

En 2025:

## La actividad de taladros pasó de 101 equipos en enero a 110 en diciembre (+9 equipos; +8,9 %)

**El promedio de los resultados del 2025, en comparación con el 2024 es:**

- Taladros activos —incluyendo perforación y reacondicionamiento— se ubicó en 110 equipos, lo que representa un aumento del 2,8 % (3 equipos más).
- Taladros de perforación se situó en 30 equipos, manteniendo la tendencia del año anterior.
- Taladros de reacondicionamiento alcanzaron 81 equipos, un incremento de 4,9 % (4 equipos más).

**Entre enero y noviembre de 2025, respecto al mismo período en 2024:**

- La producción promedio de petróleo (746,4 KBPD) y gas (803,6 MPCD) registró una disminución de 3,6 % y 16,7 %, respectivamente.

**Bogotá D.C. enero 29 de 2026.** La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (CAMPETROL) presenta su [Informe CAMPETROL: Taladros y Producción](#) en el cual reporta las cifras consolidadas de taladros del 2025, un termómetro clave de la actividad del sector de hidrocarburos en Colombia. Según la Cámara, el promedio anual de taladros activos en el país —incluyendo perforación y reacondicionamiento— se ubicó en 110 equipos, lo que representa un aumento del 2,8% frente al 2024 (107), equivalente a tres taladros adicionales. Durante 2025, la actividad inició con 101 equipos en enero y cerró el año con 110 equipos en diciembre, lo que representa un aumento de 9 equipos (+8,9 %).

En el mismo período, el promedio de taladros de perforación se situó en 30 equipos, mismo valor del promedio del año 2024, se observó una recuperación gradual a lo largo del año, al pasar de 23 equipos en enero a 29 equipos en diciembre, un crecimiento de 6 equipos (26,1%). Asimismo, los equipos de reacondicionamiento alcanzaron 81, un incremento de 4,9 % (4 equipos más) frente al 2024 cuando el reporte fue 77 equipos. En 2025, este segmento inició con 78 equipos en enero y finalizó con 81 equipos en diciembre, un incremento de 3 equipos (+3,8 %).

Entre enero y noviembre del 2025, la producción de petróleo fiscalizado promedió 746,4 KBPD, equivalente a una variación de -3,6 % frente al mismo período de 2024 (27,9 KBPD menos) en el momento que se situaba en 774,3 KBPD.

De igual manera, la producción promedio de gas comercializado alcanzó los 803,6 MPCD, evidenciando una caída del 16,7 % (160,6 MPCD menos) respecto al período enero-noviembre de 2024, en el cual se reportaron 964,3 MPCD. Al incorporar las importaciones promedio de gas





durante el período, correspondiente a 169 MPCD (equivalente al 17,4 % del gas comercializado en el país), la disponibilidad total de gas en Colombia ascendió a 972 MPCD.

Por otro lado, en los primeros 11 meses del 2025, se han exportado un total de \$11.515 MUSD FOB en petróleo y sus derivados, de acuerdo con el DANE, un 16,5 % (\$2.275 MUSD) inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024 (\$13.790 MUSD).

*“Los resultados de 2025 muestran un cambio de tendencia respecto a noviembre 2022 cuando había 60 taladros de perforación trabajando con una reducción del 50,0% respecto a enero 2025; durante el 2025 tuvimos un crecimiento del 2,8 % en el promedio anual de equipos activos frente al 2024, impulsado principalmente por el aumento de los taladros de reacondicionamiento y la continuidad de 30 equipos de perforación. Este comportamiento refleja los esfuerzos de la industria por compensar la declinación natural de los yacimientos (-15% anual) y sostener la producción de petróleo del país, así como los desafíos estructurales que enfrenta el sector.”*, afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Diciembre 2025	Mensual		Anual	
			Noviembre 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Diciembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$62,5	\$63,8	▼-\$1,3 (-2,0%)	\$73,9	▼ -\$11,3 (-15,3%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	744,7 <sup>1</sup>	736,3 <sup>1</sup>	▲ +8,4 (1,1%)	759,1 <sup>1</sup>	▼ -14,5 (-1,9%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	765,0 <sup>1</sup>	798,0 <sup>1</sup>	▼ -33,0 (-4,1%)	921,0 <sup>1</sup>	▼ -156,0 (-16,9%)
Total de Taladros	CAMPETROL	110	111	▼ -1,0 (-0,9%)	102	▲ +8,0 (7,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	29	30	▼ -1,0 (-3,3%)	24	▲ +5,0 (20,8%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	81	0,0 (- %)	78	▲ +3,0 (3,8%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$921 (pr) <sup>2</sup>	\$956 (pr)	▼ -\$35 (-3,7%)	\$1.102 <sup>2</sup>	▼ -\$181 (-16,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$584(pr) <sup>3</sup>	\$700(pr)	▼ -\$116 (-16,6%)	\$435 <sup>3</sup>	▲ +\$149 (34,3%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	428,8 <sup>4</sup>	413,3	▲ +15 (3,8%)	401,3 <sup>4</sup>	▲ +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](mailto:comunicaciones@campetrol.org) o [comunicaciones2@campetrol.org](mailto: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 noviembre de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a noviembre de 2024 y mensual frente a octubre de 2025.

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

