

EL NUEVO SIGLO

Domingo - Noviembre 27 de 2022



Atrás. **Economía.**

LOS RESULTADOS DURANTE ESTE AÑO

Ecopetrol: con contratos actuales hay 8 o 10 años de exploración

Redacción Economía Bogotá Noviembre 27, 2022 - 04:30 PM



Cortesía

Pese a que en el sector de hidrocarburos existe incertidumbre por el inmediato futuro tras las decisiones del Gobierno respecto a la política de transformación energética, aparentemente en Ecopetrol, la joya de la corona, existe tranquilidad sobre la gestión que debe realizar en el mediano plazo.

Así se desprende de las declaraciones del presidente de la empresa, Felipe Bayón, a EL NUEVO SIGLO, en las que anuncia su postura frente a la exploración, producción y la situación de la petrolera de cara a cómo va a afrontar los impactos macroeconómicos, como el de la reforma tributaria, la inflación y las inversiones previstas tanto a nivel local como internacional donde la compañía tiene presencia.

EL NUEVO SIGLO: *¿Habrá nuevas exploraciones de petróleo?*

FELIPE BAYÓN: Sobre los contratos de exploración ya lo han dicho la ministra de Minas y Energía, y el presidente de la Junta Directiva de Ecopetrol: se está revisando y evaluando la situación para tomar una decisión al respecto. A nosotros nos han pedido que apoyemos esta revisión y estamos trabajando de manera muy articulada con el Gobierno Nacional para que se pueda llegar a una conclusión con base en información técnica y científica.

Con los contratos actuales podemos tener 8 o 10 años de exploración y producción hacia adelante. Sin embargo, considero que el tema de exploración es fundamental, como ha quedado demostrado con los descubrimientos que hemos tenido, principalmente de gas, que contribuyen a garantizar la soberanía energética de Colombia, esto es, que contemos con los hidrocarburos para seguir produciendo, refinando y generando bienestar, y que además nos permitirán financiar la transición energética del país.

Las reservas

ENS: *Con las reservas de gas que hoy tiene el país, ¿se necesitaría a corto plazo importar el combustible de países como Venezuela?*

FB: Lo primero que hay que decir es que en Colombia tenemos bastante gas. Recordemos que a finales de julio hicimos un descubrimiento muy importante en el pozo Uchuva 1, al norte del mar Caribe colombiano, que nos arrojó un potencial de entre 3 y 5 terapiés cúbicos. A este se suman el descubrimiento del pozo Orca-1, perforado en 2014, que tendría entre 0,4 y 0,5 terapiés cúbicos, y los de Kronos, Gorgon y Purple Angel, en el sur del Caribe, cuyo potencial se encuentra en estudio. Además, tenemos previsto con OXY hacer exploración en los bloques COL-1, 2, 6 y 7, donde también tenemos muy buenas expectativas.

ENS: *¿Es decir, el gas es el combustible de la transición energética?*

FB: Aquí quiero dar un parte de optimismo, porque evidentemente tenemos un gran potencial que nos permitirá duplicar o triplicar las reservas de gas, que llegan a 3 terapiés cúbicos. Tenemos, eso sí, que desarrollar los descubrimientos para lograr que ese gas llegue efectivamente a los sectores que lo requieren. En definitiva, Colombia tiene suficiente gas y debe ser utilizado por los colombianos. Además, el gas colombiano paga impuestos y regalías, genera empleo y atrae inversiones. Por otra parte, quiero ser absolutamente claro en que hoy no se puede importar gas de Venezuela porque el gasoducto no está en condiciones óptimas, el gas no está en la calidad requerida y todavía están vigentes las sanciones de Estados Unidos sobre Pdvs. Por último, consideramos que el gas es el combustible de la transición energética y por eso en el Plan 2022-2024 tenemos previstas inversiones en proyectos de gas por más de US\$1.800 millones, que incluyen el desarrollo de proyectos de exploración y producción en el Piedemonte Llanero, el Caribe continental y costa afuera.

Le puede interesar: [¿Qué debería contener la reforma tributaria regional?](#)

Proyecciones

ENS: *¿Cuál es la proyección de producción de petróleo y gas para el siguiente año?*

FB: Mantenemos las metas establecidas en nuestro Plan de Negocios 2022-2024, presentado a mediados de febrero, que estima para el presente año niveles de producción entre 700 y 705 mil barriles de petróleo equivalente por día, es decir, crudo y gas, llegando a niveles cercanos a 730 mil barriles en 2024. Es coherente con nuestro desempeño si tenemos en cuenta que para el tercer trimestre la producción mantuvo la tendencia al alza que ha venido mostrando en los últimos meses y se ubicó en 720.400 barriles por día, que es un promedio que no veíamos desde el primer trimestre del año 2020.

ENS: *¿Cuál es la proyección de producción de petróleo y gas para el siguiente año?*

ENS: ¿Cómo cierran las utilidades de Ecopetrol este año?

FB: Los nueve primeros meses de 2022 fueron excelentes, con un desempeño operativo y comercial que apalancó resultados financieros históricos. Sin duda, este año nos dejará unas utilidades muy importantes que contribuirán a financiar programas y proyectos en beneficio de todos los colombianos.

En Estados Unidos

ENS: Referente a los resultados de la compañía en Estados Unidos, ¿cuál es el balance de Ecopetrol en ese país?

FB: Estamos muy contentos y muy satisfechos con los resultados en Estados Unidos. La operación conjunta de Ecopetrol y OXY en el Permian muestra un balance excepcional, con incrementos en la producción y en los márgenes financieros. Al tercer trimestre de 2022 la producción creció cerca del 80 % frente al mismo período del año pasado, con un promedio de 43.700 barriles de petróleo equivalente por día para Ecopetrol. Sin embargo, solo en septiembre alcanzamos un récord de 50.200 barriles por día. En el plano financiero, el Ebitda de los primeros nueve meses fue US\$727 millones, que son más de \$3 billones. Otro aspecto importante son los logros en materia de sostenibilidad®, con cero quemaduras rutinarias de gas y un incremento en los niveles de agua reciclada. Entre enero y septiembre de 2022 reciclamos alrededor de 10.8 millones de barriles de agua, superando el volumen reciclado durante todo 2021, que fue de 8.3 millones de barriles. El Permian es un negocio que está funcionando muy bien y que está ayudando a que la compañía logre buenos resultados.

La reforma tributaria

ENS: ¿Habrá afectación en el sector petrolero con la reforma tributaria?

FB: En particular para Ecopetrol el impacto es significativamente menor y reducido frente al que habíamos estimado inicialmente. Tuvimos un diálogo permanente con el señor ministro de Hacienda y entre los equipos técnicos hubo un intercambio de opiniones muy constructivo. Nos escuchamos los unos a los otros y finalmente primó la concertación.

ENS: ¿Qué aspectos destacaría del diálogo con el Gobierno?

FB: Destacamos en particular tres modificaciones que resultan favorables: la primera es la eliminación del impuesto a las exportaciones, que se reemplazó por una sobretasa de renta anclada al comportamiento de los precios del Brent de la última década; la segunda, el tratamiento diferencial al gas, combustible de transición y pilar fundamental de nuestro plan de descarbonización, que quedaría exceptuado de la sobretasa; y la tercera, la protección que se logró para zonas francas como la de nuestra refinería de Cartagena, que nos permitirá seguir autoabasteciendo al país con combustibles de alta calidad. En conclusión, reconocemos la necesidad de cerrar las brechas sociales que hay en el país y estamos comprometidos en seguir contribuyendo a mejorar la calidad de vida de los colombianos, especialmente en momentos de precios altos como los que hemos tenido en los últimos tiempos.

Buenos resultados este año

Entre enero y septiembre de este año, la compañía recobró los niveles de producción prepandemia y alcanzó una utilidad neta de \$26.6 billones. De acuerdo con Bayón, estos logros “son el resultado de: i) avances significativos en la estrategia de diversificación

operativa, geográfica y comercial; ii) el compromiso del Grupo con la sostenibilidad® y la soberanía energética del país; iii) la fortaleza, estabilidad y confiabilidad de los diversos segmentos de la operación, y iv) nuestra estricta disciplina de costos y capital, que ha permitido la captura de eficiencias acumuladas por más de \$1.8 billones, alcanzando en tan solo nueve meses la meta propuesta para todo 2022”.

En su informe de resultados, el **directivo señala que “en relación con el pilar de nuestra estrategia de Retornos Competitivos, en el tercer trimestre del año se registraron ingresos por \$43.4 billones, una utilidad neta de \$9.5 billones, un Ebitda de \$21.1 billones, y un margen Ebitda de 48.7 %. En el acumulado del año presentamos resultados históricos con ingresos por \$119.8 billones”.**

0 comentarios

[Inicie sesión](#) o [regístrese](#) para enviar comentarios 

Suscríbase a la versión digital del impreso

[Publicidad](#)

[Quiénes somos](#)

[Suscripción impresa](#)



Compartir en



Portal desarrollado en Drupal por 

