Suscríbase para desbloquear más noticias, información y datos.

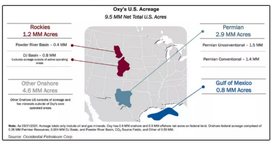
SHALE DAILY
GANANCIAS | E&P | ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS DE NGI

Oxy busca aumentar la captura de carbono del Pérmico para principios de 2024; considere más empresas conjuntas en los 48 países inferiores

POR **CAROLYN DAVIS**
6 De Agosto De 2021

Compartir en:

La instalación de captura directa de aire (DAC) más grande del mundo, diseñada para eliminar hasta 1 millón de toneladas métricas / año de emisiones de dióxido de carbono (CO2) de la cuenca del Pérmico, comenzará a funcionar a principios de 2024, Vicki Hollub, CEO de Occidental Petroleum Corp. dijo el miércoles.



Oxy, como es más conocido, emitió sus resultados del segundo trimestre el miércoles. La empresa independiente con sede en Houston registró sólidos resultados en sus posiciones estadounidenses e internacionales, con ganancias más sólidas y eficiencias mejoradas.

Sin embargo, varios analistas estaban ansiosos por saber más sobre un proyecto que aún no ha comenzado. En febrero, Oxy apretó el gatillo para la primera fase de **diseño de ingeniería** de **front-end** (FEED) para construir lo que sería el DAC más grande del mundo, un proyecto de captura de CO2 establecido para el oeste de Texas.

"El estudio FEED debería realizarse y deberíamos tener decisiones de inversión finales a principios del próximo año", dijo Hollub. "Esperamos comenzar la construcción a fines de 2022 o principios de 2023 ... Debería estar en línea hacia fines de 2023 o en 2024. Seguramente estará en funcionamiento para 2024".

Si el proyecto captura 1 mmty de CO2, eso sería alrededor del 5% de lo que Oxy captura cada año a través de su negocio de recuperación mejorada de petróleo (EOR), también centrado en el Pérmico.

Oxy se está asociando en las instalaciones de DAC con el desarrollador 1PointFive Inc. a través de Oxy Low Carbon Ventures LLC. La financiación inicial es de Rushden Capital Management LLC. La tecnología única fue creada por **Carbon Engineering Ltd.** , en la que Oxy es accionista.

[Impulsor fundamental: *Eche un vistazo al Shale Daily de NGI, que incluye los precios del gas natural en 21 ubicaciones que abarcan 16 áreas de esquisto y yacimientos no convencionales, incluidos Marcellus, Permian y Bakken, y en todos los lugares intermedios.* **APRENDE MÁS.]**

Muéstrame el dinero

El impulso ahora es garantizar que el proyecto tenga la "financiación adecuada" en su lugar, dijo Hollub.

"Tenemos múltiples oportunidades para atraer a otros que quieran ser parte de esto", incluso de United Airlines.

United dijo en diciembre pasado que estaba haciendo una inversión multimillonaria en 1PointFive. Los funcionarios de United, que no proporcionaron una cifra de inversión específica, dijeron que el sistema de captura de carbono era una de las pocas formas disponibles en la actualidad para capturar adecuadamente las emisiones de los aviones. El proyecto Permian podría compensar casi el 10% de las emisiones anuales de United.

United "no solo contribuirá al capital necesario para construirlo, sino que también tomará el combustible de la instalación", dijo Hollub a los inversores. "Se están comprometiendo con la captación del combustible bajo en carbono que será proporcionado por el CO2 que se captura del aire".

Aún quedan dudas sobre los costos generales de construcción de la instalación. El financiamiento en general no se ha finalizado, pero Hollub dijo que "hay varias formas de financiarlo.

"Uno es hacer una inversión en la propia instalación. El segundo es comprometerse a tomar los créditos de CO2. El tercero es comprometerse a comprar el petróleo que se genera a partir del CO2 que se destina a la recuperación mejorada de petróleo.

"Estamos trabajando en eso ahora y hablando con muchas partes interesadas. Deberíamos tener más información sobre cómo vamos a hacer eso a principios del próximo año. Pero definitivamente hay mucho interés en que esto suceda ".

"Es para Estados Unidos y para el mundo. La captura directa de aire debe suceder con éxito y suceder a lo grande. Y entonces eso está generando interés en las partes que quieren contribuir y luego participar en los resultados ".

Salida hacia arriba, costos hacia abajo

Al discutir los resultados del 2T2021, Hollub dijo que el negocio de petróleo y gas produjo más de 1.2 millones de boe / d con un gasto de capital de casi $ 698 millones. Los costos operativos domésticos de petróleo y gas promediaron $ 6 / boe, muy por debajo de la guía para todo el año.

"La capacidad de nuestro negocio de petróleo y gas para superar los desafíos mientras aumenta la eficiencia ha sido transformadora", dijo Hollub durante la conferencia telefónica. "Mirando hacia atrás durante los primeros seis meses de este año, superamos los impactos de un evento meteorológico importante y desinvertimos un activo en producción".

La solidez en las operaciones ha llevado a Oxy a aumentar la guía de producción para todo el año para operaciones continuas a 1,15 millones de boe / d. Oxy ahora planea perforar 27 pozos Permian más este año debido a las ganancias de eficiencia, incluso si los gastos de capital permanecen sin cambios.

Hollub destacó el desempeño de la subcuenca de Delaware de Permian en el oeste de Texas, donde el desarrollo Silvertip se puso en funcionamiento recientemente. Silvertip "está produciendo aproximadamente un 20% más de aceite en comparación con un desarrollo anterior en esta área", dijo. "Además, en un área aproximadamente a 10 millas al sureste de Silvertip, pusimos en línea un desarrollo de cinco pozos con tasas máximas promedio de 30 días de casi 5,000 boe / d ...

"Operacionalmente, nuestros equipos continúan estableciendo nuevos récords de eficiencia mientras buscan constantemente oportunidades para mejorar. Establecimos nuevos récords trimestrales en toda nuestra cartera en pies perforados y horas bombeadas en un solo día ".

En la subcuenca Midland de Permian, Oxy estableció un récord de perforación durante el 2T2021 con más de 9,500 pies perforados en 24 horas. Eso llevó a un "récord de liberación de perforación a plataforma, perforando un pozo horizontal de 10,000 pies en solo ocho días", dijo Hollub.

En la cuenca Denver-Julesburg de Colorado también se batieron récords, con más de 23 horas bombeadas en un solo día, anotó. Mientras tanto, en el Golfo de México, "hemos reducido significativamente el costo y la duración de la perforación, ya que los pozos perforados en 2021 han costado un 15% menos que el promedio de 2019 ... Hemos tenido excelentes resultados aprovechando las operaciones remotas".

Buscando más empresas conjuntas

Cuando se le preguntó sobre la incorporación de socios en sus desarrollos, Hollub dijo que la idea siempre estuvo sobre la mesa. "Para nosotros, no se trata de cómo lo hagas. Solo buscamos formas de crear valor. Y de cualquier forma que podamos crear valor para nuestros accionistas, estamos abiertos a hacerlo ".

Señaló la empresa conjunta (JV) en Midland con la colombiana **Ecopetrol SA** , que "ha sido muy exitosa para nosotros. De hecho, es posible que analicemos empresas conjuntas adicionales en la cuenca de Delaware para continuar acelerando lo que estamos haciendo allí ... "

Hollub dijo que "va a ser importante que cambiemos nuestro paradigma sobre cómo se deben hacer negocios ... Creo que este tipo de cosas deben suceder y deben suceder para que maximicemos el valor de los activos que nosotros y otros tenemos hoy. "

Los volúmenes totales de producción para el segundo trimestre fueron de 1,2 millones de boe / d, superando el límite superior de la guía. La producción de Pérmico capturó casi la mitad de la producción total a 504.000 boe / d. La producción de Rockies fue de 308.000 boe / d, con una producción de GOM de 149.000 boe / d. Los volúmenes internacionales promediaron 242.000 boe / d.

Los volúmenes de ventas en el 2T2021 llegaron a casi 1,2 millones de boe / d, una caída del 13,5% año / año debido a una disminución en las ventas internacionales y en Estados Unidos. A pesar de una caída, la empresa se benefició de una mejora global en los precios de las materias primas.

Los precios realizados del crudo mejoraron un 177,4% año / año a $ 64,18 / bbl. Los precios de los líquidos de gas natural realizados mejoraron un 221,7% hasta $ 25,06 / bbl. Los precios del gas natural aumentaron 112,7% a $ 2,34 / Mcf.

Oxy reportó pérdidas netas totales de $ 97 millones (menos 10 centavos / acción) en el 2T2021, en comparación con una pérdida del año anterior de $ 346 millones (menos 36 centavos).

La compañía generó $ 2 mil millones en flujo de caja libre, el total trimestral más alto desde 2008. Los ingresos globales de petróleo y gas totalizaron $ 4.5 mil millones, casi un 121% más año / año. Los ingresos por productos químicos aumentaron más del 40% año / año a $ 1,19 mil millones. Los ingresos de Midstream & Marketing aumentaron casi un 144% a 497 millones de dólares.

Mientras tanto, los gastos totales para el 2T2021 fueron de $ 5,8 mil millones, un 48,4% menos año / año. De su objetivo planificado de desinversión de $ 10,2 mil millones, Oxy ha completado $ 9,2 mil millones.

Para el 3T2021, Oxy proyecta una producción de 1,13-1,16 millones de boe / d. La producción del Pérmico se estima en 484.000-494.000 boe / d. Los gastos de exploración se pronostican en $ 55 millones.

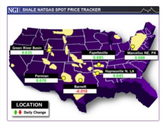
© 2021 Natural Gas Intelligence. Reservados todos los derechos.

ISSN © 2577-9877 | ISSN © 2158-8023

Temas relacionados: Captura de carbono | Ganancias | Exploración y producción | Petróleo y gas | Cuenca Pérmica

CAROLYN DAVIS
@CarolynLDavisME
carolyn.davis@naturalgasintel.com

Rastreador de precios de esquisto de NGI



(Haga clic arriba para ver el tamaño completo)

Suite 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

6 de agosto de 2021

Shale Daily: Trending News

Cabot, Southwestern Vea los precios del gas natural afectados por las restricciones de los gasoductos de los Apalaches
publicado el 30 de julio de 2021

El precio del petróleo WTI promediará $ 75 en 2022 y permanecerá elevado durante años, predice Raymond James
publicado el 2 de agosto de 2021

Enbridge ve espacio para la infraestructura de combustibles fósiles en la transición energética, espera ganancias de la Línea 3 para fin de año