

Mercados

Ecopetrol ganó \$3,7 billones en segundo trimestre y facturó \$19,4 billones

Sin embargo, la producción promedio del Grupo **Ecopetrol** fue de 668.4 kbped en el primer semestre de 2021, 5.3% menos que el mismo periodo del año anterior.



Key Speakers At The 2019 CERAWEEK Conference Felipe Bayón Pardo,, presidente de **Ecopetrol** Photographer: F. Carter Smith/Bloomberg (F. Carter Smith/Bloomberg)

agosto 03, 2021 | 16:31 hrs

Bloomberg Línea



Bogotá — **Ecopetrol** reportó este martes que sus **utilidades del segundo trimestre fueron por \$3,7 billones y sus ingresos consolidados alcanzaron los \$19,4 billones en el trimestre.**

Según Felipe Bayón, presidente de la petrolera “el resultado del segundo trimestre del 2021 es el mejor en la historia del Grupo **Ecopetrol**”.

La petrolera reportó un Ebitda de \$ 9.4 billones, y un margen Ebitda de 48.5%. En el primer semestre del año, por su parte, presentó un ingreso consolidado de \$ 36.7 billones, **una utilidad neta de \$ 6.8 billones (4.0 veces la utilidad neta generada en todo el 2020), un Ebitda de \$ 17.6 billones, y un margen Ebitda de 48.1%.**

En exploración, **Ecopetrol** y sus socios completaron la perforación de 8 pozos durante el primer semestre del año, destacando para el segundo trimestre la perforación de los pozos exploratorios Boranda Centro1, operado por Parex, y los pozos Chimuelo-1 y Flamencos-3 operados por **Ecopetrol**, los cuales se encuentran en evaluación.

La producción acumulada de los activos exploratorios alcanzó los 908,535 bpe (5,020 bped promedio) durante el primer semestre, donde el 67% de la producción correspondió a **petróleo** y el 33% a gas.

En el Presal Brasileño continuamos avanzando en los estudios de comercialidad y plan de desarrollo del descubrimiento Gato do Mato.

La producción promedio del Grupo Ecopetrol fue de 668.4 kbped en el primer semestre de 2021, 5.3% menos que el mismo periodo del año anterior, explicado principalmente por i) impactos derivados de la situación de orden público en Colombia, durante los meses de mayo y junio, y ii) la menor producción temporal de Castilla, campo que se ha venido restableciendo paulatinamente luego de superada la restricción asociada al manejo de agua.

La producción del segundo trimestre fue de 660.9 kbped, disminuyendo 2.5% frente al segundo trimestre de 2020. Durante los seis primeros meses del año, se perforaron y completaron 179 pozos de desarrollo.

La producción de gas natural y GLP presentó un incremento del 10.2% frente al primer semestre de 2020 y del 8.2% frente al segundo trimestre del año anterior, **apalancado principalmente en la mayor producción de Piedemonte, Hocol y Permian (Estados Unidos).**

Durante el segundo trimestre la contribución de gas y GLP al total de la producción fue del 20.6%, con un margen EBITDA combinado del 54.1%.

Conócenos

Sobre nosotros

Anúnciate con nosotros Ads@bloomberglinea.com

Bloomberg Línea

© Copyright, Bloomberg Línea | Falic Media