

# 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.**

Siganos en:  
[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Con la entrevista completa con Orlando Cabrales, CEO de Frontera Energy.

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**  
dmoraless@larepublica.com.co

**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 compra 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



**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](http://www.cumbrepetroleoygas.com)

**Regístrate 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 Wartick**  
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