

Negocios



El campo Quifa (foto) en el departamento del Meta, considerado insignia para Frontera, produce en promedio 50.000 barriles diario de petróleo. Frontera

Frontera aumenta en un 31% la inversión para exploración

Las tareas en este frente se concentrarán en el Valle Inferior del Magdalena y en los campos Quifa, Sabanero y Mapache. Rubro pasó de US\$65 millones a US\$85 millones.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

LA PETROLERA Frontera Energy se la jugará el todo por el todo en su operación hidrocarburífera que tiene programada desarrollar para el país en el 2020.

Así lo revelan las más recientes cifras de proyección que trazó la multinacional canadiense con sede en Toronto, donde la apuesta para su tarea en Colombia será la de enfocar sus esfuerzos en el frente de exploración.

Según el Plan de Capital 2020, que la administración de Frontera Energy presentó a sus inversionistas, y al cual tuvo acceso Portafolio, aunque la compañía mantuvo para el próximo año el mismo rubro de inversión del 2019 (Colombia: US\$250 millones), la cifra destinada para exploración aumenta un 31%.

Así, el programa de gastos de capital que trazó la canadiense para el año entrante establece precisamente un incremento en el rubro

de exploración al pasar de US\$65 millones en el 2019 a US\$85 millones en el 2020. Además, se redujeron los recursos en facilidades e infraestructura en US\$25 millones (ver tabla).

“El plan 2020 de Frontera demuestra la confianza continua de la compañía en su capacidad de generar un fuerte exceso de efectivo con un Ebitda que excede significativamente los gastos de capital. El programa de capital continúa invirtiendo \$ 250 millones por año para mantener la producción y las reservas en Colombia”, señaló Gabriel de Alba, presidente del Consejo de Administración de la petrolera.

El directivo dejó en claro que ve en el país excelentes oportunidades de exploración transformacional.

LA ESTRATEGIA

El Plan de Capital 2020, que es objeto de análisis por parte de los inversionistas de desarrollo con cuatro objetivos clave: “entrega de niveles sostenibles de producción y reservas en las

Programa de gastos de capital 2020

En millones de dólares

Gastos de capital	Orientación 2019	Orientación 2020
Perforación de mantenimiento y desarrollo	210 a 240	230 a 250
Actividades de exploración	55 a 65	65 a 85
Instalaciones e infraestructura	50 a 60	20 a 35
Activos administrativos y otros	10	5 a 10
Gastos totales de capital	325 a 375	325 a 375

Fuente: Frontera Energy



RICHARD HERBERT
Director ejecutivo de Frontera Energy

“Nuestro plan refleja los beneficios continuos de los ahorros de costos y las oportunidades de exploración”.

operaciones centrales de Frontera en Colombia; asegurarse de que los gastos de capital en las operaciones principales tengan fuertes retornos financieros; perseguir mejoras operacionales continuas y mayores eficiencias de costos; y crear oportunidades para el crecimiento futuro de la producción y las reservas a través de nuevas actividades de exploración y desarrollo”.

Para la administración de Frontera estos objetivos, combinados con una asignación flexible de capital, per-

mitirán a la compañía maximizar el rendimiento de los accionistas.

“Los presupuestos anuales se desarrollan y analizan durante todo el año y se modifican si es necesario en el contexto de los retornos del proyecto, las expectativas de precios del producto y el equilibrio de los riesgos del proyecto y los horizontes temporales”, resalta el citado plan.

AUMENTO EN EXPLORACIÓN

Frontera espera que los gastos de capital sean estables en el 2020, en comparación con 2019, con una combinación creciente de capital de crecimiento de exploración y una reducción en el gasto en instalaciones e infraestructura.

“Nuestro plan refleja los beneficios continuos de los ahorros de costos y los proyectos de eficiencia combinados con emocionantes oportunidades de exploración. La compañía planea probar algunas de sus oportunidades de exploración más prometedoras en Co-



Los presupuestos anuales se desarrollan y analizan durante todo el año y se modifican si es necesario en el contexto de los retornos del proyecto”.

lombia, como la de gas natural en el norte de Colombia, así como la exploración en el bloque de petróleo pesado CPE-6, tarea que se desarrollará el segundo trimestre”, explicó Richard Herbert, director ejecutivo de Frontera.

Agregó que invertirán en el crecimiento de la producción de CPE-6 luego de la exploración exitosa y la perforación de pozos de desarrollo horizontal en 2019.

“Con la disponibilidad de una nueva plataforma de pozos, reanudaremos la perforación de evaluación en el campo de petróleo ligero y mediano de Coralillo en el bloque Guatiquía y continuaremos nuestros esfuerzos exitosos para mitigar el declive en el campo Quifa”, dijo Herbert.

En detalle, la empresa Frontera realizará la tarea de exploración en campos cercanos a los bloques donde actualmente realiza la operación, aprovechando los éxitos en 2019, donde la petrolera tiene una tasa de éxito de más del 90% en bloques que incluyen CPE-6, Sabanero, Quifa North y Mapache.

Así mismo, seguirá con los trabajos de perforación en el Valle Inferior del Magdalena (VIM), en el bloque de Guama con tarea enfocada hacia la producción de gas natural y líquidos de gas natural con los pozos de exploración Asai-1 y Asai Shallow-1.

La empresa también continuará con la perforación de pozos de exploración al norte y al sur del campo Hamaca en el bloque CPE-6.

“Frontera se basó en su historial de entregas en 2019, con producción estable, reducción focalizada de costos y fuerte generación de efectivo. Hemos aumentado nuestra cartera con nuevas oportunidades de exploración en Colombia”, dijo Herbert. □