



ECOPETROL

La estrategia integral de eficiencias, ahorros y competitividad le aportó a la caja del Grupo Ecopetrol \$3,2 billones al finalizar el tercer trimestre de 2024, frente a una meta de \$3,7 billones para 2024.

Ecopetrol, con resultados operativos en niveles históricos

LA EMPRESA REPORTÓ LOS TERCEROS MEJORES RESULTADOS DE LA HISTORIA EN CUANTO A EBITDA E INGRESOS AL FINALIZAR EL TERCER TRIMESTRE DEL AÑO

A pesar de las fluctuaciones en los precios internacionales del petróleo y ajustes en la oferta y demanda global de hidrocarburos, Ecopetrol continúa presentando un desempeño operativo sobresaliente con los terceros mejores resultados de la historia.

En los primeros nueve meses de 2024 registró ingresos por \$98,5 billones, un Ebitda de \$42,3 billones, una utilidad neta de \$11 billones y un margen Ebitda de 43%. También logró un cumplimiento de 86% en la ejecución del plan anual de inversiones.

Además, en el tercer trimestre la utilidad neta se ubicó en \$3,6 billones, inferior en \$1,4 billones a la del mismo periodo de 2023, como resultado de factores externos relacionados con precios de hidrocarburos, diferenciales de productos refinados, tipo de cambio e inflación, que impactaron los resultados en \$2,4 billones.

Sin estos factores externos, que no son controlables por la Empresa, la utilidad neta del Grupo Ecopetrol habría cerrado en \$6,1 billones, lo cual habría significado un incremento de 19% frente al tercer trimestre de 2023.

El principal movimiento que generó liquidez para Ecopetrol provino del recaudo del Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles (Fepc) con \$12,5 billones. Ade-



ECOPETROL

En exploración, hasta septiembre los técnicos del Grupo Ecopetrol perforaron 10 pozos de los 16 planeados en todo el territorio nacional.

más, a septiembre el Grupo Ecopetrol cerró con una caja de \$18,8 billones, en comparación con los \$14 billones en el tercer trimestre de 2023.

La estrategia integral de eficiencias y competitividad le aportó a la empresa \$3,2 billones al finalizar el tercer trimestre, frente a una meta de \$3,7 billones para todo 2024.

También se destacó la for-

taleza operativa de sus distintos negocios. En septiembre, Ecopetrol finalizó con una producción de 752.000 barriles de petróleo día (bpd), que representa un incremento de 22,2% frente al mismo mes de 2023. Y en el tercer trimestre, la extracción de crudo y gas fue de 754,4 bpd, de los cuales Ecopetrol S.A. aportó 610,4 bpd y las filiales 144 bpd.

En cuanto a exploración, hasta septiembre se perforaron 10 pozos exploratorios de los 16 planeados. Además, se completaron 343 pozos de desarrollo, con un promedio de ocupación de 23 equipos de perforación activos.

Por su parte, las refineras al cerrar el tercer trimestre de 2024 lograron un avance importante en su plan anual de paradas de planta y mantenimientos mayores principales.

En la Refinería de Cartagena, a septiembre el nivel de carga fue de 194.500 barriles día (bd), un 3,3% por debajo respecto al mismo período del año anterior. En el tercer trimestre se registró una carga de 185.000 bd, inferior al tercer trimestre del 2023 en un 9,8%.

Y la Refinería de Barrancabermeja alcanzó una carga de 216.300 bd en el tercer trimestre y 223.500 bd en los nueve primeros meses del 2024, creciendo un 5,7% y 3,8% respecto a los mismos periodos del año anterior, debido principalmente a la estrategia de evacuación de fondos.

Los volúmenes transportados de petróleo y combustibles llegaron a 1.126.000 bd, para un incremento de 21,1% y las cargas de refinación se ubicaron en 418.000 bd, con incremento de 1,5%.



Escanee este código para más información

\$98,5 BILLONES FUERON LOS INGRESOS A SEPTIEMBRE