

Clic aquí para solicitar mayor información

Inicio > Destacado > Ecopetrol Cuenca Permian en EE. UU. entró en campos de mayor producción...

Destacado Empresas Macroeconomía Petróleo

Ecopetrol: Cuenca Permian en EE. UU. entró en campos de mayor producción en menos de un año

Por Valora Analltik - 2020-09-01



El presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, indicó este martes que, frente al fracking en Colombia, la compañía ha avanzado en todo el proceso de planeación y de diseño de los pilotos y que sí están comprometidos para ser parte de ellos.

"Anunciamos hace poco un acuerdo, en principio, con Exxonmobil para hacer los pilotos de manera conjunta y que el operador sea Ecopetrol. Tenemos un poco más de US\$120 millones en el presupuesto de inversiones para hacer los pilotos y estamos avanzando en diseño de equipos, perforación, fracturamiento, equipos de bombeo, logística, materiales y un proceso de relacionamiento con las comunidades de manera transparente", indicó el directivo de la petrolera.

También destacó que frente al fracking el Gobierno Nacional ha avanzado en temas de regulación y los pasos a seguir desde el punto de vista técnico, social, ambiental y contractual.

Entre tanto, sobre el Permian Texas (que es la cuenca de crudos no convencionales de Texas), Bayón señaló que es una entrada nueva que hizo la compañía el año pasado y que, hasta el momento, marcha bien y con normalidad. Resaltó que esta operación empezó a darle a Ecopetrol producción en noviembre pasado y, a junio de este año, se alcanzó una producción de 18.000 barriles.

Recomendado: Ecopetrol detalló foco de sus próximas inversiones; espera reducir más deuda

"Esto demuestra las ventajas de estar en una cuenca que es de las más prolíficas de Estados Unidos y del mundo, y donde este tipo de actividades, los no convencionales que se denominan de ciclo corto, le permiten a uno hacer inversiones y ver los resultados en corto tiempo", subrayó Bayón.

De hecho, expuso que el Permian para la compañía está entre los diez campos de mayor producción en Ecopetrol, en menos de un año. Además, de ser un área que le permite a la petrolera tener muchas reservas, pues en 2019 pudieron entrar en los libros de Ecopetrol 164 millones de barriles.

De otra parte, frente a la crisis, el directivo de la firma indicó que la reacción de Ecopetrol al inicio de la contingencia fue muy rápida y determinada desde el punto de vista de ajustes. Según Felipe Bayón, lo primero que la compañía hizo fue montar un comité de crisis especial para la Covid-19, que sigue operando hoy en día, lo que permitió que enfocados en preservar la salud de los trabajadores se hicieran las adecuaciones correspondientes en cuento a bioseguridad.

Desde el punto de vista de la actividad, se fijaron cuatro cosas: primero, se subió el nivel de los recaudos e ingresos, lo que tuvo que ver con cómo vendían sus productos y en qué condiciones. Segundo, hubo una reducción de gastos. Tercero, se redujeron inversiones en el tiempo y éstas dos que le permitieran a la compañía manejar la caja y su protección. Y cuarto, se logran fuentes de financiación, como al inicio de la crisis cuando se lograron más de US\$3.000 millones adicionales de financiación que, desde el punto de vista del flujo de caja, denota más solidez para la empresa.

De acuerdo con Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol, el segundo trimestre fue "muy duro", muy en línea con los impactos que han sufrido todas las economías del mundo a raíz de las cuarentenas, confinamientos y demás restricciones que surgieron para prevenir los contagios masivos de Covid-19. "Va a haber una senda de recuperación que va a tomar un tiempo, pero nuestra compañía entró a la crisis fortalecida, pues las crisis anteriores nos enseñaron mucho y pudimos reaccionar rápidamente".

Finalmente, frente a los precios internacionales del crudo, Bayón, en entrevista con Dinero, anotó que el presupuesto de este año se había hecho con US\$57 el barril, cifra que, en su momento, se vio como conservadora, pero que al ver la caída de los precios, se hizo una rescisión del presupuesto y se revisó para 2020, 2021 y 2022, lo que le permitió fijar unos nuevos lineamientos con un precio de US\$38 para este año.

Recomendado: Operación en Estados Unidos será clave en la recuperación de Ecopetrol

"Hoy el Brent está en US\$45, un poco más, y el WTI en US\$43, más o menos. O sea que desde ese punto de vista nos sentimos tranquilos, pero hay incertidumbre", indicó Bayón.

Finalmente, el directivo mencionó que entre el 92 % y el 94 % de la operación de la empresa es rentable con US\$30 el barril Brent, lo que quiere decir que, hasta el momento, se puede generar rentabilidad con los actuales precios del crudo. "En los primeros seis meses del año, fuimos de las pocas compañías en el mundo que dimos utilidad; utilidad pequeña \$160.000 millones, pero efectivamente dimos, lo que el mercado no estaba esperando", aseveró el líder de Ecopetrol.

Compartir:

Los campos con mayor producción de ecopetrol

Artículos relacionados Más del autor

- Destacado Emergentes aumentarán deuda pública en 10 puntos porcentuales del PIB a 2021; Colombia, por encima del promedio
Destacado Flujos de capital en mercados emergentes no se recuperan de bajas por Covid-19
Destacado Los líderes y sus características en esta situación de crisis



VALORA ANALITIK
Estamos inscritos en el Registro Nacional de Agentes del Mercado de Valores - RNAMV, según resolución número 0667 de 2016 de la Superintendencia Financiera de Colombia Más información

Conozca a Grupo Valora

- Nuestro portafolio de servicios es:
Valora Analltik
Valora Consulting
Valora Software

Contacto

Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia
(+57 4) 604 1762
Email: info@valoraanalltik.com