

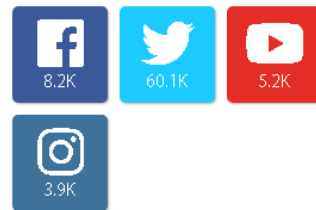
Inicio > Noticias económicas importantes > **Ecopetrol** estima que 56% de negocios a 2040 vengan de diversificación internacional

Noticias Económicas Importantes Noticias Petroleras

Ecopetrol estima que 56% de negocios a 2040 vengan de diversificación internacional

Por **Valora Analitik** - 2022-02-08

Síguenos en:



Ecopetrol informó este martes que estima que a 2040 cambie drásticamente la diversificación de su Ebitda por línea de negocio, en donde se espera que la diversificación internacional tome mayor protagonismo en cambio de los oleoductos. [Lea más de petróleo.](#)



En 2025, los oleoductos de **Ecopetrol** representan el 73 % de las líneas de negocio, seguido de los poliductos con un 14 %, luego diversificación internacional con 11 % y diversificación Colombia con apenas 2 %.

Se espera que, desde 2035, las líneas de negocio diversificación internacional y Colombia tengan mayor participación 44 % y 13 %, respectivamente.



Hasta llegar a 2040 cuando más de la mitad de los negocios de **Ecopetrol** (56 %) vendrán de la diversificación internacional, oleoductos (20 %) y diversificación Colombia con 16 %.

Le puede interesar: **Ecopetrol lanza nuevo plan estratégico a 2040: espera producir 730 mil barriles en 2022**

La compañía del sector de hidrocarburos reveló que uno de los pilares de su nueva estrategia a 2040, propende por mantener la competitividad en la cadena integrada de hidrocarburos y aumentar la oferta de gas, la exploración costa afuera, el recobro mejorado y el desarrollo de los yacimientos no convencionales (YNC), robusteciendo el negocio tradicional con la más alta tecnología e innovación a fin de contar con procesos más sostenibles y maximizar el valor de las reservas y los barriles futuros.

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 \$65 billones y \$76 billones), de los cuales, 69 % será destinado a proyectos del segmento de exploración y producción, enfocados 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.

Producción de **Ecopetrol**

En producción, la inversión está enfocada en tecnologías de recobro mejorado, nueva actividad en el Piedemonte Llanero y la protección de la curva básica, mejorando la declinación natural de los 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 mil y 705 mil barriles de **petróleo** equivalente por día (kbped) para 2022, llegando a niveles cercanos a 730 kbped en 2024.

Lea también: Reservas de **Ecopetrol en 2021 se acercarán a cifras prepandemia: Bancolombia**

En materia de Yacimientos No Convencionales, se prevén inversiones por US\$1.870 millones a 2024, para continuar con el crecimiento en la cuenca de Permian en Estados Unidos, e inversiones superiores a US\$80 millones en los Proyectos Piloto de Investigación Integral Kalé y Platero, ubicados en el Valle Medio del Magdalena en Colombia.

En el largo plazo, 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 los 850 kbped en 2030, aún en escenarios moderados de precios (45 - 55 USD/Bl).

En relación con el gas, fuente de energía fundamental en la transición energética, el plan 22 - 24 incluye inversiones en proyectos por más de USD 1,800 millones, destacando el desarrollo de proyectos de exploración y producción en el Piedemonte Llanero, Caribe Continental y Costa Afuera.

En el largo plazo se espera crecer en producción propia, buscar nuevas opciones de comercialización e incursionar en regasificación y almacenamiento, con lo cual se prevé:

1. 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 2019)
2. Mantener la participación de mercado del GE, en Colombia, en alrededor de 78 % para gas y 77 % para Gas Licuado del **Petróleo** (GLP)

Transporte en **Ecopetrol**

En cuanto al segmento de transporte, para el Plan 22 - 24 se esperan volúmenes transportados superiores a un millón de barriles por día, en línea con el comportamiento de la producción y la demanda de combustibles líquidos del país; soportados en inversiones entre US\$800 y US\$900 millones.

Los objetivos del segmento se orientan a aumentar la confiabilidad en los sistemas de los oleoductos, generar eficiencia operativa y mejorar la operación de los poliductos, habilitando el crecimiento en el negocio tradicional y su consolidación como operador logístico integral. En el mediano plazo se buscará la diversificación internacional.

Recomendado: **Entrevista | La venta de filial de **Ecopetrol** que beneficiaría a Derivex para vender energía**

En el largo plazo los objetivos del segmento incluyen:

1. Capturar más de 90 % del mercado de transporte de hidrocarburos en Colombia
2. Mantener, en promedio, un retorno sobre el capital empleado (ROACE) superior a 15 %
3. Mantener el EBITDA en niveles cercanos a US\$2.200 millones anuales hasta el 2040
4. En términos de diversificación, generar un Ebitda en promedio de USD 420 millones por año (entre 2022 y 2030)

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 refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Así como en el desarrollo de los programas de calidad de combustibles y gestión de aguas residuales, asegurando efluentes cada vez más limpios y refinerías más resilientes para enfrentar los escenarios de la transición energética.

En este sentido, la propuesta de valor apunta a lograr una carga conjunta entre 340 y 360 mil barriles por día en 2022, alcanzando entre 420 y 430 mil barriles por día en 2024; y en el largo plazo:

1. Aumentar el margen de los activos de las refinerías existentes entre 1 y 2 USD/BI
2. Maximizar el margen de polipropileno entre 20 y 50 USD/ton
3. Y evaluar opciones de diversificación hacia petroquímica que habiliten aumentar la participación de los petroquímicos entre 2 y 3% en el Ebitda del GE

Compartir:



Convierta a **ValoraAnalitik** en su fuente de noticias

Artículos relacionados Más del autor



Noticias Económicas Importantes

En noviembre, deuda externa de Colombia tocó máximo del año 2021



Noticias Económicas Importantes

Covid-19 en Colombia, febrero 8: casos suben a 9.730



Noticias Económicas Importantes

Ecopetrol lanza nuevo plan estratégico a 2040: espera producir 730 mil barriles en 2022





VALORA ANALITIK

f i in r t

▶ Valora Analitik
▶ Valora Consulting
▶ Valora Software

Contacto

Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza
- Medellín (Antioquia) - Colombia
(+57) 321 330 7515
Email: info@valoraanalitik.com

Conozca a Grupo Valora

Nuestro portafolio de servicios es:

Categorías

- Premium
- Petróleo
- Energía y Minería
- Macroeconomía
- Empresas
- Política
- Infraestructura
- Monedas
- Mercados
- Internacional
- Finanzas perso

Secciones

- Destacado
- En Perspectiva
- Valora sostenible
- Especial Valora
- Zona Bursátil
- Indicadores
- Gráficos
- Videos

Te recomendamos leer:
Bancolombia y Valora Analitik lanzan #YoElijo, plataforma de pedagogía para las Elecciones 2022 en Colombia

Leer Cerrar

© Copyright 2021 - Valora Inversiones S.A.S

Contacto Política Solicite

AddThis