

Economía

Ganancias de Ecopetrol disminuyeron 17,4 % en el segundo trimestre de 2024

El presidente Ricardo Roa se refirió al negocio fallido con OXY y confirmó que se aplaza la importación de gas desde Venezuela.

Durante el segundo trimestre de 2024, Ecopetrol registró ingresos por 32,6 billones de pesos, un ebitda de 14,1 billones de pesos y una utilidad neta de 3,37 billones de pesos, que representó una caída del 17,4 por ciento. El presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, destacó que durante el trimestre el Grupo Ecopetrol hizo frente a un entorno desafiante, que se mantiene impactado por diversas variables exógenas, como la revaluación del peso colombiano y las presiones inflacionarias.

“Este escenario ha sido afrontado buscando generar resiliencia mediante la maximización de ahorros en nuestras operaciones, control de costos y mejoras en los precios de realización de nuestros crudos”, agregó.

Los ingresos de Ecopetrol disminuyeron 4,9 por ciento frente al mismo periodo de 2023 debido al efecto cambiario negativo, un menor volumen de ventas y una disminución de los ingresos por servicios, principalmente por la revaluación del peso colombiano frente a otras monedas en regiones donde opera ISA.

También contribuyó un mayor precio promedio ponderado de venta, principalmente de crudos, por un mayor precio del Brent y el fortalecimiento del diferencial negociado de crudos versus el Brent. Lo anterior compensa en parte con el deterioro del diferencial de productos refinados.

En cuanto a producción, en el segundo trimestre del año, la producción de Ecopetrol fue de 758.200 barriles de petróleo equivalente por día (bped). Los campos con tecnología de recobro mejorado aportaron cerca del 41 por ciento de la producción.

En comparación con el mismo periodo del año pasado,

se logró un incremento de 4,1 por ciento a través del crecimiento de producción en filiales, principalmente en Permian por desarrollo de Delaware (*fracking*) y nuevos pozos en el área de Brunson.

También jalonó al alza el aporte de recobro secundario y terciario por inyección de agua, la producción incremental en campos como Caño Sur, CPO-9 y Floreña, y un mejor comportamiento de la producción básica.

Esto ayudó a compensar los impactos por la declinación de los campos y por la cláusula de precios altos, además de las menores ventas de gas natural por eventos operativos en térmicas y menor demanda de GLP.

Durante la presentación de los resultados financieros de Ecopetrol, Ricardo Roa también se refirió al fallido negocio con OXY para ampliar las operaciones de *fracking* en Estados Unidos

y aseguró que el presidente Gustavo Petro no influyó en la decisión de la junta directiva. Según manifestó, no obstante lo atractivo que era este negocio, la decisión final de no entrar en él estuvo relacionada con los riesgos financieros que representaba para la compañía, como lo advirtió la calificadora de riesgos Moody’s en días pasados.

“Una vez conocidas estas alertas, que se daban en relación con la posibilidad de entrar en la violación de los toques para perder el grado inversión, el alto nivel de endeudamiento y la posibilidad de que no nos aprobaran la colocación de bonos a largo plazo por parte del Gobierno, se toma la decisión de no hacer la negociación”, dijo.

Además, manifestó que para el Ministerio de Hacienda no era viable aprobar que Ecopetrol emitiera deu-

da para pagar los 3.700 millones de dólares que debía poner por este negocio. Por ello, la junta tomó la decisión de no autorizarlo.

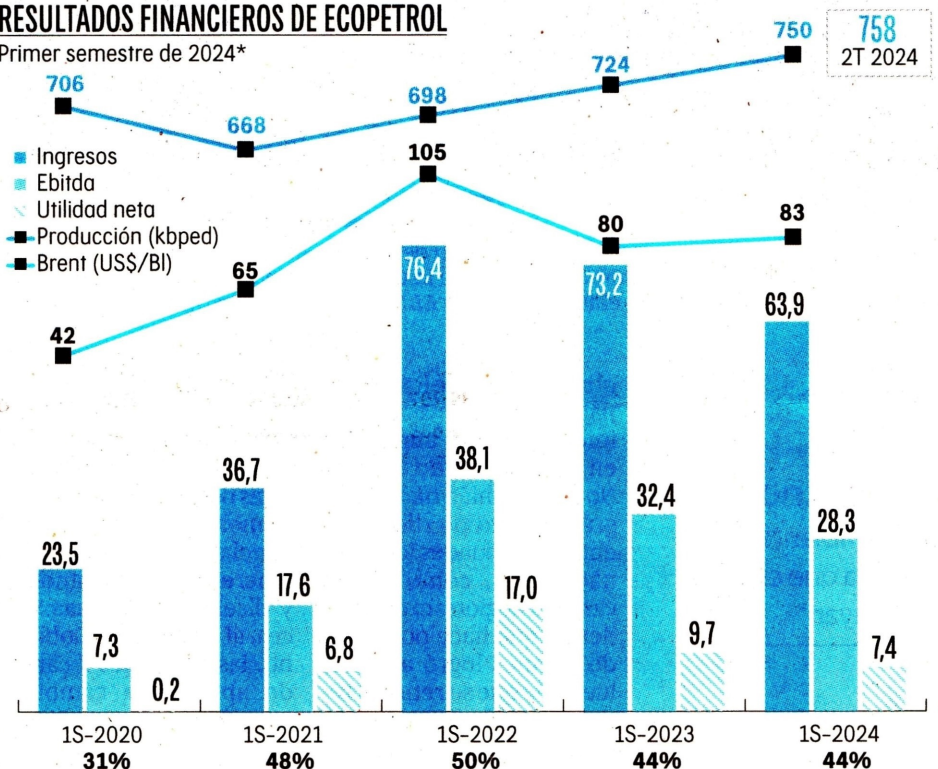
El presidente de Ecopetrol también confirmó que en enero de 2025 no se comenzará a importar gas natural de Venezuela porque los trabajos para rehabilitar un tramo del gasoducto que conecta con el país vecino se retrasaron. Sin embargo, la compañía aún no renuncia a esta posibilidad.

“Nosotros seguimos esperando, con un poco menos de tranquilidad por la situación actual en Venezuela, de que esto pudiera ser en el corto plazo, pero no vamos a dejar de poner la posibilidad sobre la mesa en el mediano y largo plazo”, dijo Ricardo Roa.

La rehabilitación del gasoducto Antonio Ricaurte podría tomar entre 12 y 14 meses para estar lista.

RESULTADOS FINANCIEROS DE ECOPETROL

Primer semestre de 2024*



*Cifras en billones de pesos

Fuente: Ecopetrol.