



Portafolio

INICIAR SESIÓN

Indicadores en línea



TRM \$ 3.759,00

ICOLCAP \$ 20.886,50 ▼ -1,474% -\$ 312,5

Dólar \$ 3.764,20 ▲ +0,02% +\$ 0,7

Euro \$ 4.434,16 ▼ -0,36% -\$ 16,12

Bo

ECONOMÍA • NEGOCIOS • INDICADORES ECONÓMICOS • DÓLAR • EDITORIAL

Débil arranque de año para **Ecopetrol**: Ingresos fueron los más bajos en al menos 4 años y utilidades cayeron 6,4%

En el primer trimestre del año, la compañía registró un Ebitda de \$13,5 billones impulsado por refinación.



Ecopetrol Foto: Archivo particular



Paula Galeano Balaguera ✉

Periodista Portafolio

12.05.2026 15:46 | Actualizado: 12.05.2026 15:50



Compartir



Reportar



Resumen



Escuchar

Este martes, **Ecopetrol** reportó su balance financiero del inicio del año. En este, **mostró unos ingresos débiles de apenas \$28,6 billones, esto es 8,9 % menos que en el primer trimestre de 2025**, pero al mismo tiempo, el valor más bajo registrado desde 2023.

Ponte al día



Débil arranque de año para **Ecopetrol**: Ingresos fueron los más bajos en al menos 4 años y utilidades cayeron 6,4%

PAULA GALEANO BALAGUERA



Expertos advierten riesgos de iliquidez y menor inversión por 'control' al mercado de gas que plantea el Gobierno

PAULA GALEANO BALAGUERA

Así mismo, **la petrolera reportó una utilidad neta de \$2,9 billones durante el primer trimestre de 2026, sin embargo, esta cifra también es 6,4% menos** que la del mismo periodo de hace un año; no obstante en este caso representa una mejora de \$1,4 billones respecto al último trimestre del año anterior.



LEA TAMBIÉN

Expertos advierten riesgos de iliquidez y menor inversión por 'control' al mercado de gas que plantea el Gobierno

Paula Galeano Balaguera

Por otro lado, la empresa alcanzó un margen EBITDA de 47%, según la firma, el más alto de los últimos tres años, **en un periodo marcado por mayores precios internacionales del petróleo**, un incremento en los márgenes de refinación y un aumento en la carga procesada por sus refinerías. La compañía informó además que logró la mayor carga de refinación de los últimos 26 años y mantuvo un saldo de caja de \$14 billones.

Y aunque si bien no fueron los mejores resultados, al menos en materia de ingresos, la petrolera explicó que los valores estuvieron impulsados por un aporte cercano a **\$700.000 millones derivado del aumento en los precios del Brent y de mejores diferenciales en productos refinados**. Ese comportamiento compensó parcialmente **la menor tasa de cambio promedio**, el deterioro de diferenciales de crudo y las presiones inflacionarias.

En el reporte trimestral, la empresa indicó que el entorno internacional estuvo marcado por la intensificación del conflicto en Medio Oriente desde marzo, situación que elevó la volatilidad de los precios del petróleo y **afectó las dinámicas logísticas y operativas del sector energético**.



Parex acelera expansión en Colombia tras compra de activos y proyecta duplicar producción en el segundo semestre

PAULA GALEANO BALAGUERA



Estas son las medidas ordenadas por el Gobierno para ahorro energético ante posible llegada del Fenómeno de El Niño

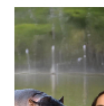
PAULA GALEANO BALAGUERA



En el primer trimestre del año, Celsia reportó utilidad neta de \$58.393 millones

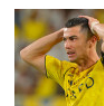
JUAN MARTÍN MURILLO HERRERA

Nuestros Portales



¿Cómo va el proceso para llevar hipopótamos invasores a India? Gobierno señaló en qué se ha avanzado con esta opción, pero sin descartar la eutanasia

EL TIEMPO



Cristiano no pudo salir campeón: insólito error de arquero de Al Nassr

FUTBOL RED



Distrito abrió nuevos cupos para talleres gratuitos de danza y arte

CITY TV



Ecopetrol FOTO:ARCHIVO EL TIEMPO

Refinación y transporte impulsaron los resultados

El segmento de refinación concentró una parte relevante del desempeño operacional del trimestre. La carga consolidada alcanzó 417.500 barriles diarios, un aumento de 5,5% frente al mismo periodo de 2025. **Ecopetrol** señaló que el margen bruto de refinación integrado llegó a US\$17,3 por barril, 60% más alto que un año atrás.

La Refinería de Barrancabermeja procesó 232.900 barriles diarios y registró el tercer trimestre con mayor carga en su historia. El factor de utilización fue de 81,8%, mientras que el margen bruto de refinación alcanzó US\$16,2 por barril.

En Cartagena, la carga se ubicó en 184.600 barriles diarios. Aunque la operación enfrentó un apagón operacional en marzo, **Ecopetrol** indicó que no hubo afectaciones en el abastecimiento nacional ni incumplimientos con clientes. El margen bruto de refinación en esta planta llegó a US\$18,9 por barril.

La compañía también informó que el EBITDA del segmento de refinación ascendió a \$1,9 billones, 2,9 veces superior al registrado en el primer trimestre de 2025. Según la empresa, **este comportamiento estuvo asociado al fortalecimiento de los diferenciales de diésel, jet y gasolina**, además de mayores rendimientos operativos y estrategias de optimización de costos.



LEA TAMBIÉN

Estas son las medidas ordenadas por el Gobierno para ahorro energético ante posible llegada del Fenómeno de El Niño

Paula Galeano Balaguera

En transporte, los volúmenes movilizados llegaron a 1 millón 122.000 barriles diarios, un aumento de 2,8%. **Ecopetrol** destacó la incorporación de volúmenes de terceros y la implementación de la bidireccionalidad del oleoducto Coveñas-Ayacucho, que permitió importar cerca de 18.000 barriles diarios de crudo hacia Barrancabermeja.

Durante marzo, el sistema Coveñas-Ayacucho registró un récord histórico de evacuación de crudo importado, con 556.000 barriles movilizados en el mes.

Producción y exploración mantuvieron actividad en Colombia y el exterior

La producción consolidada del Grupo **Ecopetrol** fue de 725.200 barriles de petróleo equivalente por día, una disminución de 2,7% frente al primer trimestre de 2025. La reducción estuvo asociada principalmente a menores volúmenes de gas y líquidos por declinación natural de campos y una mayor intrusión de agua en La Guajira.

La producción nacional de crudo alcanzó 520.000 barriles diarios y el aporte del Permian, en Estados Unidos, llegó a 91.800 barriles diarios. **Ecopetrol** mantuvo la meta anual de producción entre 730.000 y 740.000 barriles equivalentes por día.

En exploración, la empresa perforó cinco pozos durante el trimestre. Entre ellos, destacó el pozo Copoazú-1, ubicado en el bloque GUAOFF-0, en el Caribe colombiano, operado junto con Petrobras. La compañía informó que el pozo confirmó dos acumulaciones independientes de gas frente al descubrimiento Sirius.



LEA TAMBIÉN

Alza de gasolina presiona a empresas de carga que aceleran el uso de tecnología para reducir consumo de combustible

Javier Acosta

Sobre el proyecto Sirius, **Ecopetrol** señaló que avanzan las consultas previas para la línea de flujo submarina con 120 comunidades certificadas. La empresa prevé culminar esa etapa hacia finales de 2026 para radicar el Estudio de Impacto Ambiental en el primer semestre de 2027.

La compañía también anunció acuerdos con Parex y Gran Tierra para desarrollar activos maduros en Colombia. Según **Ecopetrol**, las inversiones serán asumidas completamente por los socios estratégicos y podrían habilitar reservas cercanas a 124 millones de barriles equivalentes.

En el frente internacional, **Ecopetrol** **informó avances en la potencial adquisición del 51% de Brava Energía**, en Brasil, mediante un acuerdo con accionistas minoritarios y una oferta pública de adquisición. La empresa indicó que la operación está sujeta a aprobaciones regulatorias y condiciones precedentes.

Gas, renovables y carga tributaria marcaron el trimestre

En transición energética, **Ecopetrol** reportó que fue el único oferente de gas en firme de largo plazo durante el trimestre, con 296 GBTUD, equivalentes al 52% de la contratación del mercado.

Adicionalmente, comercializó entre 126 y 370 GBTUD de gas importado del Caribe por hasta siete años mediante un contrato de logística y regasificación con la Sociedad Portuaria Puerto Bahía.



El proyecto Windpeshi, de **Ecopetrol**, sigue con las aspas parqueadas en terreno.
FOTO: **ECOPETROL**

En renovables, la empresa culminó la etapa constructiva de la Granja Solar Quifa, con capacidad de 50 MWp, y avanzó en los proyectos eólicos JK1 y JK2 en asociación con AES Colombia. También informó la adjudicación del contrato para construir la línea de transmisión del proyecto Windpeshi.

En materia tributaria, **Ecopetrol** reportó impactos cercanos a \$600.000 millones derivados de la sobretasa de renta de 10% y del reconocimiento parcial del impuesto al patrimonio. El impacto anual estimado por este concepto asciende a \$1,2 billones.

La tasa efectiva de tributación del grupo se ubicó en 37,1%, frente a 31,4% del primer trimestre de 2025. La empresa señaló que el incremento estuvo relacionado con el impuesto extraordinario al patrimonio decretado para 2026 y con una mayor sobretasa del impuesto de renta asociada a la proyección del precio del Brent.

PAULA GALEANO BALAGUERA

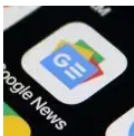
Periodista de Portafolio



Temas relacionados

[Resultados financieros](#) | [Petróleo](#) | [Gas](#) | [Ecopetrol](#)

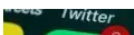
Sugerencias



PORTAFOLIO GOOGLE NEWS

Síguenos en GOOGLE NEWS. Mantente siempre actualizado con las últimas noticias coberturas historias y análisis directamente en Google News.

[QUIERO RECIBIRLO](#)



PORTAFOLIO WHATSAPP



Únete al canal de El Tiempo en WhatsApp para estar al día con las noticias más relevantes al momento.

QUIERO RECIBIRLO

Portafolio



PORTAFOLIO GOOGLE NEWS

Síguenos en GOOGLE NEWS. Mantente siempre actualizado con las últimas noticias coberturas historias y análisis directamente en Google News.

QUIERO RECIBIRLO



PORTAFOLIO WHATSAPP

Únete al canal de El Tiempo en WhatsApp para estar al día con las noticias más relevantes al momento.