



## Ecopetrol registró en 2021 los mejores resultados económicos de su historia

[Recommend 0](#) [Share](#) marzo 2, 2022 5:00 am

–Durante 2021 el Grupo **Ecopetrol** registró los mejores resultados económicos de su historia, al obtener utilidades netas por \$16,7 billones, ingresos de \$91,7 billones y un Ebitda de \$42 billones, esto es, la diferencia entre los ingresos y los gastos por la actividad comercial.

De acuerdo con el informe **Ecopetrol** alcanzó una producción promedio de 679.000 barriles diarios y las reservas aumentaron un 13%, logrando 2.002 millones de barriles de **petróleo** equivalente. Por cada barril producido incorporó dos, índice de reposición de reservas del 200%, el más alto de los últimos 12 años.

Además, el Grupo **Ecopetrol** ejecutó inversiones por US\$8.000 millones en 2021, la mayor cifra en seis años, acumulando eficiencias por \$2,9 billones.

En su informe, hace las siguientes precisiones:

En el Grupo **Ecopetrol** buscamos la competitividad y sostenibilidad del negocio en el largo plazo y durante el 2021 avanzamos de manera decidida al consolidarnos como uno de los grupos de energía e infraestructura líder en Latinoamérica, con ocasión de la adquisición de **ISA**.

La resiliencia del Grupo **Ecopetrol**, su capacidad de adaptación a choques externos, el esfuerzo y tenacidad de los más de 18 mil empleados y el trabajo articulado con diversos actores de la cadena, nos permitieron garantizar el suministro de combustibles a nivel nacional, satisfaciendo un nivel de demanda que superó en más del 25% los niveles pre-pandemia, y asegurar el suministro de gas superando la crisis de abastecimiento, las afectaciones a la infraestructura por la ola invernal, y la situación de orden público que afectó al país durante el segundo trimestre del año.

En febrero de este año hicimos el lanzamiento de nuestra estrategia 2040 denominada "Energía que Transforma". Los objetivos de largo plazo, mapeados en la estrategia, incluyen consolidarnos como una organización flexible, ágil y dinámica que pueda adaptarse rápidamente a los cambios constantes y a los desafíos de un mundo que propende por acelerar la generación y utilización de energías limpias; y transitar un camino de crecimiento rentable y liderazgo sostenible en el continente americano.

En el pilar estratégico de Retornos Competitivos me complace anunciar que cerramos el año con un ingreso consolidado de COP 91.7 billones aumentando 83.4% frente al 2020, una utilidad neta de COP 16.7 billones y un EBITDA de COP 42.0 billones (margen EBITDA de 46%), indicadores récord en su historia, ofreciendo un retorno sobre capital promedio empleado (ROACE) de 13.6%. El resultado del cuarto trimestre también fue excepcional, nuestro ingreso consolidado ascendió a COP 31.8 billones, la utilidad neta a COP 6.1 billones, y el EBITDA a COP 14.0 billones con un margen EBITDA de 44%, presentando mejores resultados que incluso en años con precios promedio de crudo superiores al observado en el 2021.

En el pilar estratégico de Crecer con la Transición Energética avanzamos en múltiples frentes. El balance de reservas fue de 2,002 millones de barriles de **petróleo** equivalente, reflejando un incremento del 13% frente a 2020. Durante el 2021, por cada barril producido incorporamos dos barriles de reservas, alcanzando un índice de reposición de reservas del 200%, el más alto de los últimos 12 años. El aumento de la vida media de las reservas a 8.7 años reflejó la destacada gestión de la Compañía, superando los niveles alcanzados en el pasado. El gas representó el 28% del balance total de reservas con una vida media de 10.4 años. En exploración, perforamos junto con nuestros socios 13 pozos durante el año, superando la meta establecida de 9 pozos para el 2021. La producción anual de los activos exploratorios estuvo compuesta por 65% de **petróleo** y 35% de gas. A nivel nacional, en la Ronda Colombia 2021, **Ecopetrol** S.A. obtuvo tres bloques en la cuenca del Valle Medio del Magdalena, uno en la cuenca de Llanos Orientales y, a través de Hocol, uno en la cuenca del Sinú San Jacinto.

En el 2021 alcanzamos una producción promedio de 679 kbped evidenciando una tendencia de recuperación al cerrar el año con una producción en el trimestre de 695 kbped. Dentro del total de producción del Grupo, la participación de crudo ascendió al 79%, favorecida por la exitosa campaña en Permian, donde logramos un acumulado de 132 pozos perforados y un nivel de producción pico de la operación que logró superar los 50 kbped, muy por encima de nuestras expectativas.

Durante el 2021 la producción de gas natural del Grupo aumentó un 21% de la producción total

### Reciba Noticias

Regístrese para recibir las últimas noticias de última hora, así como todas sus demás titulares favorito!

[GO](#)

### Yo Periodista

Si usted es testigo de una noticia, [envíela ya](#).  
Fotos, videos o grabaciones

### Síguenos en

[Google+](#)

### Indicadores Económicos

Dólar TRM \$3.901,62  
Euro \$4.323,14

Tasa de Interés  
DTF: 4,40%  
UVR: \$294,03  
Tasa de Usura  
27,71%

Café (UsCent – Libra)  
US\$2,95  
**Petróleo** Brent  
US\$104,07

### LOTERIAS DE COLOMBIA

Martes 1 de Marzo

Cruz Roja 0716 –  
Serie 043  
Huila 4068 – Serie  
015

Dorado  
Mañana 8409 – Tarde  
0779

Culona  
Día 4867 – Noche  
0248

Astro sol  
6799 – Signo Virgo

Astro Luna  
5614 – Signo  
Sagitario

Pijao de oro  
9142

Paisita  
Día 1688 – Noche  
5305

Chontico  
Día 7632 – Noche  
8334

Cafeterito  
Tarde 3354 – Noche  
7248

Sinuano  
Día 3948 – Noche

### Pico y Placa Bogotá

#### Particulares

Horarios: March 3  
6:00 am a 8:30 am y  
3:00 pm a 7:30 pm  
Terminadas en  
**Impares (1, 3, 5, 7 y 9)**

#### Blogroll

- [Santa Fe Stereo 100.1 fm en San Juan de Pasto | Rumba | Musica | Chat - La Mejor Emisora Santa Fe Stereo en San Juan de Pasto, Rumba, conoce amigos y amigas por el chat de santafe. Opina y Gana en Concursos. Entregando obsequios para oyentes y la gente del Chat, tendremos una programación rumbera. Emisoras en linea san juan](#)

#### Admin

- [Acceder](#)
- [WordPress](#)
- [XHTML](#)

Durante el 2021 la producción de gas natural y GLP representó un 21% de la producción total del Grupo, impulsada por la oferta adicional del año, alcanzando un margen EBITDA combinado de 53%.

En Yacimientos No Convencionales en Colombia radicamos ante la ANLA el Estudio de Impacto Ambiental del Proyecto Piloto de Investigación Integral Kalé y avanzamos en la preparación del mismo estudio para el proyecto Platero, el cual se radicó en el mes de febrero del presente año.

En el segmento de transporte, apalancados en la reactivación económica, los volúmenes transportados totales durante el año llegaron a 1,007 kbd, con un aumento de 20% en poliductos.

En el segmento de refinación, la tendencia positiva que se observó a lo largo del 2021 permitió cerrar el año con una carga consolidada de 354 kbd y un margen bruto integrado anual de 10.2 USD/BI, y un récord en el cuarto trimestre de 12.5 USD/BI. Los excelentes resultados del año, que permitieron lograr un EBITDA récord histórico para este segmento, se apalancaron en la estabilidad operativa de las refinerías, la recuperación de la demanda de combustibles líquidos y de los márgenes, resultados históricos en Esentia y la estabilidad de los costos operativos en todos los negocios.

En el frente comercial, destacamos la mejora en el precio de realización de nuestra canasta de crudos, la cual pasó de 34 USD/BI en 2020 a 67 USD/BI en 2021, lo cual ratifica el éxito de la estrategia comercial de diversificación de destinos de exportación y de relacionamiento cercano con los clientes. Para resaltar, el mercado asiático es el principal destino de nuestras exportaciones de crudo al participar con el 57% de las mismas.

Los resultados trimestrales del negocio de transmisión y vías, a través de los cuales consolidamos a ISA, se incorporan en los resultados del Grupo en el cuarto trimestre con un aporte de COP 3.1 billones en ingresos y el 16% del EBITDA del trimestre. En el cuarto trimestre se destaca en el negocio de energía la adjudicación del proyecto de transmisión de 1,415 km de alto voltaje con corriente directa con capacidad de 3,000 MW en 600 kV en Chile que conectará el norte del país con el área metropolitana, y en Brasil el otorgamiento del primer proyecto de almacenamiento de energía a gran escala. En el negocio de vías, se destaca la terminación de la etapa de construcción y puesta en operación del 100% del proyecto 4G Cartagena-Barranquilla.

 Recommend 0

 Share

 Twitter

 Pin it

Escrito por [Ariel Cabrera](#) | Clasificada bajo [Economía](#)

1657

Cash three

Día 368 – Noche 450

Play four

Día 0322 – Noche

8269

Saman

Día 5507

Caribeña

Día 4743 – Noche

9933

Motilón

Tarde 7394 – Noche

8048

Fantástica

Día 1274 – Noche

0745

Antioqueña

Día 7717 – Tarde

0263

Win 4

3255

Evening

9684

#### Categorías

Elegir categoría ▼

#### Deja una respuesta

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con \*

Comentario

Nombre \*

Correo electrónico \*

Web

RADIO



SANTA FE

1070 a.m. Bogotá



#### Compañía

[QUIENES SOMOS](#)

[RADIO EN COLOMBIA](#)

[HISTORIA PROGRAMAS](#)

[EL EQUIPO](#)

[CONTACTO](#)

[TÉRMINOS Y CONDICIONES](#)

[SANTA FE STEREO](#)



#### Últimas Noticias

[INTERNACIONAL](#)

[BOGOTÁ](#)

[DEPORTES](#)

[ECONOMÍA](#)

[FARÁNDULA](#)

[NOTICIA EXTRAORDINARIA](#)

[ORDEN PÚBLICO](#)

[PANORAMA NACIONAL](#)

[POLÍTICA](#)

#### Paute Con Nosotros

[CUBRIMIENTO](#)

[PROGRAMACION](#)

[TARIFAS](#)

[PAUTE CON NOSOTROS](#)