



Inicio > Noticias de Minería y Energía > Así está el panorama petrolero en Colombia y América Latina, según Fitch...

Noticias De Minería Y Energía Noticias Económicas Importantes Noticias Petroleras

Así está el panorama petrolero en Colombia y América Latina, según Fitch Ratings

Por Yennyfer Sandoval · 2023-12-15



Así está el panorama petrolero en Colombia y América Latina, según Fitch Ratings. Imagen: Cumbre del Petróleo, Gas y Energía



Síguenos en nuestro canal de noticias de WhatsApp

Fitch Ratings espera que el costo promedio antes de impuestos del ciclo completo para los productores de **petróleo** de Latinoamérica se mantenga en 2023, pero anticipó que las tendencias de costos para las empresas de exploración y producción (E&P) varíen según el país. ¿Qué le espera al panorama petrolero de Colombia y América Latina?

Según Fitch, los productores colombianos de petróleo enfrentan una disminución de reservas que desencadenó perspectivas negativas y afectó la estructura de costos de los productores independientes.

“Las reservas de Colombia están disminuyendo porque la producción no convencional (como el fracking) está efectivamente prohibida. Según la última evaluación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, las reservas de crudo 1P (probadas) del país tienen una vida útil de menos de 7,5 años, con limitadas expectativas de hallazgos importantes a corto plazo”, recordó la agencia calificadora de riesgo.

Entre tanto, Fitch Ratings recordó que el coste antes de impuestos del ciclo completo de **Ecopetrol** se mantuvo relativamente estable en 2022 en aproximadamente US\$29,26 por barril, reflejando un mayor coste de elevación compensado por menores costes de venta, generales y administrativos (SG&A) y de intereses por barril.

Recomendado: [Signe cayendo actividad de taladros petroleros en Colombia: Campetrol](#)

También puede interesarle: [La producción de petróleo en Colombia en 2023](#)

también que la producción de petróleo y gas de la compañía aumentó en 2022 en comparación con 2021 al disminuir las interrupciones en Colombia, superando los 700.000 barriles equivalentes de petróleo/día (boed) en promedio para el año.

Fitch espera que los aumentos de producción continúen tanto para el petróleo como para el gas hasta 2025.

“La compañía espera alcanzar los 725.000 boed para 2023 y mantener un promedio de 720.000 boed en los años futuros. La principal mezcla de exportación de **Ecopetrol** es la mezcla pesada Castilla, pero la cesta se compone de varias calidades diferentes que se venden con descuentos variables respecto a la referencia Brent. El diferencial del año pasado para toda la cesta de exportación fue de US\$8,20 por barril por término medio para el crudo”, rememoró la agencia.

La entidad agregó que “**Ecopetrol** diversificó los destinos de exportación en los últimos años, vendiendo una mayor proporción de petróleo a China (A+/Estable) y a los mercados asiáticos. Asia absorbió más del 45 % de las exportaciones totales de **Ecopetrol** en 2022, y Estados Unidos otro 42 %”.

Hay que decir que Centroamérica y el Caribe y Estados Unidos recibieron 53 % y 23%, respectivamente, las exportaciones del segmento productos. Fitch no espera que estas mezclas de ventas cambien materialmente en los próximos años mientras el crudo continúe dominando la producción de **Ecopetrol**.

Recomendado: Gobierno Petro logra destrabar 6 contratos petroleros suspendidos hace más de 1 año

Otras observaciones de Fitch frente al comportamiento petrolero en América Latina

Fitch Ratings espera que el costo promedio antes de impuestos del ciclo completo para los productores de petróleo de América Latina se mantenga sin cambios en 2023, pero anticipa que las tendencias de costos para las empresas de exploración y producción (E&P) varíen según el país.

Los productores brasileños de bajo costo tienen acceso a capital para desarrollar reservas probadas (1P) rápidamente, lo que resulta en acciones crediticias positivas, como la mejora a la petrolera Prio en 2022.

Fitch espera que las petroleras brasileñas impulsen el crecimiento de reservas y producción en 2023.

La reciente desinversión de activos no estratégicos por parte de Petrobras creó una oportunidad para que nuevos productores de bajo coste monetizaran reservas a través de recuperaciones secundarias y terciarias.



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

ETIQUETAS

América Latina

Fitch Ratings

Petróleo

Artículos relacionados Más del autor



Noticias Económicas Importantes
Las claves del Índice de Sostenibilidad Dow Jones y las 10 empresas colombianas en el listado 2023



Noticias Del Banco De La República
Encuesta BanRep: subió expectativa de analistas sobre inflación en Colombia para 2024



Noticias Económicas Importantes
Leve mejora de ventas del comercio en Colombia en noviembre, según Fenalco





Contacto

📍 Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza -
Medellín (Antioquia) - Colombia

☎ (+57) 321 330 7515

✉ Email: info@valoraanalitik.com

Comercial y pauta

Wilmar Ladino - Director Comercial

☎ (+57) 300 355 0490

✉ Email: comercial@valoraanalitik.com

Categorías

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

Secciones

Destacado
En Perspectiva
Valora sostenible
Especial Valora
Zona Bursátil
Indicadores
Gráficos
Videos
Podcast
Video columnas
Contacto

