

Ecopetrol: utilidades cayeron 6,4% en el primer trimestre

La petrolera reportó ingresos de \$28,6 billones en el primer trimestre de 2026, la cifra más baja desde 2023. Sin embargo, la empresa alcanzó un margen Ebitda de 47%.

Paula Galeano Balaguera

ECOPETROL REPORTÓ su balance financiero del inicio del año. 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.

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.

La empresa alcanzó un margen Ebitda de 47%, según la firma, el más alto de los últimos tres años. 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.

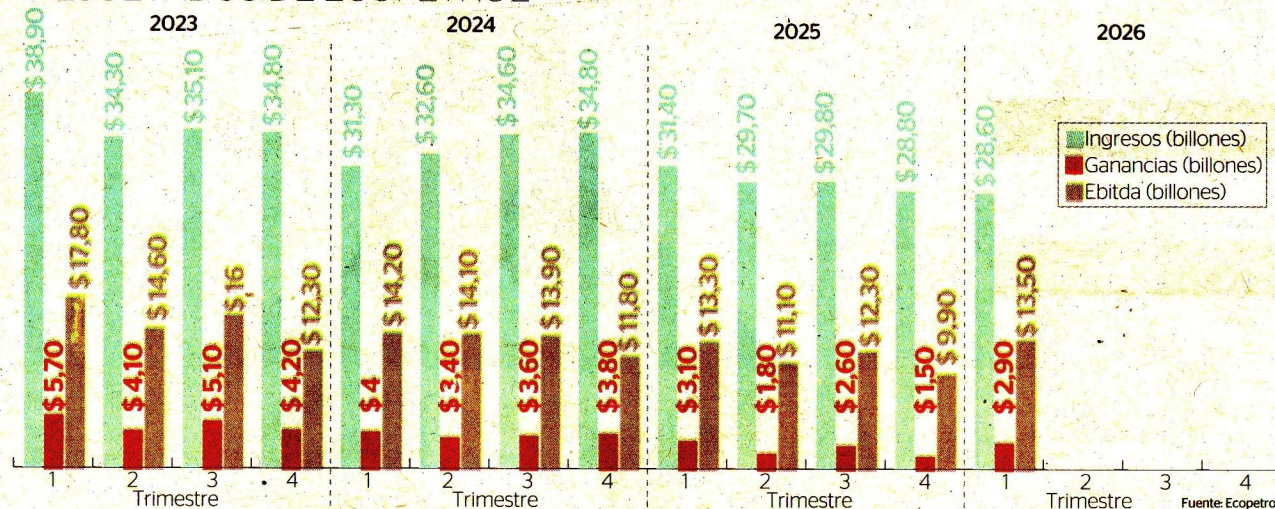
Y aunque si bien no fueron los mejores resultados, al menos en materia de ingresos, la petrolera explicó que los valores estuvieron impulsados por un aporte cercano a \$700.000 millones derivado del aumento en los precios del Brent.

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

REFINACIÓN Y TRANSPORTE

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

RESULTADOS DE ECOPETROL



La producción consolidada fue de 725.200 barriles de petróleo equivalente por día. Foto: Archivo

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 incum-

plimientos 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.

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 bidireccio-

5 POZOS fueron perforados por la petrolera en el primer trimestre. Además, 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.

nalidad 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.

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. 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. Sobre el proyecto Sirius, Ecopetrol señaló que avanza las consultas previas para la línea de flujo submarina con 120 comunidades certifica-

das. 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 Parrex 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, la empresa petrolera 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. Indicó que la operación está sujeta a aprobaciones regulatorias y condiciones precedentes.

En transición energética, Ecopetrol reportó que fue el único oferente de gas en firme de largo plazo durante el trimestre, con 296 GB-TUD, equivalentes al 52% de la contratación del mercado. Adicionalmente, comercializó entre 126 y 370 millones de pies cúbicos de gas importado del Caribe por hasta siete años mediante un contrato de logística y regasificación con la Sociedad Portuaria Puerto Bahía.

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. ☞