

Datos económicos

TRM	BRENT	WTI
\$3.157,94	US\$110,76	US\$101,76
Pesos COL	Dólares por barril	Dólares por barril

Actividad de taladros en Colombia – Septiembre 2026

Totales

114 Equipos

▲ **+1,8% anual** (2 Equipos)
= **0,0% mensual** (0 Equipos)

Perforación

31 Equipos

= **0,0% anual** (0 Equipos)
▼ **-3,1% mensual** (-1 Equipo)

Reacondicionamiento

83 Equipos

▲ **+2,5% anual** (2 Equipos)
▲ **+1,2% mensual** (1 Equipo)

Fuente: CAMPETROL.
Cuento de taladros de octubre con corte septiembre
2026

Actividad de taladros totales

En septiembre de 2026 se registraron 114 taladros activos en Colombia, de los cuales 31 estuvieron destinados a actividades de perforación y 83 a mantenimiento de pozos. **El mes estuvo marcado por la salida del único taladro costa afuera del país, tras la culminación de la campaña exploratoria de Petrobras y Ecopetrol en el bloque GUA-OFF-0, en aguas profundas del Caribe colombiano.**

La actividad total aumentó 1,8% frente a septiembre de 2025, equivalente a dos equipos adicionales, y se mantuvo estable frente a agosto de 2026: la reducción de un taladro de perforación fue compensada por un equipo adicional de mantenimiento de pozos.

Entre enero y septiembre de 2026 se registró un promedio de 109 taladros activos, lo que representa una disminución de 1,1% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a un equipo menos.

Fuente: CAMPETROL.

Campaña offshore de Petrobras en el Caribe

El 5 de octubre de 2026, Ecopetrol y Petrobras anunciaron la culminación de la campaña exploratoria en aguas profundas del bloque GUA-OFF-0, la más extensa de su tipo en el Caribe colombiano.¹ Su cierre explica la salida del único taladro costa afuera que operaba en el país, con lo cual la perforación de septiembre se concentró en su totalidad en operaciones en tierra.

5

pozos exploratorios
perforados

≈US\$1.000 M

inversión aproximada

2,5 años

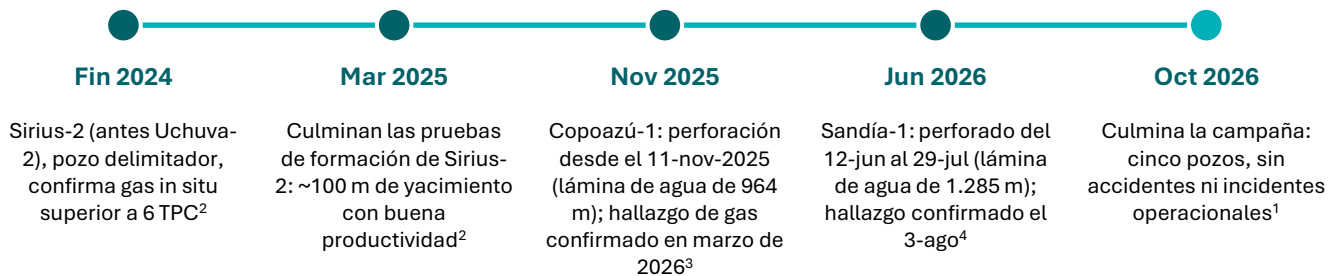
de operación continua

44,4% | 55,6%

Petrobras (operador) |
Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol (comunicado del 5 de octubre de 2026).¹

Hitos de la campaña en el bloque GUA-OFF-0



Proyecto Sirius: ruta prevista

- Volumen de gas in situ cercano a 6 TPC y producción de hasta 470 MPDCD en su fase inicial.⁵
- Cierre de cerca de 120 consultas previas a finales de 2026 y radicación del estudio ambiental en el primer trimestre de 2027.⁵
- Aprobación del proyecto antes de terminar 2027 y primer gas en 2030.⁵

Implicaciones para la actividad de taladros

- Septiembre de 2026 fue el primer mes sin taladro costa afuera activo desde mayo de 2024.
- La salida de este equipo explica la reducción mensual de la perforación (de 32 a 31 taladros); la actividad en tierra se mantuvo en 31 equipos.
- Los 470 MPDCD previstos para Sirius equivaldrían a cerca de dos terceras partes del gas comercializado en agosto (717 MPDCD) y superarían las importaciones récord de septiembre (415,8 MPDCD).*

¹Ecopetrol [OFICIAL] (5-oct-2026). Petrobras y Ecopetrol culminan histórica campaña offshore que consolida el potencial energético del Caribe colombiano

²Valora Analitik [PRENSA] (10-mar-2025). Ecopetrol y Petrobras concluyeron con éxito la fase de pruebas del campo de gas Sirius-2

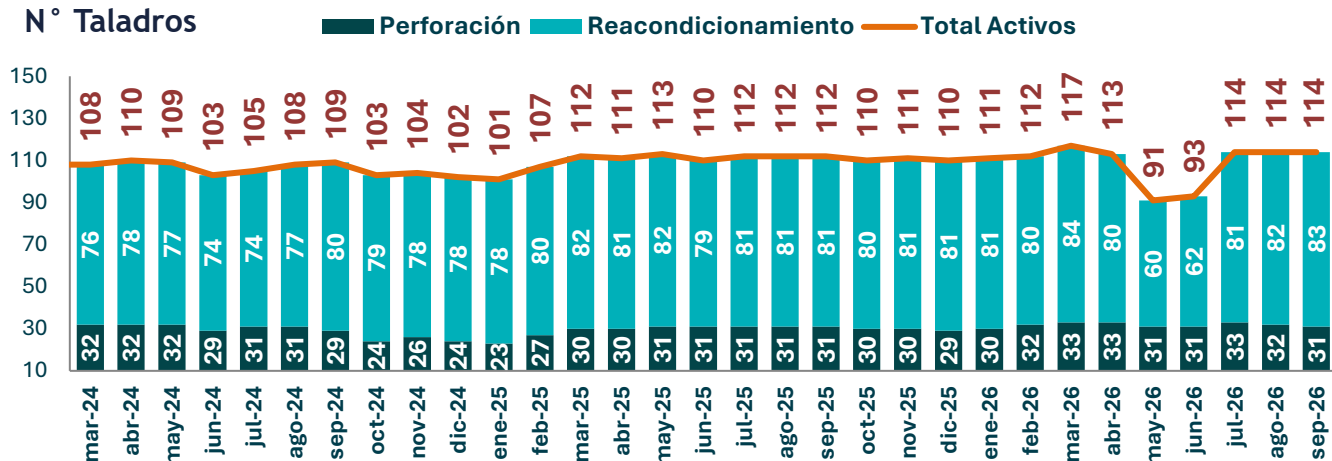
³Forbes Colombia [PRENSA] (18-mar-2026). Ecopetrol y Petrobras confirman hallazgo de gas en el Caribe colombiano con pozo Copoazú-1

⁴Ecopetrol [OFICIAL] (3-ago-2026). Petrobras y Ecopetrol confirman nuevo descubrimiento de gas en Colombia

⁵Forbes Colombia [PRENSA] (16-abr-2026). Ecopetrol y Petrobras fijan hoja de ruta para Sirius: cierre de consultas a finales de 2026 y gas en 2030

* Cálculo CAMPETROL con base en ANH y Gestor del Mercado de Gas Natural. Las noticias enlazadas son hipervínculos (clic sobre el título).

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

Equipos en actividades de perforación

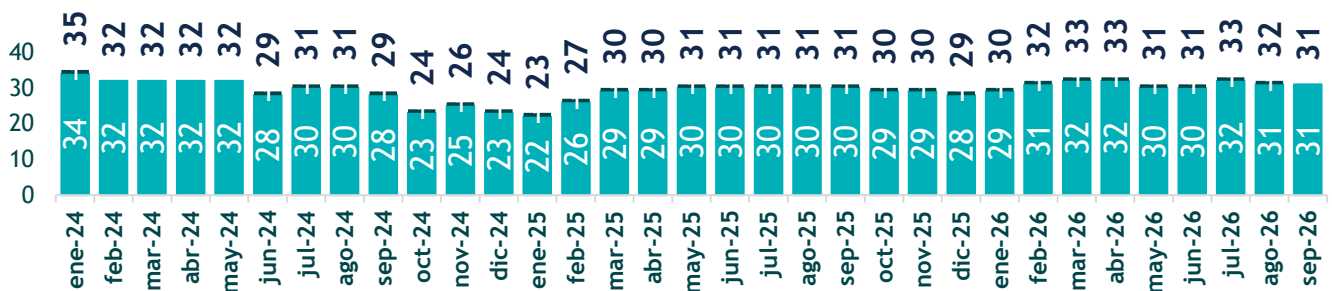
En septiembre de 2026 se registraron 31 taladros de perforación activos en Colombia, todos en operaciones en tierra. La cifra se mantuvo estable frente a septiembre de 2025 y disminuyó 3,1% frente a agosto de 2026, equivalente a un equipo menos.

La reducción mensual corresponde a la salida del taladro costa afuera de La Guajira, tras culminar la campaña exploratoria del bloque GUA-OFF-0 (Petrobras, operador, 44,4%; Ecopetrol, 55,6%). En tierra, iniciaron operaciones dos taladros (Meta y Putumayo) y finalizaron actividades dos (Casanare).

Entre enero y septiembre de 2026, el promedio de taladros de perforación activos fue de 32 equipos, lo que representa un incremento de 7,9% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a tres equipos adicionales.

N° Taladros

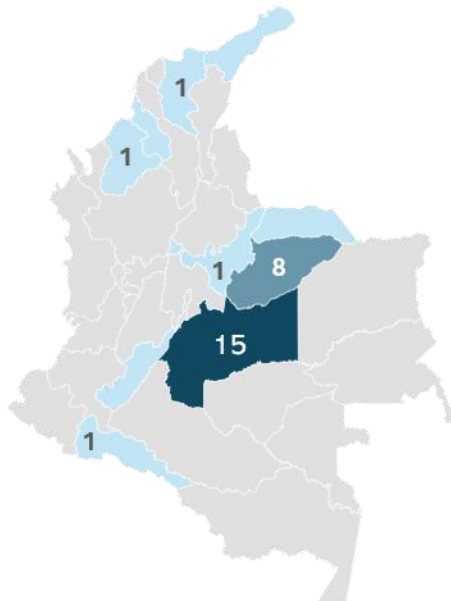
■ Onshore ■ Offshore — Total Activos



Fuente: CAMPETROL. Offshore: taladro costa afuera. En septiembre de 2026 no se registraron taladros costa afuera.

Distribución geográfica de equipos de perforación

N° de Taladros Septiembre
2026



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

#	Departamento	N° de Taladros		
		sep-25	ago-26	sep-26
1	META	12	14	15
2	CASANARE	5	10	8
3	GUAJIRA*	2	2	1
4	ARAUCA	2	1	1
5	BOYACÁ	1	1	1
6	CÓRDOBA	2	1	1
7	HUILA	2	1	1
8	MAGDALENA	0	1	1
9	SUCRE	0	1	1
10	PUTUMAYO	1	0	1
11	ANTIOQUIA	1	0	0
12	BOLÍVAR	1	0	0
13	SANTANDER	2	0	0
Total		31	32	31

Fuente: CAMPETROL

*Nota: en sep-25 y ago-26, uno de los taladros de La Guajira correspondía a operación *offshore*; en sep-26 no hubo taladros costa afuera.

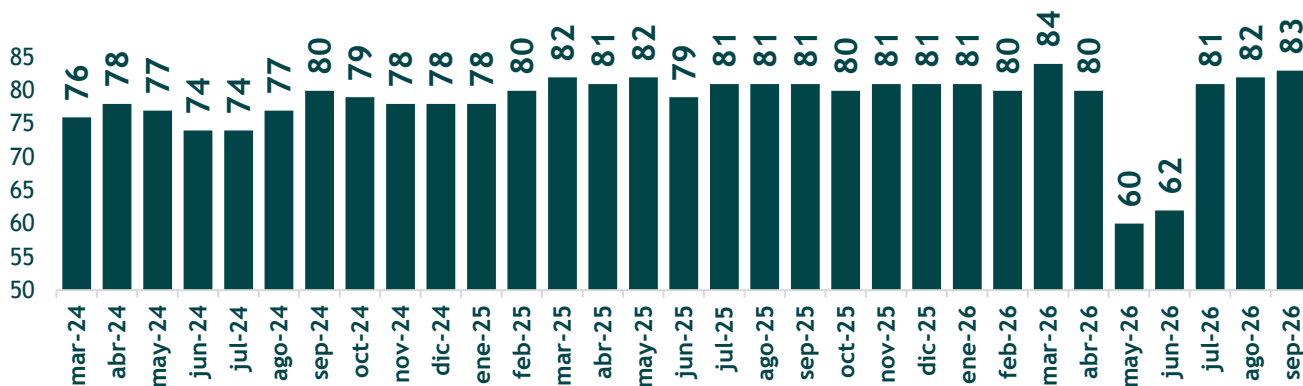
Equipos en actividades de mantenimiento de pozos

En septiembre de 2026 se registraron 83 taladros de mantenimiento de pozos activos. Frente a septiembre de 2025, la actividad aumentó 2,5%, equivalente a dos equipos adicionales, y frente a agosto de 2026 creció 1,2%, equivalente a un equipo adicional.

Durante el mes iniciaron operaciones dos equipos, uno en Santander y uno en Arauca, mientras que un equipo finalizó actividades en Bolívar. Con este resultado, el conteo de equipos para mantenimiento de pozos completa tres meses consecutivos de recuperación tras las suspensiones de mayo y junio.

Entre enero y septiembre de 2026, el promedio de taladros de mantenimiento de pozos activos fue de 77 equipos, lo que representa una disminución de 4,4% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a cuatro equipos menos.

N° Taladros de mantenimiento de pozos



Fuente: CAMPETROL

Perspectivas de la actividad

CAMPETROL proyecta 114, 115 y 116 taladros activos para octubre, noviembre y diciembre de 2026, respectivamente. La perforación se ubicaría en 31, 32 y 33 equipos, mientras que el mantenimiento de pozos se mantendría en 83 equipos.

Reflexión final

“En septiembre, las importaciones de gas natural alcanzaron un máximo histórico de 437 GBTUD, equivalente al 39% de la oferta total, según el [Gestor del Mercado de Gas Natural](#). En este contexto la culminación de la campaña exploratoria en GUA-OFF-0 reafirma el potencial de Colombia para incorporar nueva oferta nacional. Tenemos una gran oportunidad para transformar este potencial en desarrollo, mediante el trabajo articulado entre Gobierno, Industria, y Territorio, impulsando políticas públicas basadas en conocimiento, innovación, productividad y prospectiva que fortalezcan nuestra soberanía energética y generen bienestar para las regiones”, afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

CAMPETROL - Equipo de análisis técnico y económico

Nelson Castañeda
Presidente Ejecutivo

Marcos Vela
Coordinador Técnico de Oil & Gas & Energía

Javier Mejía
Análisis Económico - Consultor

Andrés Sánchez
Director de Asuntos Económicos y Comerciales



@campetrol



@campetrolco



CampetrolColombia



@campetrol



@CAMPETROL1