

En comparación con el promedio del período 2023–2024:

La producción promedio de petróleo y gas en 2025 (enero-octubre), registró una caída de 3,7% y 19,9%, respectivamente

En el acumulado enero–octubre de 2025:

- La producción promedio de petróleo fiscalizada se situó en 746,6 KBPD, lo que representa una variación de –3,8% frente al mismo periodo de 2024 (–29,2 KBPD).
- La producción comercializada de gas natural promedió 807,5 MPCD, registrando una disminución del 16,6% interanual (–161,1 MPCD).

Entre enero y noviembre de 2025:

- El promedio de taladros activos —incluyendo perforación y reacondicionamiento— se ubicó en 110 equipos, lo que representa un crecimiento anual del 2,9%.

Bogotá D.C. diciembre 19 de 2025. La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (CAMPETROL) presenta su [Informe CAMPETROL: Taladros y Producción](#) de diciembre e informa que, de acuerdo con cifras oficiales de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), **en octubre de 2025 la producción promedio diaria de petróleo fiscalizada en Colombia se ubicó en 736,3 mil barriles por día (KBPD)**, lo que representa una disminución del 3,7% frente al mismo mes de 2024 (–28,2 KBPD) y del 2,0% respecto a septiembre de 2025 (–15,3 KBPD).

La reducción mensual estuvo asociada principalmente al comportamiento del departamento del Meta, donde la producción pasó de 438,2 KBPD a 421,0 KBPD, una caída del 3,9% (–17,2 KBPD). Las mayores disminuciones se registraron en el campo Akacías, cuya producción descendió 28,6% (–8,2 KBPD), y en el campo Rubiales, con una reducción del 5,4% (–5,4 KBPD). Asimismo, **en el departamento se presentaron bloqueos, manifestaciones y protestas en los municipios de Acacías y Guamal y en la vía que conecta el campo Rubiales con Puerto Gaitán, afectando la continuidad operativa.**

En el acumulado enero–octubre de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizada se ubicó en 746,6 KBPD, lo que representa una disminución de 3,7% frente al promedio del período 2023–2024, que fue de 774,9 KBPD (–28,3 KBPD).

En cuanto al gas natural, la ANH reportó que en octubre de 2025 **la producción comercializada fue de 798,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD)**, lo que representa una disminución del 13,6% frente a octubre de 2024 (–126,0 MPCD) y del 2,0% respecto a septiembre de 2025 (–16,0 MPCD).

En los primeros diez meses de 2025, el gas natural comercializado registró una producción promedio de **807,5 MPCD**, lo que representa una disminución de **19,9%** frente al promedio del período **2023–2024 (1.008,5 MPCD)**, equivalente a una diferencia absoluta de **-201,1 MPCD**.

En materia de precios al consumidor, **el precio del gas domiciliario en Colombia registró a noviembre de 2025 un incremento del 11,45%**, según cifras del DANE, lo que representa un incremento de 2,74 puntos porcentuales respecto a noviembre de 2024 (8,71%). Esta variación se explica principalmente por el aumento observado en el mes de febrero (un pico de 14,42%), las ciudades con mayor variación fueron: Tunja (24,7%), Riohacha (21,64%) y Bogotá (21,33%).

Por otra parte, en noviembre de 2025, se registraron 111 taladros activos —incluyendo perforación y reacondicionamiento— **en el país**, un incremento del 6,7% frente a noviembre de 2024 y del 0,9% respecto a octubre de 2025. Entre enero y noviembre, el promedio de equipos se ubicó en 110, un crecimiento anual del 2,9%.

De los 111 equipos activos, **30 desarrollaron operaciones de perforación**, uno de ellos en actividades *Offshore*, reflejando un aumento del 15,4% anual (+4 taladros) y se mantuvo estable frente al mes anterior. En el balance operativo del mes, se incorporaron tres equipos en Meta, Tolima y Putumayo, simultáneamente otros tres equipos cesaron operaciones en La Guajira, Boyacá y Casanare. En el acumulado del año, el promedio fue de 30 equipos, una disminución del 2,4% frente a 2024 (-12 taladros).

En cuanto a los taladros de reacondicionamiento, se contabilizaron 81 equipos, lo que corresponde a un incremento anual del 3,8% (+3 taladros) y un aumento mensual del 1,3% (+1 taladro). A nivel operativo, durante el mes ingresaron tres equipos en Cundinamarca, Casanare y Huila, mientras que dos equipos concluyeron actividades en Casanare y Huila. En 2025, el promedio alcanzó 81 equipos, un incremento del 5,0% frente a 2024 (+4 taladros).

Desde CAMPETROL se proyecta el cierre de 2025 con un nivel de 110 taladros activos, seguido de una estabilización de la actividad a inicios de 2026, con 112 equipos en enero y 111 en febrero. En perforación, se estima la operación de 29 equipos en diciembre, 30 en enero y 29 en febrero, mientras que los taladros de reacondicionamiento se mantendrían en un rango estable entre 81 y 82 unidades.

“El comportamiento observado en la producción de petróleo y gas durante 2025 refleja los desafíos operativos que enfrenta el sector y la importancia de contar con condiciones que permitan sostener y estabilizar los niveles productivos. Desde CAMPETROL reiteramos la necesidad de preservar la continuidad de las operaciones, fortalecer la seguridad operativa en los territorios y promover un entorno que contribuya al desarrollo regional y a la soberanía energética del país”, afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.



Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Noviembre 2025	Mensual		Anual	
			Octubre 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Noviembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$63,8	\$64,5	▼ -\$0,7 (-1,1%)	\$74,4	▼ -\$10,6 (-14,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	736,3 ¹	751,6	▼ -15,3 (-2,0%)	764,5 ¹	▼ -28,2 (-3,7%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	798,0 ¹	814,0	▼ -16,0 (-2,0%)	924,0 ¹	▼ -126,0 (-13,6%)
Total de Taladros	CAMPETROL	111	110	▲ +1,0 (0,9%)	104	▲ +7,0 (6,7%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	30	30	0,0 (- %)	26	▲ +4,0 (15,4%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	80	▲ +1,0 (1,3%)	78	▲ +3,0 (3,8%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$957 (pr) ²	\$1.053 (pr)	▼ -\$96 (9,1%)	\$1.230 ²	▼ -\$272 (-22,1%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$584(pr) ³	\$700(pr)	▼ -\$116 (-16,6%)	\$435 ³	▲ +\$149 (34,3%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	428,8 ⁴	413,3	▲ +15 (3,8%)	401,3 ⁴	▲ +27,5 (6,9%)

[Consulta el Informe de Taladros completo aquí](#)

Sobre CAMPETROL Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país. Agrupamos más de 200 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios enriquecen la cadena de valor de la industria. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global. Más información: Ángela Hernández Toledo comunicaciones@campetrol.org o comunicaciones2@campetrol.org

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.

MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.

MUSD: Millones de dólares.

FOB: Free on board.

CIF: Cost, insurance and freight.

(pr): Preliminar

1. Datos de producción de octubre de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a octubre de 2024 y mensual frente a septiembre de 2025.

2. Datos de exportaciones de octubre de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a octubre de 2024 y mensual frente a septiembre de 2025.

3. Dato trimestral de IED. Tercer trimestre de 2025. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2025.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Tercer trimestre de 2025. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2025.

