

# La utilidad de Ecopetrol cayó cerca del 22% durante 2024

La ganancia neta de la petrolera se ubicó en \$14,9 billones en el consolidado del 2024. Hace un año fue de \$19,1 billones. 'Fracking' en EE. UU., el que genera más producción.

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

**ECOPETROL** reveló que su utilidad neta durante el 2024 llegó a \$14,9 billones, lo que representó una caída de 21,9% frente a los \$19,1 billones reportados durante el 2023.

Durante el año pasado se registraron ingresos por \$133,3 billones, una reducción de 6,8% en comparación con los \$143,1 billones del año antepasado.

Según Roa Barragán, se proyectaba que durante el 2024 la compañía presentara una utilidad de \$21 billones, sin embargo, por efectos exógenos no se logró la meta. Esto debido a que el 49% se vio afectado por la tasa de cambio, el 15% fue por el efecto de la inflación y 36% por los diferenciales de precios.

“Si no hubiéramos tenido la diferencia en tasa de cambio que tuvimos en el 2024, la utilidad neta hubiera sido de \$21 billones. Aquí está la explicación: 49% efecto tasa de cambio, el 15% inflación y 36% diferenciales de precios de nuestros productos”, dijo Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol.

Entre tanto, se reportó por parte de la compañía petrolera que el Ebitda, el cual equivale a las ganancias antes de impuestos, intereses, depreciación y amortiza-

ción, llegó a \$54,1 billones en el 2024, lo que reflejó una caída cercana al 11%, en comparación con los \$60,7 billones del 2023. También, se resaltó que el margen Ebitda se ubicó en el 41%. Por su parte, el indicador de deuda bruta/Ebitda fue de 2,2 veces y el retorno sobre el capital empleado (RO-ACE) fue de 10,2%.

“Finalizamos el 2024 con resultados operativos robustos que impulsaron los logros de toda la compañía de acuerdo con las metas establecidas a inicio de año. Presentamos un sólido plan financiero y de inversiones para 2025, el cual es el resultado de un proceso de pla-

“Se proyectaba que durante el 2024 la compañía presentara una utilidad de \$21 billones. Por efectos exógenos no se logró la meta”.

neación riguroso de todo el Grupo Ecopetrol, buscando generar valor sostenible para nuestros accionistas. Gracias a nuestro programa de eficiencias en Ebitda, capex y Capital de trabajo, logramos optimizaciones récord por \$5,3 billones”, aseveró Roa.

El Grupo Ecopetrol, reportó que ejecutó inversiones por un total de US\$6.119 millones, es decir, \$24,9 billones, donde US\$5,880 millones (\$23,9 billones) corresponden a inversiones orgánicas y US\$239 millones (alrededor de \$1 billón) corresponden a inversiones inorgánicas. Contribuimos al país con transferen-

cias totales a nuestros accionistas por \$42 billones.

**RESULTADO POSITIVO**

Otro de los resultados esperados en el informe de los estados financieros de Ecopetrol, es el comportamiento de los hidrocarburos durante el 2024. Con lo que la producción de petróleo se ubicó en 746.000 barriles de petróleo equivalentes por día (kbped), lo que representó un incremento de 1,2% frente al año anterior cuando fue de 737.000 barriles de petróleo equivalentes por día.

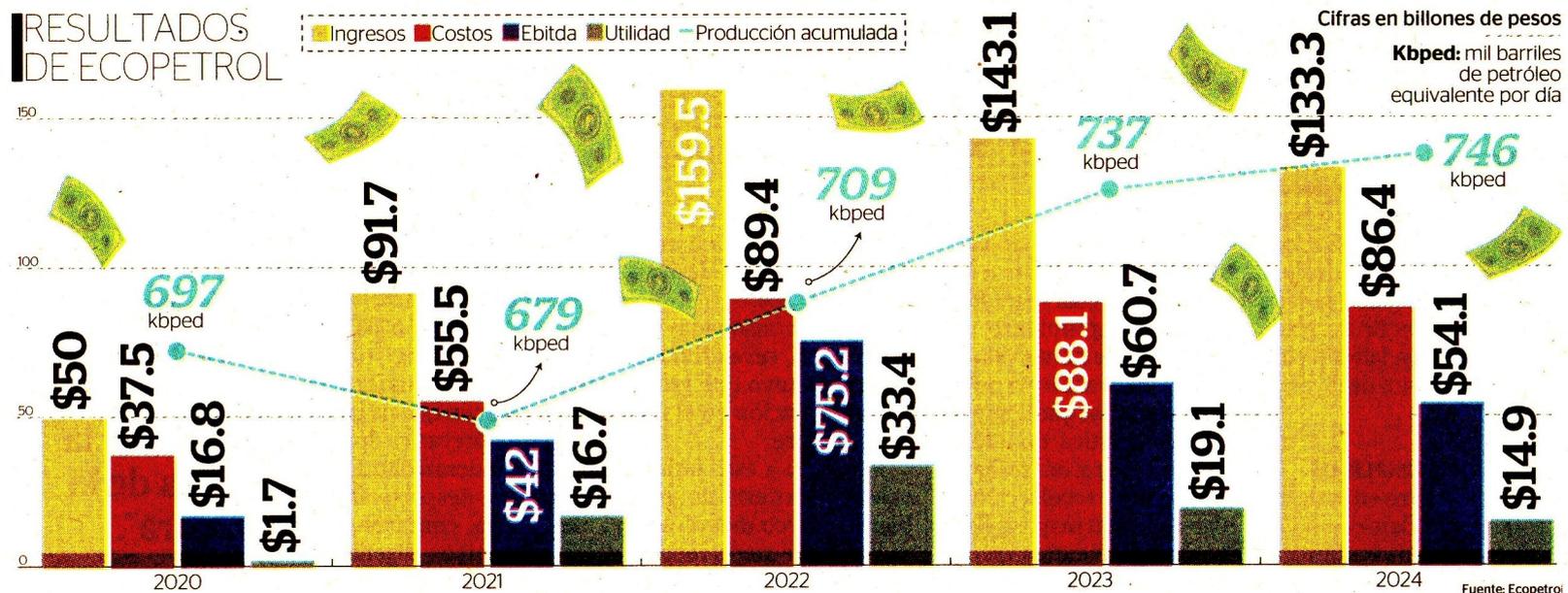
“Superamos la meta de volúmenes transportados con 1.119 kbd (+5,8%) y en re-

finación, completamos exitosamente el plan anual de paradas de planta y mantenimientos mayores, logrando cargas de refinación en 414 kbd (-5,8%) resaltando una disponibilidad operacional del 94,5%”, señaló.

En el frente del crudo, los activos actuales llegaron a un índice de reposición de reservas orgánico del 111% como grupo Ecopetrol y en Colombia el 121% demostrando su potencial. De igual manera, la adquisición del campo CPO-09 a Repsol, añadió 32 MBPE a las reservas de la compañía. La vida media de las reservas se ubicó en 7,6 años, de los cuales 7,8 años corresponden a líquidos y 6,7 años a gas.

Vale resaltar que, durante el año pasado, el campo de producción Permian, que realiza *fracking* en los Estados Unidos, se ubicó como el de mayor producción de Ecopetrol. Según las cifras entregadas por la compañía durante todo el 2024, esta iniciativa entregó 93.800 barriles de petróleo equivalentes por día (kbped) superando la del 2023 cuando se reportaron 27.400 kbped.☺

**RESULTADOS DE ECOPETROL**



## Razones del incremento en la producción

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

“**EN COMPARACIÓN** con el 2023 se logró un incremento de 9,2 kbped debido principalmente a: la producción incremental en Permian, mejor desempeño de la producción incremental asociado al comportamiento de los pozos y a la ampliación de facilidades para el manejo de agua en el campo Caño Sur y mejor desempeño de la curva básica en los campos Palagua, Apiay, Yariguí, Casabe y Nare”, resaltó Ecopetrol.

A su vez, desde la compañía se resaltó que estos resultados en el marco de la producción de petróleo compensaron las afectaciones de entorno principalmente en Caño Sur, Capachos, Gibraltar, Caño Limón, Suroriente, Rubiales, Quifa y campos de la Orinoquía (-6,4 kbped en 2024 vs -6,7 kbped en 2023); la temporada de huracanes que afectó la producción de Ecopetrol América y las menores ventas de gas y blancos por la declinación de los campos Guajira, Floreña y Cusiana.

Los niveles de producción del cuarto trimestre del 2024 respecto al tercer trimestre del 2024 presentaron una reducción de 24 kbped explicado principalmente por: la anticipación de la actividad del Permian en los primeros nueve meses del 2024 con una declinación natural en el cuarto trimestre del 2024 y por un balance final del año positivo respecto a la producción esperada.

Los resultados de entre octubre y diciembre del año pasado, también se vieron afectados por

algunos eventos eléctricos al cierre del año por temporada de lluvias principalmente en Rubiales, Yariguí, Chichimene y Castilla, a menores ventas de gas por baja temporada de fin de año y a la estabilización de la estación Orotoy durante la puesta en marcha.

La petrolera también reveló que, en términos de perforación, en 2024 en el Grupo Ecopetrol se completaron 437 pozos de desarrollo con un promedio de ocupación de 22 equipos de perforación activos.