Economía

Joaquín Gutiérrez presenta primeros resultados en Ecopetrol

Por **Redacción Economía Pluralidad Z** - 12/11/2026

Compartir



Joaquín Gutiérrez, presidente de Ecopetrol

Ecopetrol cerró el tercer trimestre de 2026 con una utilidad neta de COP 4,758 billones de pesos, 85.6% más que los COP 2,563 billones del mismo periodo de 2025, según el reporte de resultados financieros de la compañía. Los ingresos fueron de COP 35,064 billones de pesos (17.5% más) y el Ebitda llegó a **COP 15,871 billones de pesos, con un margen de 45.3%** frente a 41.3% un año antes. El Brent promedió USD 91 por barril, 33.9% por encima de los USD 68 del tercer trimestre de 2025.

Añádenos a tus fuentes favoritas en **Google**. Seguir →

En los primeros nueve meses del año, la utilidad neta atribuible a los accionistas fue de COP 13,709 billones, 82.7% más que en igual lapso de 2025, sobre ingresos de COP 103,887 billones.



Joaquín Gutiérrez, presidente de Ecopetrol

La empresa explica que el entorno de precios permitió compensar la menor producción, los mantenimientos programados en la Refinería de Barrancabermja, el impuesto al patrimonio y una sobretasa de renta que pasó de 0% en 2025 a 15% en 2026 para Ecopetrol S.A. y Hocol. La tasa efectiva de tributación fue de 37.7% en el trimestre, frente a 31.2% un año antes.

La compra de Brava y la producción

En agosto, Ecopetrol completó la adquisición de 51% de Brava Energía por USD 1,123 millones, mediante una oferta pública por cerca de 25% de las acciones y la compra de otro 26% a accionistas significativos, según el acuerdo firmado el 23 de abril.

La consolidación empezó en septiembre y ese mes Brava aportó COP 1.1 billones a los ingresos, COP 0.6 billones al Ebitda y COP 0.1 billones a la utilidad neta. Con ella entraron activos por COP 27.5 billones y pasivos por COP 19.8 billones, cifras que la compañía califica de provisionales.

La producción del Grupo fue de 747.3 kbped, 0.5% menos que en el tercer trimestre de 2025, e incluye 38.6 kbped de Brava al 100%. Sin ese aporte, la producción cayó por la menor actividad de perforación en el Permian (menos 25.8 kbped), la declinación de los campos del Piedemonte y La Guajira (menos 11.5 kbped en gas y blancos) y las restricciones en el manejo de agua en los Llanos. La producción neta de Ecopetrol, descontada la participación no controlante en Brava, fue de 728 kbped.

Refinación, deuda y nueva presidencia

El segmento de Refinación reportó un Ebitda de COP 4,125 miles de millones, frente a COP 783 miles de millones en el tercer trimestre de 2025. El margen bruto integrado de refinación fue de USD 45.6 por barril, un récord trimestral, con USD 55.8 en Cartagena y USD 35.3 en Barrancabermeja. La carga consolidada de las refinerías fue de 411.8 kbd, por debajo de los 428.7 kbd de un año antes por los mantenimientos mayores en Barrancabermeja.

La deuda del Grupo cerró septiembre en COP 119.5 billones, equivalentes a USD 36,076 millones, de los cuales USD 10,601 millones corresponden a ISA. El indicador deuda bruta sobre Ebitda fue de 2.1 veces, por debajo del límite de 2.5 veces fijado para 2026, y la caja consolidada llegó a COP 16.3 billones.

El reporte es el primero bajo la presidencia de Joaquín Gutiérrez Caballero, designado por la Junta Directiva el 24 de septiembre y en el cargo desde el 28 de septiembre.

En su mensaje, Gutiérrez escribe que asume el liderazgo «en un momento decisivo para la compañía» y plantea una etapa enfocada en «fortalecer la competitividad del negocio, recuperar la confianza del mercado y ejecutar una estrategia orientada a la generación sostenible de valor».

La cuenta por cobrar al Fondo de Estabilización de Precios a los Combustibles (FEPC) quedó en COP 11.4 billones al cierre de septiembre, COP 3.5 billones más que en junio.

En el trimestre se causaron COP 4.1 billones y el Ministerio de Hacienda pagó COP 0.7 billones correspondientes al tercer y cuarto trimestre de 2025. El programa de eficiencias aportó COP 4.4 billones al Grupo, de los cuales 64% impactó el Ebitda, 20% el CapEx y 16% el capital de trabajo.

Inversiones, exploración y gas

En los nueve meses, Ecopetrol hizo inversiones orgánicas por USD 4,766 millones (COP 16.7 billones). De ese monto, 65% se ejecutó en Colombia y 35% en el exterior. Hidrocarburos concentró USD 3,077 millones, Transmisión y Vías USD 1,284 millones y Energías para la Transición USD 405 millones. Las inversiones inorgánicas sumaron USD 1.4 mil millones, entre ellas USD 0.2 mil millones por la participación en Madeira, de ISA Brasil.

La compañía perforó nueve pozos exploratorios en el periodo. Tres fueron exitosos, cinco resultaron secos y uno, Chupadero-1 ST, sigue en evaluación.

Sandía-1, en el bloque costa afuera GUAOFF-0, fue declarado exitoso en gas natural en el tercer trimestre. En Brasil, la agencia reguladora ANP aprobó el 7 de agosto el plan de desarrollo del campo Orca, que podría aportar más de 33 mil barriles diarios netos de crudo liviano en su primer año de operación, previsto desde 2029.

En gas, el reporte indica que la regasificación del Pacífico, con capacidad de 60 Gbtud, registra 90% de avance y tiene como fecha probable de arranque finales de noviembre de 2026. La del Caribe, de entre 150 y 300 Gbtud, lleva 53.5% y se espera en febrero de 2027.

Los dos procesos de compra de GNL para Puerto Bahía y Buenaventura fueron declarados desiertos porque las ofertas no permitían estructurar negocios rentables. Las ventas de gas natural en el mercado local cayeron 22.3% en el trimestre, por menores cantidades contratadas en Cusiana y Cupiagua y por el vencimiento de contratos.

El 13 de octubre, la DIAN emitió el concepto 100202208 1829, en el que confirma que, si el contribuyente demanda ante la jurisdicción contencioso administrativa, no puede ejecutar cobros coactivos ni embargos por el IVA en la importación de combustibles. Ecopetrol y la Refinería de Cartagena han radicado ocho demandas de nulidad y restablecimiento del derecho, y siete ya fueron admitidas.

TEMAS BVC Ecopetrol

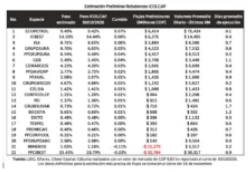
Artículos relacionados | Más del autor



Grupo Éxito cierra el tercer trimestre con ingresos de COP 5,0 billones



Inicia la temporada de resultados 3T26 de las empresas que cotizan en bvc



Rebalanceo MSCI Colcap Noviembre 2026 no tendría cambios en su canasta

Pluralidad Z | El medio de las nuevas generaciones, información con rigor. En la opción Sobre nosotros, encontrará nuestro equipo editorial, política de ética, política de correcciones e información sobre propiedad y financiación. El uso de este sitio web implica la aceptación de los Términos y Condiciones y Políticas de privacidad de Pluralidad Z.

Contáctanos: info@pluralidadz.com

© Pluralidad Z - 2026 - potenciado por Nucleux.