

Datos económicos

TRM	BRENT	WTI
\$3.668,9	US\$108,48	US\$102,80
Pesos COL	Dólares por barril	Dólares por barril

Producción de petróleo y gas (Feb 2026) — IED 2025

Petróleo

734,9 KBPD

▼ **-2,7% anual**
(-20,7 KBPD) vs. Feb - 2025

▼ **-1,5% mensual**
(-11,5 KBPD) vs. Ene - 2026

Gas comercializado

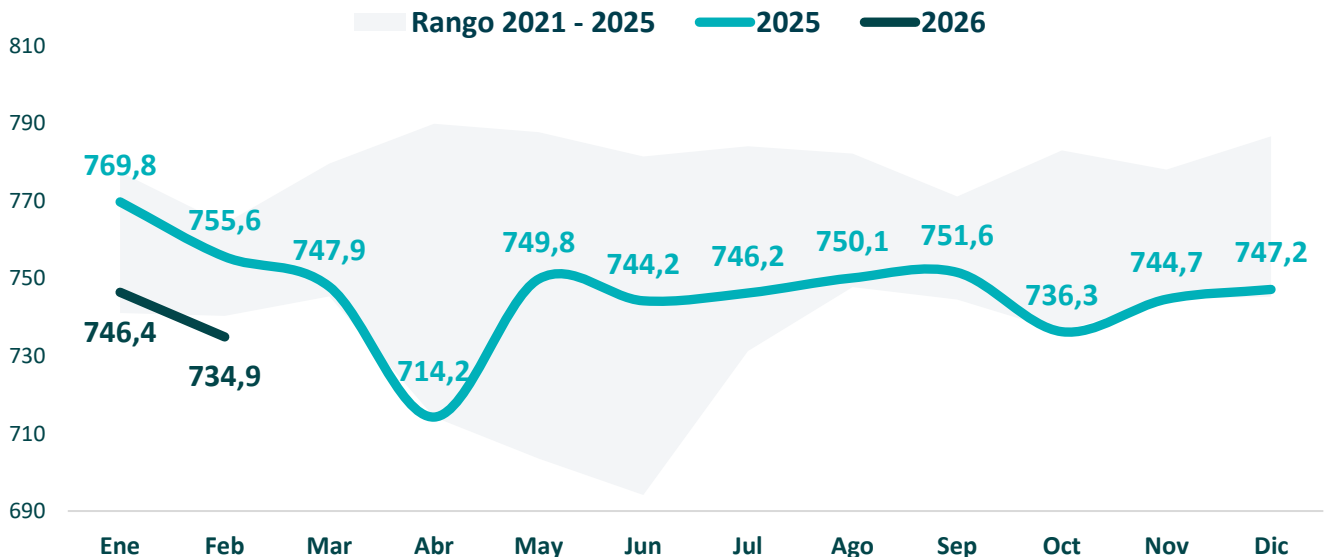
695,0 MPCD

▼ **-15,7% anual**
(-129,0 MPCD) vs. Feb - 2025

▲ **+1,8% mensual**
(12,0 MPCD) vs. Ene - 2026

Producción fiscalizada de petróleo

En febrero de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue **734,9 KBPD**, lo que representa una disminución del 2,7% frente a febrero de 2025 (20,7 KBPD menos) y del 1,5% respecto a enero de 2026 (11,5 KBPD menos).



Fuente: Información ANH - 30 de marzo 2026.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

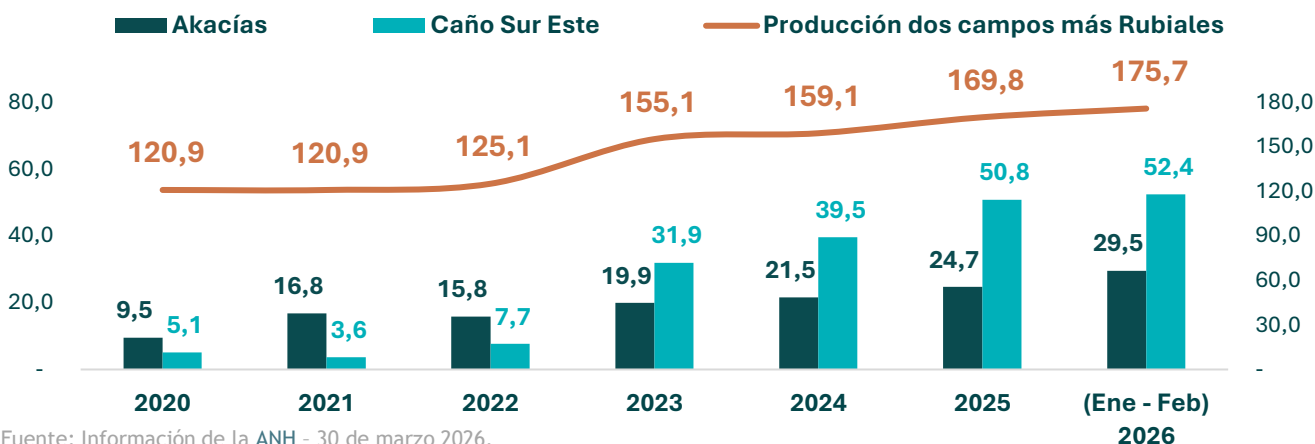
Nota: La producción fiscalizada incluye la totalidad del petróleo producido en el país.

A nivel regional, en términos interanuales, las principales caídas se registraron en Casanare con -6,2 KBPD (-5,9%), Meta con -4,6 KBPD (-1,1%) y Cesar con -3,8 KBPD (-29,0%), mientras que Putumayo registró un incremento de +1,5 KBPD (+7,0%) frente a febrero de 2025.

Según la [ANH](#), la variación mensual se explicó por factores operativos y de entorno, asociados al relacionamiento con comunidades y a la gestión de activos (condiciones propias de la madurez de los campos, incluyendo la declinación natural). En este contexto, se destaca la entrada en operación de nuevos pozos, como Rex NE-14 y la puesta en marcha de Andina-3HZ, en el departamento de Arauca.

Durante el período enero – febrero de 2026, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 741,0 KBPD, lo que representa una disminución del 2,9% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a 22,1 KBPD menos.

En el 2020, Caño Sur, Akacías y Rubiales representaban el 15,5% de la producción nacional; actualmente, representan el 23,7% del total (último dato disponible, enero - febrero 2026).



Fuente: Información de la [ANH](#) - 30 de marzo 2026.

Caño Sur y Akacías, campos estratégicos en desarrollo con campañas activas de perforación, han incrementado de manera sostenida su aporte a la producción nacional de petróleo. En este contexto, al incorporar el campo Rubiales, igualmente con actividad de perforación activa, este conjunto de campos registró una producción conjunta de 120,9 KBPD (15,5% del total nacional) en 2020; 120,9 KBPD (16,4%) en 2021; 125,1 KBPD (16,6%) en 2022; 155,1 KBPD (20,0%) en 2023; 159,1 KBPD (20,6%) en 2024; y 169,8 KBPD (22,8%) en 2025.

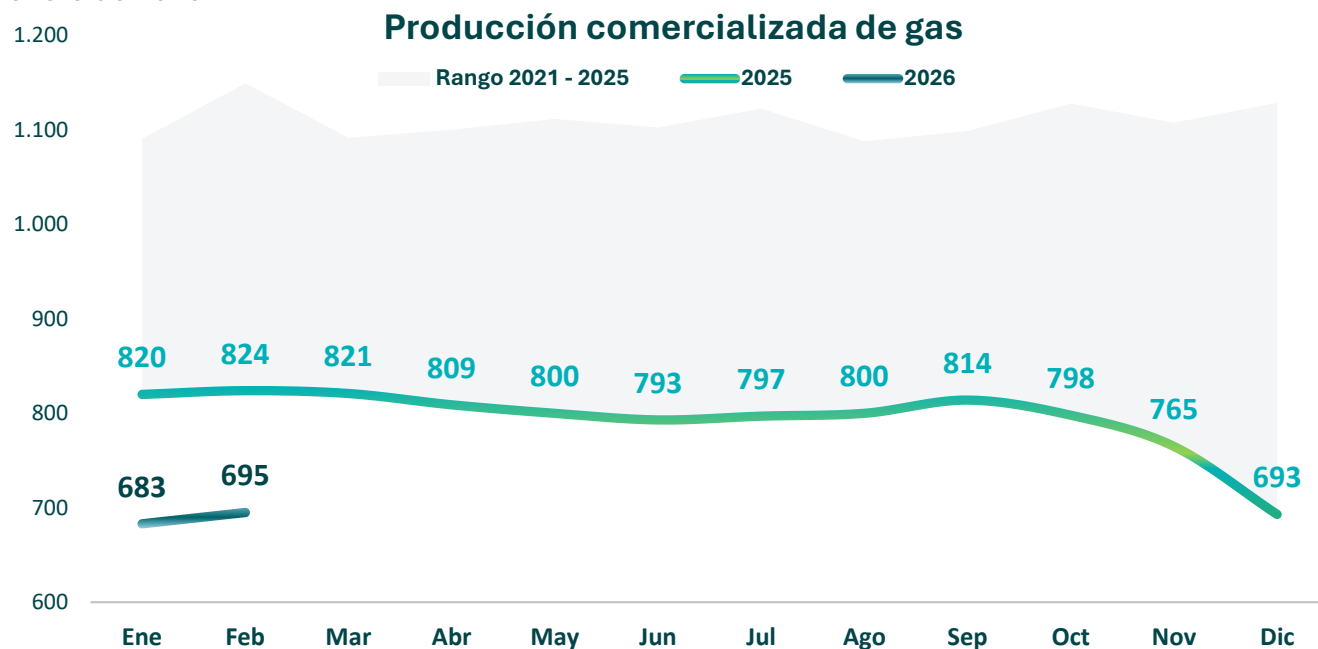
Entre enero y febrero de 2026, la producción conjunta de estos campos ascendió a 175,7 KBPD, equivalente al 23,7% de la producción nacional promedio. Durante febrero se registraron siete taladros de perforación activos en estos campos: tres en Rubiales, tres en Caño Sur y uno en Akacías.

Producción e importación de gas

En febrero de 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en **1.162 MPCD**, el nivel más bajo registrado en la serie histórica disponible. En términos interanuales, esto representa una variación de **-10,2%** (-132,2 MPCD) frente a febrero de 2025, cuando se reportaron 1.294 MPCD. **La contracción se concentró principalmente en cuatro departamentos.** Casanare registró una reducción de 50,5 MPCD (-6,1%), seguido por Sucre con 42,5 MPCD (-43,0%). Por su parte, Boyacá y Atlántico registraron caídas de 12,7 MPCD (-30,1%) y 8,8 MPCD (-59,1%), respectivamente.

Frente a enero de 2026, la producción fiscalizada de gas registró una disminución de 2,4% (-28,1 MPCD), al pasar de 1.190 MPCD a 1.162 MPCD. Este comportamiento se explicó principalmente por variaciones en cuatro departamentos. Casanare presentó la mayor reducción con -15,8 MPCD (-2,0%), seguido por Córdoba con -11,6 MPCD (-14,5%) y Boyacá con -5,4 MPCD (-15,4%). Por su parte, el departamento de Meta registró un incremento de 3,5 MPCD (+23,0%).

En línea con lo anterior, **el gas comercializado promedió 695,0 MPCD en febrero de 2026. Esto es una reducción de -15,7% (-129,0 MPCD) frente a febrero de 2025, cuando alcanzó 824,0 MPCD.** A nivel mensual, se registró un incremento de +1,8% (12,0 MPCD) respecto a enero de 2026.



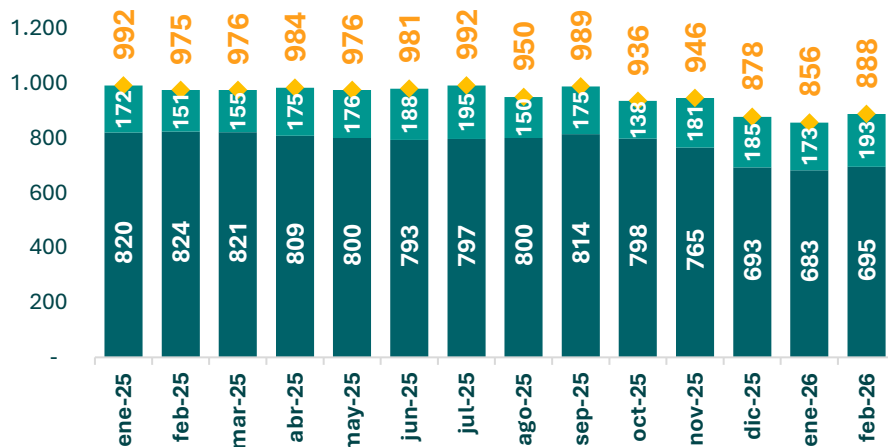
Fuente: Información de la ANH - 30 de marzo 2026.

Al incorporar las importaciones promedio de gas natural, registradas en 193,1 MPCD en febrero de 2026, equivalentes al 21,7% del gas comercializado en el país, la disponibilidad total de gas alcanzó 888,1 MPCD (695,0 MPCD de producción comercializada + 193,1 MPCD de importaciones).

Entre enero y febrero de 2026, el promedio diario de importaciones de gas fue de 183,2 MPCD, lo que representa un incremento anual de 13,3% (+21,4 MPCD). Estas importaciones fueron equivalentes al 21,0% del gas comercializado en el país durante este periodo. Por su parte, la producción comercializada promedió 688,7 MPCD, lo que corresponde a una disminución anual de 16,2% (-133,2 MPCD).

Volúmenes de gas disponible

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



Importación de gas

Feb 2026

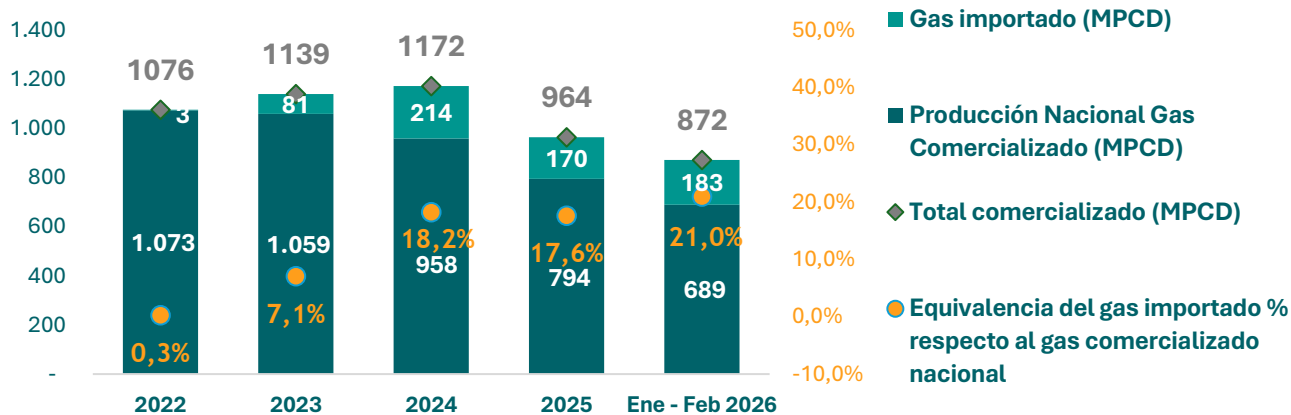
193 MPCD

▲ **+27,7% anual**
(41,9 MPCD) vs. Feb 25

▲ **+11,4% mensual**
(19,8 MPCD) vs. Feb 25

Fuente: Información de la ANH - 30 de marzo 2026. Cálculos CAMPETROL con base en información de [Gestor del Mercado](#).

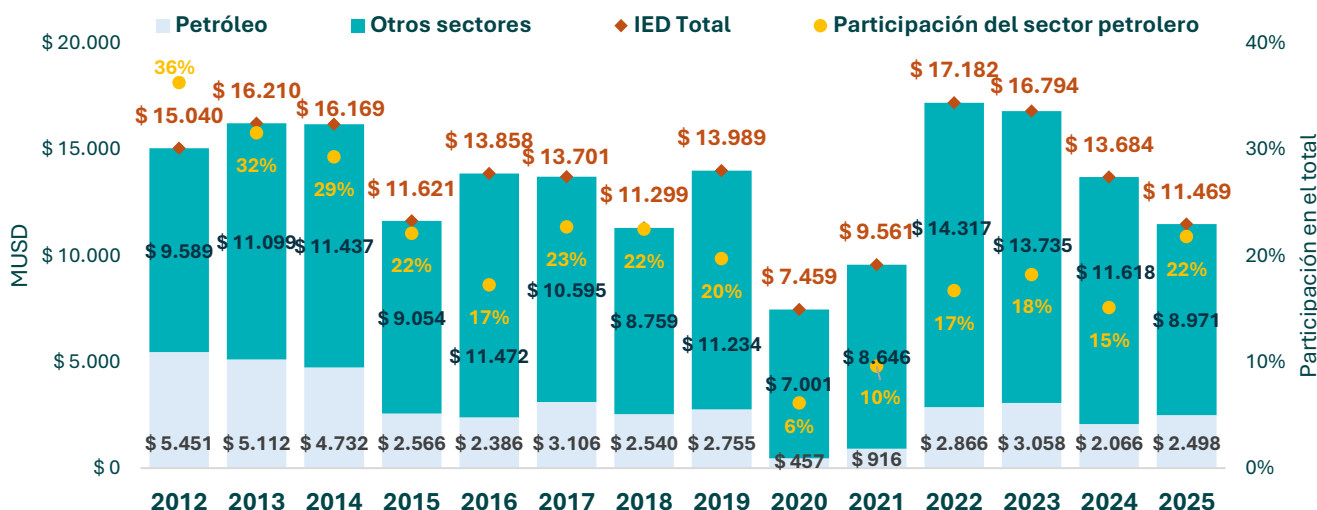
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD



Inversión Extranjera Directa (IED) – sector petrolero

En 2025, según el Banco de la Republica (Balanza de Pagos), la Inversión Extranjera Directa (IED) en Colombia se ubicó en \$11.469 MUSD, lo que representa una disminución del 16,2% frente a 2024 (-\$2.215 MUSD). Esta reducción se explicó por la contracción de la IED dirigida a sectores diferentes al petrolero, que totalizó \$8.971 MUSD y fue 22,8% inferior a la de 2024 (-\$2.647 MUSD). Por su parte, la IED destinada al sector petrolero alcanzó \$2.498 MUSD (21,8% del total), equivalente a un incremento del 20,9% frente a 2024 (+\$432 MUSD), cuando registró \$2.066 MUSD.

IED Total y Petrolera



Fuente: Información del Banco de la República - Balanza de Pagos - 02 de marzo 2026.

IED: Inversión Extranjera Directa

MUSD: Millones de dólares

De acuerdo con las proyecciones de la ACP, la inversión total en E&P habría crecido 8% en 2025, al alcanzar \$4.680 MUSD, es decir, \$350 MUSD más que los \$4.330 MUSD de 2024. Estas cifras no son directamente comparables con la IED del Banco de la República, que registra únicamente inversión proveniente del exterior; sin embargo, ambas lecturas son consistentes al mostrar un aumento.

Según la ACP, el crecimiento estaría explicado por la inversión destinada a producción (desarrollo de campos existentes), que habría aumentado 15% hasta \$3.940 MUSD, mientras que la inversión en exploración se habría contraído 18% y se habría ubicado en \$740 MUSD; de este monto, cerca del 80% correspondería a compromisos contractuales, más que a inversión voluntaria.

Fuente: Informe de tendencias de inversión en exploración y producción de petróleo y gas en Colombia 2024 y perspectivas 2025 - ACP

Participación del sector petrolero en la IED

En 2025, la participación de la IED petrolera en el total fue 21,8%, el nivel más alto desde 2019 y el mayor del período posterior a la pandemia; este resultado se ubica por encima del promedio de los últimos 14 años (21,5%), aunque permanece por debajo de participaciones observadas en años prepandemia. **Esta ganancia de peso relativo se da en un contexto en el que la IED total se ubica en su segundo nivel más bajo desde 2012** si se excluyen 2020–2021 (solo 2018 fue menor).

En términos absolutos, la IED petrolera de 2025 fue \$2.498 MUSD, por debajo del promedio de los años recientes excluyendo 2020–2021 (\$3.261 MUSD) y se encuentra un 54,2% por debajo del máximo histórico registrado en 2012 (\$-2,953 MUSD), es decir que, a pesar de la recuperación de 2025, **la IED petrolera se mantiene por debajo no sólo de su máximo histórico sino de su promedio reciente.**

En paralelo, la IED total de 2025 es 33% inferior al máximo de 2022 (\$17.182 MUSD) y, entre 2024–2025, **el cambio neto se explicó por el aumento del componente petrolero (+\$432 MUSD) y la reducción en otros sectores (-\$2.647 MUSD).**

*“La evolución reciente de la producción resalta la importancia de seguir fortaleciendo el desarrollo del sector. Colombia cuenta con condiciones y capacidades para impulsar nuevos proyectos y optimizar los existentes, especialmente **en iniciativas costa afuera, recobro mejorado y yacimientos no convencionales.** En este contexto, avanzar en la incorporación de nueva oferta y en un entorno regulatorio estable **permitirá consolidar la seguridad energética y mantener la senda de recuperación de la IED petrolera**”,* señaló Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

Nota metodológica: En CAMPETROL, los análisis y publicaciones sobre IED se realizan con base en las cifras oficiales del Banco de la República publicadas en la balanza de pagos, por ser la estadística oficial y metodológicamente depurada. Por su parte, la IED de la balanza cambiaria se sigue como un indicador oportuno, aunque, por su carácter parcial, no es estrictamente comparable con la IED definitiva.

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