

Datos económicos

TRM
\$3.695,72
Pesos COL

BRENT
US\$71,62
Dólares por barril

WTI
US\$66,42
Dólares por barril

Actividad de taladros en Colombia - Enero 2026

Totales

111 Equipos

▲ **+9,9 % anual** (10 Equipos)

Perforación

30 Equipos

▲ **+30,4 % anual** (7 Equipos)

Reacondicionamiento

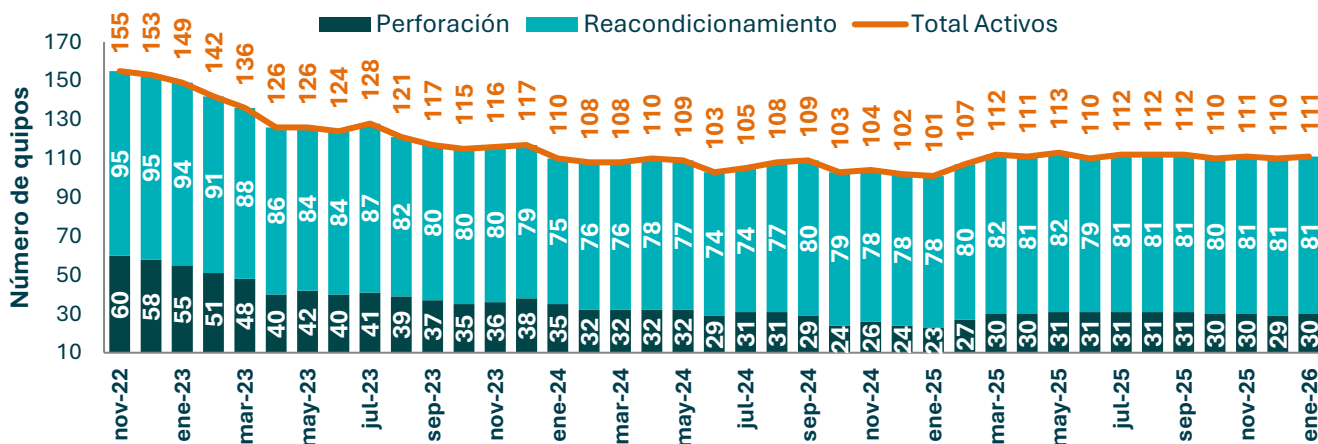
81 Equipos

▲ **+3,8 % anual** (3 Equipos)

Conteo mensual
Ene 2026 vs. Ene 2025

Impacto de la diferencia de equipos

En enero de 2026 se registraron 111 equipos activos (perforación + reacondicionamiento), un aumento del 9,9% frente a enero de 2025 (101 equipos). Este aumento en la actividad operativa se reflejó en un crecimiento estimado del 13,7% sobre el empleo generado* por la industria, con una ganancia acumulada cercana a 5.500 puestos de trabajo. Para el primer mes del año se estiman 45.825 empleos, de los cuales 7.050 son directos y 38.775 indirectos. En comparación con diciembre de 2025 (110 equipos), se registra un incremento del 0,9% (un equipo más).

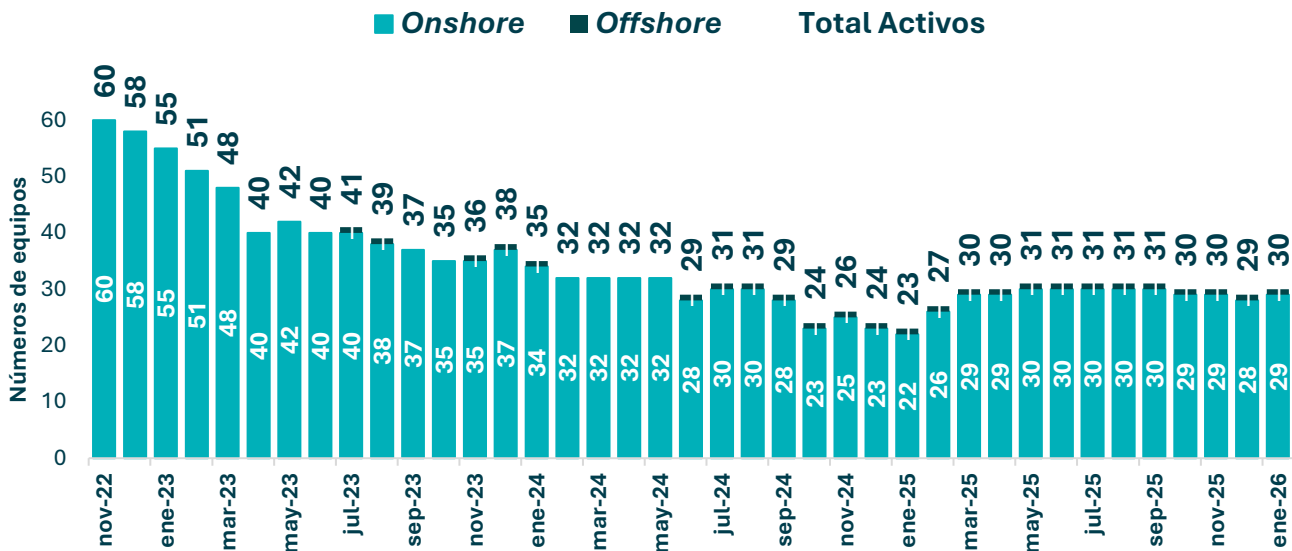


Fuente: CAMPETROL

*Nota: Un taladro de perforación genera en promedio 100 empleos directos y uno de reacondicionamiento cerca de 50. Cada empleo directo genera 5,5 indirectos (Fedesarrollo, 2012).

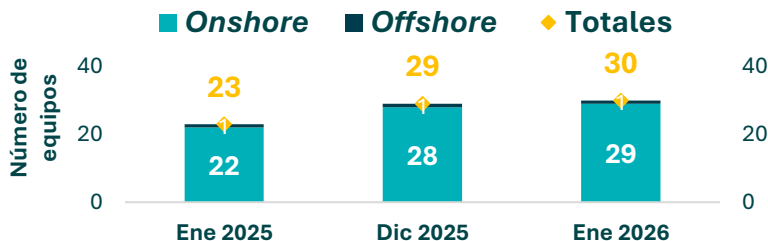
Equipos en actividades de perforación

En enero de 2026, de los 111 equipos activos en Colombia, **30 realizaron operaciones de perforación**. De estos, uno operó en actividades offshore y otro permaneció en stand by por situaciones de entorno.



Fuente: CAMPETROL

El número de taladros de perforación aumentó **30,4% frente a enero de 2025 (siete equipos más)** y **3,4% respecto a diciembre de 2025 (un equipo más)**. Este último resultado obedece al balance operativo del mes, en el que ingresaron cuatro equipos (tres en Meta y uno en Cundinamarca) y salieron tres (uno en Cundinamarca, uno en Córdoba y uno en Putumayo), en comparación con el mes anterior.

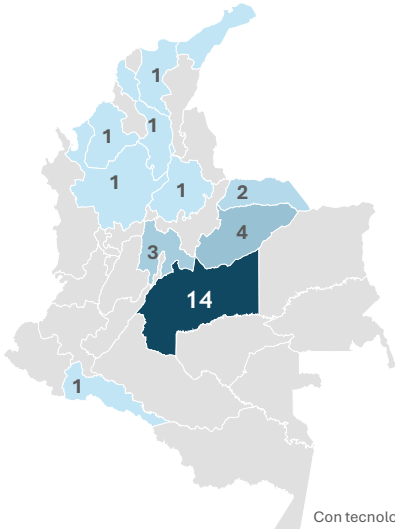


Fuente: CAMPETROL

En cuanto a la distribución geográfica en los departamentos de Colombia, el Meta registró catorce equipos de taladros operando, seguido de Casanare con cuatro, Cundinamarca con tres y Arauca con dos. En los departamentos de Córdoba, La Guajira*, Santander, Putumayo, Bolívar, Magdalena y Antioquia se registró un equipo en cada uno.

Distribución geográfica de equipos de perforación

N° de Taladros
Enero 2026



Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap, Overture Maps Foundation

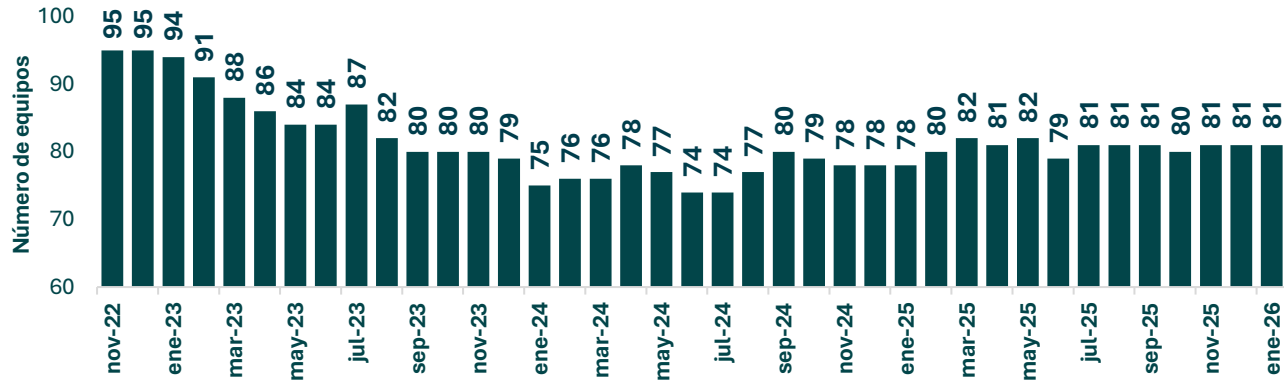
#	Departamento	N° de Taladros		
		ene-25	dic-25	ene-26
1	META	10	11	14
2	CASANARE	5	4	4
3	CUNDINAMARCA	0	3	3
4	ARAUCA	2	2	2
5	CÓRDOBA	2	2	1
6	GUAJIRA	1	1	1
7	SANTANDER	0	1	1
8	PUTUMAYO	1	2	1
9	BOLIVAR	0	1	1
10	MAGDALENA	0	1	1
11	ANTIOQUIA	0	1	1
12	SUCRE	2	0	0
Total		23	29	30

Fuente: CAMPETROL

*Nota: El taladro reportado en La Guajira corresponde a un taladro en operación *offshore*.

Equipos en actividades de reacondicionamiento

En el primer mes del año 2026, en el territorio nacional **estuvieron en operación 81 taladros de reacondicionamiento**, lo que representa un aumento del 3,8% frente a enero de 2025 (tres equipos más). En comparación con diciembre de 2025, el número total de equipos se **mantuvo estable**. Durante el mes ingresó un equipo a operación en el departamento de Cundinamarca, mientras que un taladro salió de operación en el Huila.



Fuente: CAMPETROL



@campetrol



@campetrolco



CampetrolColombia



@campetrol

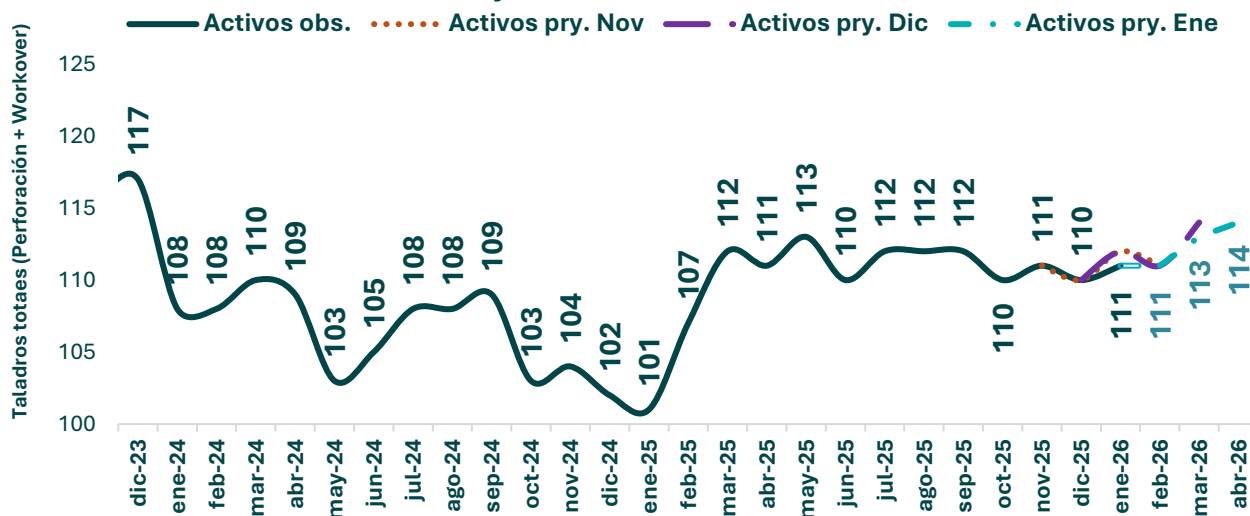


@CAMPETROL1

Proyecciones

Para el trimestre febrero–abril de 2026, se proyecta un total de 111 taladros activos en febrero, 113 en marzo y 114 en abril, lo que evidencia una recuperación de la actividad en el corto plazo. En perforación, se estima la operación de 30 equipos en febrero, con un aumento a 32 en marzo y 33 en abril. Por su parte, los equipos de reacondicionamiento mantendrían un comportamiento estable durante el período analizado, con una proyección de 81 equipos.

Proyecciones de taladros



Fuente: CAMPETROL

Reflexión final

“El inicio de 2026 confirma un comportamiento estable con leve crecimiento en la actividad de taladros en Colombia, tendencia que hemos venido observando desde el segundo trimestre de 2025. El incremento del 9,9% (10 equipos más) en el número de equipos activos frente a enero de 2025 refleja una mayor dinámica operativa, que se traduce directamente en generación de empleo y en el fortalecimiento de los encadenamientos productivos en las regiones. Esperamos a lo largo del año se mantenga el nivel de actividad.”, señaló Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL

CAMPETROL - Equipo de análisis técnico y económico

Nelson Castañeda
Presidente Ejecutivo

Andrés Sánchez
Director de Asuntos Económicos y Comerciales

Patricia Romero
Coordinadora Técnica de Oil & Gas & Energía

Marcos Vela
Coordinador Técnico de Oil & Gas & Energía

Javier Mejía
Análisis Económico - Consultor