

# Ecopetrol dejó de producir 2,7% en el primer trimestre

Este resultado se dio por menor extracción de gas y afectaciones operativas. La petrolera señaló declinación natural de campos, menor actividad en Permian y caída en ventas de gas. Producción consolidada se ubicó en 725,2 mil barriles día.

Paula Galeano Balaguera

**ECOPETROL** reportó una caída en su producción de hidrocarburos durante el primer trimestre de 2026, en medio de menores volúmenes de gas, declinación natural de campos y afectaciones operativas que impactaron los resultados del grupo.

La compañía informó que la producción consolidada se ubicó en 725,2 mil barriles de petróleo equivalente por día, una reducción de 2,7% frente al mismo periodo del año anterior, mientras que los ingresos descendieron 8,7%, hasta \$28,6 billones.

El retroceso en la producción estuvo explicado principalmente por la disminución en el segmento de gas y blancos, que cayó 10,1% frente al primer trimestre de 2025. Según el informe de resultados, la reducción obedeció a la declinación natural de los campos del Piedemonte y a una intrusión de agua superior a la esperada en el campo Guajira, factores que restaron 12,4 mil barriles equivalentes diarios.

A esto se sumó una disminución de 3,5 mil barriles equivalentes diarios asociada a menores ventas de gas en el nodo Cusiana-Cupiagua. Ecopetrol indicó que las ventas locales de gas natural retrocedieron 23,1%, afectadas por menores volúmenes contratados con terceros y por una menor disponibilidad del energético.

La producción total de gas natural del grupo se ubicó en 147,1 mil barriles equivalentes diarios, frente a 163,7 mil barriles del mismo periodo de 2025. En Ecopetrol S.A., el descenso fue de 12,6%, mientras que Hocol registró una caída de 16,7% en gas natural.

El reporte también señaló que la menor actividad internacional en Permian incidió en el comportamiento consolidado. La producción en ese activo cayó 4,3%, en línea con el ajuste previsto en el plan de inversiones.

En crudo nacional, la petrolera explicó que el crecimiento en campos como Caño Sur, CPO-09



En el primer trimestre los indicadores de producción de la petrolera se fueron abajo. Cortesía Ecopetrol

y Rubiales permitió amortiguar parte del impacto derivado de eventos eléctricos en Meta y Magdalena Medio, así como afectaciones de orden público. La empresa informó que los eventos de entorno provocaron una producción diferida de 148 mil barriles durante el trimestre, principalmente en Putumayo y Meta. Caída en ventas y presión cambiaria redujeron los ingresos

La disminución de la producción llevó a un menor volumen de ventas. Ecopetrol reportó ventas totales de 903,4 mil barriles equivalentes diarios, una reducción de 5,5% frente al mismo trimestre del año pasado.

Las exportaciones de crudo descendieron 7,7% debido a una menor disponibilidad de barriles para el mercado externo, ya que

parte de la producción fue destinada a las refinерías locales. En el mercado interno, las ventas de combustibles bajaron por una menor demanda y por la ausencia de requerimientos para generación térmica.



**RICARDO ROA**

Presidente en licencia

Las exportaciones de crudo descendieron 7,7% debido a una menor disponibilidad de barriles para el mercado externo.

La compañía explicó que el descenso de ingresos estuvo asociado también al comportamiento de la tasa de cambio. Aunque el precio del Brent subió 4,5%, la menor cotización promedio del dólar frente al peso colombiano generó un impacto negativo de \$2,6 billones sobre los ingresos.

“El entorno geopolítico desafiante, derivado de la intensificación del conflicto en Medio Oriente desde marzo, así como las afectaciones operativas en la industria, tuvieron un impacto en nuestro desempeño trimestral”, señaló Juan Carlos Hurtado Parra, presidente encargado de Ecopetrol.

El informe agregó que el fortalecimiento del Brent estuvo relacionado con la volatilidad internacional y con restricciones en el suministro global de refinados tras el cierre del Estrecho de Ormuz. Sin embargo, el mayor flujo de crudo pesado venezolano hacia mercados internacionales amplió los descuentos sobre las canastas de crudo colombiano y elevó los costos de transporte marítimo. ☞

5,5

**POR CIENTO** fue la caída de las ventas, y que se produjo por un menor volumen de la producción de crudo. La compañía de mayoría estatal reportó unas ventas totales de 903.400 barriles equivalentes diarios.



Juan Gonzalo Castaño, integrante saliente de la junta de Ecopetrol.

## ‘Los riesgos de dejar a Roa en Ecopetrol’

Brayan Franzua Silva Hernandez

Juan Gonzalo Castaño, integrante saliente de la junta directiva de Ecopetrol, presentó su renuncia luego de que, según fuentes de la compañía, se conociera una constancia que dejó consignada sobre la situación del presidente de la estatal, Ricardo Roa Barragán (en licencia).

De acuerdo con información revelada por EL TIEMPO, Castaño, ingeniero de petróleos, había sido llevado a la junta por el Gobierno después de emitir un concepto técnico que fue usado por el presidente Gustavo Petro en su postura contra la práctica del fracking. Sin embargo, su permanencia se deterioró tras una sesión realizada el pasado 24 de marzo.

En esa fecha Castaño dejó una constancia formal en la que advirtió sobre los riesgos que, a su juicio, podía enfrentar Ecopetrol por la continuidad de Roa al frente de la empresa, pese a las imputaciones penales formuladas en su contra por los delitos de tráfico de influencias y violación de topes en la campaña Petro Presidente 2022-2026.

El documento, según se indicó, tiene carácter reservado. No obstante, la Unidad Investigativa de EL TIEMPO informó que tuvo acceso a su contenido. Allí, Castaño habría pedido que su posición fuera leída durante la reunión de junta y que quedara incorporada al acta correspondiente.

Fuentes citadas por ese medio señalaron que el contenido de la constancia llegó a Petro.