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

January 8, 2010

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 – December 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 December 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 179 - December 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 December 2009 are presented as Attachment A of this report.

F. Planned Activities for the Next Reporting Period (January 2010)

- Develop Monthly Progress Report #179 summarizing activities in December 2009 for submission to the U.S. EPA;
- Perform the first quarter 2010 combustible gas indicator (CGI) checks; and,
- Continue LGAS operation and performance monitoring.

G. Schedule of Significant Activities and Deliverables (January 2010)

- January 10 - Anticipated submittal of the December 2009 MPR to U.S. EPA; and,
- Mid-January - Perform quarterly CGI checks.

H. Changes in Personnel During Reporting Period

- None.

I. Significant Correspondence, Telephone Conversations, or Discussions

Communication	Date	Recipient(s)	Subject
dmi transmittal	12/10	U.S. EPA, et al.	Monthly Progress Report for the Month of November 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: 12/11/2009

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 11/30/09 - 12/06/09

Summary: All CPs remained in compliance this week;
There were five (5) flare flame failures due to low methane or other issue;
Flare operating cycles were 360 to 480 mins ON and 240 to 360 mins OFF;
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was performed December 5, 2009 with temps of 25°F to 28°F with overcast conditions.
Vacuum readings were last taken on December 4, 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
11/30/2009	0:00#	--	--	--	2:00	2:30	6:30	12:00	6.0
12/1/2009	0:00	2:30	6:30	--	--	2:30	6:30	12:00	16.0
12/2/2009	0:00	2:30	6:30	--	--	2:30	6:30	12:00	16.0
12/3/2009	0:00	2:00#	--	--	3:00#	--	--	--	2.0
12/4/2009	--	--	11:30	--	--	2:00#	--	--	2.5
12/5/2009	--	--	8:00	--	--	2:00	8:00	12:00	10.0
12/6/2009	0:00	2:00	8:00#	--	11:30	2:00	8:00	12:00	8.5
								Total Hrs. =	61.0

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 55 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
11/30/2009	--	--	--	--	--
12/1/2009	--	--	--	--	--
12/2/2009	--	--	--	--	--
12/3/2009	--	--	--	--	--
12/4/2009	--	--	--	--	--
12/5/2009	GV, S&EW	10:00A - 4:00P	--	30.22 - 30.19	F
12/6/2009	CPs 1-5, TGP/GP	8:30A - 12:30P	0.0	30.41 - 30.33	F

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)

	30-Nov		1-Dec		2-Dec		3-Dec		4-Dec		5-Dec		6-Dec	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.7
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3

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% CH_4, 15% CO_2 & 4% O_2 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)

	30-Nov		1-Dec		2-Dec		3-Dec		4-Dec		5-Dec		6-Dec	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.5
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.6
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.5
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.1
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.5
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.7
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.0
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.1
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8

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:	Nov 23, 2009 - Nov 29, 2009						Week of:	Nov 30, 2009 - Dec 06, 2009					
Wellhead ID	**Vacuum**	**Temp**	**CH4**	**O2**	**CO2**	**Bal**	**Wellhead ID**	**Vacuum**	**Temp**	**CH4**	**O2**	**CO2**	**Bal**
LEG 1	--	--	--	--	--	--	**LEG 1**	-1.30	--	--	--	--	--
GV1-1	--	56	5.4	0.6	20	74	GV1-1	--	52	4.1	0.5	23	72
GV1-2	--	32	18.3	0.5	25	56	GV1-2	--	28	11.1	3.7	23	62
GV1-3	--	40	12.8	0.7	22	65	GV1-3	--	40	14.6	0.2	26	59
GV1-4	--	40	12.6	0.1	23	64	GV1-4	--	38	9.8	0.4	23	67
GV1-5	--	42	15.5	0.0	24	61	GV1-5	--	40	15.1	0.3	25	60
GV1-6	--	44	13.1	0.2	23	64	GV1-6	--	40	10.1	0.6	24	65
GV1-7	--	42	2.2	2.1	18	78	GV1-7	--	40	2.3	1.3	20	76
GV1-8	--	42	1.1	1.4	18	80	GV1-8	--	42	1.2	1.0	19	79
GV1-9	--	48	7.1	0.2	21	72	GV1-9	--	44	2.8	1.9	19	76
GV1-10X	--	44	5.5	2.8	18	74	**GV1-10X**	--	40	8.3	0.7	23	68
GV1-11	--	40	12.2	0.2	24	64	GV1-11	--	38	9.4	0.3	24	66
GV1-12	--	42	12.9	1.0	22	64	GV1-12	--	40	13.1	0.4	25	62
GV1-13	--	--	2.4	2.8	16	79	GV1-13	--	--	1.1	0.4	19	80
LEG 1b	--	--	--	--	--	--	**LEG 1b**	-0.80	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	1.0	12.4	7.8	79	GV1b-1	--	--	1.2	13.7	6.9	78
GV1b-2	--	42	0.0	5.5	12	83	GV1b-2	--	36	0.0	8.1	11	81
GV1b-3	--	40	9.6	1.2	18	71	GV1b-3	--	34	17.4	1.7	23	58
GV1b-4	--	42	4.3	1.5	17	77	GV1b-4	--	40	3.1	8.6	13	75
GV1b-5	--	44	3.6	1.4	18	77	GV1b-5	--	44	3.5	2.3	19	75
LEG 2	--	--	--	--	--	--	**LEG 2**	-0.10	--	--	--	--	--
GV2-1	--	84	6.2	11.3	11	72	GV2-1	--	80	5.0	13.9	8.7	72
GV2-2	--	80	0.4	16.9	4.1	79	GV2-2	--	78	0.3	15.7	5.4	79
GV2-3	--	80	0.2	8.4	13	78	GV2-3	--	86	1.0	6.7	14	78
GV2-4	--	88	6.5	8.2	13	72	GV2-4	--	90	6.7	7.8	14	72
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	-0.20	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	59.1	0.0	34	7	GV3-1	--	--	45.2	0.0	34	21
GV3-2	--	--	32.7	5.6	22	40	GV3-2	--	--	34.8	4.7	25	36
GV3-3	--	--	3.5	13.7	11	72	GV3-3	--	--	0.2	18.9	2.8	78
GV3-4	--	58	2.1	12.3	8.7	77	GV3-4	--	54	0.7	15.0	6.5	78
GV3-5	--	--	5.4	7.0	14	74	GV3-5	--	--	3.7	8.4	13	75
GV3-6	--	--	3.7	1.8	17	78	GV3-6	--	--	2.2	2.3	17	78
GV3-7	--	--	4.6	0.3	18	77	GV3-7	--	--	1.5	2.5	17	79
GV3-8	--	--	3.3	1.1	17	79	GV3-8	-0.20	--	2.4	1.6	18	79
GV3-9	--	--	9.4	4.6	14	72	GV3-9	--	--	6.4	5.7	15	73
GV3-10 X	--	--	3.3	3.8	14	79	**GV3-10 X**	--	--	2.5	6.1	13	78
GV3-11	--	--	7.1	0.5	17	75	GV3-11	--	--	8.2	1.1	18	72
GV3-12	--	--	7.2	1.8	15	76	GV3-12	--	--	10.5	0.5	20	70
GV3-13	--	--	21.0	0.0	22	57	GV3-13	--	--	18.8	0.8	22	58
GV3-14	--	--	35.1	0.0	31	34	GV3-14	--	--	22.6	0.1	26	51
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
LEG 4	--	--	--	--	--	--	**LEG 4**	-0.30	--	--	--	--	--
GV4-C	--	48	0.9	8.7	11	79	GV4-C	--	46	0.7	8.8	11	80
GV4-B	--	--	0.2	2.1	16	82	GV4-B	--	--	0.0	4.5	17	79
GV4-A	--	--	0.5	7.9	10	82	GV4-A	--	--	0.5	9.5	10	80
GV4-1	--	--	7.3	4.5	17	71	GV4-1	--	--	7.3	5.3	18	69
GV4-2	--	--	4.3	15.5	6.1	74	GV4-2	--	--	5.6	15.2	7.3	72
GV4-3	--	--	2.0	10.3	11	77	GV4-3	--	--	1.2	10.9	10	78
GV4-4 X	--	--	0.0	19.1	0.9	80	**GV4-4 X**	--	--	0.0	19.6	0.7	80
GV4-5	--	--	20.8	0.0	25	54	GV4-5	--	--	18.2	0.6	25	56
GV4-6	--	--	3.4	10.7	10	76	GV4-6	--	--	2.3	11.7	10	76
GV4-7	--	--	28.8	0.4	28	43	GV4-7	--	--	22.4	1.5	28	48
LEG 5	--	--	--	--	--	--	**LEG 5**	-0.40	--	--	--	--	--
GV5-1	--	78	17.2	2.6	21	59	GV5-1	--	74	4.7	14.0	8.8	73
GV5-2	--	--	41.5	0.0	32	27	GV5-2	--	--	37.3	2.9	31	29
GV5-3	--	--	25.4	0.4	27	47	GV5-3	--	--	14.5	0.8	24	61
GV5-4	--	--	13.5	4.2	19	63	GV5-4	--	--	1.0	8.7	15	75
GV5-5	--	--	13.0	4.7	19	63	GV5-5	--	--	5.7	9.5	15	70
GV5-6	--	--	0.0	8.3	10	82	GV5-6	--	--	0.0	14.8	6.9	78
GV5-7	--	--	18.1	0.0	23	59	GV5-7	--	--	0.2	12.6	10	77
GV5-8	--	--	8.8	3.1	18	70	GV5-8	--	--	3.7	6.3	17	73
GV5-9	--	--	34.1	0.0	30	36	GV5-9	--	--	29.9	0.5	32	38

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% CH_4, 15% CO_2 & 4% O_2 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 CH_4 (methane), O_2 (oxygen), and CO_2 (carbon dioxide).

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

Week of:	Nov 23, 2009 - Nov 29, 2009						Week of:	Nov 30, 2009 - Dec 06, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	--	--	12.9	1.0	21	65	EW-1	-0.60	--	13.0	0.2	26	61
EW-2	--	--	0.0	10.8	10	79	EW-2	-0.50	--	0.0	11.1	10	79
EW-3	--	--	19.8	0.4	22	58	EW-3	-0.2	--	16.7	1.3	24	58
EW-4	--	--	26.1	0.0	25	49	EW-4	--	--	28.9	0.0	28	43
EW-5	--	--	38.6	0.0	31	30	EW-5	--	--	35.7	0.0	29	35
EW-6	--	--	29.8	0.0	28	42	EW-6	--	--	29.5	0.4	31	39
EW-7	--	--	26.2	0.0	27	47	EW-7	--	--	30.2	0.0	32	38
EW-8	--	--	27.5	0.0	27	46	EW-8	--	--	36.4	0.0	34	30
EW-9	--	--	37.7	0.0	32	30	EW-9	--	--	40.1	0.0	36	24
EW-10	--	--	4.5	6.4	13	76	EW-10	-0.40	--	3.2	6.8	13	77
EW-11	--	--	11.4	2.5	21	65	EW-11	-0.70	--	14.5	3.4	23	59
EW-12	--	--	4.7	6.2	13	76	EW-12	-0.60	--	3.9	10.7	9	76
SW1	--	--	39.7	0.0	33	27	SW1	--	--	40.4	0.0	37	23
SW2	--	--	35.9	0.0	31	33	SW2	--	--	34.1	0.0	34	32
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	--	--	10.7	0.0	22	67	NW1	--	--	15.5	0.0	26	59
NW2	--	--	38.6	0.0	33	28	NW2	--	--	36.4	0.2	34	29
NW3	--	--	41.9	0.0	34	24	NW3	--	--	38.2	0.0	35	27
NW4	--	--	21.1	0.4	26	53	NW4	--	--	21.1	0.8	29	49
NW5	--	--	9.8	0.5	21	69	NW5	--	--	9.2	0.3	24	67
NW6	--	--	30.1	0.0	31	39	NW6	--	--	33.8	0.4	34	32
NW7	--	--	64.7	0.0	35	0	NW7	--	--	61.1	0.2	40	0
NW8	--	--	18.2	0.0	24	58	NW8	--	--	15.8	0.3	26	58
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: 12/17/2009

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 12/07/09 - 12/13/09

Summary: All CPs remained in compliance this week.
There were six (6) flare flame failures due to low methane or other issue.
Flare operating cycles were 360 mins ON and 360 mins OFF;
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was performed December 10, 2009 with temps of 19°F and scattered clouds.
Vacuum readings were last taken on December 4, 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
12/7/2009	0:00	2:00#	11:30	--	--	2:00	8:00	12:00	8.5
12/8/2009	0:00	2:00	8:00	--	--	2:00	8:00	12:00	12.0
12/9/2009	0:00	2:00	8:00	--	--	2:00	8:00#	--	8.0
12/10/2009	--	--	8:00#	--	--	2:00#	--	--	0.0
12/11/2009	--	--	8:00#	--	--	2:00#	--	--	0.0
12/12/2009	--	--	--	--	12:30	2:00	8:00	12:00	5.5
12/13/2009	0:00	2:00	8:00	--	--	2:00	8:00	12:00	12.0
								Total Hrs. =	46.0

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 55 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
12/7/2009	--	--	--	--	--
12/8/2009	--	--	--	--	--
12/9/2009	--	--	--	--	--
12/10/2009	GV, S&EW	11:00A - 2:00P	--	30.01 - 30.04	R
12/11/2009	CPs 1-5, TGP/GP	11:00A - 4:00P	0.0	30.42 - 30.38	F
12/12/2009	--	--	--	--	--
12/13/2009	--	--	--	--	--

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)

	7-Dec		8-Dec		9-Dec		10-Dec		11-Dec		12-Dec		13-Dec	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--	--	--
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--	--	--
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	11.5	--	--	--	--
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--	--	--
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--	--	--
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5	--	--	--	--
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5	--	--	--	--
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5	--	--	--	--
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--	--	--
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2	--	--	--	--
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.7	--	--	--	--
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--	--	--
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5	--	--	--	--
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--	--	--
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5	--	--	--	--
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--	--	--
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--	--	--
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.5	--	--	--	--
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--	--	--
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.7	--	--	--	--
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.7	--	--	--	--
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.7	--	--	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5	--	--	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5	--	--	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6	--	--	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--	--	--
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)

	7-Dec		8-Dec		9-Dec		10-Dec		11-Dec		12-Dec		13-Dec	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.4	--	--	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6	--	--	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	11.5	--	--	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.7	--	--	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.3	--	--	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.4	--	--	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.4	--	--	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--	--	--
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.6	--	--	--	--
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.7	--	--	--	--
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.9	--	--	--	--
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--	--	--
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.2	--	--	--	--
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	13.9	--	--	--	--
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.6	--	--	--	--
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--	--	--
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.7	--	--	--	--
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.6	--	--	--	--

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 GAS VENT AND WELL REPORT
(% Gas by Volume)

Week of:	Nov 30, 2009 - Dec 6, 2009						Week of:	Dec 07, 2009 - Dec 13, 2009					
Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal	Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal
LEG 1	-1.30	--	--	--	--	--	LEG 1	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	52	4.1	0.5	23	72	GV1-1	--	40	0.9	15.0	6.4	78
GV1-2	--	28	11.1	3.7	23	62	GV1-2	--	22	16.3	2.3	26	55
GV1-3	--	40	14.6	0.2	26	59	GV1-3	--	20	2.8	3.7	18	76
GV1-4	--	38	9.8	0.4	23	67	GV1-4	--	26	3.4	3.8	19	74
GV1-5	--	40	15.1	0.3	25	60	GV1-5	--	30	2.2	4.8	18	75
GV1-6	--	40	10.1	0.6	24	65	GV1-6	--	36	2.5	4.3	18	75
GV1-7	--	40	2.3	1.3	20	76	GV1-7	--	30	0.8	5.9	17	76
GV1-8	--	42	1.2	1.0	19	79	GV1-8	--	30	2.7	5.0	17	75
GV1-9	--	44	2.8	1.9	19	76	GV1-9	--	38	1.2	6.1	16	77
GV1-10X	--	40	8.3	0.7	23	68	**GV1-10X**	--	36	8.5	0.4	23	68
GV1-11	--	38	9.4	0.3	24	66	GV1-11	--	26	10.1	0.0	24	66
GV1-12	--	40	13.1	0.4	25	62	GV1-12	--	28	12.7	0.0	26	61
GV1-13	--	--	1.1	0.4	19	80	GV1-13	--	--	2.9	0.0	20	77
LEG 1b	-0.80	--	--	--	--	--	LEG 1b	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	1.2	13.7	6.9	78	GV1b-1	--	--	1.9	9.1	10	79
GV1b-2	--	36	0.0	8.1	11	81	GV1b-2	--	30	0.0	7.4	11	82
GV1b-3	--	34	17.4	1.7	23	58	GV1b-3	--	24	4.5	7.4	11	77
GV1b-4	--	40	3.1	8.6	13	75	GV1b-4	--	30	0.9	7.6	12	80
GV1b-5	--	44	3.5	2.3	19	75	GV1b-5	--	28	2.9	11.4	11	75
LEG 2	-0.10	--	--	--	--	--	LEG 2	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	80	5.0	13.9	8.7	72	GV2-1	--	60	9.0	10.7	15	65
GV2-2	--	78	0.3	15.7	5.4	79	GV2-2	--	56	0.0	16.7	2.4	81
GV2-3	--	86	1.0	6.7	14	78	GV2-3	--	36	0.0	14.1	10	76
GV2-4	--	90	6.7	7.8	14	72	GV2-4	--	82	0.9	15.1	6.6	77
LEG 3	-0.20	--	--	--	--	--	LEG 3	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	45.2	0.0	34	21	GV3-1	--	--	0.1	8.3	14	78
GV3-2	--	--	34.8	4.7	25	36	GV3-2	--	--	12.3	2.3	19	66
GV3-3	--	--	0.2	18.9	2.8	78	GV3-3	--	--	0.0	18.2	6.2	76
GV3-4	--	54	0.7	15.0	6.5	78	GV3-4	--	36	0.0	13.8	8.3	78
GV3-5	--	--	3.7	8.4	13	75	GV3-5	--	--	0.0	10.5	10	80
GV3-6	--	--	2.2	2.3	17	78	GV3-6	--	--	0.2	12.2	8.7	79
GV3-7	--	--	1.5	2.5	17	79	GV3-7	--	--	0.1	14.5	6.9	79
GV3-8	-0.20	--	2.4	1.6	18	79	GV3-8	--	--	0.1	14.7	7.2	78
GV3-9	--	--	6.4	5.7	15	73	GV3-9	--	--	1.6	14.0	6.5	78
GV3-10 X	--	--	2.5	6.1	13	78	**GV3-10 X**	--	--	0.4	15.7	5.0	79
GV3-11	--	--	8.2	1.1	18	72	GV3-11	--	--	2.9	11.1	11	75
GV3-12	--	--	10.5	0.5	20	70	GV3-12	--	--	2.1	12.6	9.3	76
GV3-13	--	--	18.8	0.8	22	58	GV3-13	--	--	1.4	9.9	11	78
GV3-14	--	--	22.6	0.1	26	51	GV3-14	--	--	5.3	9.4	11	74
LEG 3	--	--	--	--	--	--	LEG 3	--	--	--	--	--	--
LEG 4	-0.30	--	--	--	--	--	LEG 4	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	46	0.7	8.8	11	80	GV4-C	--	40	0.9	13.9	7.3	78
GV4-B	--	--	0.0	4.5	17	79	GV4-B	--	--	0.9	14.2	7.4	78
GV4-A	--	--	0.5	9.5	10	80	GV4-A	--	--	1.0	13.7	7.9	77
GV4-1	--	--	7.3	5.3	18	69	GV4-1	--	--	0.8	14.8	6.5	78
GV4-2	--	--	5.6	15.2	7.3	72	GV4-2	--	--	0.9	14.6	6.7	78
GV4-3	--	--	1.2	10.9	10	78	GV4-3	--	--	0.8	14.0	7.5	78
GV4-4 X	--	--	0.0	19.6	0.7	80	**GV4-4 X**	--	--	0.0	13.1	6.9	80
GV4-5	--	--	18.2	0.6	25	56	GV4-5	--	--	1.1	13.1	8.3	78
GV4-6	--	--	2.3	11.7	10	76	GV4-6	--	--	1.0	13.2	8.2	78
GV4-7	--	--	22.4	1.5	28	48	GV4-7	--	--	0.7	15.0	5.9	78
LEG 5	-0.40	--	--	--	--	--	LEG 5	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	74	4.7	14.0	8.8	73	GV5-1	--	76	1.2	10.4	11	77
GV5-2	--	--	37.3	2.9	31	29	GV5-2	--	--	43.2	1.4	32	23
GV5-3	--	--	14.5	0.8	24	61	GV5-3	--	--	7.7	14.1	8.3	70
GV5-4	--	--	1.0	8.7	15	75	GV5-4	--	--	7.0	15.4	8.0	70
GV5-5	--	--	5.7	9.5	15	70	GV5-5	--	--	7.2	15.7	8.0	69
GV5-6	--	--	0.0	14.8	6.9	78	GV5-6	--	--	7.0	15.7	8.0	69
GV5-7	--	--	0.2	12.6	10	77	GV5-7	--	--	7.9	15.4	8.5	68
GV5-8	--	--	3.7	6.3	17	73	GV5-8	--	--	13.9	2.9	21	62
GV5-9	--	--	29.9	0.5	32	38	GV5-9	--	--	13.6	4.7	19	63

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:	Nov 30, 2009 - Dec 6, 2009						Week of:	Dec 07, 2009 - Dec 13, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	-0.60	--	13.0	0.2	26	61	EW-1	--	--	2.2	13.5	8.8	76
EW-2	-0.50	--	0.0	11.1	10	79	EW-2	--	--	0.0	11.6	11	77
EW-3	-0.2	--	16.7	1.3	24	58	EW-3	--	--	3.1	13.6	9.1	74
EW-4	--	--	28.9	0.0	28	43	EW-4	--	--	25.6	0.2	26	48
EW-5	--	--	35.7	0.0	29	35	EW-5	--	--	40.7	0.8	31	28
EW-6	--	--	29.5	0.4	31	39	EW-6	--	--	30.9	0.1	29	40
EW-7	--	--	30.2	0.0	32	38	EW-7	--	--	28.4	1.1	29	42
EW-8	--	--	36.4	0.0	34	30	EW-8	--	--	30.5	0.0	30	40
EW-9	--	--	40.1	0.0	36	24	EW-9	--	--	38.4	0.0	32	30
EW-10	-0.40	--	3.2	6.8	13	77	EW-10	--	--	24.5	1.7	26	48
EW-11	-0.70	--	14.5	3.4	23	59	EW-11	--	--	3.3	12.5	10	74
EW-12	-0.60	--	3.9	10.7	9	76	EW-12	--	--	2.0	14.0	8.8	75
SW1	--	--	40.4	0.0	37	23	SW1	--	--	31.6	0.1	30	38
SW2	--	--	34.1	0.0	34	32	SW2	--	--	28.4	0.9	27	44
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	--	--	15.5	0.0	26	59	NW1	--	--	20.8	0.6	28	51
NW2	--	--	36.4	0.2	34	29	NW2	--	--	38.8	0.1	34	27
NW3	--	--	38.2	0.0	35	27	NW3	--	--	37.1	0.0	34	29
NW4	--	--	21.1	0.8	29	49	NW4	--	--	21.6	2.0	26	50
NW5	--	--	9.2	0.3	24	67	NW5	--	--	13.1	6.3	19	62
NW6	--	--	33.8	0.4	34	32	NW6	--	--	24.1	0.2	32	44
NW7	--	--	61.1	0.2	40	0	NW7	--	--	26.7	0.4	25	48
NW8	--	--	15.8	0.3	26	58	NW8	--	--	20.6	0.0	27	52
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: 12/24/2009

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 12/14/09 - 12/20/09

Summary: All CPs remained in compliance this week.
There were three (3) flare flame failures due to low methane or other issue.
Flare operating cycles were 360 to 480 mins ON and 360 to 240 mins OFF.
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was performed December 10, 2009 with temps of 30°F to 41°F with overcast conditions.
Vacuum readings were last taken on December 4, 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
12/14/2009	0:00	2:00	8:00	--	--	2:00	8:00	12:00	12.0
12/15/2009	0:00	2:00	8:00#	--	9:00A	2:00	8:00#	--	7.0
12/16/2009	--	--	--	--	12:30	2:00	8:00	12:00	5.5
12/17/2009	0:00	2:00	8:00	--	--	2:00	8:00	12:00	12.0
12/18/2009	0:00	2:00	8:00	--	--	2:00	8:00	12:00	12.0
12/19/2009	0:00	2:00	7:30	--	--	3:30	7:30	12:00	14.5
12/20/2009	0:00	3:30	7:30	--	--	3:30	7:30#	--	11.5
								Total Hrs. =	74.5

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 55 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
12/14/2009	--	--	--	--	--
12/15/2009	--	--	--	--	--
12/16/2009	--	--	--	--	--
12/17/2009	--	--	--	--	--
12/18/2009	GV, S&EW	9:30A - 1:00P	--	30.04 - 29.94	F
12/19/2009	CPs 1-5, TGP/GP	11:00A - 3:00P	0.0	29.78 - 29.79	S
12/20/2009	--	--	--	--	--

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)

	14-Dec		15-Dec		16-Dec		17-Dec		18-Dec		19-Dec		20-Dec	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.4	--	--
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8	--	--
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.4	--	--
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5	--	--
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.7	--	--
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--

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% CH_4, 15% CO_2 & 4% O_2 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)

	14-Dec		15-Dec		16-Dec		17-Dec		18-Dec		19-Dec		20-Dec	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.2	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.0	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.6	--	--
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6	--	--
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0	--	--
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	10.1	--	--
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--

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:	Dec 07, 2009 - Dec 13, 2009						Week of:	Dec 14, 2009 - Dec 20, 2009					
Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal	Wellhead ID	Vacuum	Temp	CH4	O2	CO2	Bal
LEG 1	--	--	--	--	--	--	**LEG 1**	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	40	0.9	15.0	6.4	78	GV1-1	--	40	6.1	0.0	22	72
GV1-2	--	22	16.3	2.3	26	55	GV1-2	--	12	23.6	0.3	26	50
GV1-3	--	20	2.8	3.7	18	76	GV1-3	--	36	19.0	0.0	26	55
GV1-4	--	26	3.4	3.8	19	74	GV1-4	--	30	20.9	0.0	25	54
GV1-5	--	30	2.2	4.8	18	75	GV1-5	--	30	21.6	0.0	25	53
GV1-6	--	36	2.5	4.3	18	75	GV1-6	--	36	17.1	0.0	24	59
GV1-7	--	30	0.8	5.9	17	76	GV1-7	--	30	3.8	0.0	20	76
GV1-8	--	30	2.7	5.0	17	75	GV1-8	--	34	10.4	0.0	22	68
GV1-9	--	38	1.2	6.1	16	77	GV1-9	--	30	6.4	0.0	21	73
GV1-10X	--	36	8.5	0.4	23	68	**GV1-10X**	--	32	14.8	0.8	23	61
GV1-11	--	26	10.1	0.0	24	66	GV1-11	--	30	1.6	0.0	22	76
GV1-12	--	28	12.7	0.0	26	61	GV1-12	--	30	13.4	0.0	23	64
GV1-13	--	--	2.9	0.0	20	77	GV1-13	--	--	9.1	0.0	20	71
LEG 1b	--	--	--	--	--	--	**LEG 1b**	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	1.9	9.1	10	79	GV1b-1	--	--	1.2	13.9	6.1	79
GV1b-2	--	30	0.0	7.4	11	82	GV1b-2	--	32	0.0	2.9	10	87
GV1b-3	--	24	4.5	7.4	11	77	GV1b-3	--	24	18.9	1.0	21	59
GV1b-4	--	30	0.9	7.6	12	80	GV1b-4	--	32	2.2	6.6	11	80
GV1b-5	--	28	2.9	11.4	11	75	GV1b-5	--	36	4.7	3.4	17	75
LEG 2	--	--	--	--	--	--	**LEG 2**	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	60	9.0	10.7	15	65	GV2-1	--	72	6.7	11.5	11	71
GV2-2	--	56	0.0	16.7	2.4	81	GV2-2	--	70	0.3	14.2	6.2	79
GV2-3	--	36	0.0	14.1	10	76	GV2-3	--	80	10.7	4.1	16	69
GV2-4	--	82	0.9	15.1	6.6	77	GV2-4	--	90	11.0	6.3	15	68
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	0.1	8.3	14	78	GV3-1	--	--	57.4	0.2	33	9
GV3-2	--	--	12.3	2.3	19	66	GV3-2	--	--	53.9	0.2	30	16
GV3-3	--	--	0.0	18.2	6.2	76	GV3-3	--	--	7.1	13.7	10	69
GV3-4	--	36	0.0	13.8	8.3	78	GV3-4	--	52	4.7	12.0	10	73
GV3-5	--	--	0.0	10.5	10	80	GV3-5	--	--	9.3	8.1	14	69
GV3-6	--	--	0.2	12.2	8.7	79	GV3-6	--	--	5.0	2.9	16	76
GV3-7	--	--	0.1	14.5	6.9	79	GV3-7	--	--	5.5	0.8	18	76
GV3-8	--	--	0.1	14.7	7.2	78	GV3-8	--	--	2.7	0.0	17	80
GV3-9	--	--	1.6	14.0	6.5	78	GV3-9	--	--	11.9	4.2	15	69
GV3-10 X	--	--	0.4	15.7	5.0	79	**GV3-10 X**	--	--	2.5	4.6	13	80
GV3-11	--	--	2.9	11.1	11	75	GV3-11	--	--	11.2	0.2	17	72
GV3-12	--	--	2.1	12.6	9.3	76	GV3-12	--	--	18.9	4.4	18	59
GV3-13	--	--	1.4	9.9	11	78	GV3-13	--	--	19.2	1.1	20	60
GV3-14	--	--	5.3	9.4	11	74	GV3-14	--	--	31.1	0.0	26	43
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
LEG 4	--	--	--	--	--	--	**LEG 4**	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	40	0.9	13.9	7.3	78	GV4-C	--	38	9.3	9.7	9.3	72
GV4-B	--	--	0.9	14.2	7.4	78	GV4-B	--	--	14.9	4.4	15	66
GV4-A	--	--	1.0	13.7	7.9	77	GV4-A	--	--	11.4	7.6	11	70
GV4-1	--	--	0.8	14.8	6.5	78	GV4-1	--	--	13.6	7.7	14	65
GV4-2	--	--	0.9	14.6	6.7	78	GV4-2	--	--	5.0	16.3	5.0	74
GV4-3	--	--	0.8	14.0	7.5	78	GV4-3	--	--	10.6	10.1	11	68
GV4-4 X	--	--	0.0	13.1	6.9	80	**GV4-4 X**	--	--	0.7	19.0	0.7	80
GV4-5	--	--	1.1	13.1	8.3	78	GV4-5	--	--	24.1	0.8	24	51
GV4-6	--	--	1.0	13.2	8.2	78	GV4-6	--	--	10.6	10.4	11	68
GV4-7	--	--	0.7	15.0	5.9	78	GV4-7	--	--	27.1	1.7	27	44
LEG 5	--	--	--	--	--	--	**LEG 5**	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	76	1.2	10.4	11	77	GV5-1	--	78	18.4	0.4	24	57
GV5-2	--	--	43.2	1.4	32	23	GV5-2	--	--	47.9	0.0	33	19
GV5-3	--	--	7.7	14.1	8.3	70	GV5-3	--	--	18.1	0.0	23	59
GV5-4	--	--	7.0	15.4	8.0	70	GV5-4	--	--	13.7	0.1	24	62
GV5-5	--	--	7.2	15.7	8.0	69	GV5-5	--	--	13.9	0.2	24	62
GV5-6	--	--	7.0	15.7	8.0	69	GV5-6	--	--	13.6	0.1	23	63
GV5-7	--	--	7.9	15.4	8.5	68	GV5-7	--	--	13.7	0.1	24	62
GV5-8	--	--	13.9	2.9	21	62	GV5-8	--	--	14.1	1.2	22	63
GV5-9	--	--	13.6	4.7	19	63	GV5-9	--	--	33.9	0.0	28	38

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% CH_4, 15% CO_2 & 4% O_2 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 CH_4 (methane), O_2 (oxygen), and CO_2 (carbon dioxide).

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

Week of:	Dec 07, 2009 - Dec 13, 2009						Week of:	Dec 14, 2009 - Dec 20, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	--	--	2.2	13.5	8.8	76	EW-1	--	--	12.3	0.3	23	64
EW-2	--	--	0.0	11.6	11	77	EW-2	--	--	0.0	10.5	8.8	81
EW-3	--	--	3.1	13.6	9.1	74	EW-3	--	--	24.5	0.6	24	51
EW-4	--	--	25.6	0.2	26	48	EW-4	--	--	33.6	0.3	26	40
EW-5	--	--	40.7	0.8	31	28	EW-5	--	--	41.4	0.0	30	29
EW-6	--	--	30.9	0.1	29	40	EW-6	--	--	33.2	0.0	28	39
EW-7	--	--	28.4	1.1	29	42	EW-7	--	--	29.4	0.0	28	43
EW-8	--	--	30.5	0.0	30	40	EW-8	--	--	31.3	0.0	28	41
EW-9	--	--	38.4	0.0	32	30	EW-9	--	--	41.9	0.0	31	27
EW-10	--	--	24.5	1.7	26	48	EW-10	--	--	3.9	5.5	12	79
EW-11	--	--	3.3	12.5	10	74	EW-11	--	--	11.5	2.7	21	65
EW-12	--	--	2.0	14.0	8.8	75	EW-12	--	--	6.0	8.5	10	76
SW1	--	--	31.6	0.1	30	38	SW1	--	--	43.6	0.0	32	24
SW2	--	--	28.4	0.9	27	44	SW2	--	--	39.6	0.0	32	28
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	--	--	20.8	0.6	28	51	NW1	--	--	25.4	0.4	27	47
NW2	--	--	38.8	0.1	34	27	NW2	--	--	43.5	0.0	33	24
NW3	--	--	37.1	0.0	34	29	NW3	--	--	45.7	0.0	34	20
NW4	--	--	21.6	2.0	26	50	NW4	--	--	24.6	0.1	25	50
NW5	--	--	13.1	6.3	19	62	NW5	--	--	15.3	0.0	24	61
NW6	--	--	24.1	0.2	32	44	NW6	--	--	58.5	0.0	33	9
NW7	--	--	26.7	0.4	25	48	NW7	--	--	68.5	0.0	25	7
NW8	--	--	20.6	0.0	27	52	NW8	--	--	29.1	0.0	27	44
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: 12/30/2009

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 12/21/09 - 12/27/09

Summary: All CPs remained in compliance this week.
There were four (4) flare flame failures due to low methane or other issue.
Flare operating cycles were 360 to 480 mins ON and 360 to 240 mins OFF.
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was performed December 24, 2009 with temps of 32°F to 37°F with overcast conditions.
Vacuum readings were last taken on December 4, 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
12/21/2010	--	--	10:30	--	--	2:30	7:30	12:00	8.5
12/22/2010	0:00	2:00#	10:30	--	--	2:30	7:30	12:00	10.5
12/23/2010	0:00	2:30	7:30	--	--	2:30	7:30	12:00	14.0
12/24/2010	0:00	2:30	7:30	--	--	2:30	7:30	12:00	14.0
12/25/2010	0:00	2:30	7:30	--	--	2:30	7:30#	--	9.5
12/26/2010	--	--	--	--	1:00	2:30	7:30	12:00	6.0
12/27/2010	0:00#	--	--	--	--	--	7:30#	--	0.0
								Total Hrs. =	62.5

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 55 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
12/21/2010	--	--	--	--	--
12/22/2010	--	--	--	--	--
12/23/2010	--	--	--	--	--
12/24/2010	GV, S&EW, TGP	10:00A - 2:30P	0.0	30.19 - 30.07	F
12/25/2010	--	--	--	--	--
12/26/2010	CPs 1-5, TGP/GP	10:00A - 3:00P	0.0	29.95 - 29.86	F
12/27/2010	--	--	--	--	--

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)

	21-Dec		22-Dec		23-Dec		24-Dec		25-Dec		26-Dec		27-Dec	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.5	--	--
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6	--	--
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.4	--	--
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.8	--	--
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.4	--	--
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.7	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.1	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.6	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.4	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.0	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--

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)

	21-Dec		22-Dec		23-Dec		24-Dec		25-Dec		26-Dec		27-Dec	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
TGP-76	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--	--	--	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--	--	--	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	0.0	15.7	--	--	--	--	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8	--	--	--	--	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	0.0	19.3	--	--	--	--	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--	--	--	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	0.0	17.8	--	--	--	--	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--	--	--	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	0.0	14.0	--	--	--	--	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	0.0	13.8	--	--	--	--	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--	--	--	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--	--	--	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--	--	--	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--	--	--	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--	--	--	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.6	--	--
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.3	--	--
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.2	--	--
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	9.4	--	--
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5	--	--
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
TGP-32	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--

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:	Dec 14, 2009 - Dec 20, 2009						Week of:	Dec 21, 2009 - Dec 27, 2009					
Wellhead ID	**Vacuum**	**Temp**	**CH4**	**O2**	**CO2**	**Bal**	**Wellhead ID**	**Vacuum**	**Temp**	**CH4**	**O2**	**CO2**	**Bal**
LEG 1	--	--	--	--	--	--	**LEG 1**	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	40	6.1	0.0	22	72	GV1-1	--	42	0.9	1.1	19	79
GV1-2	--	12	23.6	0.3	26	50	GV1-2	--	30	0.0	15.9	4.3	80
GV1-3	--	36	19.0	0.0	26	55	GV1-3	--	42	11.4	0.2	23	65
GV1-4	--	30	20.9	0.0	25	54	GV1-4	--	36	16.5	0.0	23	61
GV1-5	--	30	21.6	0.0	25	53	GV1-5	--	38	18.2	0.0	24	58
GV1-6	--	36	17.1	0.0	24	59	GV1-6	--	36	10.6	1.2	21	67
GV1-7	--	30	3.8	0.0	20	76	GV1-7	--	40	1.5	5.1	15	78
GV1-8	--	34	10.4	0.0	22	68	GV1-8	--	36	0.6	3.8	14	82
GV1-9	--	30	6.4	0.0	21	73	GV1-9	--	40	1.0	7.8	13	78
GV1-10X	--	32	14.8	0.8	23	61	**GV1-10X**	--	36	0.3	3.2	15	82
GV1-11	--	30	1.6	0.0	22	76	GV1-11	--	36	6.0	0.2	20	74
GV1-12	--	30	13.4	0.0	23	64	GV1-12	--	32	6.4	0.0	19	75
GV1-13	--	--	9.1	0.0	20	71	GV1-13	--	--	0.0	0.8	16	83
LEG 1b	--	--	--	--	--	--	**LEG 1b**	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	1.2	13.9	6.1	79	GV1b-1	--	--	0.7	14.9	15	70
GV1b-2	--	32	0.0	2.9	10	87	GV1b-2	--	36	0.0	5.0	5.0	90
GV1b-3	--	24	18.9	1.0	21	59	GV1b-3	--	32	7.2	0.4	0.4	92
GV1b-4	--	32	2.2	6.6	11	80	GV1b-4	--	36	2.4	12.3	12	73
GV1b-5	--	36	4.7	3.4	17	75	GV1b-5	--	38	3.1	5.0	5.0	87
LEG 2	--	--	--	--	--	--	**LEG 2**	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	72	6.7	11.5	11	71	GV2-1	--	76	5.7	13.4	13	68
GV2-2	--	70	0.3	14.2	6.2	79	GV2-2	--	72	0.4	17.0	17	66
GV2-3	--	80	10.7	4.1	16	69	GV2-3	--	82	4.9	6.8	6.8	82
GV2-4	--	90	11.0	6.3	15	68	GV2-4	--	88	8.7	8.9	8.9	74
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	57.4	0.2	33	9	GV3-1	--	--	58.1	0.0	32	10
GV3-2	--	--	53.9	0.2	30	16	GV3-2	--	--	56.2	0.2	29	15
GV3-3	--	--	7.1	13.7	10	69	GV3-3	--	--	1.3	17.8	3.5	77
GV3-4	--	52	4.7	12.0	10	73	GV3-4	--	48	2.9	14.0	7.1	76
GV3-5	--	--	9.3	8.1	14	69	GV3-5	--	--	9.1	8.4	13	70
GV3-6	--	--	5.0	2.9	16	76	GV3-6	--	--	3.4	2.9	15	79
GV3-7	--	--	5.5	0.8	18	76	GV3-7	--	--	3.2	0.6	16	80
GV3-8	--	--	2.7	0.0	17	80	GV3-8	--	--	3.1	0.0	16	81
GV3-9	--	--	11.9	4.2	15	69	GV3-9	--	--	9.8	4.5	14	72
GV3-10 X	--	--	2.5	4.6	13	80	**GV3-10 X**	--	--	2.8	5.5	11	81
GV3-11	--	--	11.2	0.2	17	72	GV3-11	--	--	11.0	0.0	16	73
GV3-12	--	--	18.9	4.4	18	59	GV3-12	--	--	14.6	1.9	17	67
GV3-13	--	--	19.2	1.1	20	60	GV3-13	--	--	24.9	0.6	20	55
GV3-14	--	--	31.1	0.0	26	43	GV3-14	--	--	30.5	0.0	25	45
LEG 3	--	--	--	--	--	--	**LEG 3**	--	--	--	--	--	--
LEG 4	--	--	--	--	--	--	**LEG 4**	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	38	9.3	9.7	9.3	72	GV4-C	--	42	0.6	9.1	9.4	81
GV4-B	--	--	14.9	4.4	15	66	GV4-B	--	--	0.0	4.1	15	81
GV4-A	--	--	11.4	7.6	11	70	GV4-A	--	--	1.0	4.9	12	82
GV4-1	--	--	13.6	7.7	14	65	GV4-1	--	--	0.4	7.4	13	79
GV4-2	--	--	5.0	16.3	5.0	74	GV4-2	--	--	4.6	16.2	5.5	74
GV4-3	--	--	10.6	10.1	11	68	GV4-3	--	--	1.6	11.0	9.4	78
GV4-4 X	--	--	0.7	19.0	0.7	80	**GV4-4 X**	--	--	0.0	19.7	0.2	80
GV4-5	--	--	24.1	0.8	24	51	GV4-5	--	--	36.1	0.2	24	40
GV4-6	--	--	10.6	10.4	11	68	GV4-6	--	--	3.7	11.4	10	75
GV4-7	--	--	27.1	1.7	27	44	GV4-7	--	--	30.8	2.1	25	42
LEG 5	--	--	--	--	--	--	**LEG 5**	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	78	18.4	0.4	24	57	GV5-1	--	76	16.0	2.2	22	60
GV5-2	--	--	47.9	0.0	33	19	GV5-2	--	--	44.8	0.3	31	24
GV5-3	--	--	18.1	0.0	23	59	GV5-3	--	--	10.0	0.0	22	68
GV5-4	--	--	13.7	0.1	24	62	GV5-4	--	--	9.9	0.0	13	77
GV5-5	--	--	13.9	0.2	24	62	GV5-5	--	--	11.2	0.0	22	67
GV5-6	--	--	13.6	0.1	23	63	GV5-6	--	--	10.1	0.0	22	68
GV5-7	--	--	13.7	0.1	24	62	GV5-7	--	--	11.7	0.0	23	65
GV5-8	--	--	14.1	1.2	22	63	GV5-8	--	--	12.8	0.0	21	66
GV5-9	--	--	33.9	0.0	28	38	GV5-9	--	--	33.8	0.0	28	38

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:	Dec 14, 2009 - Dec 20, 2009						Week of:	Dec 21, 2009 - Dec 27, 2009					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	--	--	12.3	0.3	23	64	EW-1	--	--	8.4	2.0	21	69
EW-2	--	--	0.0	10.5	8.8	81	EW-2	--	--	0.0	12.8	6.8	80
EW-3	--	--	24.5	0.6	24	51	EW-3	--	--	15.8	1.6	20	63
EW-4	--	--	33.6	0.3	26	40	EW-4	--	--	31.6	0.0	25	43
EW-5	--	--	41.4	0.0	30	29	EW-5	--	--	39.0	0.0	29	32
EW-6	--	--	33.2	0.0	28	39	EW-6	--	--	31.6	0.0	26	42
EW-7	--	--	29.4	0.0	28	43	EW-7	--	--	26.6	0.0	26	47
EW-8	--	--	31.3	0.0	28	41	EW-8	--	--	29.1	0.0	27	44
EW-9	--	--	41.9	0.0	31	27	EW-9	--	--	33.2	0.0	29	38
EW-10	--	--	3.9	5.5	12	79	EW-10	--	--	4.0	5.8	11	79
EW-11	--	--	11.5	2.7	21	65	EW-11	--	--	8.1	2.9	19	70
EW-12	--	--	6.0	8.5	10	76	EW-12	--	--	4.1	11.5	7.8	77
SW1	--	--	43.6	0.0	32	24	SW1	--	--	41.8	0.0	31	27
SW2	--	--	39.6	0.0	32	28	SW2	--	--	40.4	0.0	32	28
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	--	--	25.4	0.4	27	47	NW1	--	--	7.2	0.0	21	72
NW2	--	--	43.5	0.0	33	24	NW2	--	--	35.1	0.0	30	35
NW3	--	--	45.7	0.0	34	20	NW3	--	--	36.8	0.0	31	32
NW4	--	--	24.6	0.1	25	50	NW4	--	--	17.7	0.3	24	58
NW5	--	--	15.3	0.0	24	61	NW5	--	--	10.4	0.0	22	68
NW6	--	--	58.5	0.0	33	9	NW6	--	--	32.6	0.1	30	37
NW7	--	--	68.5	0.0	25	7	NW7	--	--	68.2	0.0	34	0
NW8	--	--	29.1	0.0	27	44	NW8	--	--	22.5	0.0	25	53
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: 1/4/2010

Subject: LFG Monitoring Summary - Week of 12/28/09 - 01/03/10

Summary: All CPs remained in compliance this week.
There were six (6) flare flame failures due to low methane or other issue.
Flare operating cycles were 360 to 420 mins ON and 300 to 360 mins OFF.
Weekly Gas Vent, Extraction & Supplemental Well monitoring was performed January 1, 2010 with temps of 21°F to 19°F with overcast conditions.
Vacuum readings were last taken on December 4, 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
12/28/2009	--	--	11:00	--	--	6:00	11:00#	--	7.0
12/29/2009	--	--	--	--	12:30#	--	--	--	0.0
12/30/2009	--	--	--	--	2:30	8:30	--	--	6.0
12/31/2009	3:30	9:30	--	--	3:30	9:30	--	--	12.0
1/1/2010	3:30	4:30#	--	--	2:00	3:30#	6:00	8:00#	4.5
1/2/2010	--	--	10:30	--	--	1:30#	--	--	3.0
1/3/2010	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0
								Total Hrs. =	32.5

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 55 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
12/28/2009	--	--	--	--	--
12/29/2009	--	--	--	--	--
12/30/2009	--	--	--	--	--
12/31/2009	--	--	--	--	--
1/1/2010	GV, S&EW	2:00 - 5:30P	--	30.24 - 30.25	S
1/2/2010	CPs 1-5, TGP/GP	11:30A - 4:00P	0.0	30.35 - 30.32	F
1/3/2010	--	--	--	--	--

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)

	28-Dec		29-Dec		30-Dec		31-Dec		1-Jan		2-Jan		3-Jan	
Compliance Probes	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2	CH4	O2
CP1-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--
CP1-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.6	--	--
CP1-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--
CP1-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.0	--	--
CP1-5	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2	--	--
CP1-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.9	--	--
CP1-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--
CP1-11	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
CP1-13	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--
GP-01 (for CP1-14)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
GP-02 (for CP1b-1R)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.0	--	--
CP1b-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--
CP1b-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--
CP1b-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--
TGP1b-E	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--
TGP1b-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.4	--	--
TGP1b-F	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--
TGP1b-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--
TGP1b-G	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
TGP1b-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
TGP1b-H	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.4	--	--
TGP1b-D	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
GP-03	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
TGP-82	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.5	--	--
GP-04	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
TGP-83	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--
CP2-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP2-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.2	--	--
CP2-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--
CP2-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP-6R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP2-7	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
CP2-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5	--	--
TGP-06	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
TGP-East	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
TGP-Dads	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP3-1RR	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP3-2R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
CP3-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP3-5R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
CP3-7R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.0	--	--
CP3-8R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
CP3-9	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP3-10R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
CP3-12R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP3-13R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.7	--	--
CP3-14R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.5	--	--
CP3-15R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
TGP-89	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.8	--	--
CP4-A	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--
CP4-B	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
CP4-C	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.8	--	--
CP4-1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.9	--	--
CP4-2	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.5	--	--
CP4-3	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
CP4-4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
CP4-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.9	--	--
CP5-1R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.6	--	--
CP5-3R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
CP5-4R	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--
CP5-6	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.0	--	--
CP5-8	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--

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)

	28-Dec		29-Dec		30-Dec		31-Dec		1-Jan		2-Jan		3-Jan	
Compliance Probes	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**	**CH4**	**O2**
TGP-76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
TGP-63	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
TGP-57	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
TGP-62	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.6	--	--
GP-12	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--
TGP-60	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
TGP-65	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.6	--	--
TGP-66	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	19.1	--	--
TGP-67	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
TGP-68	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.8	--	--
TGP-53	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.2	--	--
TGP-59	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.9	--	--
TGP-58	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	16.3	--	--
GP-14	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.0	--	--
TGP-87	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.2	--	--
TGP-88	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.3	--	--
TGP-69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.1	--	--
TGP-90	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--
GP-17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	12.6	--	--
TGP-91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.7	--	--
GP-18	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	20.2	--	--
TGP-73	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--
TGP-74	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.3	--	--
TGP-84	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	17.1	--	--
TGP-75	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	14.9	--	--
TGP-85	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.3	--	--
TGP-72	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	18.1	--	--
TGP-86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	0.0	15.3	--	--
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% CH_4, 15% CO_2 & 4% O_2 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:	Dec 21, 2009 - Dec 27, 2009						Week of:	Dec 28, 2009 - Jan 03, 2010					
Wellhead ID	**Vacuum**	**Temp**	**CH4**	**O2**	**CO2**	**Bal**	**Wellhead ID**	**Vacuum**	**Temp**	**CH4**	**O2**	**CO2**	**Bal**
LEG 1	--	--	--	--	--	--	LEG 1	--	--	--	--	--	--
GV1-1	--	42	0.9	1.1	19	79	GV1-1	--	18	0.6	6.9	19	74
GV1-2	--	30	0.0	15.9	4.3	80	GV1-2	--	12	19.7	0.5	4.3	76
GV1-3	--	42	11.4	0.2	23	65	GV1-3	--	24	16.6	0.3	23	60
GV1-4	--	36	16.5	0.0	23	61	GV1-4	--	28	20.2	0.0	23	57
GV1-5	--	38	18.2	0.0	24	58	GV1-5	--	30	19.2	0.0	24	57
GV1-6	--	36	10.6	1.2	21	67	GV1-6	--	30	14.0	0.3	21	65
GV1-7	--	40	1.5	5.1	15	78	GV1-7	--	32	2.5	1.1	15	81
GV1-8	--	36	0.6	3.8	14	82	GV1-8	--	32	1.5	1.7	14	83
GV1-9	--	40	1.0	7.8	13	78	GV1-9	--	28	0.5	0.5	13	86
GV1-10X	--	36	0.3	3.2	15	82	**GV1-10X**	--	30	0.8	1.7	15	83
GV1-11	--	36	6.0	0.2	20	74	GV1-11	--	26	7.4	0.0	20	73
GV1-12	--	32	6.4	0.0	19	75	GV1-12	--	24	7.8	0.0	19	73
GV1-13	--	--	0.0	0.8	16	83	GV1-13	--	--	0.4	1.2	16	82
LEG 1b	--	--	--	--	--	--	LEG 1b	--	--	--	--	--	--
GV1b-1	--	--	0.7	14.9	15	70	GV1b-1	--	--	0.7	14.2	15	70
GV1b-2	--	36	0.0	5.0	5.0	90	GV1b-2	--	32	0.0	7.0	5.0	88
GV1b-3	--	32	7.2	0.4	0.4	92	GV1b-3	--	26	9.4	0.5	0.4	90
GV1b-4	--	36	2.4	12.3	12	73	GV1b-4	--	30	1.7	3.0	12	83
GV1b-5	--	38	3.1	5.0	5.0	87	GV1b-5	--	36	2.3	4.6	5.0	88
LEG 2	--	--	--	--	--	--	LEG 2	--	--	--	--	--	--
GV2-1	--	76	5.7	13.4	13	68	GV2-1	--	34	6.4	12.2	13	68
GV2-2	--	72	0.4	17.0	17	66	GV2-2	--	50	0.0	15.6	17	67
GV2-3	--	82	4.9	6.8	6.8	82	GV2-3	--	60	0.0	12.5	6.8	81
GV2-4	--	88	8.7	8.9	8.9	74	GV2-4	--	78	7.4	7.8	8.9	76
LEG 3	--	--	--	--	--	--	LEG 3	--	--	--	--	--	--
GV3-1	--	--	58.1	0.0	32	10	GV3-1	--	--	54.8	0.3	32	13
GV3-2	--	--	56.2	0.2	29	15	GV3-2	--	--	45.1	3.1	29	23
GV3-3	--	--	1.3	17.8	3.5	77	GV3-3	--	--	35.9	4.8	3.5	56
GV3-4	--	48	2.9	14.0	7.1	76	GV3-4	--	18	34.8	5.0	7.1	53
GV3-5	--	--	9.1	8.4	13	70	GV3-5	--	--	15.2	11.8	13	60
GV3-6	--	--	3.4	2.9	15	79	GV3-6	--	--	7.7	15.0	15	62
GV3-7	--	--	3.2	0.6	16	80	GV3-7	--	--	2.4	11.6	16	70
GV3-8	--	--	3.1	0.0	16	81	GV3-8	--	--	3.7	7.2	16	73
GV3-9	--	--	9.8	4.5	14	72	GV3-9	--	--	3.0	7.4	14	76
GV3-10 X	--	--	2.8	5.5	11	81	**GV3-10 X**	--	--	2.0	11.1	11	76
GV3-11	--	--	11.0	0.0	16	73	GV3-11	--	--	6.6	6.0	16	71
GV3-12	--	--	14.6	1.9	17	67	GV3-12	--	--	10.7	4.7	17	68
GV3-13	--	--	24.9	0.6	20	55	GV3-13	--	--	13.8	3.1	20	63
GV3-14	--	--	30.5	0.0	25	45	GV3-14	--	--	22.1	1.9	25	51
LEG 3	--	--	--	--	--	--	LEG 3	--	--	--	--	--	--
LEG 4	--	--	--	--	--	--	LEG 4	--	--	--	--	--	--
GV4-C	--	42	0.6	9.1	9.4	81	GV4-C	--	30	3.5	9.9	9.4	77
GV4-B	--	--	0.0	4.1	15	81	GV4-B	--	--	3.1	10.6	15	71
GV4-A	--	--	1.0	4.9	12	82	GV4-A	--	--	2.2	10.2	12	76
GV4-1	--	--	0.4	7.4	13	79	GV4-1	--	--	2.0	12.1	13	73
GV4-2	--	--	4.6	16.2	5.5	74	GV4-2	--	--	3.2	11.9	5.5	79
GV4-3	--	--	1.6	11.0	9.4	78	GV4-3	--	--	1.7	12.7	9.4	76
GV4-4 X	--	--	0.0	19.7	0.2	80	**GV4-4 X**	--	--	0.0	17.6	0.2	82
GV4-5	--	--	36.1	0.2	24	40	GV4-5	--	--	5.8	10.4	24	60
GV4-6	--	--	3.7	11.4	10	75	GV4-6	--	--	2.1	12.7	10	75
GV4-7	--	--	30.8	2.1	25	42	GV4-7	--	--	33.5	0.3	25	41
LEG 5	--	--	--	--	--	--	LEG 5	--	--	--	--	--	--
GV5-1	--	76	16.0	2.2	22	60	GV5-1	--	76	5.1	9.3	22	64
GV5-2	--	--	44.8	0.3	31	24	GV5-2	--	--	41.5	0.8	31	27
GV5-3	--	--	10.0	0.0	22	68	GV5-3	--	--	7.4	14.9	22	56
GV5-4	--	--	9.9	0.0	13	77	GV5-4	--	--	5.2	16.6	13	65
GV5-5	--	--	11.2	0.0	22	67	GV5-5	--	--	4.0	17.7	22	56
GV5-6	--	--	10.1	0.0	22	68	GV5-6	--	--	4.5	16.6	22	57
GV5-7	--	--	11.7	0.0	23	65	GV5-7	--	--	5.9	13.8	23	57
GV5-8	--	--	12.8	0.0	21	66	GV5-8	--	--	35.0	0.3	21	44
GV5-9	--	--	33.8	0.0	28	38	GV5-9	--	--	35.9	0.0	28	36

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:	Dec 21, 2009 - Dec 27, 2009						Week of:	Dec 28, 2009 - Jan 03, 2010					
Supplement/Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal	Supplement/ Extraction Well	Valve Notch	Vacuum	CH4	O2	CO2	Bal
EW-1	--	--	8.4	2.0	21	69	EW-1	--	--	13.7	0.0	21	65
EW-2	--	--	0.0	12.8	6.8	80	EW-2	--	--	0.0	11.6	6.8	82
EW-3	--	--	15.8	1.6	20	63	EW-3	--	--	21.0	0.2	20	59
EW-4	--	--	31.6	0.0	25	43	EW-4	--	--	35.1	0.0	25	40
EW-5	--	--	39.0	0.0	29	32	EW-5	--	--	38.2	0.0	29	33
EW-6	--	--	31.6	0.0	26	42	EW-6	--	--	34.5	0.0	26	40
EW-7	--	--	26.6	0.0	26	47	EW-7	--	--	34.6	0.0	26	39
EW-8	--	--	29.1	0.0	27	44	EW-8	--	--	33.1	0.0	27	40
EW-9	--	--	33.2	0.0	29	38	EW-9	--	--	36.8	0.0	29	34
EW-10	--	--	4.0	5.8	11	79	EW-10	--	--	2.6	3.8	11	83
EW-11	--	--	8.1	2.9	19	70	EW-11	--	--	15.6	2.9	19	63
EW-12	--	--	4.1	11.5	7.8	77	EW-12	--	--	3.8	8.9	7.8	80
SW1	--	--	41.8	0.0	31	27	SW1	--	--	38.1	0.0	31	31
SW2	--	--	40.4	0.0	32	28	SW2	--	--	37.8	0.0	32	30
SW3	--	--	--	--	--	--	SW3	--	--	--	--	--	--
NW1	--	--	7.2	0.0	21	72	NW1	--	--	20.7	0.0	21	58
NW2	--	--	35.1	0.0	30	35	NW2	--	--	41.9	0.0	30	28
NW3	--	--	36.8	0.0	31	32	NW3	--	--	43.2	0.0	31	26
NW4	--	--	17.7	0.3	24	58	NW4	--	--	18.9	0.6	24	57
NW5	--	--	10.4	0.0	22	68	NW5	--	--	19.7	0.2	22	58
NW6	--	--	32.6	0.1	30	37	NW6	--	--	36.5	0.4	30	33
NW7	--	--	68.2	0.0	34	-2	NW7	--	--	69.9	0.0	34	0
NW8	--	--	22.5	0.0	25	53	NW8	--	--	23.5	0.7	25	51
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).