



En los últimos dos años: 2023 y 2024, **La actividad de perforación de pozos pasó de 55 a 24 equipos (-56,4%), perdiendo cerca de 20 mil puestos de trabajo en las regiones**

- En diciembre de 2024, se registraron 24 taladros activos de perforación, representando una reducción del 36,8% (14 equipos menos) frente a diciembre de 2023 cuando se reportaron 38 equipos.
- La producción promedio de 2024 de petróleo y gas comercializado en Colombia registró una disminución del 0,6% (4,5 KBPD menos) y del 9,5% (100,1 MPCD menos) respectivamente, frente al mismo período en 2023.
- En el acumulado del año 2024 (enero – noviembre), las exportaciones de petróleo y sus derivados sumaron \$13.787 MUSD FOB, con una caída del 4,1% (\$588 MUSD FOB menos) respecto al mismo período de 2023.
- Entre enero y septiembre del año 2024, la Inversión Extranjera Directa (IED) petrolera sumó un valor de \$1.822 millones de dólares, valor que fue inferior en \$779 millones de dólares (-30,0%) comparado con el mismo periodo en el año 2023.

Bogotá D.C. febrero 3 de 2025. Según el más reciente Informe CAMPETROL: Taladros y Producción, al cierre de diciembre de 2024, se registraron 102 taladros activos a nivel nacional, distribuidos en 24 equipos destinados a perforación y 78 a reacondicionamiento. Este total representó una disminución del 12,8% en comparación con diciembre de 2023 (15 taladros menos). Frente a noviembre de 2024, la contracción fue del 1,9% (dos unidades menos).

En cuanto a los taladros de perforación, entre enero de 2023 y diciembre de 2024, experimentaron una contracción del 56,4% (31 equipos menos), pasando de 55 a 24 unidades. Esta reducción impactó directamente en el empleo, con una estimación de 20.150 puestos perdidos, incluyendo directos e indirectos¹.

En lo corrido de los doce meses del año 2024, la actividad reflejó una disminución del 31,4%, al pasar de 35 equipos activos de perforación en enero, a 24 en diciembre (11 equipos menos). **Octubre y diciembre fueron los meses de menor actividad del año, con 24 equipos destinados a operaciones de perforación**, respectivamente, superando únicamente el registro histórico de febrero de 2021, cuando se reportaron 22 unidades activas.

En diciembre de 2024, de los 24 equipos asignados a perforación, 23 estuvieron operativos (uno *offshore*), mientras uno estuvo en desmovilización. Esto representa **una reducción del 36,8% frente a diciembre de 2023 (14 equipos menos)**. Comparado con noviembre de 2024, se registraron dos unidades menos (-7,7%).





En cuanto a los **taladros de reacondicionamiento**, el promedio anual en 2024 fue de 77 equipos, un descenso del 9,2% respecto al promedio de 2023 (ocho unidades menos). Al cierre de diciembre de 2024, se reportaron 78 taladros de reacondicionamiento en operación, una disminución del 1,3% en comparación con el mismo mes del año anterior (un equipo menos). En relación con noviembre de 2024, el número de equipos se mantuvo estable en 78 taladros.

La **producción fiscalizada de petróleo** en Colombia cerró el año 2024 con un promedio de **772,7 mil barriles por día (KBPD)**, lo que representa una disminución del 0,6% (4,5 KBPD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 777,2 KBPD. **Diversos factores impactaron la operatividad del sector**, entre ellos los paros y bloqueos que generaron cierres temporales de operaciones en campos como Caño Sur, Rex Ne y Caño Limón, así como el paro de transportadores en septiembre. De no presentarse estas circunstancias, se estima que la producción de crudo en el país podría superar los 800 mil barriles anuales.

En cuanto a los datos de diciembre de 2024, **la producción diaria de petróleo fiscalizado mantuvo su tendencia a la baja, alcanzando 755,5 KBPD (el segundo punto más bajo del año después de septiembre, cuando alcanzó 750,6 KBPD)**. Esta cifra representa una caída del 4,0% en comparación con el mismo mes de 2023 (31,2 KBPD menos). En comparación con noviembre de 2024, la producción registró una disminución del 0,5% (3,7 KBPD menos).

Asimismo, la producción comercializada de gas cerró el año con una tendencia decreciente. **En 2024 se reportó un promedio de 958,5 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo cual es un 9,5% inferior (100,1 MPCD menos) a lo evidenciado en el promedio del año 2023, cuando ascendía a 1.059 MPCD**. En diciembre de 2024, la producción de gas alcanzó los 896 MPCD, una disminución del 11,8% respecto al mismo mes en 2023 (120,0 MPCD menos), y del 2,7% frente a noviembre del mismo año (25,0 MPCD menos).

Durante el 2024, se importaron en promedio 236,8 MPCD, que representó el 19,8% del gas comercializado en el país (236,8 MPCD importado + 958,5 MPCD nacional). Este promedio representó un incremento del 166,4% (147,9 MPCD más) respecto al año 2023.

Por último, de acuerdo con el DANE, entre enero y noviembre de 2024, **el país exportó \$13.787 millones de dólares (MUSD) FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, un 4,1% menos que en el mismo periodo de 2023 (\$588 MUSD FOB menos)**. Por su lado, de acuerdo con el Banco de la República, **entre enero y septiembre del año 2024 (último dato disponible), la Inversión Extranjera Directa (IED) petrolera registrada en la Balanza de Pagos, sumó un valor de \$1.822 MUSD**, valor que fue inferior en \$779 MUSD (-30,0%) comparado con el mismo periodo en el año 2023.



“La disminución en la actividad de los taladros de perforación evidencia el impacto que ha venido afectando al sector de hidrocarburos en los últimos dos años, agravado por factores como la sobretasa al impuesto de renta, los paros y bloqueos, que han comprometido el empleo de calidad, los encadenamientos productivos y la dinámica económica en las regiones productoras. En este contexto, el anuncio de más impuestos al sector no contribuye a mitigar estos efectos adversos. **Desde CAMPETROL, hacemos un llamado a fomentar condiciones en pro de la competitividad de esta industria, que faciliten la reactivación de la inversión y fortalezcan tanto la sostenibilidad como la soberanía energética del país**”. Afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Diciembre 2024	Mensual		Anual	
			Noviembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Diciembre 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$73,9	\$73,1	▲+\$0,7 (1,0%)	\$77,6	▼-\$3,8 (-4,9%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	755,5	759,1	▼-3,7 (-0,5%)	786,7	▼-31,2 (-4,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	896	921	▼-25,0 (-2,7%)	1.016	▼-120,0 (-11,8%)
Total de Taladros	CAMPETROL	102	104	▼-2,0 (-1,9%)	117	▼-15,0 (-12,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	24	26	▼-2,0 (-7,7%)	38	▼-14,0 (-36,8%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	78	78	0,0 (%)	79	▼-1,0 (-1,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ¹	DANE	\$ 1.097 (pr)	\$ 1.231	▼-\$134 (-10,9%)	\$1.214	▼-\$117 (-9,6%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ²	Banco de la República	\$442(pr)	\$692(pr)	▼-\$250 (-36,1%)	\$696	▼-\$254 (-36,5%)
Carga a refinerías (KBPD) ³	ECOPETROL	401	424	▼-23,0 (-5,4%)	410	▼-8,6 (-2,1%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.

MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.

MUSD: Millones de dólares.

FOB: Free on board.

(pr): Preliminar

1. Datos de exportaciones de noviembre de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a noviembre de 2023 y mensual frente a octubre de 2024.

2. Dato trimestral de IED. Tercer trimestre de 2024. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2024.

3. Dato trimestral de Carga a refinerías. Tercer trimestre de 2024. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2024.

Consulta el Informe de Taladros completo aquí

¹Cálculos realizados con base en 100 empleos directos por taladro de perforación y 50 por taladro de reacondicionamiento, más 5,5 empleos indirectos por cada empleo directo.

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 180 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

