



Ecopetrol disminuyó a \$2,9 billones sus utilidades en el primer trimestre de 2026

NOTICIAS / MAYO 13, 2026

Atribuye el resultado a diversos factores como la flexibilidad operativa en medio de mejores condiciones de mercado y a la eficiencia operacional. Igualmente al incremento de la producción de crudo nacional, la maximización de la carga de refinación y a la estricta disciplina de capital.

Utilidades de Ecopetrol sumaron \$2.9 billones en primer trimestre de 2026, cifra que marca una tendencia de descenso del 7.7% con respecto al mismo lapso de 2025 cuando fue de \$3.1 billones.

Así lo acaba de anunciar al país, Juan Carlos Hurtado, presidente (e) de Ecopetrol, quien resaltó la disciplina de capital en sus operaciones y un mejor resultado de los últimos tres años de actividades.

Ecopetrol considera que el resultado se generó en un entorno geopolítico desafiante, derivado de la intensificación del conflicto en Medio Oriente desde marzo de 2026.

Resaltó la alta volatilidad de los precios del petróleo durante el último mes del trimestre.

También el impacto a la gestión por las afectaciones operativas en la industria.

BluRadio Colombia @BluRadioCo · Seguir

#EnVideo: El presidente (e) de Ecopetrol, Juan Carlos Hurtado, califica como positivos los resultados financieros de Ecopetrol en el primer trimestre del año resaltando el aumento de la producción de petróleo en Colombia y la mayor carga de las refinерías. Ecopetrol ganó 2.9 [Mostrar más](#)

Mirar en X

4:33 p. m. · 12 may. 2026

👍 17 🗨️ Responder 📄 Copia enlace

[Leer más en X](#)

La estatal petrolera informó que al cierre del primer trimestre de 2026 registró ingresos por \$28.6 billones (-8.7% vs 1T25) y EBITDA de \$13.5 billones (+1.5% vs 1T25).

‘El margen EBITDA, alcanzó el 47%, un nivel comparable con los mejores trimestres históricos del Grupo’, añadió.

Esto último lo atribuye a diversos factores como la flexibilidad operativa en medio de mejores condiciones de mercado y a la eficiencia operacional.

‘Igualmente al incremento de la producción de crudo nacional, la maximización de la carga de refinación y la estricta disciplina de capital’, agregó.

Mejoró el permian

La compañía anunció que la producción en hidrocarburos se ubicó en 725 kbped(-2.7% vs 1T25).

El crudo alcanzó 520 kbped y el aporte del Permian se ubicó en 91.8 kbped. ‘Superó el rango anunciado para el año’, afirmó.

La menor producción de gas estuvo asociada principalmente a la declinación natural de los campos y a la disminución en las ventas por estacionalidad.

Aun así, resaltó el éxito del pozo Copoazú-1, en el bloque GUAOFF-o que comprobó la existencia de dos acumulaciones de gas independientes de Sirius.

El volumen transportado aumentó 2.8% frente al 1T25 y se ubicó en 1.122 kbd.

Con el inicio de la operación de NAFTAUS1 desde Monterrey, como alternativa al transporte de nafta en carrotaques hacia Cusiana, Ecopetrol mejoró el acceso a diluyentes.

Asimismo incrementó el uso de la infraestructura existente, redujo riesgos operativos y disminuyó los costos de transporte de crudos pesados y extrapesados.

Enfatizó el aumento de la refinación a 417 kbd (+5.5% vs 1T25), que explica por la Refinería de Barrancabermeja y el sólido desempeño operativo de Refinería de Cartagena.

"Lo anterior, nos permitió producir 2% más de productos valiosos y obtener un margen de refinación 60% más alto que en 1T25", puntualizó Ecopetrol.

Relacionadas



Ejército interceptó en Huila munición oculta en vehículo: 1000 cartuchos no llegaron a manos criminales

mayo 13, 2026



Colombia necesita el Régimen Sancionatorio Aduanero para contrarrestar el contrabando y recuperar procesos por \$7 billones

mayo 13, 2026



Senadora Cabal anuncia que votará en contra de la creación del Ministerio de la Igualdad

mayo 13, 2026

