



En marzo de 2025

## Producción petrolera cayó a mínimos desde 2022 por paros y atentados, afectando el PIB del sector

En marzo de 2025:

- La producción de petróleo fiscalizado fue de 747,9 KBPD, la cifra más baja desde mayo de 2022, afectada principalmente por bloqueos y ataques a infraestructura. Una caída anual del 4,1% (31,7 KBPD menos).
- La producción de gas comercializado promedió 821,0 MPCD, un descenso anual de 17,9% (179,0 MPCD).

Durante el primer trimestre de 2025, respecto al mismo periodo de 2024:

- La producción de petróleo promedio fue de 757,8 KBPD, lo que refleja una reducción del 2,1% (16,2 KBPD menos).
- La producción comercializada de gas promedió 821,6 MPCD, una disminución del 17,5% (173,8 MPCD menos).
- El PIB sectorial —que comprende tanto la extracción como la refinación de hidrocarburos— registró una contracción del 5,0%.
- La actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo en 3,7% anual. Por su parte, la coquización, fabricación de productos de la refinación de petróleo y actividades de mezcla de combustibles presentaron una disminución anual de 9,7%.
- Se exportaron \$3.350 millones de dólares FOB, un 5,4% inferior (\$190 millones de dólares FOB menos).

**Bogotá D.C. mayo 16 de 2025.** La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (CAMPETROL) informa que de acuerdo con los últimos datos disponibles de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), **en marzo de 2025 la producción fiscalizada de petróleo fue de 747,9 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 4,1% frente al mismo mes del año anterior (31,7 KBPD menos) y del 1,0% respecto a febrero de 2025 (7,7 KBPD menos). Esta cifra es la más baja desde mayo de 2022, cuando se reportaron 747,0 KBPD.**

**Cabe mencionar que, según [Ecopetrol](#), “la operación del Oleoducto Bicentenario fue temporalmente suspendida desde el 19 de marzo de 2025 como consecuencia de afectaciones de terceros limitando la producción”.** En este contexto, el departamento de Arauca registró una disminución mensual del 10,5% (5,7 KBPD menos), afectando todos los campos, principalmente Rex Ne (-1,7 KBPD; -9,6%) y Caño Limón (-1,4 KBPD; -1,0%).

Página 1 | 3



<https://www.campetrol.org>



[informacion@campetrol.org](mailto:informacion@campetrol.org)



(+57) 601 5201231



Carrera 14 # 89-48 Oficina 603. Edificio Novanta, Bogotá Colombia



Durante el primer trimestre de 2025, la **producción de petróleo alcanzó un promedio de 757,8 KBPD, lo que refleja una reducción del 2,1% (16,2 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior.** Según [Ecopetrol](#), **“durante el mismo periodo se registró un incremento en el número de afectaciones por parte de terceros a la infraestructura de transporte, alcanzando un total de 12 eventos, frente a los dos eventos reportados en el 1T24”.**

Asimismo, la **producción comercializada de gas**, en marzo de 2025 fue de 821,0 millones de pies cúbicos (MPCD), un descenso del 17,9% (179,0 MPCD menos) comparado con marzo de 2024, y del 0,4% (3,0 MPCD menos) respecto a febrero de 2025. **El promedio del primer trimestre de 2025 fue de 821,6 MPCD, con una caída del 17,5% (173,8 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024.**

En cuanto a los **taladros activos**, según el más reciente [Informe CAMPETROL: Taladros y Producción](#), **en abril de 2025 se registraron un total de 111 (30 de perforación, más 81 de reacondicionamiento) en todo el territorio nacional. Esta cifra representa un aumento del 0,9% frente a abril de 2024 (un equipo más) y una disminución del 0,9% respecto a marzo de 2025 (un equipo menos).**

De manera desagregada, **los 30 equipos de perforación reportados como activos en abril de 2025 —uno de ellos operando costa afuera— representan una disminución del 6,3 % frente al mismo mes de 2024 (dos equipos menos) y no presentan variación con respecto a marzo de 2025.** Por su parte, los 81 taladros de reacondicionamiento en operación reflejan un aumento del 3,8 % frente a abril de 2024 (tres equipos más) y una disminución del 1,2 % frente a marzo del mismo año (un equipo menos).

La contracción en la producción de hidrocarburos se refleja en los resultados del **Producto Interno Bruto (PIB) del sector de hidrocarburos, en el primer trimestre de 2025.** Según el DANE, aunque la economía colombiana registró un crecimiento del 2,7% frente al mismo periodo del año anterior, el desempeño del sector de hidrocarburos fue negativo. La actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo en 3,7% anual, con una caída del 3,2% en la extracción de petróleo y una disminución del 17,6% en la del gas natural. Por su parte, la coquización, fabricación de productos de la refinación de petróleo y actividades de mezcla de combustibles, presentaron una variación anual de -9,7%. **En conjunto, el PIB sectorial —que comprende tanto la extracción como la refinación— registró una contracción del 5,0% frente al primer trimestre de 2024.**

Finalmente, de acuerdo con el DANE, en el acumulado entre enero y marzo de 2025, **se exportaron \$3.350 millones de dólares FOB, un 5,4% inferior (\$190 millones de dólares FOB menos) al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.**



**“Los eventos de orden público continúan afectando la estabilidad operativa del sector de hidrocarburos, el bienestar en las comunidades y el trabajo digno. Solo en marzo de 2025, la producción nacional cayó al nivel más bajo en casi tres años, debido a bloqueos y atentados que limitaron el transporte y la operación en zonas estratégicas como Arauca. Esta situación ya se refleja en indicadores económicos como el PIB del sector, que cayó un 5,0% en el primer trimestre del año, y en la reducción de las exportaciones. Es urgente garantizar condiciones que permitan al sector seguir aportando a la seguridad energética y al desarrollo económico del país”,** afirmó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

**Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia**

Indicador	Fuente	Abril 2025	Mensual		Anual	
			Marzo 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Abril 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$68,1	\$72,7	▼ -\$4,6 (-6,4%)	\$89,9	▼ -\$21,8 (-24,3%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	747,9 <sup>1</sup>	755,6	▼ -7,7 (-1,0%)	779,6	▼ -31,7 (-4,1%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	821,0 <sup>1</sup>	824,0	▼ -3,0 (-0,4%)	1.000,0	▼ -179,0 (-17,9%)
Total de Taladros	CAMPETROL	111	112	▼ -1,0 (-0,9%)	110	▲ +1,0 (0,9%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	30	30	0,0 (0,0%)	32	▼ -2,0 (-6,3%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	82	▼ -1,0 (-1,2%)	78	▲ +3,0 (3,8%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$ 1.399 (pr) <sup>2</sup>	\$ 865	▲ +\$535 (61,8%)	\$1.361	▲ +\$39 (2,9%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$440(pr) <sup>3</sup>	\$490(pr)	▼ -\$50 (-10,3%)	\$458	▼ -\$18 (-4,0%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	396 <sup>4</sup>	401	▼ -5,5 (1,4%)	428	▼ -32,5 (-7,6%)

**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 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](mailto:comunicaciones@campetrol.org) o [comunicaciones2@campetrol.org](mailto: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 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a marzo de 2024 y mensual frente a febrero de 2025.

2. Datos de exportaciones de marzo de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a marzo de 2024 y mensual frente a febrero de 2025.

3. Dato trimestral de IED. Cuarto trimestre de 2024. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al tercer trimestre de 2024.

4. Dato trimestral de Carga a refinerías. Primer trimestre de 2025. Comparación anual frente al primer trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2024.

