



Con una probabilidad alta del fenómeno de El Niño¹,

El país enfrenta un escenario récord de importación de gas sumado al precio Brent de \$117 USD/Bl que no se registraba desde junio del 2022

- En abril de 2026 se reportaron 113 taladros activos en Colombia, de los cuales 33 estuvieron destinados a perforación y 80 a mantenimiento de pozos. La actividad disminuyó 3,4% (cuatro equipos menos) frente a marzo de 2026.
- El precio internacional del Brent alcanzó un promedio de \$117,3 dólares por barril en abril de 2026, registrando un incremento anual del 72,2% (\$49,2 USD/Bl más), impulsado por las tensiones geopolíticas en Oriente Medio y un déficit global de oferta de petróleo.
- La producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 740,5 KBPD en marzo de 2026, lo que representa una disminución del 1,0% (-7,4 KBPD) frente al mismo mes de 2025 (747,9 KBPD). La producción comercializada de gas cayó 14,7% (-121,0 MPCD) anual, ubicándose en 700 MPCD.
- Las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron los \$3.438 MUSD durante el primer trimestre de 2026 según el DANE. Este resultado es un 0,8% superior al registrado en igual periodo de 2025 (\$28 MUSD).

Bogotá D.C., 21 de mayo de 2026. Según el más reciente Informe CAMPETROL: Taladros y Producción, el mercado energético internacional registró una presión alcista sobre los precios del crudo durante abril de 2026. **De acuerdo con cifras de la EIA, la referencia Brent alcanzó un promedio de \$117,3 dólares por barril (USD/Bl), lo que representa un incremento del 72,2% frente a abril de 2025** y es el segundo mes consecutivo por arriba de los \$100 USD/Bl en lo corrido de 2026. El precio promedio registrado en el mes de abril es el promedio mensual más alto registrado desde junio de 2022 cuando se ubicó en \$122,7 USD/Bl. Por otra parte, hasta el día 20 de mayo, el promedio del mes se mantiene por encima de los \$100 USD/Bl, ubicándose en \$103,6 USD/Bl de acuerdo con *Investing*².

¹ Centro de Predicción Climática de EE.UU

² Investing.com: <https://es.investing.com/>





Este comportamiento estuvo asociado principalmente a un entorno geopolítico marcado por tensiones en Oriente Medio y un déficit global de oferta de 8,6 MBPD, debido a reducción de la producción global y una demanda que se mantiene elevada.

En Colombia, la actividad de taladros durante abril de 2026 registró 113 equipos activos, de los cuales 33 estuvieron en operaciones de perforación y 80 en actividades de mantenimiento de pozos. Esta cifra representa un aumento de 1,8% (dos equipos más) frente al mismo periodo de 2025 y una disminución mensual de 3,4% (cuatro equipos menos), a pesar del incremento del precio internacional de la referencia brent.

En el segmento de perforación se reportaron 33 equipos activos, tres más frente a abril de 2025 (+10,0%) y se mantuvo estable frente al mes anterior. **La actividad de mantenimiento de pozos, por su parte, alcanzó 80 equipos**, un equipo menos frente al año anterior (-1,2%) y cuatro taladros menos respecto a marzo de 2026.

En marzo de 2026, **la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 740,5 KBPD**, una disminución anual del 1,0% (7,4 KBPD menos) y registró una recuperación mensual de 0,8% (5,6 KBPD). **El volumen total de gas comercializado en Colombia promedió 902,5 MPCD**, compuesto por 700,0 MPCD de producción nacional y 202,5 MPCD de gas importado, **equivalente a una participación de 22,4% de las importaciones en el abastecimiento total del mercado.** Adicionalmente, el [Centro de Predicción Climática de EE.UU.](#) estima una alta probabilidad de intensificación de condiciones secas (fenómeno de El Niño) durante el segundo semestre de 2026, lo que podría aumentar los requerimientos de generación térmica y la demanda de gas natural importado para respaldo del sistema energético nacional.

En este contexto de coyuntura en el mercado de gas natural, resulta indispensable contar con un marco regulatorio que atraiga inversión, genere certeza jurídica y promueva nuevas fuentes de suministro. Manifestamos una preocupación frente al [proyecto de decreto](#) publicado por el Ministerio de Minas y Energía 'Por el cual se modifican y adicionan disposiciones del Decreto 1073 de 2015 relacionadas con la oferta y comercialización de gas natural', cuya formulación actual genera interrogantes sobre la definición y duración del denominado estado de estrechez, la exclusión de las refinerías de la demanda esencial (con efectos en cadena sobre el suministro de combustibles líquidos, GLP y petroquímicos) y la modificación retroactiva de contratos ya perfeccionados, lo que compromete la confianza de los inversionistas. La Cámara hace un llamado a construir esta política de manera conjunta con el sector, pues la seguridad energética es una responsabilidad compartida que exige certeza regulatoria y una evaluación de impacto intersectorial.



Asimismo, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$1.564 millones de dólares (MUSD) FOB en marzo de 2026, con un incremento anual del 7,2% (\$105 MUSD) y una recuperación mensual del 78,8% (\$689 MUSD), favorecidas por el entorno internacional de mayores precios el cual en abril se ubicó en \$117 USD/Bl un 72,2% superior al registrado en abril de 2025. En el primer trimestre de 2026, las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$3.438 MUSD FOB un 0,8% superior al registrado en igual período de 2025 (\$28 MUSD).

El informe también evidenció **eventos de entorno en los departamentos de Arauca (Arauca, Arauquita), Bolívar (Cantagallo), Meta (Cabuyaro, Puerto Gaitán) y Santander (Puerto Wilches)**, relacionados con relacionamiento sindical, contratación de mano de obra local, inversión social y otros asuntos relevantes derivados de la desinversión en operaciones del sector. Los bloqueos tuvieron una duración promedio de 12 días, resaltando la situación presentada en el Valle del Magdalena Medio por la desinversión en operaciones del sector en la región. En el caso específico del Meta, 16 equipos de mantenimiento de pozos vieron interrumpida su actividad generando afectaciones estimadas en más de 1.200 trabajadores directos, proveedores locales, la producción, la seguridad industrial y la integridad de los activos operacionales.

“Los precios internacionales del petróleo muestran una coyuntura favorable que Colombia debería aprovechar para fortalecer la actividad del sector, impulsar nuevos proyectos y aumentar la producción nacional. En paralelo, el país continúa enfrentando retos importantes en materia de producción de petróleo y gas, seguridad energética y estabilidad operacional. Por ello, es fundamental avanzar en condiciones que promuevan mayor inversión, competitividad y continuidad de las operaciones.

En particular, hacemos un llamado al Gobierno Nacional a revisar el reciente proyecto de decreto sobre gas natural. En un momento en que Colombia necesita urgentemente atraer inversión y garantizar el suministro, modificar las reglas de contratos ya firmados, dejar sin definición clara el estado de estrechez y excluir a las refinerías de la demanda esencial son decisiones que generan incertidumbre donde se necesita confianza. La seguridad energética del país es una responsabilidad que compartimos.”, **afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.**





Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Abril 2026	Mensual		Anual	
			Marzo 2026	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Abril 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$117,3	\$103,1	▲ \$14,2 (+13,7%)	\$68,1	▲ \$49,2 (+72,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	740,5 ¹	734,9 ¹	▲ 5,6 (+0,8%)	747,9 ¹	▼ -7,4 (-1,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	700,0 ¹	695,0 ¹	▲ 5,0 (+0,7%)	821,0 ¹	▼ -121,0 (-14,7%)
Total de Taladros	CAMPETROL	113	117	▼ -4,0 (-3,4%)	111	▲ 2,0 (+1,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	33	33	0,0 (0,0%)	30	▲ 3,0 (+10,0%)
Taladros de Mantenimiento de pozos	CAMPETROL	80	84	▼ -4,0 (-4,8%)	81	▼ -1,0 (-1,2%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.564 (pr) ²	\$875 (pr) ²	▲ \$689 (+78,8%)	\$1.459 ²	▲ \$105 (+7,2%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$634 (pr) ³	\$615(pr)	▲ \$19 (+3,1%)	\$394 ³	▲ \$240 (+61,0%)
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 marzo de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a marzo de 2025 y mensual frente a febrero de 2026.

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

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

