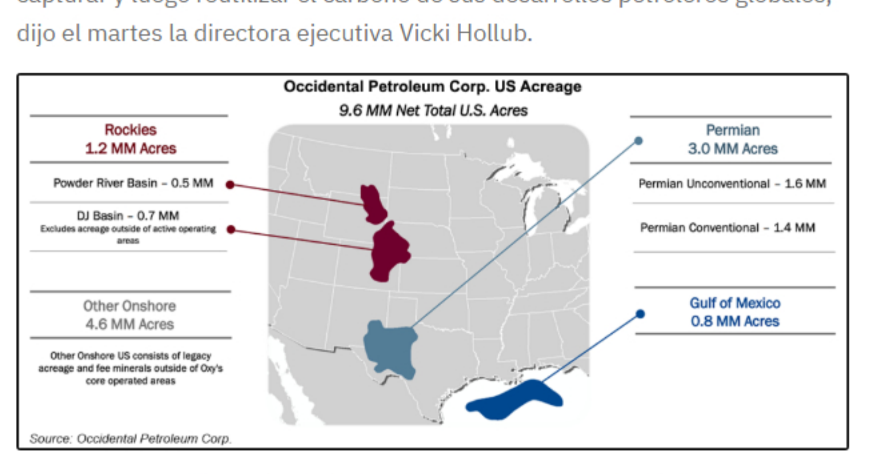
SHALE DAILY
GANANCIAS | E&P | ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS DE NGI

Oxy adopta un 'enfoque contrario' a las emisiones netas cero mediante el desarrollo de recursos petroleros y la reutilización de CO2

POR CAROLYN DAVIS
13 De Noviembre De 2020

Occidental Petroleum Corp., con sede en Houston, apunta a emisiones netas de carbono cero, pero en lugar de invertir en energías renovables, planea capturar y luego reutilizar el carbono de sus desarrollos petroleros globales, dijo el martes la directora ejecutiva Vicki Hollub.



Durante una conferencia telefónica del tercer trimestre, Hollub y el equipo ejecutivo ofrecieron detalles sobre la estrategia general para impulsar la producción de petróleo mientras se trabaja hacia una meta de emisiones netas de dióxido de carbono (CO_2) cero. El plan es estar libre de emisiones en las operaciones directas para 2040, con emisiones de otras fuentes, incluidas las de los clientes, reducidas a cero para 2050.

Las grandes empresas europeas, todas las cuales aspiran a estar libres de emisiones en 30 años o menos, están trazando un crecimiento en las energías renovables y combustibles alternativos para reducir sus huellas de carbono. Oxy, como es mejor conocido, tiene un enfoque más simple, dijo Hollub.

"Estamos adoptando un enfoque contrario en el sentido de que creemos que utilizar nuestra competencia central de experiencia en recuperación de petróleo mejorada con CO_2 es la mejor manera de hacerlo, en lugar de intentar aprender un nuevo negocio".

La recuperación de petróleo mejorada, también conocida como EOR, "va a ser una industria enorme en el futuro", dijo. "A nivel mundial, solo hay 40 millones de toneladas métricas de CO_2 por año que se captura o se usa".

Conservación de combustibles fósiles

El director financiero Rob Peterson dijo a los inversores que "el enfoque de Oxy a esto es que también creemos que los combustibles fósiles tienen un papel en la cartera de energía del mundo a largo plazo. Y esta es una manera de tomar la huella de carbono de esos combustibles fósiles, mantenerlos como parte de la cartera y aún generar una molécula de combustible fósil de baja neutralidad, incluso de carbono negativo ".

El uso de equipos de captura de carbono, dijo Hollub, "hace lo mismo que los árboles, pero... es una huella mucho más pequeña en el planeta Tierra, mucho más pequeña. Entonces, aunque amo los árboles y nosotros los necesitamos, la captura de carbono es importante ... "

*[Planifique el precio del gas natural con 10 años de **anticipación** con **los datos de la curva de precios futuros de NGI**]*

La cartera de Oxy en EE. UU. Se extiende a lo largo de las cuencas de Permian, Denver-Julesburg (DJ) y Powder River, y en las aguas profundas del Golfo de México. También tiene una amplia base de desarrollo rico en petróleo en el extranjero.

Hasta la fecha, es el único productor con sede en EE. UU. Que aspira a ser cero neto para las emisiones directas e indirectas (del cliente). ConocoPhillips, con sede en Houston, estableció recientemente el objetivo de estar libre de emisiones para sus operaciones directas, y muchos operadores de energía de EE. UU., Incluidas las empresas de servicios públicos, también apuntan a estar libres de emisiones.

Oxy puede tener un paso adelante en casi todos. Y está dispuesto a compartir la tecnología, dijo Hollub.

El primero es un proyecto masivo de captura directa de aire (DAC) en proceso para el Pérmico bajo la supervisión de **Oxy Low Carbon Ventures LLC** (OLCV). En agosto, OLCV se asoció con la firma de capital privado Rusheen Capital para crear **1PointFive** para avanzar en el financiamiento y desarrollar el tan esperado proyecto Permian utilizando tecnología DAC creada por Carbon Engineering Ltd.

Las emisiones de la producción de petróleo de Oxy se almacenarán y luego se reutilizarán en las operaciones de EOR para extraer más recursos de los pozos viejos.

“A través del trabajo de Oxy Low Carbon Ventures, esperamos que nuestro liderazgo en el desarrollo de tecnologías y servicios innovadores para la captura y secuestro de carbono también ayude a otros a lograr sus objetivos de cero, extendiendo nuestro impacto mucho más allá de nuestra propia huella de emisiones”, dijo Hollub. “Estamos muy comprometidos con esto y entusiasmados porque esto, para nosotros, es ganar, ganar, ganar.

“Esto no solo nos ayuda a ayudar al mundo al reducir el CO_2 de la atmósfera, sino que también ayudará a nuestros accionistas al reducir nuestro costo de recuperación mejorada de petróleo en el Pérmico y en otros lugares mientras bailamos esto”.
Oxy, dijo, “podrá expandirse más allá de nuestras propias operaciones para brindar oportunidades a aquellas industrias que de otra manera no podrían reducir su huella de carbono. Pueden asociarse con nosotros para hacerlo ”.

Una vez que esté en funcionamiento, la instalación de Permian, ubicada en aproximadamente 100 acres, podría ser la más grande del mundo, ya que se espera que capture hasta 1 millón de toneladas métricas / año (mmty) de CO_2. Actualmente, las instalaciones de DAC individuales más grandes del mundo tienen capacidad para capturar “varios miles de toneladas de CO_2 / año”, según OLCV. Está previsto que la ingeniería y el diseño de la interfaz final comiencen a principios de 2021 y la construcción esté en marcha en 2022.

Oportunidades de 'espacio en el piso'

Con 1PointFive, “lo que traemos a la mesa para este tipo de proyecto es el espacio del piso”, dijo Hollub. “Aportamos el espacio de piso que se necesitará para el secuestro final del CO_2, y traemos la infraestructura. Nadie tiene una infraestructura del tamaño de la infraestructura que tenemos en el Pérmico. Por lo tanto, es extenso y será clave para ayudarnos a desarrollar esto y hacerlo a un costo que genere ganancias para Oxy, Rusheen y los otros inversionistas que quieran entrar y ser parte de esto ... "

Una vez que el proyecto Permian esté en funcionamiento, “esperamos ir más allá del Permian. Esperamos pasar de Permian, Powder River, DJ y, en última instancia, a nivel internacional. Creemos que es algo que se convertirá en un negocio importante para Oxy en los próximos años. Y en 10-15 años, esperamos que el flujo de caja y las ganancias de un negocio de este tipo sean similares o superiores a los que obtenemos del negocio de productos químicos.

“Esto es algo que el mundo necesita sin que nosotros lo impulsemos y sin que otros hagan esto”, dijo Hollub. “No hay forma de que el mundo pueda alcanzar un límite al calentamiento global de 1,5 o dos grados”, dijo, refiriéndose al objetivo establecido por las Naciones Unidas, también conocido como el **Acuerdo de París** .

“Es algo que tiene que suceder, tiene que suceder”, dijo el CEO. “Pero a menos que pueda convertirlo en un negocio, a menos que pueda hacerlo rentable, es probable que no suceda. Así que nuestros equipos han sido muy estratégicos con esto e innovadores en la forma en que lo han abordado ”.

La aprobación de la Sección 45Q, un crédito fiscal del Servicio de Impuestos Internos por tonelada para el CO_2 que es secuestrado, ha sido “un gran paso para que podamos hacer que esto suceda de una manera que nos permita, con el tiempo , mejorar la tecnología, reducir el costo y la eficiencia operativa para que, en última instancia, sea rentable sin incentivos fiscales, y así como lo ha hecho la energía solar y eólica en el pasado ”, dijo Hollub.

Mientras tanto, la administración de Oxy planea ser conservadora en su programa de gastos de capital en general. El presupuesto de capital para 2021 se establece en alrededor de $ 2.9 mil millones, el máximo para el capital de sostenimiento, “incluso si los precios son más altos de lo que esperamos. Tomamos en cuenta más que solo desnudar los precios del petróleo. Analizamos qué impulsa los precios del petróleo y qué es sostenible.

“Por ejemplo ... algunos pueden haber pensado hace aproximadamente un cuarto que los precios para este momento serían ... mucho más altos que $ 40 ... nunca creímos eso porque estábamos mirando muy de cerca los fundamentos y lo que está sucediendo en todo el mundo con los inventarios y la demanda y ese tipo de cosas. Somos muy cautelosos a la hora de basar nuestro programa en los precios desnudos y / o lo que algunos podrían decir que creen sobre los precios a corto plazo.

Entraremos en 2021 de manera conservadora. Recomendaremos al directorio un capital que nos permita equilibrar los flujos de efectivo que ingresan ”.

Es más fácil "disminuir la actividad que hacer un aumento de actividad de último minuto", dijo. “Y una de las cosas que es importante para nosotros es permitir que los equipos aceleren la actividad de una manera segura y eficiente. Hacerlo de forma planificada, como lo hemos hecho, le da a nuestros equipos la oportunidad de tener el éxito que han tenido. Han traído equipos y han logrado las mismas eficiencias que teníamos cuando bajamos ”.

Petróleo sobre gas natural

Los precios del gas natural pueden ser más altos, pero Oxy no tiene planes de mover capital de sus desarrollos petroleros.

El Pérmico "sigue siendo nuestro mejor activo", pero el petróleo es el objetivo principal. Para los otros activos globales, "no tenemos ninguna intención en este momento de hacer ... gas puro y generar inversiones en los EE. UU.

Las medidas de reducción de costos de Oxy implementadas a principios de este año están dando sus frutos, además de completar los gastos generales y las sinergias luego de la adquisición de Anadarko Petroleum Corp. Oxy generó casi $ 1.4 mil millones de flujo de efectivo libre en el tercer trimestre.

Los costos operativos de petróleo y gas promediaron $ 6.04 / boe en el 3T2020, con un costo operativo en EE. UU. De $ 5.38.

La producción de las operaciones continuas promedió 1.24 millones de boe / d, excediendo el punto medio de la guía en 12,000 boe / d a pesar del “número inusual de tormentas con nombre que resultó en un tiempo de inactividad de producción mayor al esperado en el Golfo de México”, señaló Hollub.

La producción pérmica promedió 360,000-380,000 boe / d, con otra producción doméstica promediando 500,000-520,000 boe / d. La producción internacional fue de 245.000-255.000 boe / d.

The Permian siguió siendo la estrella del espectáculo. En la subcuenca de Delaware en el oeste de Texas, Oxy puso en línea el "mejor" pozo de la compañía hasta la fecha en el área de Silvertip, antes superficie de Anadarko, con una tasa máxima de 24 horas de 9.000 boe / d-plus, dijo Hollub.

En la superficie de Pérmico Nuevo México, el equipo estableció un récord de tiempo de bombeo de terminación de más de 20 horas / día para una plataforma de tres pozos, mientras que el equipo de la subcuenca de Midland estableció un nuevo récord en todo el Pérmico al perforar más de 7,500 pies en un día.

“Después de una modesta reanudación de la actividad en el tercer trimestre, planeamos aumentar la actividad de manera más significativa en el cuarto trimestre y agregar dos plataformas en cada una de las cuencas de Texas Delaware, Nuevo México y DJ”, dijo Hollub. La actividad también se ha reiniciado en Midland con el socio de empresa conjunta **Ecopetrol SA** con dos plataformas en funcionamiento durante el tercer trimestre.

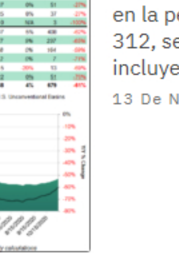
Mientras tanto, Oxy ha completado o anunciado desinversiones netas de casi $ 8 mil millones desde que completó su megafusión de $ 55 mil millones con **Anadarko.** Tiene como objetivo "$ 2-3 mil millones adicionales de ventas de activos que se anunciarán en 2020 o en la primera mitad de 2021", dijo Hollub.

Las pérdidas netas en el 3T2020 totalizaron $ 3.8 mil millones (menos $ 4.07 / acción), en comparación con una pérdida de hace un año de $ 912 millones (menos $ 1.08). Oxy registró una amortización única de $ 2.4 mil millones en el 3T2020 por su inversión de capital en la sociedad de gasoductos de Anadarko, Western Midstream Partners LP. También registró un deterioro único de $ 700 millones por pérdidas asociadas con la venta de activos en Colombia, así como la superficie de superficie y minerales en Colorado, Utah y Wyoming.

© 2020 Natural Gas Intelligence. Todos los derechos reservados.

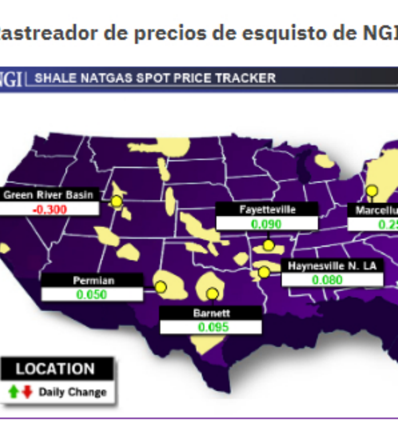
ISSN © 2577-9877 | ISSN © 2158-8023

Temas relacionados: Emisiones | netas cero | Occidental | Oil



CAROLYN DAVIS
@CarolynLDavisME
carolyn.davis@naturalgasintel.com

Rastreador de precios de esquisto de NGI



(Haga clic arriba para ver el tamaño completo)

Conjunto de productos de esquisto

Noticias / Servicio de datos básicos: Shale Daily
Advanced Data Services: Shale Datafeed Datos históricos de Shale

Escuche 'Hub & Flow' de NGI

Escuche el último episodio de nuestro nuevo podcast *NGI's Hub and Flow* a través de:

Shale Daily

Descargar la última edición en PDF

13 de noviembre de 2020

Shale Daily: Trending News

El descubrimiento de gas natural Dorado en el sur de Texas luce dorado para EOG
publicado el 6 de noviembre de 2020

Comstock aumenta la actividad de Haynesville en previsión de precios más altos del gas natural
publicado el 9 de noviembre de 2020

Transferencia de energía que convierte parte de Mariner East, espera que DAPL continúe operando
publicado el 6 de noviembre de 2020

La desaceleración del Pérmico nul

E&P

El recuento de plataformas de EE. UU. Aumenta dos dígitos a medida que la recuperación gana fuerza

Ya en el ascenso, la trayectoria del conteo de plataformas de EE. UU. Se inclinó aún más hacia arriba durante la semana que terminó el viernes (13 de noviembre), ya que la fuerza en la perforación dirigida al petróleo elevó el recuento nacional general 12 unidades a 312, según los últimos datos de Baker Hughes Co. . (BKR). Las ganancias de la semana incluyeron 10 plataformas petrolíferas y dos a gas natural ...

13 De Noviembre De 2020

MERCADOS

Los futuros de gas natural de diciembre mantienen ganancias después del informe de almacenamiento bajista

13 De Noviembre De 2020

INFRAESTRUCTURA

Proyecto de reemplazo de tubería Minnesota Enbridge Line 3 pulgadas más cerca de la construcción

13 De Noviembre De 2020

© 2020 Natural Gas Intelligence. Todos los derechos reservados.

Te quedan 3 artículos gratis.
Obtenga acceso a más de 100,000 artículos de noticias y datos de la industria.
Ver opciones de suscripción | Registrarse
Soporte en vivo de NGI