



Enero de 2026

Estimado vecino:

Nos dirigimos a usted para informarle que Kerr-McGee Oil & Gas Onshore LP, una subsidiaria de Oxy USA Inc., se está preparando para presentar una solicitud de Evaluación de Ubicación de Petróleo y Gas del Condado de Weld (WOGLA) para un proyecto en su comunidad. En nuestro compromiso de ser buenos vecinos, brindamos información frecuente y transparente, buscamos la opinión de la comunidad, protegemos el medio ambiente y salvaguardamos la salud y la seguridad de los empleados y las comunidades.

Descripción de los proyectos

El proyecto Bristlecone Fed propuesto, como se describe en las páginas siguientes, consta de 24 pozos de petróleo y gas natural y una instalación de producción en una sola ubicación. El cronograma de desarrollo se basa en la obtención de los permisos necesarios y la disponibilidad de la plataforma de perforación. En este momento, estimamos que la construcción de la plataforma comenzará en agosto de 2028 y la perforación comenzará en octubre de 2028. Sin embargo, nos comprometemos a mantenerlo informado durante todo el proceso de obtención de permisos y a proporcionarle un cronograma detallado antes de comenzar la construcción. Puede encontrar actualizaciones del proyecto en www.OxyColoradoStakeholder.com/project-updates.

Prácticas estándar y estrategias de mitigación

Nuestras prácticas estándar se ajustan a las directrices del Condado de Weld, la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC) y el Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE). Hemos planificado cuidadosamente las técnicas de desarrollo y mitigación para esta ubicación a fin de minimizar cualquier impacto temporal de nuestras operaciones. Actualmente, las medidas de mitigación durante el desarrollo incluyen un sólido plan de gestión del tráfico, barreras acústicas parciales y monitoreo continuo del sonido y la calidad del aire.

Los miembros de nuestro equipo continuarán trabajando diligentemente para planificar la construcción y las operaciones teniendo en cuenta sus intereses. Agradecemos sus comentarios y puede comunicarse con nosotros en cualquier momento para realizar preguntas o comentarios por correo electrónico, teléfono o correo postal. También consideraremos todas las medidas de mitigación razonables que se propongan para minimizar los impactos adversos de la ubicación de petróleo y gas propuesta.

Próximos pasos

Estos proyectos deben someterse a un proceso integral de obtención de permisos tanto a nivel local como estatal. Mantendremos nuestro sitio web actualizado y recibirá notificaciones durante todo el proceso. Comuníquese con nosotros o con el Condado de Weld para hablar sobre este proyecto o para programar una reunión. Esperamos trabajar con usted.

Relaciones con las partes interesadas de Oxy

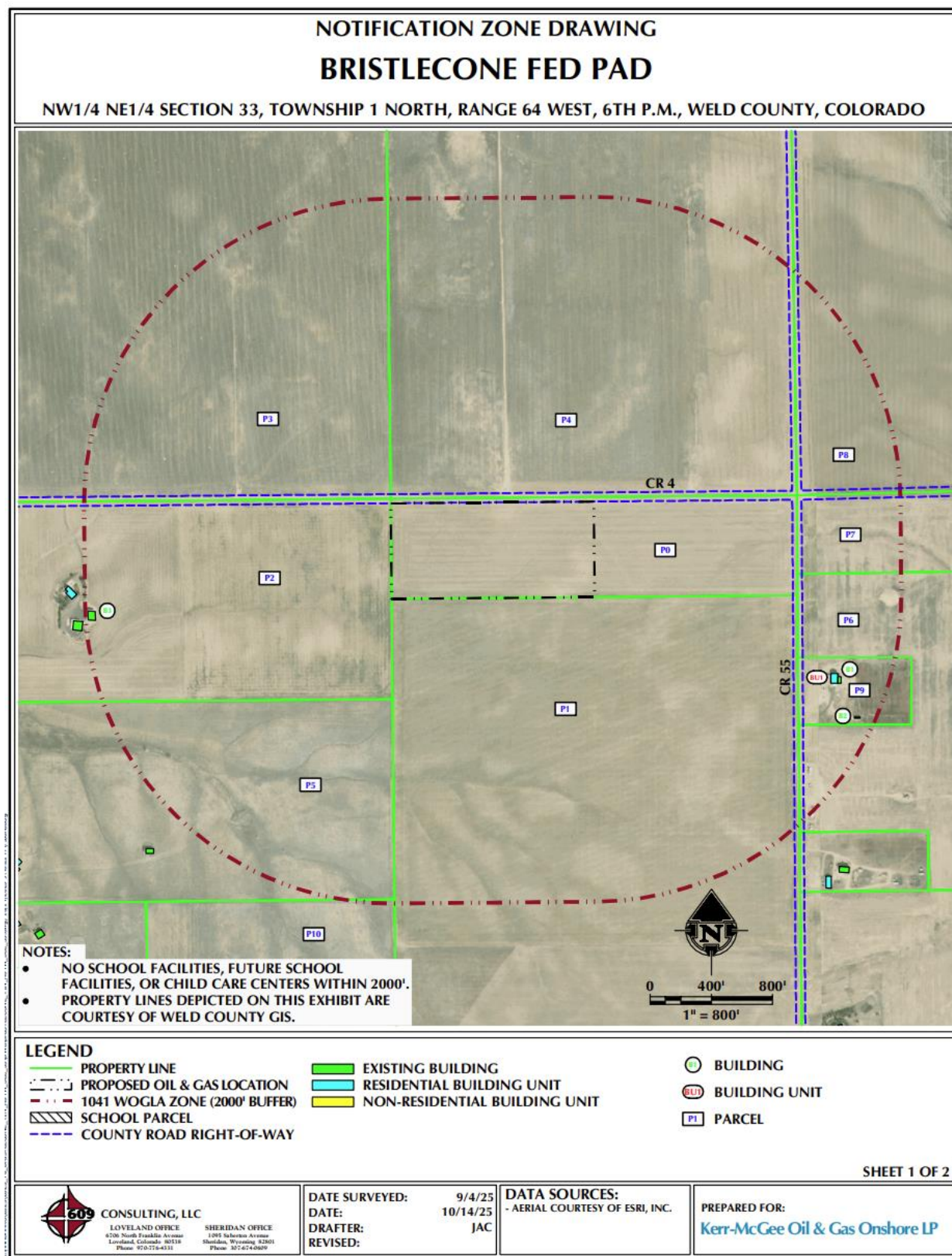
1099 18th Street, Suite 700

Denver, CO 80202

866.248.9577

ColoradoStakeholder@oxy.com

www.OxyColoradoStakeholder.com



Nombre de la almohadilla	Número de paquete	Ubicación	Superficie perturbada	Operación Superficie
BRISTLECONE FED	147533000007	NW1/4 NE1/4 SECTION 33, TOWNSHIP 1 NORTH RANGE 64 WEST, 6TH P.M., WELD COUNTY, COLORADO	~19.07	~8.23

Zona de notificación



NOTIFICATION ZONE DRAWING

BRISTLECONE FED PAD

NW1/4 NE1/4 SECTION 33, TOWNSHIP 1 NORTH, RANGE 64 WEST, 6TH P.M., WELD COUNTY, COLORADO

ID	BUILDING UNIT NUMBER	BUILDING UNIT DISTANCE	BUILDING NUMBER	BUILDING DISTANCE	PARCEL #	OWNER	MAILING ADDRESS	MAIL CITY	MAIL STATE	MAIL ZIP
P0	-	-	-	-	147533000007	WILD ANIMAL SANCTUARY	1946 COUNTY ROAD 53	KEENESBURG	CO	806434209
P1	-	-	-	-	147533000006	MARY E. HILLENBRAND ETAL; C/O JOAN HILLENBRAND	W5526 ROLLING ACRES LN	MONROE	WI	535669364
P2	-	-	B3	±1935' W	147533000012	JAMES ALAN & JEANETTE NELSON	26096 COUNTY ROAD 4	KEENESBURG	CO	806439439
P3	-	-	-	-	147528000002	WILD ANIMAL SANCTUARY	1946 COUNTY ROAD 53	KEENESBURG	CO	806434209
P4	-	-	-	-	147528000003	WILD ANIMAL SANCTUARY	1946 COUNTY ROAD 53	KEENESBURG	CO	806434209
P5	-	-	-	-	147533000011	KARL J. POLITZKI	538 COUNTY ROAD 53	KEENESBURG	CO	806434218
P6	-	-	-	-	147534200025	PATRICK G. & JULIE A. SIMONS	15521 ALMSTEAD ST	HUDSON	CO	806427933
P7	-	-	-	-	147534200024	EWS #11 DJ BASIN LLC	2015 CLUBHOUSE DR STE 201	GREELEY	CO	806343651
P8	-	-	-	-	147527000004	BOSKY FARMS LLC	1968 CARLSON RD	PARKER	CO	801384440
P9	BU1	±1622' E	B1, B2	±1669' E, ±1868' SE	147534200023	NICKOLE & PAUL LINDEMANN	PO BOX 211	BRIGHTON	CO	806010211
P10	-	-	-	-	147533300020	HEIDI & ROBERT J. STREEKS	268 COUNTY ROAD 53	KEENESBURG	CO	806434207

LEGEND

- PROPERTY LINE
- PROPOSED OIL & GAS LOCATION
- 1041 WOGLA ZONE (2000' BUFFER)
- SCHOOL PARCEL
- COUNTY ROAD RIGHT-OF-WAY
- EXISTING BUILDING
- RESIDENTIAL BUILDING UNIT
- NON-RESIDENTIAL BUILDING UNIT

- BUILDING
- BUILDING UNIT
- PARCEL

SHEET 2 OF 2



609 CONSULTING, LLC
 LOVELAND OFFICE
 6706 North Franklin Avenue
 Loveland, Colorado 80538
 Phone 970.776.4311

SHERIDAN OFFICE
 1095 So. Bowen Avenue
 Sheridan, Wyoming 82801
 Phone 307.674.0829

DATE SURVEYED: 9/4/25
 DATE: 10/14/25
 DRAFTER: JAC
 REVISED:

DATA SOURCES:
 - AERIAL COURTESY OF ESRI, INC.

PREPARED FOR:
Kerr-McCee Oil & Gas Onshore LP

Cronograma estimado del proyecto



Plan de gestión del tráfico

Una parte del proceso integral de obtención de permisos es el desarrollo de un plan de gestión del tráfico. Este plan incluye rutas específicas para todo el tráfico que llega y sale de la ubicación del proyecto (página siguiente). Los límites de velocidad se reducirán a 10 mph en la carretera de acceso y a 5 mph una vez que los vehículos lleguen a la plataforma/instalación de perforación.

Reducimos el tráfico al máximo posible. El petróleo producido en nuestras instalaciones de perforación horizontal se transporta fuera del sitio a través de un oleoducto, lo que elimina la necesidad de camiones. El petróleo producido en esta ubicación se transportará fuera del sitio a través de un oleoducto, eliminando la necesidad de camiones y evitando 68,699 viajes de camión. Utilizaremos nuestro sistema de Suministro de Agua a Demanda para transportar agua para la fracturación hidráulica. Desde su implementación en 2012, estas tecnologías nos han permitido eliminar 60 millones de millas de tráfico de camiones en las carreteras del condado de Weld, reduciendo las emisiones, el polvo, el desgaste de las carreteras y las molestias para nuestros vecinos. Este sistema también minimiza nuestra huella en la superficie al reducir significativamente la cantidad de tanques necesarios para el almacenamiento de agua en el sitio durante la finalización de los pozos. En esta ubicación, estimamos que nuestro sistema de Suministro de Agua a Demanda eliminará 115,348 viajes de camión.

Desarrollaremos estos pozos de la manera más eficiente posible y trabajaremos con usted durante todo el proceso para brindarle información actualizada. Las fechas y los recuentos de tráfico a continuación están sujetos a cambios. Para obtener actualizaciones del proyecto, visite OxyColoradoStakeholder.com/project-updates

OCUPACIÓN 1: POZOS ESTE/OESTE

Fase	Actividad laboral	Inicio estimado	Fin estimada	Estimación del número total de viajes de camiones por día
1	Construcción de almohadillas	agosto de 2028	octubre de 2028	276
2	Perforación de superficie	octubre de 2028	octubre de 2028	24
3	Perforación horizontal	octubre de 2028	diciembre de 2028	56
4	Terminación de pozos	abril de 2029	mayo de 2029	274
5	Construcción de instalaciones de producción	febrero de 2029	mayo de 2029	28

OCUPACIÓN 2: POZOS DEL NORTE

Fase	Actividad laboral	Inicio estimado	Fin estimada	Estimación del número total de viajes de camiones por día
2	Perforación de superficie	octubre de 2029	octubre de 2029	24
3	Perforación horizontal	noviembre de 2029	Diciembre de 2029	56
4	Terminación de pozos	febrero de 2030	mayo de 2030	274
6	Recuperación provisional	mayo de 2030	julio de 2030	113

Reduciendo nuestro impacto



Nuestro objetivo es ser buenos vecinos, haciendo que nuestras actividades sean compatibles con la comunidad. Utilizamos diversas técnicas para reducir el impacto temporal de nuestros proyectos. Nuestro equipo diseña cuidadosamente cada emplazamiento teniendo en cuenta las características y necesidades específicas de la zona. Si bien operamos algunas instalaciones de desarrollo y construcción las 24 horas del día, los 7 días de la semana, trabajamos activamente para minimizar las molestias en la medida de lo posible. Para cada plataforma de perforación, implementamos las siguientes estrategias para reducir los posibles impactos, entre ellas:

Ruido



Además de las pantallas acústicas parciales, utilizamos plataformas de perforación mejoradas con características de reducción de ruido y camiones bomba de fracturación hidráulica de bajo nivel de ruido, diseñados para ser más silenciosos mediante el uso de tecnologías que reducen los niveles de ruido sin sacrificar el rendimiento operativo.

Luz



Utilizamos un diseño de iluminación improvisado, instalando luces LED orientadas estratégicamente lejos de las casas para que nuestras operaciones sean menos visibles para los vecinos. Hacemos todo lo posible para reducir la visibilidad de la luz, al mismo tiempo que proporcionamos suficiente iluminación para la seguridad de nuestros trabajadores.

Olor



Durante nuestras operaciones de perforación, utilizamos un fluido de perforación sintético de bajo contenido aromático (también conocido como lodo de perforación) que reduce significativamente el olor durante esta fase de las operaciones. Este fluido ayuda a limpiar y enfriar la broca, transporta los fragmentos de roca a la superficie y estabiliza el pozo.

Polvo



Aplicamos medidas de control de polvo en las carreteras según sea necesario. Entre las diversas técnicas utilizadas se incluyen la instalación de alfombras antipolvo y trampas de sedimentos, la hidromanta y/o la hidrosiembra en las pilas de tierra vegetal, la siembra en suelos alterados y la colocación y compactación de una capa de grava en las superficies de las plataformas de trabajo y las vías de acceso.

Monitoreo de emisiones

Nos tomamos muy en serio la protección de la calidad del aire en cada fase del desarrollo.

Durante la perforación y la terminación, expertos independientes realizan un monitoreo continuo del aire utilizando una combinación de tecnologías probadas y de vanguardia, como estaciones meteorológicas, analizadores de hidrocarburos y herramientas avanzadas de muestreo, para garantizar la precisión de los datos recopilados y proporcionar información significativa sobre las condiciones ambientales locales. Los contenedores de aire estratégicamente ubicados también complementan los datos de la estación de monitoreo. Estas muestras de aire se recolectan y analizan de acuerdo con los estándares de la Agencia de Protección Ambiental (EPA), y los resultados se comparan con los valores recomendados por el CDPHE.

Nuestro Centro de Operaciones Integradas (COI) recopila continuamente datos de monitoreo del aire y los monitorea las 24 horas del día, los 7 días de la semana, lo que garantiza respuestas oportunas y efectivas. Nuestro programa de monitoreo incluye niveles de respuesta e investigación claramente definidos para salvaguardar la salud, la seguridad y el bienestar de las comunidades cercanas, nuestros empleados y el medio ambiente.

Para reducir aún más las emisiones cerca de nuestras instalaciones de producción, nuestro equipo interno realiza inspecciones periódicas de detección y reparación de fugas. Durante la fase de producción, personal capacitado utiliza cámaras infrarrojas portátiles para inspeccionar cada sitio. También desplegamos drones con infrarrojos y realizamos frecuentes inspecciones auditivas, visuales y olfativas para identificar y abordar posibles fugas de forma rápida y exhaustiva.

Nuestro programa de monitoreo del aire está aprobado por el CDPHE y es aplicado por la Comisión de Gestión de Energía y Carbono (ECMC), con informes mensuales enviados a ambas agencias. Desde 2020, hemos recolectado más de 11,500 muestras, todas muy por debajo de los valores recomendados por el CDPHE para la salud, de 9 partes por mil millones. Estos informes mensuales son de acceso público y pueden consultarse aquí.

- <https://oitco.hylandcloud.com/CDPHERMPublicAccess/index.html>



Protección de las aguas subterráneas

Realizamos muestreos de referencia para la calidad del agua y construimos sumideros de agua producida de doble pared y contención secundaria para las operaciones. Los sensores entre las paredes de los sumideros y la automatización adicional nos permiten monitorear remotamente los niveles de fluidos y cerrar los pozos de forma remota si detectamos un problema.

Fases del desarrollo energético



Para obtener más información, visite www.OxyColoradoStakeholder.com/Oil-and-Gas-101

Construcción de la plataforma (30-45 días por plataforma)

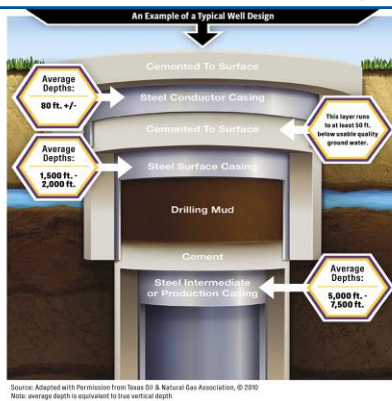
1



El equipo de construcción estándar prepara el emplazamiento del pozo. Se puede instalar una pared para reducir o minimizar el ruido y la luz durante la fase de desarrollo.

Tubería de revestimiento de la superficie (1-2 días por pozo)

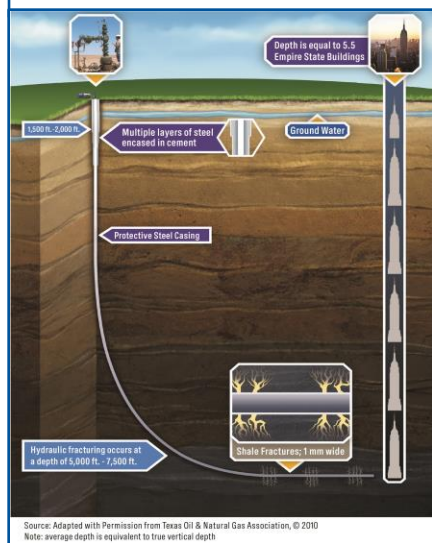
2



Un equipo de perforación comienza el proceso de construcción subterráneo instalando tuberías de acero y cemento (tubería de revestimiento de superficie) para proteger el agua subterránea. La tubería de revestimiento de la superficie se coloca al menos 50 pies por debajo del acuífero, normalmente a unos 1,000 pies por debajo de la superficie.

Perforación horizontal (4-6 días por pozo)

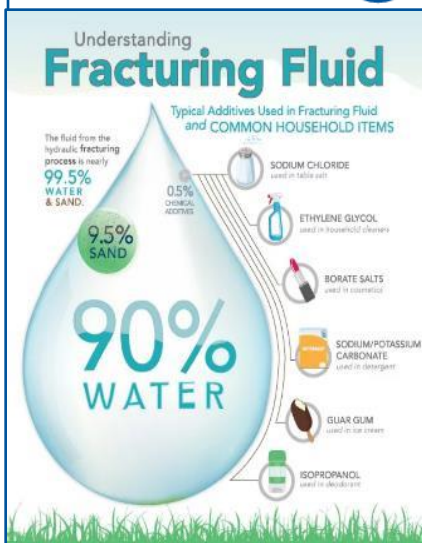
3



Llega un equipo de producción y perfora una profundidad de 7,000 y 8,000 pies. La parte horizontal del pozo puede extenderse más de dos millas. A continuación, se instalan capas adicionales de tubería protectora de revestimiento de acero y cemento.

Finalizaciones de pozos (6-9 días por pozo)

4



Fracturación hidráulica: Tecnología segura y de alta ingeniería desarrollada en la década de 1940. Se bombea fluido a presión a más de una milla por debajo de la superficie de la tierra para crear fracturas muy finas en las rocas.

Flujo de retorno: Tras la fracturación, se abren los pozos y el petróleo y el gas fluyen hacia la instalación de producción móvil.

Limpieza de pozos e instalación de tubos: Se limpian los pozos para eliminar el exceso de arena e instalar la tubería de producción.

Construcción de la instalación de producción (30-45 días por instalación)

5



Las instalaciones de producción se construyen junto a los pozos para capturar y separar el petróleo, el gas natural y el agua que se producen. La producción de estas instalaciones requiere de 30 a 45 días de trabajo que se completan en etapas de aproximadamente cuatro meses.

Restauración del emplazamiento (30 días por plataforma)

6



Cuando finalicen las fases de desarrollo, la plataforma se rehabilita en la mayor medida posible para integrarla al paisaje existente. Cada pozo producirá energía vital para la salud y el bienestar de nuestras comunidades durante décadas.

Contactos



Macey Zientek

Analista de relaciones
con las partes interesadas

1099 18th Street, Suite 700, Denver, CO 80202

Oficina: 720.929.3165

Coloradostakeholder@oxy.com

www.esOxyColoradoStakeholder.com



Centro de Operaciones Integradas (IOC) de Oxy

970.515.1500

Monitoreo en tiempo real de pozos, tanques
de agua e instalaciones de producción
las 24 horas del día, los 365 días del año



Departamento de Energía de Petróleo y Gas del Condado de Weld

970.400.3580 | oged@weldgov.com

www.weldgov.com/Government/Departments/Oil-and-Gas-Energy

Para obtener información
sobre los permisos, consulte sobre el
BRISTLECONE FED 1041 WOGLA



Comisión de la Gestión de Energía y Carbono (ECMC)

303.894.2100

<https://ecmc.colorado.gov/>

If you would like translation, please contact us at: coloradostakeholder@oxy.com or 866.248.9577

Si desea una traducción, comuníquese con nosotros a: coloradostakeholder@oxy.com o al 866.248.9577

Nếu bạn muốn dịch, vui lòng liên hệ với chúng tôi theo địa chỉ: coloradostakeholder@oxy.com hoặc số 866.248.9577

如果您需要翻译，请联系我们： coloradostakeholder@oxy.com 或 866.248.9577

번역이 필요하시면 coloradostakeholder@oxy.com 또는 866.248.9577로 문의해 주세요.