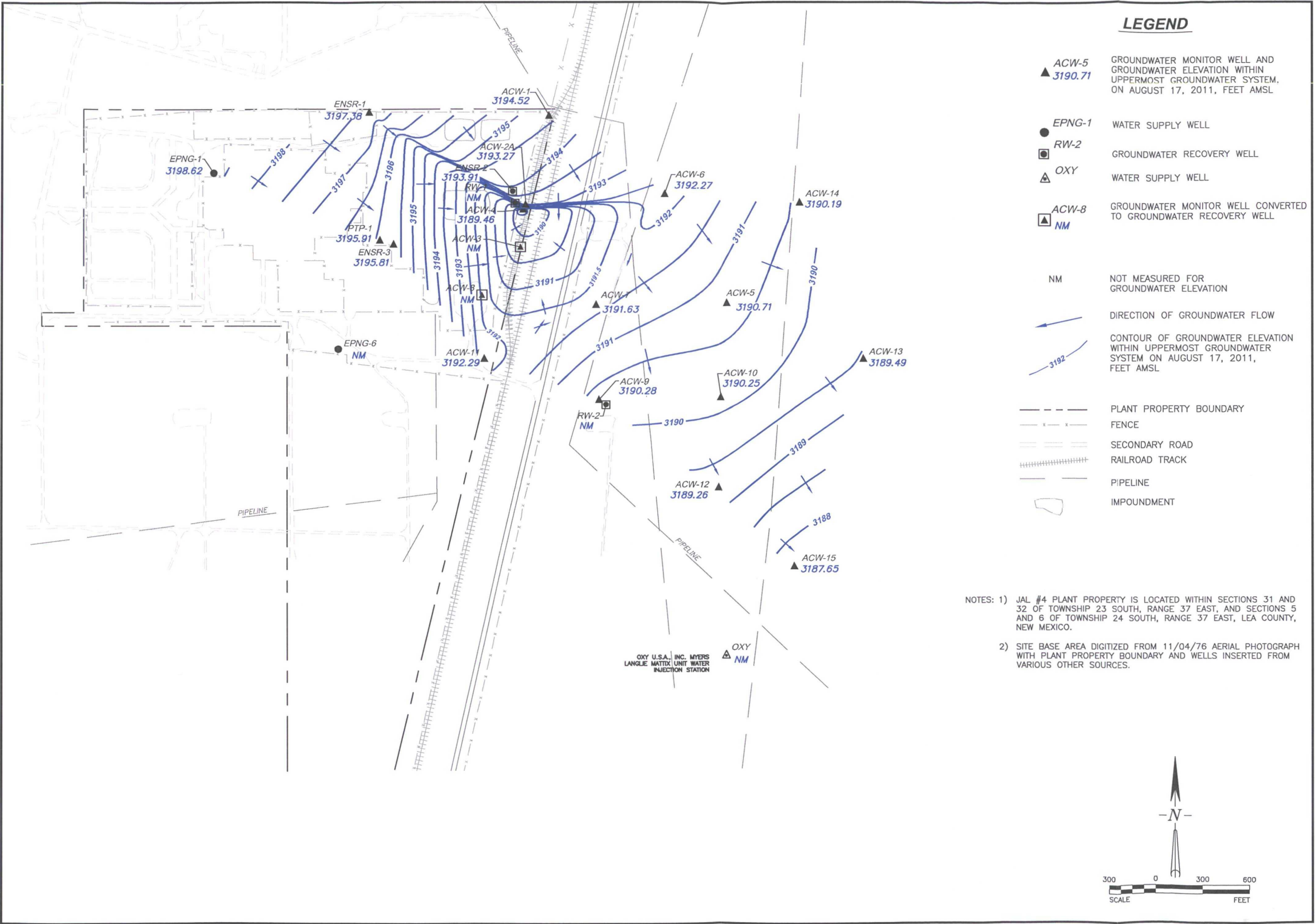
CLIENT
EL PASO NATURAL GAS COMPANY

LOCATION
JAL #4 GAS PLANT
LEA COUNTY, NEW MEXICO

DATE	2/1/2012
SCALE	1"=600'
DESIGNED BY	BEMICNA
APPROVED BY	BEM
DRAWN BY	SKG

PROJECT NUMBER
4100417119
FIGURE NUMBER
3

P:\TUL\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWRRem\20_DESGN\40_CAD\2011_FIG02_05_GW.dwg on Jan 31, 2012--11:24am



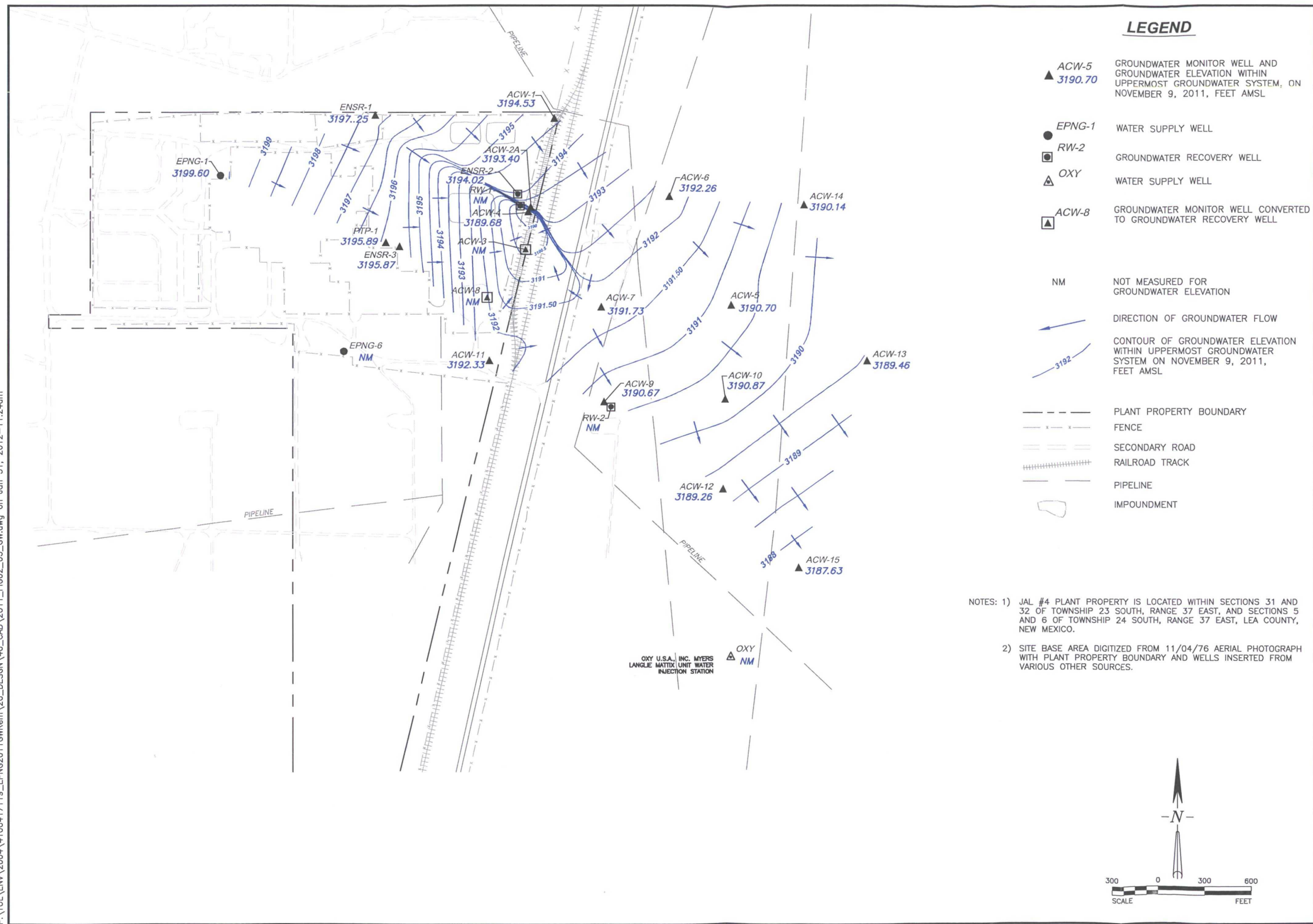
Energy, Environment &
Infrastructure, LLC
One West Third Street, Suite 100
Tulsa, Oklahoma 74103
(918) 492-1600
www.SAIC.com/EEandI

FIGURE TITLE	GROUNDWATER POTENTIOMETRIC SURFACE OF UPPERMOST GROUNDWATER SYSTEM - AUGUST 17, 2011		
DOCUMENT TITLE	2011 ANNUAL GROUNDWATER REMEDIATION REPORT		
CLIENT	EL PASO NATURAL GAS COMPANY		
LOCATION	JAL #4 GAS PLANT LEA COUNTY, NEW MEXICO		

DATE	2/1/2012
SCALE	1"=600'
DESIGNED BY	BEM/CNA
APPROVED BY	BEM
DRAWN BY	SKG

PROJECT NUMBER
4100417119
FIGURE NUMBER
4

P:\TUL\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWRRem\20_DESGN\40_CAD\2011_FIG02_05_GW.dwg on Jan 31, 2012-11:24am



SAIC

Energy, Environment &
Infrastructure, LLC
One West Third Street, Suite 100
Tulsa, Oklahoma 74103
(918) 492-1600
www.SAIC.com/EEandI

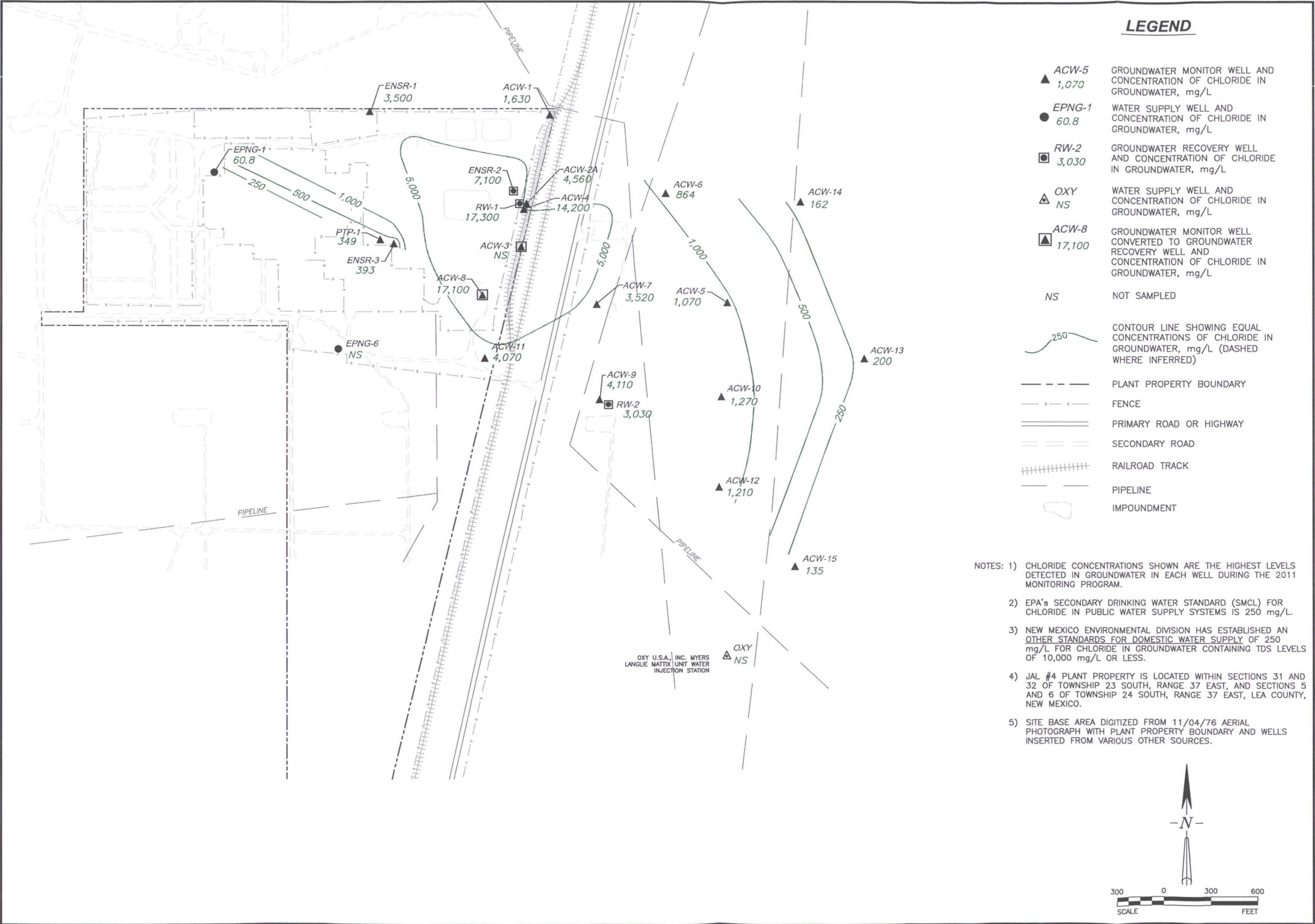
**GROUNDWATER POTENTIOMETRIC SURFACE OF UPPERMOST
GROUNDWATER SYSTEM - NOVEMBER 9, 2011**

FIGURE TITLE	GROUNDWATER POTENTIOMETRIC SURFACE OF UPPERMOST GROUNDWATER SYSTEM - NOVEMBER 9, 2011
DOCUMENT TITLE	2011 ANNUAL GROUNDWATER REMEDIATION REPORT
CLIENT	EL PASO NATURAL GAS COMPANY
LOCATION	JAL #4 GAS PLANT LEA COUNTY, NEW MEXICO

DATE	2/1/2012
SCALE	1"=600'
DESIGNED BY	BEMICNA
APPROVED BY	BEM
DRAWN BY	SKG

PROJECT NUMBER	4100417119
FIGURE NUMBER	5

P:\TUL\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWRem\20_DESGN\40_CAD\2011_FIG06_CHLORIDE.dwg on Jan 31, 2012-11:28am



SAIC

Energy, Environment &
Infrastructure, LLC
One West Third Street, Suite 100
Tulsa, Oklahoma 74103
(918) 492-1600
www.SAIC.com/EEandI

ISOPLETH OF CHLORIDE CONCENTRATIONS
IN GROUNDWATER IN 2011

FIGURE TITLE

DOCUMENT TITLE

2011 ANNUAL GROUNDWATER
REMEDATION REPORT

CLIENT

EL PASO NATURAL GAS COMPANY

LOCATION

JAL #4 GAS PLANT
LEA COUNTY, NEW MEXICO

DATE 2/1/2012

SCALE 1"=600'

DESIGNED BY BEM/CNA

APPROVED BY BEM

DRAWN BY SKG

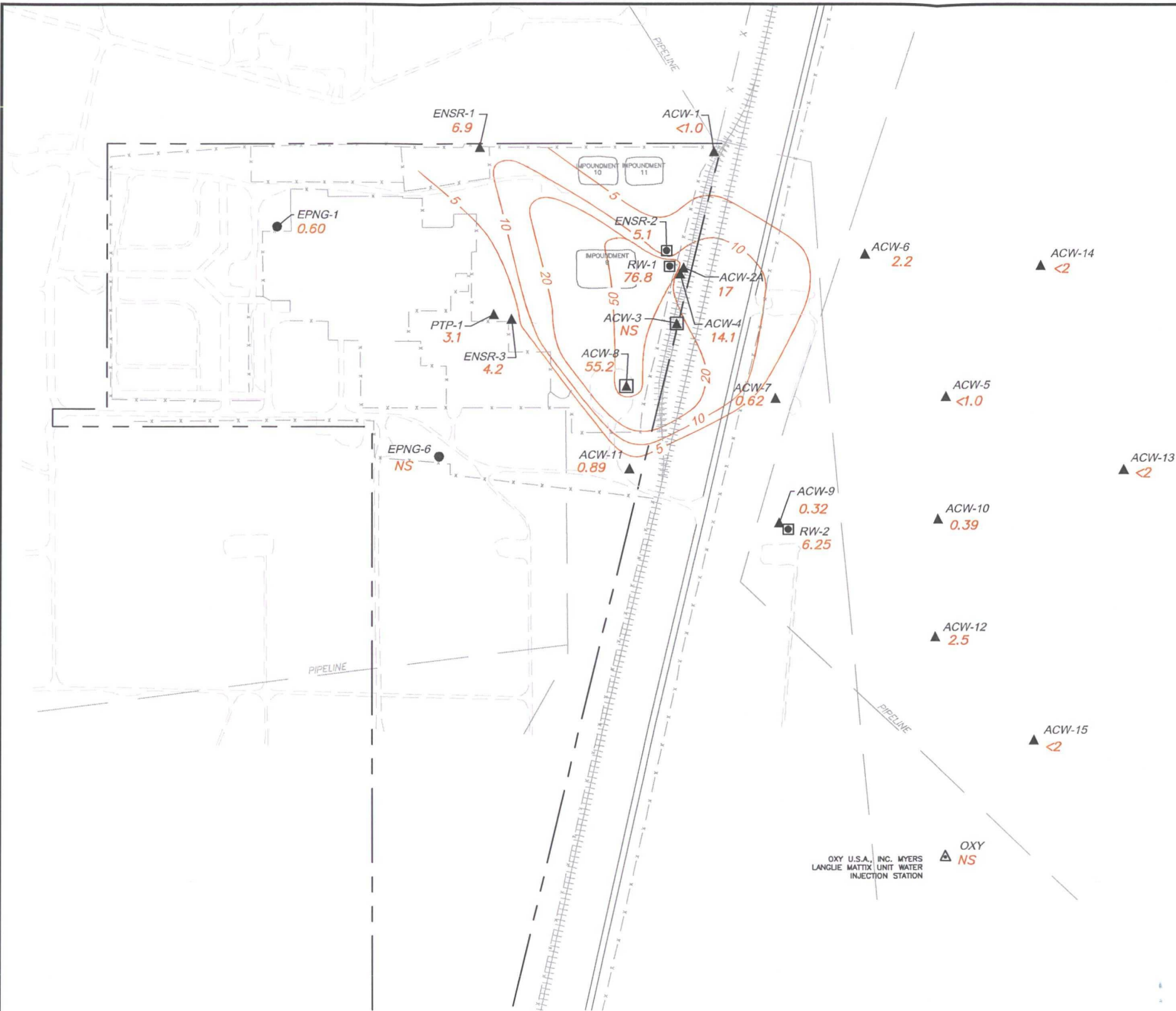
PROJECT NUMBER

4100417119

FIGURE NUMBER

6

P:\TUL\ENV\2004\4100417119_EPNG2011GWRm\20_DESGN\40_CAD\2011_FIG07_BENZENE.dwg on Jan 31, 2012-11:28am



LEGEND

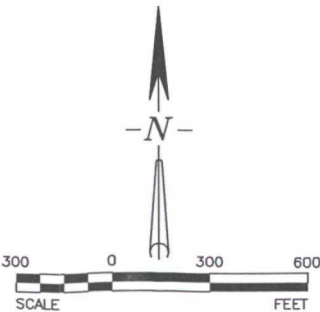
- ▲ ACW-5
1.0
GROUNDWATER MONITOR WELL AND CONCENTRATION OF BENZENE IN GROUNDWATER, $\mu\text{g/L}$
- EPNG-1
0.60
WATER SUPPLY WELL AND CONCENTRATION OF BENZENE IN GROUNDWATER, $\mu\text{g/L}$
- RW-2
6.25
GROUNDWATER RECOVERY WELL AND CONCENTRATIONS OF BENZENE IN GROUNDWATER, $\mu\text{g/L}$
- ▲ OXY
NS
WATER SUPPLY WELL AND CONCENTRATION OF BENZENE IN GROUNDWATER, $\mu\text{g/L}$
- ▲ ACW-8
55.2
GROUNDWATER MONITOR WELL CONVERTED TO GROUNDWATER RECOVERY WELL AND CONCENTRATION OF BENZENE IN GROUNDWATER, $\mu\text{g/L}$

NS NOT SAMPLED

10
CONTOUR LINE SHOWING EQUAL CONCENTRATIONS OF BENZENE IN GROUNDWATER, $\mu\text{g/L}$. (DASHED WHERE INFERRED)

- PLANT PROPERTY BOUNDARY
- x - x - FENCE
- == PRIMARY ROAD OR HIGHWAY
- == SECONDARY ROAD
- + + + + RAILROAD TRACK
- PIPELINE
- IMPOUNDMENT

- NOTES: 1) BENZENE CONCENTRATIONS SHOWN ARE THE HIGHEST LEVELS DETECTED IN GROUNDWATER IN EACH WELL DURING THE 2011 MONITORING PROGRAM.
- 2) NEW MEXICO ENVIRONMENTAL DIVISION HAS ESTABLISHED A HUMAN HEALTH STANDARD OF 0.01 mg/L (10 $\mu\text{g/L}$) FOR BENZENE IN GROUNDWATER.
- 3) EPA'S PRIMARY DRINKING WATER STANDARD (MCL) FOR BENZENE IN PUBLIC WATER SUPPLY SYSTEMS IS 0.005 mg/L (5.0 $\mu\text{g/L}$).
- 4) JAL #4 PLANT PROPERTY IS LOCATED WITHIN SECTIONS 31 AND 32 OF TOWNSHIP 23 SOUTH, RANGE 37 EAST, AND SECTIONS 5 AND 6 OF TOWNSHIP 24 SOUTH, RANGE 37 EAST, LEA COUNTY, NEW MEXICO.
- 5) SITE BASE AREA DIGITIZED FROM 11/04/76 AERIAL PHOTOGRAPH WITH PLANT PROPERTY BOUNDARY AND WELLS INSERTED FROM VARIOUS OTHER SOURCES.



SAIC

Energy, Environment &
Infrastructure, LLC
One West Third Street, Suite 100
Tulsa, Oklahoma 74103
(918) 492-1600
www.SAIC.com/EEandI

ISOPLETH OF BENZENE CONCENTRATIONS IN GROUNDWATER IN 2011

FIGURE TITLE

DOCUMENT TITLE

2011 ANNUAL GROUNDWATER
REMEDATION REPORT

CLIENT

EL PASO NATURAL GAS COMPANY

LOCATION

JAL #4 GAS PLANT
LEA COUNTY, NEW MEXICO

DATE 2/1/2012

SCALE 1"=600'

DESIGNED BY BEM/CNA

APPROVED BY BEM

DRAWN BY SKG

PROJECT NUMBER

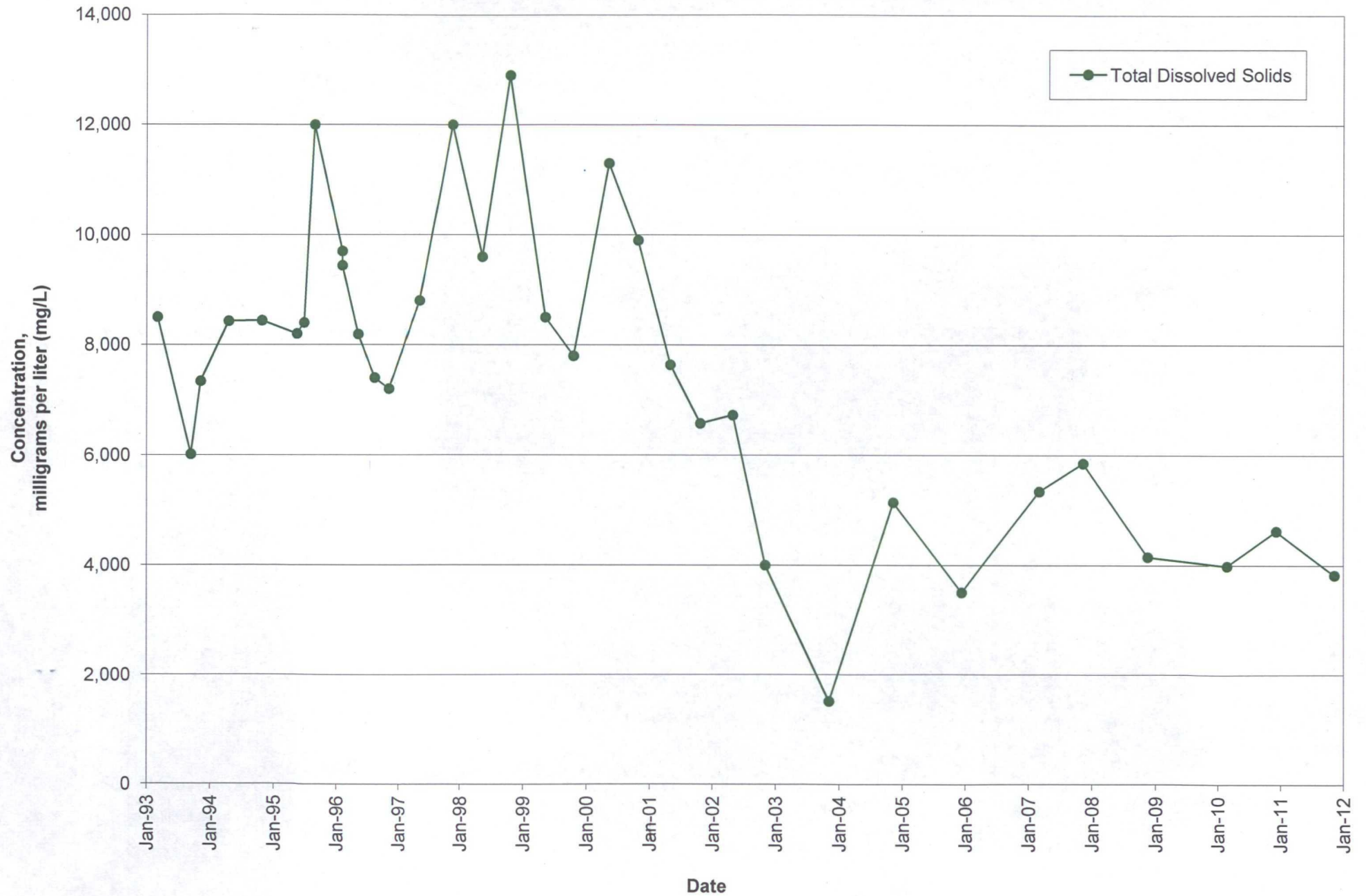
4100417119

FIGURE NUMBER

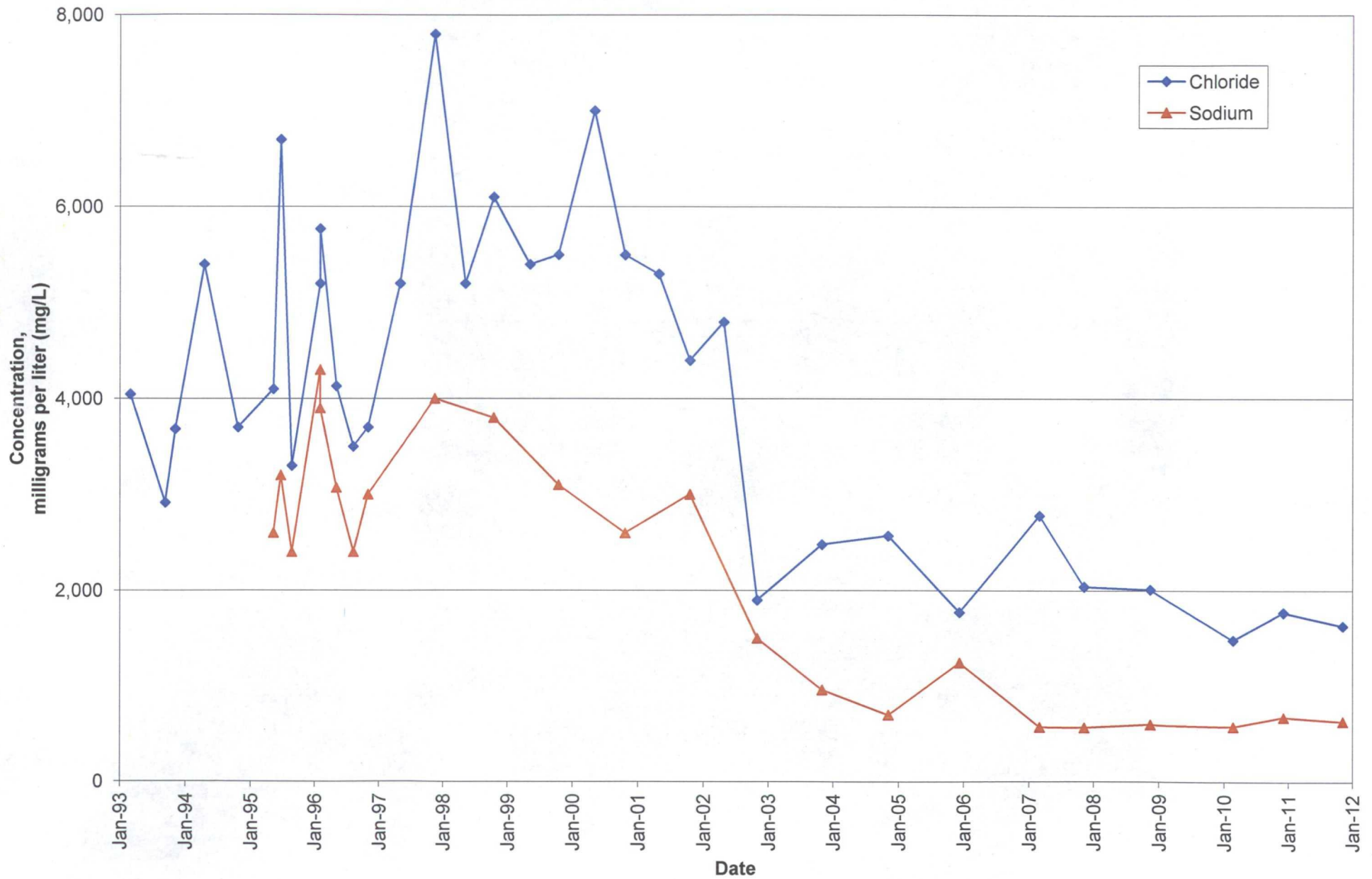
7

GRAPHS

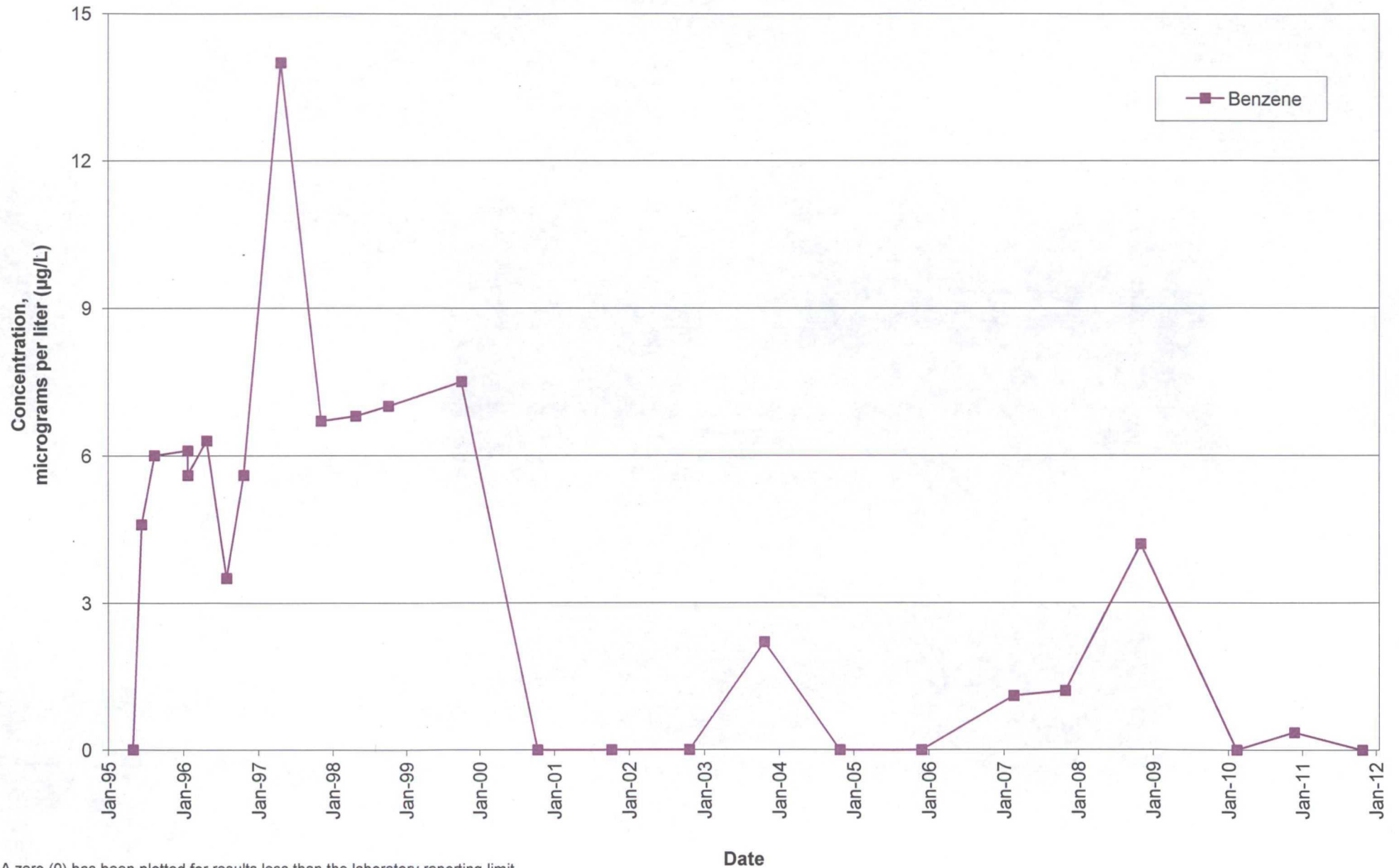
**Graph 1 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-01**



**Graph 2 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-01**

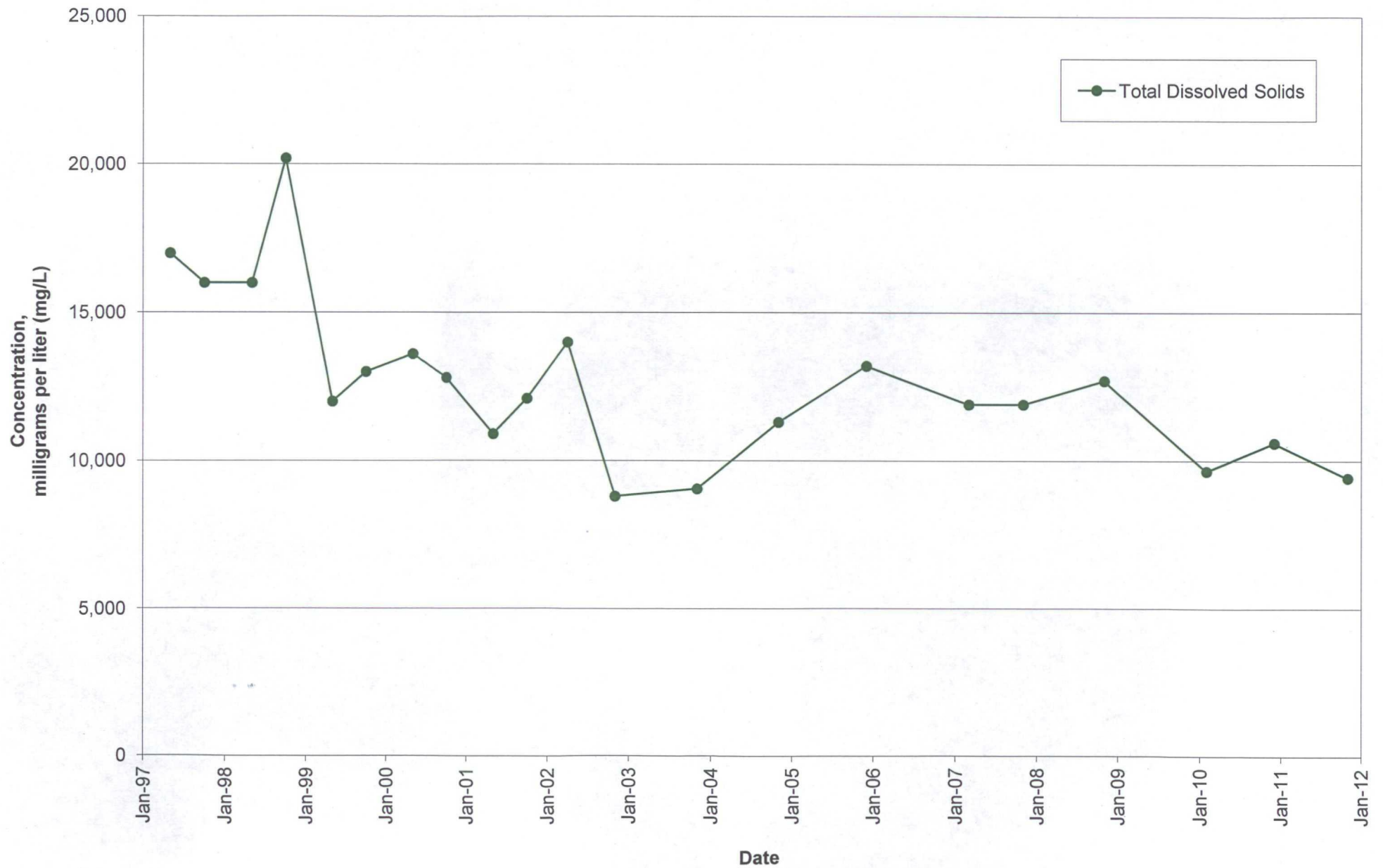


**Graph 3 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-01**

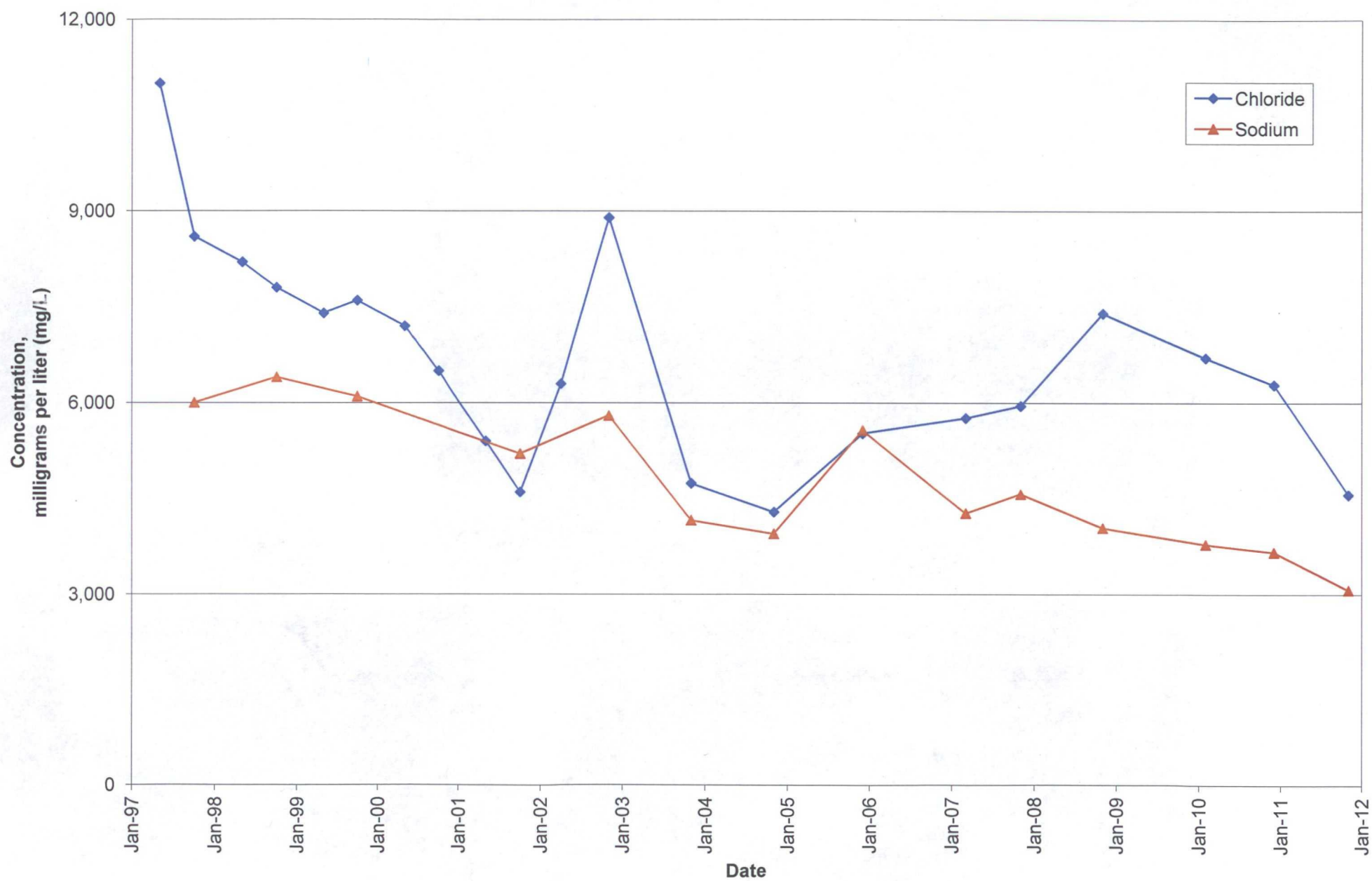


A zero (0) has been plotted for results less than the laboratory reporting limit.

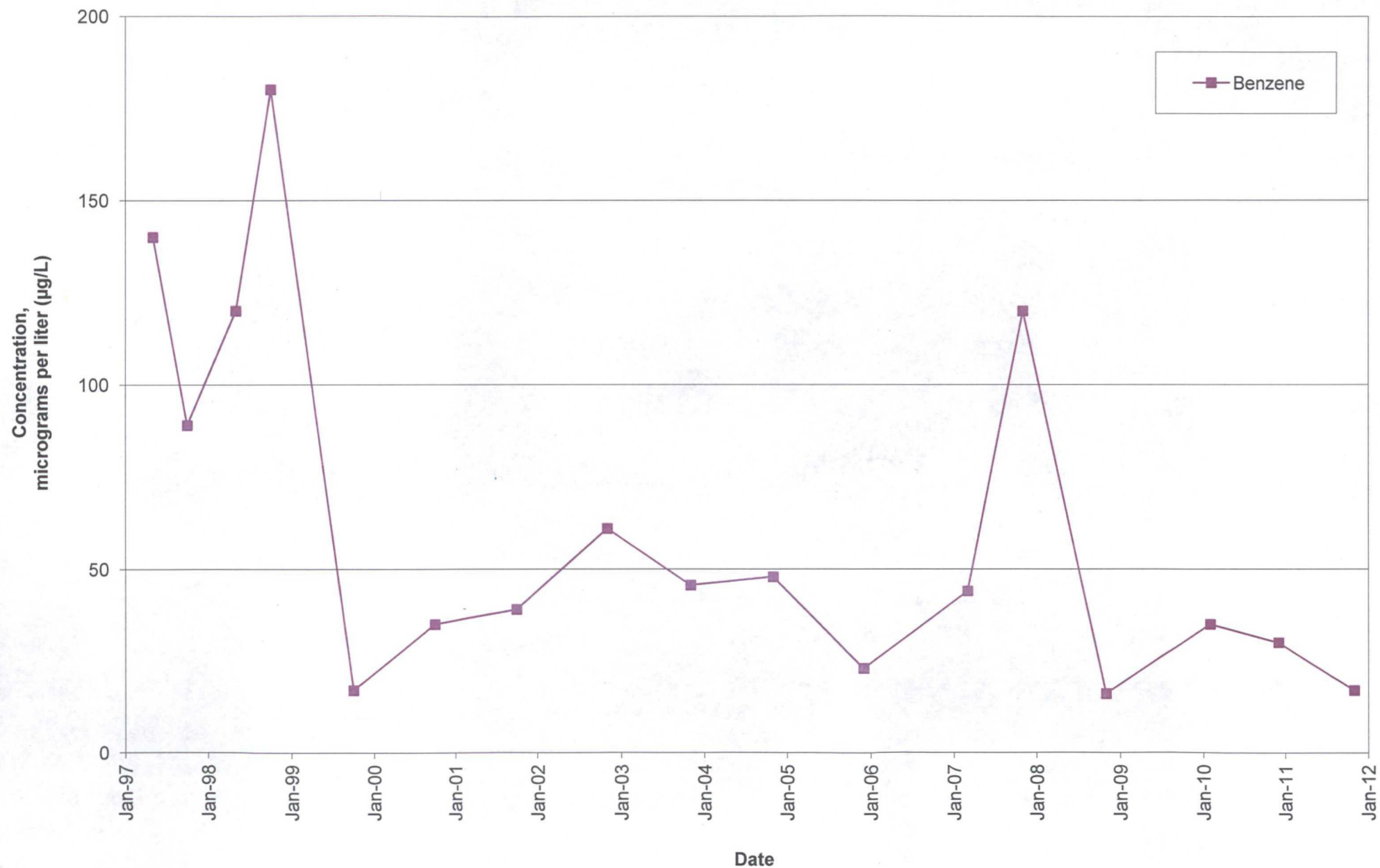
**Graph 4 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-02A**



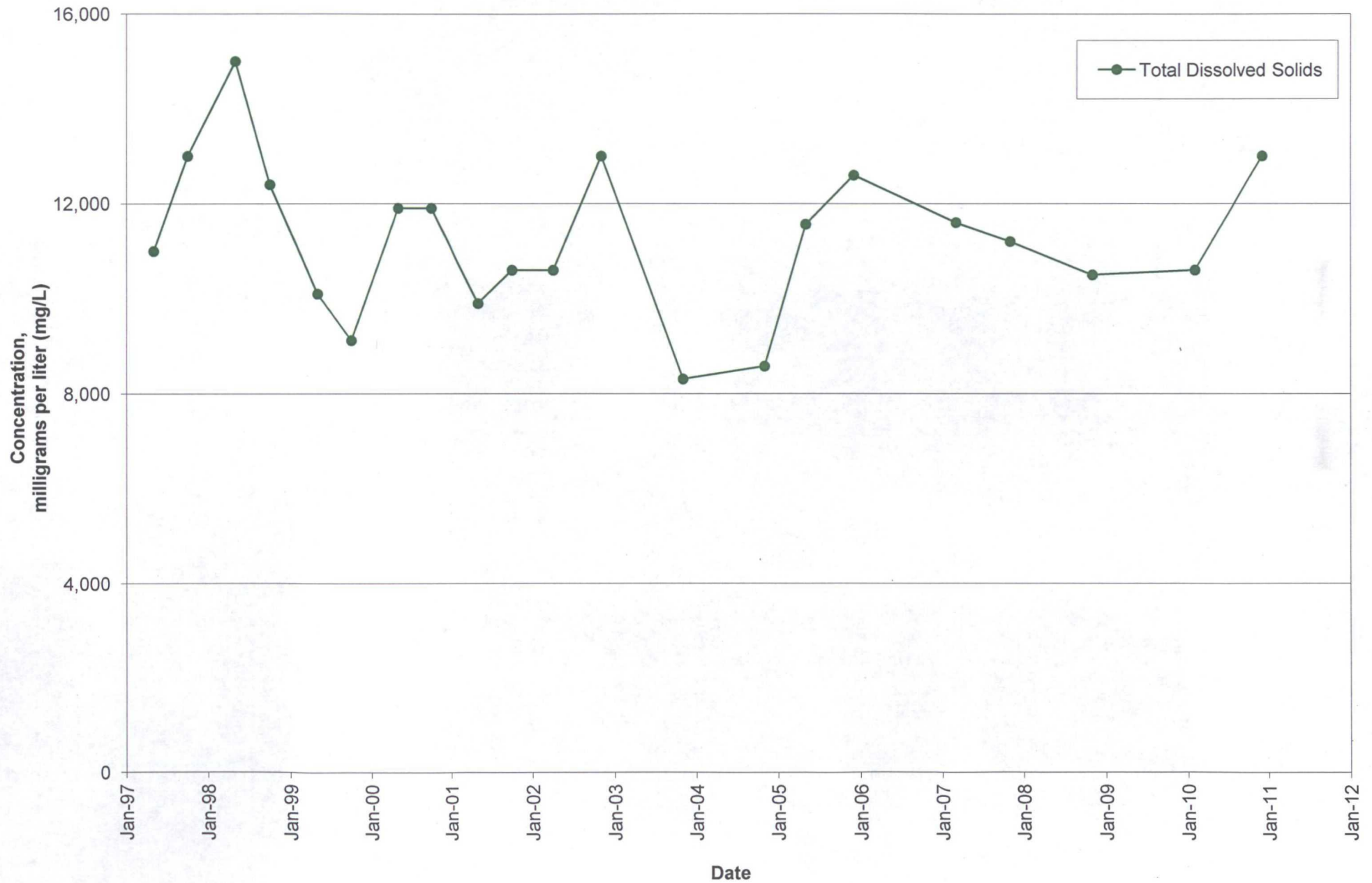
**Graph 5 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-02A**



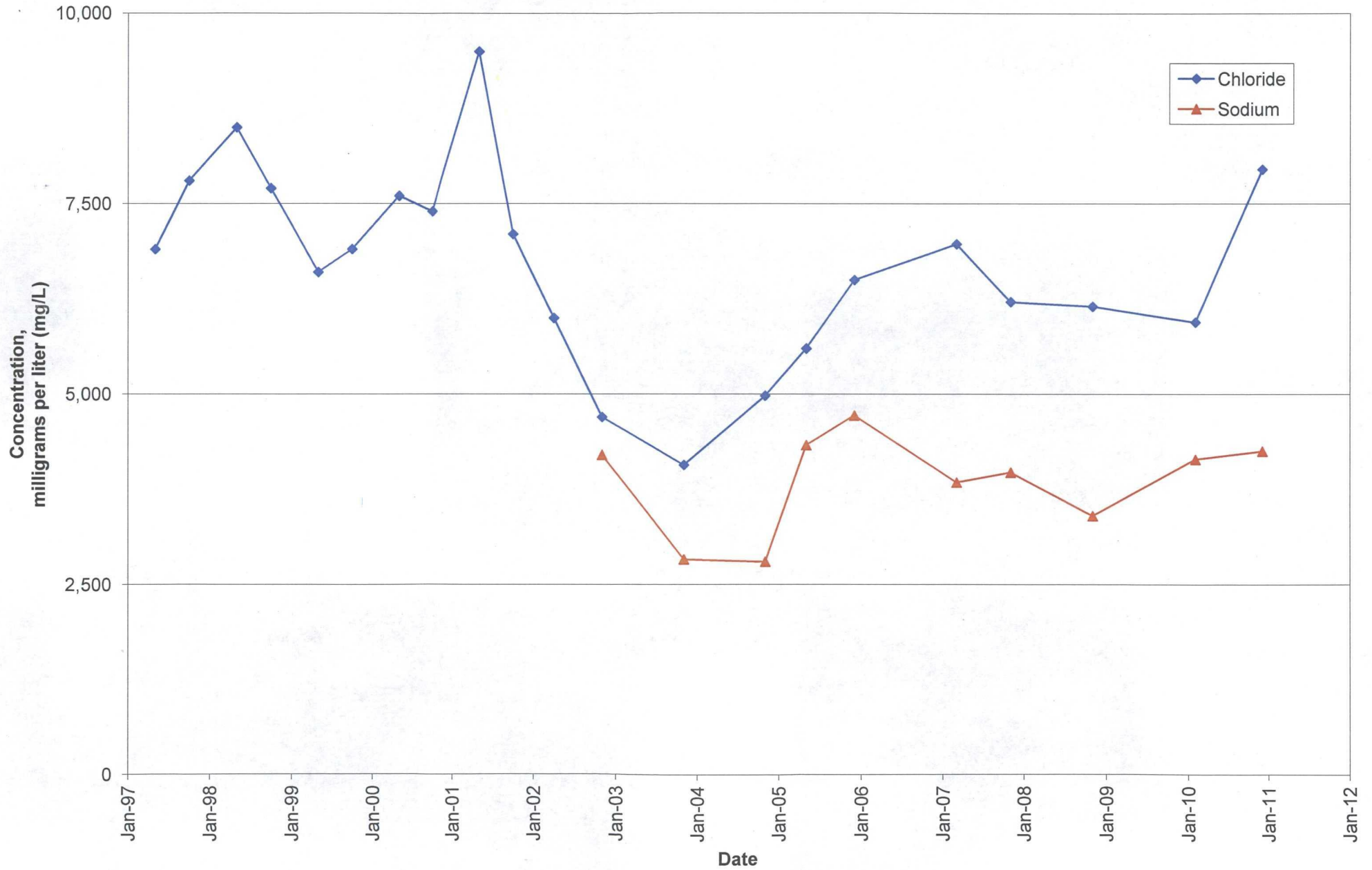
**Graph 6 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-02A**



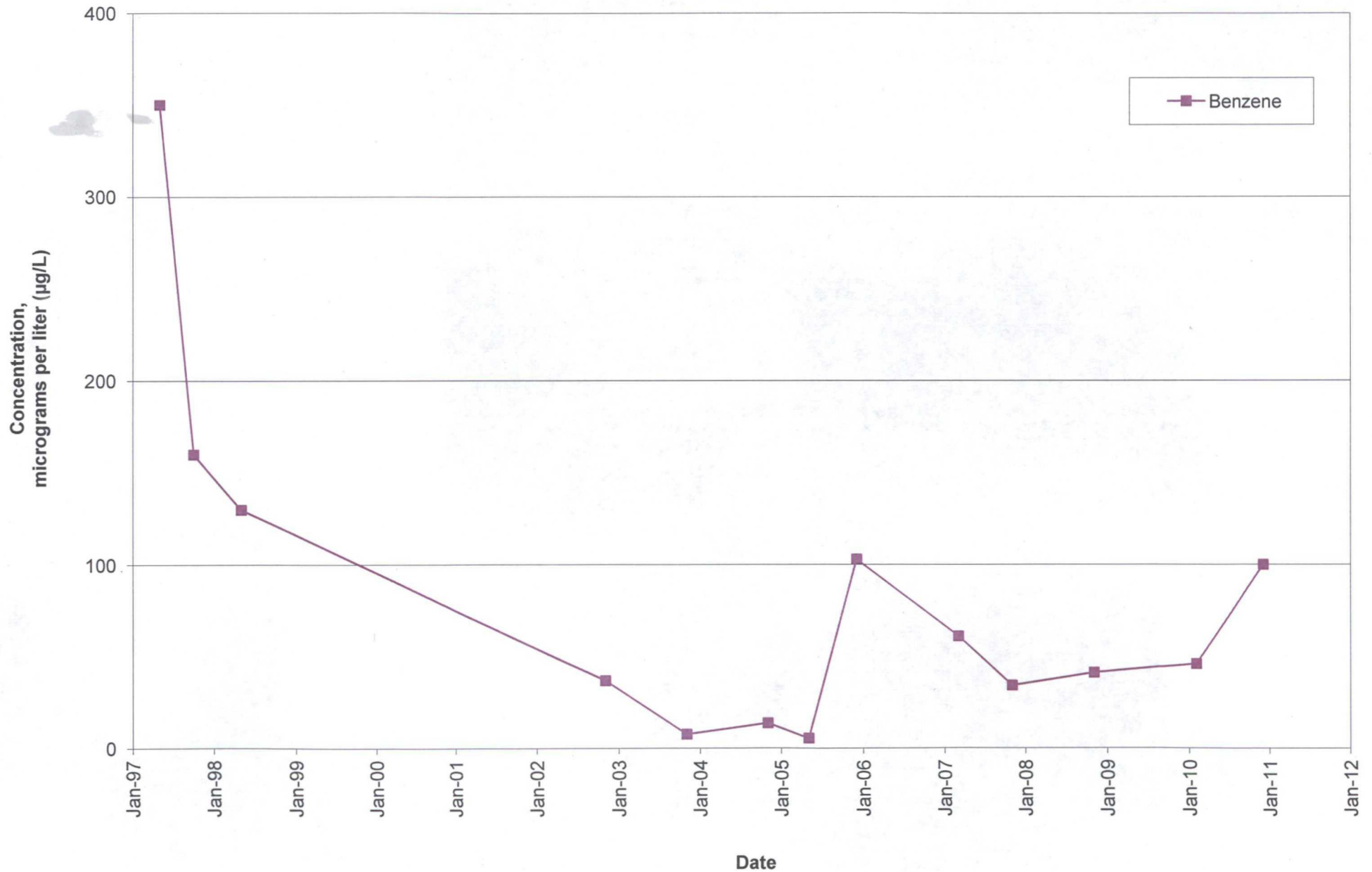
**Graph 7 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-03**



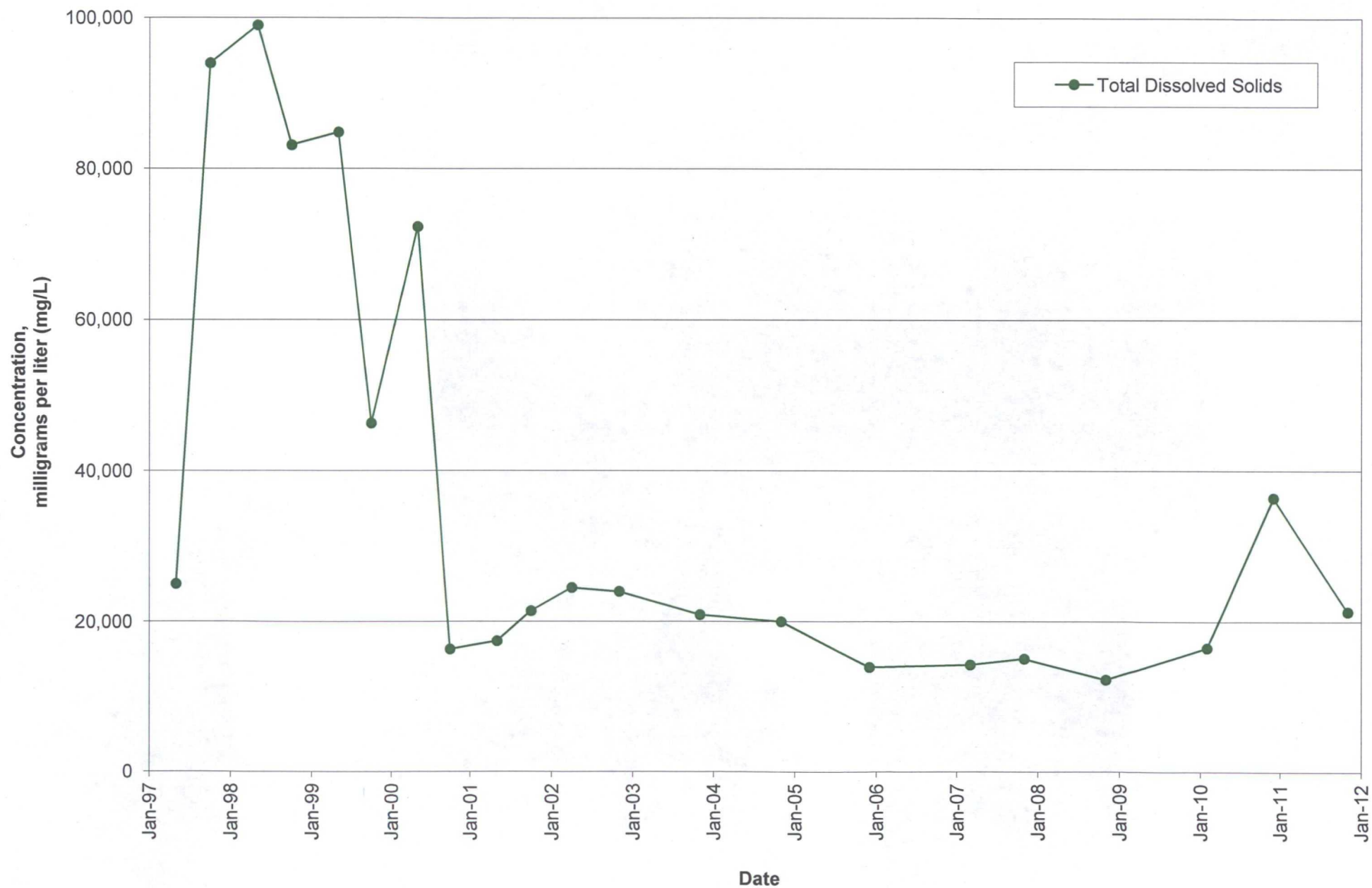
**Graph 8 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-03**



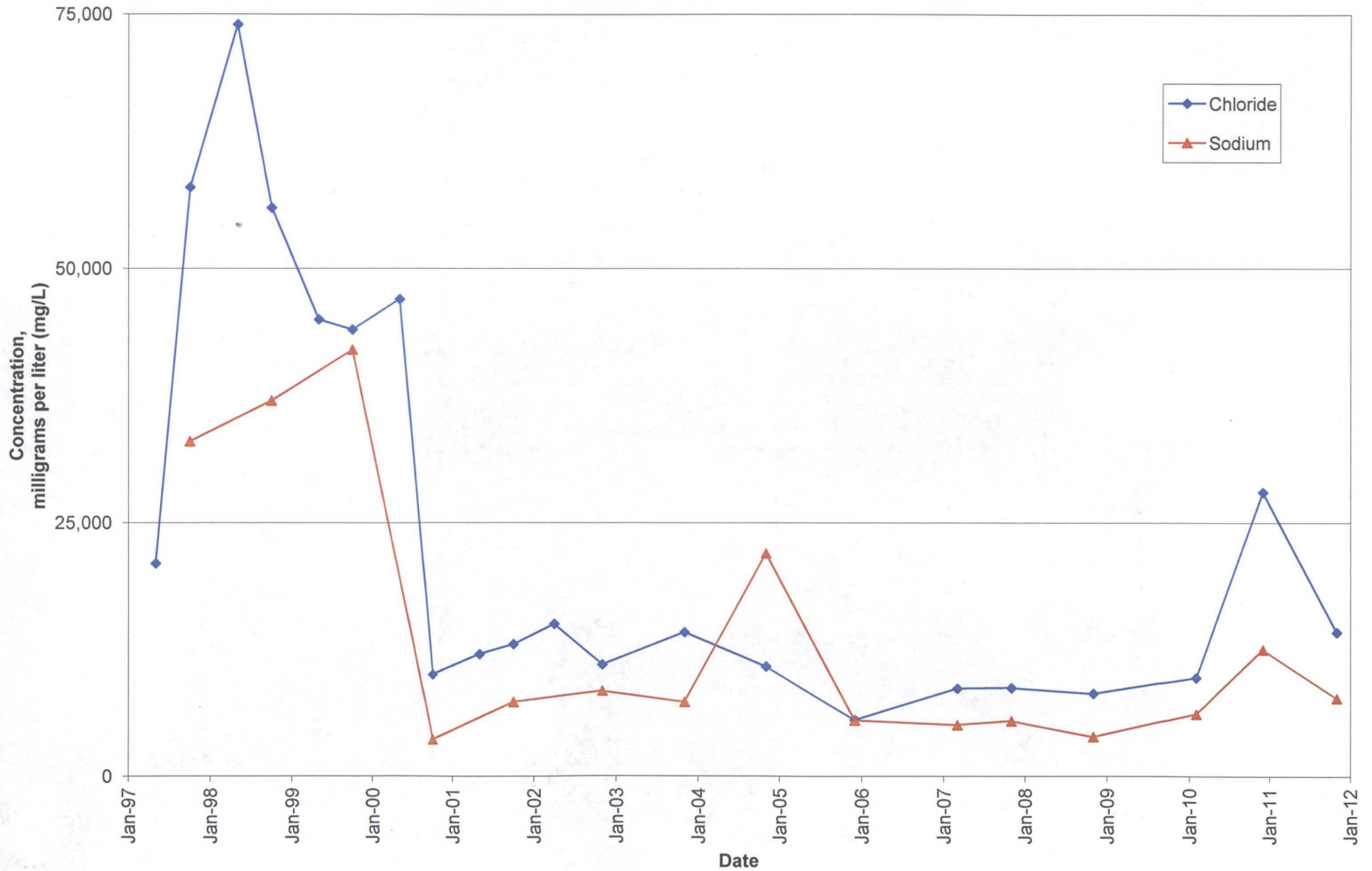
**Graph 9 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-03**



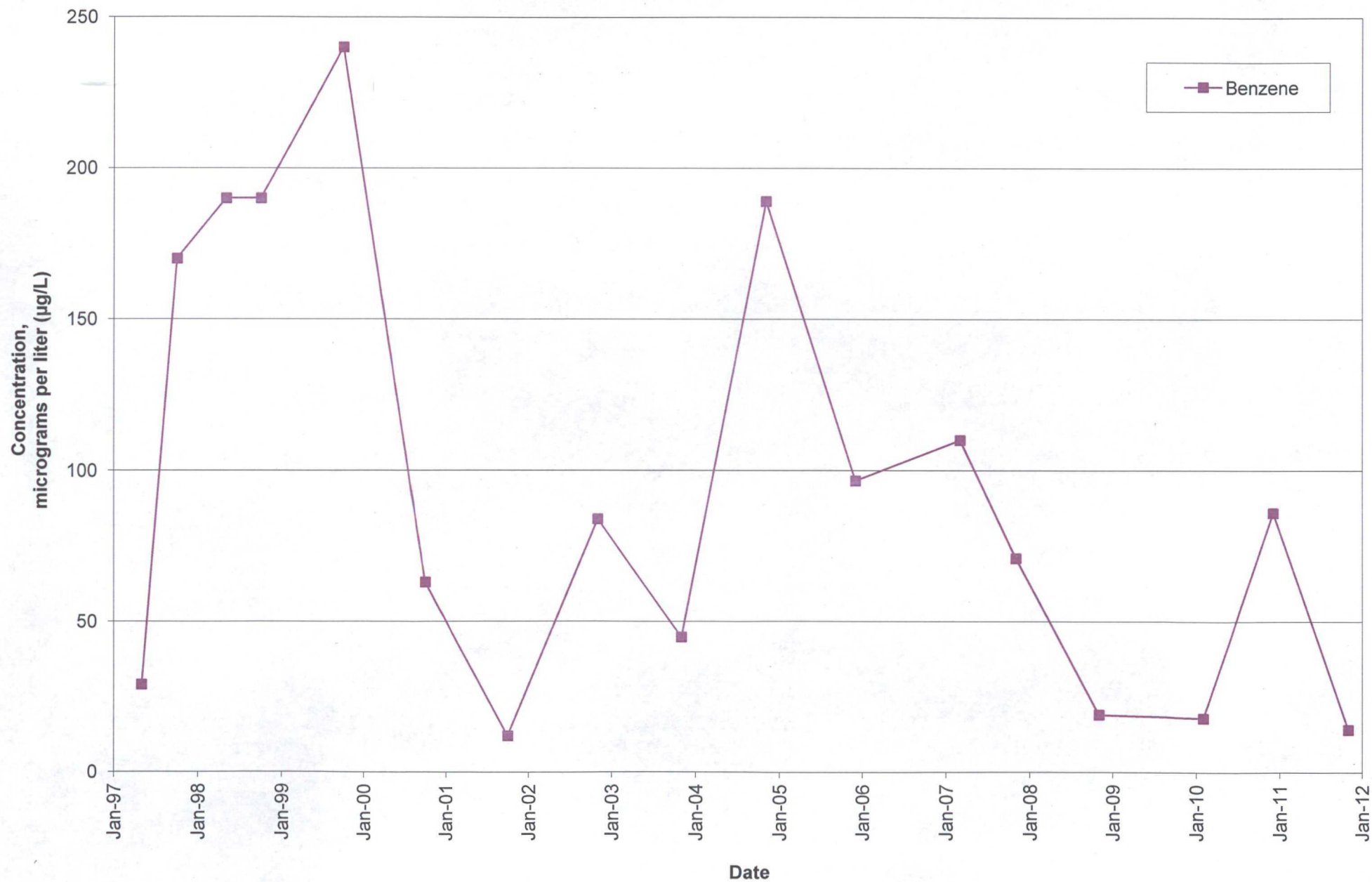
**Graph 10 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-04**



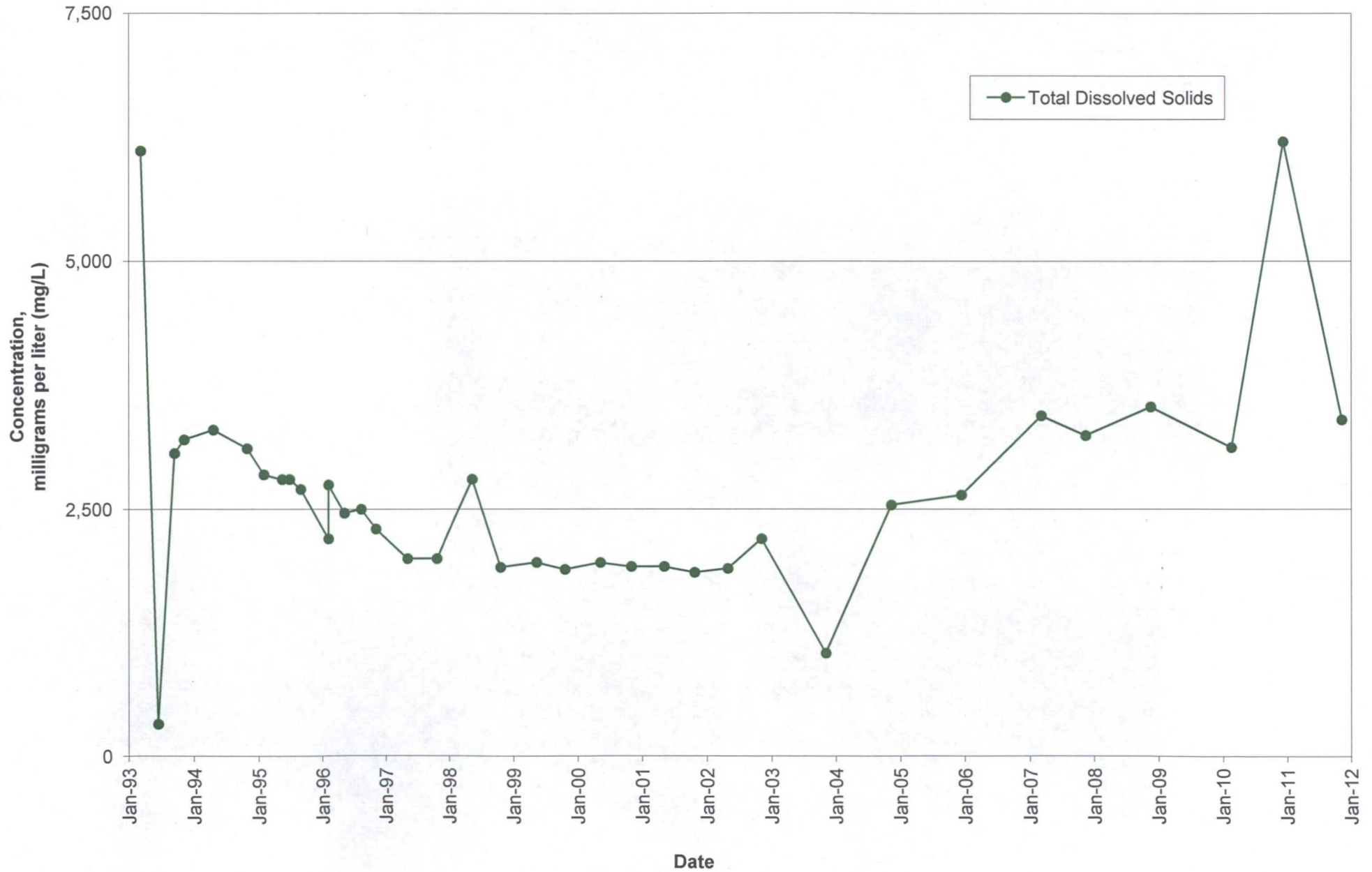
**Graph 11 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-04**



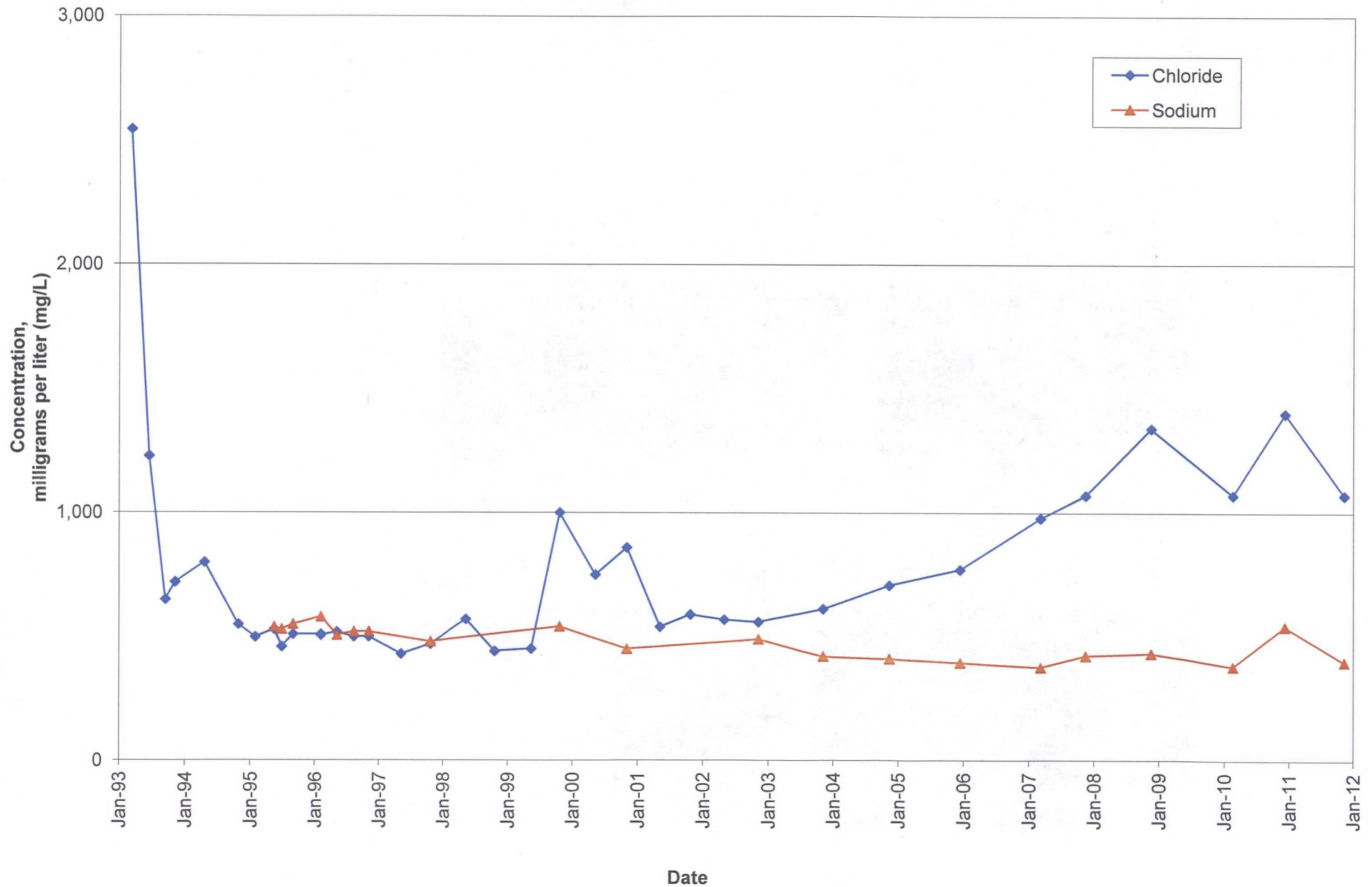
**Graph 12 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-04**



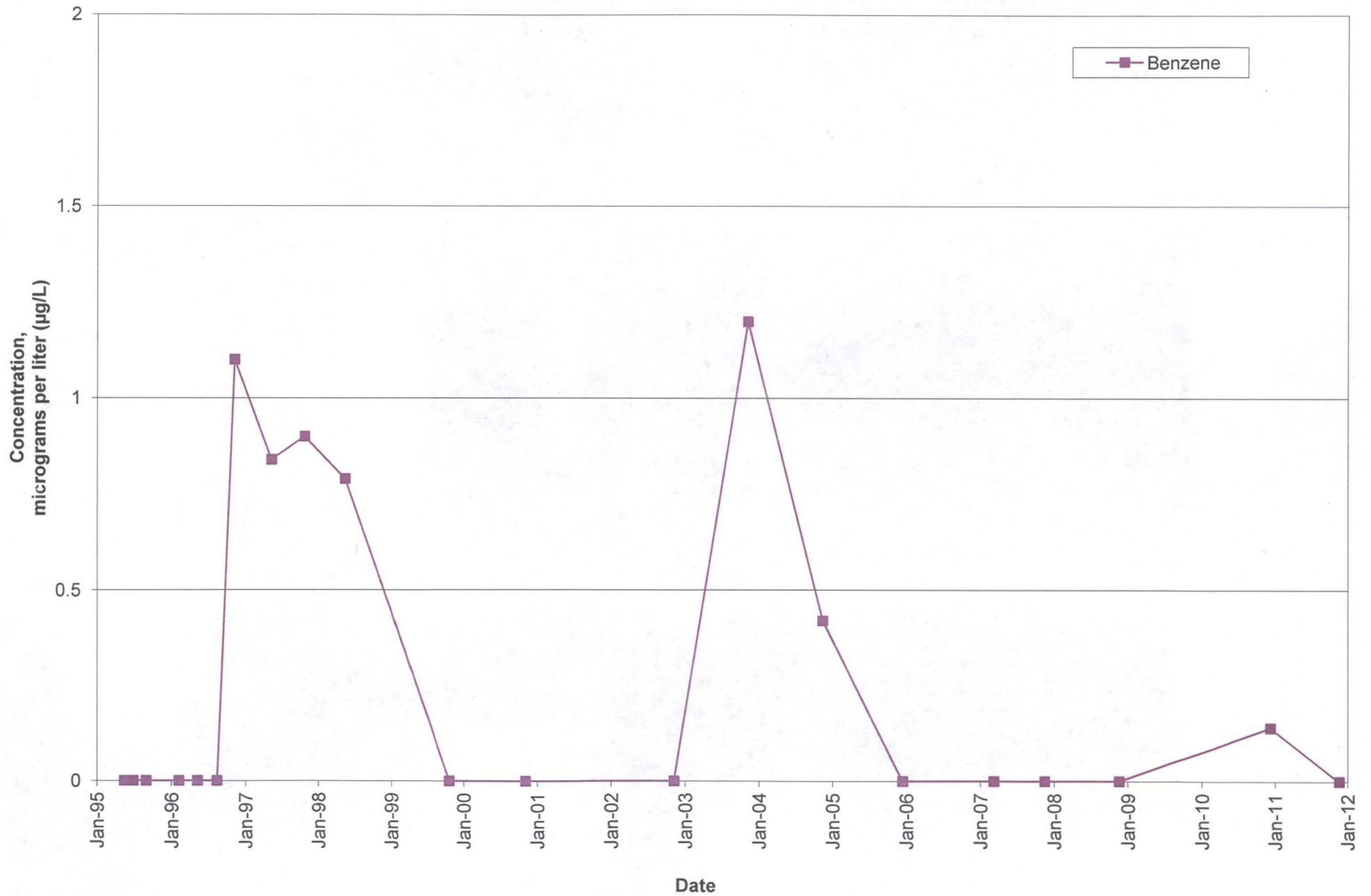
**Graph 13 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-05**



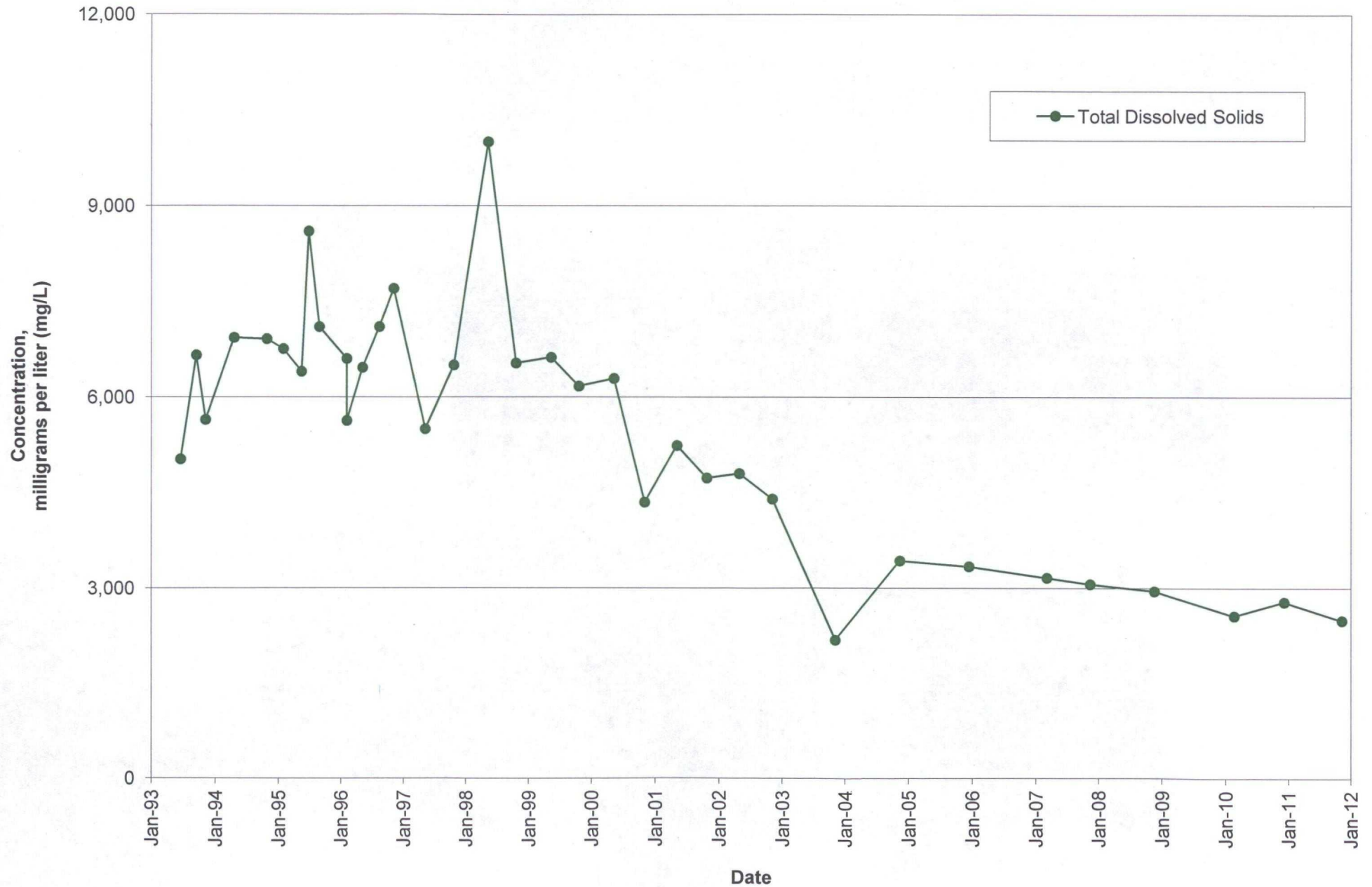
Graph 14 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-05



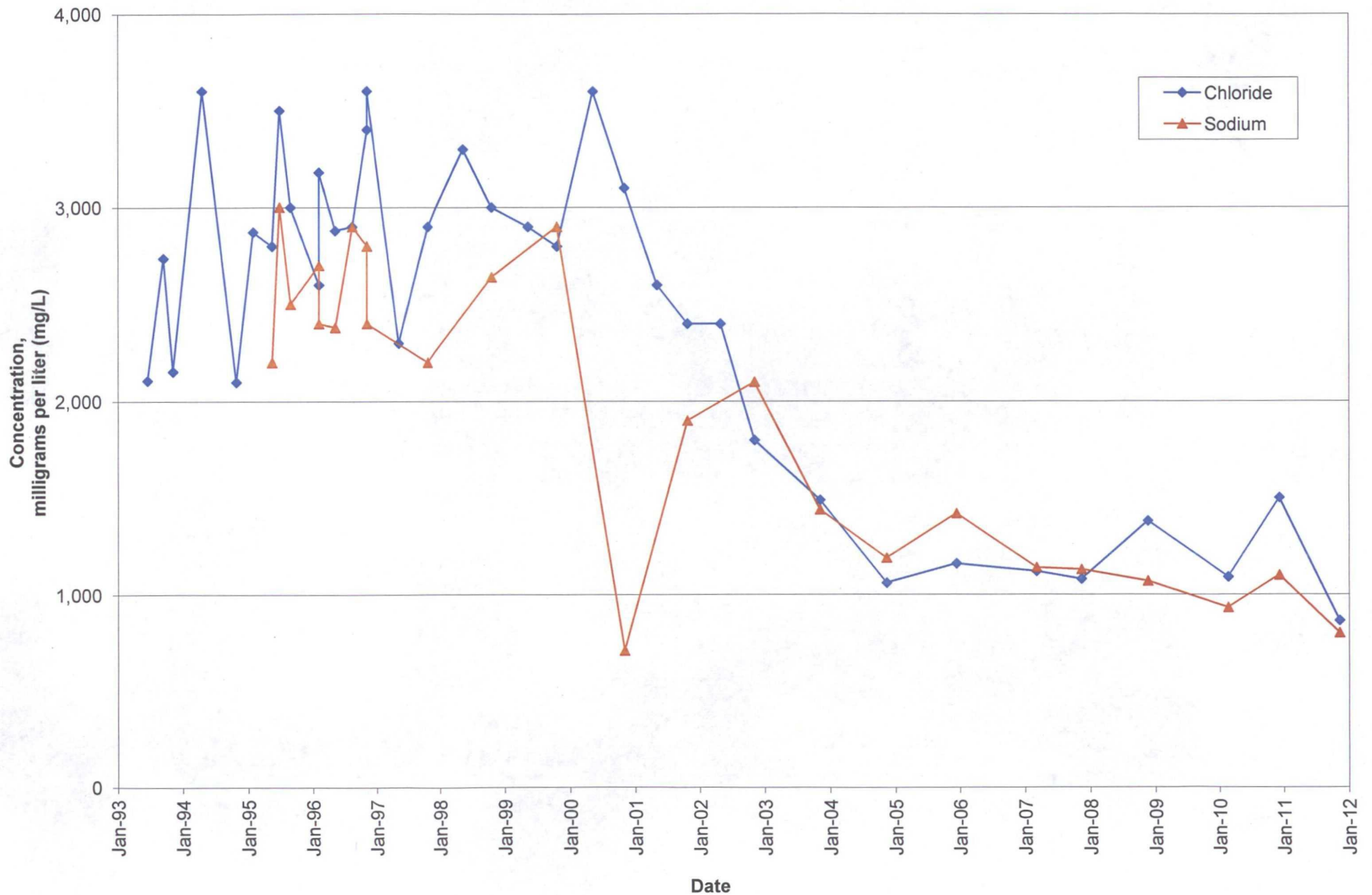
**Graph 15 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-05**



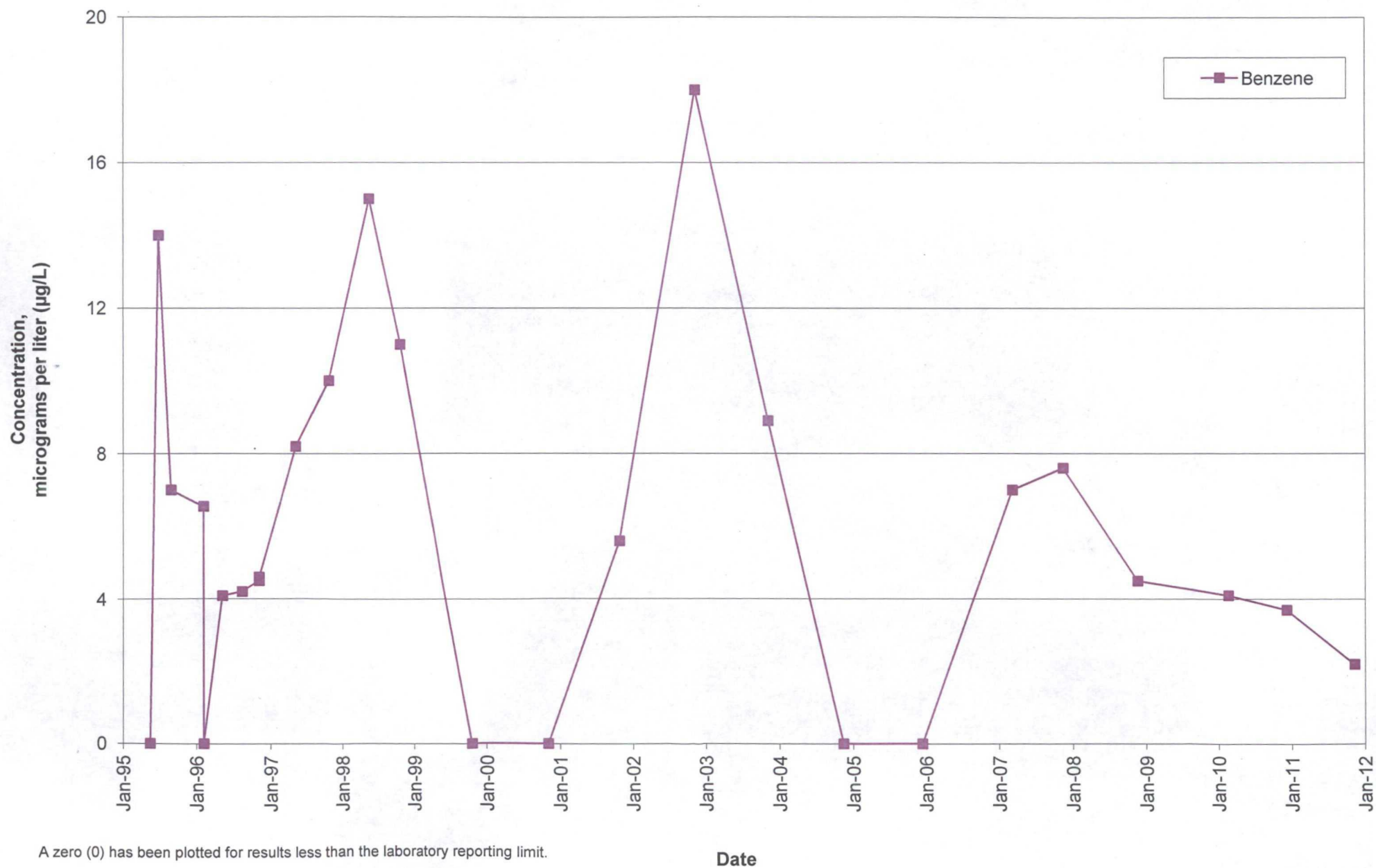
**Graph 16 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-06**



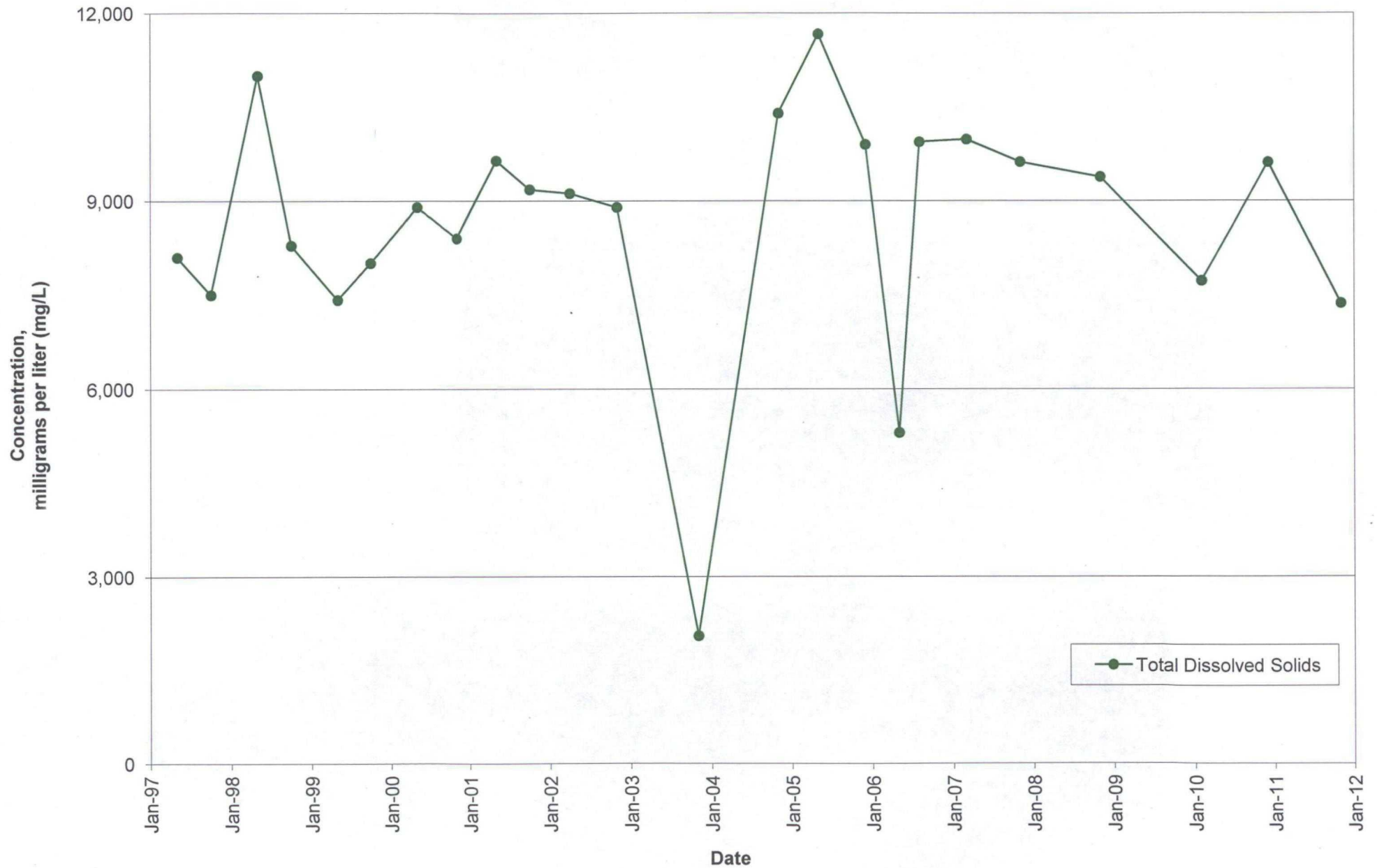
**Graph 17 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-06**



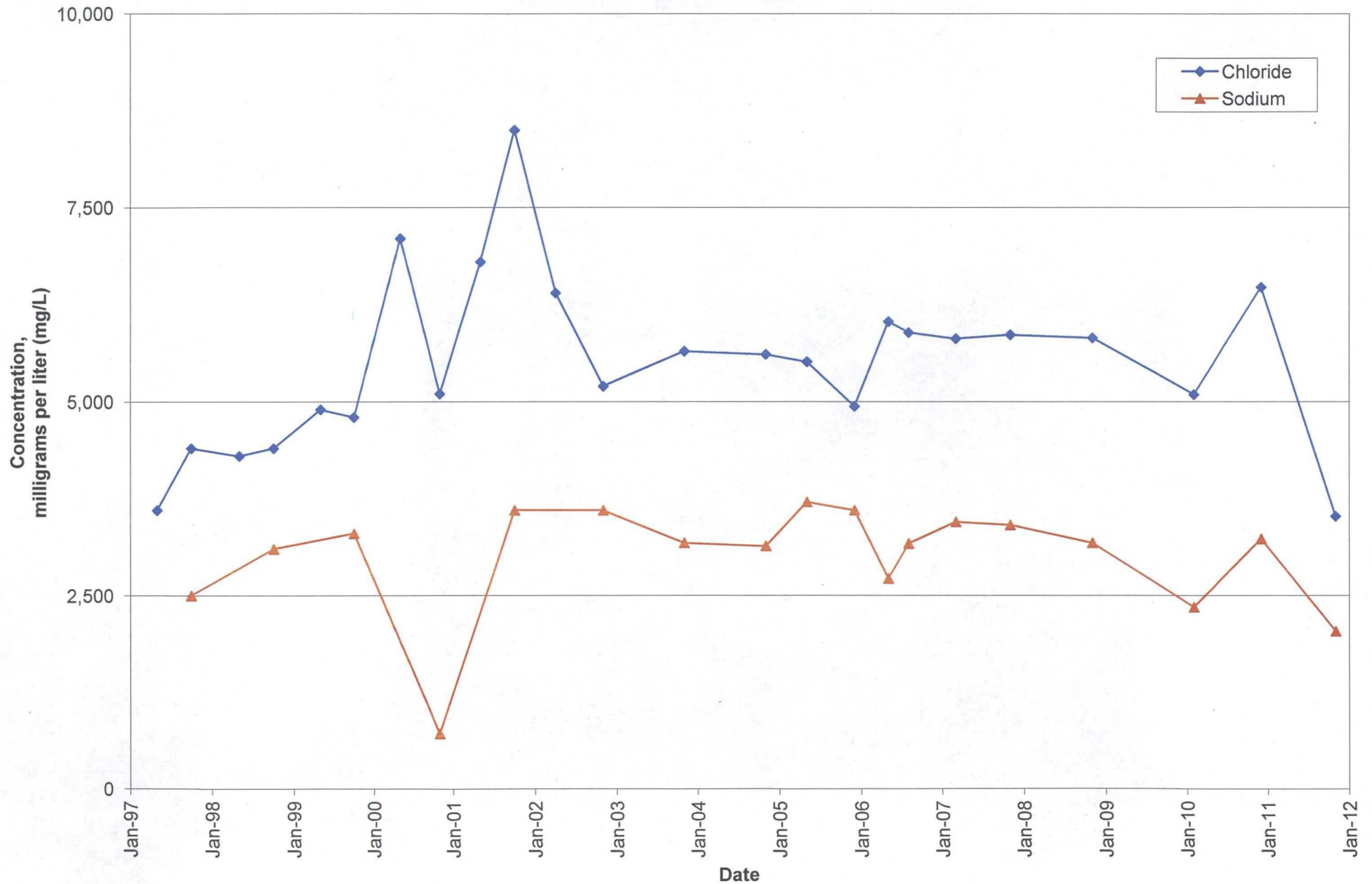
**Graph 18 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-06**



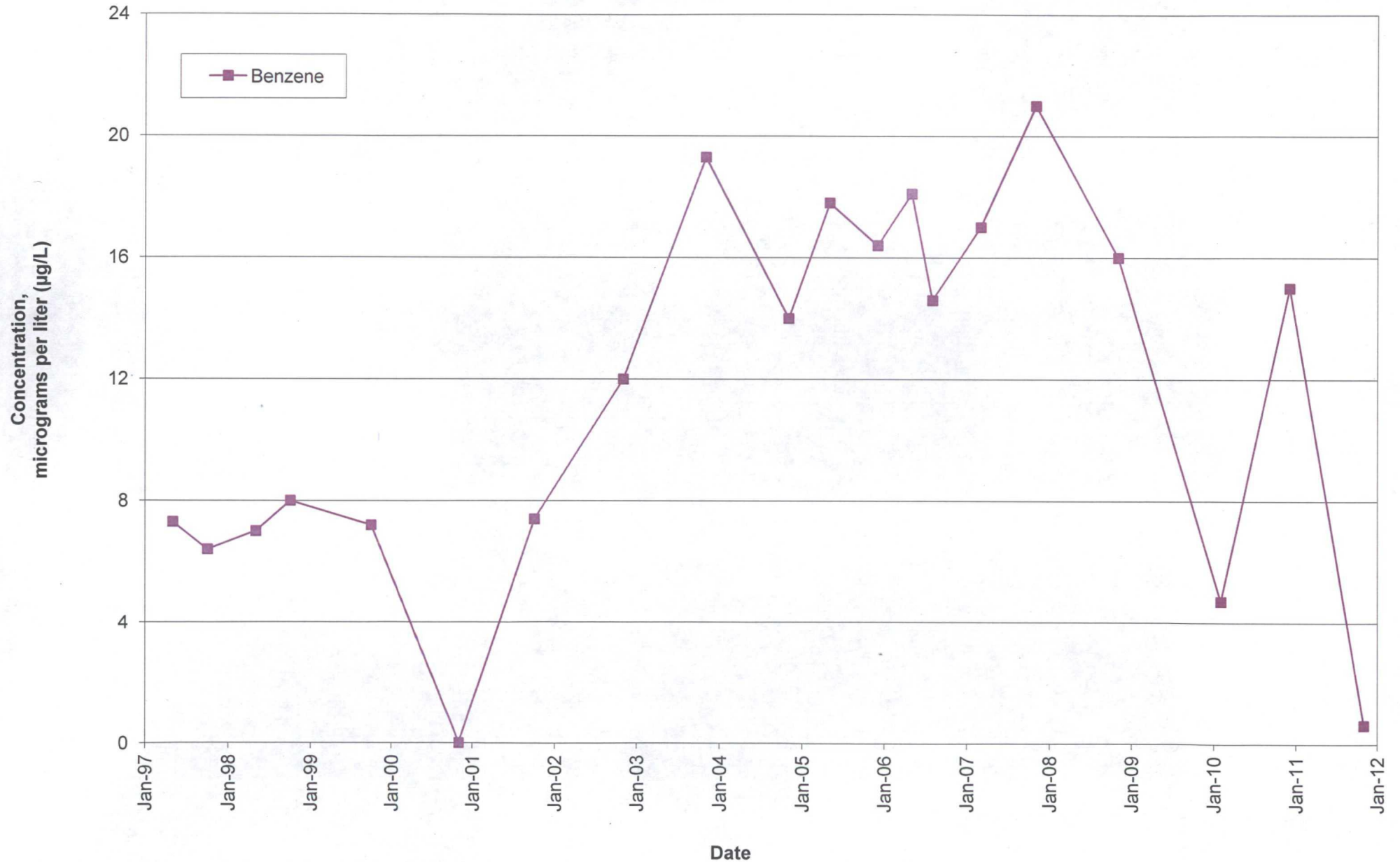
**Graph 19 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-07**



**Graph 20 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-07**

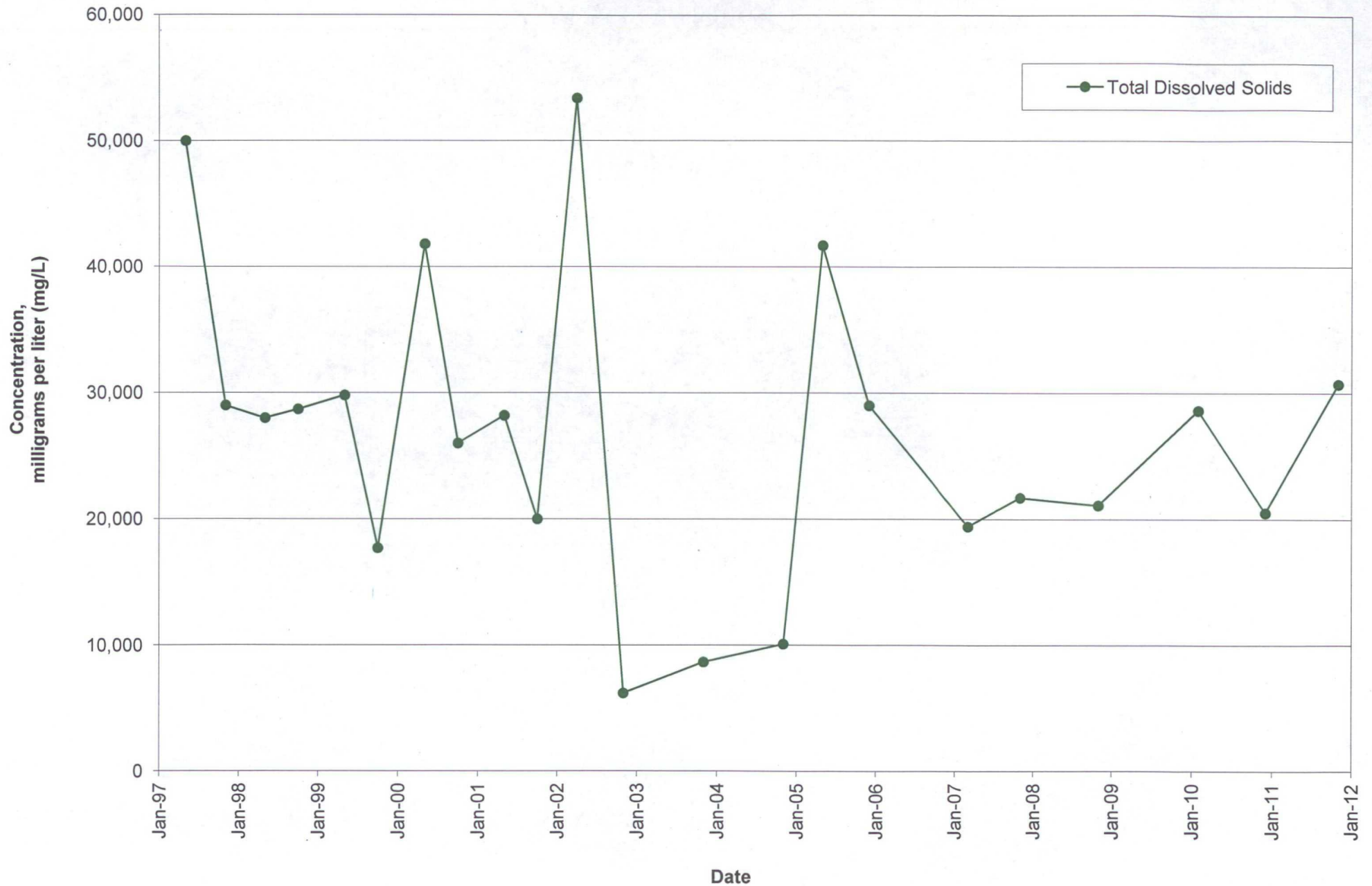


**Graph 21 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-07**

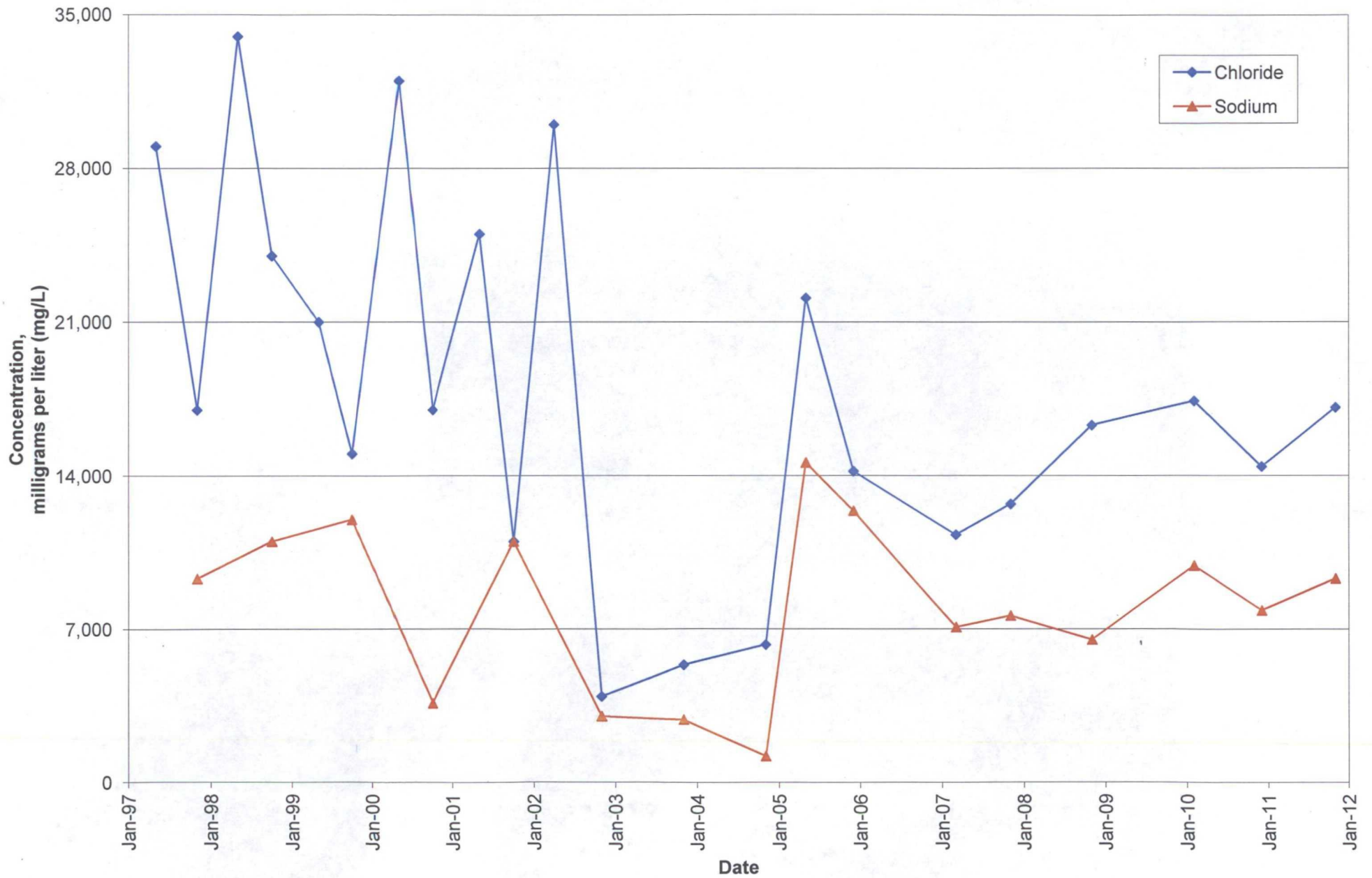


A zero (0) has been plotted for results less than the laboratory reporting limit.

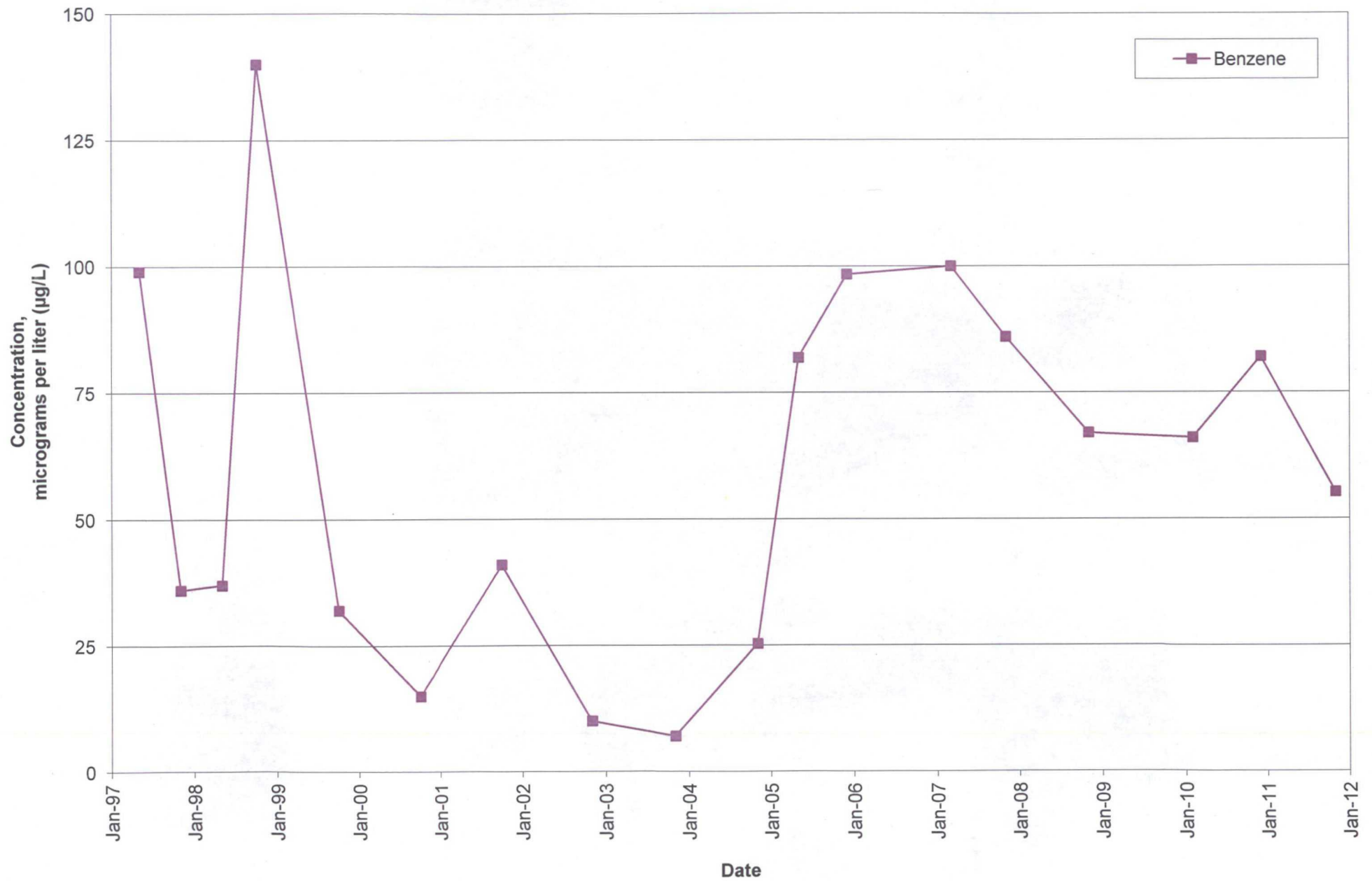
**Graph 22 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-08**



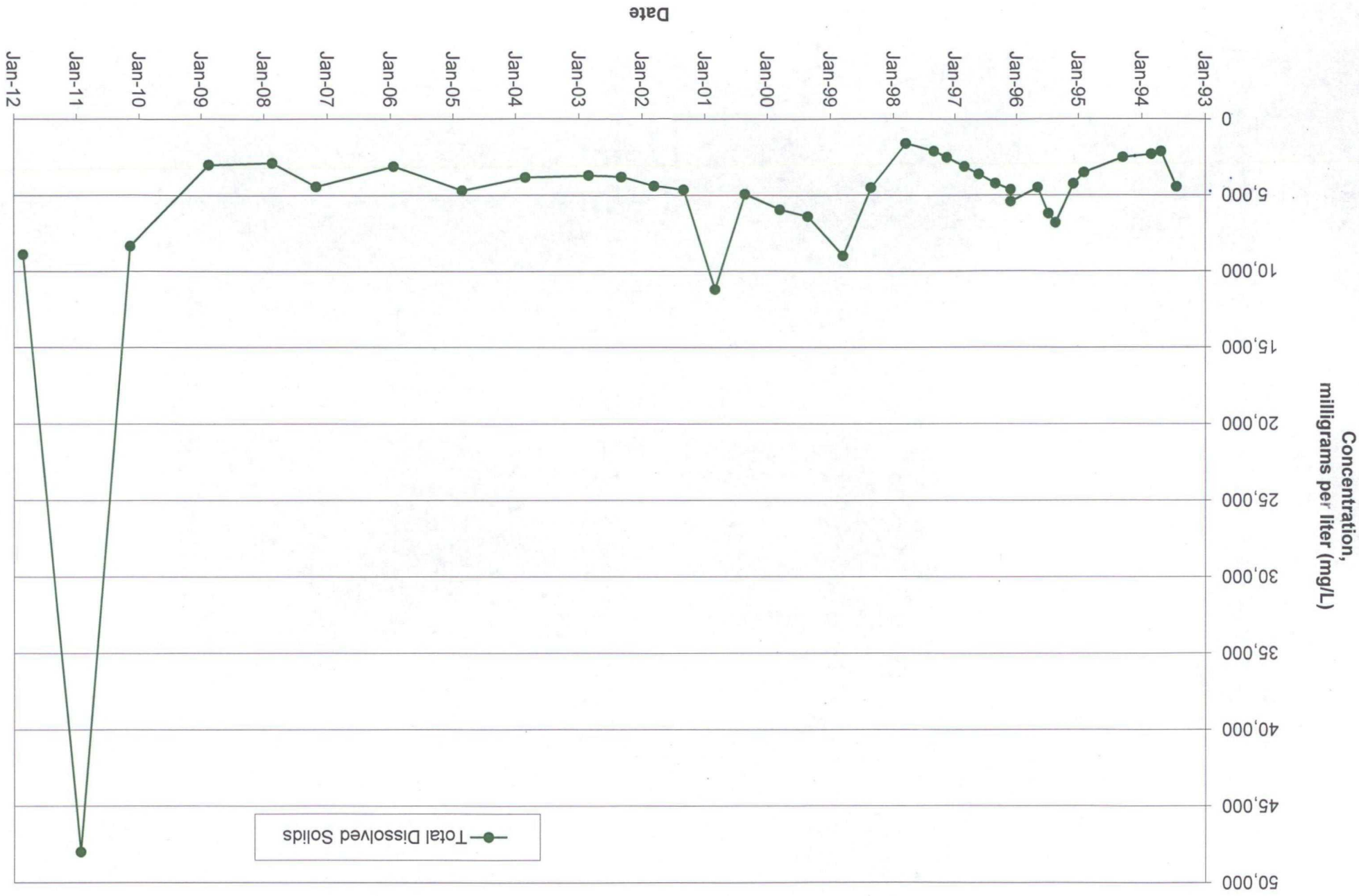
**Graph 23 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-08**



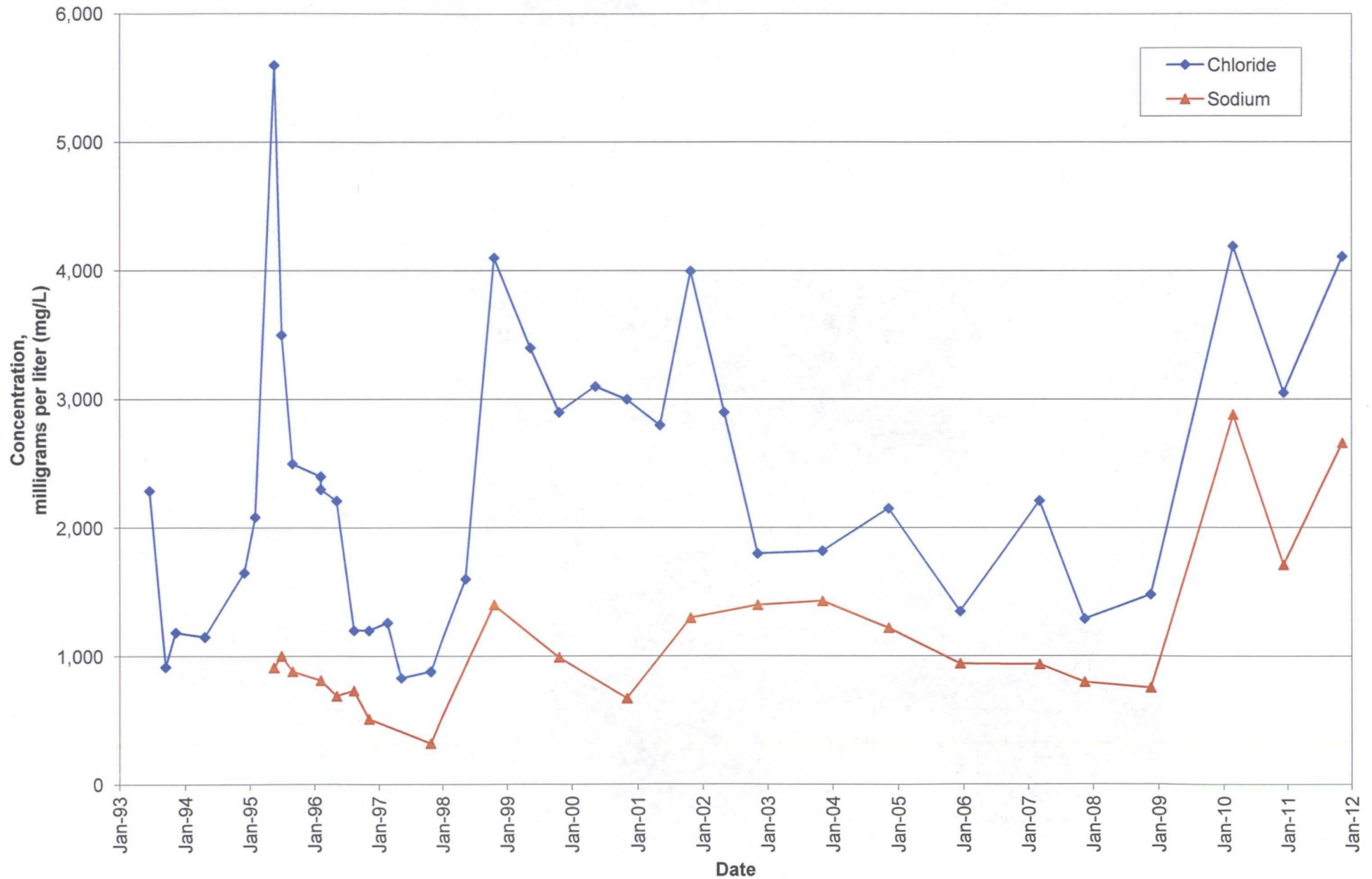
**Graph 24 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-08**



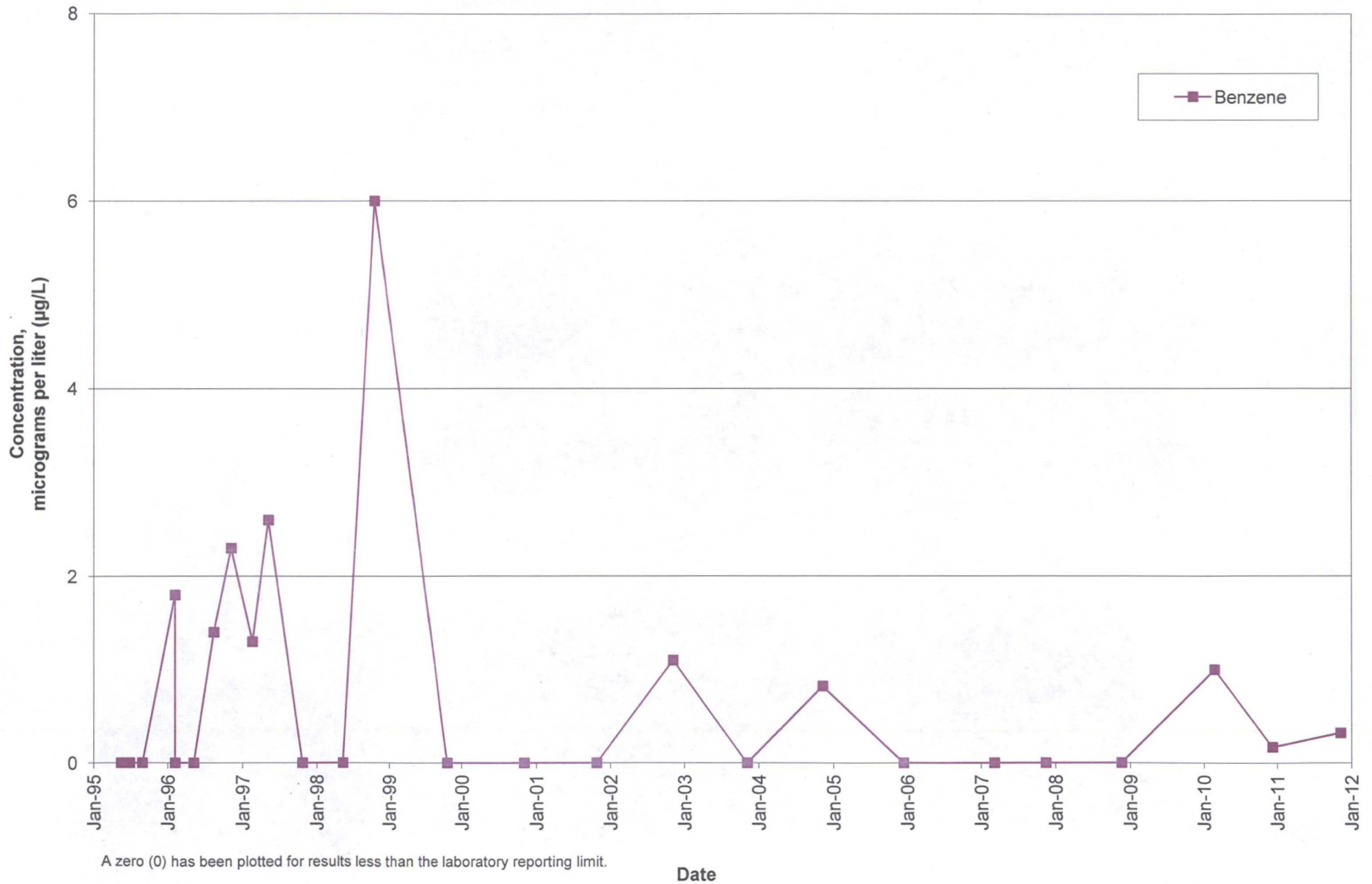
Graph 25 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-09



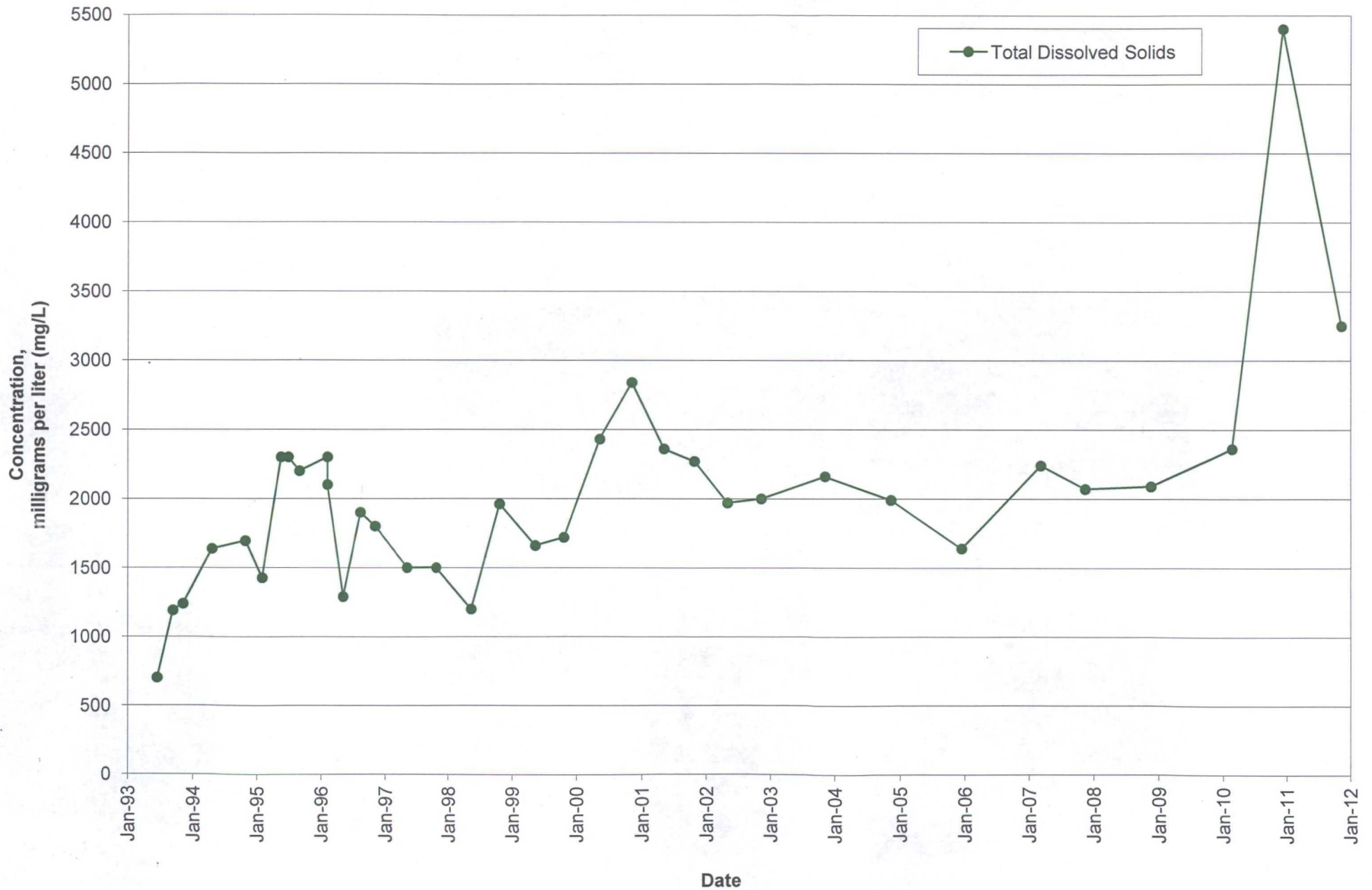
**Graph 26 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-09**



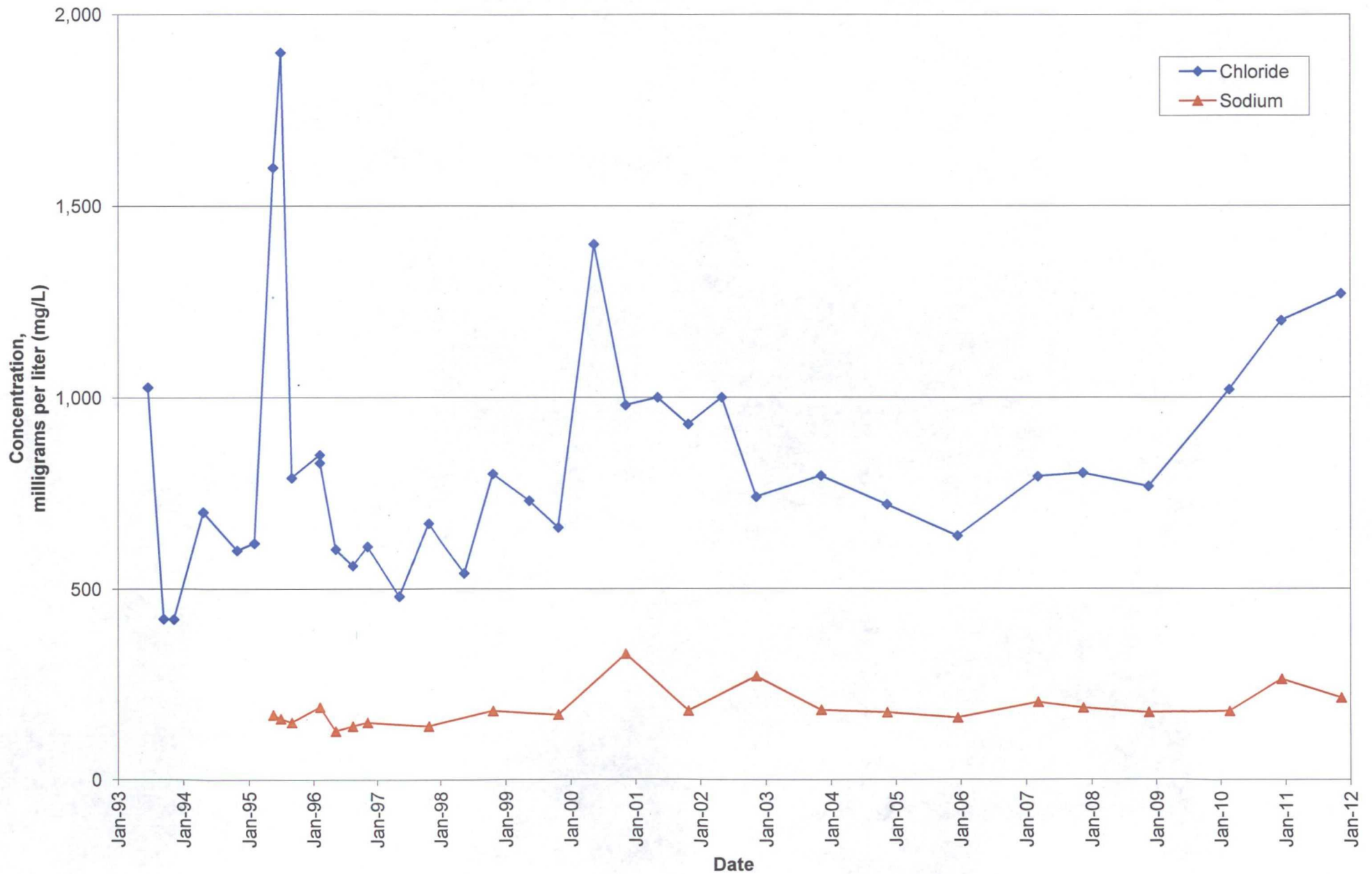
**Graph 27 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-09**



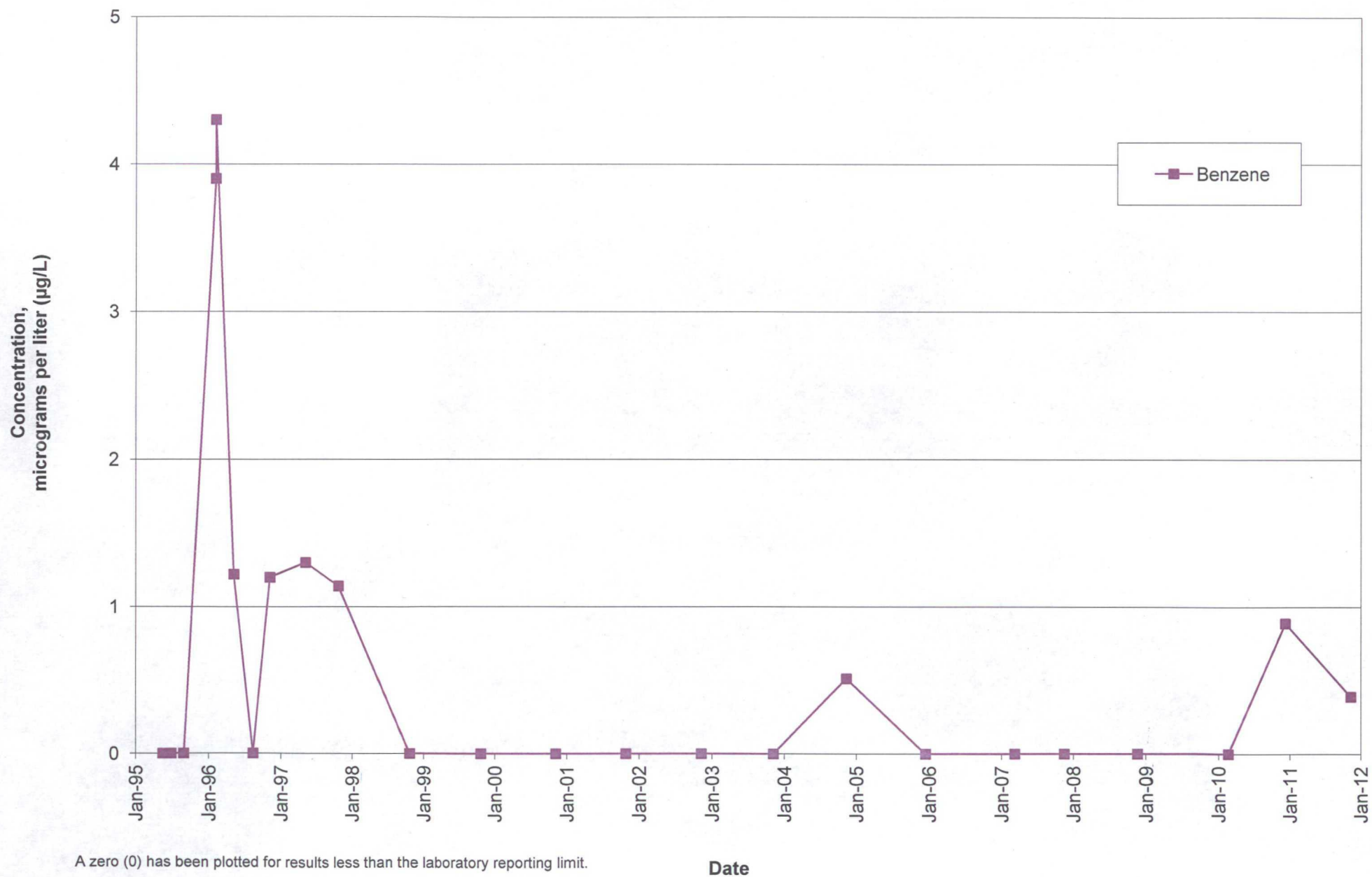
**Graph 28 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-10**



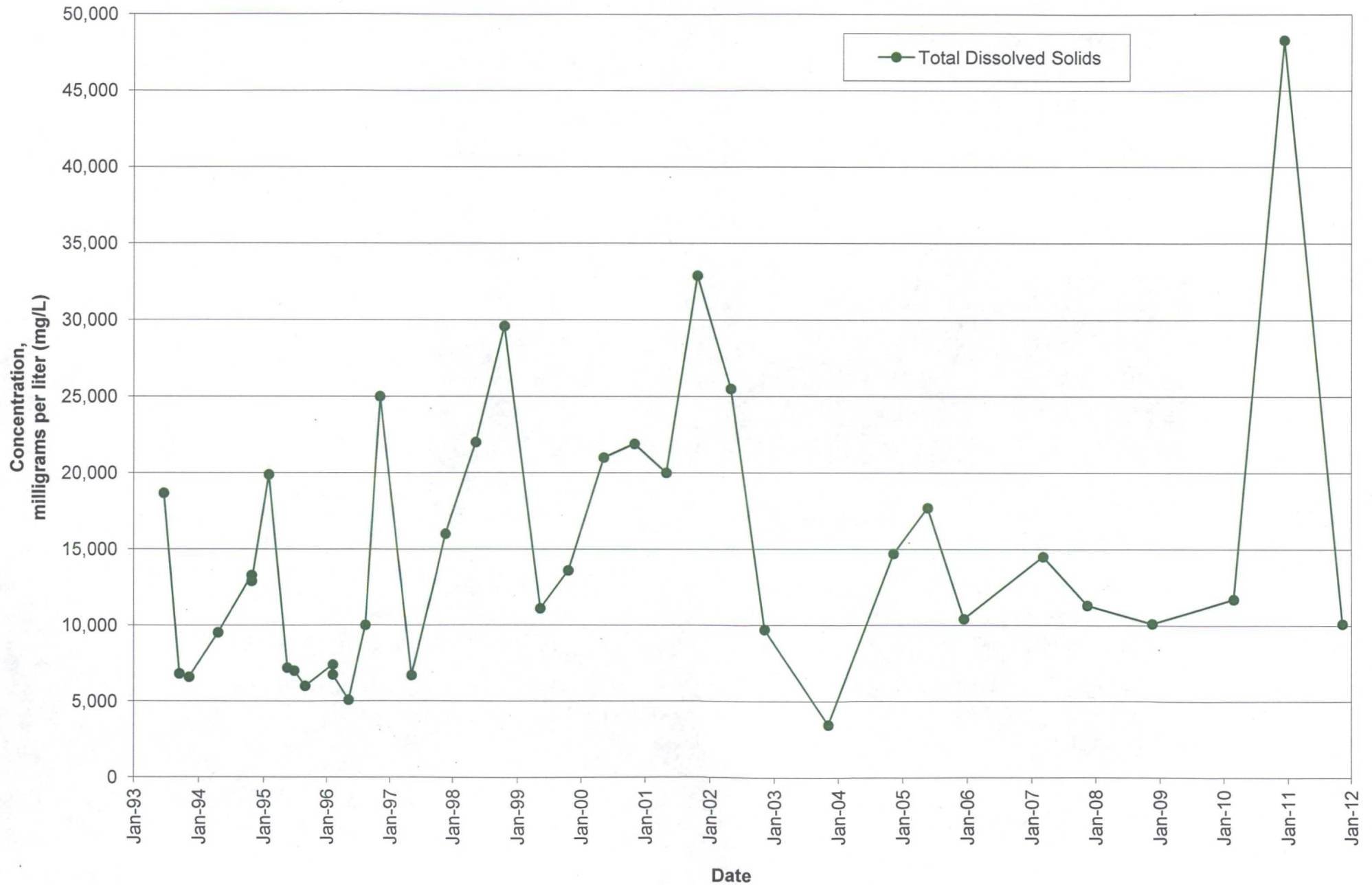
**Graph 29 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-10**



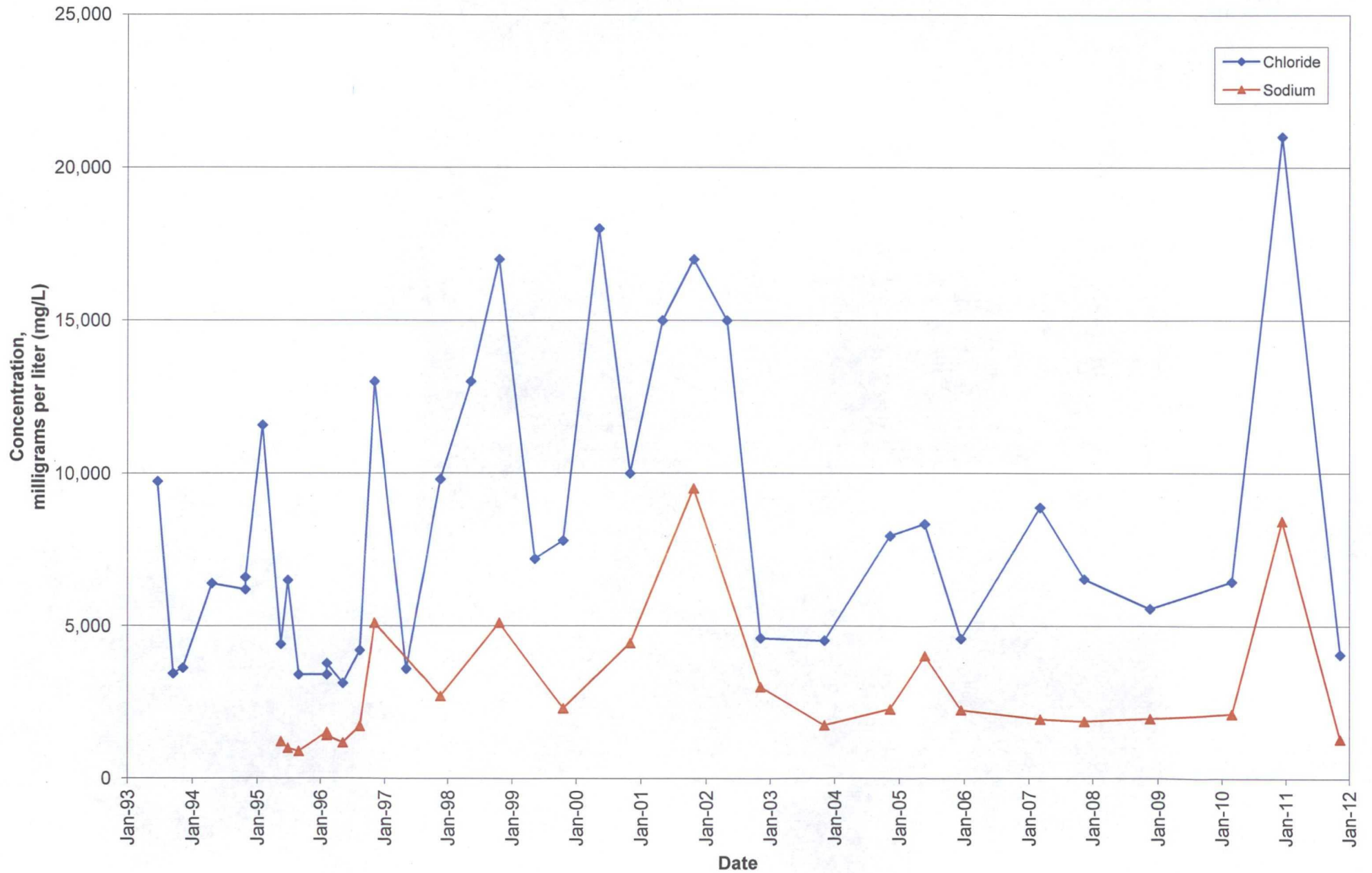
**Graph 30 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-10**



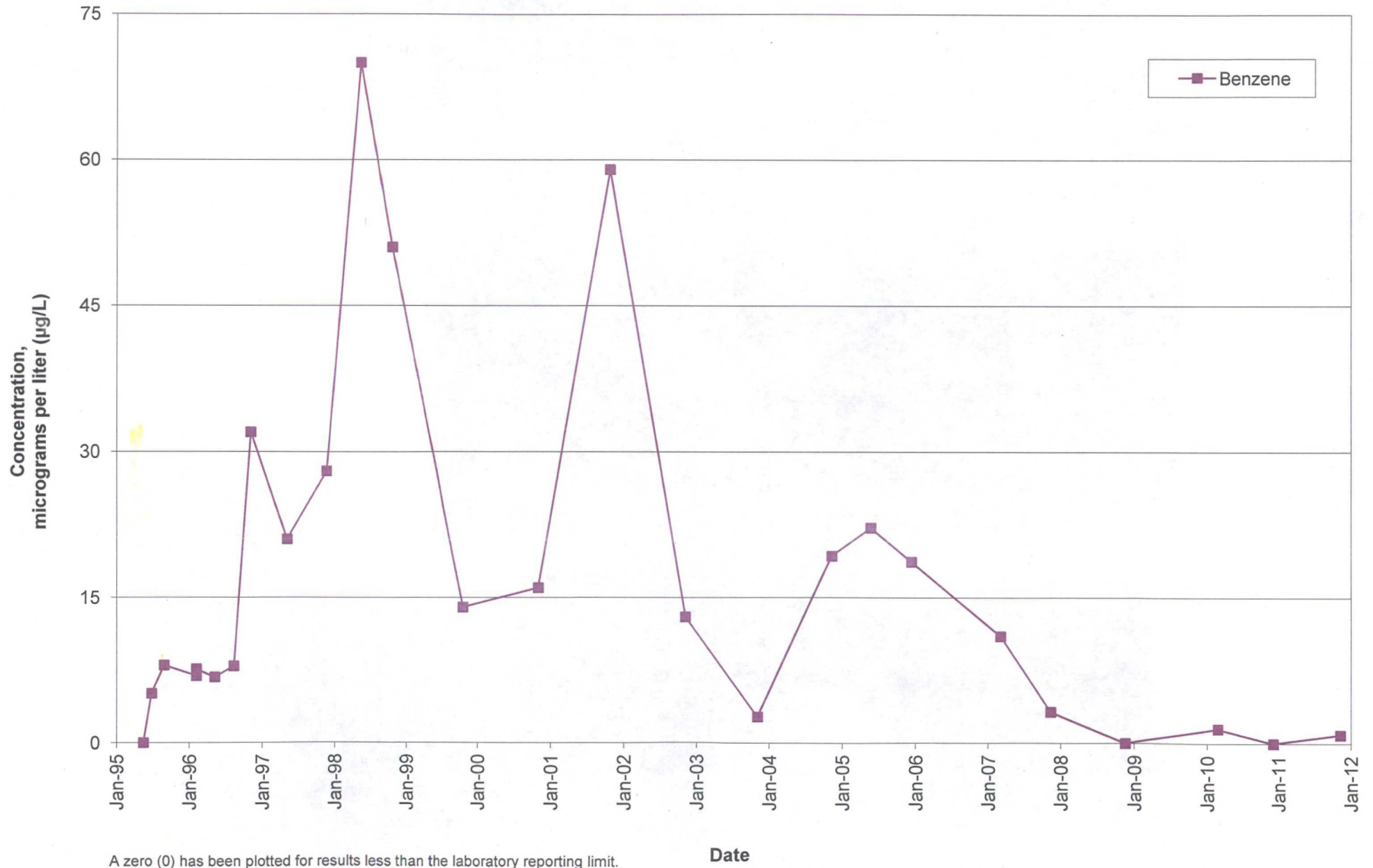
**Graph 31 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-11**



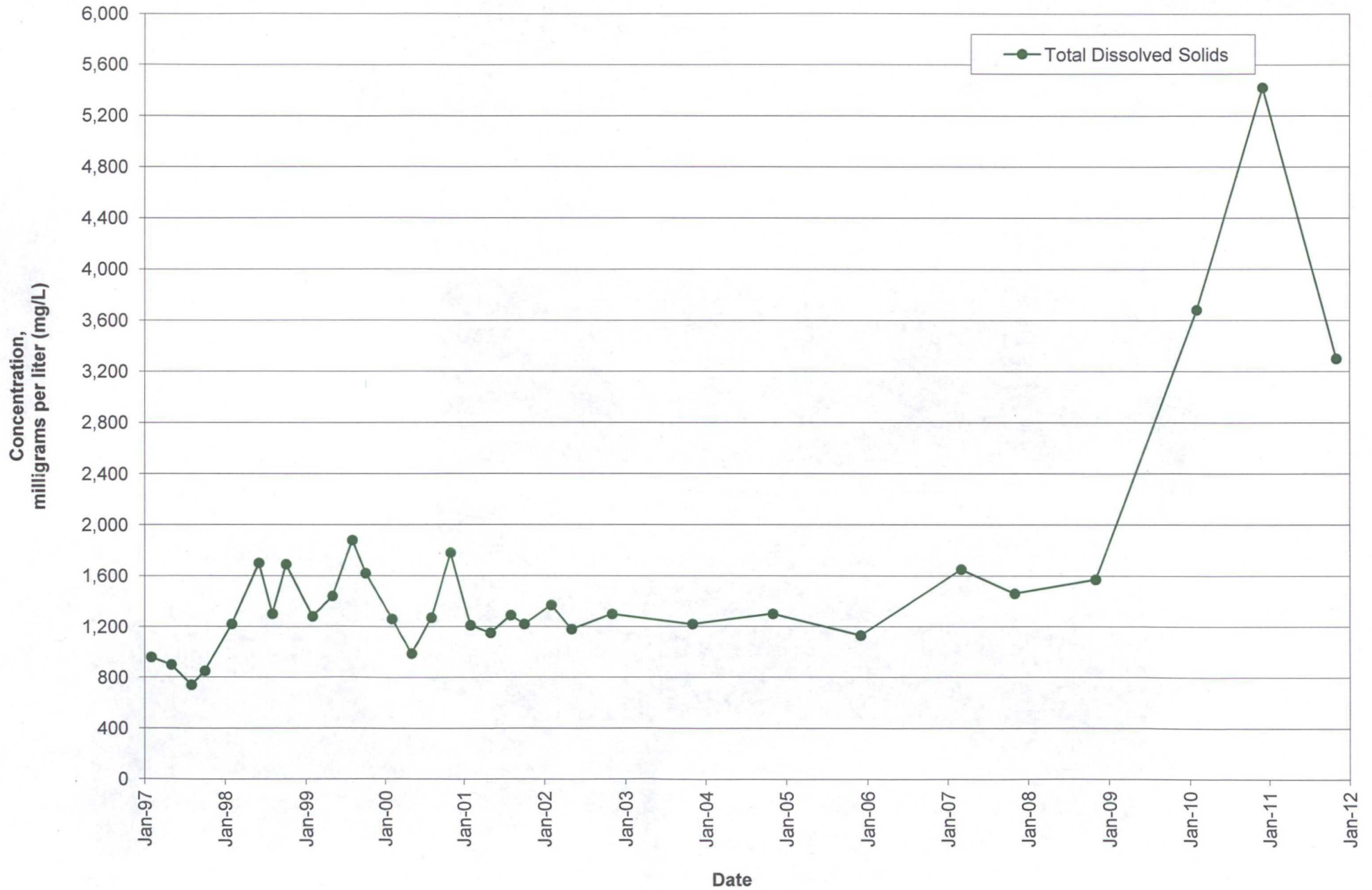
**Graph 32 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-11**



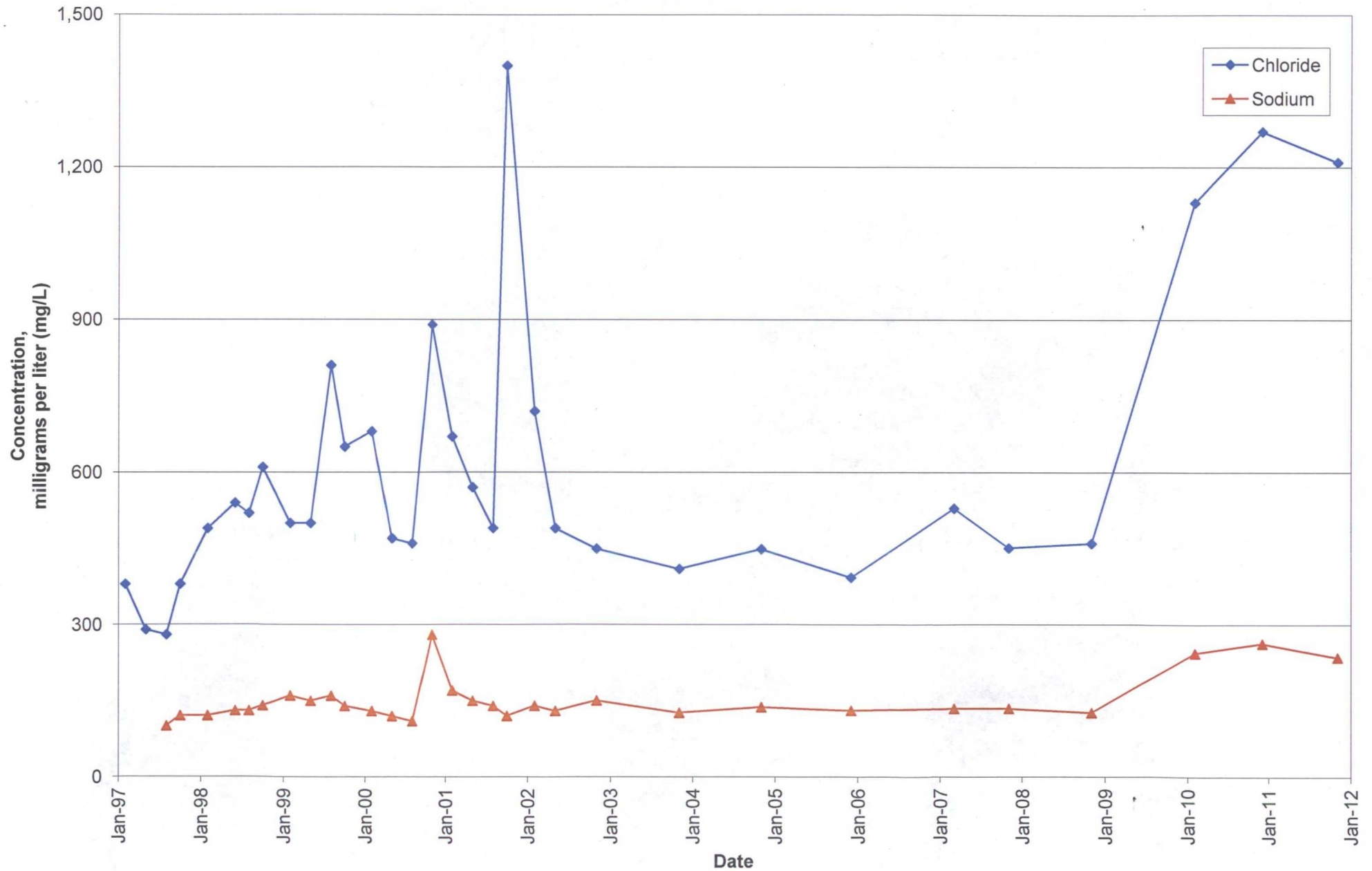
**Graph 33 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-11**



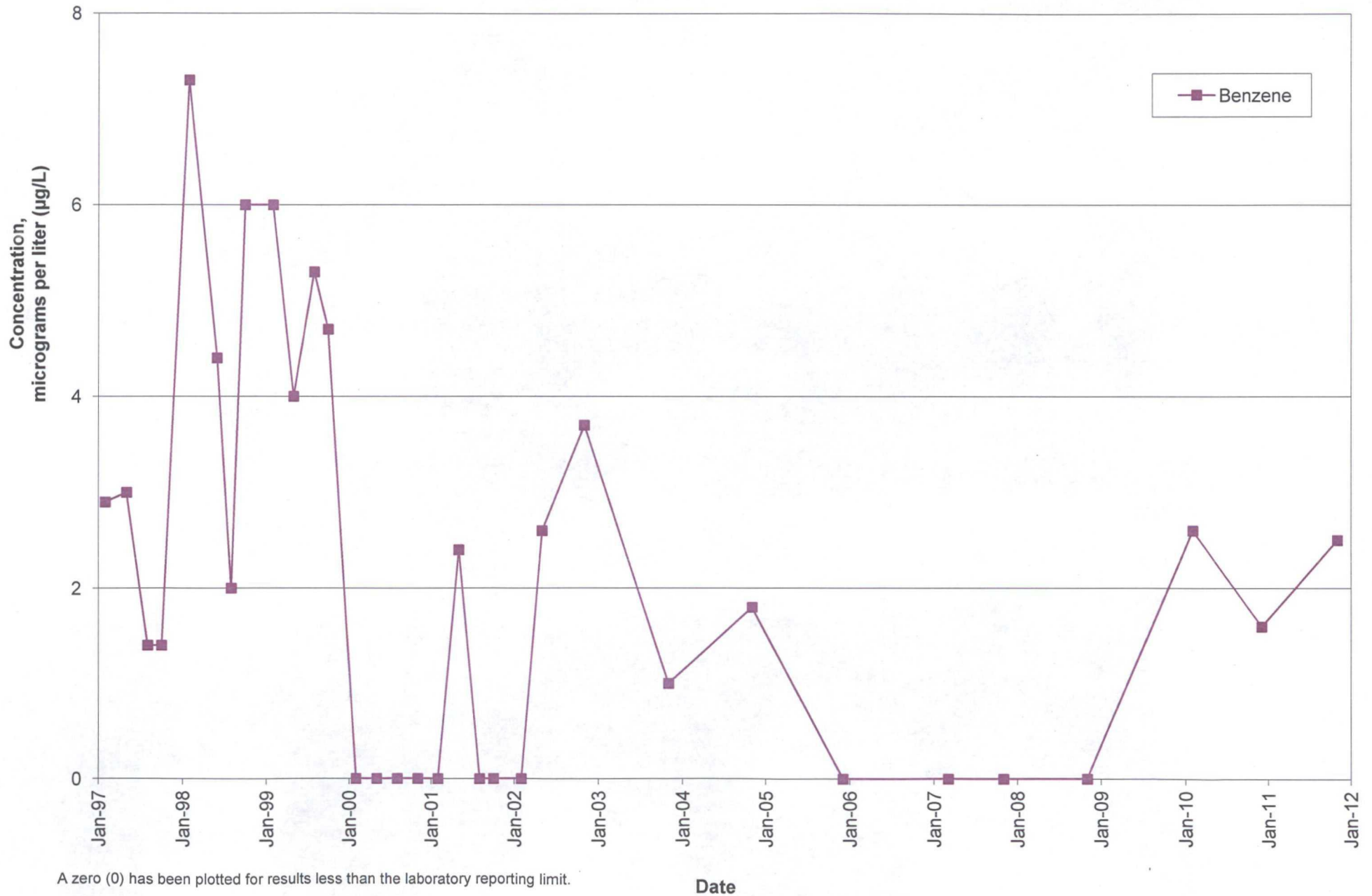
Graph 34 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-12



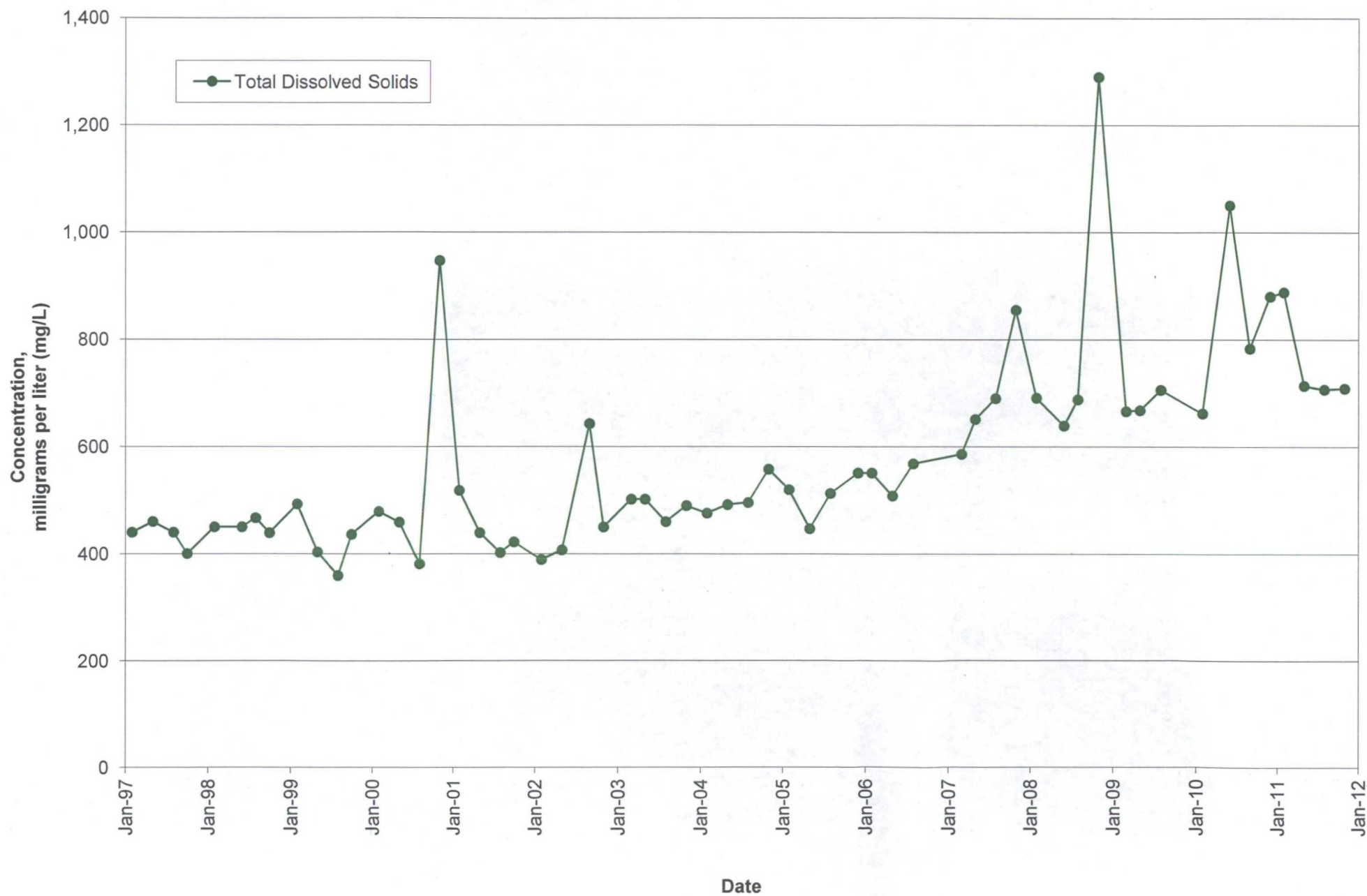
**Graph 35 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-12**



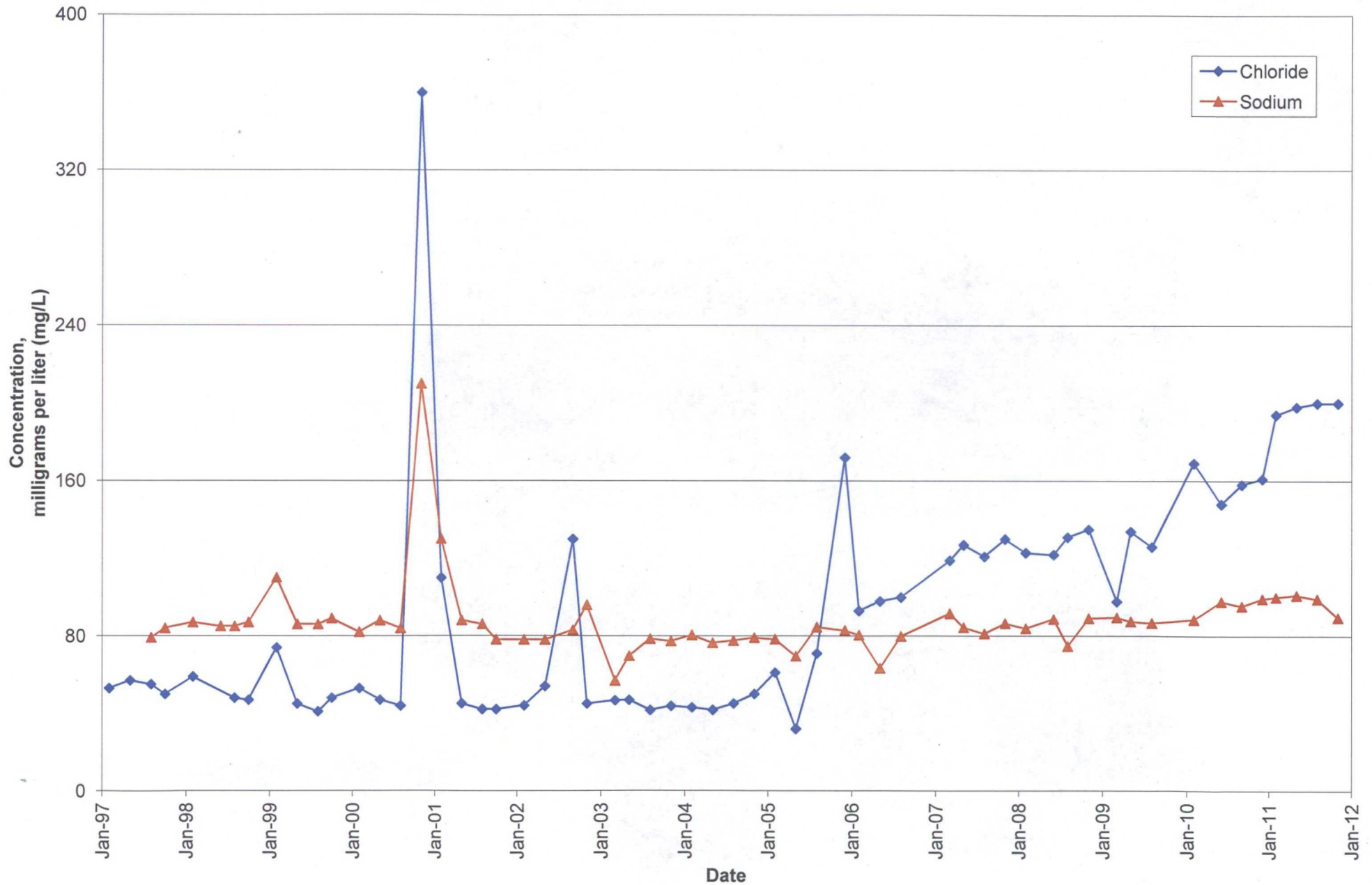
**Graph 36 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-12**



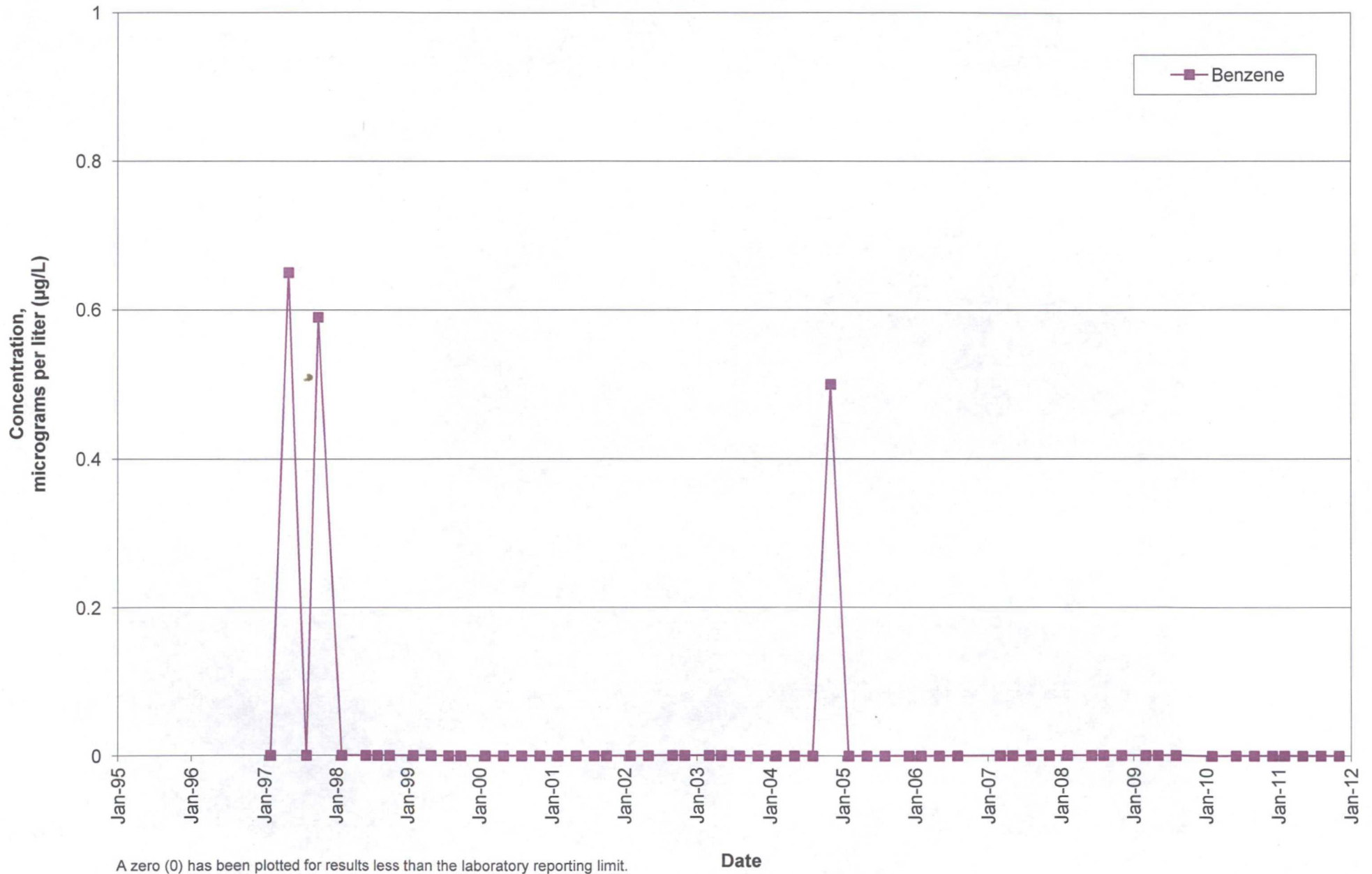
**Graph 37 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-13**



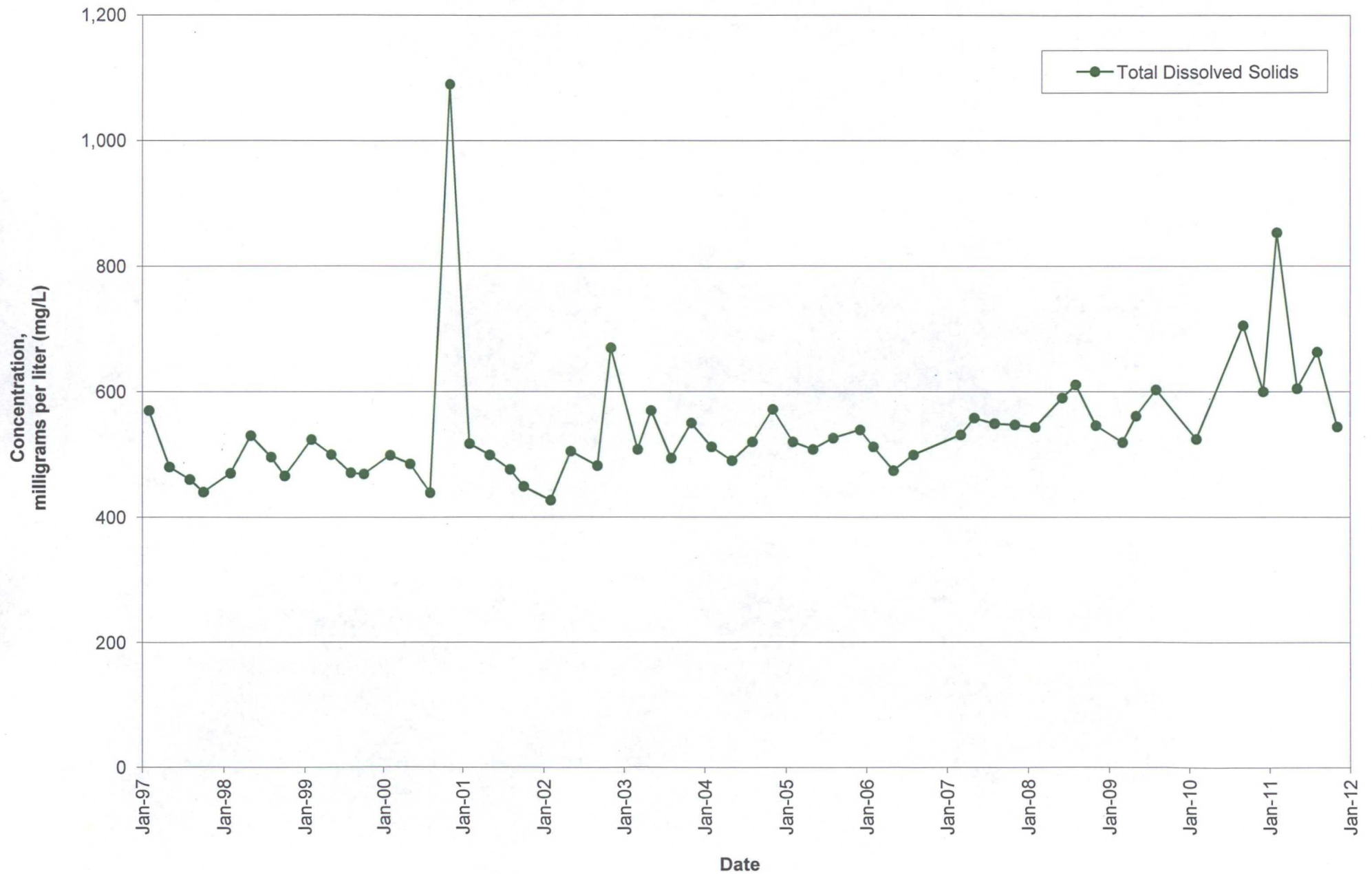
**Graph 38 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-13**



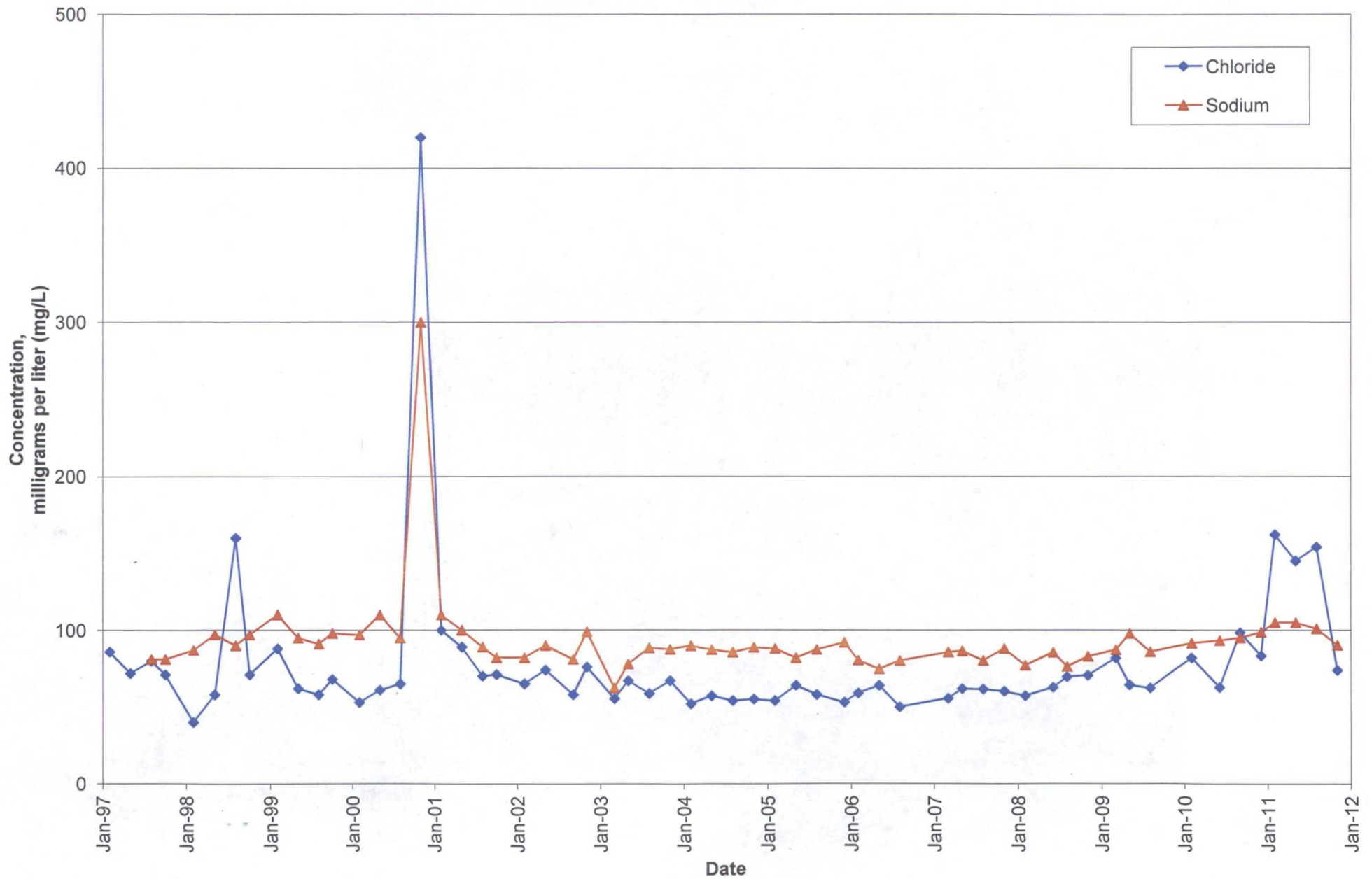
**Graph 39 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-13**



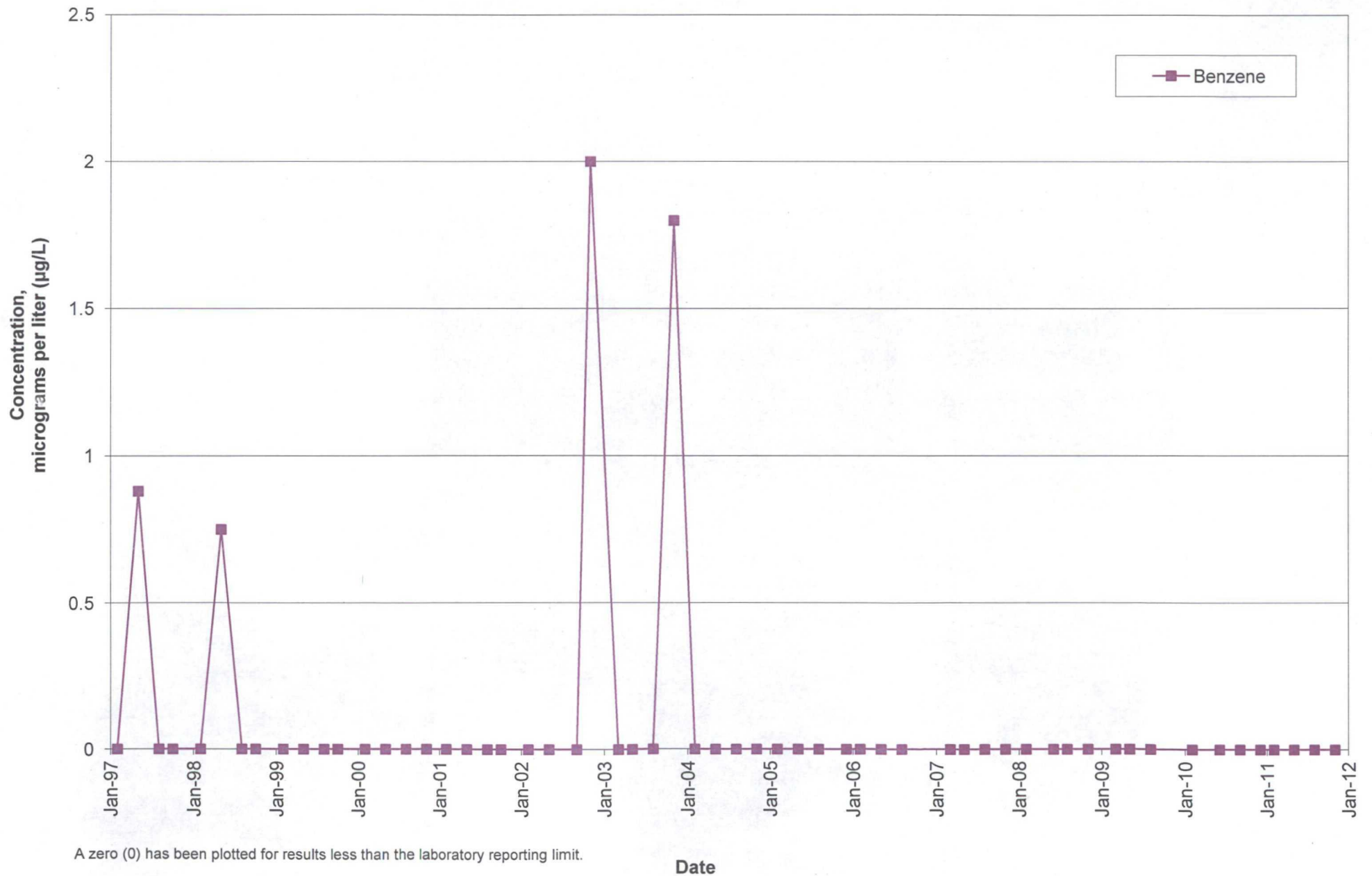
**Graph 40 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-14**



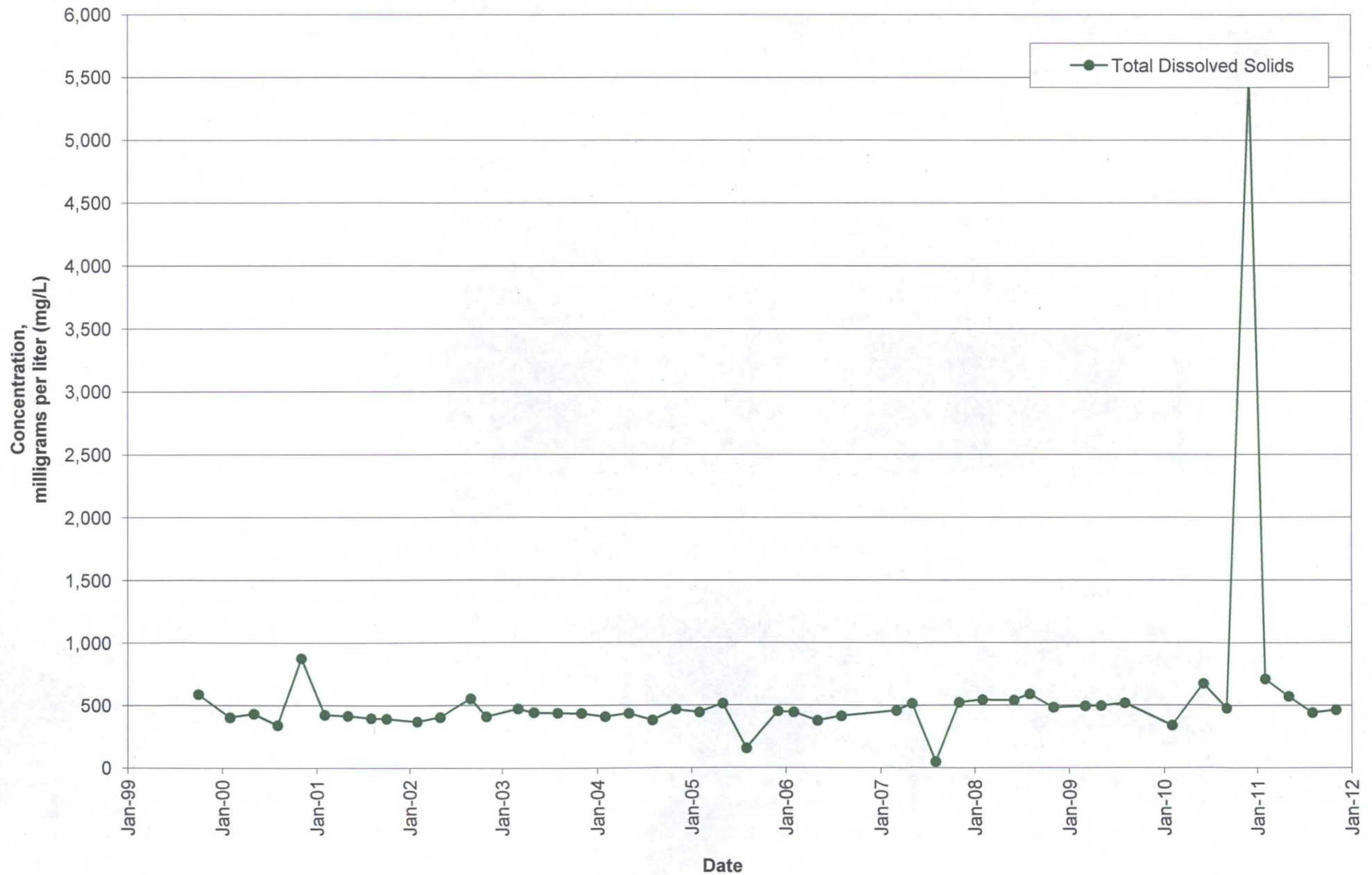
**Graph 41 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-14**



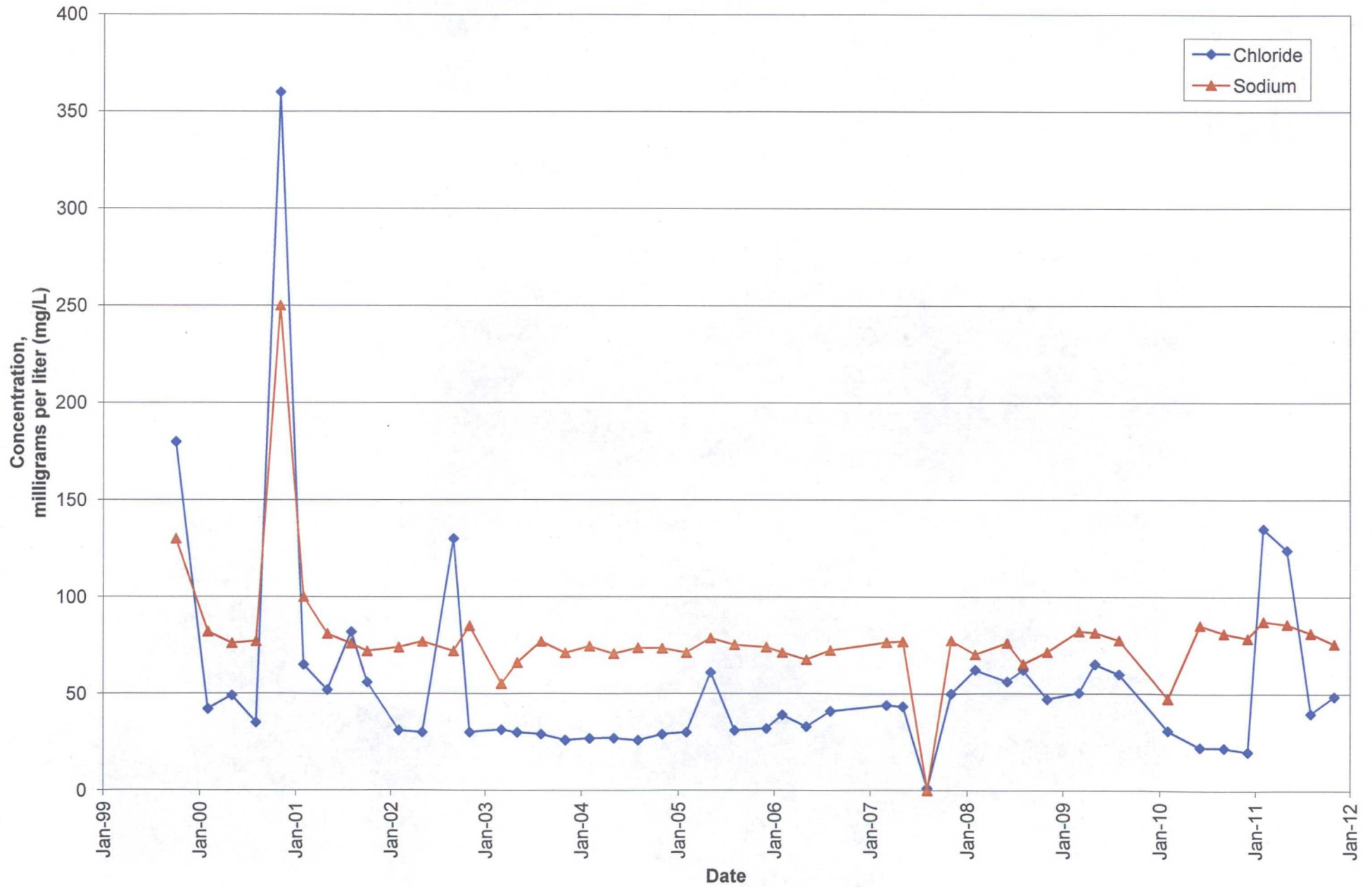
**Graph 42 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-14**



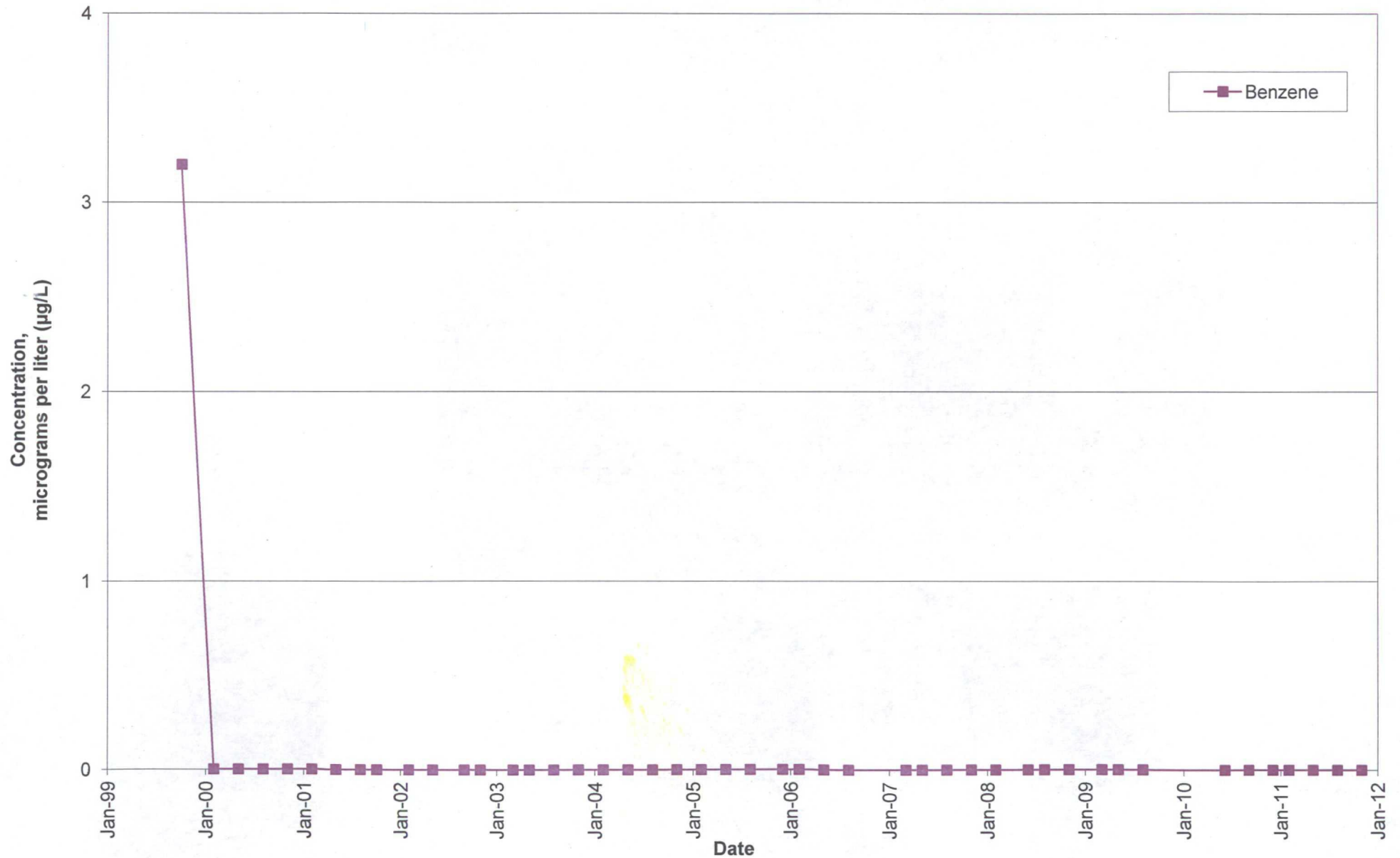
**Graph 43 : Concentration Trend of Total Dissolved Solids
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-15**



**Graph 44 : Concentration Trends of Chloride and Sodium
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-15**



**Graph 45 : Concentration Trend of Benzene
in Groundwater Samples taken from Monitor Well ACW-15**



A zero (0) has been plotted for results less than the laboratory reporting limit.

APPENDIX A

LABORATORY ANALYTICAL REPORTS AND CHAIN-OF-CUSTODY DOCUMENTATION