

## Utilidades de **Ecopetrol** crecieron un 2.220% a \$ 3,1 billones en el primer trimestre

👍 0 🗨️ 0 0 Comentarios

04 de mayo de 2021



La compañía de la iguana recibe este martes sus resultados financieros del primer trimestre de este año. Según el Grupo **Ecopetrol**, alcanzó una utilidad neta de \$ 3,1 billones en los primeros tres meses de este año, lo que representó un crecimiento significativo de un 2.220% con respecto a los \$ 133.000 obtenidos en el mismo periodo del año pasado.

Vale la pena destacar que en los tres primeros meses del 2021 casi que se duplicaron las ganancias de todo el año anterior, que fueron de \$ 1,7 billones. La utilidad del primer trimestre fue superior en un 83% a la obtenida en el todo el año 2020.

"Estos resultados, que en este trimestre casi doblan los alcanzados durante todo el año 2020, se lograron gracias a: el fortalecimiento del precio de realización de la canasta de exportación de crudo en un 43% frente al primer trimestre de 2020, pasando de 40,3 dólares por barril (USD / B) a 57,8 USD / B, soportados en mejores niveles del Brent, el cual pasó de 50,8 USD / B en promedio para el primer trimestre de 20 a 61,3 USD / B para el primer trimestre de 2021; una gestión comercial activa con nuestros clientes en los mercados de China, el Golfo de México (EE.UU) y Europa; y menores costos de las operaciones, soportado en una agenda robusta de eficiencias. El trimestre cierra con una sólida posición de caja de \$ 8,1 billones y un indicador Deuda Bruta / EBITDA de los últimos doce meses de 2,5 veces, en línea con nuestro plan de negocio",

" Los resultados operativos y financieros del primer trimestre del año de **Ecopetrol** son el reflejo de nuestra capacidad de reacción ante la crisis y de superación de la misma de forma eficaz. Hemos demostrado resiliencia y competitividad en un entorno en el que, si bien hay señales de recuperación, aún evidencia riesgos potenciales que requieren monitoreo permanente. En el primer trimestre del año logramos resultados sólidos, incluso superando niveles pre-covid en varios de nuestros indicadores. Sin perder el foco en nuestra estrategia como empresa integrada de **petróleo** y gas, seguimos dando pasos importantes en nuestra agenda de diversificación, descarbonización y mitigación del cambio climático, pilares claves para responder a los desafíos de la transición energética", agregó el presidente.

El Grupo **Ecopetrol** incorporó eficiencias por \$ 263.700 Millones. Lo anterior, se vio reflejado en una disminución del 9% versus el primer trimestre de los costos y gastos operacionales. Por su parte, el costo total unitario se ubicó en 32,6 dólares por barril, ligeramente inferior frente al presentado en el mismo periodo de 2020, explicado por la reducción de costos y gastos y una mayor TRM, compensado parcialmente con el incremento del componente variable asociada a compras e importaciones.

En exploración, **Ecopetrol** y sus socios completaron la perforación de 5 pozos durante el trimestre. La producción de los activos exploratorios aumentó 39% frente al primer trimestre de 2020, principalmente por los aportes de Esax-1, Arrecife1, Andina Norte-1, Boranda-3 y Boranda-2ST. Destacamos los pozos Flamencos-2, operado por **Ecopetrol**, y El Niño-1, operado por Perenco en asocio con **Ecopetrol**, los cuales fueron perforados en 2020 y declarados exitosos en el primer trimestre de 2021 al concluir sus pruebas. A nivel internacional, seguimos avanzando en los estudios de comercialidad y plan de desarrollo del descubrimiento Gato do Mato en el Presal Brasileño.

La producción promedio de la petrolera durante el periodo fue de 675.700 barriles de **petróleo** equivalentes diarios, impactada frente al cuarto trimestre de 2020 principalmente por restricciones operativas en Castilla, el incremento del contenido de agua y sedimentos (BSW - Basic Sediment and Water) en campos como Chichimene, Akacias, Yariguá, Rubiales, y el retiro de volúmenes asociados a la desinversión de Savia en Perú.

" Dadas las afectaciones del primer trimestre, estimamos actualmente un rango de producción entre 690.000 - 700.000 barriles de **petróleo** equivalentes diarios (bped) para el año 2021 y estamos ejecutando un plan que buscará retomar la senda de crecimiento", Dijo Bayón.

En lo que tiene que ver con gas, la compañía adicional que aumentó su nivel de producción en un 12% frente al primer trimestre del año anterior, soportado en la recuperación de la demanda país y en el aumento de producción de Hocol por la adquisición de la participación de Chevron en el activo Guajira. La contribución del gas y el GLP fue del 23% del total de la producción y alcanzó un margen EBITDA del 53% y un aporte de 11% al EBITDA del segmento del Upstream.

**Sobre piloto de **fracking** indicó la petrolera:**

Respecto al Proyecto Piloto de Investigación Integral en Yacimientos No Convencionales (PPI) denominado Kalé, ubicado en el Municipio de Puerto Wilches (Santander), en febrero se iniciaron las actividades para el estudio de impacto ambiental, con avances importantes en el plan de monitoreo y líneas base.

Así mismo, se han llevado a cabo diversos encuentros de diálogo con las comunidades y se han puesto a disposición espacios de consulta como la Oficina de Participación Ciudadana en el territorio, para abordar las inquietudes que los distintos grupos de interés pueden tener respecto al alcance del proyecto y su desempeño ambiental.

La compañía agregó que se ejecutará un riguroso monitoreo, de sismicidad y operativo, el cual tendrá en cuenta más de 200 parámetros. Lo anterior está alineado con el marco normativo expedido para los PPI en el cual **Ecopetrol** tuvo una participación activa durante el 2020.

Estos monitoreos comenzaron el 16 de febrero, una vez desarrollado el primer diálogo territorial, con el levantamiento de la línea base para el Estudio de Impacto Ambiental y continuará durante la fase de ejecución del piloto y posterior a su terminación. Todo ello con el propósito de hacer un seguimiento adecuado y análisis al desempeño ambiental del proyecto. La información recopilada se conocerá públicamente a través del Centro de Transparencia del **Ministerio** de Minas y Energía, lo que facilitará el conocimiento y el seguimiento a las actividades del piloto por parte de las comunidades y otros grupos de interés.