

Datos económicos

TRM	BRENT	WTI
\$3.144,14	US\$83,90	US\$80,76
Pesos COL	Dólares por barril	Dólares por barril

Producción de petróleo y gas (junio 2026)

Petróleo

712,8 KBPD

▼ **-4,2% anual**
(-31,4 KBPD) vs. jun - 2025

▼ **-2,2% mensual**
(-16,0 KBPD) vs. may - 2026

Gas comercializado

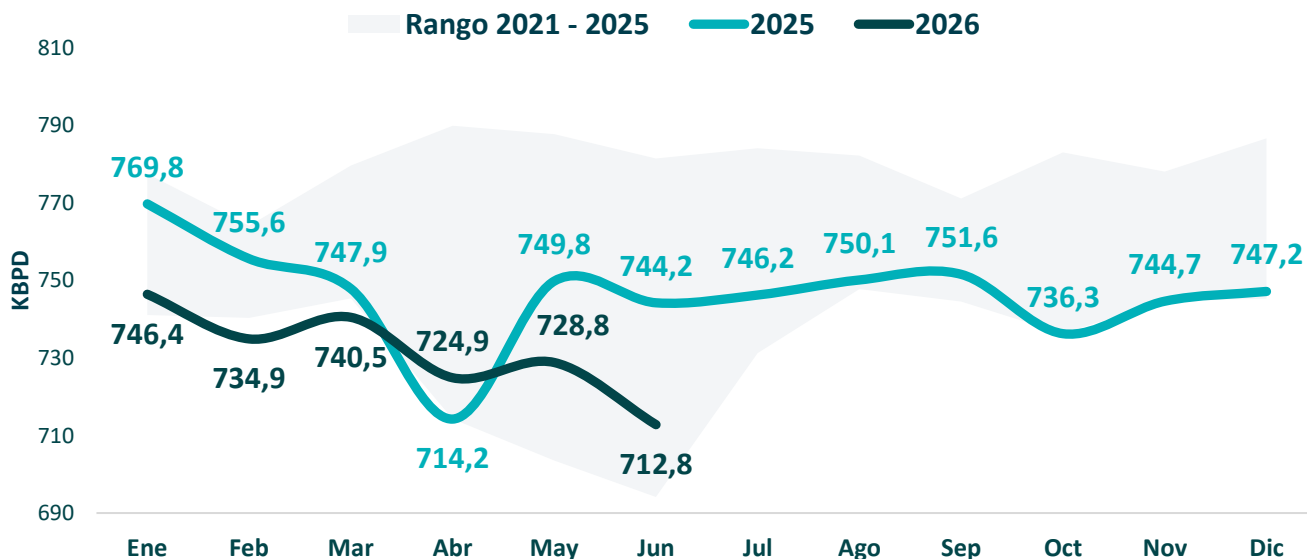
704,0 MPCD

▼ **-11,2% anual**
(-89,0 MPCD) vs. jun - 2025

▼ **-1,8% mensual**
(-13,0 MPCD) vs. may - 2026

Producción fiscalizada de petróleo

En junio de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue **712,8 KBPD**, lo que representa una disminución del 2,2% frente a mayo de 2026 (16,0 KBPD menos) y una disminución del 4,2% respecto a junio de 2025 (31,4 KBPD menos).



Fuente: Información [ANH](#) - 02 de agosto 2026.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Nota: La producción fiscalizada incluye la totalidad del petróleo producido en el país.

Con una producción de 712,8 KBPD, junio de 2026 registró el nivel más bajo de producción de petróleo de los últimos 60 meses (cinco años), desde junio de 2021, cuando la producción nacional se ubicó en 694,2 KBPD. Este resultado refleja la tendencia observada en la producción nacional durante los últimos meses y resalta la importancia de fortalecer las condiciones que permitan garantizar la continuidad de las operaciones, incentivar la inversión y sostener la producción nacional.

En términos económicos, la reducción anual de 31,4 KBPD registrada en junio de 2026 equivale a una disminución de 942 mil barriles durante el mes. Tomando como referencia el precio promedio del Brent de junio de 2026 (\$85,4 USD/Bl) y la TRM promedio del mismo período (\$3.505 COP/USD), **esta menor producción representa un valor de \$80,5 millones de dólares, equivalentes a \$282,3 mil millones de pesos, que dejaron de incorporarse a la economía del país durante el mes.**

La reducción de la producción registrada en junio de 2026 respondió principalmente a las restricciones operativas derivadas de los bloqueos en el departamento del Meta, particularmente en los municipios de Acacías, Guamal y Castilla La Nueva. De acuerdo con [Ecopetrol](#), estas afectaciones limitaron el acceso a nueve locaciones e impactaron las actividades de producción y mantenimiento de pozos. **En este contexto, 16 equipos de mantenimiento de pozos permanecieron suspendidos en el Meta** (17 a nivel nacional), reduciendo la actividad de reacondicionamiento a 62 equipos en operación, lo que representa una disminución de 21,5% frente a junio de 2025. ([CAMPETROL, Informe CAMPETROL: Taladros y Producción – Julio de 2026](#)).

En línea con estas afectaciones, la principal reducción mensual de la producción se registró en el departamento del Meta, donde la producción disminuyó en 18,3 KBPD (-4,3%), al pasar de 429,5 KBPD en mayo a 411,2 KBPD en junio de 2026. Esta caída se concentró principalmente en los municipios de Puerto Gaitán, cuya producción se redujo en 7,3 KBPD (-3,5%), al pasar de 208,7 a 201,4 KBPD; Guamal, con una disminución de 6,5 KBPD (-20,9%), al pasar de 30,9 a 24,4 KBPD; Castilla La Nueva, con una reducción de 2,6 KBPD (-4,6%), de 57,0 a 54,4 KBPD; y Acacías, donde la producción se redujo 2,2 KBPD (-2,5%), al pasar de 89,2 a 87,0 KBPD. Estos resultados son consistentes con las restricciones operativas registradas durante el mes, las cuales afectaron el acceso a locaciones y limitaron las actividades de producción y mantenimiento de pozos en el departamento.

Durante el período enero – junio de 2026, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 731,5 KBPD, lo que representa una disminución de 2,1% frente al mismo período de 2025, equivalente a 15,5 KBPD menos.

Producción e importación de gas

En junio de 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en 1.097 MPCD, lo que representa una variación interanual de -14,1% (-181,0 MPCD) frente a junio de 2025, cuando se reportaron 1.278 MPCD. La contracción se concentró principalmente en dos departamentos. Casanare registró una reducción de 121,4 MPCD (-15,0%), seguido por Sucre con 41,4 MPCD (-44,0%).

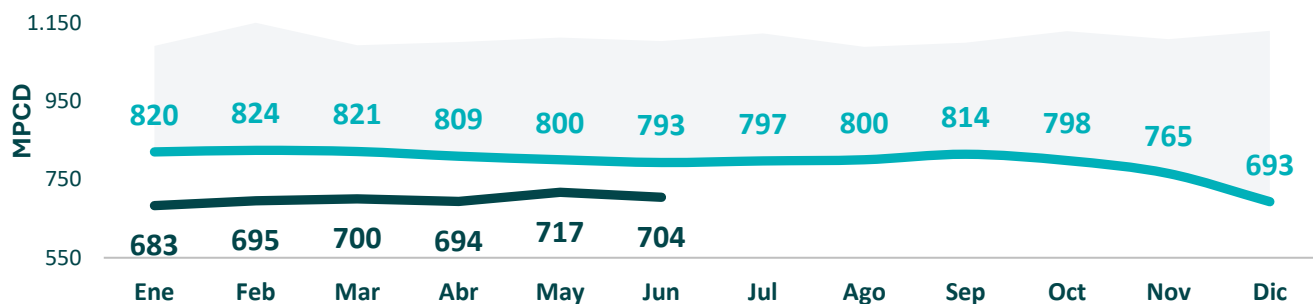
Frente a mayo de 2026, la producción fiscalizada de gas disminuyó 3,0% (-32,0 MPCD), al pasar de 1.129 MPCD a 1.097 MPCD. A nivel regional, la mayor reducción se registró en Casanare, donde la producción pasó de 741,0 MPCD a 712 MPCD, equivalente a una contracción de 29,4 MPCD (-4,0%). Este comportamiento estuvo asociado principalmente a la reducción de 14,3 MPCD (-4,2%) en el campo Pauto Sur.

En línea con lo anterior, el gas comercializado promedió 704,0 MPCD en junio de 2026, lo que representa una reducción de 11,2% (-89,0 MPCD) frente a junio de 2025, cuando alcanzó 793,0 MPCD, y una disminución mensual de 1,8% (-13,0 MPCD) respecto a mayo de 2026.

En este contexto, según Ecopetrol, el anuncio del descubrimiento de gas natural en el pozo exploratorio Sandía-1, ubicado en el Bloque GUA-OFF-0 en aguas profundas del offshore colombiano, constituye una señal positiva para el desarrollo del potencial gasífero del Caribe colombiano. El hallazgo, localizado cerca de los descubrimientos Sirius-1, Sirius-2 y Copoazú-1, fortalece las perspectivas exploratorias de la región y podría contribuir, una vez avance su proceso de evaluación y desarrollo, a incrementar la oferta nacional de gas y fortalecer la seguridad energética del país.

Producción comercializada de gas

Rango 2021 - 2025 — 2025 — 2026



Fuente: información de la ANH - 02 de agosto 2026.

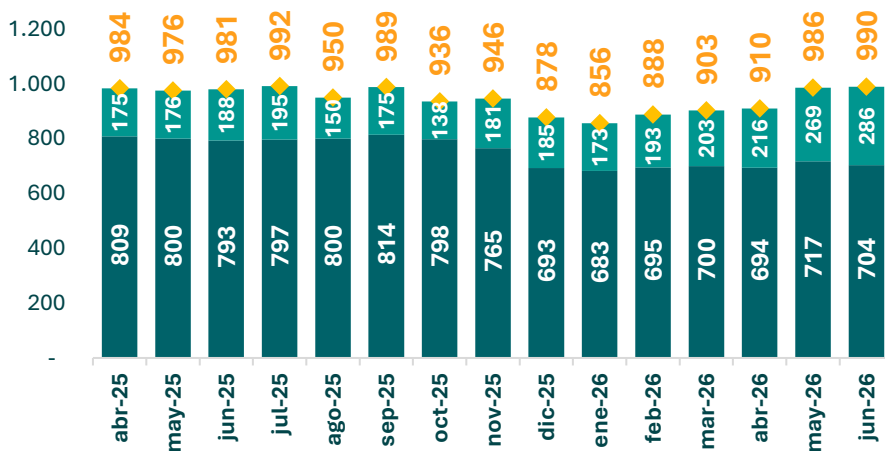
Nota: La producción fiscalizada corresponde al volumen medido en los puntos oficiales de fiscalización, mientras que la comercializada corresponde al volumen efectivamente vendido al mercado.

Al incorporar las importaciones promedio de gas natural, registradas en 286,0 MPCD en junio de 2026, equivalentes al 29,0% del gas comercializado en el país, la disponibilidad total de gas alcanzó 990,0 MPCD (704,0 MPCD de producción comercializada + 286,0 MPCD de importaciones). 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.

Entre enero y junio de 2026, el promedio diario de importaciones de gas fue de 223,5 MPCD, lo que representa un incremento anual de 32,0% (54,0 MPCD). Estas importaciones fueron equivalentes al 24,2% del gas comercializado en el país durante este periodo. Por su parte, en el mismo periodo, la producción comercializada promedió 699,0 MPCD, lo que corresponde a una disminución anual de 14,0% (-112,2 MPCD).

Volúmenes de gas disponible

■ Producción Nacional (MPCD) ■ Gas importado (MPCD) ◆ Total comercializado



Importación de gas

Jun 2026

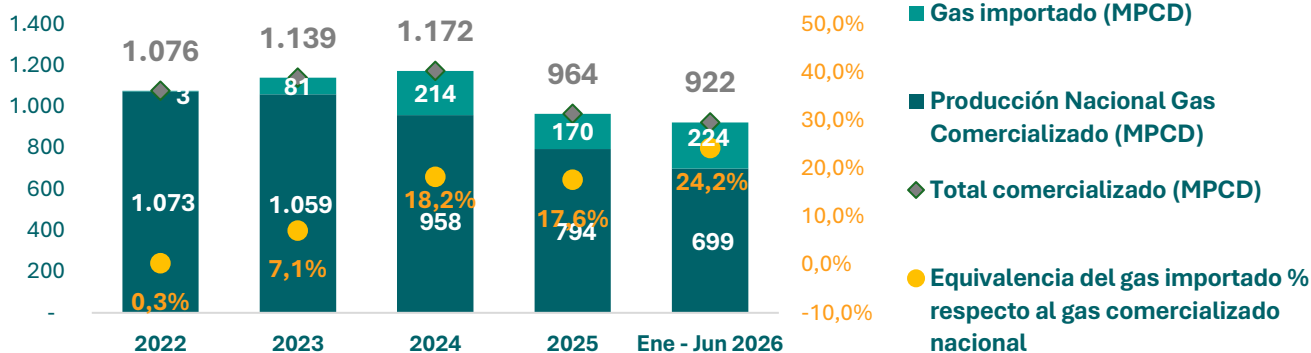
286 MPCD

▲ **+52,4% anual**
(98,3 MPCD) vs. jun 25

▲ **+6,1% mensual**
(16,4 MPCD) vs. may 26

Fuente: Información de la ANH - 02 de agosto 2026. Cálculos CAMPETROL con base en información de [Gestor del Mercado](#).

*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD



*“Las cifras de junio reflejan un panorama retador para el sector. **La producción nacional de petróleo alcanzó su nivel más bajo de los últimos cinco años, desde junio de 2021, mientras que la producción comercializada de gas continúa disminuyendo y el país depende cada vez más de las importaciones para atender la demanda interna.** Este comportamiento reafirma la necesidad de fortalecer las condiciones que permitan desarrollar la actividad de exploración y producción de manera continua y competitiva. A ello se sumaron las restricciones operativas registradas durante junio en el departamento del Meta, las cuales limitaron las actividades de mantenimiento de pozos, reduciendo la capacidad operativa y afectando el empleo, la actividad económica regional y los ingresos asociados a la producción de hidrocarburos.*

***En este contexto, el descubrimiento de gas natural en el pozo Sandía-1 por parte de Ecopetrol y Petrobras confirma el gran potencial gasífero del Caribe colombiano y demuestra que el país continúa encontrando recursos con capacidad de fortalecer la oferta futura de gas natural.** Este resultado ratifica la importancia de mantener una actividad exploratoria permanente y de consolidar un entorno que incentive la inversión y permita transformar el potencial geológico en nuevas reservas y mayor producción. Acelerar el desarrollo de estos proyectos debe constituir una prioridad nacional, ya que contribuirá a fortalecer el abastecimiento energético, reducir la dependencia de las importaciones de gas y generar mayores oportunidades de empleo, inversión y desarrollo regional. Detrás de cada proyecto, de cada equipo de perforación y de cada operación de mantenimiento se encuentran miles de empleos, una amplia cadena de bienes y servicios, mayores ingresos para las regiones y recursos que impulsan el desarrollo económico y social del país”,* señaló Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL

CAMPETROL - Equipo de análisis técnico y económico

Nelson Castañeda
Presidente Ejecutivo

Patricia Romero
Coordinadora Técnica de Oil & Gas & Energía

Javier Mejía
Análisis Económico - Consultor

Andrés Sánchez
Director de Asuntos Económicos y Comerciales

Marcos Vela
Coordinador Técnico de Oil & Gas & Energía



@campetrol



@campetrolco



CampetrolColombia



@campetrol



@CAMPETROL1