

El Grupo Ecopetrol invertirá entre 24 y 28 billones de pesos en el 2025

Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC) informa que su Junta Directiva aprobó el presupuesto anual de inversiones del Grupo Ecopetrol para el 2025 por un monto entre 24 y 28 billones de pesos¹, en línea con la estrategia, este presupuesto anual incrementa los niveles de inversión con respecto al 2024, bajo criterios de disciplina de capital y tendrá las implicaciones que se destacan a continuación:

- Se destinarán alrededor de 20.3 billones de pesos en el 2025 que corresponde al 76% del presupuesto anual, para una producción rentable entre 740 mil y 745 mil barriles equivalentes por día, un promedio de carga en las refinerías entre 415 mil y 420 mil barriles por día y transporte entre 1,130 y 1,170 mil barriles por día.
- A un precio Brent estimado de US\$ 73/BI para el 2025, el plan financiero del año genera retornos competitivos con un margen EBITDA aproximado de 39%, transferencias a la Nación por alrededor de 35 billones de pesos y un compromiso de generar mayores eficiencias para lograr una mejora en indicadores como el costo de levantamiento, costo total de refinación y costo por barril transportado que permiten mantener el ROACE en niveles competitivos.
- Alrededor de 6.5 billones de pesos (24% del presupuesto anual) estará dirigido a los proyectos de los negocios de Energías para la Transición y Transmisión de Energía y Vías y otras inversiones corporativas.
- Cerca de 2.3 billones de pesos en el 2025 se destinarán a proyectos y actividades de SostECnibilidad®, principalmente en las áreas de cambio climático, territorio sostenible, innovación, ciencia y tecnología, biodiversidad y servicios ecosistémicos.
- Este presupuesto apalancará la reducción adicional de cerca de 300 mil toneladas de emisiones de CO2 equivalente al 2025, contribuyendo al cumplimiento de la meta de reducción de emisiones de GE al 2030.

A continuación, se destacan las actividades que se desprenden de la aprobación del presupuesto anual de inversiones desagregadas por líneas de negocio:

Línea de Hidrocarburos

Para el 2025, las inversiones en el segmento de exploración y producción ascienden a 17.2 billones de pesos (cercano al 52% del presupuesto anual para inversiones asociadas a crudo y alrededor del 12% para inversiones asociadas a gas) y permitirán llegar a niveles de producción orgánica en 2025 entre 740 mil y 745 mil barriles de petróleo equivalentes por día (78% crudo, 17% gas y 5% productos blancos) buscando implementar tecnologías de recobro

¹ Cifras con TRM de 4.100

INFORMACIÓN RELEVANTE

para optimizar el uso de los recursos disponibles y mantener los niveles de producción. Se resalta que la producción de crudo en Colombia crece y permite compensar la declinación natural de los campos de gas.

En 2025, se estima perforar entre 455 y 465 pozos de desarrollo, de los cuales el 79% se ejecutarían en Colombia y el 21% restante en Estados Unidos. En cuanto a exploración, se estima perforar 10 pozos, principalmente en la zona de Llanos y Costa Afuera del Caribe colombiano. Las inversiones en gas se estiman entre 3.1 y 3.3 billones de pesos en 2025 principalmente en el Piedemonte Llanero y Costa Afuera, para desarrollar el gas del Caribe Colombia y aportando una producción alrededor de 123 mil barriles de petróleo equivalente por día (lo cual representa cerca de ~700 millones de pies cúbicos de gas natural), de los cuales el 85% es oferta de gas para el país.

Las inversiones en el segmento de transporte son cerca de 1.5 billones de pesos que corresponden al 5% del total del presupuesto para el 2025, principalmente en proyectos de integridad y confiabilidad de la infraestructura desarrollados por Cenit, Ocesa, ODC y ODL. Los volúmenes transportados se ubicarán entre 1,130 y 1,170 mil barriles por día, en línea con las expectativas de producción del país y la demanda de productos refinados.

Las inversiones en el segmento de refinación son cerca de 1.6 billones de pesos que corresponden al 6% del total estimado para 2025 y están enfocadas en el aseguramiento de la confiabilidad, disponibilidad y sostenibilidad de la operación de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena, en el desarrollo de programas que permitirán reducir las importaciones de productos, asegurar combustibles de mejor calidad y madurar los proyectos de combustibles renovables (SAF). La carga conjunta esperada de las refinerías estará entre 415 mil y 420 mil barriles por día.

Línea de Transmisión y Vías

Interconexión Eléctrica S.A E.S.P. (ISA), filial de Ecopetrol S.A., invertirá entre de 5.7 y 6.5 billones de pesos en el 2025 (equivalentes a ~21% del presupuesto anual del Grupo Ecopetrol) de los cuales alrededor del 90% estarán destinados al negocio de transmisión eléctrica. Se prevé incrementar la red de energía eléctrica para lograr cerca de 50,400 kms en operación al 2025, manteniendo a la Compañía como líder en transmisión de energía en la región.

Línea de Energías para la Transición

Para avanzar en la transición energética a la par con la descarbonización de las operaciones en el negocio de hidrocarburos, se destinarán recursos del presupuesto anual de inversiones a proyectos de energías renovables no convencionales y eficiencia energética, entre otros.

Se prevé lograr una optimización energética adicional de 2.6 Peta Julios (PJ) en el 2025 alcanzando un ahorro de energía acumulado cercano a los 21 PJ al 2025², acelerando el cumplimiento de la meta de optimización de 25 PJ al 2030. Adicionalmente, se proyecta un

² Acumulado desde el 2018.

INFORMACIÓN RELEVANTE

cumplimiento de la meta de 900 MW³ al 2025 en línea con la estrategia al 2040 “Energía que Transforma”.

Conforme a nuestro objetivo de generar valor con SosTECnibilidad®, se estima ejecutar recursos en este frente, cercanos a 2.3 billones de pesos para 2025. De este monto el 29% se enfoca en cambio climático, 18% en territorios sostenibles, 12% en innovación, ciencia y tecnología, 12% en biodiversidad y servicios ecosistémicos y el restante 29% en los otros asuntos materiales.

El plan financiero para el 2025 busca asegurar retornos competitivos en un escenario de precios de Brent de US\$ 73/BI promedio, generando un margen EBITDA en niveles cercanos al 39%. El Plan incorpora metas de eficiencia para el 2025, superiores a 4 billones de pesos que buscan capturar ahorros en la gestión operativa y en proyectos de inversión, con el fin de lograr mejoras en sus indicadores de costo de levantamiento, costo total de refinación y costo de barril transportado.

Finalmente, el plan financiero y de inversiones del 2025 supone el recaudo de la cuenta por cobrar al Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC), correspondiente a 2024. Considerando lo anterior, la financiación del Plan para Ecopetrol S.A se realizará con recursos operativos y proyecta transferencias a la Nación (incluyendo dividendos, pagos a la ANH e impuestos) de alrededor de 35 billones de pesos.

Bogotá D.C., 29 de noviembre de 2024

Ecopetrol es la compañía más grande de Colombia y una de las principales compañías integradas de energía en el continente americano, con más de 19,000 empleados. En Colombia es responsable de más del 60% de la producción de hidrocarburos, de la mayor parte del sistema de transporte, logística, y refinación de hidrocarburos, y tiene posiciones líderes en petroquímica y distribución de gas. Con la adquisición del 51.4% de las acciones de ISA, participa en la transmisión de energía, la gestión de sistemas en tiempo real (XM) y la concesión vial Costera Barranquilla - Cartagena. A nivel internacional, Ecopetrol tiene presencia en cuencas estratégicas del continente americano, con operaciones de E&P en Estados Unidos (cuenca del Permian y Golfo de México), Brasil y México, y a través de ISA y sus filiales tiene posiciones líderes en el negocio de transmisión de energía en Brasil, Chile, Perú y Bolivia, de concesiones viales en Chile y de telecomunicaciones. Este comunicado contiene declaraciones relacionadas con las perspectivas del negocio, estimaciones para los resultados operativos y financieros y afirmaciones relacionadas con las perspectivas de crecimiento de Ecopetrol. Todas ellas son proyecciones y, como tal, están basadas únicamente en las expectativas de los directivos en relación con el futuro de la empresa y su continuo acceso a capital para financiar el plan comercial de la compañía. La realización de dichas estimaciones en el futuro depende del comportamiento en las condiciones de mercado, regulaciones, competencia, desempeño de la economía colombiana y la industria, entre otros factores; por lo tanto, están sujetas a cambios sin previo aviso.

Para mayor información puede contactar a:

Gerente de Mercado de Capitales

Carolina Tovar Aragón

Correo electrónico: carolina.tovar@ecopetrol.com.co

Relaciones con los Medios (Colombia)

Marcela Ulloa

Correo electrónico: marcela.ulloa@ecopetrol.com.co

³ Megavatios en operación, construcción, ejecución y/o compras al Sistema Interconectado Nacional (SIN)