

En promedio, **Ecopetrol** invertirá entre US\$5.200 y US\$6.000 millones anuales al 2040

👍 0 🗨️ 0 0 Comentarios

08 de febrero de 2022



La compañía de la iguana presentó su visión estratégica al 2040, y las metas operativas y financieras para el periodo 2022 - 2024.

La estrategia de larga plaza del Grupo **Ecopetrol** (GE), denominada "Energía que Transforma", responde integralmente a las retos actuales en materia ambiental, social y de gobernanza, manteniendo el foco en generación de valor sostenible para todas sus grupos de interés. Su objetivo es consolidar una organización ágil y dinámica que se adapte de manera oportuna a las cambias que enfrenta la industria energética, las demandas de un mundo que avanza en la generación y uso de energías limpias, transitando un camino de oportunidades de crecimiento y liderazgo en el continente americano.

La estrategia se soporta en cuatro pilares estratégicos: Crecer con la Transición Energética, Generar Valor con Sostenibilidad, Conocimiento de Vanguardia y Retornos Competitivos.

En el contexto de estas cuatro pilares, la exploración presentó las principales metas operativas y financieras del Plan 22 - 24 y las objetivos de larga plaza.

El primer pilar propende por mantener la competitividad en la cadena integrada de hidrocarburos y aumentar la oferta de gas, la exploración coste afuera, el recobra mejorada y el desarrollo de las yacimientos no convencionales (YNC), robustificando el negocio tradicional con la más alta tecnología e innovación e fin de contar con procesos más sostenibles y maximizar el valor de las reservas y las berriles futuras.

Se invertirán, en promedio, entre US\$5.200 y US\$6.000 millones anuales al 2040. Entre 2022 y 2024, las inversiones orgánicas se ubicarán en un rango entre US\$17.000 y US\$20.000 millones (entre COP 65 y COP 76 billones), de las cuales, el 63% será destinada a proyectos del segmento de exploración y producción, enfocadas en exploración nacional en las cuencas del Piedemonte Llanero, el Valle Medio del Magdalena, el offshore del Caribe colombiano e internacionalmente en Estados Unidos y Brasil.

En producción, la inversión está enfocada en tecnologías de recobra mejorada, nueva actividad en el Piedemonte Llanero y la protección de la curva básica, mejorando la declinación natural de las campos. En línea con las mejores prácticas internacionales, las valoraciones de estos proyectos incorporan un costo de las emisiones de gases de efecto invernadero bajo la metodología de precio sombra de CO₂, con una curva de precios que inicia en 20 US\$/TonCO_{2e} hoy y asciende a 40 US\$/TonCO_{2e} al 2030.

El Plan estima niveles de producción entre 700 y 705 mil berriles de petróleo equivalente por día (kbpd) en el 2022, llegando a niveles cercanos a 730 kbpd en el 2024.

En materia de YNC, se prevén inversiones por US\$1.870 millones al 2024, para continuar con el crecimiento en la cuenca de Permian en Estados Unidos, e inversiones superiores a US\$80 millones en las Proyectos Piloto de Investigación Integral Kalé y Platera, ubicadas en el Valle Medio del Magdalena en Colombia.

En el largo plaza, se busca fortalecer el EBITDA a través de la maximización de las reservas y la producción, buscando resiliencia y competitividad. Se prevé una producción cercana a las 850 kbps en el 2030, aún en escenarios moderados de precios (45 - 55 US\$/B).

En relación con el gas, fuente de energía fundamental en la energía, el Plan 22 - 24 incluye inversiones en proyectos por más de US\$1.800 millones, destacando el desarrollo de proyectos de exploración y producción en el Piedemonte Llanero, Caribe Continental y Coste Afuera. En el largo plaza se espera crear en producción propia, buscar nuevas opciones de comercialización e incursionar en regasificación y almacenamiento, con lo cual se prevé aumentar el EBITDA entre US\$800 y US\$2.000 millones a partir de crecimiento orgánico (frente a una línea base de -US\$620 millones en 2013), y mantener la participación del mercado del GE, en Colombia, en torno al 78% para gas y 77% para Gas Licuado del **Petróleo** (GLP).

En cuanto al segmento de transporte, para el Plan 22 - 24 se esperan volúmenes transportados superiores a un millón de berriles por día, en línea con el comportamiento de la producción y la demanda de combustibles líquidos del país; soportadas en inversiones entre US\$800 y US\$900 millones. Las objetivos del segmento se orientan a aumentar la confiabilidad en los sistemas de las alleductos, generar eficiencia operativa y mejorar la operación de las paliductos, habilitando el crecimiento en el negocio tradicional y su consolidación como operador logístico integral. En el mediano plaza se buscará la diversificación internacional.

El segmento de refinación tendrá inversiones entre US\$1.200 y US\$1.400 millones entre 2022 y 2024, con foco en garantizar la confiabilidad y sostenibilidad de la operación de las refineries de Barrancabermeja y Cartagena, así como en el desarrollo de los programas de calidad de combustibles y gestión de aguas residuales, asegurando el fuentes cada vez más limpias y refineries más resilientes para enfrentar las escenarios de la transición energética.