de maximis, inc.

450 Montbrook Lane
Knoxville, TN 37919
(865) 691-5052
(865) 691-6485 FAX
(865) 691-9835 ACCT. FAX

Via Electronic and Certified Mail

July 9, 2009

Mr. Dion Novak
Remedial Project Manager
U. S. Environmental protection Agency
77 W. Jackson Blvd.
Mail Stop SR-6J
Chicago, Illinois 60604

Mr. Steve Renninger
On-Scene Coordinator
U. S. Environmental Protection Agency
26 West Martin Luther King Drive, G-41
Cincinnati, Ohio 45268

Re: Removal Action – June 2009 Monthly Progress Report
North Sanitary Landfill - Dayton, Montgomery County, Ohio

Dear Mr. Novak and Mr. Renninger:

In accordance with Section V, Subsection 2.5, of the Administrative Order by Consent for the North Sanitary Landfill, please find enclosed a summary of site-related activities for June 2009.

Should you have any questions or comments please do not hesitate to contact the undersigned at (865) 691-5052.

Sincerely,
de maximis, inc.

Michael H. Samples
Alternate Project Coordinator

MHS:car

Attachments

cc: (w/ attachment; via U.S. Mail)
H. Cole
S. Glum
T. Hut
C. Kawakami
G. Montfort
J. Weatherington-Rice

(w/ attachments; via e-mail)
VLSG Steering Committee
VLSG Technical Committee
V. Stamp

Monthly Progress Report
Removal Action
Report Number 173 - June 2009
North Sanitary Landfill
Dayton, Montgomery County, Ohio

A. Actions Taken Toward Compliance with the Order

- The following work, related to the operation of the landfill gas abatement system (LGAS), was performed during the reporting period:
  - Operation of the LGAS was continued and select probes were monitored during the reporting period (see attached Weekly LFG Monitoring Summaries).
- The following activities associated with the Removal Action occurred during the reporting period:
  - Complete.

B/C. Problems Encountered/Actions to Rectify Problems

- None.

D. Changes in Removal Action Activities

- None.

E. Site Data

- Weekly LGAS compliance data summaries for the month of June 2009 are presented as Attachment A of this report.

F. Planned Activities for the Next Reporting Period (July 2009)

- Develop Monthly Progress Report #173 summarizing activities in June 2009 for submission to the U.S. EPA; and,
- Continue LGAS operation and performance monitoring.

G. Schedule of Significant Activities and Deliverables (July 2009)

- July 10 - Anticipated submittal of the June 2009 MPR to U.S. EPA.

H. Changes in Personnel During Reporting Period

- None.

I. Significant Correspondence, Telephone Conversations, or Discussions

Communication	Date	Recipient(s)	Subject
dmi transmittal	06/05	U.S. EPA, et al.	Monthly Progress Report for the Month of May 2009.

dmi = de maximis, Inc.
U.S. EPA = United States Environmental Protection Agency
SCS = SCS Engineers
VRAC = Valleycrest Removal Action Coalition

ATTACHMENT A

(WEEKLY LGAS SUMMARIES)

R. M. BROYLES COMPANY, L. L. C.

P.O. Box 13154, Dayton, OH 45413 MOB # 937-776-5304 email: rmbcom@woh.rr.com

REPORT COVER PAGE

To: Gary Saylor SCS <gsaylor@scsengineers.com> Pages: 5

From: Mike Broyles <rmbcom@woh.rr.com>

Date: 6/5/2009

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 05/25/09 - 05/31/09

Summary: All CPs remained in compliance this week;
There were five (5) flare flame failures due to low methane;
Flare operating cycles were 360 mins ON and 360 mins OFF;
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was performed May 30, 2009 with temps of 72°F to 77°F with partly cloudy conditions;
Vacuum readings were last taken on May 23, 2009;
Valves were open to Legs 1b, 2, 3A, 3B, 4 and 5;
Wells open were NW 1-8, WC 1 & 4, SW 1 & 2, EW 1-4, 7, 8, 10, 11 & 12.

Flare Operating Hours:

	AM				PM				
Date	on	off	on	off	on	off	on	off	"ON" Hours
5/25/2009	--	--	--	--	--	--	3:00	9:00	6.0
5/26/2009	3:00	4:00#	--	--	--	--	3:00	9:00	7.0
5/27/2009	--	--	--	--	--	--	3:00	9:00	6.0
5/28/2009	3:00	4:00#	--	--	--	--	3:00	7:00#	5.0
5/29/2009	--	--	--	--	--	--	7:30	9:00	1.5
5/30/2009	3:00	8:00#	--	--	--	--	--	--	5.0
5/31/2009	--	--	--	--	--	--	3:00	3:30#	0.5
								Total Hrs. =	31.0

Notes: # = Flare shut down during operation.
* = Flare reset to operate full time with propane.
@ = Flare reset to operate full time with methane.
+ = Other reason
Times represent Flare Clock which is set to EST minus 60 minutes.
Flow rate was 190 - 220 scfm. Temperature range (middle thermocouple) 1520 - 1570° F.

Daily/Weekly Monitoring Times:

Date	Probes/Wells Monitored	Sampling Period	Readings	Barometric Pressure	Trend
5/25/2009	--	--	--	--	--
5/26/2009	--	--	--	--	--
5/27/2009	--	--	--	--	--
5/28/2009	--	--	--	--	--
5/29/2009	--	--	--	--	--
5/30/2009	CP 3-5, TGP/GP, GVs, S&EW	11:30A - 5:00P	0.0	29.91 - 29.79	F
5/31/2009	CP 1-2, TGP/GP	1:00 - 3:30P	0.0	29.99	S

Notes: CPs = Compliance Probes;
S&EW = Supplemental and Extraction Wells; and
Leg numbers = 1, 1b, 2, 3A, 3B, 4 & 5.
Readings in **BOLD** represent **Compliance Probe (CP)** readings greater than 5.0%
Barometric Pressure represents pressure and range during Sampling Period. Trend: R = rising, F = falling, S = steady

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	25-May		26-May		27-May		28-May		29-May		30-May		31-May	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.3
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.8
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.8
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.0
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.3
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.0
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.4
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	11.9
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.0	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;

(2) NR = Value not recorded.

(3) NS = Not sampled due to instrument failure;

(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume

(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume

(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	25-May		26-May		27-May		28-May		29-May		30-May		31-May	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.6	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.3
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.8
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.4
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.8
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.0
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded.
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume
(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume
(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	May 18, 2009 - May 24, 2009						Week of:	May 25, 2009 - May 31, 2009					
Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal	Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal
LEG 1	-1.55	--	--	--	--	--	**LEG 1**	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	84	23.7	3.2	22	51	GV1-1	--	78	34.4	1.3	27	37
GV1-2	--	80	8.8	6.8	15	69	GV1-2	--	72	27.4	0.0	28	45
GV1-3	--	84	29.4	0.0	29	42	GV1-3	--	80	26.7	1.5	26	46
GV1-4	--	90	25.1	2.8	24	48	GV1-4	--	80	25.3	1.6	24	49
GV1-5	--	92	23.9	3.0	23	50	GV1-5	--	82	24.0	1.5	24	51
GV1-6	--	82	26.9	2.6	25	46	GV1-6	--	80	30.3	0.0	28	42
GV1-7	--	82	27.2	2.5	23	47	GV1-7	--	80	25.1	1.3	24	50
GV1-8	--	88	27.0	2.7	25	45	GV1-8	--	80	24.6	1.4	24	50
GV1-9	--	82	26.5	2.8	24	47	GV1-9	--	78	23.0	1.5	25	51
GV1-10X	--	90	22.5	3.1	22	52	**GV1-10X**	--	84	21.1	2.0	23	54
GV1-11	--	84	15.4	0.7	23	61	GV1-11	--	80	16.3	0.2	23	61
GV1-12	--	84	15.2	4.2	19	62	GV1-12	--	84	23.4	0.3	26	50
GV1-13	--	60	10.3	6.1	16	68	GV1-13	--	60	23.2	0.0	26	51
LEG 1b	-0.91	--	--	--	--	--	**LEG 1b**	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	3.6	11.6	8.2	77	GV1b-1	--	--	5.3	8.5	12	74
GV1b-2	--	82	1.3	13.2	5.8	80	GV1b-2	--	86	1.5	10.2	8.8	80
GV1b-3	--	80	5.0	9.8	10	75	GV1b-3	--	74	4.9	8.8	11	75
GV1b-4	--	88	6.1	9.2	11	73	GV1b-4	--	96	7.9	5.4	15	72
GV1b-5	--	88	5.8	9.3	11	74	GV1b-5	--	82	7.7	5.5	15	72
LEG 2	-0.16	--	--	--	--	--	**LEG 2**	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	90	3.7	10.2	10	76	GV2-1	--	90	7.6	5.0	14	73
GV2-2	--	86	5.3	10.8	8.9	75	GV2-2	--	82	9.8	3.9	15	71
GV2-3	--	90	7.4	11.2	8.7	73	GV2-3	--	80	6.1	6.2	13	75
GV2-4	--	88	7.1	11.1	8.9	73	GV2-4	--	80	6.6	6.1	13	74
LEG 3	-0.18	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	54.6	0.0	30	15	GV3-1	--	--	56.4	0.0	30	14
GV3-2	--	--	54.9	0.0	30	15	GV3-2	--	--	56.6	0.0	29	14
GV3-3	--	--	55.2	0.0	31	14	GV3-3	--	--	57.1	0.0	30	13
GV3-4	--	98	55.7	0.0	31	13	GV3-4	--	100	55.8	0.0	29	15
GV3-5	--	84	54.6	0.0	31	14	GV3-5	--	82	59.5	0.0	30	11
GV3-6	--	--	53.8	0.0	30	16	GV3-6	--	--	56.6	0.0	30	13
GV3-7	--	--	44.9	1.9	26	27	GV3-7	--	--	46.9	0.7	28	24
GV3-8	--	--	48.6	0.5	28	23	GV3-8	--	--	49.0	1.3	26	24
GV3-9	--	80	51.5	0.2	32	16	GV3-9	--	80	49.8	0.6	28	22
GV3-10 X	--	92	46.0	1.4	27	26	**GV3-10 X**	--	88	46.3	0.5	27	26
GV3-11	--	92	37.2	2.6	24	36	GV3-11	--	90	46.5	0.4	28	25
GV3-12	--	--	46.0	1.1	28	25	GV3-12	--	--	49.2	0.1	27	24
GV3-13	--	--	38.5	2.6	25	34	GV3-13	--	--	34.9	1.5	24	40
GV3-14	--	--	34.4	3.6	22	40	GV3-14	--	--	35.6	1.6	24	39
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
LEG 4	-0.24	--	--	--	--	--	**LEG 4**	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	--	0.7	8.2	10	81	GV4-C	--	90	20.5	3.8	19	57
GV4-B	--	--	1.1	0.5	15	83	GV4-B	--	--	19.1	3.3	19	59
GV4-A	--	--	0.1	18.6	1.7	80	GV4-A	--	--	21.7	2.5	20	56
GV4-1	--	90	3.8	5.4	13	78	GV4-1	--	--	27.0	1.3	23	49
GV4-2	--	--	15.1	1.2	20	64	GV4-2	--	--	26.1	1.2	22	51
GV4-3	--	--	2.4	8.8	11	78	GV4-3	--	--	31.8	0.0	25	43
GV4-4 X	--	--	0.0	19.9	0.2	80	**GV4-4 X**	--	--	0.0	19.2	0.2	81
GV4-5	--	--	23.7	0.5	24	52	GV4-5	--	--	30.3	0.4	25	44
GV4-6	--	--	3.3	7.9	12	77	GV4-6	--	--	31.5	0.0	25	44
GV4-7	--	--	24.5	0.3	25	50	GV4-7	--	--	34.3	0.0	26	40
LEG 5	-0.29	--	--	--	--	--	**LEG 5**	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	88	21.7	0.5	23	55	GV5-1	--	92	11.5	2.6	18	68
GV5-2	--	--	32.7	0.0	27	40	GV5-2	--	--	38.7	0.0	27	34
GV5-3	--	--	23.9	0.0	28	48	GV5-3	--	--	26.8	0.0	25	48
GV5-4	--	--	14.5	0.2	22	63	GV5-4	--	--	29.9	0.2	25	45
GV5-5	--	--	16.1	0.0	22	62	GV5-5	--	--	30.3	0.4	25	44
GV5-6	--	--	7.3	6.0	16	71	GV5-6	--	--	29.9	0.3	25	45
GV5-7	--	--	21.1	0.2	25	54	GV5-7	--	--	29.4	0.4	25	45
GV5-8	--	--	14.7	0.2	22	63	GV5-8	--	--	17.9	4.8	17	60
GV5-9	--	--	17.3	1.1	24	58	GV5-9	--	--	22.3	0.0	24	54

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	May 18, 2009 - May 24, 2009						Week of:	May 25, 2009 - May 31, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	13	-0.67	6.0	9.3	11	74	EW-1	13	--	8.2	5.3	15	72
EW-2	4	-0.54	2.6	7.6	8.6	81	EW-2	4	--	2.8	1.0	16	80
EW-3	7	-0.29	23.1	0.0	23	54	EW-3	7	--	25.7	0.0	22	52
EW-4	6	0.00	26.7	0.0	24	49	EW-4	6	--	33.5	0.0	26	41
EW-5	6	0.00	36.0	0.0	29	35	EW-5	6	--	28.1	0.0	27	45
EW-6	27	0.00	27.3	0.0	25	48	EW-6	27	--	29.9	0.0	25	45
EW-7	27	0.00	25.1	0.0	24	51	EW-7	27	--	28.3	0.2	23	49
EW-8	13	0.00	30.5	0.0	26	44	EW-8	13	--	37.8	0.0	30	32
EW-9	13	0.00	39.1	0.0	30	31	EW-9	13	--	40.4	0.0	30	30
EW-10	4	-0.27	3.1	2.8	13	81	EW-10	4	--	28.1	0.7	25	46
EW-11	5	-0.76	5.9	9.1	11	74	EW-11	5	--	8.0	5.4	15	72
EW-12	4	-0.60	5.9	9.2	11	74	EW-12	4	--	7.8	5.5	14	73
SW1	27	0.00	36.3	0.0	31	33	SW1	27	--	36.7	0.0	28	35
SW2	27	0.00	38.8	0.0	32	29	SW2	27	--	38.2	0.0	29	33
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	13	0.00	47.9	0.0	32	20	NW1	13	--	51.2	0.0	32	17
NW2	13	0.00	48.9	0.0	36	15	NW2	13	--	53.4	0.0	35	12
NW3	13	0.00	48.0	0.0	36	16	NW3	13	--	53.3	0.0	33	14
NW4	6	0.00	41.1	0.3	30	29	NW4	6	--	41.0	0.0	31	28
NW5	13	0.00	43.5	0.2	32	24	NW5	13	--	53.3	0.0	34	13
NW6	13	0.00	39.2	1.5	30	29	NW6	13	--	41.3	0.0	34	25
NW7	13	0.00	62.1	0.0	36	2	NW7	13	--	64.5	0.0	36	0
NW8	6	0.00	44.0	0.0	31	25	NW8	6	--	39.2	0.0	29	32
WC1	--	--	--		--	--	WC1	--	--	--		--	--
WC4	--	--	--	--	--	--	WC4	--	--	--	--	--	--
FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--	FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

R. M. BROYLES COMPANY, L. L. C.

P.O. Box 13154, Dayton, OH 45413 MOB # 937-776-5304 email: rmbcom@woh.rr.com

REPORT COVER PAGE

To: Gary Saylor SCS <gsaylor@scsengineers.com> Pages: 5

From: Mike Broyles <rmbcom@woh.rr.com>

Date: 6/15/0909

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 06/01/09 - 06/07/09

Summary: All CPs remained in compliance this week;
There were four (4) flare flame failures due to low methane;
Flare operating cycles were 360 mins ON and 360 mins OFF;
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was begun June 5, 2009 with temp of 63°F and clear conditions, and finished June 6, 2009 with temps of 66°F to 73°F and scattered clouds;
Vacuum readings were last taken on May 23, 2009;
Valves were open to Legs 1b, 2, 3A, 3B, 4 and 5;
Wells open were NW 1-8, WC 1 & 4, SW 1 & 2, EW 1-4, 7, 8, 10, 11 & 12.

Flare Operating Hours:

	AM				PM				
Date	on	off	on	off	on	off	on	off	"ON" Hours
6/1/2009	--	--	6:30	7:30#	--	--	9:00	12:00	4.0
6/2/2009	0:00	1:00#	--	--	--	--	--	--	1.0
6/3/2009	--	--	--	--	12:30	1:30#	--	--	1.0
6/4/2009	--	--	--	--	--	--	7:00	12:00	5.0
6/5/2009	0:00	1:00	7:00	--	--	1:00	7:00	12:00	12.0
6/6/2009	0:00	1:00	7:00	--	--	1:00	7:00	12:00	12.0
6/7/2009	0:00	1:00	7:00	--	--	1:00	7:00	7:30#	7.5
								Total Hrs. =	42.5

Notes: # = Flare shut down during operation.
* = Flare reset to operate full time with propane.
@ = Flare reset to operate full time with methane.
+ = Other reason
Times represent Flare Clock which is set to EST minus 60 minutes.
Flow rate was 190 - 220 scfm. Temperature range (middle thermocouple) 1520 - 1570° F.

Daily/Weekly Monitoring Times:

Date	Probes/Wells Monitored	Sampling Period	Readings	Barometric Pressure	Trend
6/1/2009	--	--	--	--	--
6/2/2009	--	--	--	--	--
6/3/2009	--	--	--	--	--
6/4/2009	--	--	--	--	--
6/5/2009	CPs, TGP/GP, GVs1-1b, S&EW	10:00A - 3:30P	0.0	29.93	S
6/6/2009	GV 2-5, S&EW	9:30A - 12:00P	--	30.00 - 30.04	R
6/7/2009	--	--	--	--	--

Notes: CPs = Compliance Probes;
S&EW = Supplemental and Extraction Wells; and
Leg numbers = 1, 1b, 2, 3A, 3B, 4 & 5.
Readings in **BOLD** represent **Compliance Probe (CP)** readings greater than 5.0%
Barometric Pressure represents pressure and range during Sampling Period. Trend: R = rising, F = falling, S = steady

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	1-Jun		2-Jun		3-Jun		4-Jun		5-Jun		6-Jun		7-Jun	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--	--	--
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--	--	--
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5	--	--	--	--
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2	--	--	--	--
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--	--	--
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.3	--	--	--	--
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--	--	--
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8	--	--	--	--
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5	--	--	--	--
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2	--	--	--	--
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--	--	--
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.2	--	--	--	--
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.3	--	--	--	--
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--	--	--
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8	--	--	--	--
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--	--	--
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--	--	--
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0	--	--	--	--
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--	--	--
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--	--	--
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--	--	--
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--	--	--
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--	--	--
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--	--	--
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5	--	--	--	--
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.7	--	--	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.0	--	--	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.5	--	--	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;

(2) NR = Value not recorded.

(3) NS = Not sampled due to instrument failure;

(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume

(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume

(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	1-Jun		2-Jun		3-Jun		4-Jun		5-Jun		6-Jun		7-Jun	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.3	--	--	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.4	--	--	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.1	--	--	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.7	--	--	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.2	--	--	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5	--	--	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--	--	--
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.2	--	--	--	--
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--	--	--
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--	--	--
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.8	--	--	--	--
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.7	--	--	--	--
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.3	--	--	--	--
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.7	--	--	--	--
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.9	--	--	--	--
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.6	--	--	--	--
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded.
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume
(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume
(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	May 25, 2009 - May 31, 2009						Week of:	Jun 01, 2009 - Jun 07, 2009					
Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal	Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal
LEG 1	--	--	--	--	--	--	**LEG 1**	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	78	34.4	1.3	27	37	GV1-1	--	64	4.1	2.6	20	73
GV1-2	--	72	27.4	0.0	28	45	GV1-2	--	62	15.5	0.8	24	60
GV1-3	--	80	26.7	1.5	26	46	GV1-3	--	70	15.3	0.9	24	60
GV1-4	--	80	25.3	1.6	24	49	GV1-4	--	80	24.1	0.0	26	50
GV1-5	--	82	24.0	1.5	24	51	GV1-5	--	80	21.8	0.0	26	52
GV1-6	--	80	30.3	0.0	28	42	GV1-6	--	72	22.9	0.0	26	51
GV1-7	--	80	25.1	1.3	24	50	GV1-7	--	72	6.4	0.0	20	74
GV1-8	--	80	24.6	1.4	24	50	GV1-8	--	80	13.9	0.0	24	62
GV1-9	--	78	23.0	1.5	25	51	GV1-9	--	78	6.7	0.3	23	70
GV1-10X	--	84	21.1	2.0	23	54	**GV1-10X**	--	88	16.4	0.0	24	60
GV1-11	--	80	16.3	0.2	23	61	GV1-11	--	78	21.0	0.0	25	54
GV1-12	--	84	23.4	0.3	26	50	GV1-12	--	82	20.2	0.0	25	55
GV1-13	--	60	23.2	0.0	26	51	GV1-13	--	74	6.3	0.0	20	74
LEG 1b	--	--	--	--	--	--	**LEG 1b**	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	5.3	8.5	12	74	GV1b-1	--	--	1.1	13.3	6.2	79
GV1b-2	--	86	1.5	10.2	8.8	80	GV1b-2	--	86	2.9	3.3	17	77
GV1b-3	--	74	4.9	8.8	11	75	GV1b-3	--	74	1.2	13.2	6.3	79
GV1b-4	--	96	7.9	5.4	15	72	GV1b-4	--	88	0.4	15.4	4.8	79
GV1b-5	--	82	7.7	5.5	15	72	GV1b-5	--	80	1.2	0.4	19	79
LEG 2	--	--	--	--	--	--	**LEG 2**	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	90	7.6	5.0	14	73	GV2-1	--	78	3.3	14.3	7.5	75
GV2-2	--	82	9.8	3.9	15	71	GV2-2	--	78	0.8	8.9	12	78
GV2-3	--	80	6.1	6.2	13	75	GV2-3	--	80	11.3	2.0	22	65
GV2-4	--	80	6.6	6.1	13	74	GV2-4	--	88	3.4	4.9	16	76
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	56.4	0.0	30	14	GV3-1	--	--	55.6	0.0	32	12
GV3-2	--	--	56.6	0.0	29	14	GV3-2	--	--	40.5	2.1	26	31
GV3-3	--	--	57.1	0.0	30	13	GV3-3	--	--	0.0	15.8	4.8	79
GV3-4	--	100	55.8	0.0	29	15	GV3-4	--	80	1.0	12.0	8.4	79
GV3-5	--	82	59.5	0.0	30	11	GV3-5	--	--	2.1	6.4	13	79
GV3-6	--	--	56.6	0.0	30	13	GV3-6	--	--	1.7	0.5	17	81
GV3-7	--	--	46.9	0.7	28	24	GV3-7	--	--	0.3	4.0	13	83
GV3-8	--	--	49.0	1.3	26	24	GV3-8	--	--	1.4	0.3	16	82
GV3-9	--	80	49.8	0.6	28	22	GV3-9	--	--	7.4	2.2	16	74
GV3-10 X	--	88	46.3	0.5	27	26	**GV3-10 X**	--	--	0.3	5.9	13	81
GV3-11	--	90	46.5	0.4	28	25	GV3-11	--	--	5.4	6.4	13	75
GV3-12	--	--	49.2	0.1	27	24	GV3-12	--	--	0.5	8.5	12	79
GV3-13	--	--	34.9	1.5	24	40	GV3-13	--	--	3.0	6.0	14	77
GV3-14	--	--	35.6	1.6	24	39	GV3-14	--	--	26.2	0.0	24	50
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
LEG 4	--	--	--	--	--	--	**LEG 4**	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	90	20.5	3.8	19	57	GV4-C	--	66	0.5	6.4	11	82
GV4-B	--	--	19.1	3.3	19	59	GV4-B	--	--	1.4	0.5	16	82
GV4-A	--	--	21.7	2.5	20	56	GV4-A	--	--	0.1	14.7	5.1	80
GV4-1	--	--	27.0	1.3	23	49	GV4-1	--	--	6.0	8.8	11	74
GV4-2	--	--	26.1	1.2	22	51	GV4-2	--	--	15.0	1.6	21	62
GV4-3	--	--	31.8	0.0	25	43	GV4-3	--	--	1.3	9.7	10	79
GV4-4 X	--	--	0.0	19.2	0.2	81	**GV4-4 X**	--	--	0.0	19.8	0.3	80
GV4-5	--	--	30.3	0.4	25	44	GV4-5	--	--	17.8	0.5	23	59
GV4-6	--	--	31.5	0.0	25	44	GV4-6	--	--	2.2	9.7	10	78
GV4-7	--	--	34.3	0.0	26	40	GV4-7	--	--	22.1	1.9	24	52
LEG 5	--	--	--	--	--	--	**LEG 5**	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	92	11.5	2.6	18	68	GV5-1	--	80	13.1	3.0	20	64
GV5-2	--	--	38.7	0.0	27	34	GV5-2	--	--	30.2	0.2	26	44
GV5-3	--	--	26.8	0.0	25	48	GV5-3	--	--	23.0	0.0	26	51
GV5-4	--	--	29.9	0.2	25	45	GV5-4	--	--	1.5	8.5	11	79
GV5-5	--	--	30.3	0.4	25	44	GV5-5	--	--	13.4	2.3	23	61
GV5-6	--	--	29.9	0.3	25	45	GV5-6	--	--	0.0	10.2	10	80
GV5-7	--	--	29.4	0.4	25	45	GV5-7	--	--	11.8	0.0	22	66
GV5-8	--	--	17.9	4.8	17	60	GV5-8	--	--	2.3	2.1	18	78
GV5-9	--	--	17.3	1.1	24	58	GV5-9	--	--	14.5	0.8	23	62

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	May 25, 2009 - May 31, 2009						Week of:	Jun 01, 2009 - Jun 07, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	13	--	8.2	5.3	15	72	EW-1	13	--	13.7	0.5	22	64
EW-2	4	--	2.8	1.0	16	80	EW-2	4	--	0.0	5.5	15	80
EW-3	7	--	25.7	0.0	22	52	EW-3	7	--	23.6	0.5	22	54
EW-4	6	--	33.5	0.0	26	41	EW-4	6	--	24.7	0.0	14	61
EW-5	6	--	28.1	0.0	27	45	EW-5	6	--	35.3	0.0	32	33
EW-6	27	--	29.9	0.0	25	45	EW-6	27	--	26.2	0.0	24	50
EW-7	27	--	28.3	0.2	23	49	EW-7	27	--	26.3	0.0	25	49
EW-8	13	--	37.8	0.0	30	32	EW-8	13	--	30.2	0.0	27	43
EW-9	13	--	40.4	0.0	30	30	EW-9	13	--	39.3	0.0	30	31
EW-10	4	--	28.1	0.7	25	46	EW-10	4	--	1.0	5.9	10	83
EW-11	5	--	8.0	5.4	15	72	EW-11	5	--	1.5	16.4	4.6	78
EW-12	4	--	7.8	5.5	14	73	EW-12	4	--	2.3	10.8	8.6	78
SW1	27	--	36.7	0.0	28	35	SW1	27	--	35.2	0.0	30	35
SW2	27	--	38.2	0.0	29	33	SW2	27	--	38.0	0.0	32	30
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	13	--	51.2	0.0	32	17	NW1	13	--	12.8	0.0	24	64
NW2	13	--	53.4	0.0	35	12	NW2	13	--	49.8	0.0	34	16
NW3	13	--	53.3	0.0	33	14	NW3	13	--	47.5	0.0	34	19
NW4	6	--	41.0	0.0	31	28	NW4	6	--	28.1	0.1	25	47
NW5	13	--	53.3	0.0	34	13	NW5	13	--	10.2	0.0	22	68
NW6	13	--	41.3	0.0	34	25	NW6	13	--	36.1	0.0	33	31
NW7	13	--	64.5	0.0	36	0	NW7	13	--	62.2	0.0	35	3
NW8	6	--	39.2	0.0	29	32	NW8	6	--	12.1	0.0	22	66
WC1	--	--	--		--	--	WC1	--	--	--		--	--
WC4	--	--	--	--	--	--	WC4	--	--	--	--	--	--
FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--	FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

R. M. BROYLES COMPANY, L. L. C.

P.O. Box 13154, Dayton, OH 45413 MOB # 937-776-5304 email: rmbcom@woh.rr.com

REPORT COVER PAGE

To: Gary Saylor SCS <gsaylor@scsengineers.com> Pages: 5

From: Mike Broyles <rmbcom@woh.rr.com>

Date: 6/16/2009

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 06/08/09 - 06/14/09

Summary: All CPs remained in compliance this week;
There were six (6) flare flame failures due to low methane;
Flare operating cycles were 360 mins ON and 360 mins OFF;
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was begun June 12, 2009 with temps 72°F and overcast conditions, and finished June 13, 2009 with temps of 66°F to 72°F and scattered clouds;
Vacuum readings were last taken on May 23, 2009;
Valves were open to Legs 1b, 2, 3A, 3B, 4 and 5;
Wells open were NW 1-8, WC 1 & 4, SW 1 & 2, EW 1-4, 7, 8, 10, 11 & 12.

Flare Operating Hours:

	AM				PM				
Date	on	off	on	off	on	off	on	off	"ON" Hours
6/8/2009	--	--	--	--	--	--	3:00	9:00	6.0
6/9/2009	3:00#	--	--	--	--	--	3:00	8:30#	5.5
6/10/2009	--	--	--	--	--	--	3:00	9:00	6.0
6/11/2009	3:00	3:30#	--	--	--	--	10:30	12:00	2.0
6/12/2009	0:00	3:00#	10:30	--	--	4:30	10:30	11:00	9.5
6/13/2009	0:00#	--	10:30	--	--	4:30	10:30	11:00#	6.5
6/14/2009	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0
								Total Hrs. =	35.5

Notes: # = Flare shut down during operation.
* = Flare reset to operate full time with propane.
@ = Flare reset to operate full time with methane.
+ = Other reason
Times represent Flare Clock which is set to EST minus 60 minutes.
Flow rate was 190 - 220 scfm. Temperature range (middle thermocouple) 1520 - 1570° F.

Daily/Weekly Monitoring Times:

Date	Probes/Wells Monitored	Sampling Period	Readings	Barometric Pressure	Trend
6/8/2009	--	--	--	--	--
6/9/2009	--	--	--	--	--
6/10/2009	--	--	--	--	--
6/11/2009	--	--	--	--	--
6/12/2009	CPs, TGP/GP, GVs1-2, S&EW	9:30A - 4:00P	0.0	29.89 - 29.90	R
6/13/2009	GV 3-5, S&EW	9:30 - 11:30A	--	29.99 - 29.97	F
6/14/2009	--	--	--	--	--

Notes: CPs = Compliance Probes;
S&EW = Supplemental and Extraction Wells; and
Leg numbers = 1, 1b, 2, 3A, 3B, 4 & 5.
Readings in **BOLD** represent **Compliance Probe (CP)** readings greater than 5.0%
Barometric Pressure represents pressure and range during Sampling Period. Trend: R = rising, F = falling, S = steady

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	8-Jun		9-Jun		10-Jun		11-Jun		12-Jun		13-Jun		14-Jun	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.3	--	--	--	--
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.8	--	--	--	--
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.0	--	--	--	--
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.6	--	--	--	--
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.7	--	--	--	--
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1	--	--	--	--
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--	--	--
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--	--	--
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0	--	--	--	--
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--	--	--
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.6	--	--	--	--
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.5	--	--	--	--
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2	--	--	--	--
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--	--	--
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--	--	--
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.5	--	--	--	--
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.0	--	--	--	--
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5	--	--	--	--
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.1	--	--	--	--
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--	--	--
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--	--	--
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.5	--	--	--	--
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--	--	--
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.8	--	--	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.4	--	--	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2	--	--	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.3	--	--	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.7	--	--	--	--
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.7	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;

(2) NR = Value not recorded.

(3) NS = Not sampled due to instrument failure;

(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume

(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume

(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	8-Jun		9-Jun		10-Jun		11-Jun		12-Jun		13-Jun		14-Jun	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.4	--	--	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1	--	--	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.4	--	--	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.5	--	--	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.3	--	--	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.3	--	--	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2	--	--	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--	--	--
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.9	--	--	--	--
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.9	--	--	--	--
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.1	--	--	--	--
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	11.7	--	--	--	--
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.2	--	--	--	--
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.4	--	--	--	--
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.8	--	--	--	--
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded.
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume
(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume
(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	Jun 01, 2009 - Jun 07, 2009						Week of:	Jun 08, 2009 - Jun 14, 2009					
Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal	Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal
LEG 1	--	--	--	--	--	--	**LEG 1**	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	64	4.1	2.6	20	73	GV1-1	--	66	4.0	0.4	22	74
GV1-2	--	62	15.5	0.8	24	60	GV1-2	--	58	18.0	0.2	27	55
GV1-3	--	70	15.3	0.9	24	60	GV1-3	--	66	25.1	0.0	29	46
GV1-4	--	80	24.1	0.0	26	50	GV1-4	--	71	24.6	0.0	28	47
GV1-5	--	80	21.8	0.0	26	52	GV1-5	--	74	21.1	0.0	28	51
GV1-6	--	72	22.9	0.0	28	51	GV1-6	--	72	24.0	0.0	29	47
GV1-7	--	72	6.4	0.0	20	74	GV1-7	--	70	5.7	0.0	22	72
GV1-8	--	80	13.9	0.0	24	62	GV1-8	--	72	11.5	0.0	24	65
GV1-9	--	78	6.7	0.3	23	70	GV1-9	--	70	8.5	0.0	23	69
GV1-10X	--	88	16.4	0.0	24	60	**GV1-10X**	--	78	16.5	0.0	26	58
GV1-11	--	78	21.0	0.0	25	54	GV1-11	--	72	19.2	0.0	27	54
GV1-12	--	82	20.2	0.0	25	55	GV1-12	--	80	18.3	0.0	26	56
GV1-13	--	74	6.3	0.0	20	74	GV1-13	--	60	6.2	0.0	22	72
LEG 1b	--	--	--	--	--	--	**LEG 1b**	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	1.1	13.3	6.2	79	GV1b-1	--	--	1.0	13.1	7.6	78
GV1b-2	--	86	2.9	3.3	17	77	GV1b-2	--	76	5.6	6.1	13	75
GV1b-3	--	74	1.2	13.2	6.3	79	GV1b-3	--	70	1.5	12.1	8.3	78
GV1b-4	--	88	0.4	15.4	4.8	79	GV1b-4	--	74	0.4	13.9	6.5	79
GV1b-5	--	80	1.2	0.4	19	79	GV1b-5	--	70	1.1	0.5	20	78
LEG 2	--	--	--	--	--	--	**LEG 2**	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	78	3.3	14.3	7.5	75	GV2-1	--	82	5.0	13.1	13	69
GV2-2	--	78	0.8	8.9	12	78	GV2-2	--	80	8.8	4.9	4.9	81
GV2-3	--	80	11.3	2.0	22	65	GV2-3	--	82	28.3	0.7	0.7	70
GV2-4	--	88	3.4	4.9	16	76	GV2-4	--	90	5.8	3.6	3.6	87
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	55.6	0.0	32	12	GV3-1	--	--	59.9	0.2	35	5
GV3-2	--	--	40.5	2.1	26	31	GV3-2	--	--	59.6	0.1	34	6
GV3-3	--	--	0.0	15.8	4.8	79	GV3-3	--	--	60.4	0.0	35	5
GV3-4	--	80	1.0	12.0	8.4	79	GV3-4	--	80	61.0	0.0	35	4
GV3-5	--	--	2.1	6.4	13	79	GV3-5	--	--	59.9	0.0	34	6
GV3-6	--	--	1.7	0.5	17	81	GV3-6	--	--	58.1	0.0	34	8
GV3-7	--	--	0.3	4.0	13	83	GV3-7	--	--	50.2	0.8	32	17
GV3-8	--	--	1.4	0.3	16	82	GV3-8	--	--	48.2	1.2	31	20
GV3-9	--	--	7.4	2.2	16	74	GV3-9	--	--	56.2	0.1	34	10
GV3-10 X	--	--	0.3	5.9	13	81	**GV3-10 X**	--	--	56.1	0.0	34	10
GV3-11	--	--	5.4	6.4	13	75	GV3-11	--	--	47.5	1.3	31	20
GV3-12	--	--	0.5	8.5	12	79	GV3-12	--	--	47.8	1.4	31	20
GV3-13	--	--	3.0	6.0	14	77	GV3-13	--	--	44.7	1.6	29	25
GV3-14	--	--	26.2	0.0	24	50	GV3-14	--	--	42.2	1.1	29	28
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
LEG 4	--	--	--	--	--	--	**LEG 4**	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	66	0.5	6.4	11	82	GV4-C	--	72	25.3	2.6	25	47
GV4-B	--	--	1.4	0.5	16	82	GV4-B	--	--	23.8	3.4	24	49
GV4-A	--	--	0.1	14.7	5.1	80	GV4-A	--	--	29.4	1.5	27	42
GV4-1	--	--	6.0	8.8	11	74	GV4-1	--	--	29.5	2.0	27	42
GV4-2	--	--	15.0	1.6	21	62	GV4-2	--	--	28.9	2.0	26	43
GV4-3	--	--	1.3	9.7	10	79	GV4-3	--	--	30.3	1.1	28	41
GV4-4 X	--	--	0.0	19.8	0.3	80	**GV4-4 X**	--	--	0.0	19.2	0.4	80
GV4-5	--	--	17.8	0.5	23	59	GV4-5	--	--	30.1	1.1	28	41
GV4-6	--	--	2.2	9.7	10	78	GV4-6	--	--	31.8	0.6	29	39
GV4-7	--	--	22.1	1.9	24	52	GV4-7	--	--	34.3	0.0	30	36
LEG 5	--	--	--	--	--	--	**LEG 5**	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	80	13.1	3.0	20	64	GV5-1	--	80	21.3	0.0	21	58
GV5-2	--	--	30.2	0.2	26	44	GV5-2	--	--	38.2	0.0	31	31
GV5-3	--	--	23.0	0.0	26	51	GV5-3	--	--	30.8	0.0	28	41
GV5-4	--	--	1.5	8.5	11	79	GV5-4	--	--	30.0	1.0	27	42
GV5-5	--	--	13.4	2.3	23	61	GV5-5	--	--	30.1	1.3	27	42
GV5-6	--	--	0.0	10.2	10	80	GV5-6	--	--	30.3	1.3	27	41
GV5-7	--	--	11.8	0.0	22	66	GV5-7	--	--	30.9	0.7	28	40
GV5-8	--	--	2.3	2.1	18	78	GV5-8	--	--	28.3	0.2	28	44
GV5-9	--	--	14.5	0.8	23	62	GV5-9	--	--	25.1	5.0	23	47

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	Jun 01, 2009 - Jun 07, 2009						Week of:	Jun 08, 2009 - Jun 14, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	13	--	13.7	0.5	22	64	EW-1	13	--	14.6	0.1	25	60
EW-2	4	--	0.0	5.5	15	80	EW-2	4	--	0.0	5.4	17	78
EW-3	7	--	23.6	0.5	22	54	EW-3	7	--	24.3	0.3	24	51
EW-4	6	--	24.7	0.0	14	61	EW-4	6	--	38.9	0.0	32	29
EW-5	6	--	35.3	0.0	32	33	EW-5	6	--	41.2	0.0	34	25
EW-6	27	--	26.2	0.0	24	50	EW-6	27	--	32.7	0.0	28	39
EW-7	27	--	26.3	0.0	25	49	EW-7	27	--	30.8	0.0	28	41
EW-8	13	--	30.2	0.0	27	43	EW-8	13	--	41.8	0.0	34	24
EW-9	13	--	39.3	0.0	30	31	EW-9	13	--	42.7	0.0	34	23
EW-10	4	--	1.0	5.9	10	83	EW-10	4	--	38.9	0.0	34	27
EW-11	5	--	1.5	16.4	4.6	78	EW-11	5	--	1.7	15.1	6.0	77
EW-12	4	--	2.3	10.8	8.6	78	EW-12	4	--	3.4	7.1	13	77
SW1	27	--	35.2	0.0	30	35	SW1	27	--	39.4	0.0	34	27
SW2	27	--	38.0	0.0	32	30	SW2	27	--	41.2	0.0	34	25
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	13	--	12.8	0.0	24	64	NW1	13	--	16.6	0.0	26	57
NW2	13	--	49.8	0.0	34	16	NW2	13	--	48.3	0.0	37	15
NW3	13	--	47.5	0.0	34	19	NW3	13	--	47.3	0.0	36	17
NW4	6	--	28.1	0.1	25	47	NW4	6	--	27.8	0.2	27	45
NW5	13	--	10.2	0.0	22	68	NW5	13	--	11.5	0.1	25	63
NW6	13	--	36.1	0.0	33	31	NW6	13	--	44.4	0.2	35	20
NW7	13	--	62.2	0.0	35	3	NW7	13	--	64.2	0.0	39	0
NW8	6	--	12.1	0.0	22	66	NW8	6	--	15.9	0.0	25	59
WC1	--	--	--		--	--	WC1	--	--	--		--	--
WC4	--	--	--	--	--	--	WC4	--	--	--	--	--	--
FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--	FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

R. M. BROYLES COMPANY, L. L. C.

P.O. Box 13154, Dayton, OH 45413 MOB # 937-776-5304 email: rmbcom@woh.rr.com

REPORT COVER PAGE

To:	Gary Saylor SCS <gsaylor@scsengineers.com>	Pages:	5
From:	Mike Broyles <rmbcom@woh.rr.com>		
Date:	6/25/2009		
Subject:	LFG Monitoring Summary - Week of 06/15/09 - 06/21/09		

Summary: All CPs remained in compliance this week;
There were three (3) flare flame failures due to low methane;
Flare operating cycles were 360 mins ON and 360 mins OFF;
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was begun June 19, 2009 with temps 77°F with cloudy conditions, and finished June 20, 2009 with temps of 75°F to 84°F with cloudy conditions.
Vacuum readings were last taken on May 23, 2009;
Valves were open to Legs 1b, 2, 3A, 3B, 4 and 5; and
Wells open were NW 1-8, WC 1 & 4, SW 1 & 2, EW 1-4, 7, 8, 10, 11 & 12.

Flare Operating Hours:

	AM				PM				
Date	on	off	on	off	on	off	on	off	"ON" Hours
6/15/2009	--	--	9:30	--	--	3:30	9:30	12:00	8.5
6/16/2009	0:00	3:30	9:30	--	--	3:30	9:30	12:00	12.0
6/17/2009	0:00	3:30	9:30	--	--	3:30	9:30	12:00	12.0
6/18/2009	0:00	3:30	9:30	--	--	3:30	9:30	11:00#	11.0
6/19/2009	--	--	9:30	--	--	3:30	9:30	12:00	8.5
6/20/2009	0:00#	--	--	--	--	--	7:30	12:00	4.5
6/21/2009	--	--	7:30	--	--	1:30	7:30	8:00#	6.5
								Total Hrs. =	63.0

Notes: # = Flare shut down during operation.
* = Flare reset to operate full time with propane.
@ = Flare reset to operate full time with methane.
+ = Other reason
Times represent Flare Clock which is set to EST minus 60 minutes.
Flow rate was 190 - 220 scfm. Temperature range (middle thermocouple) 1520 - 1570° F.

Daily/Weekly Monitoring Times:

Date	Probes/Wells Monitored	Sampling Period	Readings	Barometric Pressure	Trend
6/15/2009	--	--	--	--	--
6/16/2009	--	--	--	--	--
6/17/2009	--	--	--	--	--
6/18/2009	--	--	--	--	--
6/19/2009	CPs, TGP/GP, GVs1-2, S&EW	9:30A - 3:30P	0.0	29.85 - 29.77	F
6/20/2009	GV 3-5, S&EW	9:30A - 1:30P	--	29.78 - 29.79	R
6/21/2009	--	--	--	--	--

Notes: CPs = Compliance Probes;
S&EW = Supplemental and Extraction Wells; and
Leg numbers = 1, 1b, 2, 3A, 3B, 4 & 5.
Readings in **BOLD** represent **Compliance Probe (CP)** readings greater than 5.0%
Barometric Pressure represents pressure and range during Sampling Period. Trend: R = rising, F = falling, S = steady

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	15-Jun		16-Jun		17-Jun		18-Jun		19-Jun		20-Jun		21-Jun	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--	--	--
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.3	--	--	--	--
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0	--	--	--	--
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--	--	--
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--	--	--
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0	--	--	--	--
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.9	--	--	--	--
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--	--	--
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--	--	--
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.6	--	--	--	--
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2	--	--	--	--
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--	--	--
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--	--	--
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5	--	--	--	--
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--	--	--
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.0	--	--	--	--
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--	--	--
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--	--	--
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	5.3	--	--	--	--
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5	--	--	--	--
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5	--	--	--	--
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--	--	--
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.9	--	--	--	--
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1	--	--	--	--
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1	--	--	--	--
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	11.9	--	--	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0	--	--	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.4	--	--	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.3	--	--	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	5.2	--	--	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.4	--	--	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.8	--	--	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0	--	--	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--	--	--
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.9	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;

(2) NR = Value not recorded.

(3) NS = Not sampled due to instrument failure;

(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume

(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume

(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	15-Jun		16-Jun		17-Jun		18-Jun		19-Jun		20-Jun		21-Jun	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.4	--	--	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.0	--	--	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.3	--	--	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.6	--	--	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.0	--	--	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1	--	--	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.0	--	--	--	--
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--	--	--
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--	--	--
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0	--	--	--	--
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.6	--	--	--	--
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.8	--	--	--	--
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.4	--	--	--	--
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.3	--	--	--	--
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.2	--	--	--	--
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded.
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume
(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume
(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	Jun 08, 2009 - Jun 14, 2009						Week of:	Jun 15, 2009 - Jun 21, 2009					
Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal	Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal
LEG 1	--	--	--	--	--	--	**LEG 1**	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	66	4.0	0.4	22	74	GV1-1	--	76	5.2	0.0	21	74
GV1-2	--	58	18.0	0.2	27	55	GV1-2	--	72	20.1	0.3	26	54
GV1-3	--	66	25.1	0.0	29	46	GV1-3	--	82	27.3	0.0	30	43
GV1-4	--	71	24.6	0.0	28	47	GV1-4	--	88	25.4	0.0	27	48
GV1-5	--	74	21.1	0.0	28	51	GV1-5	--	94	21.5	0.0	26	53
GV1-6	--	72	24.0	0.0	29	47	GV1-6	--	84	25.3	0.0	28	47
GV1-7	--	70	5.7	0.0	22	72	GV1-7	--	84	9.3	0.0	22	69
GV1-8	--	72	11.5	0.0	24	65	GV1-8	--	82	21.0	0.0	24	55
GV1-9	--	70	8.5	0.0	23	69	GV1-9	--	84	11.4	0.0	23	66
GV1-10X	--	78	16.5	0.0	26	58	**GV1-10X**	--	98	17.8	0.0	25	57
GV1-11	--	72	19.2	0.0	27	54	GV1-11	--	90	18.0	0.3	25	57
GV1-12	--	80	18.3	0.0	26	56	GV1-12	--	92	18.7	0.0	25	56
GV1-13	--	60	6.2	0.0	22	72	GV1-13	--	60	7.0	0.0	20	73
LEG 1b	--	--	--	--	--	--	**LEG 1b**	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	1.0	13.1	7.6	78	GV1b-1	--	--	1.0	12.8	7.0	79
GV1b-2	--	76	5.6	6.1	13	75	GV1b-2	--	94	5.1	10.5	10	74
GV1b-3	--	70	1.5	12.1	8.3	78	GV1b-3	--	90	1.1	12.7	7.0	79
GV1b-4	--	74	0.4	13.9	6.5	79	GV1b-4	--	98	0.6	13.6	6.5	79
GV1b-5	--	70	1.1	0.5	20	78	GV1b-5	--	80	1.4	0.4	19	79
LEG 2	--	--	--	--	--	--	**LEG 2**	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	82	5.0	13.1	13	69	GV2-1	--	88	6.7	11.3	9.4	73
GV2-2	--	80	8.8	4.9	4.9	81	GV2-2	--	84	10.0	3.4	15	72
GV2-3	--	82	28.3	0.7	0.7	70	GV2-3	--	82	34.4	0.6	24	41
GV2-4	--	90	5.8	3.6	3.6	87	GV2-4	--	90	7.2	2.7	15	75
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	59.9	0.2	35	5	GV3-1	--	--	57.1	0.2	33	10
GV3-2	--	--	59.6	0.1	34	6	GV3-2	--	--	49.9	0.1	30	20
GV3-3	--	--	60.4	0.0	35	5	GV3-3	--	--	17.5	3.7	18	61
GV3-4	--	80	61.0	0.0	35	4	GV3-4	--	82	9.4	6.4	13	71
GV3-5	--	--	59.9	0.0	34	6	GV3-5	--	--	6.4	2.2	17	74
GV3-6	--	--	58.1	0.0	34	8	GV3-6	--	--	5.6	0.8	18	76
GV3-7	--	--	50.2	0.8	32	17	GV3-7	--	--	1.3	1.9	16	81
GV3-8	--	--	48.2	1.2	31	20	GV3-8	--	--	3.4	0.2	18	78
GV3-9	--	--	56.2	0.1	34	10	GV3-9	--	--	16.4	0.5	18	65
GV3-10 X	--	--	56.1	0.0	34	10	**GV3-10 X**	--	--	1.3	3.5	15	80
GV3-11	--	--	47.5	1.3	31	20	GV3-11	--	--	15.2	2.3	18	65
GV3-12	--	--	47.8	1.4	31	20	GV3-12	--	--	3.1	5.1	15	77
GV3-13	--	--	44.7	1.6	29	25	GV3-13	--	--	1.3	2.2	16	81
GV3-14	--	--	42.2	1.1	29	28	GV3-14	--	--	33.1	0.0	25	42
LEG 3	--	--	--	--	--	--	LEG 3	--	--	--	--	--	--
LEG 4	--	--	--	--	--	--	**LEG 4**	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	72	25.3	2.6	25	47	GV4-C	--	72	1.1	5.2	13	81
GV4-B	--	--	23.8	3.4	24	49	GV4-B	--	--	1.4	1.0	15	83
GV4-A	--	--	29.4	1.5	27	42	GV4-A	--	--	0.3	14.0	5.8	80
GV4-1	--	--	29.5	2.0	27	42	GV4-1	--	--	11.8	3.1	16	69
GV4-2	--	--	28.9	2.0	26	43	GV4-2	--	--	12.3	0.2	21	67
GV4-3	--	--	30.3	1.1	28	41	GV4-3	--	--	1.6	8.7	11	79
GV4-4 X	--	--	0.0	19.2	0.4	80	**GV4-4 X**	--	--	0.0	19.2	0.4	80
GV4-5	--	--	30.1	1.1	28	41	GV4-5	--	--	18.8	0.8	24	56
GV4-6	--	--	31.8	0.6	29	39	GV4-6	--	--	3.9	8.5	11	77
GV4-7	--	--	34.3	0.0	30	36	GV4-7	--	--	26.0	0.5	26	48
LEG 5	--	--	--	--	--	--	**LEG 5**	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	80	21.3	0.0	21	58	GV5-1	--	78	21.1	0.2	25	54
GV5-2	--	--	38.2	0.0	31	31	GV5-2	--	--	37.1	0.0	29	34
GV5-3	--	--	30.8	0.0	28	41	GV5-3	--	--	28.7	0.0	28	43
GV5-4	--	--	30.0	1.0	27	42	GV5-4	--	--	12.8	0.0	23	64
GV5-5	--	--	30.1	1.3	27	42	GV5-5	--	--	16.0	0.1	25	59
GV5-6	--	--	30.3	1.3	27	41	GV5-6	--	--	6.4	0.0	20	74
GV5-7	--	--	30.9	0.7	28	40	GV5-7	--	--	21.2	0.0	25	54
GV5-8	--	--	28.3	0.2	28	44	GV5-8	--	--	6.7	0.0	20	73
GV5-9	--	--	25.1	5.0	23	47	GV5-9	--	--	19.6	0.5	25	55

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	Jun 08, 2009 - Jun 14, 2009						Week of:	Jun 15, 2009 - Jun 21, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	13	--	14.6	0.1	25	60	EW-1	13	--	14.5	0.7	24	61
EW-2	4	--	0.0	5.4	17	78	EW-2	4	--	0.0	4.3	15	81
EW-3	7	--	24.3	0.3	24	51	EW-3	7	--	24.1	0.4	23	53
EW-4	6	--	38.9	0.0	32	29	EW-4	6	--	25.9	0.0	25	49
EW-5	6	--	41.2	0.0	34	25	EW-5	6	--	30.2	0.0	28	42
EW-6	27	--	32.7	0.0	28	39	EW-6	27	--	29.1	0.0	26	45
EW-7	27	--	30.8	0.0	28	41	EW-7	27	--	27.5	0.0	26	47
EW-8	13	--	41.8	0.0	34	24	EW-8	13	--	29.6	0.0	27	43
EW-9	13	--	42.7	0.0	34	23	EW-9	13	--	40.6	0.0	32	27
EW-10	4	--	38.9	0.0	34	27	EW-10	4	--	2.2	3.9	11	83
EW-11	5	--	1.7	15.1	6.0	77	EW-11	5	--	1.7	14.8	6.2	77
EW-12	4	--	3.4	7.1	13	77	EW-12	4	--	4.1	8.1	11	77
SW1	27	--	39.4	0.0	34	27	SW1	27	--	33.9	0.0	31	35
SW2	27	--	41.2	0.0	34	25	SW2	27	--	30.8	0.0	28	41
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	13	--	16.6	0.0	26	57	NW1	13	--	17.1	0.0	25	58
NW2	13	--	48.3	0.0	37	15	NW2	13	--	48.3	0.0	36	16
NW3	13	--	47.3	0.0	36	17	NW3	13	--	48.7	0.0	35	16
NW4	6	--	27.8	0.2	27	45	NW4	6	--	31.9	0.2	27	41
NW5	13	--	11.5	0.1	25	63	NW5	13	--	12.7	0.0	29	58
NW6	13	--	44.4	0.2	35	20	NW6	13	--	41.8	0.0	36	22
NW7	13	--	64.2	0.0	39	0	NW7	13	--	62.9	0.0	38	0
NW8	6	--	15.9	0.0	25	59	NW8	6	--	19.2	0.0	24	57
WC1	--	--	--		--	--	WC1	--	--	--		--	--
WC4	--	--	--	--	--	--	WC4	--	--	--	--	--	--
FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--	FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

R. M. BROYLES COMPANY, L. L. C.

P.O. Box 13154, Dayton, OH 45413 MOB # 937-776-5304 email: rmbcom@woh.rr.com

REPORT COVER PAGE

To: Gary Saylor SCS <gsaylor@scsengineers.com> Pages: 5

From: Mike Broyles <rmbcom@woh.rr.com>

Date: 7/6/2009

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 06/22/09 - 06/28/09

Summary: All CPs remained in compliance this week;
There were five (5) flare flame failures due to low methane;
Flare operating cycles were 360 mins ON and 360 mins OFF;
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was performed June 27, 2009 with temps of 73°F to 82°F with scattered clouds.
Vacuum readings were last taken on May 23, 2009; and
Valves were open to Legs 1b, 2, 3A, 3B, 4 and 5; and
Wells open were NW 1-8, WC 1 & 4, SW 1 & 2, EW 1-4, 7, 8, 10, 11 & 12.

Flare Operating Hours:

	AM				PM				
Date	on	off	on	off	on	off	on	off	"ON" Hours
6/22/2009	--	--	9:00	--	--	1:30	7:30	8:00#	5.0
6/23/2009	--	--	8:00	--	--	1:30	7:30	8:30#	6.5
6/24/2009	--	--	--	--	--	--	7:00#	--	0.0
6/25/2009	--	--	8:30	--	--	3:30	9:30	10:30#	8.0
6/26/2009	--	--	6:30	--	--	12:30	6:30	12:00	11.5
6/27/2009	0:00#	--	8:30	--	--	12:30	6:30	12:00	9.5
6/28/2009	0:00	0:30	6:30	--	--	12:30	6:30	12:00	12.0
								Total Hrs. =	52.5

Notes: # = Flare shut down during operation.
* = Flare reset to operate full time with propane.
@ = Flare reset to operate full time with methane.
+ = Other reason
Times represent Flare Clock which is set to EST minus 60 minutes.
Flow rate was 190 - 220 scfm. Temperature range (middle thermocouple) 1520 - 1570° F.

Daily/Weekly Monitoring Times:

Date	Probes/Wells Monitored	Sampling Period	Readings	Barometric Pressure	Trend
6/22/2009	--	--	--	--	--
6/23/2009	--	--	--	--	--
6/24/2009	--	--	--	--	--
6/25/2009	--	--	--	--	--
6/26/2009	CPs, TGP/GP	10:00A - 2:30P	0.0	29.82 - 29.80	F
6/27/2009	GV, S&EW	9:00A - 2:00P	--	29.91 - 29.90	F
6/28/2009	--	--	--	--	--

Notes: CPs = Compliance Probes;
S&EW = Supplemental and Extraction Wells; and
Leg numbers = 1, 1b, 2, 3A, 3B, 4 & 5.
Readings in **BOLD** represent **Compliance Probe (CP)** readings greater than 5.0%
Barometric Pressure represents pressure and range during Sampling Period. Trend: R = rising, F = falling, S = steady

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	22-Jun		23-Jun		24-Jun		25-Jun		26-Jun		27-Jun		28-Jun	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.9	--	--	--	--
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.1	--	--	--	--
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.8	--	--	--	--
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0	--	--	--	--
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--	--	--
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2	--	--	--	--
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--	--	--
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--	--	--
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--	--	--
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.0	--	--	--	--
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.7	--	--	--	--
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--	--	--
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--	--	--
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.4	--	--	--	--
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--	--	--
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--	--	--
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.9	--	--	--	--
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0	--	--	--	--
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--	--	--
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--	--	--
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5	--	--	--	--
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--	--	--
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0	--	--	--	--
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.6	--	--	--	--
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8	--	--	--	--
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.1	--	--	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.6	--	--	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5	--	--	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.6	--	--	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.1	--	--	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	4.8	--	--	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.2	--	--	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.3	--	--	--	--
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.7	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;

(2) NR = Value not recorded.

(3) NS = Not sampled due to instrument failure;

(4) Values in **Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume

(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume

(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST COMPLIANCE PROBE REPORT
(% Methane and Oxygen by Volume)

	22-Jun		23-Jun		24-Jun		25-Jun		26-Jun		27-Jun		28-Jun	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1	--	--	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.6	--	--	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.5	--	--	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.4	--	--	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	11.4	--	--	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--	--	--
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--	--	--
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0	--	--	--	--
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.3	--	--	--	--
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.1	--	--	--	--
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.8	--	--	--	--
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.9	--	--	--	--
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.6	--	--	--	--
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.8	--	--	--	--
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded.
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Values **in Bold** Face Type exceed applicable concentration ceilings of 5% methane by volume
(5) Sampling instrument used is a Landtec GA 90, calibrated to a standard at 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume
(6) Per the request of OEPA, Oxygen level readings were added to the Compliance Probe monitoring report table beginning March 5, 2009.

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	Jun 15, 2009 - Jun 21, 2009						Week of:	Jun 22, 2009 - Jun 28, 2009					
Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal	Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal
LEG 1	--	--	--	--	--	--	**LEG 1**	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	76	5.2	0.0	21	74	GV1-1	--	76	48.8	0.1	40	11
GV1-2	--	72	20.1	0.3	26	54	GV1-2	--	66	25.4	0.0	32	43
GV1-3	--	82	27.3	0.0	30	43	GV1-3	--	74	28.9	0.0	35	36
GV1-4	--	88	25.4	0.0	27	48	GV1-4	--	78	27.4	0.0	32	41
GV1-5	--	94	21.5	0.0	26	53	GV1-5	--	82	21.6	0.0	29	49
GV1-6	--	84	25.3	0.0	28	47	GV1-6	--	82	27.8	0.0	32	40
GV1-7	--	84	9.3	0.0	22	69	GV1-7	--	78	10.2	0.0	25	65
GV1-8	--	82	21.0	0.0	24	55	GV1-8	--	80	12.8	0.0	26	61
GV1-9	--	84	11.4	0.0	23	66	GV1-9	--	78	11.3	0.0	26	63
GV1-10X	--	98	17.8	0.0	25	57	**GV1-10X**	--	82	17.5	0.0	30	53
GV1-11	--	90	18.0	0.3	25	57	GV1-11	--	80	19.3	0.5	30	50
GV1-12	--	92	18.7	0.0	25	56	GV1-12	--	84	21.2	0.0	30	49
GV1-13	--	60	7.0	0.0	20	73	GV1-13	--	60	6.5	0.0	23	71
LEG 1b	--	--	--	--	--	--	**LEG 1b**	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	1.0	12.8	7.0	79	GV1b-1	--	--	0.9	12.6	7.9	79
GV1b-2	--	94	5.1	10.5	10	74	GV1b-2	--	92	6.0	10.4	11	73
GV1b-3	--	90	1.1	12.7	7.0	79	GV1b-3	--	72	8.0	7.6	15	69
GV1b-4	--	98	0.6	13.6	6.5	79	GV1b-4	--	78	0.3	10.7	9.0	80
GV1b-5	--	80	1.4	0.4	19	79	GV1b-5	--	76	0.8	1.3	22	76
LEG 2	--	--	--	--	--	--	**LEG 2**	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	88	6.7	11.3	9.4	73	GV2-1	--	82	6.0	10.6	11	72
GV2-2	--	84	10.0	3.4	15	72	GV2-2	--	86	4.0	4.3	16	76
GV2-3	--	82	34.4	0.6	24	41	GV2-3	--	82	27.8	0.9	27	44
GV2-4	--	90	7.2	2.7	15	75	GV2-4	--	90	6.7	2.6	18	73
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	57.1	0.2	33	10	GV3-1	--	--	55.8	0.3	36	8
GV3-2	--	--	49.9	0.1	30	20	GV3-2	--	--	45.0	0.8	32	22
GV3-3	--	--	17.5	3.7	18	61	GV3-3	--	--	0.0	17.3	3.2	80
GV3-4	--	82	9.4	6.4	13	71	GV3-4	--	90	0.7	13.2	7.0	79
GV3-5	--	--	6.4	2.2	17	74	GV3-5	--	--	4.1	8.1	13	75
GV3-6	--	--	5.6	0.8	18	76	GV3-6	--	--	2.5	3.2	17	77
GV3-7	--	--	1.3	1.9	16	81	GV3-7	--	--	0.7	3.0	16	80
GV3-8	--	--	3.4	0.2	18	78	GV3-8	--	--	2.0	0.2	17	81
GV3-9	--	--	16.4	0.5	18	65	GV3-9	--	--	15.2	0.8	19	65
GV3-10 X	--	--	1.3	3.5	15	80	**GV3-10 X**	--	--	1.0	4.4	14	81
GV3-11	--	--	15.2	2.3	18	65	GV3-11	--	--	1.3	2.1	16	81
GV3-12	--	--	3.1	5.1	15	77	GV3-12	--	--	3.3	4.5	14	78
GV3-13	--	--	1.3	2.2	16	81	GV3-13	--	--	6.4	0.3	20	73
GV3-14	--	--	33.1	0.0	25	42	GV3-14	--	--	30.3	0.0	26	44
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
LEG 4	--	--	--	--	--	--	**LEG 4**	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	72	1.1	5.2	13	81	GV4-C	--	84	0.8	6.4	12	81
GV4-B	--	--	1.4	1.0	15	83	GV4-B	--	--	1.3	0.6	17	81
GV4-A	--	--	0.3	14.0	5.8	80	GV4-A	--	--	0.2	13.9	6.1	80
GV4-1	--	--	11.8	3.1	16	69	GV4-1	--	--	13.2	5.6	16	65
GV4-2	--	--	12.3	0.2	21	67	GV4-2	--	--	19.8	2.2	22	56
GV4-3	--	--	1.6	8.7	11	79	GV4-3	--	--	1.1	11.3	8.6	79
GV4-4 X	--	--	0.0	19.2	0.4	80	**GV4-4 X**	--	--	0.0	19.8	0.1	80
GV4-5	--	--	18.8	0.8	24	56	GV4-5	--	--	18.9	0.6	26	55
GV4-6	--	--	3.9	8.5	11	77	GV4-6	--	--	3.1	10.8	10	76
GV4-7	--	--	26.0	0.5	26	48	GV4-7	--	--	23.1	2.0	27	48
LEG 5	--	--	--	--	--	--	**LEG 5**	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	78	21.1	0.2	25	54	GV5-1	--	82	15.9	2.1	24	58
GV5-2	--	--	37.1	0.0	29	34	GV5-2	--	--	33.4	0.3	31	35
GV5-3	--	--	28.7	0.0	28	43	GV5-3	--	--	29.8	0.0	31	39
GV5-4	--	--	12.8	0.0	23	64	GV5-4	--	--	3.9	3.1	19	74
GV5-5	--	--	16.0	0.1	25	59	GV5-5	--	--	14.3	1.5	26	58
GV5-6	--	--	6.4	0.0	20	74	GV5-6	--	--	0.0	6.7	13	80
GV5-7	--	--	21.2	0.0	25	54	GV5-7	--	--	13.0	0.0	26	61
GV5-8	--	--	6.7	0.0	20	73	GV5-8	--	--	4.7	1.8	19	75
GV5-9	--	--	19.6	0.5	25	55	GV5-9	--	--	24.3	0.0	30	46

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).

VALLEYCREST GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	Jun 15, 2009 - Jun 21, 2009						Week of:	Jun 22, 2009 - Jun 28, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	13	--	14.5	0.7	24	61	EW-1	13	--	13.1	1.0	26	60
EW-2	4	--	0.0	4.3	15	81	EW-2	4	--	0.0	6.3	16	78
EW-3	7	--	24.1	0.4	23	53	EW-3	7	--	21.9	0.8	26	51
EW-4	6	--	25.9	0.0	25	49	EW-4	6	--	26.2	0.0	27	47
EW-5	6	--	30.2	0.0	28	42	EW-5	6	--	32.3	0.0	29	39
EW-6	27	--	29.1	0.0	26	45	EW-6	27	--	28.9	0.0	29	42
EW-7	27	--	27.5	0.0	26	47	EW-7	27	--	27.5	0.0	26	47
EW-8	13	--	29.6	0.0	27	43	EW-8	13	--	29.8	0.0	31	39
EW-9	13	--	40.6	0.0	32	27	EW-9	13	--	39.9	0.0	34	26
EW-10	4	--	2.2	3.9	11	83	EW-10	4	--	2.6	4.2	11	82
EW-11	5	--	1.7	14.8	6.2	77	EW-11	5	--	2.1	13.5	7.8	77
EW-12	4	--	4.1	8.1	11	77	EW-12	4	--	3.0	8.5	13	76
SW1	27	--	33.9	0.0	31	35	SW1	27	--	40.9	0.0	37	22
SW2	27	--	30.8	0.0	28	41	SW2	27	--	38.2	0.0	36	26
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	13	--	17.1	0.0	25	58	NW1	13	--	60.4	0.0	44	0
NW2	13	--	48.3	0.0	36	16	NW2	13	--	57.2	0.0	43	0
NW3	13	--	48.7	0.0	35	16	NW3	13	--	55.7	0.0	49	0
NW4	6	--	31.9	0.2	27	41	NW4	6	--	56.2	0.0	42	2
NW5	13	--	12.7	0.0	29	58	NW5	13	--	60.7	0.2	44	0
NW6	13	--	41.8	0.0	36	22	NW6	13	--	39.2	0.2	42	19
NW7	13	--	62.9	0.0	38	0	NW7	13	--	64.8	0.1	45	0
NW8	6	--	19.2	0.0	24	57	NW8	6	--	49.1	0.0	38	13
WC1	--	--	--		--	--	WC1	--	--	--		--	--
WC4	--	--	--	--	--	--	WC4	--	--	--	--	--	--
FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--	FLARE 90	--	-2.80	--	--	--	--

Notes: (1) Underline reading assumed to be aberrant based on historical behavior of the monitoring location;
(2) NR = Value not recorded;
(3) NS = Not sampled due to instrument failure;
(4) Sampling instrument used is a CES Landtec GA 90 calibrated to 15% CH4, 15% CO2 & 4% O2 by volume.
(5) Temperature readings recorded from well head thermometers;
(6) NAM = Not Accessible for Monitoring;
(7) Wellheads in BOLD with X have been disconnected or valve closed; and
(8) Bal (Nitrogen) levels are the estimated balance gas remaining after deducting for CH4 (methane), O2 (oxygen), and CO2 (carbon dioxide).