



Ecopetrol logra los mejores resultados trimestrales en 10 años



Cortesía

La compañía **Ecopetrol** logró los mejores resultados trimestrales en una década. De acuerdo con el presidente de la empresa, Felipe Bayón, “confirman la capacidad técnica, operativa y financiera de **Ecopetrol** para capturar el ambiente favorable de precios. Asimismo, demuestran los beneficios de los ajustes estructurales que hemos implementado como respuesta a los recientes desafíos del entorno”.

Señala Bayón que “con la culminación de la compra del 51,4% de participación controlante en Interconexión Eléctrica ('ISA'), las cifras del trimestre incorporan los resultados consolidados de un mes de la operación de esta subsidiaria, lo cual representa un hito transformacional que nos permite presentar por primera vez los resultados del nuevo Grupo **Ecopetrol**”.

Indicó que “durante este trimestre continuamos entregando resultados récord, con un ingreso consolidado de \$23,3 billones, una utilidad neta de \$3,8 billones y un Ebitda de \$10,4 billones (margen Ebitda de 44%). En los primeros nueve meses del año, nuestro ingreso consolidado ascendió a \$60,0 billones, la utilidad neta a \$10,6 billones (6,3 veces la utilidad neta generada en todo el 2020) y el Ebitda a \$28,0 billones”.

La producción promedio del Grupo **Ecopetrol** continúa su senda de recuperación, luego del impacto significativo que se dio durante el primer semestre del año, asociado a restricciones operativas en el campo Castilla y la situación de orden público en Colombia.

- **Le puede interesar:** recuperación de la economía entre enero y agosto llega a 9,8%

Producción

En el tercer trimestre la producción se ubicó en 683.600 barriles diarios, mostrando un crecimiento del 3,5% frente al segundo trimestre. Dentro de los hitos relevantes del trimestre se destacan: i) la estabilización completa de la producción en el campo Castilla, ii) la normalización en la producción previamente impactada por bloqueos asociados a la situación de orden público generados en el segundo trimestre del año, y iii) el aporte de los nuevos descubrimientos comerciales Flamencos-1 y Boranda.

Dado el nivel de producción promedio del trimestre y la proyección para el cuarto trimestre del 2021, la empresa estima una producción para el año de alrededor de 680 mil barriles de crudo diarios.

En el frente comercial, se destaca la mejora en el precio de realización de la canasta de crudos, la cual pasó de US\$38,4 el barril en el tercer trimestre de 2020 a US\$68,0 en el tercer trimestre de 2021, producto de la estrategia de diversificación de destinos y de relacionamiento cercano con los clientes, además de la flexibilidad operativa de la compañía al consolidar el mecanismo de entregas en destino.

Contratos

El presidente de **Ecopetrol** dijo que “resaltamos la suscripción de contratos de suministro de diésel y gasolina motor con distribuidores mayoristas, un hito que representa un referente para la industria y marca el inicio de una nueva etapa comercial que consolida la cadena de distribución de combustibles líquidos en el país”.

Asimismo, “en exploración, se destaca el pozo Liria YW12, el cual probó la presencia de hidrocarburos en una nueva estructura cerca de un campo de producción, siendo un hito que continúa impulsando nuestra actividad exploratoria en el Piedemonte Llanero. Con esto, **Ecopetrol** y sus socios completaron 10 pozos durante los primeros nueve meses del año, superando la meta establecida de nueve pozos para el 2021”.

Con ello, la producción acumulada de los activos exploratorios alcanzó más de 1,2 millones bpe (barril equivalente de petróleo) al cierre del tercer trimestre de 2021 (4,517 bpe promedio), donde el 67% de la producción Delivered at Place correspondió a petróleo y el 33% a gas.

En el ámbito internacional, y alineados con la estrategia de crecimiento y diversificación geográfica del Grupo **Ecopetrol**, la filial **Ecopetrol** Óleo e Gás do Brasil adquirió, durante la sesión de ofertas “Rodada 17” organizada por la Agencia Nacional de Petróleo (ANP por sus siglas en portugués), el 30% de participación en el bloque S-M1709, localizado en la cuenca Santos de Brasil.