

Alza del petróleo le da nuevo aire a cifras de Ecopetrol

La utilidad del segundo trimestre subió 239% y los ingresos 35%. Producción fue el lunar, al bajar 6,6%.

Paula Galeano Balaguera

EL GRUPO Ecopetrol reportó sus resultados financieros y operativos correspondientes al segundo trimestre de 2026. En ellos se evidenció que entre abril y junio, la utilidad neta de la compañía alcanzó los \$6,1 billones, lo que representa un incremento del 239% en comparación con los \$1,8 billones registrados en el mismo periodo de 2025.

Asimismo, la utilidad neta acumulada en los primeros seis meses del año llegó a los \$9 billones, cifra un 81,3% superior a la del primer semestre del año anterior.

El desempeño operativo y financiero del periodo estuvo respaldado por los ingresos totales por ventas, que sumaron \$40,2 billones en el trimestre. Este monto equivale a un aumento del 35,4% respecto a los \$29,7 billones de las ventas registradas entre abril y junio del año pasado. En el acumulado semestral, los ingresos alcanzaron los \$68,8 billones, superando en un 12,8% los \$61,0 billones del mismo semestre de 2025.

En lo referente al EBITDA (ganancias antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones), el

Grupo Ecopetrol reportó \$17,7 billones en el segundo trimestre de 2026, lo que significó un aumento del 58,7% frente a los \$11,1 billones del segundo trimestre de 2025. De este modo, el margen EBITDA se ubicó en el 44% para el trimestre (frente al 37,5% del periodo comparable) y en 45,2% para el acumulado de los seis meses.

Este comportamiento, según la empresa, se explicó por varias condiciones. En el frente de las variables externas, el precio promedio de la referencia del crudo Brent se posicionó en US\$96,7 por barril en el se-

gundo trimestre de 2026, lo que significó un alza del 45% frente a los US\$66,7 por barril registrados en el mismo trimestre del año previo. En el consolidado semestral, la cotización promedio del Brent pasó de US\$70,8 a US\$87,6 por barril, lo que equivale a un aumento del 23,7%.

REVALUACIÓN DEL PESO

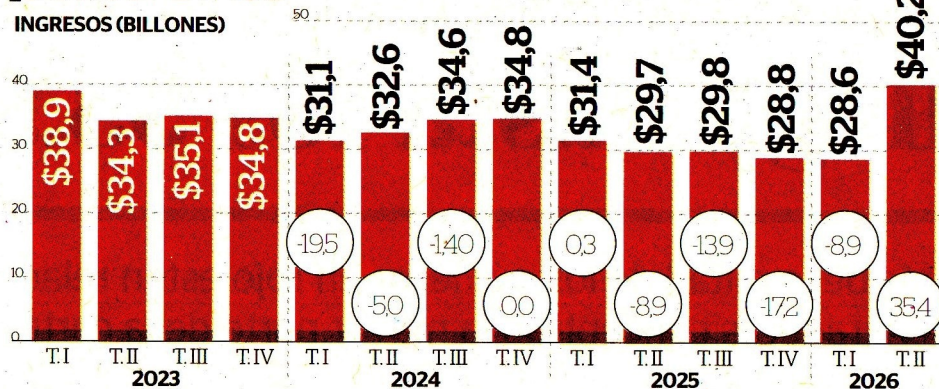
En cuanto a la TRM y el diferencial de crudos, la tasa de cambio promedio para el segundo trimestre fue de \$3.612 por dólar, en comparación con los \$4.199 por dólar del segundo trimestre de 2025. En materia de diferenciales de venta, la canasta de crudo de Ecopetrol se cotizó en US\$90,1 por barril frente a los US\$63,0 de un año atrás, mientras que la canasta de productos alcanzó los US\$129,5 por barril frente a US\$79,2 en el periodo comparable.

El segmento de Refinación y Petroquímica registró un desempeño destacado dentro del grupo corporativo. Durante el segundo trimestre de 2026, la carga consolidada procesada en las refinerías llegó a 438,5 mil barriles por día (kbd), con un incremento del 6,1% respecto a los 413,3 kbd del segundo trimestre de 2025. Por su parte, el margen bru-

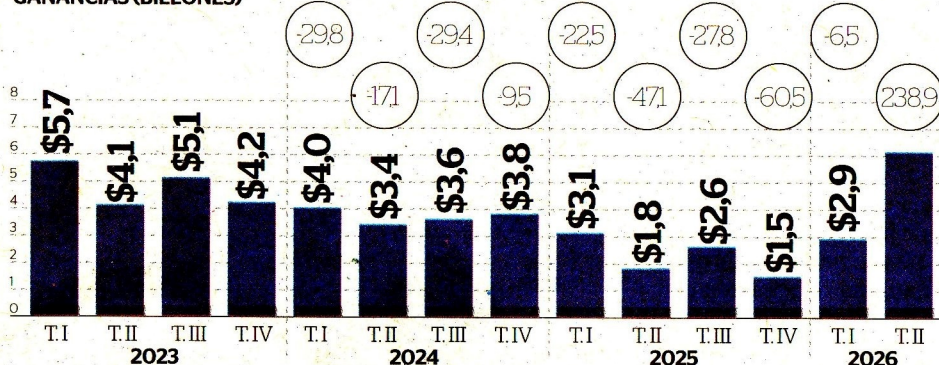
RESULTADOS DE ECOPETROL

○ Variación anual (%)

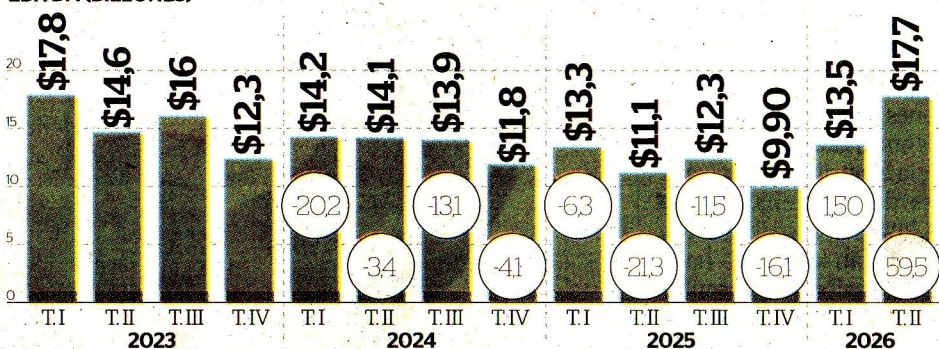
INGRESOS (BILLONES)



GANANCIAS (BILLONES)



EBITDA (BILLONES)



En el semestre acumulado, la producción cayó un 4,7%, cerrando en 715,5 barriles día, frente a los 750,5 barriles día registrados en el 2025”.

to de refinación alcanzó un récord histórico de US\$29,8 por barril, lo que significó un aumento del 137,4% frente a los US\$11,0 por barril registrados entre abril y junio del año anterior.

La producción en el segmento de Exploración y Producción se ubicó en 705,8 mil barriles de petróleo equivalente por día (kbped) en el segundo trimestre de 2026. Este volumen representa una caída del 6,6% en comparación

con los 755,5 kbped del segundo trimestre de 2025. En el semestre acumulado, la producción cayó un 4,7%, cerrando en 715,5 kbped frente a los 750,5 kbped registrados en los seis primeros meses del año pasado. Desglosando la producción del trimestre, la extracción de crudo bajó un 4,2%, pasando de 585,1 kbd a 560,8 kbd, mientras que la de gas natural y blancos disminuyó un 14,8%, ubicándose en 145,1 kbped frente a los 170,4 kbped del

periodo comparable.

En lo relativo a los costos asociados al levantamiento y extracción, el costo unitario de levantamiento (lifting cost) se ubicó en US\$13,68 por barril en el segundo trimestre de 2026, presentando un alza del 14,3% en dólares frente a los US\$11,97 del año previo, mientras que medido en moneda local se situó en \$49.418 por barril, disminuyendo un 1,7%. El costo de dilución llegó a US\$7,29 por barril (+67,2%).

Hallazgo de gas de Petrobras y Ecopetrol

Paula Galeano Balaguera

PETROBRAS y Ecopetrol anunciaron un nuevo descubrimiento de gas natural en aguas profundas del Caribe colombiano, tras la perforación del pozo exploratorio Sandía-1, ubicada en el bloque GUA-OFF-0.

El hallazgo se encuentra a unos 42 kilómetros de la costa y se suma a los descubrimientos realizados en esta zona del offshore colombiano, entre ellos Sirius y Copoazú.

El pozo está ubicado en aguas con una profundidad de 1.285 metros y se encuentra a 18 kilómetros de Sirius-1, pozo descubridor de gas, y Sirius-2, perforado posteriormente como delimitador. Además, está a nueve kilómetros de Copoazú-1, otro pozo descubridor de gas.

La ubicación de Sandía-1 dentro de esta misma zona exploratoria permite incorporar un nuevo punto al mapa de los hallazgos de gas en el Caribe colombiano. Los intervalos en

los que comprobaron la presencia del hidrocarburo serán sometidos a una evaluación más detallada, mediante los registros obtenidos durante la perforación y posteriores análisis de laboratorio.

La perforación de Sandía-1 comenzó el 12 de junio de 2026 y alcanzó su profundidad final el 29 de julio, según las compañías. Ahora comienza una etapa de evaluación técnica para determinar las características del gas encontrado.

BANCO FALABELLA S.A.

INFORMA QUE:

En cumplimiento de la Circular Externa 14 de 2015 de la Superintendencia Financiera de Colombia, las tasas de interés efectiva anual que se cobrarán en las Tarjetas de Crédito CMR Banco Falabella y CMR Banco Falabella Mastercard son las siguientes:

Interés en Compras	E.A.*
Interés en Avances	29.643%
Interés Moratorio	29.643%

Cuotas de manejo mensual Tarjetas de Crédito:
CMR Banco Falabella Mastercard \$31.990
CMR Banco Falabella Black \$46.990

*Vigencia del 01 al 31 de agosto de 2026
Gerencia de división de Medios de pago y Marketing - Banco Falabella S.A.