

Sin Categoría

Noticias económicas importantes

Ecopetrol revierte tendencia a la baja de utilidades, pero registra caídas de 32 % frente a 2024

Nuevamente, la cuenca Permian fue la que reportó las mayores cifras en producción.



Por: Manuel Alejandro Correa - 2025-11-13



Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol. Foto: ANH.

Compártelo en:



Las utilidades del tercer trimestre de Ecopetrol se ubicaron en \$2,5 billones, lo que significó un incremento frente al segundo trimestre, cuando habían sido de \$1,8 billones. Sin embargo, al observar los primeros nueve meses de 2025, se evidencia una caída de 32 %, al pasar de \$11,03 billones en ese periodo de 2024 a \$7,5 billones en 2025.

En la comparación anual del tercer trimestre, las utilidades disminuyeron 29,8 %, pues en el mismo periodo de 2024 habían sido de \$3,6 billones.

Con estas cifras, puede señalarse que, si bien la estatal energética registra un repunte trimestral en sus utilidades, estos resultados siguen estando por debajo de los niveles históricos. Sin embargo, las cifras históricas indican que hubo una ganancia de 42 % entre el segundo y el tercer trimestre de 2025, al pasar de \$1,8 billones a \$2,6 billones.

En cuanto a la producción, en los primeros nueve meses de 2025 se registraron 750.900 barriles diarios, una cifra inferior en 0,1 % a la del mismo lapso de 2024, cuando alcanzó 751.700 barriles diarios. Si se revisa únicamente la cifra trimestral, en el tercero de 2025 la compañía reportó 751.500 barriles diarios, lo que representa una disminución de 0,4 % frente a los 754.400 barriles diarios del tercer trimestre de 2024.



Tabla 1: Resumen Financiero Estado de Resultados – Grupo Ecopetrol

Miles de Millones (COP)	3T 2025	3T 2024	Δ (\$)	Δ (%)	9M 2025	9M 2024	Δ (\$)	Δ (%)
Ventas totales	29,840	34,607	(4,767)	(13.8%)	90,875	98,536	(7,661)	(7.8%)
Depreciación y amortización	3,954	3,811	143	3.8%	12,042	10,857	1,185	10.9%
Costos variables	10,509	13,611	(3,102)	(22.8%)	33,812	36,452	(2,640)	(7.2%)
Costos fijos	5,407	5,222	185	3.5%	15,882	14,978	904	6.0%
Costo de ventas	19,870	22,644	(2,774)	(12.3%)	61,736	62,287	(551)	(0.9%)
Utilidad bruta	9,970	11,963	(1,993)	(16.7%)	29,139	36,249	(7,110)	(19.6%)
Gastos operacionales y exploratorios	2,635	2,657	(22)	(0.8%)	7,787	7,606	181	2.4%
Utilidad operacional	7,335	9,306	(1,971)	(21.2%)	21,352	28,643	(7,291)	(25.5%)
Ingresos (gastos) financieros, neto	(2,046)	(2,051)	5	(0.2%)	(6,549)	(6,143)	(406)	6.6%
Participación en resultados de compañías	187	116	71	61.2%	585	502	83	16.5%
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	5,476	7,371	(1,895)	(25.7%)	15,388	23,002	(7,614)	(33.1%)
Provisión impuesto a las ganancias	(1,710)	(2,264)	554	(24.5%)	(4,933)	(8,418)	3,485	(41.4%)
Utilidad neta consolidada	3,766	5,107	(1,341)	(26.3%)	10,455	14,584	(4,129)	(28.3%)
Interés no controlante	(1,203)	(1,458)	255	(17.5%)	(2,953)	(3,547)	594	(16.7%)
Utilidad neta atribuible a accionistas de Ecopetrol	2,563	3,649	(1,086)	(29.8%)	7,502	11,037	(3,535)	(32.0%)
EBITDA	12,326	13,976	(1,650)	(11.8%)	36,720	42,266	(5,546)	(13.1%)
Margen EBITDA	41.3%	40.4%	-	0.9%	40.4%	42.9%	-	(2.5%)

La cuenca Permian volvió a registrar alzas de 10,8 %, con la contribución más alta durante los primeros nueve meses de 2025, al pasar de 95.200 barriles diarios en 2024 a 105.500 en 2025. No obstante, en la cifra trimestral fue **Ecopetrol** América la que presentó la mayor variación anual, con un crecimiento de 23,6 %, al subir de 7.200 barriles diarios en el tercer trimestre de 2024 a 8.900 en el mismo periodo de 2025. En ese trimestre, la producción del Permian registró un aumento de 2,3 %.

2025

Producción

Tabla 6: Producción Bruta – Grupo Ecopetrol

Producción - kbped	3T 2025	3T 2024	Δ (%)	9M 2025	9M 2024	Δ (%)
Crudo	500.0	493.0	1.4%	497.1	493.6	0.7%
Gas Natural	102.3	117.4	(12.9%)	103.8	119.6	(13.2%)
Total Ecopetrol S.A.	602.3	610.4	(1.3%)	600.9	613.2	(2.0%)
Crudo	21.5	17.9	20.1%	21.5	17.9	20.1%
Gas Natural	13.7	16.4	(16.5%)	14.2	17.3	(17.9%)
Total Hocol	35.2	34.3	2.6%	35.6	35.2	1.1%
Crudo	7.9	6.2	27.4%	7.9	7.2	9.7%
Gas Natural	1.0	0.9	11.1%	0.9	0.9	0.0%
Total Ecopetrol America	8.9	7.2	23.6%	8.8	8.1	8.6%
Crudo	54.9	58.0	(5.3%)	57.3	55.6	3.1%
Gas Natural	50.1	44.6	12.3%	48.2	39.6	21.7%
Total Ecopetrol Permian	105.0	102.6	2.3%	105.5	95.2	10.8%
Crudo	584.3	575.1	1.6%	583.7	574.3	1.6%
Gas Natural	167.1	179.3	(6.8%)	167.1	177.4	(5.8%)
Total Grupo Ecopetrol	751.5	754.4	(0.4%)	750.9	751.7	(0.1%)

La compañía manifestó que, en los primeros nueve meses de 2025, se registraron ingresos por \$90,9 billones, un EBITDA de \$36,7 billones, un margen EBITDA de 40,4% y una utilidad neta de \$7,5 billones.

Agregó que continúa avanzando en el desarrollo de los recursos gasíferos en el mar Caribe y en la adaptación de la infraestructura interna de transporte con el fin de abastecer la demanda de gas en Colombia.

La estatal energética también informó que obtuvo la aprobación de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) para desarrollar actividades de recibo de gas natural licuado a través de la terminal de Coveñas, donde busca instalar una unidad flotante de regasificación para abastecer la demanda interna mediante la compra del energético en el exterior.

El punto de Coveñas hace parte de la estrategia de **Ecopetrol** para garantizar el abastecimiento de gas a través de tres puntos de regasificación: Coveñas, en Sucre; Ballena, en La Guajira; y Buenaventura, en el Valle del Cauca. Sin embargo, expertos del sector, como Sergio Cabrales, advierten que la conversión del oleoducto Coveñas-Ayacucho a gasoducto podría tardar no menos de dos años, debido a restricciones técnicas.

La compañía manifestó que, en el negocio de hidrocarburos, se alcanzó una producción de 751.000 barriles diarios, impulsada por campos como Caño Sur, CPO-09 y la cuenca Permian, localizada en Estados Unidos.

Agregó que las cargas de refinación llegaron a 429.000 barriles diarios, debido a la culminación del mantenimiento en Barrancabermeja y a mejoras operativas en la refinería de Cartagena.

También señaló que se inició la operación de la granja solar La Iguana, un proyecto con una capacidad de 26 megavatios, que, según la compañía, fortalecerá el suministro eléctrico a la refinería de Barrancabermeja y contribuirá a la descarbonización de las actividades de la estatal energética.

La empresa indicó que, con esta entrada en operación, la capacidad instalada de energías renovables llegó a 234 megavatios al cierre del tercer trimestre, lo que representó un incremento de 77% frente a los 132 megavatios registrados en 2024. Adicionalmente, anunció que se completó la primera fase de comercialización del gas del campo Floreña, suscribiendo 39 contratos con 22 clientes.

¿Unas utilidades por debajo de los niveles de pandemia?

La estatal energética registró sus cifras más bajas en 2020, durante la pandemia por COVID-19. Sin embargo, las cifras del tercer trimestre de 2025 se ubican por encima de lo reportado en ese lapso. Cabe añadir que las utilidades de \$2,5 billones sí fueron inferiores a las registradas en todos los trimestres de 2021. La estatal energética registró sus cifras más bajas en 2020, y también es importante señalar que las utilidades de \$2,5 billones fueron inferiores a las reportadas en todos los trimestres de 2021 y 2022.

No tags for this post.

[Inicio](#) - [Sin Categoría](#) - [Ecopetrol](#) revierte tendencia a la baja de utilidades, pero registra caídas de 32 % frente a 2024



[Inscríbete a nuestro boletín de noticias](#)



[Síguenos en WhatsApp channels](#)



[¿Ya eres Premium? Suscríbete acá](#)

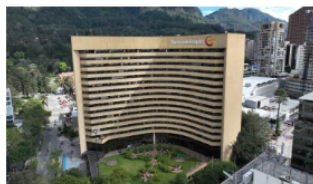
También te puede interesar:



Utilidad de Grupo Sura en tercer trimestre llegó a \$867.000 millones y fue la más alta en su historia: creció 73 %



MinHacienda busca retirar a la FDN de la administración del Fondes; ANIF advierte riesgo de desviación de recursos



Utilidad consolidada de Banco Bogotá a septiembre tuvo fuerte alza y superó el \$1 billón; cartera también subió



Contacto

📍 Cr 43A No. 5A - 113 Of. 2020 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia
☎ (+57) 321 330 7515
✉ Email: info@valoraanalitik.com

Comercial y pauta

Wilmar Ladino - Director Comercial
☎ (+57) 300 355 0490
✉ Email: comercial@grupovalora.com.co

✉ Valora Analitik Newsletter

Información estratégica para decisiones inteligentes. Inscríbete gratis al newsletter diario de Valora Analitik

[Inscríbete acá](#)

[Contacto](#) [Política](#) [Solicite Precios y Planes](#) [Paute con nosotros](#)

[AVISO DE PRIVACIDAD - NUEVA POLÍTICA DE PRIVACIDAD](#)

VALORA INVERSIONES S.A.S. (con NIT 900.811.192-0, domicilio en la Carrera 43A #5A-113 de Medellín y teléfono 3113215423) informa que, a partir del 5 de noviembre de 2025, la cual se encuentra disponible en: https://www.valoraanalitik.com/Terminos_Condiciones_Valora_Inversiones.pdf. En esta Política se describen las finalidades y las formas de uso de la información que se relaciona la Organización, en calidad de Responsable del tratamiento de la información de sus grupos de interés, a saber: Accionistas, Miembros de Junta Directiva, Clientes, Suscriptores, Proveedores y/o Contratistas, Asistentes a Eventos, Usuarios Digitales, Panelistas y, en general, cualquier otra persona que tenga relación con la Organización, para el desarrollo de la relación con el respectivo grupo de interés y, particularmente, para los fines señalados en la sección 2.1 de la presente Política.

El titular tiene derecho a acceder, conocer, actualizar, rectificar, suprimir sus datos; solicitar prueba de la autorización otorgada o revocarla; pedir información adicional; y, en general, ejercer los derechos reconocidos en la Ley 1712 de 2014 y la Ley 1581 de 2016, ante la Superintendencia de Industria y Comercio. Lo anterior mediante comunicación dirigida a los canales señalados en la sección 2.1 de la presente Política.

Te recomendamos leer:

Inicia Salón Internacional del Automóvil 2025 en Corferias; estas son las novedades

[Ver más](#)

[Cerrar](#)