

# Precios del Brent y eficiencias impulsaron el mejor trimestre de la historia de Ecopetrol

**ENERGÍA.** PESE A LOS BLOQUEOS, LA COMPAÑÍA OBTUVO UNA UTILIDAD NETA DE \$3,7 BILLONES Y UN EBITDA DE \$9,4 BILLONES, LO QUE CONSOLIDÓ EL SEGUNDO SEMESTRE COMO EL MEJOR DE SU HISTORIA



**Omar Suárez**  
Gerente, renta variable de Casa de Bolsa

*“Los resultados de Ecopetrol están impulsados en gran medida por el incremento en el precio del petróleo, compensando la menor producción por bloqueos”.*

BOGOTÁ

La petrolera estatal *Ecopetrol* dio a conocer sus resultados financieros y operativos para el segundo trimestre de 2021, donde pese a las dificultades operacionales por los bloqueos del paro nacional, registró ingresos de \$19,4 billones, una utilidad neta de \$3,7 billones y un Ebitda de \$9,4 billones, cifras que permitieron que este periodo se convirtiera en el mejor de la historia de la compañía.

Los bloqueos repercutieron directamente sobre las operaciones de la estatal, lo que se vio reflejado en su producción al registrar un promedio de 668,4 kbped en el primer semestre de 2021, esto es 5,3% menos que el mismo periodo del año anterior. Sin embargo, el precio, las nuevas eficiencias y la gestión comercial mitigaron esa baja.

Esto impulsó también las cifras del primer semestre, cuando el grupo obtuvo ingresos consolidados de \$36,7 billones, un Ebitda de \$17,6 billones y una utilidad de \$6,8 billones, que equivalen a cuatro veces las ganancias generadas en todo 2020.

Felipe Bayón, presidente de *Ecopetrol*, afirmó que “la fortaleza de los resultados del *Grupo Ecopetrol* en el trimestre y en lo corrido del año, a pesar de una coyuntura desafiante derivada de la situación de orden público y de la emergencia sanitaria asociada al tercer pico de la pandemia de covid-19, reitera nuestra capacidad para generar valor sostenible y responder ágil y oportunamente a las condiciones de entorno”.

En este sentido, Bayón añadió que durante los seis pri-



**Felipe Bayón**  
Presidente de Ecopetrol

*“Nuestro compromiso con la optimización de costos y eficiencias, así como el excelente desempeño comercial, soportaron los resultados. Logramos eficiencias por \$1 billón”.*

## \$36,7

**BILLONES FUERON LOS INGRESOS CONSOLIDADOS DEL PRIMER SEMESTRE DE ECOPETROL, CON UNA UTILIDAD DE \$6,8 BILLONES.**

Síganos en:  
[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Para conocer el pliego definitivo de la próxima subasta de energías renovables.

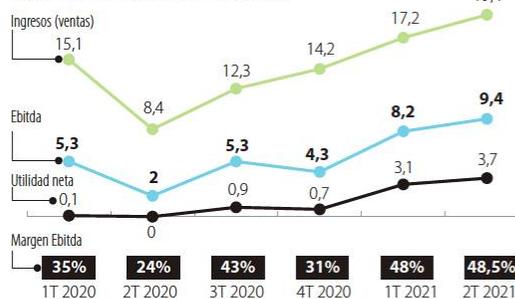
meros meses del año, se perforaron y completaron 179 pozos.

Iván Felipe Agudelo, analista y estratega de acciones en *Alianza*, explicó que la cotización al alza del Brent fue clave para el impacto positivo en los resultados, compensando la producción.

“El segmento con mayor potencial en este momento sería el de exploración y producción, mientras que refinación y petroquímica será el de mayor presión por cuenta de los eventos sociales en mayo para Colombia”, apuntó Agudelo.

## RESULTADOS DE ECOPETROL DEL SEGUNDO SEMESTRE

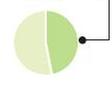
### HISTÓRICO DE RESULTADOS (billones)



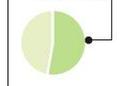
### OPERACIÓN POR SEGMENTO (kbped)



Ventas en Colombia representan 47% del total



Ventas internacionales representan 53% del total



Volumen de producción estimada 665 kbped



El desempeño favorable se mantendría en el 3T y 4T



Fuente: Ecopetrol, Casa de Bolsa Gráfico: LR-GR

Ahora bien, referente a al precio de la acción de *Ecopetrol*, el analista especificó que hay un rezago frente a la dinámica de empresas pares a nivel mundial, frente al petróleo y frente a sus resultados corporativos. Todo este punto radica en el anuncio de una posible emisión realizado a finales de enero.

Para Omar Suárez, gerente de estrategia y renta variable de *Casa de Bolsa*, desde antes de la publicación de resultados, ya el mercado esperaba un saldo positivo para *Ecopetrol* al estimar una utilidad de \$3,74 billones,

cifra que suponía 21,2% de incremento, teniendo como referencia el mismo trimestre del año anterior. Además, Suárez agregó que la compañía seguirá mostrando para los siguientes trimestres una buena dinámica operacional.

En ese sentido señaló que los resultados positivos e históricos de *Ecopetrol* “están apoyados en el incremento en el precio del Brent, compensando, en parte, la reducción en producción a causa de los bloqueos en mayo. Igualmente, la producción no se reactivó,

## Resultados de la operación por cada segmento en el segundo trimestre

Hasta el primer trimestre del año en curso, a excepción de la refinación, transporte y producción registraron una caída en la cantidad de barriles diarios. Mirando la totalidad del semestre, en el segmento de transporte, el volumen transportado durante el semestre fue de 983,6 kbd, lo que permite observar aún una disminución de 4,6% frente al primer semestre de 2020. En cuanto a la refinación, estuvo marcada por un comportamiento positivo de todas las unidades de negocio, al alcanzar niveles de 360 kbd.

va inmediatamente, sino que tiene un rezago”.

Y es que las cifras de producción nacional de crudo se mantuvieron en niveles bajos durante el primer semestre. Pese a esto, Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de *Campetrol*, consideró que la senda ascendente en el precio del barril fue clave para los resultados, por lo que auguraban unos resultados similares a los del primer trimestre, los cuales reportaron ingresos \$17,2 billones, una utilidad neta de \$3,1 billones y un Ebitda de \$8,2 billones.

“En la medida en que los precios internacionales del crudo se mantengan en los niveles actuales, y se dé una reactivación en la producción de petróleo, se esperaría que los resultados de *Ecopetrol* mantengan su senda de recuperación en la segunda mitad del año”, manifestó el directivo de *Campetrol*.

Daniel Suárez, economista en *Crowe Colombia*, concluyó que la inversión del grupo en su plan de negocio hacia una transición energética, también contribuyó a la mejora.

ANDERSON URREGO  
aurrego@larepublica.com.co

**ENERGÍA.** EL MINISTERIO DESTACÓ UNA TENDENCIA DE MEJORA EN EL GAS COMERCIALIZADO EN EL AÑO

# Producción de gas y petróleo cayó en junio

BOGOTÁ La industria petrolera siguió sintiendo algunos coletazos de los bloqueos presentados en el marco del paro nacional. Esto sumado a las fallas de algunos pozos disminuyeron la producción de petróleo en el país.

Las cifras del *Ministerio de Minas y Energía* muestran que en junio de 2021 la producción fue de 694.151 barriles promedio día (bpd), lo que significa una disminución de 1,3% frente a los

datos reportados en mayo pasado (703.478 bpd) y de 4,9% frente a la producción de junio de 2020 (729.905 bpd).

La disminución en la producción se presentó en parte por fallas mecánicas en algunos pozos y a los bloqueos que impidieron el correcto funcionamiento. La caída se dio en los campos Rubiales (Puerto Gaitán, Meta), Costayaco (Putumayo) y Moriche, Jazmín, Girasol (Puerto Boyacá, Boyacá).

En el caso de la producción comercializada de gas esta fue de 1.065 millones de pies cúbicos por día (mpcd) durante junio de 2021, lo que se traduce en una caída de 2,7% frente a 2020. Sin embargo, destaca una tendencia de mejora en el año, con un incremento de 9,8% frente a mayo.

Esa alza fue consecuencia de la entrada en operación del campo Aguas Vivas en Sahagún, Córdoba, y del incremento del

gas comercializado de los campos Cusiana, Cusiana Norte, Cupiagua Sur, Pauto Sur, Cañahuate y Nelson.

La cartera agregó que en el primer semestre de 2021 la producción promedio de gas comercializado registró un incremento de 3,9%, llegando a 1.070 mpcd frente a los 1.029 mpcd reportados en el mismo periodo de 2020.

ANDERSON URREGO  
aurrego@larepublica.com.co



Ministerio de Minas y Energía

La cartera, en cabeza del ministro Diego Mesa, afirmó que la producción de petróleo se redujo.