

Buscar..



Costa afuera / Aguas profundas / Esquisto / Geología y geofísica / Perforación / Terminaciones / Producción / Tendencias industriales / Precios del aceite / Transformación digital

Inicio > Noticias > ¿Qué tan grave es la desaceleración del esquisto? Oxy solo tiene una plataforma perforando el Permian.

¿Qué tan grave es la desaceleración del esquisto? Oxy solo tiene una plataforma perforando el Permian.

Por KEVIN CROWLEY el 12/8/2020

HOUSTON (Bloomberg) --Occidental Petroleum Corp. tendrá solo una plataforma petrolera en la Cuenca Pérmica en la segunda mitad del año, lo que ilustra la escala del retroceso de la industria del esquisto y los problemas de la deuda de la compañía.

Se suponía que el acuerdo para comprar Anadarko Petroleum Corp. el año pasado consolidaría la posición de Occidental como el mayor productor de **petróleo** del Pérmico, pero en cambio hizo lo contrario. En mayo del año pasado, Occidental operaba 12 plataformas en la región de esquisto del oeste de Texas y Nuevo México, mientras que Anadarko tenía otras 10, lo que significa que los planes actuales representan una disminución del 95% en la perforación.

Las acciones de Occidental se desplomaron un 8% a 15,16 dólares a las 4 pm en Nueva York por el peor desempeño del día en el índice S&P 500.

La década explosiva de crecimiento y transformación de los mercados energéticos globales del esquisto estadounidense llegó a un abrupto final cuando la pandemia Covid-19 golpeó este año, aplastando la demanda de **petróleo** y abriendo las fallas del auge alimentado por la deuda. Pero un repunte en la demanda desde las profundidades de la crisis en abril no se está traduciendo en un repunte real de la actividad en el parche de esquisto. En cambio, se espera que las caídas de producción continúen a finales de este año.

Solo hay 176 plataformas petroleras activas en todo Estados Unidos, el nivel más bajo desde 2005, mucho antes del auge del esquisto. Lo peor podría estar por venir, ya que el número de permisos de perforación el mes pasado cayó al más bajo desde septiembre de 2010, según Rystad Energy. La actividad "no es probable que se recupere materialmente este año", dijo el investigador con sede en Oslo en una nota el martes.

Occidental, con su pila de deuda cercana a los 40.000 millones de dólares, es un ejemplo extremo de la retirada, pero no está solo. Supermajors Exxon Mobil Corp. y Chevron Corp., que durante mucho tiempo se esperaba que recuperaran la holgura de una desaceleración de rivales más pequeños, probablemente solo tengan 14 plataformas entre ellas para fines de este año, frente a las 70 de hace un año.

La producción de **petróleo** de Estados Unidos probablemente terminará el año cerca de 10,1 millones de barriles por día, aproximadamente un 20% menos que al comienzo, según IHS Markit. La producción solo aumentará en 350.000 barriles por día el próximo año, según los analistas de la firma.

Para Occidental, el retroceso es particularmente humillante. Se suponía que el acuerdo de Anadarko crearía un gigante pérmico para rivalizar con las grandes, con fuertes flujos de efectivo y un enorme potencial de crecimiento. Pero la pandemia, combinada con la deuda, significa que Occidental ahora se está reduciendo, tanto en términos de producción como de valor de mercado.

Occidental recortó su presupuesto de capital en más de la mitad a \$ 2.5 mil millones para el año. Eso está por debajo de los \$ 2.9 mil millones por año que necesita para mantener la producción en el futuro. Como tal, la producción está disminuyendo rápidamente, con una caída del 13% a 1,23 millones de barriles por día esperada en el trimestre actual y un 5% más en el cuarto.

"Cada paso que damos y cada decisión que tomamos gira en torno a asegurarnos de que, en última instancia, volvamos a un balance general más sólido y que estemos en equilibrio a menos de 40 dólares" el barril, dijo Hollub durante una llamada con analistas el martes.

La compañía dijo que planea tener solo una plataforma en el Pérmico durante el resto del año y ninguna en las Montañas Rocosas. Solo perforará de 12 a 20 pozos en el Pérmico durante el segundo semestre de este año, en comparación con 118 durante los primeros seis meses. Algunos de ellos serán a través de una empresa conjunta con **Ecopetrol** SA de Colombia.

En un cambio estratégico, Occidental buscará empresas conjuntas similares en su "superficie principal" en el Pérmico para ahorrar en costos de capital iniciales, dijo Hollub.

La desaceleración de la perforación, combinada con los débiles precios del crudo, llevó a Occidental a publicar una amortización del segundo trimestre de \$ 6.6 mil millones, equivalente a más del 40% de su valor de mercado. Más de dos tercios del deterioro involucró activos nacionales en tierra, y el resto en el Golfo de México y en el extranjero, dijo la compañía con sede en Houston el lunes en un comunicado.

Occidental no es la única que está sufriendo grandes deterioros después de que la pandemia Covid-19 aplastara la demanda de **petróleo** en todo el mundo, pero su amortización es una de las mayores en relación con su tamaño. Aunque los cargos no afectan los flujos de efectivo a corto plazo, aumentan ciertos índices de apalancamiento, lo que potencialmente eleva los costos de endeudamiento para el productor de **petróleo**.

Excluyendo las amortizaciones, Occidental tuvo una pérdida ajustada de 1,76 dólares por acción, peor que el promedio de 1,68 dólares estimado por analistas en una encuesta de Bloomberg. La producción se ubicó en el extremo superior de la guía de Occidental, en el equivalente a 1,41 millones de barriles de **petróleo** por día, impulsada por la producción del Pérmico a pesar del retroceso.

Casi todas las grandes empresas de **petróleo** y gas han tomado o advertido sobre amortizaciones masivas después de que los mercados de energía colapsaron en el segundo trimestre, erosionando el valor de sus reservas. Con la incertidumbre sobre cuándo o si la demanda de **petróleo** se recuperará por completo y los recortes salvajes del gasto, la industria dice efectivamente que grandes porciones de su **petróleo** en el suelo tal vez nunca se produzcan económicamente.

NOTICIAS RELACIONADAS ///

- Un verano difícil para las naciones dependientes del **petróleo** puede predecir su nueva normalidad (8/12)
- Kamala Harris' frac stance worrisome to shale states, attractive to the left (8/12)
- Saudi Aramco plans a 50% capital spending cut in 2021 (8/12)
- Southwestern Energy to acquire Montage Resources in all-stock deal (8/12)
- Halliburton to auction 13 real estate properties in the U.S. and Canada (8/11)
- Oxy takes \$6.6 billion impairment on reduced-value assets (8/11)

FROM THE ARCHIVE ///

DEL ARCHIVO ///

- Aplicar con éxito la tecnología de resistividad LWD ultraprofunda en una operación SAGD (mayo de 2019)
- Adopción de avances en terminaciones inteligentes inalámbricas (mayo de 2019)
- Las Grandes Ligas se duplican a medida que disminuye la crisis de comida para llevar (abril de 2019)
- Novedades en registro de pozos y evaluación de formaciones (abril de 2019)
- Calificación de un BOP submarino de 20.000 psi: un enfoque colaborativo (febrero de 2019)
- Greg Leveille, de ConocoPhillips, considera que continúa una rápida trayectoria de avance técnico (febrero de 2019)

COMENTARIOS ///

Comentarios

escribe tu comentario aquí

Agregar comentario

Conéctese con *World Oil*

SUSCRÍBASE A NUESTRO BOLETÍN ///

Suscríbese al World Oil Daily News



ÚLTIMAS NOTICIAS ///

► MÁS

- Un verano difícil para las naciones dependientes del **petróleo** puede predecir su nueva normalidad (8/12)
- ¿Qué tan grave es la desaceleración del esquisto? Oxy solo tiene una plataforma perforando el Permian. (8/12)
- Saudi Aramco planea un recorte del gasto de capital del 50% en 2021 (8/12)
- Southwestern Energy adquirirá Montage Resources en un acuerdo de acciones (8/12)

Mas leído

Más comentado

- Exclusiva de World Oil: Noia de Canadá reacciona a la última declaración del **ministro** federal sobre el offshore de Terranova
- Informe Shaitech: Recubrimiento de apuntalante diseñado para reducir el agua de formación
- Interpretación geomecánica integrada de la estimulación hidráulica mediante detección de vibración distribuida
- Mirador ejecutivo
- NETL utiliza el aprendizaje automático para prevenir y predecir derrames de **petróleo**

Revista

Archivo
Problema actual
Suplementos
Reimpresiones y ediciones anteriores
Directrices para autores
Manuales

Recursos

Videos
Webcasts
Libros blancos
Charla técnica
Podcasts
Presentaciones de eventos
Mapas
Blog

Noticias

Últimas noticias
Noticias de la compañía
Personas
Productos
RSS
Inscríbese al boletín
Liderazgo en sostenibilidad (Blog)

Datos

Tablas de datos de ingeniería
Pronóstico
Precios de **petróleo** y gas, producción, recuentos de plataformas
Datos de pronóstico

Eventos

Eventos petroleros mundiales
Premios mundiales del **petróleo**
Conferencia de liderazgo mundial de mujeres
Conferencia de Perforación y Terminaciones HPHT
Foro de tecnología GTL
GasPro Norteamérica
Desarrollo de MCE
Deepwater
Cumbre ejecutiva de aguas profundas

Temas

Costa afuera
Aguas profundas
Submarino
Esquisto
Geología y geofísica
Perforación
Terminaciones
Producción

Regiones

Norteamérica
America latina
Europa
Rusia y CEI
África
Mediterráneo oriental
MENA
Asia del Sur este de Asia
Australasia
Ártico

Nuestras marcas

Procesamiento de hidrocarburos
Noticias de procesamiento de gas
Base de datos de Construction Boxscore
Información de energía del Golfo
Economista petrolero
Atlas web de energía
Diario de gasoductos y gasoductos
Noticias de Pipeline
Construcción Subterránea