

En febrero de 2026:

Actividad de taladros crece anualmente 4,7% (cinco equipos) y se proyectan 114 equipos activos entre marzo y mayo de 2026

- En febrero de 2026 se registraron 112 taladros activos, cinco equipos más (+4,7%) que el año anterior. Se proyectan 114 equipos entre marzo y mayo.
- La IED en hidrocarburos creció 20,9% en 2025, alcanzando US\$2.498 millones, en contraste con la disminución en otros sectores, sin embargo, se mantiene por debajo del promedio histórico.
- En febrero de 2026, las importaciones de gas alcanzaron 193,1 MPCD. Esta cifra representa un incremento del 27,7% (41,9 MPCD más) frente a febrero de 2025 y del 11,4% (19,8 MPCD más) respecto a enero de 2026.

Bogotá D.C., marzo 18 de 2026. Según el más reciente [Informe CAMPETROL: Taladros y Producción](#), la Inversión Extranjera Directa (IED) en el sector petrolero mostró un crecimiento en 2025. De acuerdo con cifras del Banco de la República (Balanza de Pagos), la IED en hidrocarburos alcanzó US\$2.498 millones, lo que representa un incremento del 20,9% (US\$ 432 millones) frente a 2024.

En contraste, la Inversión Extranjera Directa (IED) total en el país alcanzó los US\$11.469 millones, lo que representa una disminución del 16,2% (US\$2.215 millones) frente al año anterior. Este retroceso se explica principalmente por el desempeño de los sectores no petroleros, que registraron una caída del 22,8% (US\$2.647 millones) en la captación de capitales.

Por su parte, el dinamismo de la IED petrolera permitió que este sector pasara a representar el 21,8% del total nacional. No obstante, **esta participación es inferior del 36,2% alcanzado en 2012**. En términos absolutos, aunque el registro de 2025 muestra una recuperación, el flujo de inversión sigue siendo un 54,2% inferior (US\$3.261 millones menos) frente al máximo histórico de 2012, cuando ingresaron US\$5.451 millones. **Así, el sector se mantiene por debajo tanto de su pico histórico, como de su promedio reciente (excluyendo 2020 y 2021) de US\$3.261 millones.**

Asimismo, en febrero de 2026 se registraron 112 taladros activos en el país, de los cuales 32 estuvieron en operaciones de perforación y 80 en actividades de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 4,7% (cinco equipos más) frente a febrero de 2025 y del 0,9% (un equipo más) respecto a enero de 2026.

En el segmento de perforación, se reportaron 32 equipos activos —incluyendo uno en operaciones *offshore* y dos en movilización—, lo que representa un crecimiento del 18,5% (cinco equipos más) frente a febrero de 2025 y del 6,7% (dos equipos más) frente al mes anterior. Por su parte, la actividad de reacondicionamiento se mantuvo estable con 80 equipos activos frente al año anterior y una disminución del 1,2% (un equipo menos) respecto a enero del 2026. Para el trimestre comprendido entre marzo y mayo de 2026, se proyecta la operación de 114 taladros activos a nivel nacional.

Según el más reciente [Datos CAMPETROL](#), en enero de 2026 la producción de petróleo se ubicó en 746,4 KBPD, con una disminución del 3,0% (23,3 KBPD menos) frente a enero de 2025 y del 0,1% (0,7 KBPD menos) respecto a diciembre del 2025. En cuanto a la producción de gas comercializado, esta promedió 683,0 MPCD, una reducción de 16,7% (137,0 MPCD menos) frente a enero de 2025 y de 1,4% (10,0 MPCD menos) en comparación con el mes anterior.

En febrero de 2026, según el [Gestor del Mercado de Gas Natural](#) en Colombia, las importaciones de gas alcanzaron 193,1 MPCD. Esta cifra representa un aumento del 27,7% (41,9 MPCD más) frente a febrero de 2025 y del 11,4% (19,8 MPCD más) respecto a enero de 2026. Este incremento contribuye a ampliar la oferta disponible de gas en el país y a fortalecer la confiabilidad del sistema, priorizando la atención de la demanda esencial bajo condiciones de seguridad energética.

“La actividad de taladros muestra un incremento frente al año anterior y se espera que esta tendencia continúe en el corto plazo, aunque aún por debajo de los niveles de 2022. En un contexto de precios altos, se abre una oportunidad para incrementar la producción. Para ello, es clave avanzar en una agenda articulada entre Gobierno, Industria y Territorio que impulse nuevos proyectos, optimice los procesos regulatorios y fortalezca un entorno que promueva la inversión estable en el mediano y largo plazo”, afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Febrero 2026	Mensual		Anual	
			Enero 2026	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Febrero 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$70,9	\$66,6	▲ \$4,3 (+6,4%)	\$75,4	▼ -\$4,6 (-6,0%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	746,4 ¹	747,2 ¹	▼ -0,7 (-0,1%)	769,8 ¹	▼ -23,3 (-3,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	683,0 ¹	693,0 ¹	▼ -72,0 (-9,4%)	820,0 ¹	▼ -137,0 (-16,7%)
Total de Taladros	CAMPETROL	112	111	▲ 1,0 (+0,9%)	107	▲ 5,0 (+4,7%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	32	30	▲ 2,0 (+6,7%)	27	▲ 5,0 (+18,5%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	80	81	▼ -1,0 (-1,2%)	80	0,0 (0,0%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$974 (pr) ²	\$966 (pr) ²	▲ \$9 (+0,9%)	\$1.086 ²	▼ -\$111 (-10,3%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$584 (pr) ³	\$700(pr) ³	▼ -\$116 (-16,6%)	\$435 ³	▲ \$149 (+34,3%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	429,7 ⁴	428,8 ⁴	▲ 0,9 (+0,2%)	401,4 ⁴	▲ 28,3 (+7,1%)

Consulta el Informe CAMPETROL: Taladros y Producción 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 enero de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a enero de 2025 y mensual frente a diciembre de 2025.

2. Datos de exportaciones de enero 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a enero de 2025 y mensual frente a diciembre de 2025.

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

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

