

A septiembre, Frontera Energy ha invertido 127% más que en 2020

ENERGÍA. ORLANDO CABRALES, CEO DE LA EMPRESA DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS, DESTACÓ QUE EXTENDIERON EL ÍNDICE DE RESERVAS A 10,3 AÑOS FRENTE A 6,7 AÑOS EN 2019



Cabrales afirmó que la empresa no planea hacer fracking ni offshore.
Frontera Energy



Julio César Vera
Presidente de Xua Energy

“La mayor inversión en exploración se traduce en más reservas y más producción, lo que genera más ingresos por impuestos y desarrollo económico para el país”.

US\$380

MILLONES ES EL MÁXIMO PROYECTADO COMO EBITDA PARA 2021 POR PARTE DE LOS DIRECTIVOS DE FRONTERA.

Síguenos en:



www.larepublica.co
Con la entrevista completa con Orlando Cabrales, CEO de Frontera Energy.

BOGOTÁ
La empresa de exploración y producción de petróleo y gas Frontera Energy aumentó sus reservas, gracias a la exploración hecha recientemente. Este año, por ejemplo, en uno de sus bloques en Magdalena, encontraron gas. Según explicó Orlando Cabrales, CEO de la compañía, esto ha hecho que la compañía aumente sus inversiones frente a 2020.

¿Cómo ha sido su operación este año?

En marzo anunciamos nuestra nueva estrategia que se basa en generar valor a partir de la producción y el flujo de caja derivado de las operaciones en Colombia, logrando mejoras operativas continuas y mayores eficiencias de costos en todo el negocio. Los sólidos resultados operativos y financieros que hemos tenido este año demuestran que está funcionando.

¿Cuál ha sido el avance de la recompra de acciones?

El programa de recompra de acciones nos ha permitido beneficiar a nuestros accionistas mejorando el valor de su participación. Del 17 de marzo al 2 de noviembre de 2021, la compañía ha recomprado 3,12 millones de acciones por un valor total de US\$16,2 millones. Según el programa de recompra aprobado, Frontera cuenta con autorización por la Bolsa de Valores de Toronto para comprar hasta 5,2 millones de ac-

ciones comunes, hasta el 16 de marzo de 2022.

¿Qué impacto tendrá el cierre de la oferta de bonos senior?

Generan cuatro beneficios principales. Primero, mayor flexibilidad dado que el vencimiento de la deuda fue ampliado cinco años a 2028. Segundo, menores gastos de intereses, al bajar el cupón de 9,7% a 7,875%. Adicionalmente, mayores recursos para financiar proyectos de inversión clave, incrementando el valor total de los bonos de US\$350 millones a US\$400 millones. Por último, nos da mayor flexibilidad para ejecutar su plan.

¿Cómo se encuentra la exploración en este momento?

Estamos ejecutando nuestro plan de exploración en VIM-1 y en el campo Coralillo del bloque Guatiquía. En VIM-1, bloque ubicado en el Valle Inferior del Magdalena y en el cual somos socios con Parex, terminamos la perforación de Planadas-1 y encontramos presencia de gas.

¿Han contemplado el desarrollo de offshore y fracking?

Actualmente, no tenemos planes de desarrollar yacimientos no convencionales. En el caso de operaciones costa afuera, en este momento estamos perforando el pozo exploratorio Kawa-1 en Guyana, en el bloque Corentyne, del cual esperamos resultados a finales de 2021.

¿Cómo se encuentran las reservas y cómo ha evolucionado el índice de Vida de Reserva?

En las reservas certificadas a cierre de 2020 adicionamos 24,8 millones de barriles de petróleo equivalente (MMbpe) de reservas 2P netas, incrementando las reservas a 166,4 MMbpe, 5,5% más contra las de 2019. La tasa de reemplazo neto de reservas 2P fue de 154%. Logramos extender el índice de reservas 2P a 10,3 años comparado con 6,7 años a cierre de 2019.

¿Qué inversiones tienen planteadas? ¿Están aumentando su actividad en el país?

Al 30 de septiembre habíamos invertido US\$179 millones. Esto implica que el nivel

de inversión aumentaría entre un 127% y un 173% versus 2020. El incremento ha sido impulsado en gran medida por unas mayores inversiones en actividades de exploración y desarrollo en los bloques CPE-6, Quifa Suroeste, Guatiquía y VIM-1, en Colombia.

¿Qué resultados esperan obtener este año?

En noviembre la compañía actualizó su expectativa de Ebitda para 2021, nuestra meta aumentó de entre US\$325 y US\$375 millones a entre US\$360 y US\$380 millones.

¿Se van a presentar a la ronda petrolera de la ANH?

Estamos evaluando las diferentes opciones de inversión. Continuamos analizando las oportunidades para determinar la pertinencia de participar.

DANIELA MORALES SOLER
dmorales@larepublica.com.co



IV Cumbre del Petróleo y Gas

REACTIVACIÓN SOCIOECONÓMICA
un compromiso nacional

Del 16 al 19 de Noviembre
EVENTO VIRTUAL

10 sesiones académicas, más de 50 conferencistas, consulte la agenda completa en www.cumbrepetroleoygas.com

Regístrese ahora

Organiza: Comité Gremial Petrolero



Panel de instalación
Reactivación económica y social: el rol de la industria de hidrocarburos



Nelson Castañeda
Presidente ejecutivo Campetrol



Diego Mesa Puyo
Ministro de Minas y Energía



Mary Burce Warlick
Directora ejecutiva adjunta de IEA



Luis Fernando Mejía
Director Fedesarrollo



Alberto Consuegra
Vicepresidente ejecutivo operativo de Ecopetrol



Marcela Vaca
Directora general GeoPark

Modera: Diana Calderón