

Informe de inspección del grupo de trabajo sobre metano para la comunidad de Arvin/Lamont

Resumen ejecutivo

El Grupo de Trabajo sobre Metano (MTF por sus siglas en inglés), es un esfuerzo conjunto dirigido por la División de Administración de Energía Geológica de California (CalGEM) del Departamento de Conservación y la Junta de Recursos del Aire de California (CARB), que busca identificar y responder a las fugas de metano de la infraestructura petrolera cerca de las comunidades, así como atender al enorme impacto que tiene el metano en el cambio climático. Solicitado por el gobernador Newsom en una carta de julio de 2022 a la presidencia de CARB, Liane Randolph, el grupo de trabajo se formó en octubre de 2022 y se reúne regularmente para compartir con el público actualizaciones sobre los esfuerzos en curso de CalGEM y CARB para responder a las fugas de metano en la infraestructura de petróleo y gas, y aumentar las oportunidades para una participación más profunda de las agencias públicas y locales en estos programas y esfuerzos.

El MTF está compuesto por representantes de CARB, CalGEM, la Agencia de Recursos Naturales de California (CNRA) y la Agencia de Protección Ambiental de California (CalEPA). El MTF colabora con distritos de aire, miembros de la comunidad y gobiernos locales.

Hasta la fecha, el MTF ha realizado cuatro reuniones públicas.

- La reunión de septiembre de 2022 discutió la regulación de metano de petróleo y gas de CARB, los próximos datos satelitales, la aplicación de CARB y una descripción general de los programas de CalGEM.
- La reunión de octubre de 2022 proporcionó una revisión de los comentarios recibidos de la primera reunión, actualizaciones de pozos de Bakersfield, una inmersión más profunda en pozos huérfanos y una discusión sobre SB 1137.
- La reunión del MTF de febrero de 2023 cubrió la metodología de evaluación del programa de pozos huérfanos de CalGEM, una descripción general de la asociación de monitoreo satelital de CARB y una actualización de las enmiendas de CARB al Reglamento de metano de petróleo y gas.

- La reunión del 27 de junio de 2023 incluyó una actualización sobre la regulación de metano de petróleo y gas de CARB y los resultados de la inspección de Arvin/Lamont.

Se puede encontrar más información, incluidas presentaciones, en la página web [del Grupo de trabajo sobre metano](#).

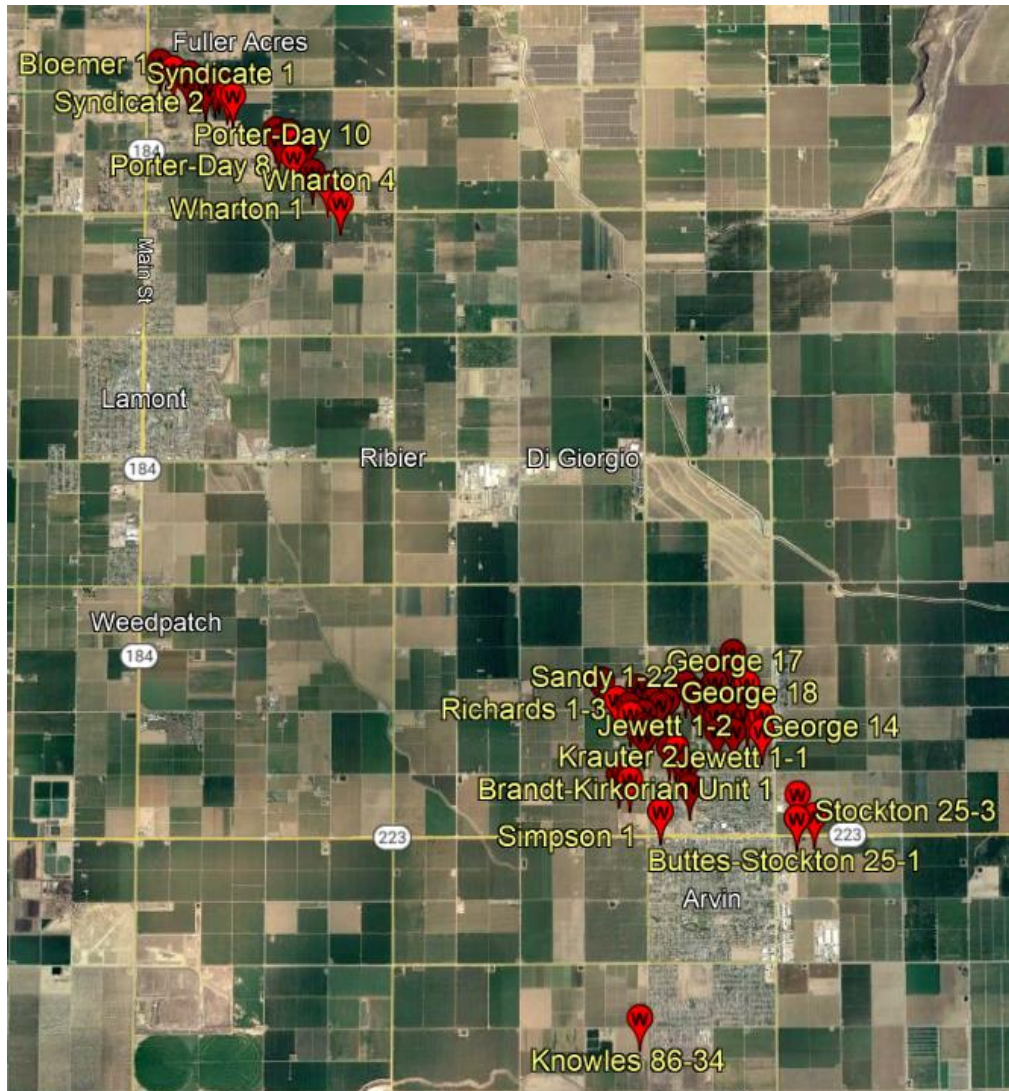
Un esfuerzo clave del MTF es hacer cumplir las leyes relacionadas con los pozos de petróleo y gas. Además de los respectivos programas de inspección y cumplimiento de cada agencia, el MTF se asoció con el Distrito de Control de la Contaminación del Aire (APCD) del Valle de San Joaquín para llevar a cabo un esfuerzo conjunto de inspección y cumplimiento centrado en los pozos de petróleo y gas en el área de Arvin/Lamont en mayo de 2023. Este informe proporciona una descripción general de este esfuerzo de inspección conjunta.

Participación de la comunidad y selección de pozos

El MTF se coordinó con el APCD del Valle de San Joaquín para apoyar las inspecciones conjuntas de pozos de petróleo y gas que se basaron en la participación del Comité Directivo Comunitario (CSC por sus siglas en inglés) de Arvin/Lamont. La selección de Arvin/Lamont representó una oportunidad para comprometerse con una comunidad del Proyecto de Ley de la Asamblea (AB) 617 que identificó a los pozos de petróleo como una prioridad principal para la calidad del aire. Las comunidades AB 617 representan algunas de las comunidades más afectadas por la contaminación en el Estado de California. El 26 de abril de 2023, el MTF se comprometió con el CSC para brindar una descripción general de los esfuerzos clave en curso destinados a abordar las fugas de los pozos de petróleo y gas, y para buscar información sobre las inspecciones conjuntas propuestas planificadas para la semana del 22 de mayo de 2023. La Figura 1 muestra una imagen de los 68 pozos seleccionados para este esfuerzo de inspección ubicados dentro de los 3,200 pies del límite de la comunidad de Arvin/Lamont. Estos pozos fueron seleccionados para inspección con aportes de la comunidad. Después de que ocurrieron las inspecciones, el 31 de mayo de 2023, el MTF se comprometió con el subcomité de petróleo y gas del CSC para discutir los resultados de la inspección inicial. Para esa fecha, la mayoría de los pozos con fugas se habían reparado excepto los 11 pozos con fugas pertenecientes a Sunray Petroleum, Inc. y Blackstone Oil and Gas, LLC. Además, se proporcionaron actualizaciones de estado escritas en inglés y español al CSC el 5 de junio, el 19 de junio y el 7 de julio. Se puede encontrar información actualizada sobre el estado de las reparaciones e inspecciones de pozos realizadas como parte de este esfuerzo en el siguiente

enlace: <https://www.conservation.ca.gov/calgem/Pages/Arvin-and-Lamont-Well-Inspections-.aspx>.

Figura 1: Mapa de todos los pozos inspeccionados.



Resumen de inspección

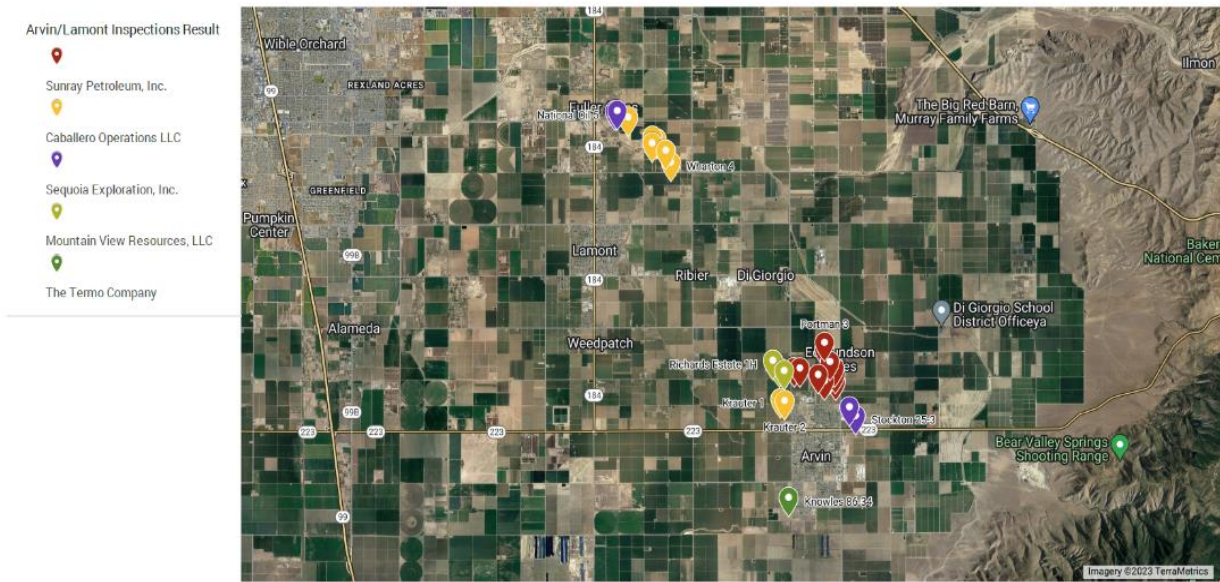
Del 23 al 25 de mayo de 2023, el personal de CARB, CalGEM y SJVAPCD inspeccionó 68 pozos en el campo petrolero de Mountain View utilizando la instrumentación mencionada al final de este informe. Los representantes de los operadores estuvieron presentes en las inspecciones, excepto en los pozos con fugas en a Sunray Petroleum Inc. En total, se encontró que 27 de los 68 pozos

tenían fugas durante las inspecciones. Quince (15) de los 27 pozos con fugas tenían fugas que excedían las 50,000 partes por millón, que es la concentración más baja a la que el gas podría potencialmente encenderse si hay una fuente de ignición. Catorce (14) de estos pozos tenían fugas que excedían las 50,000 partes por millón pero que se disipaba a niveles de fondo (ya no detectables) dentro de dos a tres pies de la fuente. El pozo restante tardó hasta 15 pies en disiparse. Sin embargo, este pozo estaba ubicado aproximadamente a mil pies de cualquier residencia o escuela ocupada y, por lo tanto, no representaba un riesgo inmediato para la seguridad pública. Ninguna de estas fugas estaba ocurriendo bajo alta presión o en un espacio cerrado. Como tal, se encontró que el riesgo de explosión era extremadamente mínimo. Si ocurriera una ignición, el resultado sería una combustión lenta similar al gas en una estufa. A pesar de la disipación a niveles de fondo dentro de los pies del pozo, como medida de precaución, tres de estos pozos fueron reportados por el APCD del Valle de San Joaquín a la Oficina de Servicios de Emergencia del Gobernador de California (CalOES), debido a que se encontraban a menos de 1,000 pies de una escuela. y con una concentración superior a 50.000 partes por millón. Estos tres pozos incluían:

- Unidad de inyección de agua Arvin G5
 - Número de API 0402914577
 - Coordenadas GPS: 35.2172699 / -118.8300781
 - Distancia a la escuela: 1020' (388' desde una residencia)
- Gorge 4
 - Número de API 0402914587
 - Coordenadas GPS: 35.22077942 / -118.8394928
 - Distancia a la escuela: 400' (448' desde una residencia)
- Gorge 20
 - Número de API 0402914596
 - Coordenadas GPS: 35.2208985 / -118.8412128
 - Distancia a la escuela: 800' (419' desde una residencia)

Se contactó a todos los operadores para reparar las fugas. Cuatro de los pozos fueron reparados durante las inspecciones iniciales.

Figura 2: Mapa de todos los pozos inspeccionados que tenían fugas



Cuadro 1 Datos críticos de los 68 pozos inspeccionados del 23 al 25 de mayo

Estado de pozo:

- Plugged- Pozo tapado
- Active- Pozo Activo
- Idle- Pozo inactivo

Ref. #	Número de pozo API	Designación de pozo	Gravedad API	Estado del pozo	Fugas (PPM)	Operador	Fecha de inspección
1	0402972992	Cauzza et al Pool 1-3*	23-24	Plugged	0	GER	5/23/2023
2	0402914358	Knowles 86-34	23-24	Active	>50,00 0	Termo	5/23/2023
3	0402947579	Richards 72X-22	23-24	Idle	>50,00 0	MVR	5/23/2023
4	0403049716	Sandy 1-22	23-24	Active	44,000	MVR	5/23/2023
5	0402914569	Richards Estate 8	23-24	Active	0	MVR	5/23/2023
6	0402914567	Richards Estate 6	23-24	Active	0	MVR	5/23/2023
7	0403056414	Richards Estate 1H	23-24	Idle	21,000	MVR	5/23/2023
8	0402914432	Simpson 1	23-24	Active	0	Sequoia	5/23/2023
9	0402914431	Jewett 3	23-24	Active	0	Sequoia	5/23/2023
10	0402946808	Jewett 1-23	23-24	Active	0	Sequoia	5/23/2023
11	0402961844	Brandt-Kirkorian Unit 1	23-24	Active	9,300	Sequoia	5/23/2023
12	0402958875	Buttes-Stockton 25-1	23-24	Active	0	Sequoia	5/23/2023
13	0402960289	Stockton 25-3	23-24	Active	4,900	Sequoia	5/23/2023
14	0402948847	National Oil 9	23-24	Idle	0	Sequoia	5/23/2023
15	0402914690	Cowan 1	23-24	Idle	0	Sequoia	5/23/2023
16	0402947535	National Oil B 6	23-24	Idle	18,000	Sequoia	5/23/2023
17	0402947379	National Oil 5	23-24	Idle	21,000	Sequoia	5/23/2023
18	0402948728	National Oil 8	23-24	Idle	0	Sequoia	5/23/2023
19	0402948459	National Oil 7	23-24	Idle	0	Sequoia	5/23/2023
20	0402914540	AWU D1	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
21	0402914551	Portman 1	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023

22	0402914552	Portman 2	23-24	Idle	>50,000	Sunray	5/24/2023
23	0402914553	Portman 3	23-24	Idle	30,000	Sunray	5/24/2023
24	0402914580	AWU G9	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
25	0402914592	George 16	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
26	0402914593	George 17	23-24	Idle	>50,000	Sunray	5/24/2023
27	0402954044	George 21	23-24	Idle	21,000	Sunray	5/24/2023
28	0402914595	George 19	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
29	0402914581	AWU G10	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
30	0402914576	AWU G3	23-24	Idle	10,000	Sunray	5/24/2023
31	0402914583	AWU G13	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
32	0402914591	George 15	23-24	Idle	>50,000	Sunray	5/24/2023
33	0402914594	George 18	23-24	Idle	>50,000	Sunray	5/24/2023
34	0402914590	George 14	23-24	Idle	10,000	Sunray	5/24/2023
35	0402914577	AWU G5	23-24	Idle	>50,000	Sunray	5/24/2023
36	0402914579	AWU G8	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
37	0402914582	AWU G11	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
38	0402914575	AWU G2	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
39	0402914574	AWU G1	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
40	0402914578	AWU G7	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
41	0402914587	George 4	23-24	Idle	>50,000	Sunray	5/24/2023
42	0402946852	George 20X	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
43	0402914596	George 20	23-24	Idle	>50,000	Sunray	5/24/2023
44	0402947968	Kirkorian 14X-23	23-24	Idle	0	Sunray	5/24/2023
45	0402947703	Jewett 1-3	23-24	Active	0	Petro	5/25/2023
46	0402944449	Jewett 1-1	23-24	Active	0	Petro	5/25/2023
47	0402944679	Jewett 1-2	23-24	Active	0	Petro	5/25/2023
48	0402948361	Richards 1-4	23-24	Active	0	Petro	5/25/2023
49	0402947359	Richards 1-2	23-24	Active	0	Petro	5/25/2023
50	0402946454	Richards 1-1	23-24	Active	0	Petro	5/25/2023
51	0402947652	Richards 1-3	23-24	Active	0	Petro	5/25/2023
52	0402908057	Krauter 2	23-24	Idle	30,000	Caballero	5/25/2023

53	0402908056	Krauter 1	23-24	Active	>50,0 00	Caballero	5/25/2023
54	0402914217	Wharton 4	23-24	Active	15000	Caballero	5/25/2023
55	0402914214	Wharton 1	23-24	Active	0	Caballero	5/25/2023
56	0402914182	Porter-Day 2	23-24	Active	>50,0 0	Caballero	5/25/2023
57	0402904175	Porter-Day 9	23-24	Active	0	Caballero	5/25/2023
58	0402914188	Porter-Day 10	23-24	Idle	>50,0 00	Caballero	5/25/2023
59	0402904062	Porter-Day B-2	23-24	Active	>50,0 00	Caballero	5/25/2023
60	0402900531	Porter-Day 8	23-24	Idle	>50,0 00	Caballero	5/25/2023
61	0402914181	Porter-Day A-1	23-24	Idle	0	Caballero	5/25/2023
62	0402914185	Porter-Day 5	23-24	Idle	0	Caballero	5/25/2023
63	0402914186	Porter-Day 6	23-24	Active	0	Caballero	5/25/2023
64	0402900532	Syndicate 1	23-24	Idle	>50,0 00	Caballero	5/25/2023
65	0402914204	Syndicate 2	23-24	Active	0	Caballero	5/25/2023
66	0402940629	Cowan 2	23-24	Active	0	Caballero	5/25/2023
67	0402900929	Bloemer 1	23-24	Idle	0	Caballero	5/25/2023
68	0402914192	Clendenen 1	23-24	Idle	0	Caballero	5/25/2023

Estatus de las reparaciones de pozos

Para el 30 de mayo, a excepción de los 11 pozos abandonados que se describen a continuación, se informó que todos los demás pozos con fugas habían sido reparados. Se realizaron reinspecciones el 31 de mayo y el 1 de junio para ocho pozos y un tanque de almacenamiento. Durante las reinspecciones, se descubrió que un pozo tenía una fuga nueva de más de 50 000 PPM y una fuga existente de más de 50 000 PPM se redujo a 10 000 PPM. Todas estas fugas han sido reparadas.

En cuestión de los 11 de los pozos con fugas, CalGEM había determinado previamente que los operadores, Sunray Petroleum, Inc. y Blackstone Oil and Gas Co., abandonaron los pozos y CalGEM ordenó a los operadores que taparan y abandonaran los pozos, desmantelar el equipo de producción y restaurar pozos. Debido a que los pozos están desiertos y los operadores no repararon las

fugas, CalGEM preparó un contrato de emergencia para reparar las fugas.

A partir del 5 de julio, todos los 27 pozos que se encontraron con fugas en la comunidad de Arvin/Lamont en mayo habían sido reparados. Sin embargo, el 14 de julio, durante las inspecciones de seguimiento de rutina de CalGEM, se descubrió que 4 de los pozos pertenecientes a Blackstone Oil and Gas Co. tenían fugas iniciando nuevamente en concentraciones en el rango de 1000 PPM. CalGEM logró que Blackstone Oil and Gas Co. enviara un contratista para reparar estas fugas y, el 19 de julio, realizó inspecciones que confirmaron que las fugas estaban reparadas.

A partir del 20 de julio, se repararon los 27 pozos que se encontraron con fugas en la comunidad de Arvin/Lamont en el mes de mayo.

Información adicional sobre los 11 pozos de Sunray Petroleum y Blackstone:

Para el 5 de julio, los 11 pozos fueron reparados y pasaron la inspección; sin embargo, el 14 de julio, las inspecciones de CalGEM descubrieron fugas adicionales en cuatro pozos. Más detalles se proporcionan a continuación. Estos pozos fueron inspeccionados el 19 de julio y se confirmó que estaban reparados. Un informe anterior indicó que uno de los pozos reparados, George 4, tenía una fuga de metano de más de 80,000 ppm. Esto fue un error tipográfico. La fuga de George 4 se registró en más de 50,000 ppm. No hay más correcciones a informes anteriores.

- George 14: Reparado. Se determinó por primera vez que este pozo tenía fugas el 24 de mayo. Después de una reinspección inicial el 15 de junio, el Distrito de Control de la Contaminación del Aire volvió a inspeccionar el pozo el 27 de junio e informó que el pozo tenía fugas por la brida. Drilltek estuvo en el sitio reparando el pozo el 3 de julio y el pozo pasó la reinspección el 5 de julio.



- George 15: Reparado. Este pozo se detectó por primera vez con fugas el 24 de mayo. Driltek arregló el pozo el 07 de junio y pasó la reinspección el mismo día y nuevamente el 20 de junio. El 27 de junio, el APCD del Valle de San Joaquín descubrió una línea abierta que se muestra a continuación, del cual no se detectó ninguna fuga de gas. El 29 de junio, CalGEM confirmó este informe. El pozo pasó la reinspección el 5 de julio.



- George 18: Reparado. Este pozo se detectó por primera vez con fugas el 24 de mayo, con una fuga de metano de más de 50 000 ppm. Driltek informó que el pozo estaba reparado el 15 de junio. En una segunda reinspección el 20 de junio, las cámaras infrarrojas con vista al futuro detectaron fugas adicionales. Driltek arregló el pozo el 21 de junio y el pozo pasó la reinspección ese mismo día. El 28 de junio, el Distrito de Control de la Contaminación del Aire informó que al pozo le faltaba un tapón, y el 29 de junio, CalGEM verificó que el pozo no tiene fugas, pero tiene una línea abierta. El pozo pasó la reinspección el 5 de julio.



- Portman 2: Reparado. Este pozo se detectó por primera vez con fugas el 24 de mayo, y se detectó una fuga de metano de más de 50,000 ppm. Driltek informó que el pozo fue arreglado el 15 de junio. El pozo pasó tres rondas de reinspección el 15, 20 y 29 de junio. El pozo pasó una reinspección adicional el 5 de julio.



- George 21: reparado. Este pozo se detectó por primera vez con fugas el 24 de mayo, con dos fuentes de fugas y una fuga de metano de más de 50,000 ppm. Las reparaciones iniciales se realizaron el 15 de junio. En una segunda reinspección el 20 de junio, se encontró una fuente de fuga adicional. Driltek arregló la fuga el 26 de junio y el pozo pasó una reinspección inicial ese mismo día y una inspección del Distrito de Control de la Contaminación del Aire el 27 de junio. El pozo pasó una reinspección adicional el 5 de julio.



- Arvin Waterflood Unit G5: Reparado. Se detectó por primera vez que este pozo tenía fugas el 24 de mayo en una concentración de más de 50 000 ppm de metano, y Driltek confirmó que el pozo estaba reparado el 13 de junio. El pozo pasó tres rondas de reinspección el 15, 20 y 29 de junio. pasó una reinspección adicional el 5 de julio.



- George 17: Reparado. Este pozo se detectó por primera vez el 24 de mayo, con una fuga detectable a 15 pies del cabezal del pozo. Driltek ajustó el cabezal del pozo el 12 de junio y se confirmó que Blackstone tenía una plataforma en el sitio trabajando en el cabezal del pozo el 16 de junio. Driltek confirmó el 19 de junio que el pozo todavía tenía fugas en las conexiones con el revestimiento. Driltek completó una serie de reparaciones a los conectores y válvulas de revestimiento subterráneas el 20 y 28 de junio para detener la fuga. El pozo pasó la reinspección el 5 de julio. El 14 de julio, CalGEM realizó una reinspección del pozo y descubrió que tenía una fuga de 1000 ppm de metano de un componente diferente del cabezal del pozo. El 19 de julio, los inspectores de CalGEM confirmaron que la fuga había sido reparada.



- Arvin Waterflood Unit G3: Reparado. Se detectó por primera vez que este pozo tenía fugas en la cabeza del pozo el 24 de mayo en un volumen de más de 50,000 ppm de metano. A pesar de una reparación el 9 de junio, el APCD del Valle de San Joaquín descubrió que el pozo tenía una fuga nuevamente en una inspección del 27 de junio, lo que CalGEM confirmó el 29 de junio. Driltek trabajó con un contratista externo para completar un grifo caliente del pozo a fin de para realizar reparaciones, y el 3 de julio reportaron el pozo reparado y listo para reinspección. El pozo pasó la reinspección el 5 de julio. El 14 de julio, CalGEM realizó una reinspección del pozo y descubrió que tenía una fuga de 1000 ppm de metano de un componente diferente del cabezal del pozo. El 19 de julio, los inspectores de CalGEM confirmaron que se había reparado la fuga.



- George 20: reparado. Este pozo se detectó por primera vez con fugas el 24 de mayo, y se detectó una fuga de metano de más de 50,000 ppm. El pozo fue reparado el 15 de junio y pasó la reinspección inicial ese mismo día. Se encontraron fugas adicionales el 20 y 26 de junio y ambas se repararon posteriormente. El APCD del Valle de San Joaquín volvió a inspeccionar el pozo el 27 de junio y no informó más fugas, lo que CalGEM confirmó el 29 de junio.



- George 4: reparado. Se detectó por primera vez que este pozo tenía fugas el 24 de mayo en una concentración de más de 50,000 ppm de metano. Las reparaciones iniciales se realizaron el 9 de junio

y hubo que purgar el pozo varias veces durante la reparación para liberar la presión. El pozo pasó la reinspección el 15 de junio, pero el 20 de junio se descubrió una fuente de fuga diferente y se arregló al día siguiente. El pozo pasó tres rondas de reinspección el 21, 26 y 29 de junio.



- Portman 3: reparado Este pozo se detectó por primera vez con fugas el 24 de mayo, y se detectó una fuga de metano de aproximadamente 30,000 ppm. El pozo se reparó inicialmente el 12 de junio y pasó dos rondas de reinspección antes de que se detectaran fugas adicionales en una inspección realizada el 28 de junio por el Distrito de Control de la Contaminación del Aire. Dritek completó otra ronda de reparaciones el 30 de junio. El pozo pasó la reinspección el 5 de julio. El 14 de julio, CalGEM realizó una reinspección del pozo y descubrió que tenía una fuga de 1000 ppm de metano de un componente diferente del cabezal del pozo. El 19 de julio, los inspectores de CalGEM confirmaron que la fuga había sido reparada.



Acciones de Cumplimiento

Cada agencia tiene autoridad específica para abordar las fugas de los pozos de petróleo y gas. Estas autoridades son la base de todas las acciones de ejecución que se toman.

- CalGEM tiene amplia autoridad para abordar las fugas de las operaciones de petróleo y gas según las secciones 3106 y 3011 del Código de Recursos Públicos.
- CARB tiene autoridad para regular las emisiones de gases de efecto invernadero de fuentes estacionarias bajo las secciones 38562, 39600, 39601, 39602.5 y 39659 del Código de Salud y Seguridad. CARB regula las fugas de las operaciones de petróleo y gas bajo las Normas de Emisión de Gases de Efecto Invernadero para Instalaciones de Petróleo Crudo y Gas Natural, Código de Regulaciones de California, título 17, secciones 95665, et seq.2
- APCD del Valle de San Joaquín tiene autoridad para abordar las fugas de las operaciones de petróleo y gas según las Reglas del Distrito, y ha sido la autoridad delegada a través de un Memorando de Acuerdo para implementar y hacer cumplir los Estándares de Emisión de Gases de Efecto Invernadero de CARB

para Instalaciones de Petróleo Crudo y Gas Natural dentro del Valle de San Joaquín.

El 07 de junio de 2023, CalGEM emitió un Aviso de infracción (NOV por sus siglas en inglés) a Sunray Petroleum, Inc. y Caballero Operations LLC por no reparar oportunamente los pozos con fugas encontrados el 24 de mayo de 2023 y el 25 de mayo de 2023, respectivamente. Ningún otro operador recibió un NOV de CalGEM debido a su respuesta de remediación oportuna.

La APCD del Valle de San Joaquín emitió Avisos de Infracción a las siguientes empresas:

- The Termo Co, por una línea abierta en un componente en cuestión (del cual no se detectó fuga de gas), por dos componentes con fuga de gas y por no reparar una fuga dentro del plazo requerido. El 08 de junio de 2023, el personal del Distrito confirmó que se habían completado todas las reparaciones.
- Caballero, por fuga de cinco componentes de gas. El 06 de junio de 2023, el personal del Distrito confirmó que se habían completado todas las reparaciones.
- Petro Capital Resources, por un componente de gas con fugas. El 01 de junio de 2023, el personal del Distrito confirmó que la reparación se había completado.
- Mountain View Resources LLC, por cinco componentes con fugas de gas. El 7 de junio de 2023, el personal del Distrito confirmó que se habían completado todas las reparaciones.
- Sunray Petroleum y Blackstone Oil & Gas LLC, por nueve componentes de gas con fugas, por ocho líneas abiertas en componentes en cuestión (de las cuales no se detectaron fugas de gas) y por no reparar las fugas dentro de los plazos requeridos. El 05 de julio de 2023, el personal del Distrito confirmó que se habían completado todas las reparaciones.

Discurso sobre las inspecciones del grupo de trabajo de metano para Arvin/Lamont

Las inspecciones conjuntas alrededor de estas comunidades han establecido sólidas relaciones de trabajo entre las agencias. Las agencias han revisado su autoridad y herramientas de ejecución.

Además, el Grupo de trabajo sobre metano se reúne semanalmente para discutir los esfuerzos de inspección y los resultados. Desde la perspectiva del Grupo de trabajo sobre metano, la comunicación abierta con las comunidades afectadas ha sido extremadamente valiosa. Estas discusiones han resaltado la necesidad de que el Grupo de trabajo sobre metano desarrolle protocolos de comunicación y realice muestras adicionales.

[Relacionado, el 18 de julio, CalGEM publicó su Borrador del Plan de Gastos de Abandono del Estado, que propone una lista de pozos huérfanos que se sellarán permanentemente como parte de la primera ola de tales proyectos que serán respaldados por nuevos fondos estatales y federales. Esta propuesta incluye sellar 59 pozos pertenecientes a Sunray Petroleum Inc. y Blackstone Oil Co ubicados en Bakersfield, Arvin y Lamont, que incluye los 11 pozos pertenecientes a ellos que se encontraron con fugas como parte de este esfuerzo de inspección conjunta. Puede encontrar más información sobre este esfuerzo aquí:](#)

<https://www.conservation.ca.gov/calgem/Pages/State-Abandonments.aspx>

Información de inspección adicional

Personal de Inspección

- Leng Mut (CARB)
- Eric Walton (CARB)
- Terry Allen (CARB) (mayo 23)
- Dustin Leavitt (CalGEM)
- Sade Haake (CalGEM)
- David Cooney-Gam (CalGEM) (mayo 23, 25)
- David Kong (CalGEM) (mayo 23)
- Marvelous Egboro (CalGEM) (mayo 25)
- Victor Medrano (CalGEM) (mayo 24)
- Daniel Woldemariam (CalGEM) (mayo 23)
- Ellie Rodriguez (SJVAPCD) (mayo 24-25)
- Jaylynn Franco-Hackler (SJVAPCD) (mayo 23-24)
- Josue Gonzalez (SJVAPCD) (mayo 23-24)
- Dylan Born (SJVAPCD) (mayo 23)

Equipo y aparatos que fueron usados

Durante la inspección, el personal de inspección midió las

concentraciones de fugas de metano en pozos utilizando el Método 21 - (Método 21 - Fugas de compuestos orgánicos volátiles) equipo aprobado:

- Águila 2
- Infrarrojo Detecto-Pak (DP-IR)
- Analizador de vapores tóxicos (TVA)

Para detectar fugas, el personal de inspección utilizó:

- Cámaras FLIR
- Irwin
- Detector remoto de fugas de metano

Citas y Referencias

- “Methane Task Force” CalGEM, n.d., <https://www.conservation.ca.gov/calgem/Pages/Methane-Task-Force.aspx>. Accessed 6 Jul 2023.
- “WellSTAR” CalGEM, n.d., <https://wellstar-public.conservation.ca.gov/Well/Well/Index>. Accessed 25 May 2023.