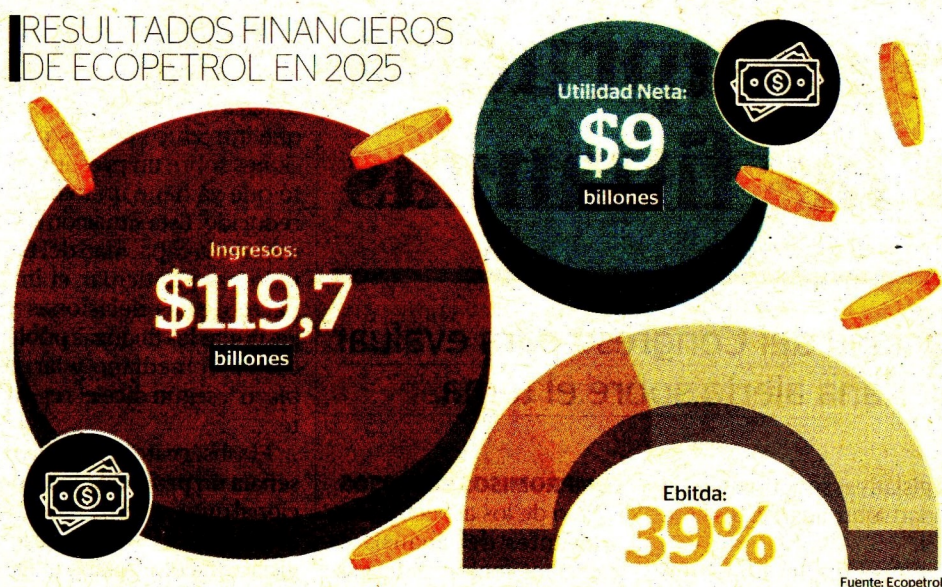


RESULTADOS FINANCIEROS
DE ECOPETROL EN 2025

Interrogantes por transparencia de cifras en Ecopetrol

Revisor fiscal advirtió que no obtuvo la información esencial. Hay alertas sobre confianza del mercado.

Paula Galeano Balaguera

LA ASAMBLEA general de accionistas de Ecopetrol correspondiente a 2026 dejó al descubierto una situación que trasciende la revisión técnica habitual de estados financieros.

Aunque el revisor fiscal emitió una opinión limpia sobre las cifras contables, también advirtió que no tuvo acceso a información considerada esencial para completar su auditoría, lo que introduce dudas sobre la integridad del proceso de control y la trazabilidad de la información corporativa, una situación sin precedentes en la compañía.

La falta de ese insumo, sumada a cuestionamientos de accionistas y advertencias de analistas, abre un frente de discusión sobre los efectos en la confianza inversionista, el costo de capital y la supervisión de la principal empresa del país.

El revisor fiscal de la compañía, Jesús Andrés Roa Pascual, designado por Deloitte & Touche, presentó el 27 de marzo el informe de auditoría fechado el 3 de mar-

zo de 2026. En su intervención confirmó que los estados financieros, tanto separados como consolidados al 31 de diciembre de 2025, "presentan razonablemente en todos los aspectos materiales la situación financiera de la entidad", en línea con las normas contables vigentes en Colombia y las disposiciones de la Superintendencia Financiera.

Pero introdujo una salvedad que marcó el desarrollo de la asamblea. Señaló que no contó con la denominada "otra información", específicamente el informe

integrado de gestión, al que calificó como de "carácter esencial" para realizar la auditoría de forma completa. Esta ausencia implica que la revisión no abarcó la totalidad de los elementos que permiten contrastar la información financiera con la gestión corporativa.

El revisor indicó que su opinión "no cubre ese contenido" y que, una vez tenga acceso a la información, evaluará si existen inconsistencias materiales frente a los estados financieros o frente al conocimiento adquirido en la auditoría.

BBVA

Se informa el extravío del CHEQUE DE GERENCIA número 28339, cuenta corriente 0390-900000016 por valor de \$ 0, de BBVA quien recibe notificaciones en la Calle 100 No. 54-21 Local 113, Centro comercial Iserra 100, Bogotá. En consecuencia se ha pedido a BBVA Colombia la cancelación y reposición del título citado, por lo que se solicita al público en general abstenerse de recibir, endosar o negociar en cualquier forma este título"

BBVA Colombia Establecimiento Bancario

Producción de gas y petróleo en el país sigue cayendo

LA PRODUCCIÓN de petróleo y gas en Colombia cayó en febrero frente a meses anterior y de manera anual, mientras que el gas comercializado mostró incrementos en volumen y términos energéticos.

El comportamiento evidencia una reducción en la extracción de hidrocarburos, acompañada de un aumento en la dinámica de comercialización y participación del gas importado en el suministro nacional.

La producción nacional de petróleo en febrero de 2026 alcanzó los 734.924 barriles por día calendario (BPDC), lo que representó una disminución del 1,54% en comparación con enero del mismo año. Este des-

censo se da en un contexto en el que la producción venía mostrando fluctuaciones mensuales, con niveles que en 2025 superaron los 750.000 BPDC (barriles por día) en varios periodos.

En términos acumulados, la producción fiscalizada de petróleo durante enero y febrero de 2026 se ubicó en 740.684 BPDC, lo que representa una variación del 2,88% frente al mismo periodo del año anterior. Esta cifra refleja una reducción respecto a los niveles alcanzados en 2025, cuando la producción promedio fue de 762.675 BPDC.

Por su parte, la producción de gas fiscalizado tam-

bién registró una disminución. En febrero de 2026 se ubicó en 1.162 millones de pies cúbicos por día calendario (MPCPDC), con una caída del 2,35% frente a enero. En el acumulado del primer bimestre, la producción alcanzó los 1.176 MPCPDC, lo que representa un aumento del 9,82% frente al mismo periodo de 2025.

Los datos muestran una divergencia entre el comportamiento mensual y el acumulado anual del gas, donde a pesar de la caída reciente, el nivel total sigue siendo superior al del año anterior.

La producción de petróleo sigue concentrándose en ciertos departamentos del país. Meta mantiene la mayor participación con el 57,61% del total nacional, seguido por Casanare con el 14,26% y Arauca con el 7,26%. Esta distribución confirma la alta dependencia de regiones específicas para la extracción.

+70 TONELADAS MOVIDAS

CONECTANDO MILLONES DE COLOMBIANOS

NUV-258 MOSQUERA

CARLOS JIMENEZ TRANSPORTADOR

LOS QUE YA LIDERAN CUENTAN SU HISTORIA.

DFAC DONGFENG

DFAC DONGFENG