

## HACIENDA

Plazo para pagar el ICA  
vence el 15 de agosto

## VENCE PLAZO PARA PAGAR EL ICA



Fecha límite para pagar:  
**15 de agosto**

## ¿QUIÉNES DEBEN DECLARAR?

- Personas que en 2024 tuvieron un impuesto a cargo superior a **391 UVT (\$18.402.415)**
- Los contribuyentes cuyo impuesto a cargo en 2024 haya superado las **43.498 unidades** deben pagar la Sobretasa Bomberil, equivalente a **1%**

Fuente: Hacienda Bogotá / Gráfico: LR-ER

La *Secretaría de Hacienda* de Bogotá recordó que la declaración y pago del Impuesto de Industria y Comercio, ICA, correspondiente al tercer bimestre vence este viernes 15 de agosto. La entidad informó que deben declarar las personas que en 2024 tuvieron un impuesto a cargo superior a 391 Unidades de Valor Tributario, UVT, (\$18.402.415). Las autoridades solicitaron el pago puntual para evitar sanciones. (BAO)

## TRANSPORTE

Feria de Flores movilizó  
a 410.444 pasajerosBALANCE DE TRANSPORTE DESPUÉS  
DE LA FERIA DE LAS FLORES

Pasajeros movilizados  
**410.444**

Variación interanual  
**17,4%**

Vehículos usados  
**39.391**

Fuente: Ministerio de Transporte  
y Sondeo LR / Gráfico: LR-ER



Aporte económico estimado  
**US\$50,2 millones**

Llegada de visitantes internacionales  
**Entre 55.000 y 60.000**

Ocupación hotelera estimada  
**Entre 77% y 81%**

La *Superintendencia de Transporte* dio el balance de movilización de pasajeros con motivo de la Feria de las Flores que se realizó en Medellín. Entre el primero y el 10 de agosto, se movilizaron 410.444 pasajeros por las terminales de transporte de la capital de Antioquia. Los datos ofrecidos dan cuenta de un crecimiento de 17,4% frente a la feria pasada. Los pasajeros se movilizaron en 39.391 vehículos. (CC)

## ENERGÍA

MinMinas propuso a una  
mujer para dirigir la Creg

Ministerio de Minas y Energía

El ministro de *Minas y Energía*, **Edwin Palma**, propuso a las organizaciones sindicales que postulen la hoja de vida de una mujer para ocupar un asiento en la Comisión de Regulación de Energía y Gas. Esta iniciativa fue aplaudida por los representantes de los sindicatos quienes aseguraron que es muy necesaria la presencia de un miembro sindical en la Comisión porque da partes de democratización. (BO)

## Utilidad de Ecopetrol

**ENERGÍA.** EN EL SEGUNDO SEMESTRE DEL AÑO, LA PETROLERA REGISTRÓ \$1,81 BILLONES EN GANANCIAS, CIFRA QUE DISTA DE LOS \$3,37 BILLONES OBTENIDOS EN EL MISMO PERÍODO DEL AÑO PASADO

BOGOTÁ

*Ecopetrol* sigue sin levantar cabeza y así lo demuestran sus resultados trimestrales. El reporte del segundo trimestre del año evidencia el difícil momento que atraviesa la petrolera al reportar utilidades por \$1,81 billones llegando a niveles de pandemia en 2020. La caída fue de 46,4% si se compara con el mismo periodo del año anterior, cuando las ganancias sumaron \$3,37 billones.

Si se analiza este mismo indicador en el semestre, los resultados siguen en negativo. *Ecopetrol* registró una utilidad de \$4,93 billones, una cifra 33,25 menor a los \$7,38 billones obtenidos en primer semestre de 2024.

Revisando los ingresos operacionales, en el segundo trimestre la compañía reportó \$29,7 billones, una disminución de 9,1% si se compara con el mismo periodo de 2024 cuando reportaron ingresos por \$32,6 billones.

Poniendo la lupa en las cifras históricas, los ingresos de *Ecopetrol* bajaron de la línea de los \$30 billones tal como ocurrió entre 2020 y 2021 por la pandemia.

La estatal informó que en el primer semestre de 2025 los ingresos totales fueron de \$61 billones, es decir \$2,9 billones menos que en el semestre anterior cuando la compañía dirigida por **Ricardo Roa** obtuvo

ingresos en la primera mitad del año por \$63,92 billones.

En el desglose de los resultados del cierre del primer semestre del año, la compañía también mostró bajas en el Ebitda, este indicador financiero da cuentas del beneficio, en este caso, la estatal petrolera antes de restar los intereses que deben pagar por la deuda contraída, en esta oportunidad, fue de \$11,1 billones, mostrando también una caída de 20,1% al cierre del segundo trimestre de 2025, comparándolo con el mismo periodo del año pasado.

En cuanto al reporte del Ebitda se mostró que fue de \$24,3 billones, el cual también registró resultados a la baja si se hace el comparativo con el mismo periodo

de 2024 cuando se ubicó en \$28,2 billones. Mientras que el resultado del segundo trimestre fue de 37,5%, cayendo 5,6%. En el compendio semestral, el Ebitda fue de 40%, disminuyendo 4,3% frente a 2024.

Sobre la caída de las utilidades que se ubican casi a los niveles de pandemia, el presidente de la estatal, **Ricardo Roa**, señaló que lo bajo de los resultados que se están presentando en estos momentos en la compañía se debe a la caída del precio del petróleo Brent que ha sido sujeto de una constante volatilidad en el primer semestre del año, impulsado por coyunturas internacionales como la política arancelaria impuesta por el presidente de Estados Unidos, **Do-**

## RESULTADOS DE ECOPEPETROL DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2025

Ingresos (billones) ● Ingresos ● Ebitda ● Utilidades ■ Margen ebitda



Escanee para ver el comment con detalles sobre los resultados trimestrales de Ecopetrol.



Síganos en:  
[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Con más información sobre las cifras de exploración de hidrocarburos en 2024.

La producción total de la petrolera  
energética llegó a los 755.000 barriles

BOGOTÁ

La producción de *Ecopetrol* alcanzó 755.000 barriles de petróleo por día en el segundo trimestre de 2025, lo que representa un incremento de aproximadamente 10.000 barriles frente a las cifras reportadas del primer trimestre de este año.

Los registros muestran que la compañía mantiene un umbral superior a los 700.000 barriles desde el primer trimestre de 2022, cuando se reportó una producción de 692.000 barriles.

En cuanto a la volatilidad del Brent y su impacto sobre

*Ecopetrol*, **Andrés Duarte**, director de renta variable de *Corficolombiana*, indicó que el precio de referencia ha caído 19,6% en términos anuales, lo que para la compañía se traduce en un impacto cercano a 14% debido al efecto en la tasa de cambio.

El analista de la corporación financiera agregó que, de los cerca de 585.000 barriles de petróleo crudo producidos diariamente, 12% proviene de la cuenca Permian.

Para los analistas de *Corficolombiana*, la producción de *Ecopetrol* se mantuvo relativamente estable, con una compo-

sición aproximada de 80% petróleo y 20% en gas natural.

Además de destacar la relevancia de la cuenca Permian, también advirtieron que la producción de hidrocarburos en Colombia cayó durante el segundo trimestre de 2025.

Según **Duarte**, la producción de petróleo registró una disminución interanual de 6,4%, mientras que la de gas retrocedió 18,9%.

Pero el exministro de *Minas y Energía*, **Andrés Camacho**, señaló que en 2024 la compañía registró una producción de 746.000 barriles por día, una cifra similar a la alcanzada en

# cayó 46% en el trimestre

nald Trump, así como el conflicto entre Israel e Irán.

Destacó que estos resultados resienten la caída de US\$12 del barril de petróleo si se compara con el mismo periodo de 2024.

Pero también señaló que los costos por inflación ha incidido. Roa aseguró que a pesar de la caída abrupta de las utilidades, hay otros resultados que han mejorado y aseguró que si se analiza el Ebitda, en este periodo se obtuvo uno de los mejores márgenes si se compara con otras petroleras del mundo.

Julio César Vera, presidente de Xua Energy, señaló que estos resultados son muy preocupantes. Dijo que los afectos se ven por un aumento en gastos operacionales y exploratorios.

“Esto claramente muestra el gran reto y esfuerzo que tendrá que realizar la empresa en mantener sus derroteros operacionales, pero con una gran eficiencia en los costos y gastos empresariales, en pro de obtener resultados positivos”, acotó.

## UNA BUENA PRODUCCIÓN

El titular de la estatal aseguró que hay otros aspectos positivos como la producción petrolera del segundo trimestre. Al cierre de ese periodo el país obtuvo los niveles de producción “más altos de los últimos años”, con 755.000 barriles diarios.

La Tasa Representativa del Mercado, es otro factor que destacó ayudó a contrarrestar las condiciones complejas que afectaron los resultados trimestrales.

Señaló que la TRM está \$220 por encima que en 2024.

En medio de la presentación de los resultados, Roa anunció que se inaugurará la ampliación de un tanque de almacenamiento en Pozos Colorados, con el objetivo de fortalecer el abastecimiento de combustibles.

Detalló que de los 10 pozos programados para 2025, ya se han perforado seis. Las inversiones ejecutadas en estos proyectos durante el primer semestre ascienden a US\$156 millones.

Señaló que junto con Petrobras se encuentran avanzando en el proyecto de yacimientos en el Caribe, Sirius. En estos momentos están en la fase del licenciamiento ambiental.

Roa indicó que avanza el proceso de selección para un servicio de regasificación en el Caribe, previsto entre el cuarto trimestre de 2026 o 2027.

MANUEL ALEJANDRO CORREA/  
BÁRBARA OROZCO OSTOS



Ricardo Roa  
Presidente de Ecopetrol

“Los resultados bajos se deben a la caída de US\$12 por barril en este periodo frente al año anterior, pero también hay otros factores que pesan como es el de la inflación y los costos”.



Julio César Vera  
Presidente de Xua Energy

“Esto muestra el gran reto y esfuerzo que tendrá que realizar la empresa en mantener sus derroteros operacionales, pero con una gran eficiencia en los costos y gastos”.

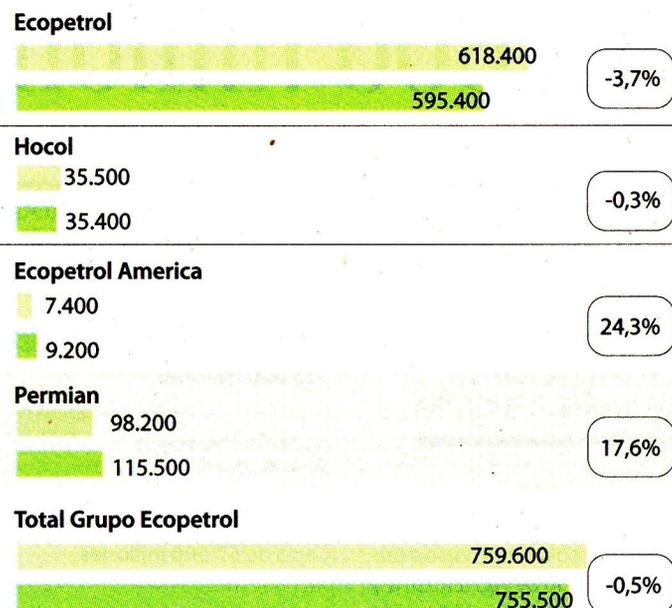
## Energías limpias y transición energética, la apuesta del grupo

“Lo importante para la compañía será que, en los próximos años, sus inversiones en energía limpia mantengan una senda de crecimiento, con el objetivo de ampliar el portafolio de Ecopetrol”, recalzó el exministro Andrés Camacho. El 8 de julio, la compañía energética le compró a Enel el proyecto eólico Windpeshi por US\$50 millones; este está ubicado entre Uribia y Maicao, en La Guajira, y tiene una capacidad de producción de 205 megavatios. La expectativa de este plan es que alcance 8 o 9% y que aporte entre 8 y 9% de la demanda total de energía de la compañía.

## PRODUCCIÓN BRUTA DEL GRUPO ECOPETROL

Miles de barriles de petróleo equivalente por día

■ Segundo trimestre 2024 ■ Segundo trimestre 2025 □ Variación



Fuente: Ecopetrol / Gráfico: LR-VT

ENERGÍA. REGISTRÓ LAS CIFRAS MÁS ALTAS EN BARRILES

## La cuenca Permian sigue teniendo los mayores aumentos en producción

La cuenca Permian volvió a registrar un incremento en su producción. En el segundo trimestre de 2025, Ecopetrol informó que la producción en la cuenca aumentó 17,6% en comparación con el mismo trimestre de 2024, al pasar de 98.200 a 115.500 barriles de petróleo diarios, según dijo la compañía.

En las cifras semestrales también se evidenció un aumento. En los primeros seis meses de 2024, la producción bruta fue de 91.400 barriles, mientras que en el primer semestre de 2025 alcanzó 105.800 barriles, lo que representó un incremento de 15,8% en la producción de la cuenca.

El Permian es un yacimiento que está ubicado entre Nuevo México y Texas, en EE.UU., considerado uno de los activos más valiosos de Ecopetrol.

No obstante, su explotación se realiza mediante fracking, un método que contrasta directamente con la política energética del gobierno de Gustavo Petro,



Juan Ricardo Ortega  
Presidente del Grupo Energía Bogotá

“Este activo tiene una gran influencia en la organización. El Permian es una de las mejores inversiones de Ecopetrol y es una fuente sólida para sus ingresos”.

17,6

POR CIENTO FUE EL AUMENTO DE LA PRODUCCIÓN DE LA CUENCA PERMIAN ENTRE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2024 Y DE 2025.

cuyo eje central, según lo mencionó, es impulsar las energías renovables y reducir la dependencia de los combustibles fósiles como el petróleo y el gas.

Durante la presentación de los resultados financieros de Ecopetrol, Ricardo Roa señaló que, en el segundo trimestre de 2025, la producción en la cuenca Permian alcanzó un pico de 116.000 barriles diarios. Para el cierre del año, se proyecta que esta se ubique entre 90.000 y 98.000 barriles diarios.

El Permian se consolida como uno de los activos clave con los que Ecopetrol sostiene sus márgenes de producción. Si se comparan los resultados con los de otras operaciones en las que la compañía ejerce control, los estándares de producción trimestral y semestral son inferiores a los alcanzados en comparación a esta cuenca.

Hocol registró una leve contracción en su producción trimestral de 0,3%, al pasar de 35.500 barriles en el segundo trimestre de 2024 a 35.400 en el mismo periodo de 2025. En el balance semestral, el comportamiento fue prácticamente plano, con un incremento marginal de 0,3%: de 35.700 barriles en 2024 a 35.800 en 2025.

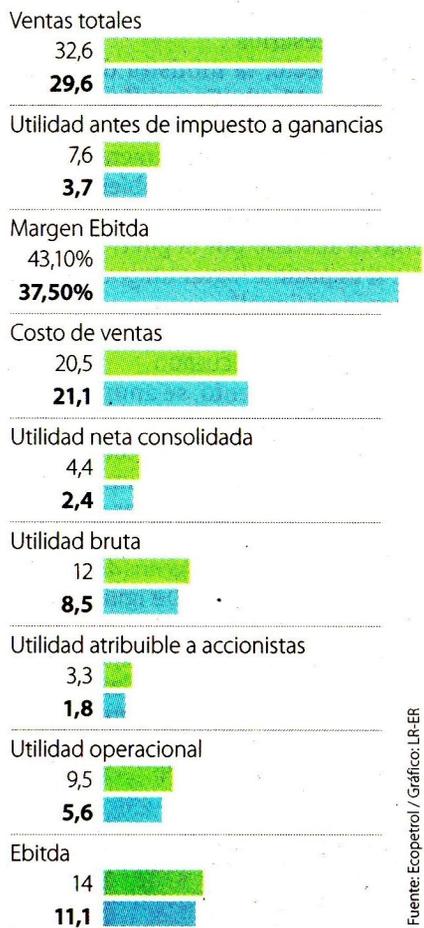
En el consolidado, la producción alcanzó 755.500 barriles diarios en el segundo trimestre, apenas 0,5% menos que en el mismo periodo del año anterior. En el semestre, la variación no tuvo incremento en el volumen.

“Este activo tiene una gran influencia para la organización. El Permian es una de las mejores inversiones de Ecopetrol y es una fuente sólida para sus ingresos”, concluyó Juan Ricardo Ortega, presidente del Grupo Energía Bogotá.

MANUEL ALEJANDRO CORREA  
@Alejandro07759

## VARIACIÓN ANUAL DE LOS RESULTADOS

Cifras en billones ■ 2T 2024 ■ 2T 2025

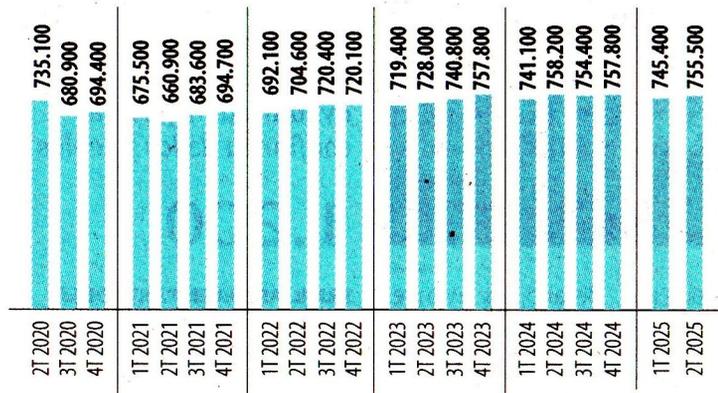


Fuente: Ecopetrol / Gráfico: LR-ER



## HISTORICO DE LA PRODUCCIÓN DE ECOPETROL

■ Producción petrolera (bped)



Fuente: Ecopetrol / Gráfico: LR-AA

2015. “La volatilidad se seguirá presentando, pese a la guerra arancelaria, hay una mediana estabilidad”, dijo.

Es decir, que en medio de la situación compleja que vive la estatal petrolera en estos últi-

mos dos años, se mitiga con la producción. Pero hay que tener en cuenta que las proyecciones para años próximos es que disminuya.

MANUEL ALEJANDRO CORREA  
@Alejandro07759