

Producción promedio de petróleo cae a su menor nivel en 16 años

El crudo promedió los 731.185 barriles diarios hasta agosto. Frente a hace dos años representa una disminución de 49.035 barriles diarios.

Paula Galeano Balaguera

LA PRODUCCIÓN de petróleo en Colombia continúa por debajo de la referencia prevista para este año. Entre enero y agosto de 2026, el país registró un promedio de 731.185 barriles por día, de acuerdo con la serie de producción acumulada suministrada por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

El resultado implica una reducción anual de 2% y lleva el indicador a su nivel más bajo para este periodo desde 2010, cuando se ubicó en 771.758 barriles diarios. Este resultado va en contravía a la meta del Gobierno de De La Espriella que apunta a llegar al millón de barriles.

La distancia frente a la referencia también se hace visible al comparar el promedio acumulado con el Marco Fiscal de Mediano Plazo (MFMP), que contempla una producción de 764.000 barriles diarios para 2026. Con los datos conocidos hasta agosto, el promedio se encuentra 32.815 barriles diarios por debajo de ese nivel.

El comportamiento no responde a un solo mes. La serie muestra que después de los 780.220 barriles diarios registrados en promedio durante los primeros ocho meses de 2024, la producción descendió a 747.241 barriles en el mismo periodo de 2025 y volvió a retroceder este año. Así, el indicador acumula dos años consecutivos de reducción después de haber alcanzado 775.649 barriles diarios en enero-agosto de 2023.

El dato de agosto muestra una dinámica distinta a la del promedio anual. Según el boletín del Monitor

Energético de septiembre, elaborado con información de la ANH, la producción nacional de petróleo llegó en ese mes a 732.717 barriles por día calendario, lo que representó un aumento de 0,66% frente a julio de 2026, cuando había sido de 727.920 barriles.

Sin embargo, la comparación con el mismo mes del año anterior mantiene la variación en terreno negativo. En agosto de 2025, la producción había alcanza-



Este resultado va en contravía a la meta del Gobierno de De La Espriella que apunta a llegar al millón de barriles”.

do 750.154 barriles diarios, de manera que el registro de agosto de este año fue 2,32% inferior.

La diferencia entre el comportamiento mensual y el acumulado permite ver cómo se ha movido el indicador durante el año.

Un aumento frente al mes inmediatamente anterior no alcanza a compensar los niveles registrados en otros meses, por lo que el promedio enero-agosto permanece por debajo del

registrado en 2025.

La serie histórica evidencia además el cambio que ha tenido la producción en poco más de una década. En 2013, el promedio de enero a agosto superó por primera vez el millón de barriles diarios, con 1.011.579 barriles. Un año después bajó a 984.023 y en 2015 se ubicó nuevamente por encima del millón, con 1.008.556 barriles diarios.

A partir de 2016 comenzó una etapa con registros inferiores a ese nivel. Ese año el promedio fue de 903.666 barriles diarios y en 2017 cayó a 851.518. Desde entonces, la producción se mantuvo por debajo de 900.000 barriles diarios durante los años siguientes, salvo los cambios propios de cada periodo.

El punto de referencia más reciente muestra una trayectoria descendente. En 2022, la producción promedio de enero a agosto fue de 747.974 barriles diarios; en 2023 subió a 775.649; en 2024 avanzó ligeramente hasta 780.220 y en 2025 retrocedió a 747.241. Para 2026, el registro cae a



Un aumento frente al mes anterior no alcanza a compensar los niveles registrados en otros meses”.

731.185 barriles diarios.

Frente al resultado de 2024, el nivel de este año representa una disminución de 49.035 barriles diarios. Si se compara con 2023, cuando el promedio fue de 775.649 barriles, la reducción llega a 44.464 barriles por día.

La información del boletín también permite observar el peso de los principales departamentos productores. Durante agosto, Meta concentró 58,70% de la producción nacional, con 430.133 barriles diarios. Casanare participó con 14,58%, equivalente a 106.806 barriles, mientras Arauca aportó 5,98%, con 43.814 barriles diarios.

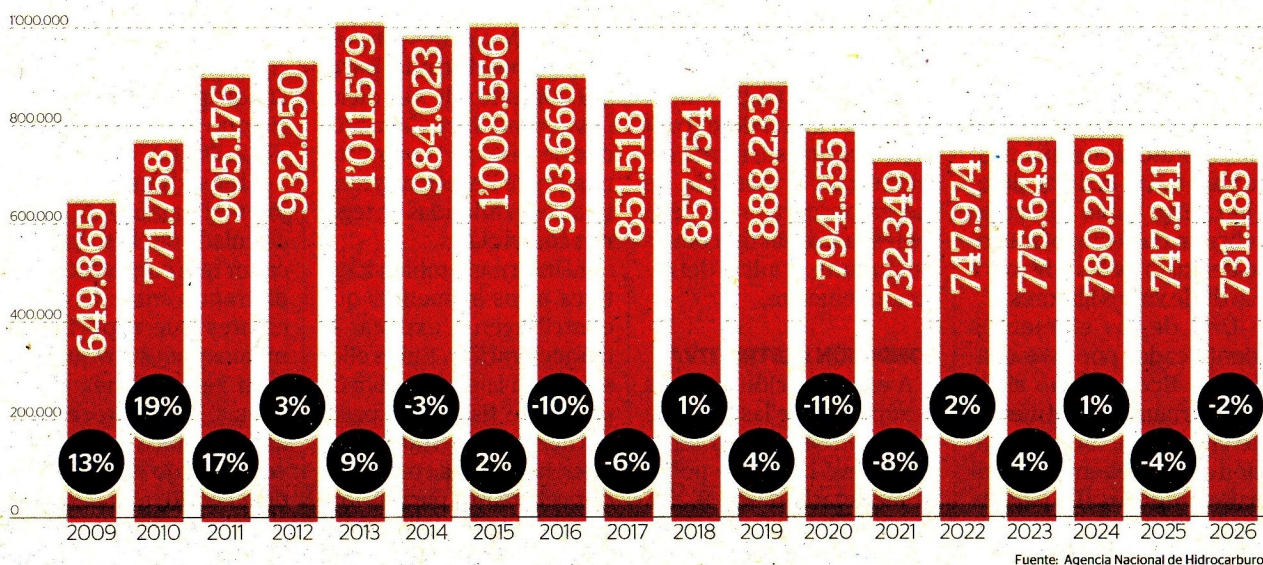
Los campos con mayores volúmenes durante agosto fueron Rubiales, con 97.891 barriles diarios; Castilla, con 53.775; Caño Sur Este, con 49.233; Castilla Norte, con 37.475, y Chichimene, con 35.527 barriles por día calendario.

En el caso de las compañías, Ecopetrol registró 463.865 barriles diarios de producción en agosto, mientras Frontera Energy reportó 47.837 barriles y GeoPark, 41.265 barriles diarios, según el boletín.

La diferencia entre el resultado acumulado y la referencia del Gobierno también aparece en el seguimiento presentado en el boletín. Allí se registra una producción anual fiscalizada de 731.131 barriles por día para enero-agosto de 2026 y una referencia del MFMP de 764.000 barriles diarios.

La cifra de la serie suministrada para el acumulado, de 731.185 barriles diarios, mantiene prácticamente la misma magnitud y confirma que el promedio observado se encuentra por debajo del nivel incorporado en las cuentas fiscales. □

PRODUCCIÓN DE CRUDO AÑO CORRIDO A AGOSTO



El contraste frente a la dinámica del mercado del gas

El comportamiento de la producción durante agosto ocurre además en un contexto en el que el gas natural presenta otra dinámica dentro del sector de los hidrocarburos en Colombia.

La producción de gas fiscalizada en el país alcanzó los 1.104 millones de pies cúbicos por día calendario en agosto pasado, esto representa el 0,73% más que en julio, aunque 9,36% menos que en agosto de

2025, de acuerdo con las estadísticas.

En petróleo, el dato mensual de agosto fue superior al de julio, pero inferior al de un año atrás. Según las cifras analizadas, en el acumulado de la producción, la trayectoria anual mantiene la caída: de los 780.220 barriles diarios en enero-agosto de 2024 se pasó hasta los 747.241 en 2025 y a 731.185 en los primeros ocho meses de 2026.

La cifra de agosto, por tanto, se incorpora a una secuencia en la que el nivel promedio de extracción viene descendiendo frente a los registros de los últimos años. Al mismo tiempo, la referencia de producción incluida en el Marco Fiscal de Mediano Plazo permanece en 764.000 barriles diarios para 2026, por encima del promedio registrado hasta el octavo mes del año.