

# Utilidad de la compañía cayó 46,5%, pero subió la producción

Sacó 741.000 barriles de crudo al día en el tercer trimestre, cifra más alta desde 2015.

Redacción Portafolio.co

**ECOPETROL** registró en el tercer trimestre del año ingresos por \$35,1 billones, dato que muestra una contracción de 19,1 % frente al mismo trimestre del 2022.

Además tuvo una utilidad neta de \$5,1 billones, cifra que representa una caída de 46,5%, según el balance que presento ayer. Esta baja en los ingresos de la empresa se explica por el menor precio en la venta de crudos y productos que restó \$5,3 billones a este rubro durante el tercer trimestre. Vale la pena destacar que el promedio del Brent ha caído en US\$20 por barril entre los nueve primeros meses de 2023 frente al mismo periodo de 2022.

En el trimestre la petrolera obtuvo un Ebitda de \$16 billones y un margen Ebitda de 46%.

En el acumulado de los nueve meses, la compañía registró ingresos consolidados por \$108 billones (-9,6%), una utilidad neta de \$15 billones (-44,1%), un Ebitda de \$48 billones (-18,2%).

En cuanto a la produc-

ción del trimestre, la petrolera alcanzó un promedio de 741.000 barriles de petróleo equivalente por día (kbped), lo que representa un aumento de 20.000 barriles frente al tercer trimestre de 2022.

Se trata de la cifra más alta alcanzada desde el cuar-

to trimestre del 2015, según indicó la principal compañía del país.

El informe destacó, además, que entre julio y septiembre se lograron seis éxitos exploratorios: Zorzal-1, Kimera-1, Saltador-1, Toritos-1, Glaucus-1 y Magnus-1.

Por su parte, las transfe-

rencias a la Nación suman en el acumulado a septiembre de 2023 \$45,1 billones acumulados, tras acumular \$21,6 billones en el tercer trimestre.

Así mismo, Ecopetrol informó que se redujo la cuenta por cobrar con el Fondo de Estabilización de Precios

de los Combustibles (Fepc) al cerrar el trimestre con un saldo de \$25,7 billones. “Durante el trimestre se realizó una compensación por \$8 billones”, subraya el balance financiero de la petrolera.

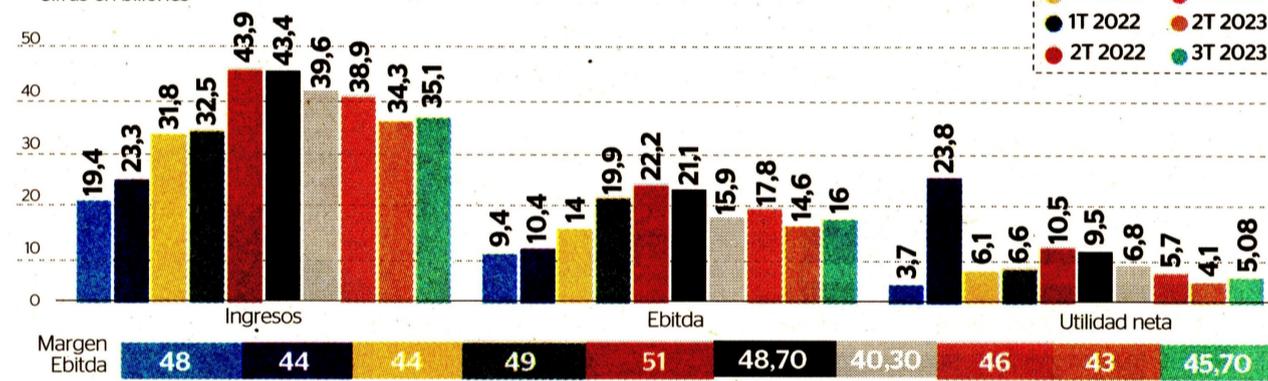
Precisamente, este tema se menciona como una cau-

sa en la disminución de \$7,8 billones en los activos de la compañía. Ecopetrol señaló que esto se debió a las “menores cuentas por cobrar (\$7,1 billones), principalmente por compensación sin giro de recursos entre el saldo por cobrar de la cuenta del Fepc con los dividendos a favor de la Nación por \$8 billones, y un giro recibido a favor de la Refinería de Cartagena por 1,9 billones”.

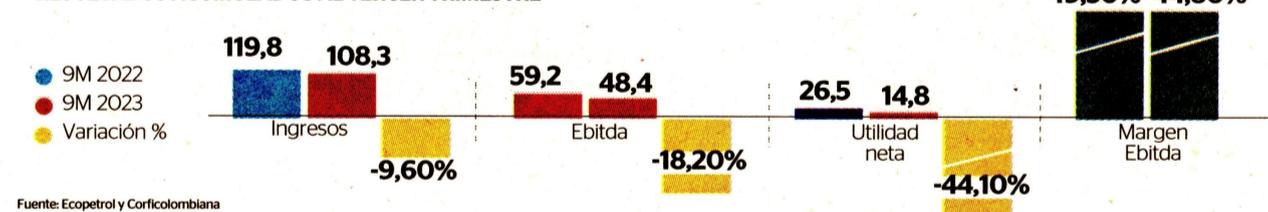
Al respecto, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, dijo que “nuestra meta a largo plazo propende por la diversificación del portafolio, manteniendo la integridad y el valor de nuestro negocio tradicional. Nuestro foco conserva la estricta disciplina de capital para asegurar el crecimiento rentable y sostenible de nuestras líneas de negocio y la generación de valor para nuestros grupos de interés, mientras avanzamos en una transición”.

## RESULTADOS FINANCIEROS DE ECOPEPETROL POR TRIMESTRE

\*Cifras en billones



## RESULTADOS ACUMULADOS AL TERCER TRIMESTRE



Fuente: Ecopetrol y Corficolombiana



Nuestra meta a largo plazo propende por la diversificación del portafolio, manteniendo la integridad y el valor de nuestro negocio tradicional”.

## La apuesta para ISA

VIENE DE LA PÁGINA 8

grías y 10% azul. Dentro de la transición nuestro principal propósito es autoabastecer nuestra propia demanda para lo que hemos pensado en la incorporación de 900 megavatios de generación renovable para 2025 y a 2030 al menos 1.900 megavatios, para lo que no necesitamos ninguna reforma ni cambio interno o regulatorio. Ya en el propósito de convertir a Ecopetrol en el gran productor de hidrógeno verde se hacen necesarias decisiones de política, de regulación, de mercado y demás. Acá ya queremos generar volúmenes su-

cientos para poder exportar, porque Colombia tiene las características para ser el segundo productor más competitivo.

### ¿Esto está relacionado con la participación de una empresa estatal en proyectos eólicos costa afuera?

Es una de las alternativas. No obstante, nuestra atención está centrada en la producción de energía eólica en la plataforma continental, luego está la solar y luego sí va la eólica costa afuera. Lo que está buscando el Gobierno es que Ecopetrol tenga habilitada su

plataforma jurídica para participar abiertamente en estos desarrollos para convertirse en un gran jugador de la transición.

### ¿Sería un generador de energía para el mercado eléctrico nacional?

No pensamos en ser un agente del mercado sino en tener la capacidad máxima para ser el mayor productor de hidrógeno verde. Vamos a crecer tres veces el consumo de energía y ahí tenemos el espacio para aumentar la participación de energía renovable no convencional. No se hace necesario comprar proyectos solo para decir que vamos a tener una participación en el mercado eléctrico.



Lo que busca el Gobierno es que Ecopetrol tenga habilitada su plataforma jurídica para participar abiertamente en estos desarrollos de generación”.

### ¿Hay un cambio de estrategia o planes tras el cambio que se viene en la presidencia de ISA?

ISA se ha caracterizado por ser una empresa técnica, rentable, que se rige por su código de gobierno. La idea es mantener, preservar y vigilar estos códigos. Nosotros solo somos otro miembro de la junta.

### Anunciaron una contracción en la participación porcentual de la inversión a ISA, ¿mantienen la visión de que sea un cuarto del Ebitda?

No vamos a reducir nunca la inversión. Queremos hacer un ejercicio de evaluación en los proyectos hacia

adelante de algunas concesiones grandes que se le han otorgado.

Ahí tenemos una gran apuesta, pues ISA va a pasar de 10% de generación de utilidades y en 2030 sea 25% de la generación de Ebitda gracias a la gran expansión que puede tener en el contexto regional.

Una de las grandes apuestas es el proyecto de interconexión con Panamá para hacer un corredor de transmisión entre Colombia y Panamá y extender el de Ecuador hacia Perú.

Así vamos a conectar estos grandes centros de generación de energías renovables con el resto de la región, para ser más fuertes en esa interconexión.