

El 'fracking' salvó la producción de Ecopetrol en 2025

Con 9.000 barriles diarios más, compensó la caída de 11.700 barriles que se vio en la operación local.

Ledy

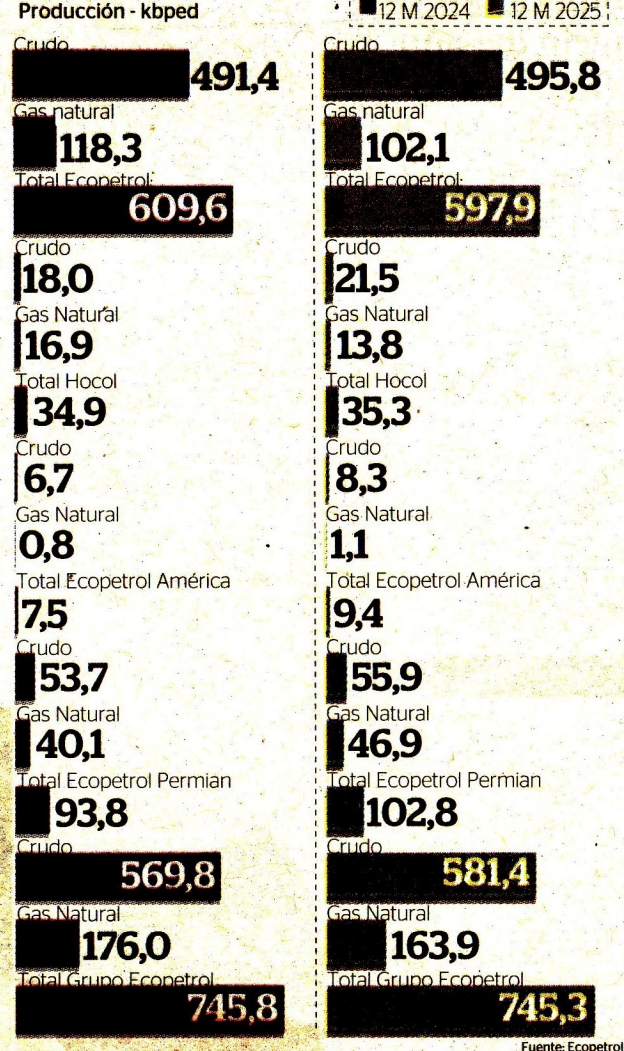
EN LOS MÁS RECIENTES resultados de Ecopetrol se destaca que la producción de petróleo se mantuvo en niveles estables frente al 2025, al ubicarse en 745.000 barriles equivalentes diarios. Esto se debió principalmente a que la producción fue jalonada por la cuenca Permian de 'fracking' en EE. UU., que produjo 102.800 barriles de petróleo por día, un 9,6% más frente a los 93.800 barriles de petróleo por día reportados en 2024.

Y es que al revisar las cifras, éstas muestran que la operación del Permian literalmente le salvó la papeleta a la producción total al Grupo Ecopetrol, toda vez que ese aumento de 9,6% se tradujo en un 9.000 barriles equivalentes diarios más que el año pasado, mientras que por el otro lado la producción de Ecopetrol en el país se contrajo en 11.700 barriles equivalentes diarios, es decir una reducción de 1,9%, al ubicarse en 597.900 barriles diarios frente a los 609.600 barriles diarios producidos en 2025. Incluso, la operación de Ecopetrol América, es decir la actividad costa afuera en el golfo de México, subió 25,3%, anual, al ubicarse en 9.400 barriles diarios equivalentes, aunque en barriles el incremento fue de sólo 1.900 barriles equivalentes diarios.

Como se recuerda, Ecopetrol y Oxy acordaron extender el plan de desarrollo en la subcuenca de Midland, en el área del Permian (Texas, Estados Unidos), dentro del contrato suscrito en julio de 2019.

El acuerdo contempla la perforación de 39 pozos de desarrollo entre julio de

PRODUCCIÓN BRUTA DE ECOPETROL



2026 y julio de 2027 y una inversión estimada de US\$235 millones. Tanto el mercado como expertos reiteran que vender el Permian sería muy grave, e incluso, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, decía que no se había recuperado la inversión y, mientras no haya un un reemplazo estructural, sería un error.

“Cambiar hoy Permian por renovables no sería una buena decisión, porque es cambiar un beneficio de hoy por incertidumbres del mañana. Es mejor trabajar

en el hoy y podrá haber otros proyectos que puedan generar una mayor rentabilidad, que seguramente tendrán que ser priorizados. Pero hoy en Permian es el que genera mejores réditos para la empresa y hay que seguirse trabajando de una forma muy eficiente y con mucho detalle, porque de lo contrario tendría mayores dificultades en resultados”, dijo por su parte Julio César Vera Díaz, presidente de la Fundación XUA Energy y gerente general de Valjer Energy.

Resultados de Ecopetrol fortalecen la seguridad energética y el desarrollo del país

ecopetrol

745 mil barriles
diarios de producción total, en línea con la meta.

517 mil barriles
diarios de producción en Colombia, la más alta en cinco años.

6,6 billones de pesos
en eficiencias, por encima de la meta de 6 billones.

16 pozos exploratorios
perforados, frente a una meta de 10.

1,1 millones de barriles
diarios transportados con altos niveles de confiabilidad.

430 mil barriles
diarios, récord de carga en las refinerías.

121% índice de reposición
de reservas, el más alto en cuatro años.

100% del gas del campo
offshore Sirius comercializado anticipadamente junto a Petrobras.

951 MW de capacidad
instalada en energías renovables, por encima de la meta anual.

561 mil toneladas
de CO₂e reducidas, 165% de la meta.

114 mil conexiones
de gas natural que benefician a más de 30 mil familias de estratos 1 y 2.

35 billones de pesos
en transferencias a la Nación.