

Por el paro de 16 equipos en el Meta,

En junio se registró una disminución de 15,5% de taladros activos vs. junio/25

En junio de 2026:

- Se registraron 93 taladros activos en Colombia, una disminución de 15,5% (-17 equipos) frente al mismo mes de 2025 y un incremento de 2,2% (+2 equipos) respecto a mayo de 2026.
- Las importaciones de gas promediaron 286,0 MPCD, un incremento del 52,4% (+98,3 MPCD) frente a junio de 2025 y del 6,1% (+16,4 MPCD) respecto a mayo de 2026.

Entre enero y mayo de 2026:

- La producción fiscalizada de petróleo disminuyó 1,6% (-12,3 KBPD), mientras que la producción fiscalizada y la comercializada de gas registraron reducciones de 12,8% (-169,4 MPCD) y 14,3% (-117,0 MPCD), respectivamente, respecto al periodo enero-mayo de 2025.
- El volumen promedio de gas comercializado fue de 909,0 MPCD, de los cuales 698,0 MPCD correspondieron a producción nacional y 211,1 MPCD a gas importado, equivalente a una participación del 23,2%, frente al 17,6% registrado en el mismo periodo de 2025.

Bogotá D.C., 31 de julio de 2026. Según el más reciente Informe CAMPETROL: Taladros y Producción, en junio de 2026 se registraron 93 taladros activos en Colombia, de los cuales 31 correspondieron a equipos de perforación y 62 a equipos de mantenimiento de pozos. Frente a junio de 2025, la actividad disminuyó 15,5% (-17 equipos), mientras que respecto a mayo de 2026 presentó un incremento de 2,2% (+2 equipos).

Durante este periodo persistieron las afectaciones operativas ocasionadas por los bloqueos registrados en el departamento del Meta, las cuales impactaron la actividad de mantenimiento de pozos. Como consecuencia, 16 equipos permanecieron suspendidos durante más de 60 días, hasta el reinicio de las operaciones el 2 de julio de 2026. Entre los principales compromisos del acuerdo alcanzado se encuentran la implementación de un esquema piloto de turnos para las operaciones de mantenimiento de pozos y mesas técnicas para las diferencias de interpretación y, de no alcanzarse consensos, serán resueltas por la jurisdicción ordinaria laboral, con el fin de evitar nuevas interrupciones en la continuidad de las operaciones.

Por tipo de actividad, los taladros de perforación permanecieron estables frente al mes anterior y frente a junio de 2025, con 31 equipos activos. En contraste, los taladros de mantenimiento de pozos aumentaron 3,3% (+2 equipos) respecto a mayo de 2026; sin embargo, registraron una disminución de 21,5% (-17 equipos) frente a junio de 2025, como resultado de las afectaciones operativas registradas en el Meta.

En materia de producción, en mayo de 2026 la producción fiscalizada de petróleo promedió 728,8 KBPD, lo que representó un incremento de 0,5% (+3,9 KBPD) frente a abril de 2026 y una disminución de 2,8% (-21,0 KBPD) respecto a mayo de 2025.

En el caso del gas natural, la producción fiscalizada alcanzó 1.129,0 MPCD, con un incremento de 12,2% (+123,3 MPCD) frente a abril de 2026 y una disminución de 12,9% (-167,1 MPCD) respecto a mayo de 2025. Por su parte, la producción comercializada promedió 717,0 MPCD, equivalente a un aumento de 3,3% (+23,0 MPCD) frente a abril de 2026 y una reducción de 10,4% (-83,0 MPCD) respecto al mismo mes del año anterior.

Así, entre enero y mayo la producción fiscalizada de petróleo disminuyó 1,6% (-12,3 KBPD), mientras que la producción fiscalizada y la comercializada de gas registraron reducciones de 12,8% (-169,4 MPCD) y 14,3% (-117,0 MPCD), respectivamente, respecto al mismo periodo de 2025.

En este contexto, las importaciones de gas alcanzaron un total de 8.576,0 MPC en junio de 2026, con un promedio diario de 286,0 MPCD. Este volumen representó un incremento del 52,4% (98,3 MPCD más) frente a junio de 2025 y del 6,1% (16,4 MPCD más) respecto a mayo de 2026.

Entre enero y mayo de 2026, el gas comercializado promedió 909,0 MPCD, de los cuales 698,0 MPCD provinieron de producción nacional y 211,1 MPCD de importaciones, que representaron el 23,2% del total, frente al 17,6% observado en el mismo periodo de 2025. De acuerdo con proyecciones de [Naturgas](#), el déficit mensual de gas natural podría alcanzar hasta el 39% de la demanda nacional en 2026 y el 58% en 2027, reforzando la necesidad de complementar el abastecimiento mediante importaciones.

En lo referente a las exportaciones de petróleo y sus derivados, estas alcanzaron \$1.408 millones de dólares (MUSD) FOB en mayo de 2026, según el DANE, un incremento anual del 32,4% (\$344 MUSD), en un entorno de precios internacionales más altos frente a 2025. Frente a abril de 2026, las exportaciones registraron una contracción mensual del 12,7% (-\$204 MUSD). En lo corrido de 2026, entre enero y mayo, las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$6.451 MUSD FOB, un 19,2% superior a lo registrado en igual periodo de 2025 (\$1.038 MUSD).

Asimismo, la Inversión Extranjera Directa (IED) del sector petrolero ascendió a \$589 millones de dólares (MUSD) en el primer trimestre de 2026, lo que representó una contracción del 7,1% frente al mismo trimestre de 2025 (-\$45 MUSD) y un incremento del 18,0% frente al cuarto trimestre de 2025 (\$90 MUSD). En este trimestre, el sector petrolero representó el 15,5% de la IED total recibida en el país.

Al respecto, Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL, afirmó: "Los resultados del Informe CAMPETROL: Taladros y Producción evidencian una recuperación mensual en algunos indicadores operativos. Sin embargo, frente al mismo período del año anterior, la actividad de taladros y la producción nacional de petróleo y gas continúan registrando niveles inferiores. Asimismo, la creciente participación del gas importado en el abastecimiento nacional pone de relieve la importancia de seguir promoviendo condiciones que incentiven la inversión en exploración, producción e infraestructura, con el fin de fortalecer la oferta nacional y contribuir a la seguridad energética del país."

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Junio 2026	Mensual		Anual	
			Mayo 2026	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Junio 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$85,4	\$107,1	▼ -\$21,7 (-20,3%)	\$71,4	▲ \$14,0 (+19,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	728,8 ¹	724,9 ¹	▲ 3,9 (+0,5%)	749,8 ¹	▼ -21,0 (-2,8%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	717,0 ¹	694,0 ¹	▲ 23,0 (+3,3%)	800,0 ¹	▼ -83,0 (-10,4%)
Total de Taladros	CAMPETROL	93	91	▲ 2,0 (+2,2%)	110	▼ -17,0 (-15,5%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	31	31	▲ 0,0 (0,0%)	31	▲ 0,0 (0,0%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	62	60	▲ 2,0 (3,3%)	79	▲ -17,0 (-21,5%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.408 (pr) ²	\$1.612 (pr) ²	▼ -\$204 (-12,7%)	\$1.063	▲ \$344 (+32,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$589 (pr) ³	\$499 (pr) ³	▲ \$90 (+18,0%)	\$634 ³	▼ -\$45 (-7,1%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	417,5 ⁴	430,0	▼ -12,3 (-2,9%)	396,0 ⁴	▲ 21,6 (+5,4%)



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 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

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 mayo de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a mayo de 2025 y mensual frente a abril de 2026.

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

3. Dato trimestral de IED. Primer trimestre de 2026. Comparación anual frente al primer trimestre de 2025 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2025.

4. Dato trimestral de carga a refinерías. Primer trimestre de 2026. Comparación anual frente al primer trimestre de 2025 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2025.

