

A decorative collage of circular images is positioned on the left side of the page. The images include: an offshore oil rig in the ocean, a close-up of industrial pipes and valves, a tall drilling derrick, a large solar panel array, two workers in hard hats reviewing documents, and a complex industrial facility at night with many lights.

Informe **CAMPETROL** Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Septiembre
2025

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados





II CONGRESO ANH

Estrategias Energéticas para Colombia

2025



15
y
16
Octubre

Reserva la fecha y
acompañanos en
este encuentro
clave para el futuro
energético del país.



Regístrese sin costo



HOTEL
Hyatt Regency
Cartagena



VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo

 **Save the Date**

19 al **21** de **NOV 2025**

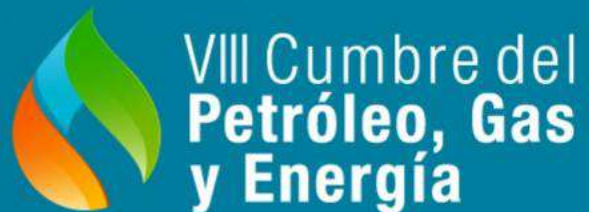
 Centro de Convenciones Cartagena de Indias

ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:





VIII Cumbre del
**Petróleo, Gas
y Energía**

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo



Maximiza tu participación en la **VIII Cumbre**
con la **Rueda de Negocios**

La Rueda de Negocios es la oportunidad perfecta
para concretar reuniones de alto impacto con empresas
clave del sector.

ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:





VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo

Conoce los **ejes temáticos**
de nuestra



Agenda Técnica

de Producción

Con el apoyo de
SPE Colombia



ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:





CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de
Petróleo, Gas y Energía

Participe en las **MISIONES INTERNACIONALES**

Permiten establecer **alianzas estratégicas**, conocer nuevas **oportunidades de negocio** y fortalecer la presencia en mercados internacionales. Además, brindan acceso a **información actualizada** sobre el sector energético y conectan con **actores clave** de la industria.

*No dejes pasar la oportunidad de **impulsar el crecimiento** de tu empresa y **expandir tu red de contactos**.*



Mayor información:



Paola Rincón

Coordinadora Comercial

(+57) 317 655 4940

comercial@campetrol.org

CONTENIDO

RESUMEN

[Página 20](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 25](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 38](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 39](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 68](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 72](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 112](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 116](#)

SOSTENIBILIDAD

[Página 125](#)

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de CAMPETROL, por favor contacte a Luis Nieto, Analista Comercial, al correo comercial2@CAMPETROL.org

Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 36 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 que 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.

Trabajamos por un mejor ambiente de negocios para nuestros afiliados asociados, con un enfoque que privilegie los más altos objetivos del sector y del país alrededor de tres ejes fundamentales: el desarrollo regional sostenible, la seguridad energética y el crecimiento económico.

Hacemos parte del Comité Gremial Petrolero, conformado desde 2017 por las cinco asociaciones gremiales empresariales y profesionales que representan al sector de hidrocarburos en el país: ACP, CAMPETROL, ACIPET, ACGGP y ACIEM.

Misión

Ser el **aliado estratégico**¹ de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector**² en un marco de sostenibilidad.

Visión

Ser reconocidos por los afiliados como la agremiación líder del sector, que protege sus intereses, con información técnica oportuna para los públicos de interés.

Meta 2030

Ser el gremio líder de las compañías de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía.

1. **Aliado estratégico:** Generar opinión, relacionamiento, visibilidad, coadyuvar en la toma de decisiones, representatividad y vocería de sus afiliados.

2. **Sector:** Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

NUESTROS PILARES



Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de CAMPETROL es un documento con más de nueve años de consolidación en el sector petrolero colombiano; el cual se compone por una revisión de la situación actual del sector a nivel nacional e internacional, junto con la actividad de taladros a nivel global y un análisis con información técnica detallada, ocupación, disponibilidad y caracterización de los equipos de perforación y mantenimiento de pozos presentes en el país. Las cifras presentadas en este documento, tanto del conteo de taladros en Colombia como de las proyecciones a final de año, fueron revisadas y aprobadas por el Comité de Taladros de CAMPETROL.

Disclaimer

La información aquí expuesta debe ser utilizada como material informativo, el cual no constituye asesoría de ningún tipo, oferta, recomendación profesional o sugerencia para la toma de decisiones por parte de sus receptores o la realización de cualquier tipo de actividad o negocio. El uso de esta información es responsabilidad exclusiva de su receptor, por lo que cada usuario se responsabiliza de analizarla, desarrollarla y estructurar sus decisiones, por lo cual la cámara no se responsabiliza de las cifras. Esta información es tan sólo uno de los múltiples elementos que los usuarios pueden utilizar para analizar y desarrollar sus propias decisiones. La información aquí expuesta es creada con base a los análisis, proyecciones y opiniones de CAMPETROL, sin embargo, en ningún caso constituye compromiso y/o garantía para sus usuarios. La información aquí contenida no puede ser distribuida, comercializada, copiada o alterada por sus usuarios sin obtener autorización expresa y escrita por parte de CAMPETROL.

Todos los derechos reservados
www.CAMPETROL.org
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603
Bogotá - Colombia

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

ANDRÉS SÁNCHEZ Q.
Director de Asuntos Económicos y Comerciales
deconomico@CAMPETROL.org

PATRICIA ROMERO A.
Coordinadora Técnica
de O&G&E
ltecnico@CAMPETROL.org

MARCOS VELA P.
Coordinador Técnico
de O&G&E
ltecnico2@CAMPETROL.org



Ya disponible



Reporte de **SOSTENIBILIDAD** 2024

Léalo ahora en campetrol.org,
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Junta Directiva CAMPETROL

T.EN COLOMBIA
Riccardo Nicoletti
Presidente

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney
Primer Vicepresidente

HALLIBURTON LATIN AMERICA
Álvaro Rocha
Segundo Vicepresidente

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo

BAKER HUGHES DE COLOMBIA
Jaime Romero

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Sebastián Calderón

BOND ENERGY SOLUTIONS
Horacio Bustillo

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

INNERGY
Jorge Iván Torres

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

MARCELA FAJARDO A.
Directora de Asuntos Públicos y
Corporativos
dasuntospublicos@CAMPETROL.org

ANDRÉS SÁNCHEZ Q.
Director de Asuntos Económicos
y Comerciales
deconomico@CAMPETROL.org

ARIEL SUÁREZ G.
Gerente Administrativo y
Financiero
cfinanciero@CAMPETROL.org

ÁNGELA HERNÁNDEZ T.
Coordinadora de Comunicaciones
comunicaciones@CAMPETROL.org

PATRICIA ROMERO A.
Coordinadora Técnica de O&G&E
ltecnico@CAMPETROL.org

CAMILO RODRÍGUEZ C.
Coordinador Financiero
financiero@CAMPETROL.org

DANIEL BUITRAGO M.
Coordinador de Entorno
entorno@CAMPETROL.org

MARCOS VELA P.
Coordinador Técnico de O&G&E
ltecnico2@CAMPETROL.org

JORGE MORAD A.
Diseñador de Producto e Imagen
diseno@CAMPETROL.org

PAOLA RINCÓN M.
Coordinadora Comercial
comercial@CAMPETROL.org

CLAUDIA M. VERGARA
Coordinadora Jurídica
juridico@CAMPETROL.org

LUIS NIETO M.
Coordinador de Gestión
comercial2@CAMPETROL.org

FRANCISCO SANTAMARIA I.
Analista de Comunicaciones
comunicaciones2@CAMPETROL.org

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora de Marketing y Eventos
eventos@CAMPETROL.org

DANIEL MANOSALVA L.
Analista de Sostenibilidad
sostenibilidad@CAMPETROL.org

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

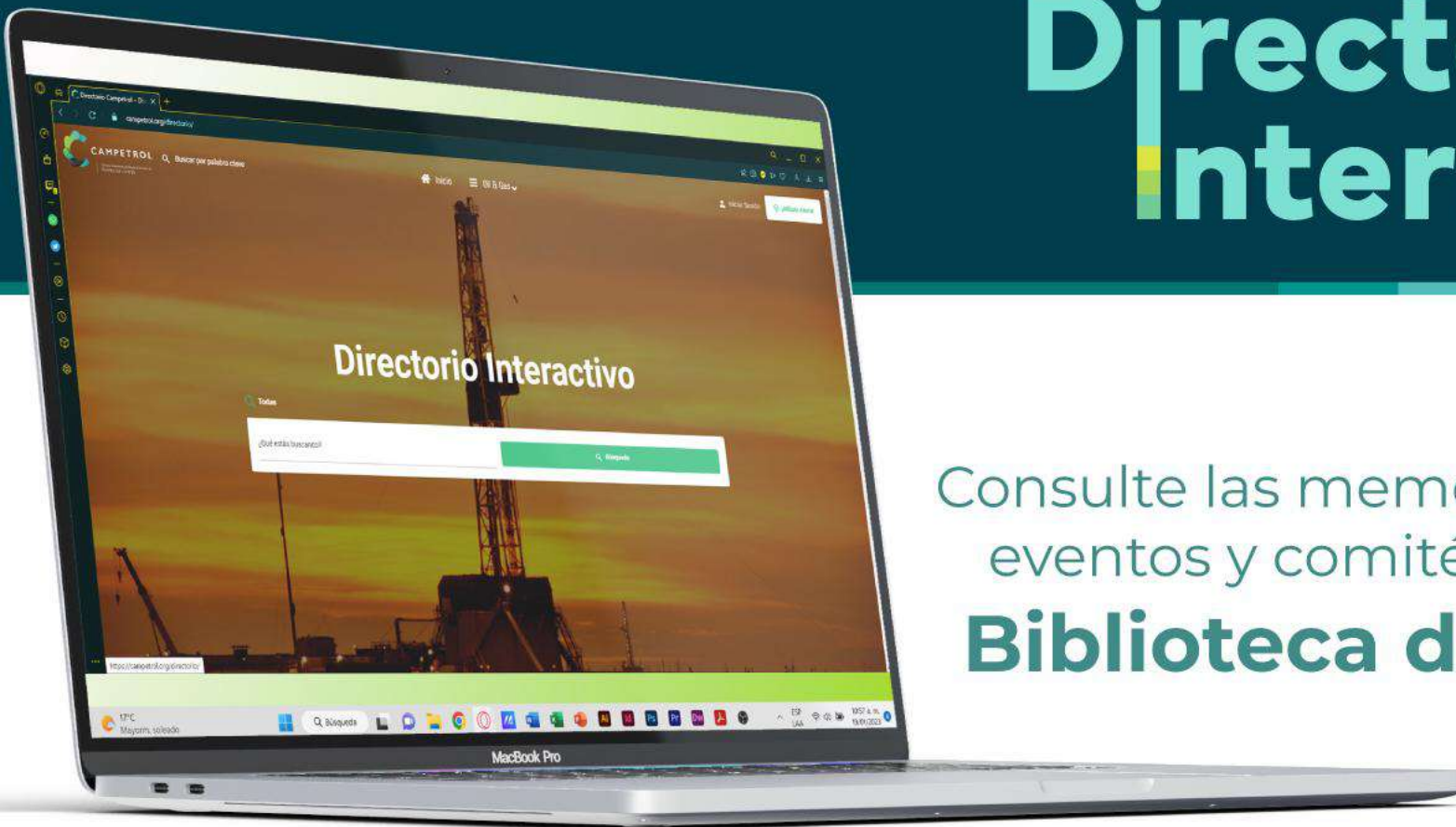
						
						
						
						

MÁS INFORMACIÓN

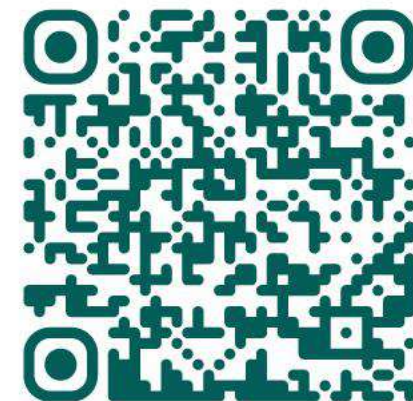
Patricia Romero – Coordinadora Técnica de Petróleo, Gas y Energía
 ltecnico@CAMPETROL.org | (+571) 5201231

Visite ahora nuestro

Directorio Interactivo



Consulte las memorias de nuestros eventos y comités a través de la
Biblioteca de Recursos



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



Para mayor información contacte a
Luis Nieto escaneando el código QR o
escribiendo a comercial2@campetrol.org



Potenciado con el poder de la IA

Inteligencia Artificial para una experiencia superior. CamiA está integrada para tener conversaciones con los usuarios. CamiA está en su etapa de lanzamiento BETA.



Sigue nuestros eventos

Mantente al día con nuestro calendario de eventos, puede guardar en su calendario personal para no dejar de asistir a ninguno.



Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



**o escaneando
este código QR**



Resumen

Entre enero y agosto de 2025:

- De acuerdo con la ANH, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 747,3 KBPD, lo que representa una disminución del 4,2% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 33,0 KBPD menos.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.269 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 12,4% (179,3 MPCD menos) en comparación con el mismo periodo de 2024.
- La producción comercializada de gas fue de 807,9 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 17,7% (174,0 MPCD menos) respecto al mismo periodo de 2024.
- Entre enero y julio, de acuerdo con el DANE, se han exportado un total de **\$7.600 MUSD FOB en petróleo y sus derivados**, un 15,3% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.
- Entre enero y junio de 2025, la IED petrolera sumó un valor de \$1.514 millones de dólares, valor que fue superior en \$204 millones de dólares (+15,6%) frente al mismo periodo en el año 2024.
- En el primer semestre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$3,5 billones de pesos, registrando una disminución del 14,9% frente al mismo periodo de 2024, cuando se causaron \$4,2 billones



Resumen

En agosto de 2025:

- La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 750,1 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 3,5% (27,0 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior y un aumento del 0,5% (3,9 KBPD más) comparado con julio de 2025.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.218 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 15,1% (215,9 MPCD menos) en comparación con el mismo mes de 2024 y un incremento del 1,9% respecto a julio de 2025 (22,5 MPCD).
- La producción comercializada de gas nacional fue de 800 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 16,2% respecto al mismo mes en 2024 (155,0 MPCD menos), y un incremento del 0,4% respecto a junio de 2025 (3,0 MPCD más).
- En julio de 2025, según el DANE, se exportó un total de \$1.109 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 17,1% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (junio de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 2,9%.



Resumen

En agosto de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a julio de 2025 en un 4,5%, ubicándose en un promedio de \$67,9 USD/Bl. Respecto a agosto de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 15,5%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **112 taladros activos (31 de perforación y 81 de reacondicionamiento)**, evidenciando un **aumento de 3,7% frente a agosto de 2024** (cuatro equipos más) y permaneció igual frente al mes anterior, julio de 2025.
 - **Se reportaron 31 taladros de perforación:** Sin variaciones respecto al mismo mes de 2024 ni frente a julio de 2025.
 - **Se registraron 81 taladros de reacondicionamiento:** Cuatro equipos más respecto a agosto de 2024 (+5,2%) y permaneció igual frente al mes anterior.
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos del **Casanare (Tauramena)** y **Meta (Acacías, Cabuyaro, Castilla, Guamal y Puerto Gaitán)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales y relacionamiento sindical**. Los bloqueos por inconformidades a raíz de los nuevos turnos por la reducción de la jornada laboral afectaron movilizaciones de equipos y la normalidad de los campos.



If you want to download the summary in English, scan the QR code.

Tabla resumen de indicadores

Julio - Agosto 2025

Indicador	Fuente	Agosto 2025	Mensual		Anual	
			Julio 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Agosto 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$67,9	\$71,0	▼ -\$3,2 (-4,5%)	\$80,4	▼ -\$12,5 (-15,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	750,1 ¹	746,2	▲ +3,9 (0,5%)	777,2 ¹	▼ -27,0 (-3,5%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	800,0 ¹	797,0	▲ +3,0 (0,4%)	955,0 ¹	▼ -155,0 (-16,2%)
Total de Taladros	CAMPETROL	112	112	0,0 (- %)	108	▲ +4,0 (3,7%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	31	31	0,0 (- %)	31	0,0 (- %)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	81	0,0 (- %)	77	▲ +4,0 (5,2%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.109 (pr) ²	\$1.078 (pr)	▲ +\$31 (2,9%)	\$1.339 ²	▼ -\$229 (-17,1%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$752(pr) ³	\$762(pr)	▼ -\$10 (-1,3%)	\$630 ³	▲ +\$122 (19,4%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	413,3 ⁴	395,9	▲ +17 (4,4%)	424,4 ⁴	▼ -11 (-2,6%)

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 agosto de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a agosto de 2024 y mensual frente a agosto de 2025.

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

3. Dato trimestral de IED. Segundo trimestre de 2025. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2025.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Segundo trimestre de 2025. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2025.

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 A DORF KETTEL COMPANY		 Montajes y servicios petroleros			 CONTROL CORROSIÓN	
		 Creamos Valor Para Sus Operaciones		 Minería • Industria • Construcción		
						
						
						
						

¡AFÍLATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA www.campetrol.org

Paola Rincón comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext. 103 | Celular: 317-6554940



CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

SPOTLIGHT



Somos la **ENERGÍA** de **COLOMBIA**
CAMPETROL



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Promedio mensual
Agosto 2025

\$67,9 USD/Bl

▼ -15,5% anual (-\$12,5 USD/Bl)

▼ -4,5% mensual (-\$3,2 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

\$68,7 USD/Bl

▼ -17,8% anual (-\$14,8 USD/Bl)

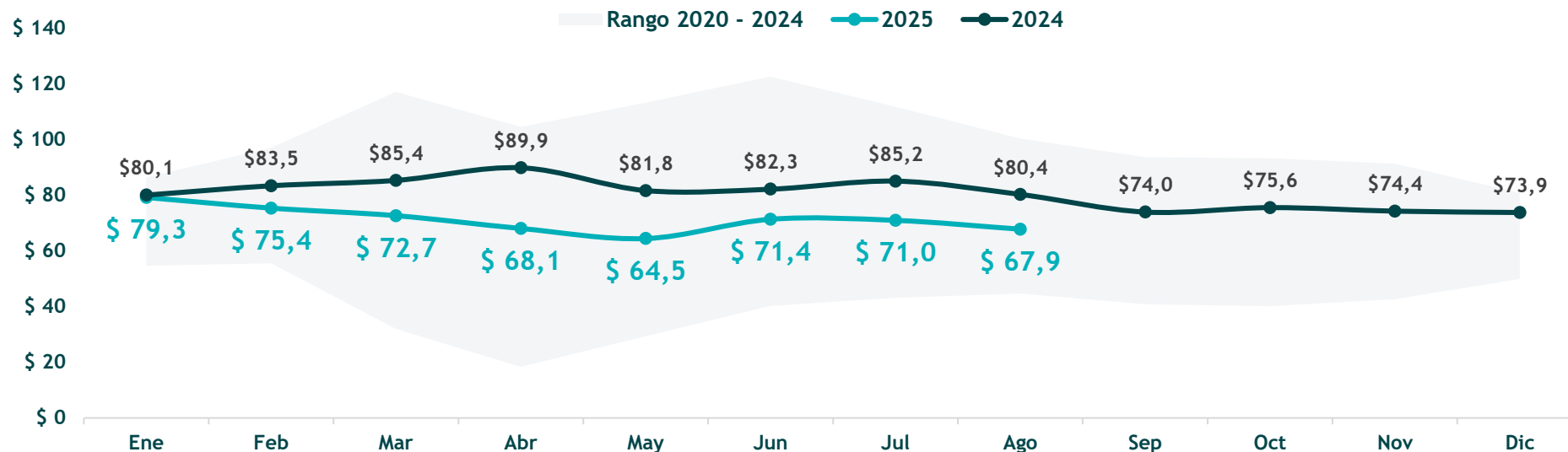
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

▼ -2,4% anual (-\$2,0 USD/Bl) vs.
2023

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#), [Reuters](#).

Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente de la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

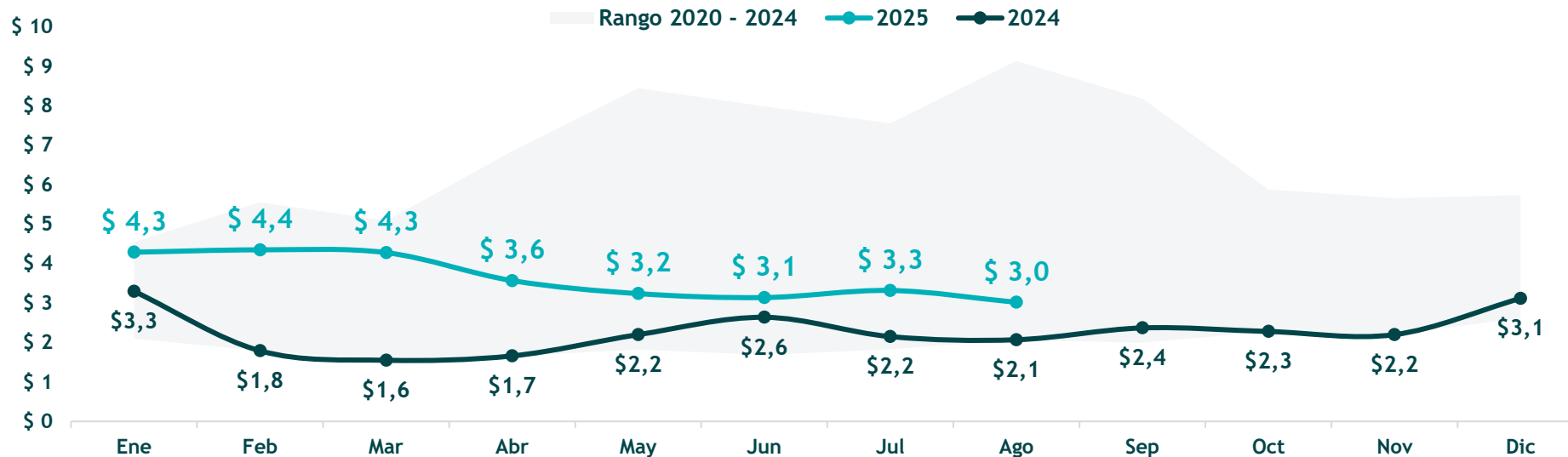
En agosto de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a julio de 2025 en un 4,5%, ubicándose en un promedio de \$67,9 USD/Bl. Respecto a agosto de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 15,5%.

De acuerdo con la [EIA](#), el nivel de precios observado en agosto respondió principalmente al anuncio de OPEP+ de deshacer en su totalidad los recortes voluntarios de producción por 2,2 millones de barriles diarios a partir de septiembre. A esto se sumó el incremento de las tensiones geopolíticas por la reducción de expectativas de un acuerdo de paz a corto plazo entre Rusia y Ucrania. La perspectiva de un mayor suministro en el mercado limitó la recuperación de los precios.

[UBS](#) prevé que el Brent se mantenga cerca de 68 USD/Bl a finales de septiembre, con una caída proyectada hasta 62 USD/Bl para el cierre del año.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



Fuente: [EIA](#), [XTB](#). MPC: miles de pies cúbicos.

En agosto de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró una disminución del 9,0% frente a julio de 2025, ubicándose en un promedio de 3,0 USD/MPC. En comparación con agosto de 2024, el aumento fue del 45,9%.

Según la [IEA](#), La reducción de precios en agosto estuvo asociada a una producción robusta y a una menor demanda de gas natural en el sector de generación eléctrica. Adicionalmente, los inventarios de gas natural en Estados Unidos cerraron el mes un nivel 6% superior al promedio de cinco años. Se prevé un aumento gradual de los precios durante el invierno, impulsado por retiros de inventarios por encima del promedio histórico, principalmente como resultado del incremento de las exportaciones de GNL y de una producción de gas estable en Estados Unidos.

Según la misma fuente, el precio Henry Hub alcanzaría su punto máximo en enero de 2026, con un valor estimado de 4,60 USD/MPC.

Promedio mensual
Agosto 2025

\$3,0 USD/MPC

▲ +45,9% anual (\$1,0 USD/MPC)

▼ -9,0% mensual (-\$0,3 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

\$3,7 USD/MPC

▲ +71,8% anual (\$1,6 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

▼ -13,5% anual (-\$0,4 USD/MPC)
vs. 2023

Valor mensual Ecopetrol BVC
Agosto 2025

\$1.790 COP

▼ -0,5% mensual (-\$8 COP)

▼ -13,6% anual (-\$282 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Agosto 2025

\$1.891 COP

▼ -15,9% anual (-\$357 COP)

Valor mensual Energy Select Sector
Agosto 2025

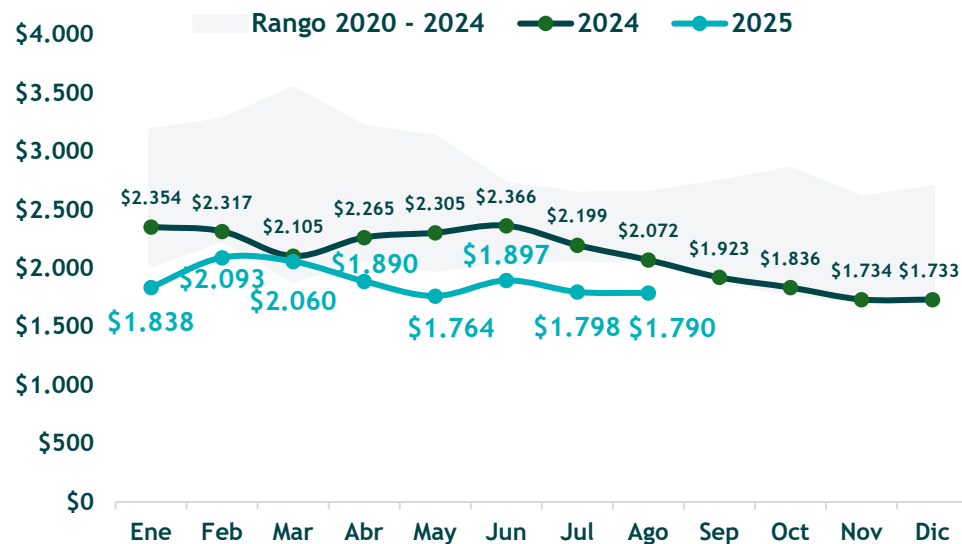
\$86,3 USD

▼ -1,0% mensual (-\$0,8 USD)

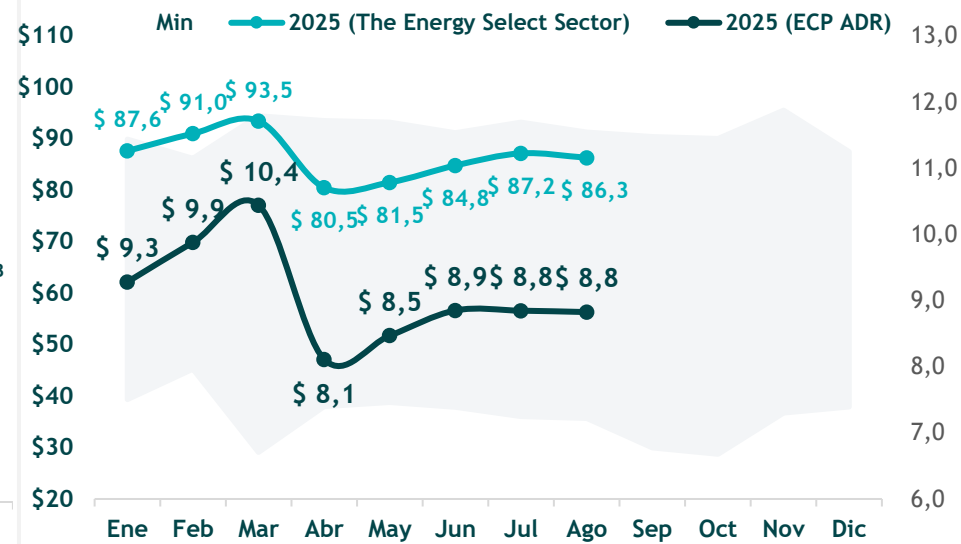
▼ -5,4% anual (-\$5,0 USD)

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP)



Evolución cotización Ecopetrol NYSE vs. The Energy Select Sector* SPDR (USD), 2025



Fuente: Investing, [Forbes](#), cálculos CAMPETROL. BVC: Bolsa de Valores de Colombia. Índice “[The Energy Select Sector](#)”: es un fondo cotizado en bolsa (ETF) que replica el comportamiento del Energy Select Sector Index. Está denominado en dólares estadounidenses (USD) y es uno de los ETF más populares para invertir específicamente en el sector energético dentro del mercado accionario de Estados Unidos. Activo subyacente: Energy Select Sector Index (parte del S&P 500). Objetivo: Reflejar el desempeño de las principales empresas energéticas de EE.UU.

En agosto de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC promedió \$1.790 COP, lo que representa una disminución de 0,5% frente a julio de 2025. En comparación con agosto de 2024, presentó una reducción de 13,6%. Asimismo, la acción de The Energy Select Sector registró un promedio de \$86,3 USD, un 1,0% inferior a julio de 2025 y 5,4% menos comparado con agosto de 2024.

La acción de Ecopetrol ha venido cayendo debido a la disminución de los precios internacionales del crudo, que pasaron de niveles cercanos a USD 85 a alrededor de USD 67 por barril, presionando a la baja los ingresos de la compañía. De acuerdo con declaraciones del presidente [Ricardo Roa](#), “no hay otra explicación distinta al referente del mercado internacional del precio del crudo”.

Producción mensual
Agosto 2025*

106,7 MBPD

▲ +0,5% anual (0,5 MBPD)

▲ +3,3% mensual (3,4 MBPD)

Consumo mensual
Agosto 2025*

104,3 MBPD

▲ +1,5% anual (1,5 MBPD)

▲ +0,1% mensual (0,1 MBPD)

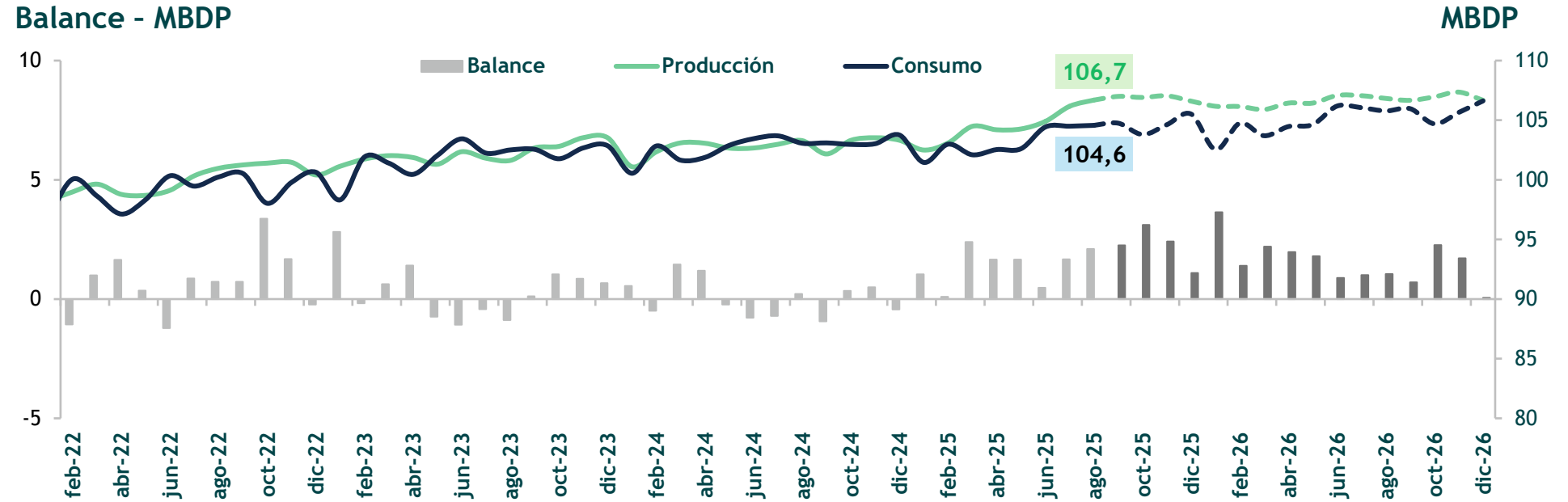
Balance mensual
Agosto 2025*

2,1 MBPD

Exceso de oferta

Balance de oferta y demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#), Los datos de 2025 corresponden a información proyectada, cálculos CAMPETROL. *Información proyectada.

Para el mes de agosto de 2025 (información proyectada), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 2,1 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 106,7 MBPD, lo que significó un aumento del 0,5% respecto a agosto de 2024. Respecto a julio de 2025, la producción aumentó un 3,3%.

Asimismo, en agosto de 2025, el consumo global se ubicó en 104,3 MBPD, aumentando 1,5% respecto a julio de 2024, y del 0,1% respecto a julio de 2025.

A lo largo del 2025, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 104 MBPD.

Producción OPEP**
Agosto 2025

22,7 MBPD

▲ +4,0% mensual (0,9 MBPD)

▲ +3,5% anual (0,8 MBPD)

Producción No OPEP
Agosto 2025

35,7 MBPD

▲ +1,4% mensual (0,5 MBPD)

▲ +3,3% anual (1,2 MBPD)

Producción (OPEP** + No OPEP)
Junio 2025

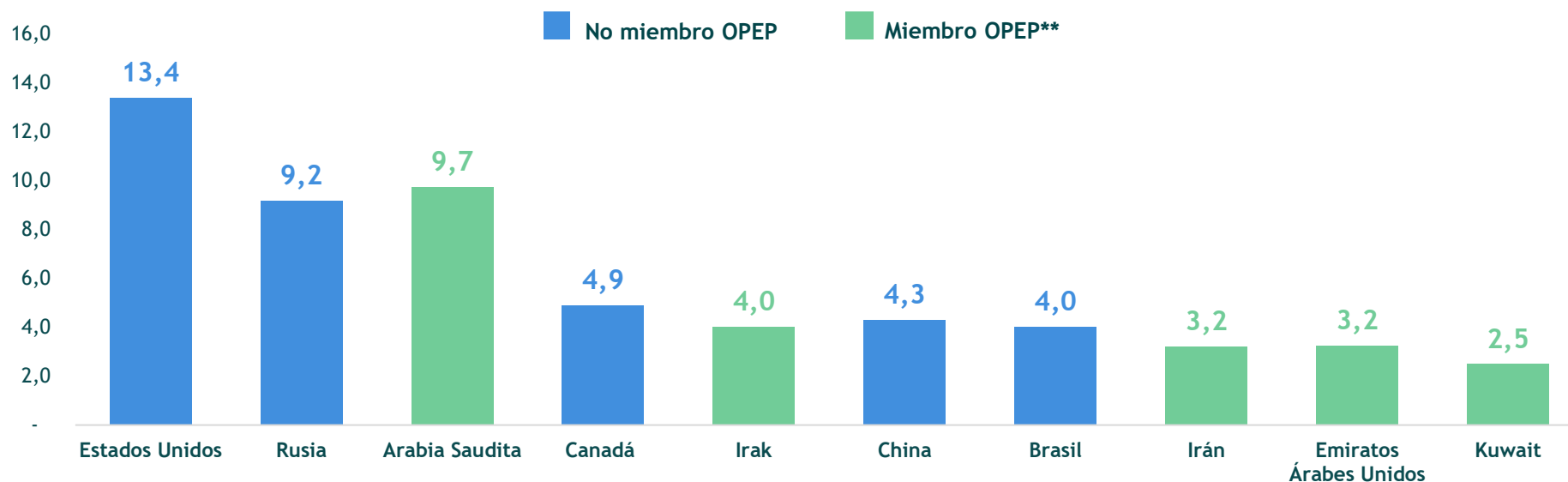
58,4 MBPD

▲ +2,4% mensual (1,3 MBPD)

▲ +3,4% anual (1,9 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Junio 2025



Fuente: EIA - OPEP, cálculos CAMPETROL.

*Último dato disponible: países OPEP, Estados Unidos y Rusia (Agosto 2025), y demás países no OPEP (julio 2025). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

** Los cinco países OPEP con producción más alta.

Para agosto de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,8% (58,4 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 12,5% de la producción, con un total de 13,4 MBPD (según el último dato de agosto de 2025).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 22,7 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 35,7 MBPD de la producción.

Consumo mundial Año 2024

103,0 MBPD

▲ +0,9% anual (0,9 MBPD)

Consumo Norteamérica Año 2024

24,5 MBPD

▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

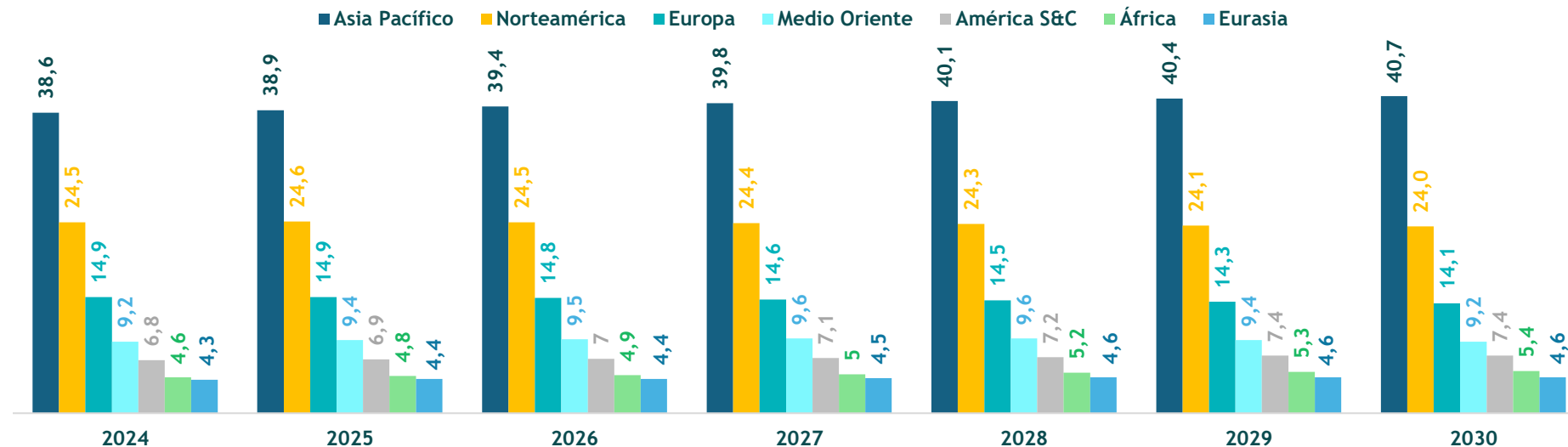
Consumo América S&C Año 2024

6,8 MBPD

▲ +1,5% anual (0,1 MBPD)

Demanda mundial de petróleo crudo

MBPD



Fuente: IEA.

MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

De acuerdo con el [Outlook de 2025 de la IEA](#), para el año 2024 se proyecta que la demanda mundial de petróleo crudo alcance los 103,0 millones de barriles por día (MBPD), lo que representa un incremento del 0,9% frente a 2023, equivalente a 0,9 MBPD adicionales. Para el año 2030, se espera que la demanda mundial de petróleo crudo sea de 105,5 MBPD.

A nivel regional, para 2030, Asia Pacífico será la mayor región consumidora con 40,7 MBPD, seguido por Estados Unidos con una demanda de 24,0 MBPD. Europa y Medio Oriente ocupan el segundo y tercer lugar con demandas proyectadas de 14,1 y 9,2 MBPD, respectivamente.

América Latina se ubicó en la quinta posición entre siete regiones, con una demanda de 7,4 MBPD, seguido por África con 5,4 MBPD y Eurasia con 4,6 MBPD.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Julio 2025

1.621 Equipos

▼ -5,4% anual (-92 Equipos)

▲ +1,3% mensual (21 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero -Julio 2025

1.648 Equipos

▼ -5,5% anual (-96 Equipos) vs.
(Ene - Jul) 2024

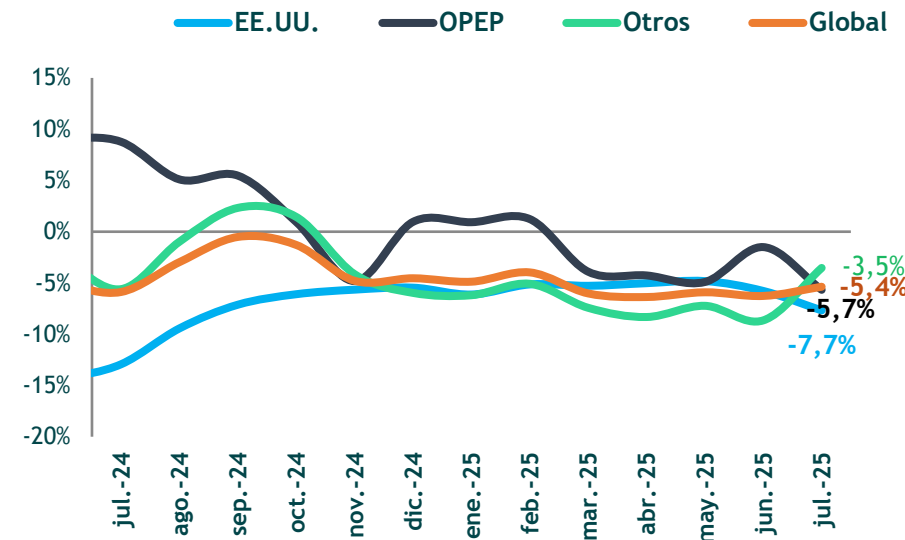
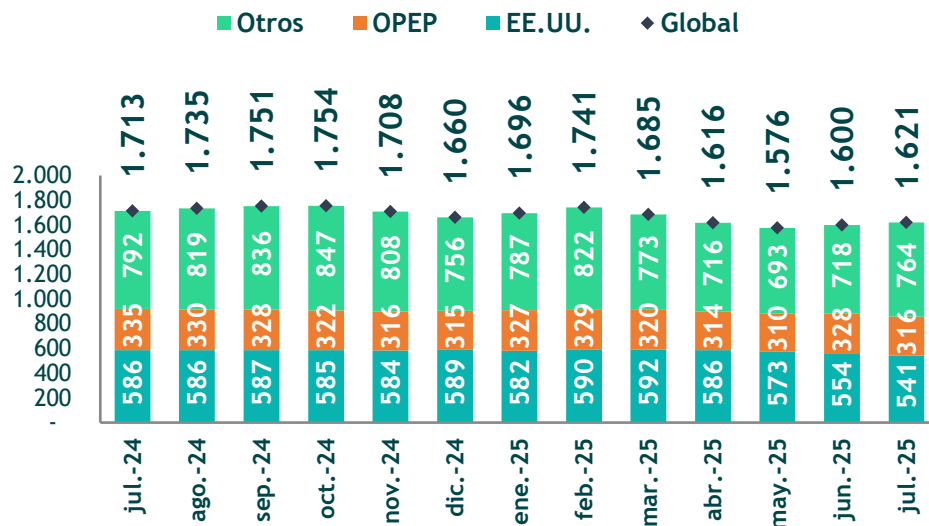
Conteo mensual tal. OPEP*
Julio 2025

316 Equipos

▼ -5,7% anual (-19 Equipos)

▼ -3,7% mensual (-12 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters, cálculos CAMPETROL.

Países miembros de la OPEP: Incluye a 12 de los 13 países reportados por la OPEP como miembros, exceptuando Irán.

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.621 equipos en julio de 2025. Esta cifra disminuyó 5,4% en comparación con el mismo período del año anterior (92 taladros menos). Esta baja se atribuye, según Energy News Beat a precios del petróleo más bajos, presiones regulatorias y un enfoque en la disciplina de capital por parte de los principales productores, a pesar de los llamados a aumentar las perforaciones para reforzar la seguridad del suministro. Respecto a junio de 2025 el número aumentó 1,3% (21 equipos más).

En julio de 2025, la actividad de taladros de la OPEP registró 316 equipos activos, de los cuales 28 operaron en costa afuera - representando el 9% del total- cuatro equipos más frente al mes anterior (+16,7%). Este nivel de actividad reflejó una disminución del 5,7% frente a julio de 2024 (19 taladros menos) y del 3,7% respecto a junio de 2025 (12 equipos menos). Los países que presentaron la mayor variación anual en la actividad de taladros fueron: Arabia Saudita disminuyó 10 equipos (-13%) y UAE - Abu Dhabi + Dubai, con el aumento de seis equipos (+9%).

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Julio 2025

541 Equipos

▼ -8,1% anual (-48 Equipos)

▼ -2,3% mensual (-13 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU
Enero - Julio 2025

574 Equipos

▼ -5,8% anual (-35 Equipos)

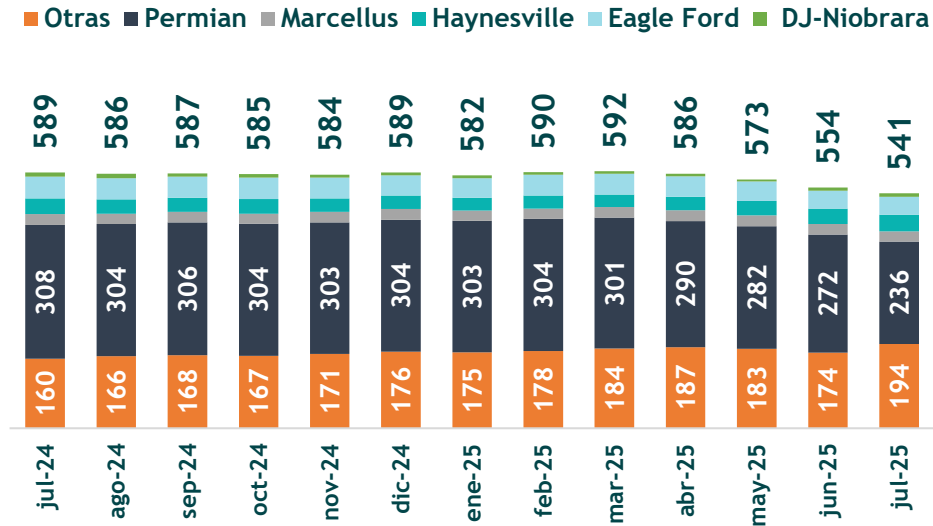
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Julio 2025

175 Equipos

▼ -26,1% anual (-62 Equipos)

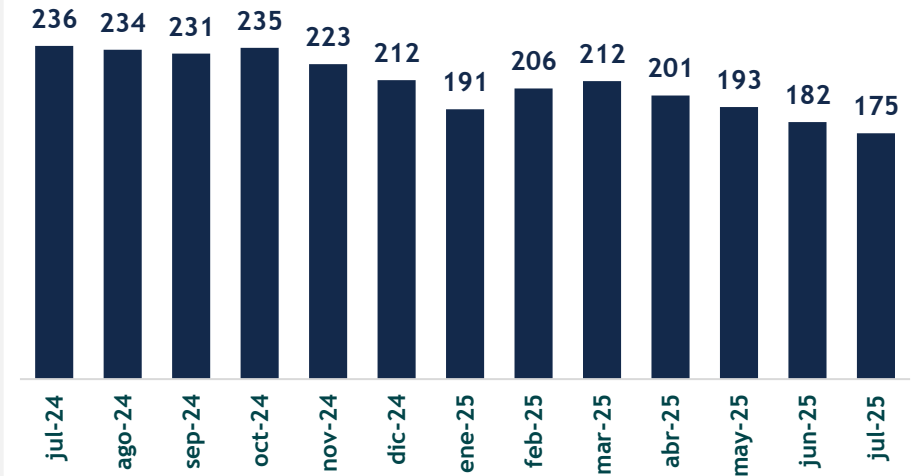
▼ -4,3% mensual (-8 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.
UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

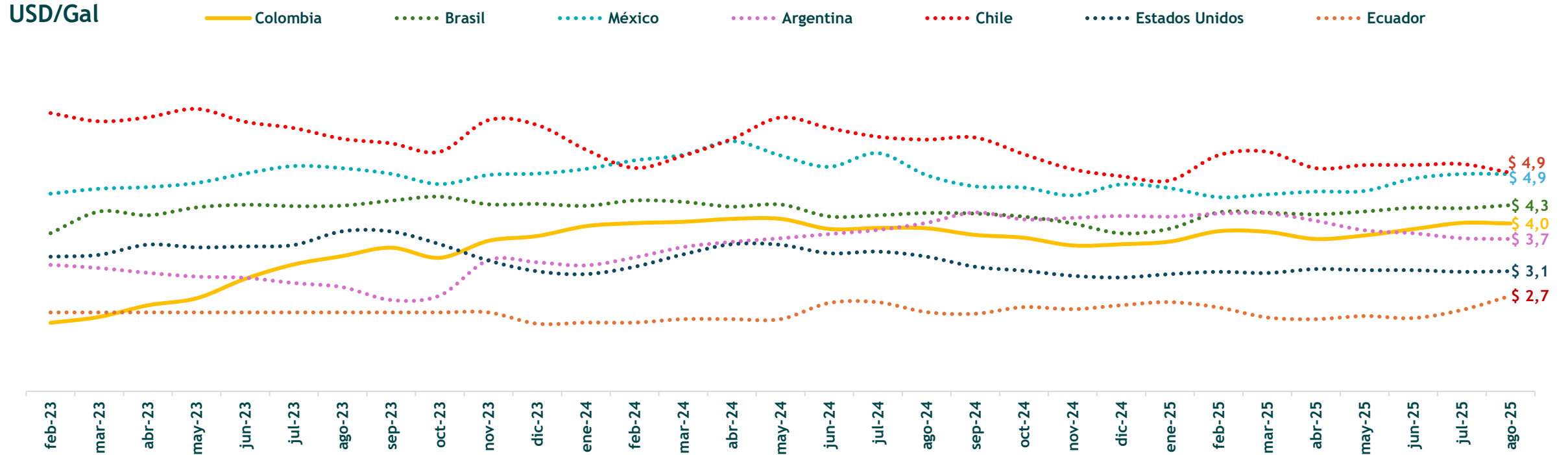
■ Unidades de fracturamiento activas



En el mes de julio de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 541 equipos en promedio, registrando una disminución de 8,1%, correspondiente a 48 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas de Permian con la disminución de 72 taladros (-23,4%) e Eagle Ford con la disminución de nueve equipos (-18,0%). Respecto al mes anterior, junio de 2025, el número de taladros disminuyó 2,3% (13 equipos menos), debido principalmente en la cuenca pérmica con la caída de 36 taladros (-13,2%). Según [Reuters](#), la reducción del número de taladros está superando las mejoras de eficiencia en la industria, lo que pone en riesgo la estabilidad o incluso el crecimiento de la producción onshore hacia 2026.

En julio de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 175 unidades, lo que representó un descenso del 26,1% en comparación con el mismo período de 2024 (62 unidades menos), y del 4,3% en comparación con junio de 2025 (8 unidades menos).

Precios Internacionales de la gasolina



Fuente: [UPME](#), [CREG](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#), cálculos CAMPETROL.
La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

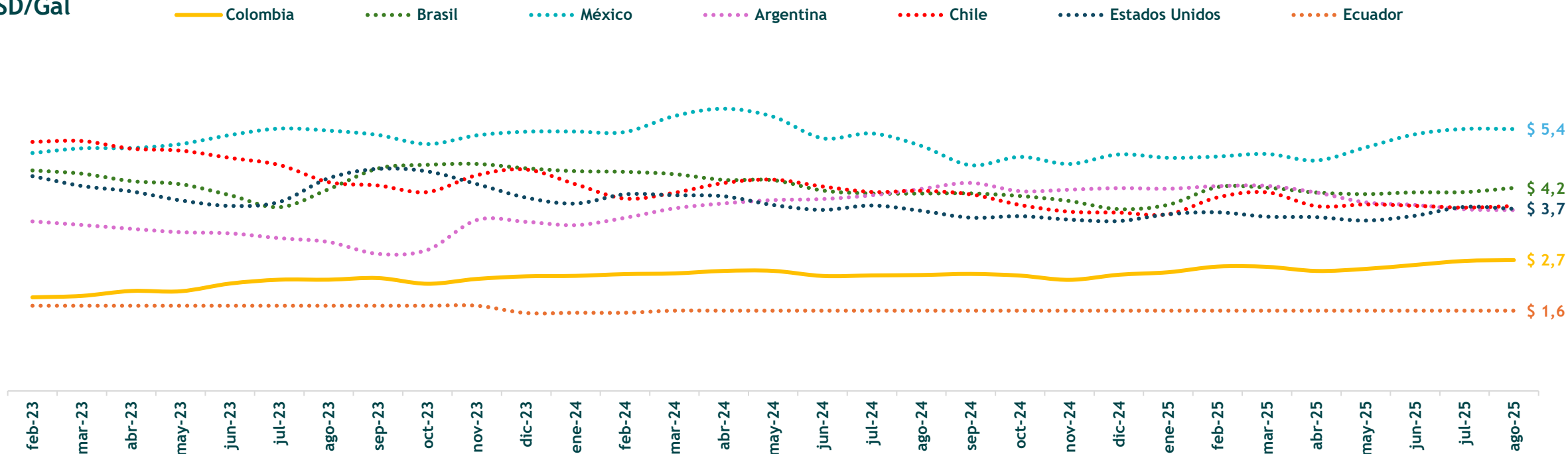
Para agosto de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,0 USD/gal (\$16.120 COP), un 1,9% superior al registrado en agosto de 2024. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- Chile (\$4,9 USD/gal)
- México (\$4,9 USD/gal)
- Brasil (\$4,3 USD/gal)

Es superior al precio registrado en Argentina que es de \$3,7 USD/gal, Estados Unidos que es de \$3,1 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,7 USD/gal.

*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.

Precios Internacionales del diésel



Fuente: [UPME](#), [CREG](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#), cálculos CAMPETROL.

Para agosto de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,7 USD/gal (\$10.893 COP), un 12,6% superior al precio registrado en agosto de 2024. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación con:

- México (\$5,4 USD/gal)
- Brasil (\$4,2 USD/gal)
- Chile (\$3,8 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,7 USD/gal)
- Argentina (\$3,7 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Ecuador, que es igual a \$1,6 USD/gal.

*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.



NO SE QUEDE POR FUERA DEL MAGAZINE

Edición no. 16

¡ABRIMOS CONVOCATORIA!

15 de octubre de 2025

ÚLTIMA FECHA POSTULACIÓN DE ARTÍCULOS



Solicite mayor información
a **Ángela Hernández**
escaneando el código QR o
escribiendo a:
comunicaciones@campetrol.org





CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.

Fuente: Shutterstock.



ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fotografía: Trabajador en la planta de Tenaris Tubocaribe.
Cortesía de Tenaris.

SPOTLIGHT



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL

CAMPETROL

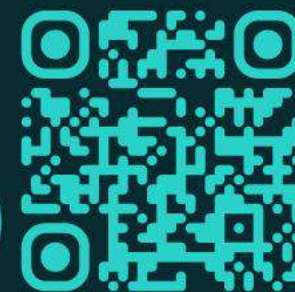


Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de
Petróleo Gas y Energía



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Promedio mensual
Agosto 2025

\$4.052 COP/USD

▼ -0,3% anual (-\$11,4 COP)

▲ +0,1% mensual (\$4,3 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

\$4.157 COP/USD

▲ +5,1% anual (\$201,1 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP

\$ 5.500

\$ 5.000

\$ 4.500

\$ 4.000

\$ 3.500

\$ 3.000

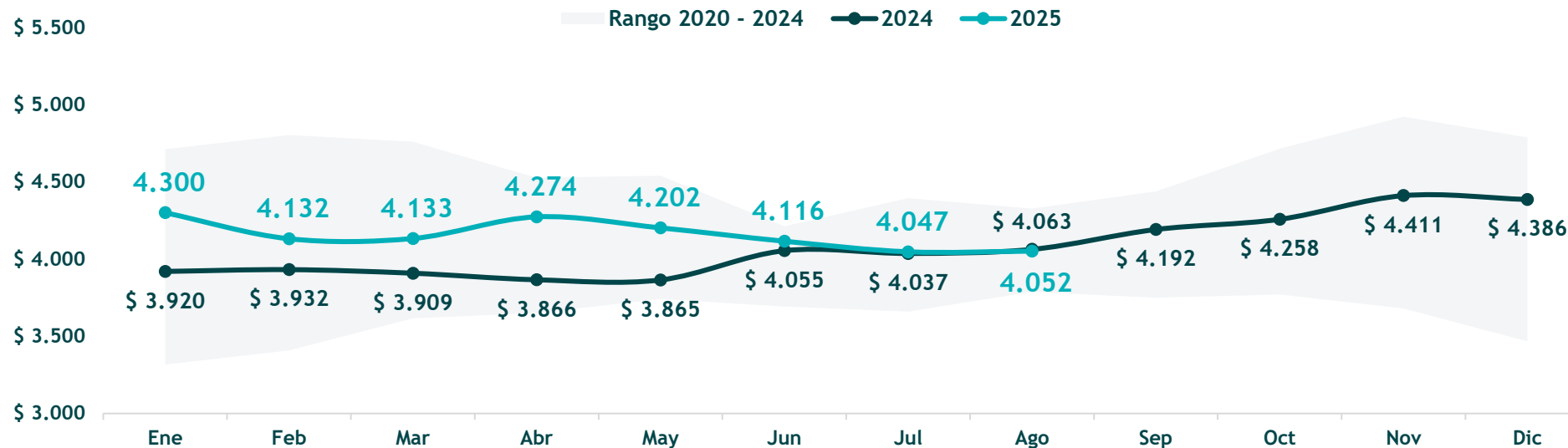
Ene Feb Mar Abr May Jun Jul Ago Sep Oct Nov Dic

Fuente: [Banco de la República](#), [La República](#), [Reuters](#).

Para agosto de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.052 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del 0,3% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de agosto de 2024. Respecto al promedio registrado en julio de 2025, la TRM tuvo un incremento del 0,1%.

De acuerdo con [Reuters](#), esta disminución de la TRM estuvo impulsada principalmente por las expectativas de que la Reserva Federal de Estados Unidos inicie pronto recortes de tasas de interés, debilitando la divisa estadounidense a nivel global.

La política arancelaria de EE.UU. mueve la cotización global del dólar. Pero en el flanco interno, la decisión del Emisor en mantener las tasas de interés de la política monetaria del Banco de la República en 9,25% hizo que el mercado doméstico se viera como una alternativa para los inversionistas. ([La republica](#))



Crecimiento % Colombia
II Trim 2025 vs. II Trim 2024

2,1* %

▲ +0,5 pps. vs. II Trim 2024

▼ -0,6 pps. vs. I Trim 2025

Crecimiento % sector hidrocarburos
(extracción + refinación)
II Trim 2025 vs. II Trim 2024

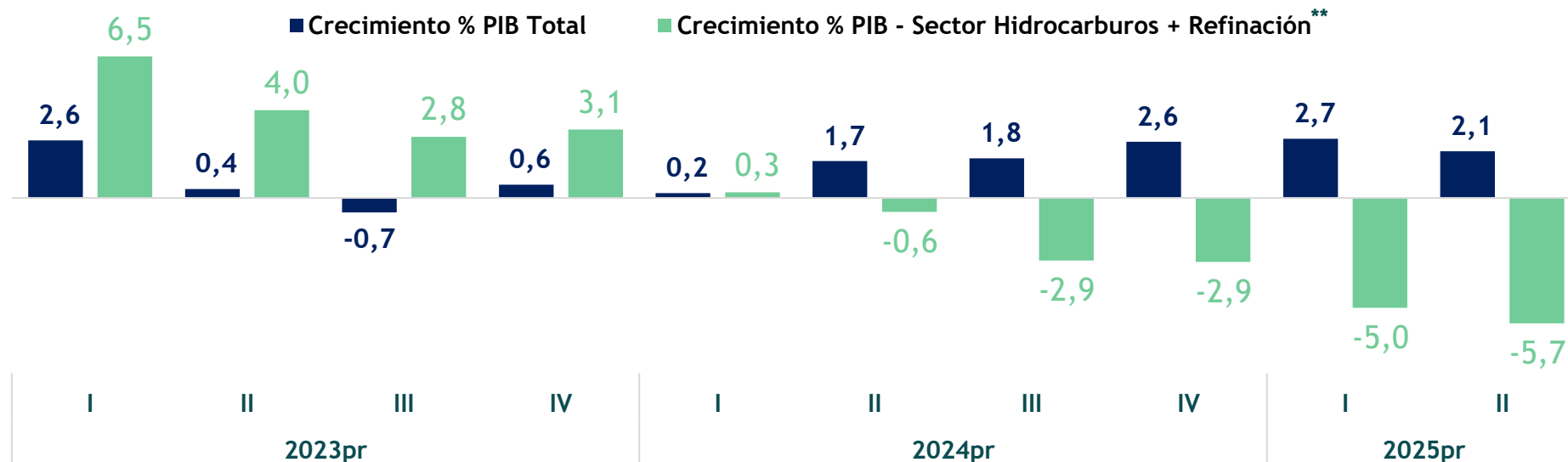
-5,7* %

▼ -5,1 pps. vs. II Trim 2024

▼ -0,7 pps. vs. I Trim 2025

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL.

PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. *Dato preliminar y último disponible. **Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles. Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

En el segundo trimestre de 2025, la economía colombiana creció anualmente un 2,1%, mientras que el PIB del sector de hidrocarburos (extracción más refinación) registró una contracción del 5,7% respecto al mismo período de 2024. Esta disminución se suma a cuatro trimestres previos consecutivos de variaciones negativas en el sector, de -0,6%, -2,9%, -2,9% y -5,0% desde el segundo trimestre de 2024.

Adicionalmente, la participación del sector de hidrocarburos en el PIB total se ubicó en 3,6% para el segundo trimestre de 2025, 0,3 pps. inferior a la registrada en el segundo trimestre de 2024, cuando ascendía a 3,9%.

**Crecimiento % sector hidrocarburos
(extracción + refinación)**
II Trim 2025 vs. II Trim 2024

-5,7* %

▼ -5,1 pps. vs. II Trim 2024

▼ -0,7 pps. vs. I Trim 2025

Crecimiento % Extracción O&G
II Trim 2025 vs. II Trim 2024

-6,9* %

▼ -7,7 pps. vs. II Trim 2024

▼ -3,2 pps. vs. I Trim 2025

Crecimiento % Refinación
II Trim 2025 vs. II Trim 2024

-3,1* %

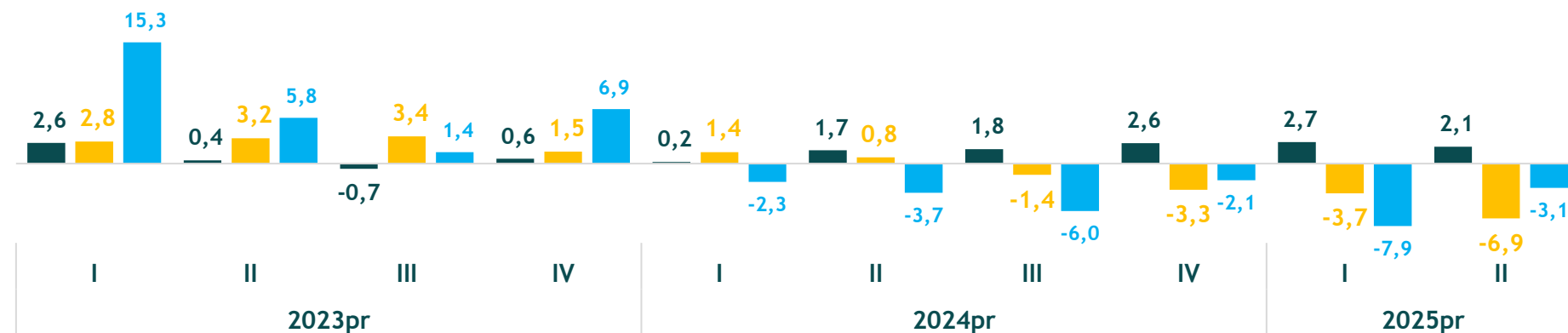
▲ +0,6 pps. vs. II Trim 2024

▲ +4,8 pps. vs. I Trim 2025

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual

- Crecimiento % PIB Total
- Crecimiento % PIB - Extracción de petróleo crudo y gas natural
- Crecimiento % PIB - Coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL.

PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. *Dato preliminar y último disponible. **Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles. Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

En el segundo trimestre de 2025 la actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo un 6,9% frente al mismo periodo de 2024.

Por su lado, las actividades de coquización, fabricación de productos de la refinación de petróleo y actividades de mezcla de combustibles (refinación) también registraron una disminución del 3,1% frente al mismo periodo en el año 2024.

Es importante mencionar que, mientras la extracción de petróleo crudo y gas natural evidenció variaciones negativas desde el tercer trimestre de 2024, la refinación viene experimentando resultados negativos desde el primer trimestre de 2024.

Var. % del mes
Julio 2025

4,1* %

▲ +1,2 pps. anual

▲ +1,2 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

2,8* %

▲ +1,4 pps. anual

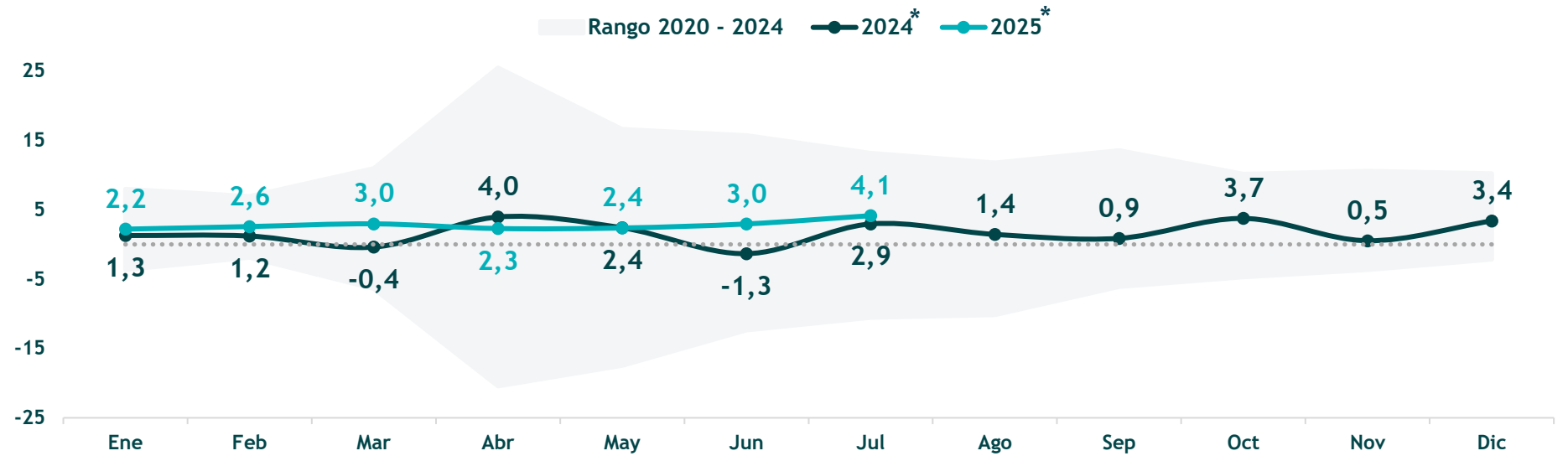
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1,7* %

▲ +0,6 pps. anual

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.

*Dato preliminar y último disponible. ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. Pps.: puntos porcentuales

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 4,1% en julio de 2025 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2024. El incremento fue 1,2 pps. superior al evidenciado en julio de 2024. Respecto al mes anterior (junio de 2025), el ISE experimentó un incremento de 1,2 pps.

La variación anual del ISE en julio de 2025 se explicó principalmente por el crecimiento de las actividades secundarias (+4,07%) y terciarias (+5,41%), mientras que las actividades primarias registraron una disminución de 2,05%.

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un valor de 1,7%, el cual fue 0,6 pps. superior al mismo periodo en el año 2023.

Actividad Económica - ISE

Junio/2025*



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.

* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. *Actividades terciarias incluye: Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado; Distribución de agua; Evacuación y tratamiento de aguas residuales, gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental, Comercio al por mayor y al por menor; Reparación de vehículos automotores y motocicletas; Transporte y almacenamiento; Alojamiento y servicios de comida, Información y comunicaciones, Actividades financieras y de seguros, Actividades inmobiliarias, Actividades profesionales, científicas y técnicas; Actividades de servicios administrativos y de apoyo, Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria; Educación; Actividades de atención de la salud humana y de servicios sociales, Actividades artísticas, de entretenimiento y recreación y otras actividades de servicios; Actividades de los hogares individuales en calidad de empleadores; Actividades no diferenciadas de los hogares individuales como productores de bienes y servicios para uso propio.

En junio de 2025 (último dato disponible), por actividades económicas, la construcción, la agricultura, las actividades terciarias y las industrias manufactureras fueron aquellas que presentaron variaciones positivas respecto al mismo periodo en el año anterior.

Por su parte, la explotación de minas y canteras presentó una variación negativa de -4,5% respecto a junio de 2024.

Var. % del mes
Junio 2025

-4,5* %

▲ +1,2 pps. anual

▲ +9,1 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2025

-7,0* %

▼ -3,7 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

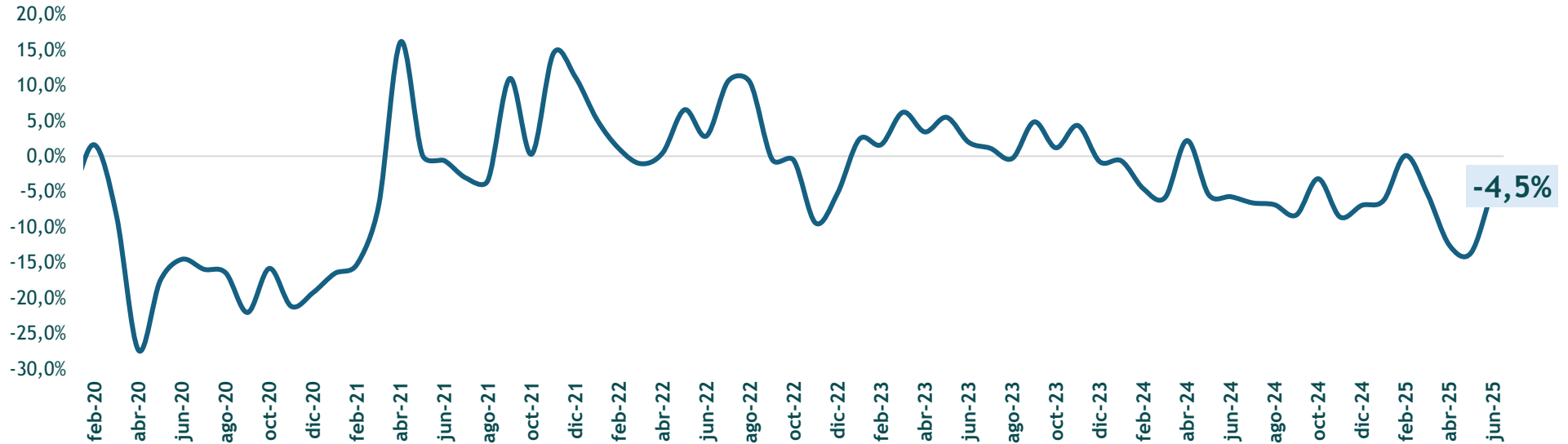
-5,0* %

▼ -7,7 pps. anual

Actividad Económica - ISE

Explotación de Minas y Canteras

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.

* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía.

En junio de 2025, el Índice de Seguimiento a la Economía (ISE) para el sector de explotación de minas y canteras registró una caída interanual del 4,5% frente a junio de 2024. Hasta comienzos de 2024, el sector había presentado en varios periodos crecimientos superiores al 10%, especialmente entre inicios de 2021 y finales de 2022. Sin embargo, desde diciembre de 2023 el ISE entró en terreno negativo y se ha mantenido por debajo de cero en los meses siguientes —con la excepción de febrero de 2025, que registró un aumento del 0,1%—. La mayor contracción reciente se observó en mayo de 2025, con una disminución interanual del 13,6%.

Var. % anual del mes
Julio 2025

5,3%

▲ +14,3 pps. anual

▲ +3,1 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

-3,6%

▲ +7,5 pps. anual

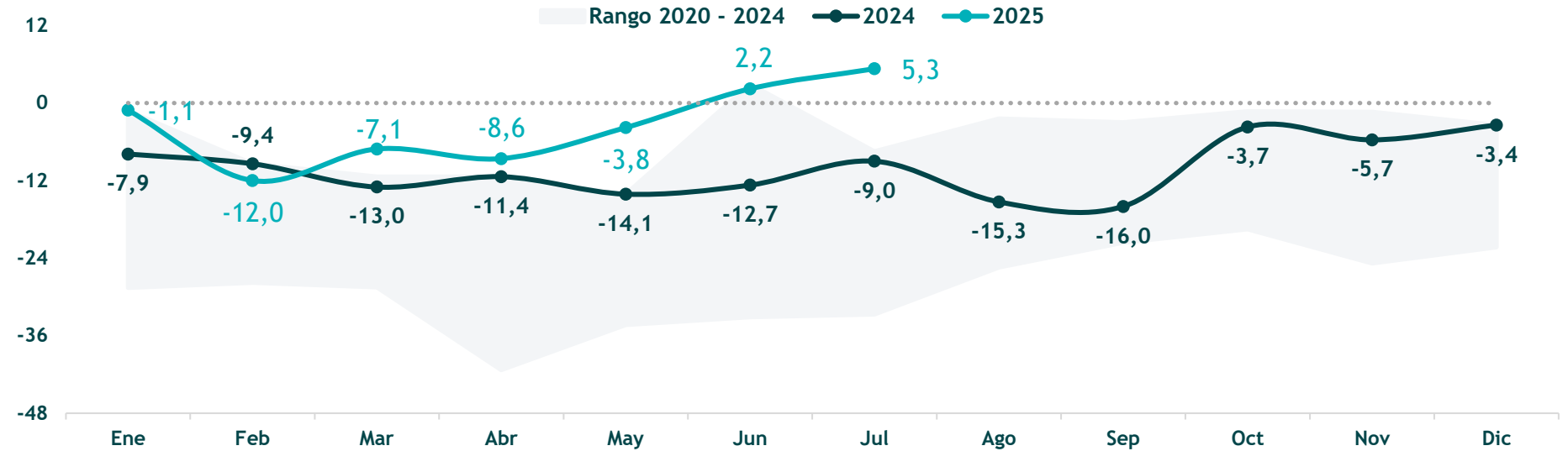
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pps. anual

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



Fuente: [Fedesarrollo](#), cálculos CAMPETROL.
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de julio de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual positivo de 5,3%, evidenciando un incremento anual de 14,3 pps. frente al nivel observado en julio del 2024. Respecto al mes anterior (junio de 2025), el ICC experimentó un aumento de 3,1 pps.

Según Fedesarrollo, el comportamiento mensual del ICC en julio de 2025 se explicó principalmente por el aumento en la disposición a comprar vivienda, mientras que la disposición a adquirir bienes durables se mantuvo estable y la de comprar vehículo disminuyó frente al mes anterior.

El promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un balance de -10,1%, 11,3 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Var. % anual del mes
Agosto 2025

-2,4%

▲ +12,9 pps. anual

▼ -7,7 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

-3,4%

▲ +8,2 pps. anual

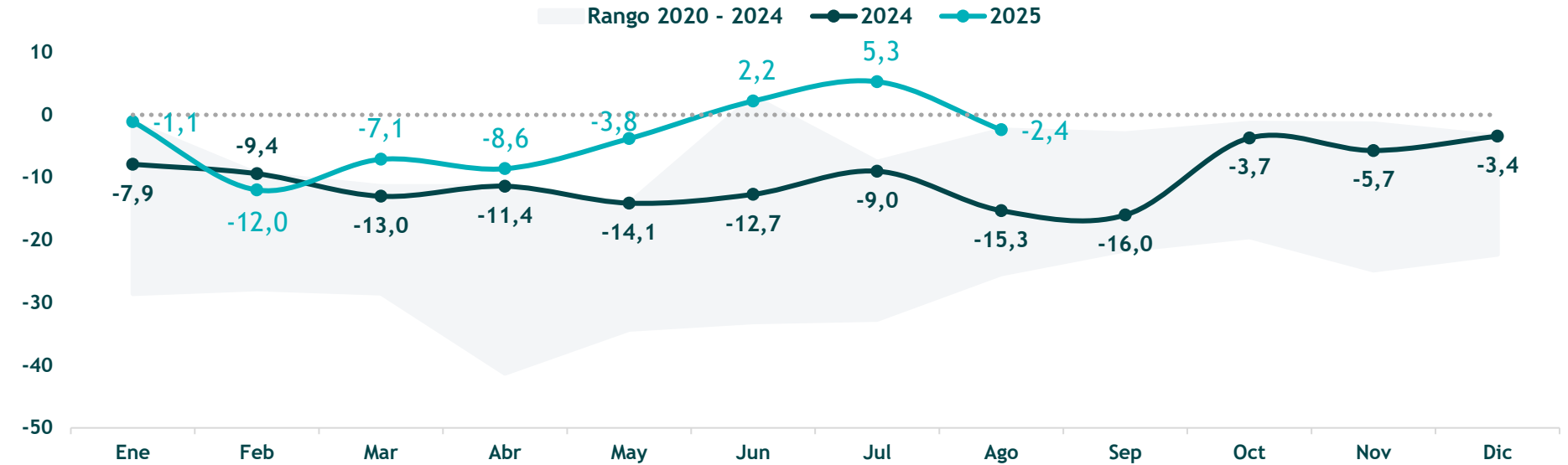
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pps. anual

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo, cálculos CAMPETROL.
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de agosto de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual negativo de 2,4%, evidenciando un incremento anual de 12,9 pps. frente al nivel observado en agosto del 2024. Respecto al mes anterior (julio de 2025), el ICC experimentó una disminución de 7,7 pps.

Según Fedesarrollo, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) en agosto registró una disminución en cuatro de las cinco ciudades analizadas y en dos de los niveles socioeconómicos, en comparación con julio de 2025. Asimismo, se redujo la disposición de los hogares a comprar bienes durables y vehículos, mientras que la disposición a adquirir vivienda aumentó.

El promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un balance de -10,1%, 11,3 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Tasa de interés de política monetaria

Tasa de interés
Agosto 2025

9,25%

▼ -1,5 pps. vs. Julio 2024

- pps. vs. Junio 2025

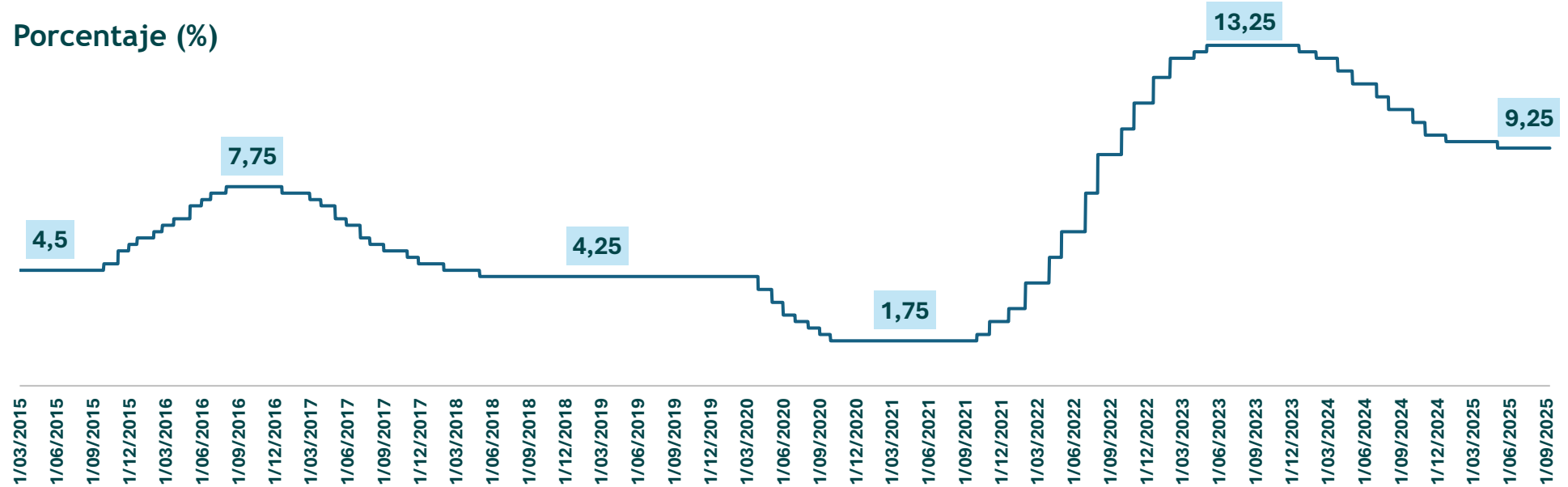
Tasa de interés
Diciembre 2024

9,5%

▼ -3,5 pps. vs. Diciembre 2023

▼ -0,25 pps. vs. Noviembre 2024

Porcentaje (%)



Fuente: [Banco de la República](#), cálculos CAMPETROL.

De acuerdo con las minutas del Banco de la República, el 05 de agosto de 2025 la Junta Directiva del Banco decidió por mayoría mantener inalterada la tasa de interés de política monetaria en 9,25%. Según el texto, “Los directores de la Junta coincidieron en destacar el buen desempeño que la economía colombiana ha venido mostrando en lo corrido del año, caracterizado por una actividad económica dinámica y una reducción de la tasa de desempleo, en un contexto en el que el crédito comienza a mostrar tasas de crecimiento reales positivas. Resaltaron el fortalecimiento de la demanda interna impulsada principalmente por el consumo privado. Reconocieron que el ritmo de descenso de la inflación en la primera mitad de 2025 ha sido más lento que el esperado, en un entorno de choques de origen externo que han tornado las condiciones financieras internacionales especialmente restrictivas. Señalaron que el persistente desajuste fiscal crea retos importantes para el país.

En estas condiciones, cuatro miembros de la Junta se inclinaron por mantener inalterada la tasa de interés de política en 9,25%, dos de ellos votaron por una reducción de 50 pbs, y uno por un recorte de 25 pbs.”.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Agosto 2025

0,19%

▲ +0,19 pps. anual

▼ -0,09 pps. mensual

Variación anual

Agosto 2025

5,10%

▼ -1,02 pps. anual

▲ +0,19 pps. mensual

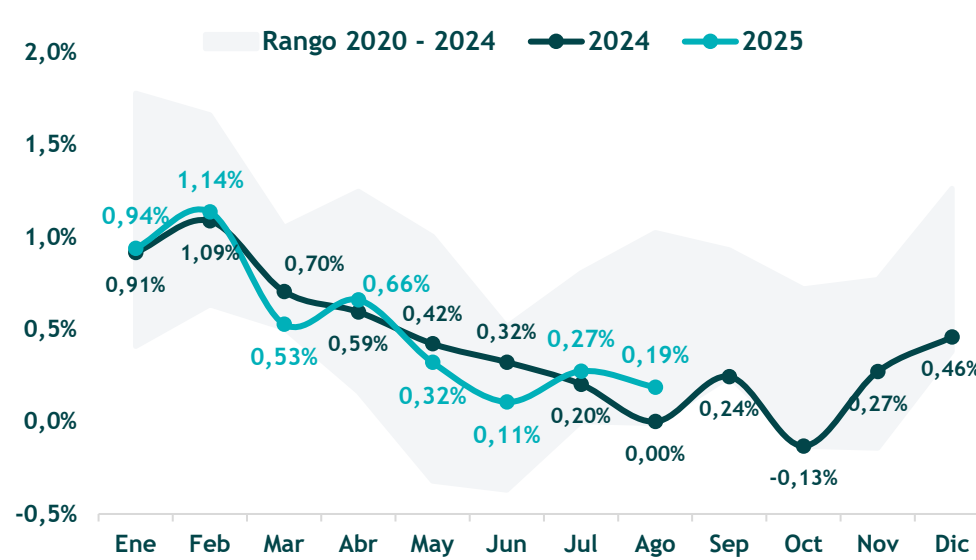
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

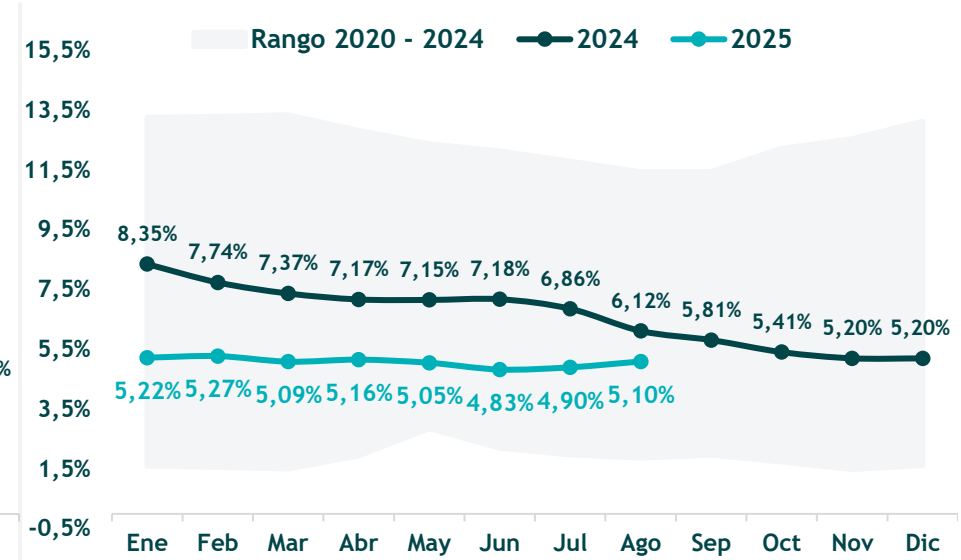
▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

Var. % Anual



Según el DANE, en el mes de agosto de 2025, el IPC registró una variación de 0,19% en comparación con julio de 2025. Cinco divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional (0,19%): Bebidas alcohólicas y tabaco (0,59%), Restaurantes y hoteles (0,49%), Salud (0,46%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,45%) y por último, Bienes y servicios diversos (0,44%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,10% en comparación con agosto de 2024. En el último año, las divisiones Educación (7,87%), Restaurantes y hoteles (7,78%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (6,13%), Salud (5,67%), Bebidas alcohólicas y tabaco (5,33%) y por último, Transporte (5,19%) se ubicaron por encima del promedio nacional (5,10%). Entre tanto, las divisiones Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (4,70%), Bienes y servicios diversos (4,00%), Muebles, artículos para el hogar y para la conservación ordinaria del hogar (3,18%), Prendas de vestir y calzado (2,02%), Recreación y cultura (1,63%) y por último, Información y comunicación (-0,85%) se ubicaron por debajo del promedio nacional.

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Var. % Mensual

Variación mensual
Agosto 2025

1,00%

▼ -2,61 pps. anual

▲ +2,19 pps. mensual

Variación anual
Agosto 2025

13,12%

▲ +5,58 pps. anual

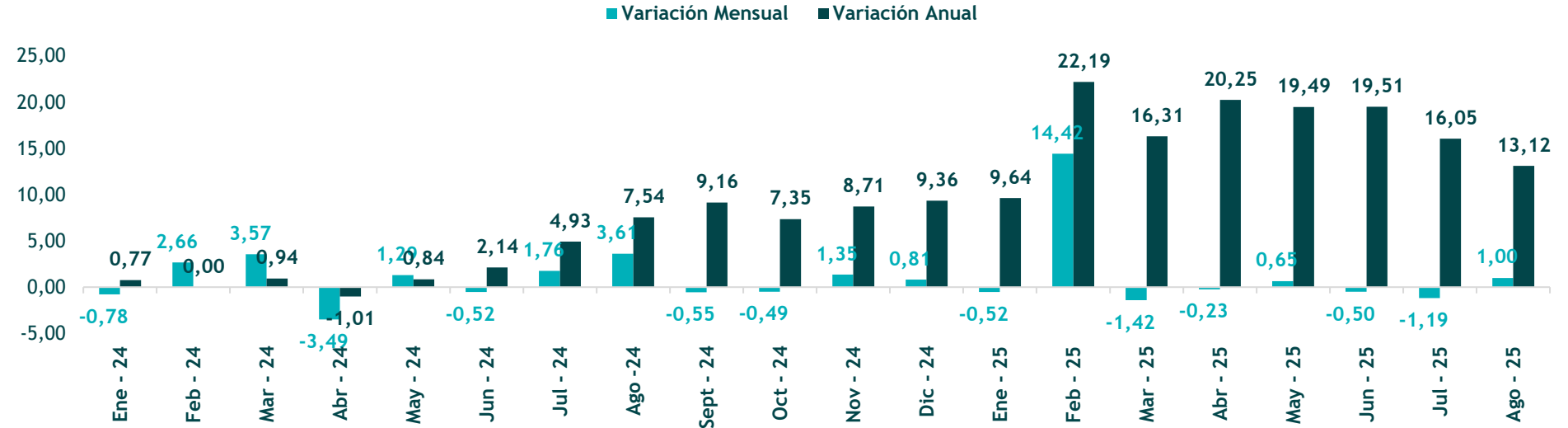
▼ -2,93 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subcategoría de gas ha mostrado una tendencia alcista durante el año 2025. En febrero, los precios aumentaron un 22,19% en comparación con el mismo mes de 2024, seguido por una variación anual del 16,31% en marzo. En abril se registró un incremento del 20,25% frente al mismo mes del año anterior. Esta dinámica continuó en junio, con un aumento del 19,51% respecto a junio de 2024, en julio, con una variación anual del 16,05%, y en agosto, con un crecimiento del 13,12%.

En términos mensuales, en febrero de 2025 se observó una variación de 14,42% respecto a enero. Desde marzo, las variaciones mensuales fueron negativas, con excepción de mayo (0,65%) y agosto (1,00%).

Variación mensual
Agosto 2025*

0,42%

▲ +1,54 pps. anual

▲ +0,12 pps. mensual

Variación anual
Agosto 2025*

3,85%

▲ +2,57 pps. anual

▲ +1,59 pps. mensual

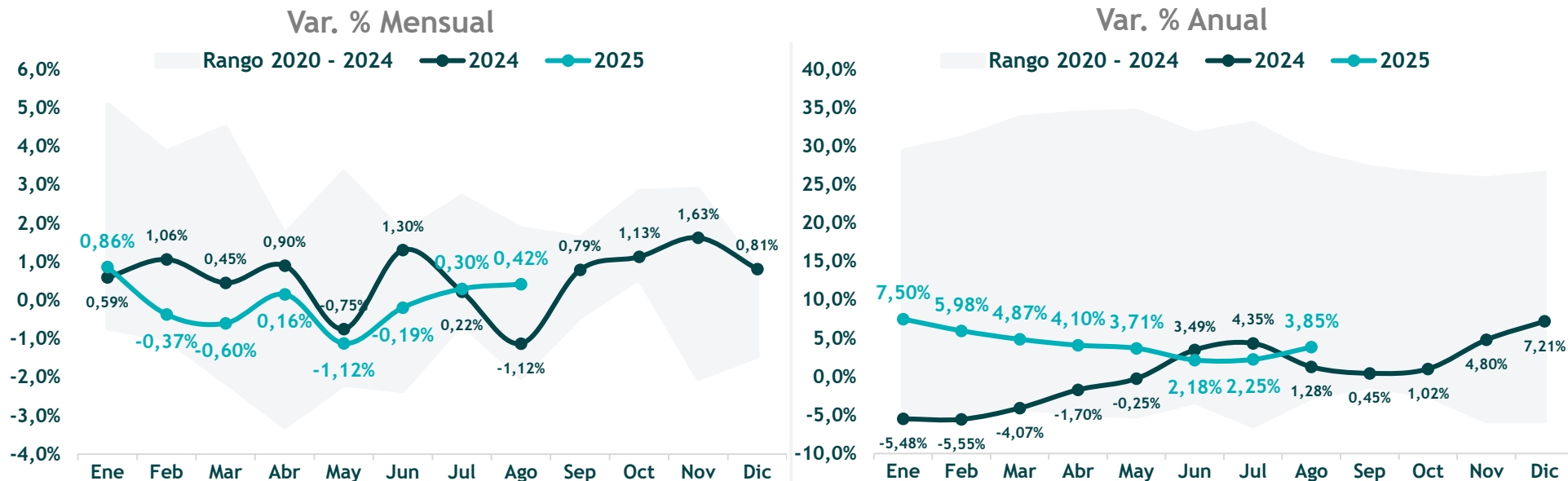
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pps. anual

Índice de Precios al Productor - IPP



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en agosto de 2025 presentó una variación de 0,42% respecto a julio de 2025. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca con 1,79%. Los sectores Explotación de minas y canteras (0,19%) e Industrias manufactureras (0,01%) presentaron variaciones inferiores a la media (0,42%).

Por su lado, en agosto de 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 3,85% comparado con agosto de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 13,15%. Los sectores de Industria (3,60%) y Minería (-7,44%) presentaron variaciones inferiores a la media (3,85%).

Índice de Costos del Transporte de Carga por Carretera (ICTC)

Variación mensual
Julio 2025

-0,15%

▼ -0,04 pps. anual

▼ -0,22 pps. mensual

Variación anual
Julio 2025

8,55%

▲ +5,37 pps. anual

▼ -0,04 pps. mensual

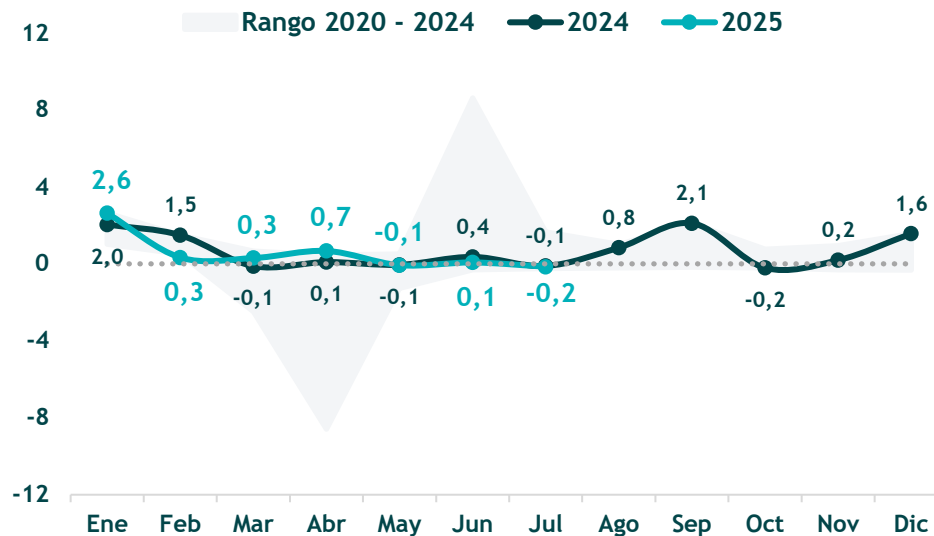
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

8,5%

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023

Var. % Mensual

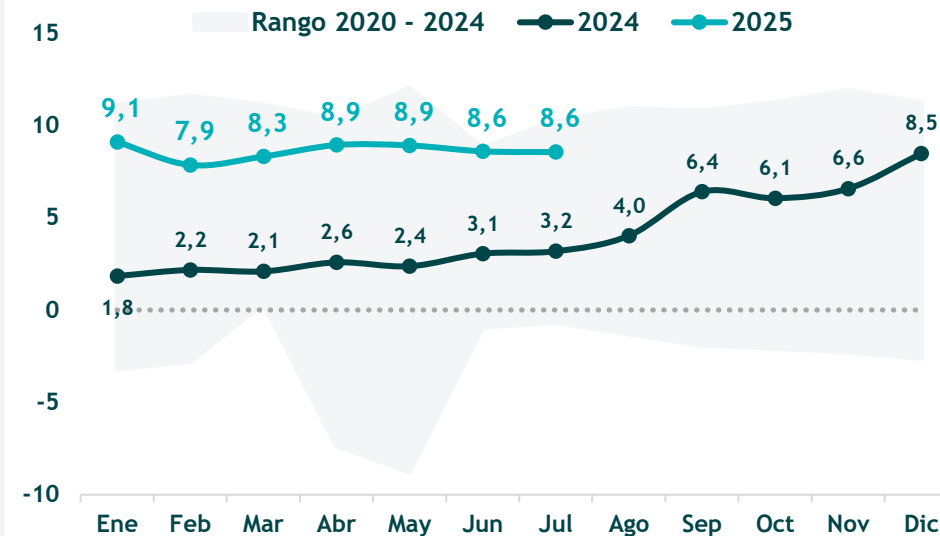


*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en julio de 2025 (último dato disponible), la variación mensual del ICTC fue -0,15%, en comparación con junio de 2025. El grupo Costos fijos y peajes (-0,37%), registro la única variación por debajo del promedio nacional. Por otra parte, Los grupos Insumos (-0,15%), Combustibles (0,09%), y Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,22%) presentaron variaciones por encima del promedio nacional.

En julio de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 8,55% en comparación con julio 2024. El grupo Combustibles (12,95%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (7,43%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,93%) e Insumos (1,22%) presentaron variación por debajo del promedio nacional.

Var. % Anual



Variación anual - IPI Total
Julio 2025

2,90*%

▲ +2,68 pps. anual

▲ +1,70 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Julio 2025

-5,70*%

▼ -3,43 pps. anual

▲ +0,20 pps. mensual

Variación anual - IPI Coquización
Julio 2025

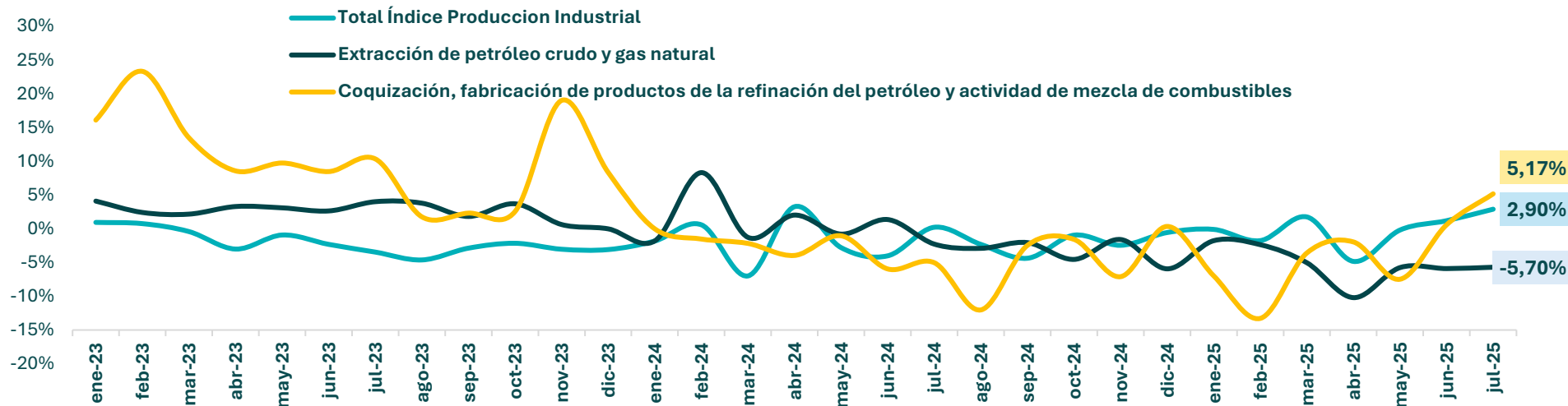
5,17*%

▲ +10,20 pps. anual

▲ +4,59 pps. mensual

Índice de Producción Industrial (IPI)

Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

En julio de 2025, frente a julio de 2024, tres de los cuatro sectores industriales registraron variaciones positivas: el de industria manufacturera presentó una variación de 5,8%; el de suministro de electricidad y gas, de 3,9% y el de captación, tratamiento y distribución de agua, de 3,1%. En contraste, el sector que registró una variación negativa fue el de explotación de minas y canteras, con 8,0%.

Puntualmente, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -5,70%. La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a 5,17%.

Valor mensual
Julio 2025

\$1.109 MUSD

▼ -17,1% anual (-\$229 MUSD)

▲ +3,1% mensual (\$33 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Julio 2025

\$7.599 MUSD

▼ -15,4% anual (-\$1.379 MUSD)

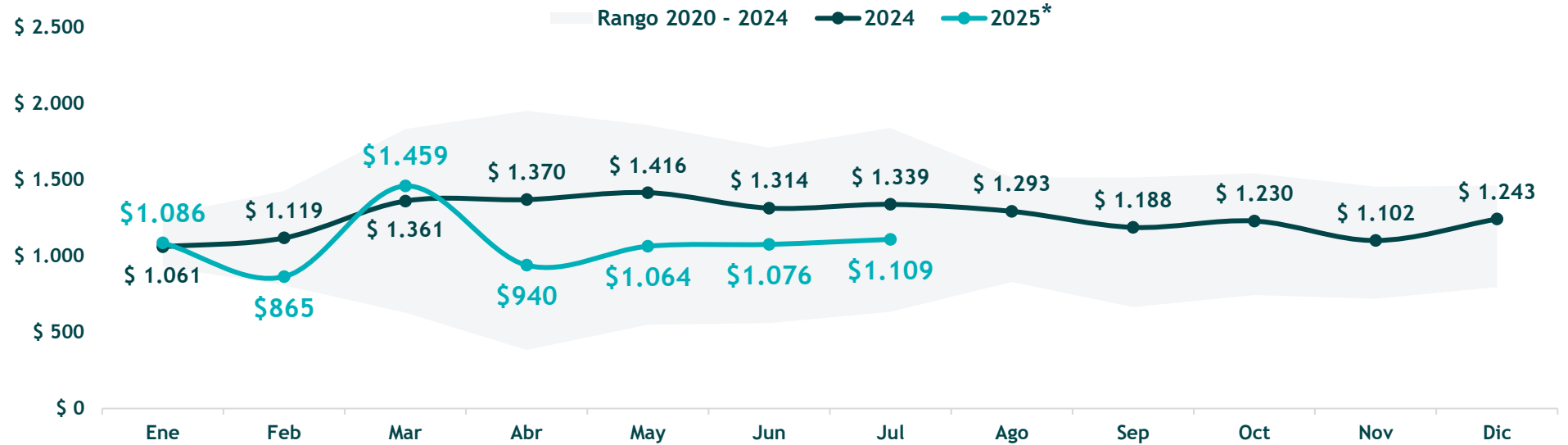
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$15.033 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.
2023

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

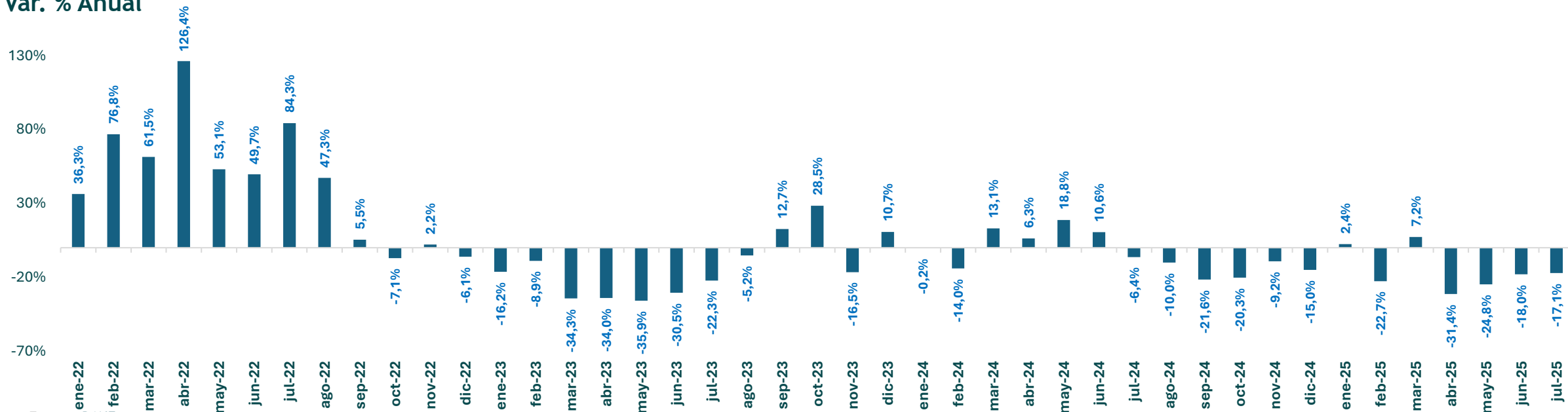
Según el DANE, en julio de 2025, se exportó un total de \$1.109 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 17,1% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (junio de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 3,1%. En julio de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 25,0% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y julio de 2025, se han exportado \$7.599 MUSD FOB, un 15,4% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

La caída en el valor de las exportaciones de petróleo y derivados se explica principalmente por la reducción en los precios internacionales de referencia (Brent), que promediaron 69,0 USD/bl entre enero y julio de 2025, lo que representa una disminución de 17,9% anual (-15,0 USD/bl).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Var. % Anual



Fuente: DANE

*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en 2022, las variaciones anuales de las exportaciones de petróleo y sus derivados fueron principalmente positivas, con picos superiores al 50% entre febrero y julio (llegando al 126,4% en abril) y aun en septiembre se mantenían en terreno positivo (5,5%).

A partir de enero de 2023 se comenzaron a registrar caídas interanuales más frecuentes en las exportaciones de petróleo y sus derivados –precedidas por una variación de -6,1% en diciembre de 2022 y seguidas por una caída de -16,2% en enero de 2023– que se profundizaron a lo largo del año, con reducciones que en algunos meses superaron el 30%.

En los años siguientes, la mayoría de los meses presentó variaciones anuales negativas, alcanzando -17,1% en julio de 2025, lo que refleja una disminución sostenida de las exportaciones desde 2023.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Julio 2025

447 KBPD

▼ -0,8% anual (-4 KBPD)
▼ -0,6% mensual (-3 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Julio 2025

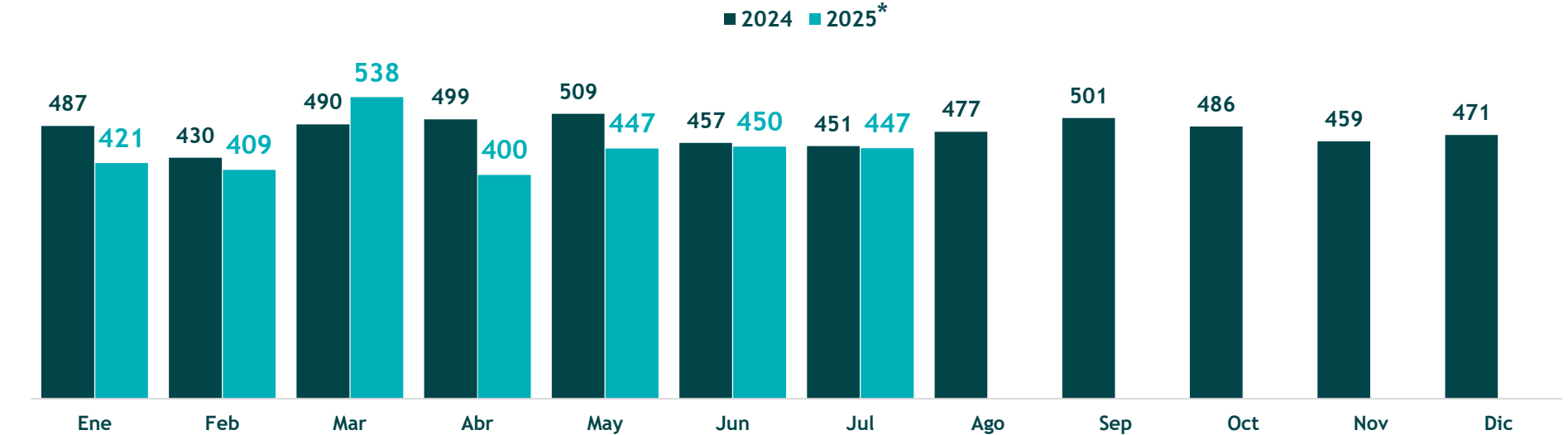
445 KBPD

▼ -6,3% anual (-30 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En julio de 2025 se exportó un total de 447 KBPD, evidenciando un descenso del 0,6% respecto a junio de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (julio de 2024), se registró una disminución del 0,8%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en julio de 2025 representaron el 60% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional.

Entre enero y julio de 2025, las exportaciones de barriles de petróleo crudo promediaron 445 KBPD, lo que implica una reducción del 6,3% (-30 KBPD) respecto al mismo periodo de 2024.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exportó 476 KBPD, lo cual es un 3,2% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Julio 2025

\$464* MUSD
▲ +35,8% anual (\$122 MUSD)

Panamá
Julio 2025

\$206* MUSD
▼ -43,4% anual (-\$158 MUSD)

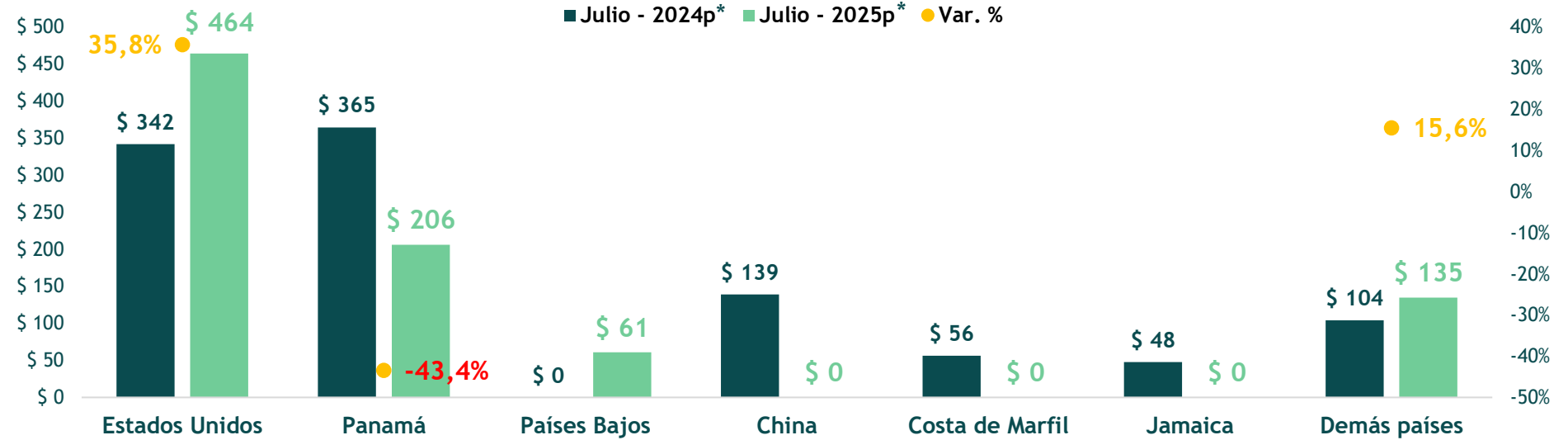
China
Julio 2025

\$139* MUSD
▼ -100% anual (-\$139 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Julio - 2025

Var. %



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL. Nota: la categoría "Demás países" incluye aquellos países no precisados.
*Dato preliminar y último disponible. P: Dato preliminar - FOB: Free on board

En julio de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá y Países Bajos, los cuales representaron el 84,4% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

En comparación con el mismo periodo de 2024, el valor de las exportaciones hacia Panamá disminuyó 43,4%, mientras que las exportaciones hacia China, Costa de Marfil y Jamaica se redujeron en un 100%, es decir, no se registraron exportaciones de crudo hacia estos destinos.

Por otro lado, las exportaciones hacia Países Bajos y Estados Unidos aumentaron en \$61 millones de USD y 35,8% (equivalente a \$122 millones de USD), respectivamente.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual

Julio 2025

\$605_{MUSD}

▲ +15,3% anual (\$80 MUSD)

▲ +28,6% mensual (\$135 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Julio 2025

\$4.318_{MUSD}

▲ +9,9% anual (\$388 MUSD)

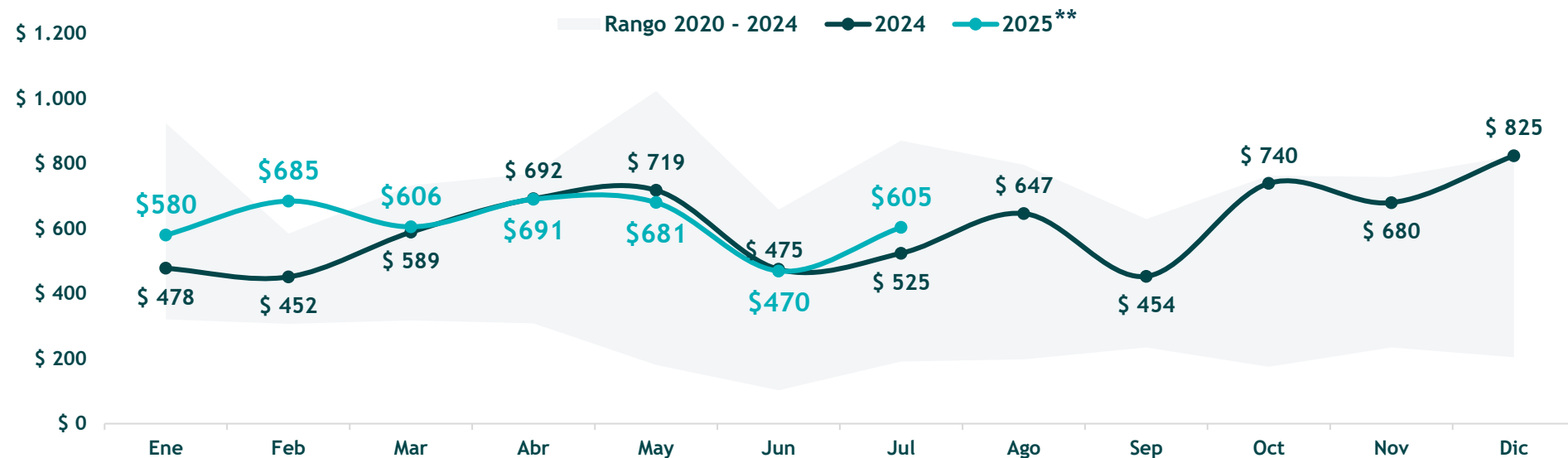
Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$7.275_{MUSD}

▼ -3,2% anual (-\$242 MUSD) vs
2023

Millones de dólares (MUSD) CIF



Fuente: [DANE](#). *Combustibles y productos de las industrias extractivas (Incluyen: Hulla, coque y briquetas; petróleo, productos derivados del petróleo y productos conexos; Gas natural y manufacturado; Corriente Eléctrica; Abonos brutos; Menas y desechos metales; y Metales no ferrosos). **Dato preliminar y último disponible. CIF: Cost, Insurance and Freight.

Según el DANE, en julio de 2025 (última información disponible), se importó un total de \$605 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un incremento del 15,3% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (junio de 2025), las importaciones evidenciaron un incremento del 28,6%. En julio de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 9,3% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y julio de 2025, las importaciones de combustibles totalizaron \$4.318 MUSD CIF, un 9,9% adicional frente al mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se importaron un total de \$7.275 millones de dólares CIF (dato preliminar) en combustibles y productos de las industrias extractivas, lo cual es un 3,2% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Valor mensual
Julio 2025

\$3.441 MUSD

▲ +22,9% mensual (\$641 MUSD)

▲ +9,9% anual (\$310 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Julio 2025

\$20.496 MUSD

▲ +9,5% anual (\$1.776 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

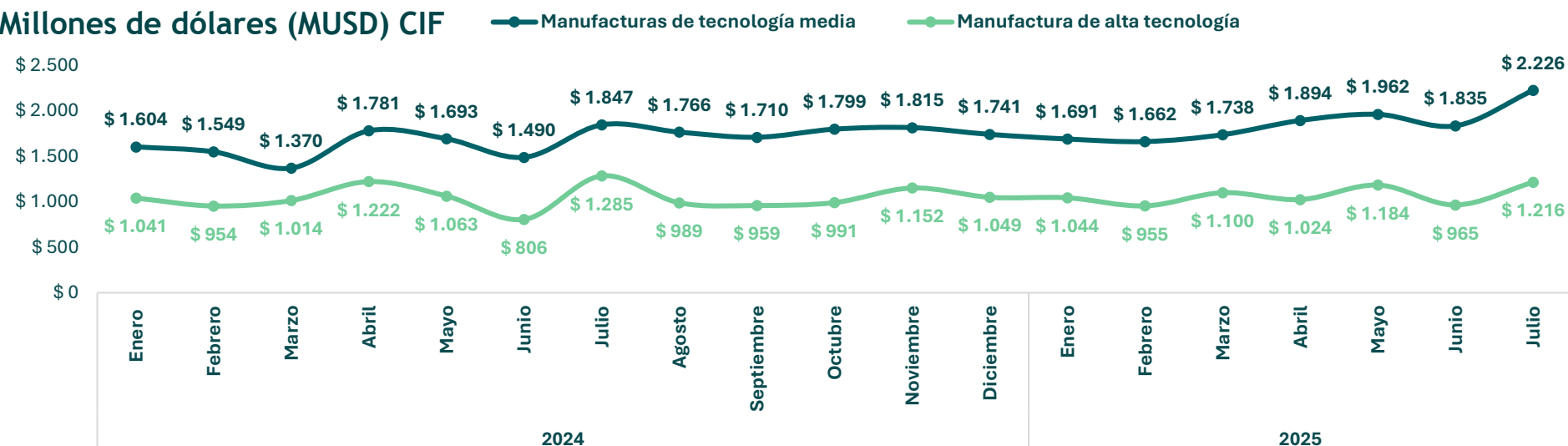
\$32.692 MUSD

▲ +2,7% mensual (\$850 MUSD)

Importación de bienes industrializados

Manufactura de alta y media tecnología*

Millones de dólares (MUSD) CIF



Fuente: [DANE](#), cálculos CAMPETROL. CIF: Cost, Insurance and Freight.

*Manufacturas de alta tecnología: Las manufacturadas de alta tecnología incluyen máquinas para procesamiento de datos, de telecomunicaciones, equipos de televisión, y transistores, turbinas, equipos generadores de energía. Artículos farmacéuticos, aviones, instrumentos ópticos y de precisión, cámaras fotográficas. Las manufacturadas de tecnología media se refieren a vehículos de pasajeros y sus partes, vehículos comerciales, motocicletas y sus partes. Fibras sintéticas, químicos y pinturas, fertilizantes, plásticos, hierro y acero, cañerías y tubos. Maquinaria y motores, máquinas industriales, bombas, barcos y relojes.

Al analizar las importaciones de bienes industrializados, específicamente aquellos correspondientes a manufacturas de alta y media tecnología, se observa que en julio de 2025 se importaron \$1.216 millones de dólares (MUSD) CIF en manufacturas de alta tecnología y \$2.226 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. En conjunto, las importaciones de ambos segmentos sumaron \$3.441 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 9,9% frente a julio de 2024 del 22,9% en comparación con junio de 2025.

En el acumulado entre enero y julio de 2025, las importaciones conjuntas de manufacturas de alta y media tecnología alcanzaron \$20.496 MUSD CIF, lo que equivale a un crecimiento del 9,5% respecto al mismo periodo de 2024. Durante todo el año 2024, las importaciones de ambos tipos de tecnología totalizaron \$32.692 MUSD CIF, registrando un aumento del 2,7% frente al valor importado en 2023.

Valor trimestral - Sector Petrolero
Abril - Junio 2025

\$752* MUSD

▲ +19,4% anual (\$122 MUSD)

▼ -1,3% (-\$10 MUSD) vs. I Trim 2025

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Junio 2025

\$1.514* MUSD

▲ +15,6% anual (\$204 MUSD)

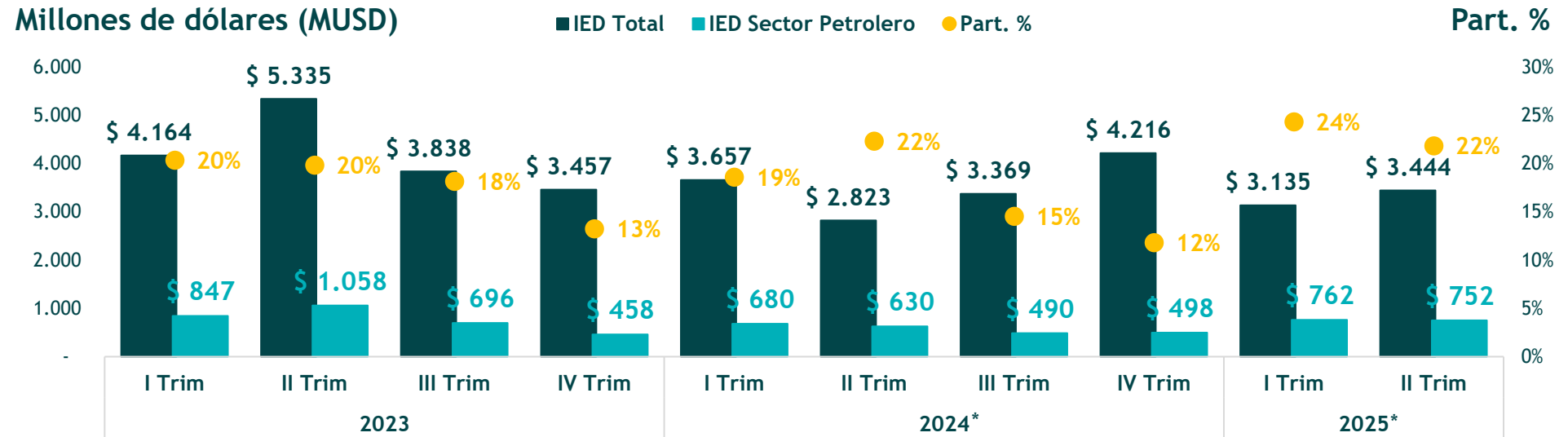
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

\$2.298* MUSD

▼ -24,9% anual (-\$760 MUSD)

Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#) - Balanza de Pagos, cálculos CAMPETROL.

*Dato preliminar y último disponible

En el segundo trimestre de 2025 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$752 millones de dólares, registrando un crecimiento del 19,4% frente al mismo trimestre de 2024.

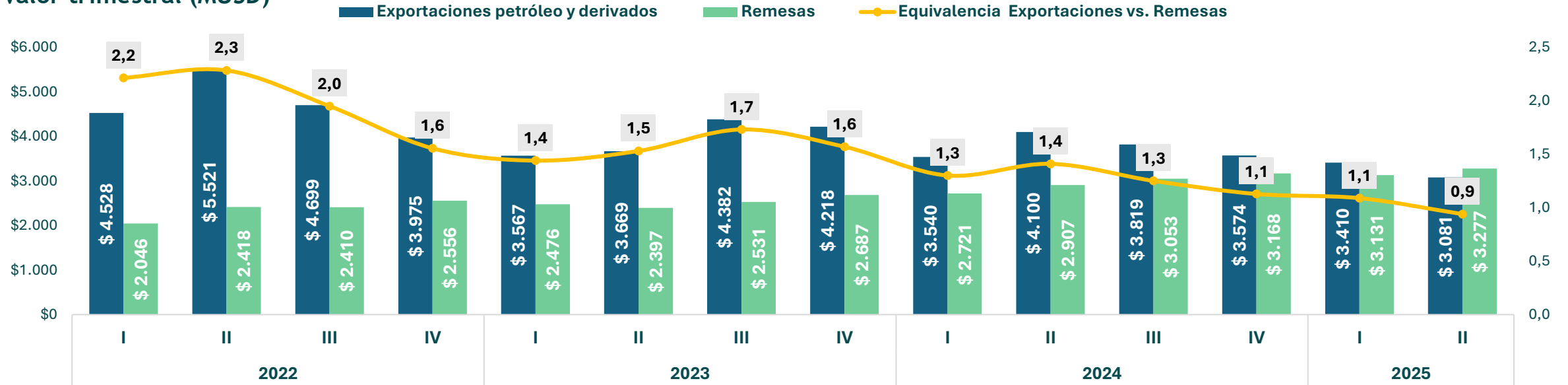
En comparación con el primer trimestre de 2025, se registró una disminución de la IED petrolera del 1,3%.

En el acumulado del primer semestre del año 2025, la IED petrolera sumó un valor de \$1.514 millones de dólares, valor que fue superior en \$204 millones de dólares (+15,6%) frente al mismo periodo en el año 2024.

En cuanto a su participación dentro de la IED total, el sector petrolero representó el 22% en el segundo trimestre de 2025, lo que significó una reducción de 2,0 pps respecto al primer trimestre de 2025.

Remesas

Valor trimestral (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#).

Remesas: comprenden las transferencias corrientes realizadas por los emigrantes a su país de origen, ya sea en dinero y/o en especie y hacen parte de las transferencias registradas en la Balanza de Pagos ([Banco de la República](#)).

De acuerdo con el Banco de la República, en el segundo trimestre de 2025, el valor de las remesas fue de \$3.277 millones de dólares (MUSD), lo que representa un incremento del 9,0% frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron \$2.907 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (primer trimestre 2025), que alcanzó los \$3.131 MUSD, se observa un incremento del 4,7%.

Las remesas hacia Colombia han mostrado una tendencia creciente. En el primer trimestre de 2022, el valor exportado por este sector fue 2,2 veces superior al de las remesas recibidas; sin embargo, en el segundo trimestre de 2025 la relación cayó por debajo de uno, marcando la primera ocasión en que las remesas superan a las exportaciones de petróleo y sus derivados. Esta dinámica evidencia un cambio en la composición del ingreso de divisas del país, con una participación creciente de las remesas frente a las exportaciones del sector hidrocarburos, en un contexto donde la generación de divisas mediante actividades productivas continúa siendo un componente relevante para el equilibrio externo y la estabilidad macroeconómica.

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

\$30,9 B. COP

▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

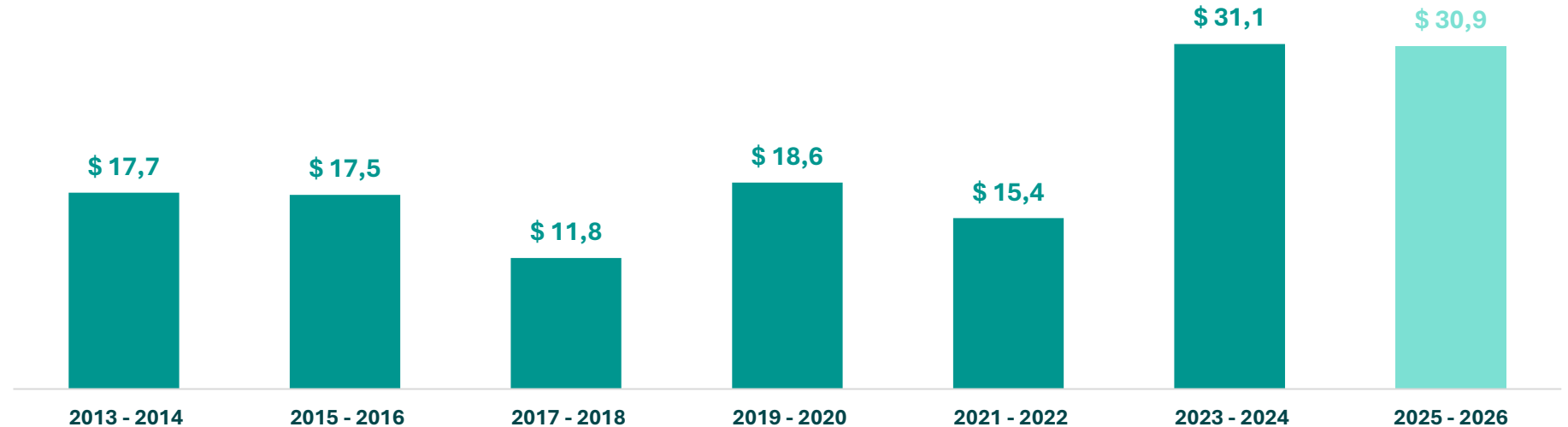
▲ +65,2% superior al promedio
2013-2024

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

\$18,6 B COP

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



Fuente: [SICODIS](#) - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías, Ministerio de Hacienda y Crédito Público - Presupuesto del SGR 2025 - 2026, cálculos CAMPETROL.

Según el Ministerio de Hacienda y Crédito Público en el documento del Presupuesto General del Sistema General de Regalías, para el bienio 2025 - 2026 el valor presupuestado equivale a \$30,9 billones de pesos, el cual es un 0,6% inferior al presupuesto del año anterior. Es importante mencionar que, de acuerdo con la fuente en mención, a partir del año 2027 se proyecta una reducción progresiva del recaudo como consecuencia del proceso de transición energética que impacta a la baja las reservas del país.

Las regalías presupuestadas a nivel de las regiones son indispensables para el desarrollo de proyectos que propendan por el desarrollo regional y el cierre de las brechas sociales y económicas.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP

Regalías causadas
Enero - Junio 2025

\$3,5 B. COP

▼ -14,9% anual (-\$619 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2024

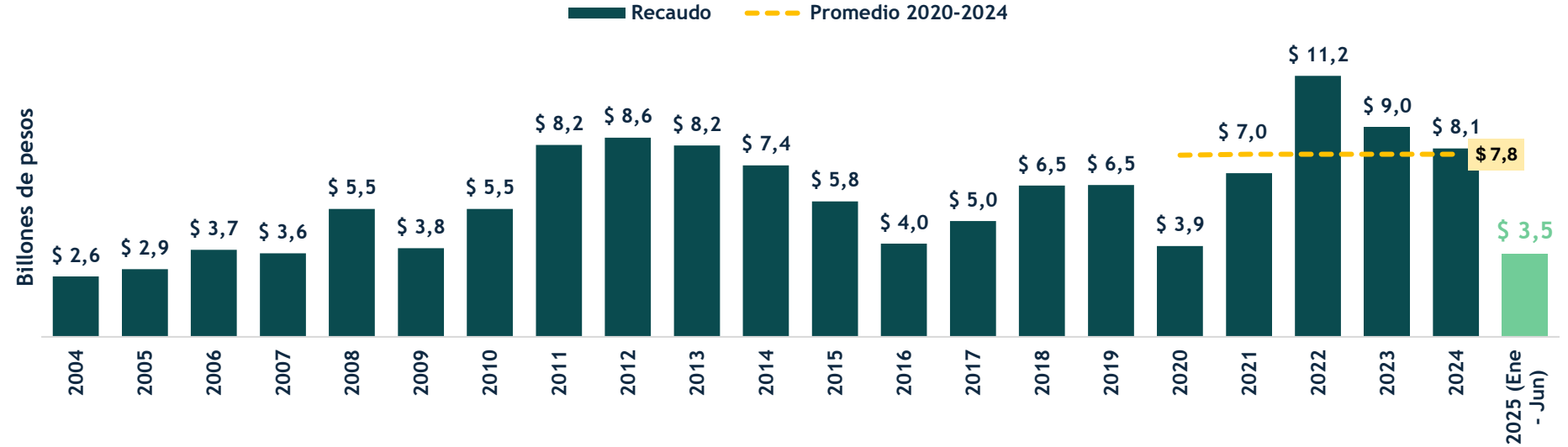
\$8,1 B. COP

▼ -10,1% anual (-\$0,9 B. COP)

▲ +3,1% superior al promedio
2020-2024

Regalías causadas promedio
Promedio año 2020-2024

\$7,8 B. COP



* Corresponde a las regalías liquidadas.

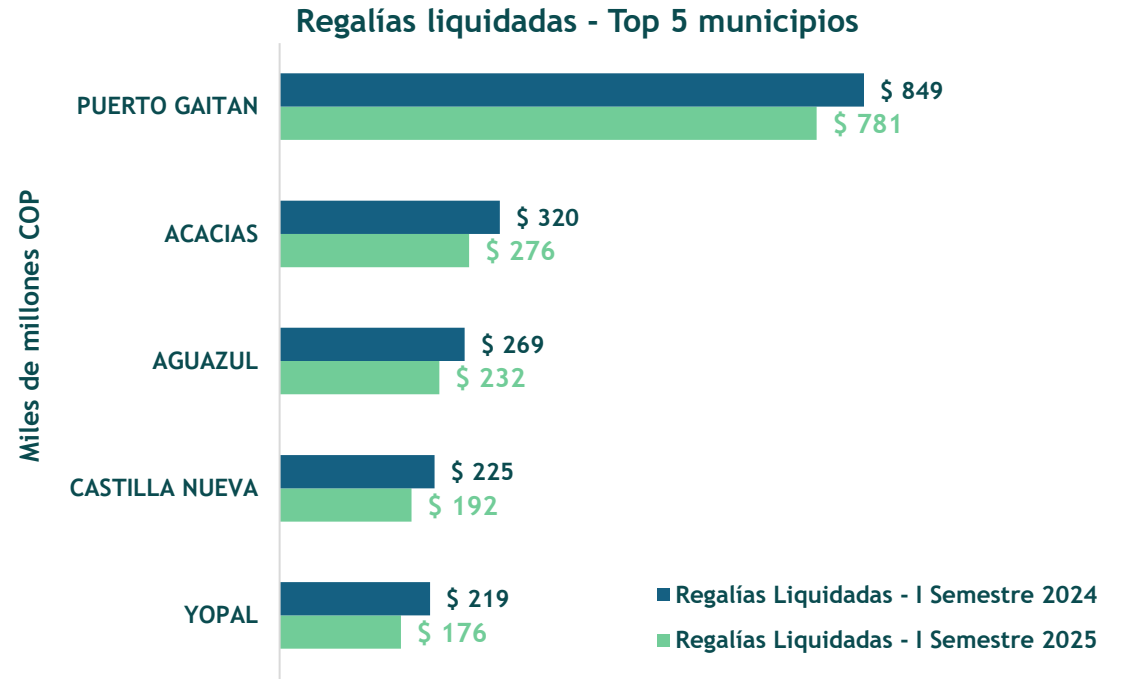
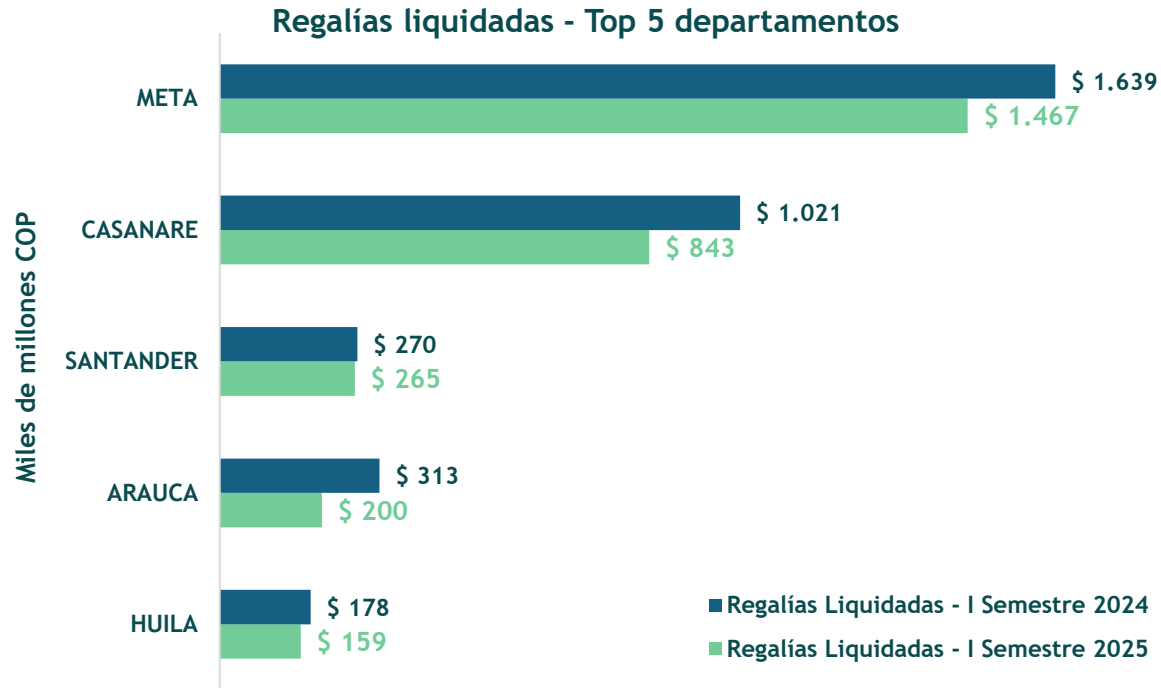
Fuente: Datos y estadísticas, ANH - [SOLAR](#), cálculos CAMPETROL.

En el primer semestre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$3,5 billones de pesos, registrando una disminución del 14,9% frente al mismo periodo de 2024, cuando se causaron \$4,2 billones.

Esta contracción se explica principalmente por la reducción en el precio del crudo (-14,2%; -11,9 USD/Bl), que pasó de un promedio de 83,8 USD/Bl en el primer semestre de 2024 a 71,9 USD/Bl en el mismo periodo de 2025. ([EIA](#))

El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos



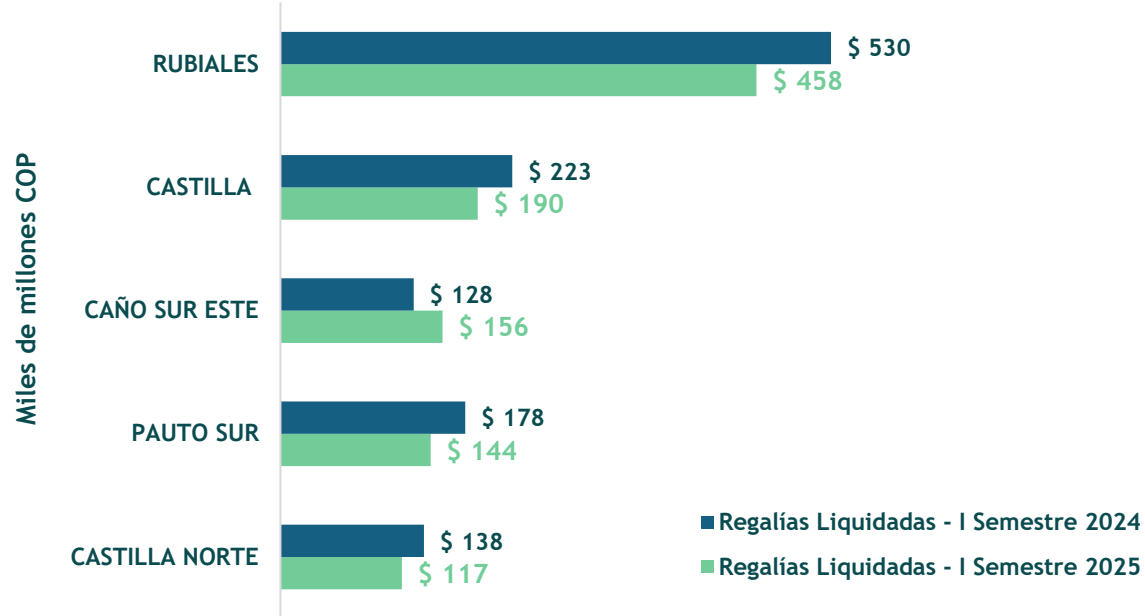
* Corresponde a las regalías liquidadas - MMCOP: Miles de millones de pesos Colombianos
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer semestre de 2025, los departamentos que más aportaron al valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, con una participación conjunta del 82,8% equivalente a \$2,9 billones de pesos. Estos cinco departamentos registraron descensos frente al mismo período del año anterior: Meta (-10,5%;-\$172 MMCOP), Casanare (-17,5%;-\$178 MMCOP), Santander (-1,8%;-\$5 MMCOP), Arauca (-36,1%;-\$113 MMCOP) y Huila (-11%;-20 MMCOP).

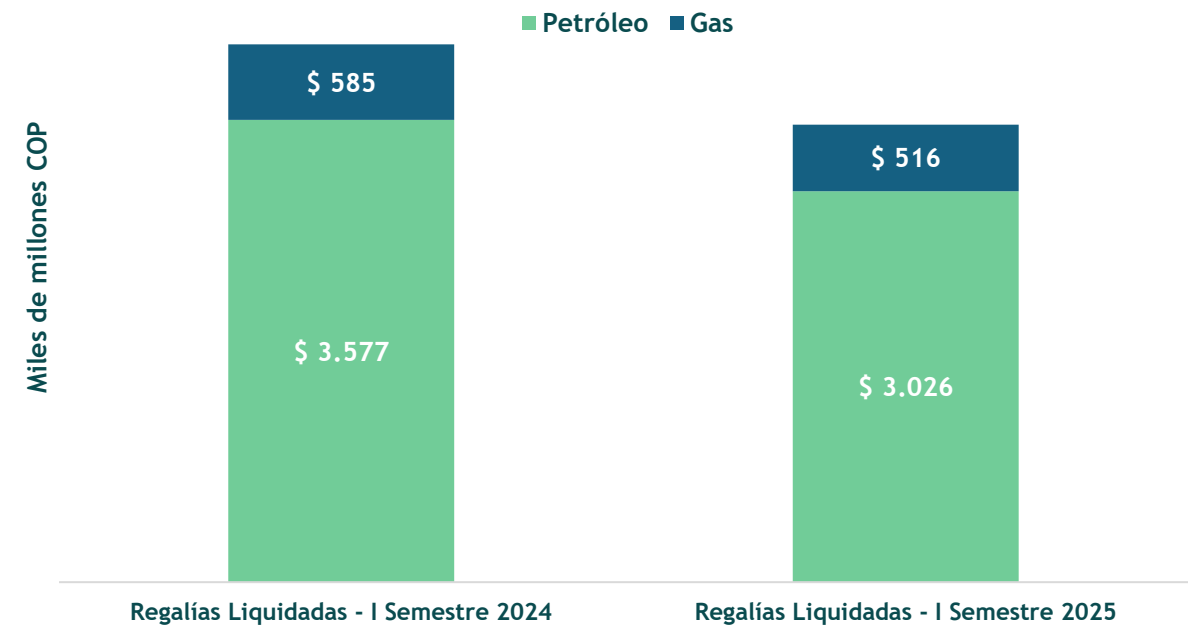
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 46,8% (\$1,6 billones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción acumulada del 12,0% en el monto liquidado, siendo Yopal el que tuvo la mayor reducción (-19,3%).

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 campos



Regalías liquidadas - Tipo de hidrocarburo



* Corresponde a las regalías liquidadas.

Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer semestre de 2025, los campos que mayor contribución tuvieron en la causación de regalías por la explotación de hidrocarburos fueron Rubiales, Castilla, Caño Sur Este, Pauto Sur y Castilla Norte, cuya participación ascendió al 30,0% del total. El campo Caño Sur Este evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 21,9% en relación con el mismo periodo en el año anterior. En contraste, los campos restantes tuvieron una reducción en el monto de regalías liquidado, siendo Pauto Sur el que experimentó el mayor descenso (-18,7%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -15,4% y -11,8%, respectivamente, en relación con el primer semestre de 2024. Se destaca la participación del 85,4% del petróleo en el valor causado total de regalías.

SPOTLIGHT

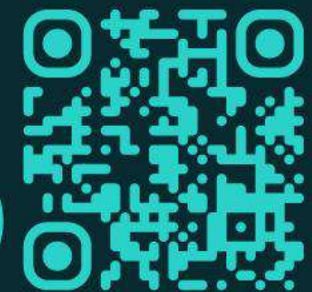


Somos la **ENERGÍA** de **COLOMBIA**
CAMPETROL



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ





MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.
Cortesía de Ecopetrol.



Redefinimos la seguridad corporativa transformando los riesgos en oportunidades para impulsar la competitividad y el crecimiento a largo plazo de nuestros aliados de negocios.

Carrera 7 No. 60A-24
Bogotá - Colombia
PBX: (601) 580 64 00 ext. 3306 / 3307
(310) 214 16 19

www.oberontsi.com



Más que vigilancia, una arquitectura viva de seguridad que actúa antes de que el riesgo se materialice recolectando datos; analizando la información para ofrecer un modelo único, ágil y preventivo.

Estrategia, movilidad y análisis en una sola solución de seguridad.



Somos la línea que protege lo que no puede detenerse. Diseñamos y ejecutamos operaciones con control en tiempo real a través de la tecnología y el talento especializado asegurando cada movimiento, cada entrega, cada misión.

Porque cuando la operación es crítica, la seguridad no puede ser convencional.



Analizamos riesgos en los procesos que sostienen tu operación y de los entornos digitales que la exponen. Conectamos información clave para ayudar a anticipar fallas, validar decisiones y actuar anticipadamente.

Diseñado para prevenir, intervenir y fortalecer, incluso lo invisible.

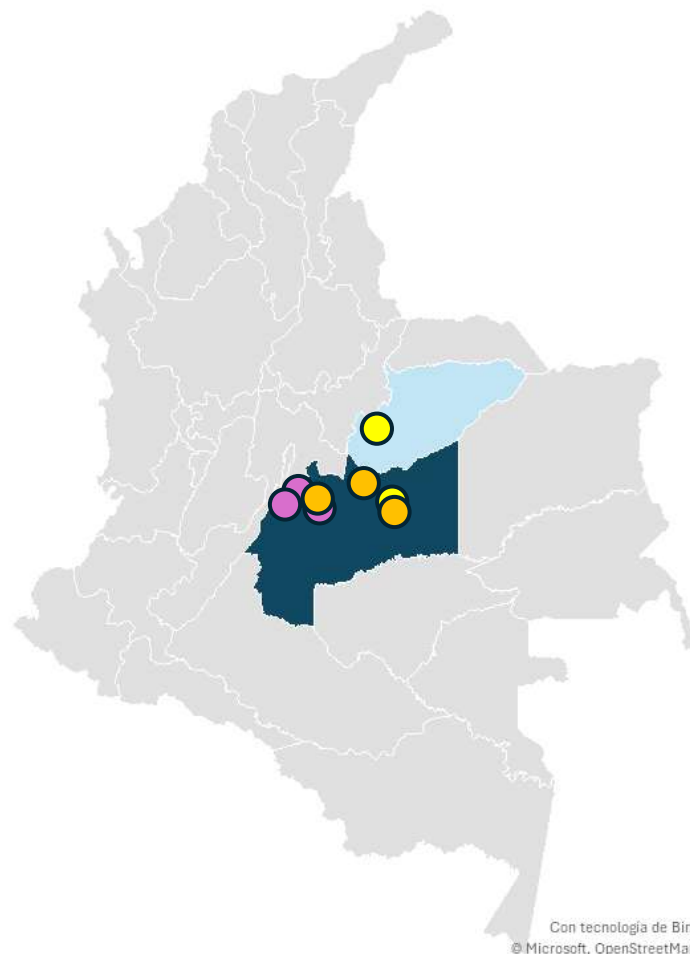
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Agosto 2025

Entre los meses de julio y agosto, se presentaron diferentes eventos de orden público que han afectado la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en los departamentos del Casanare (Tauramena) y Meta (Acacías, Cabuyaro, Castilla La Nueva, Guamal y Puerto Gaitán).

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local**, **contratación de bienes y servicios locales** y **relacionamiento sindical**.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de julio y agosto en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 8 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de las afectaciones en Acacías, Castilla La Nueva y Guamal por los bloqueos realizados por parte de la USO a raíz de los nuevos turnos por reducción de jornada laboral.



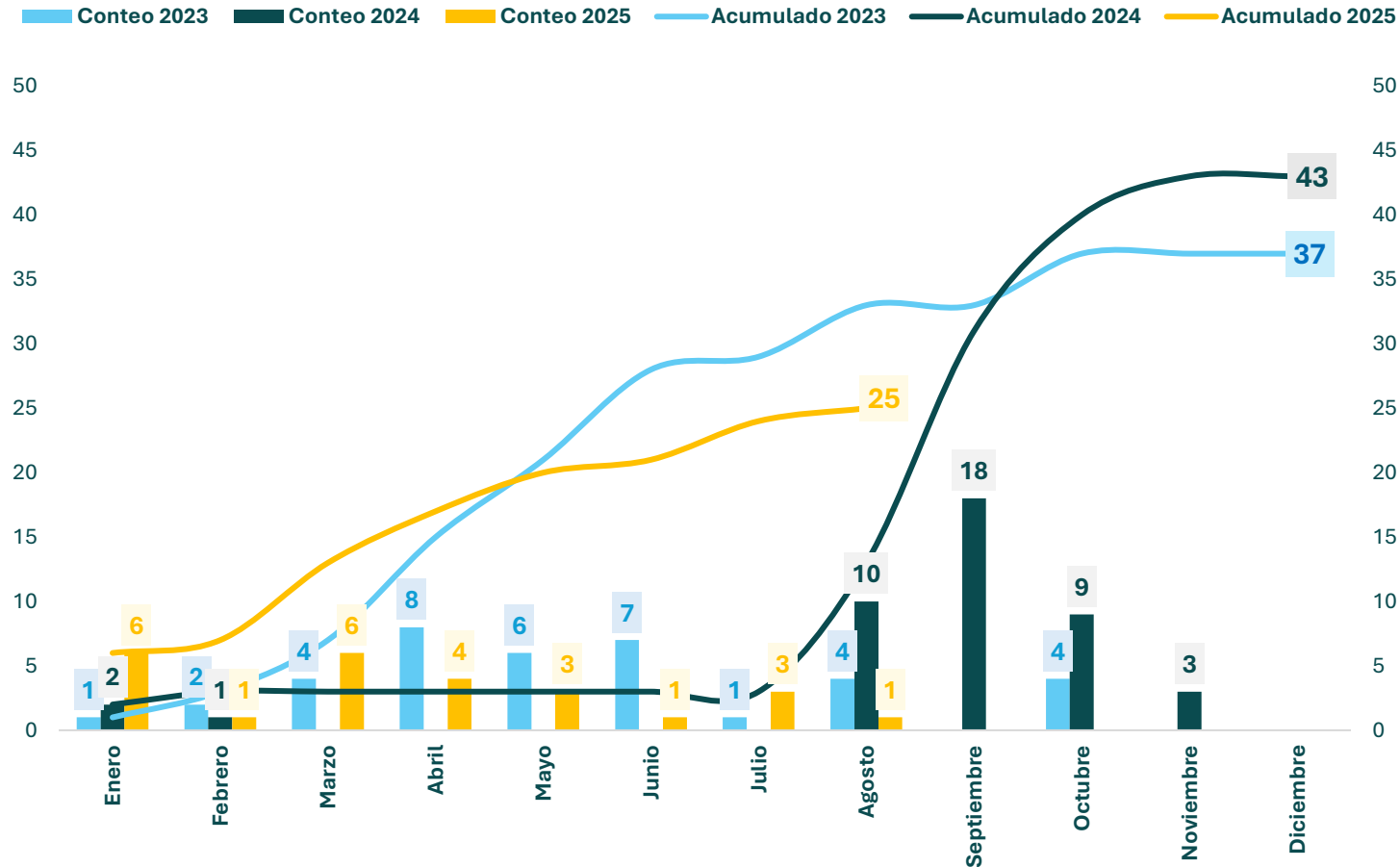
Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (2)
- Contratación de bienes y servicios locales (3)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (3)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (0)

Fuente: CAMPETROL

Voladura de oleoductos

Número de voladuras mensuales y acumuladas



De acuerdo con el Ministerio de Defensa, durante el año 2024 se reportaron en total 43 voladuras de oleoductos, seis casos más (+16,2%) comparado con el total de voladuras reportadas en 2023 cuando alcanzaron 37.

Entre enero y agosto (último dato disponible) de 2025, se reportaron 25 voladuras de oleoductos, un 92% más comparado con el acumulado entre enero y agosto de 2024 cuando se registraban 13 voladuras.

En el año de análisis, enero y marzo de 2025 fueron los meses en que más voladuras se registraron:

- En enero se registraron seis voladuras, +4 casos en comparación con enero de 2024.
- En marzo se registraron seis voladuras, +6 casos en comparación con marzo de 2024.

En 2025, Arauca ha sido el departamento con el mayor número de voladuras de oleoductos, concentrando el 92% del total de los casos. Dentro de este departamento, el municipio de Saravena fue el más afectado, registrando el 56,5% de los incidentes ocurridos.

Fuente: [Ministerio de Defensa](#), última información disponible, cálculos CAMPETROL.

SEGMENTO UPSTREAM

Fotografía: Plataforma offshore, pozo Sirius-2.
Cortesía de Ecopetrol.



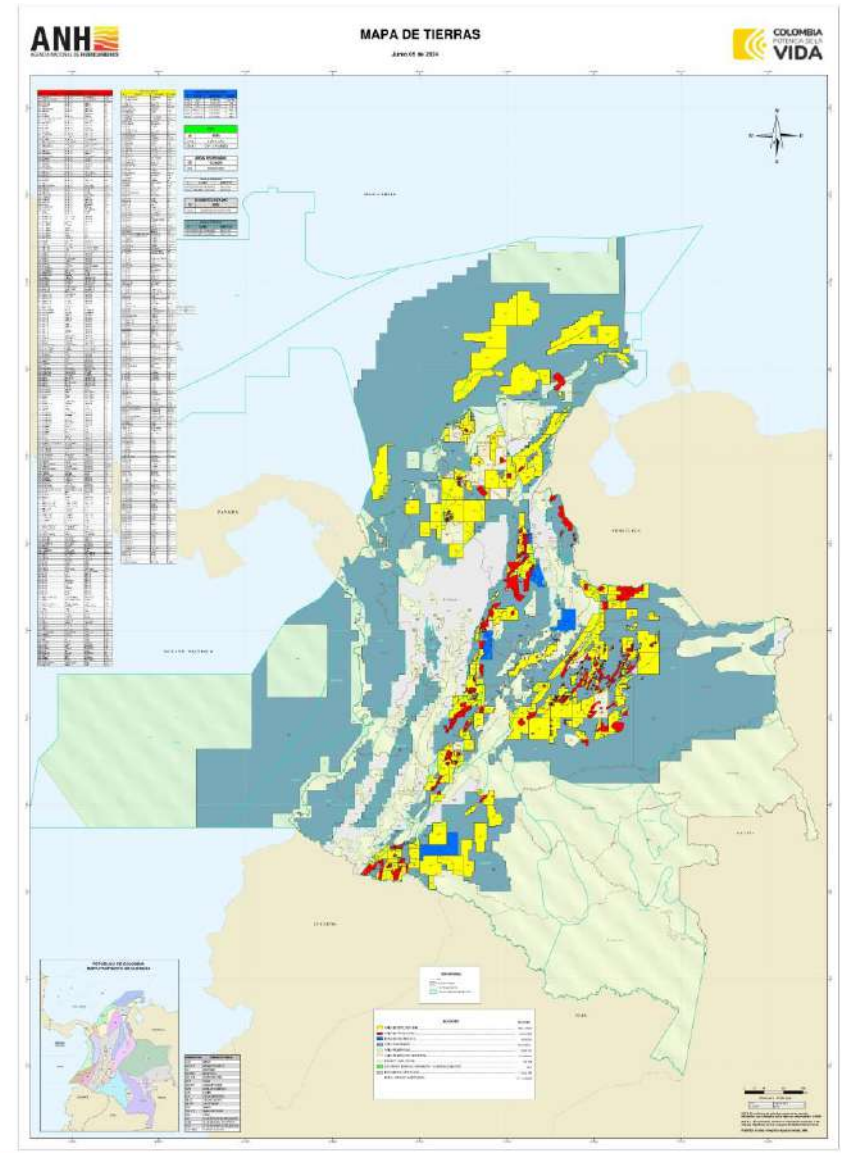


**Facilidades de
Producción**

**Levantamiento
Artificial**

**Servicios
Wireline**

**Nuestra fortaleza no está solo en lo que ofrecemos,
sino en cómo nos adaptamos a los desafíos.**



Mapa de tierras - ANH

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) es la entidad encargada de administrar y regular las actividades relacionadas con hidrocarburos en el país.

En cuanto al mapa de tierras, disponible [aquí](#), la ANH ofrece un recurso que permite visualizar las áreas disponibles para exploración y producción de hidrocarburos, así como las concesiones existentes. Además, el mapa incluye datos geológicos, de infraestructura y de reservas de recursos. Dentro de los principales datos importantes (Febrero 14 de 2025) se encuentra la siguiente información:

TIPO DE CONTRATOS	ÁREA (Ha)	Nº CONTRATOS
Contrato de Exploración y Producción (E&P)	13.953.115,1	191
Contrato de Exploración y Explotación (E&E)	1.443.659,6	25
Contrato de asociación con Ecopetrol	1.326.052,3	46
Convenio de Explotación	1.001.222,0	53
Contrato de Evaluación Técnica ANH	705.006,1	5
Convenio de Exploración y Producción (E&P)	241.222,4	9
Convenio de Exploración y Explotación (E&E)	165.068,8	4
Contrato de Propiedad Privada	3.198,6	1
Contrato Especial Proyecto Investigación (CEPI)	912,0	2
TOTAL	18.839.456,9	336

Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos CAMPETROL.

Reservas probadas (1P) de petróleo
2024

2.035 Mbl

▲ +0,7% anual (15 Mbl)
vs. 2023

Producción anual de petróleo
2024

283 Mbl

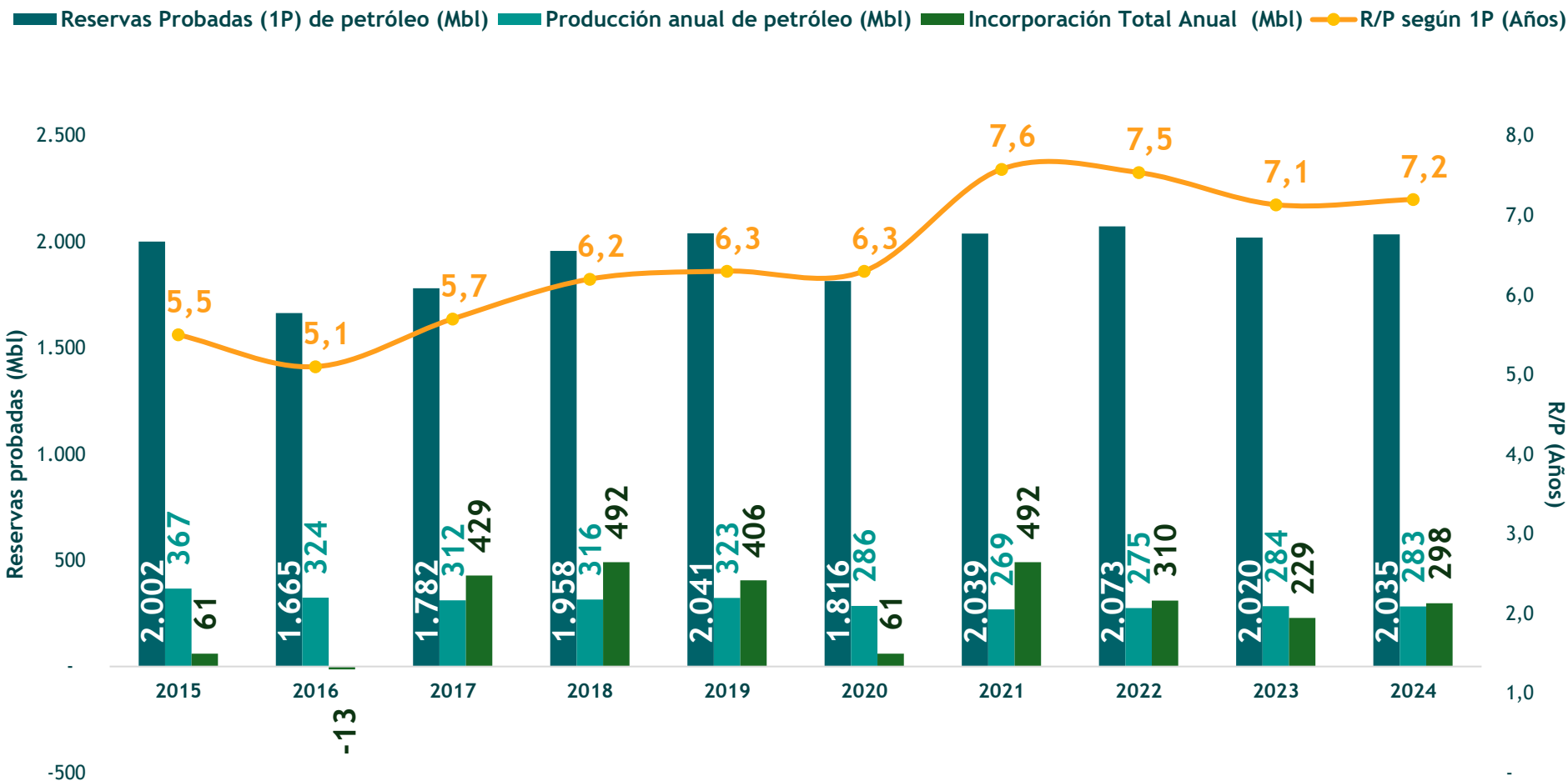
▼ -0,4% anual (-1 Mbl)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

298 Mbl

▲ +30,1% anual (69 Mbl)
vs. 2023

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de petróleo (IRR 2024, ANH)



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#)
Mbl: Millones de barriles de petróleo

Reservas probadas (1P) de gas
2024

2.064 Gpc

▼ -13,0% anual (-309 Gpc)
vs. 2023

Producción anual de gas
2024

351 Gpc

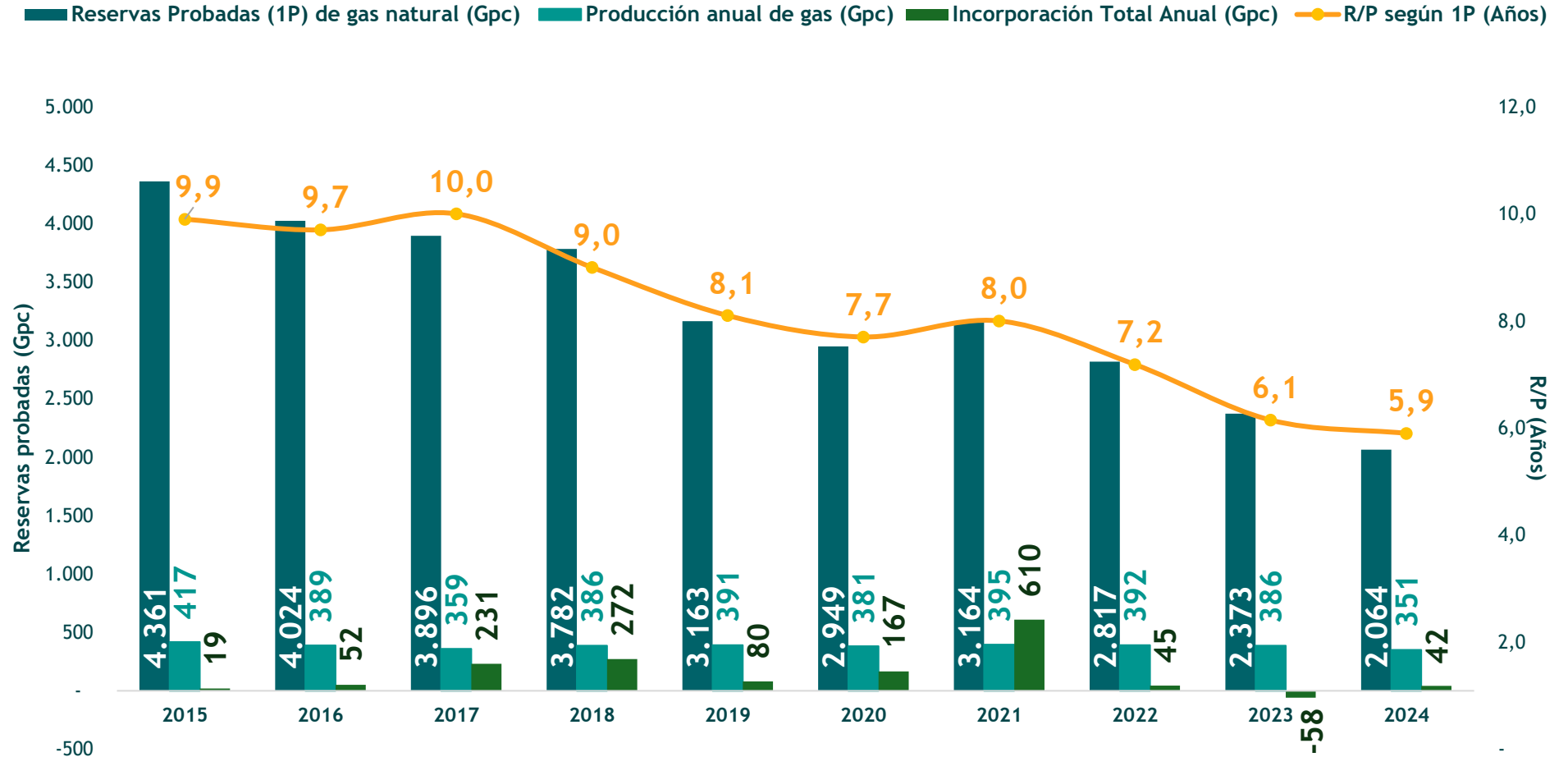
▼ -9,1% anual (-35 Gpc)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

42 Gpc

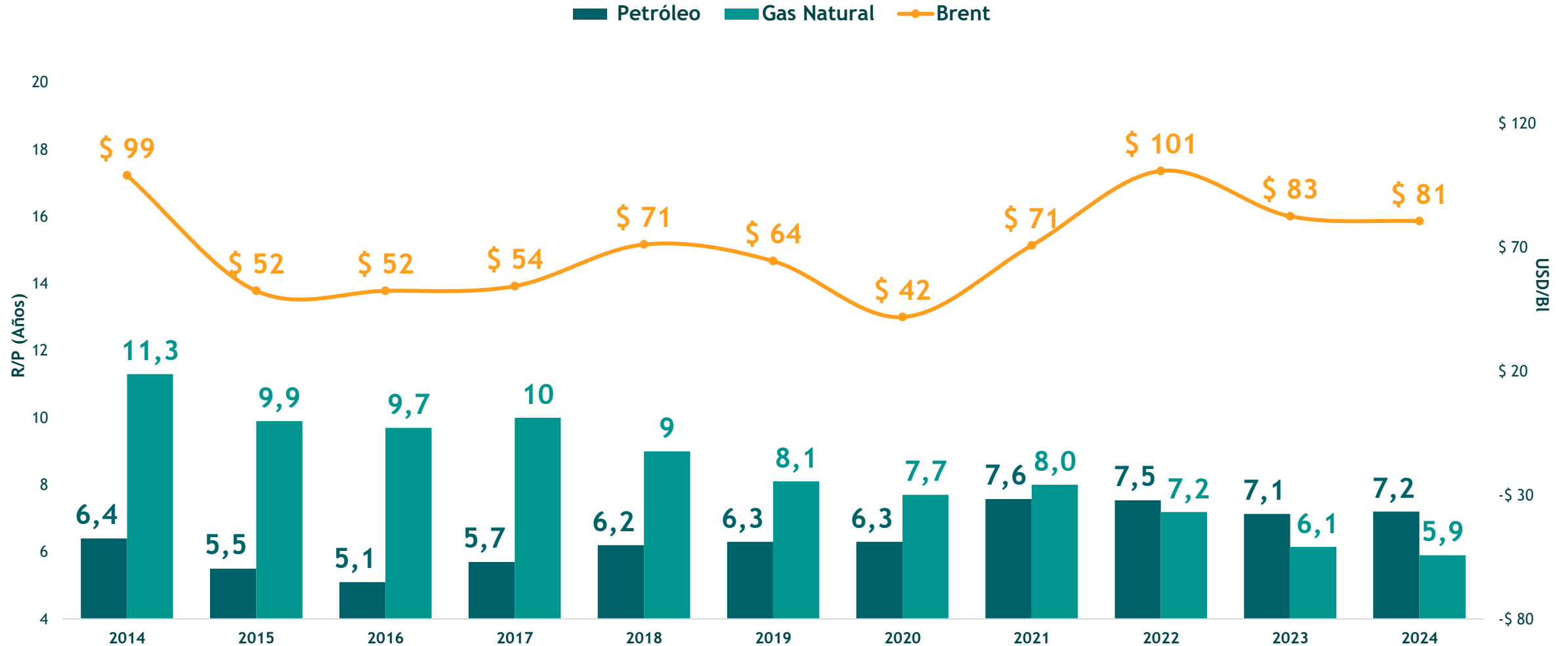
▲ +172,4% anual (100 Gpc)
vs. 2023

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de gas (IRR 2024, ANH)



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#)
GPC: Giga pies cúbicos

Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia (IRR 2024, ANH)

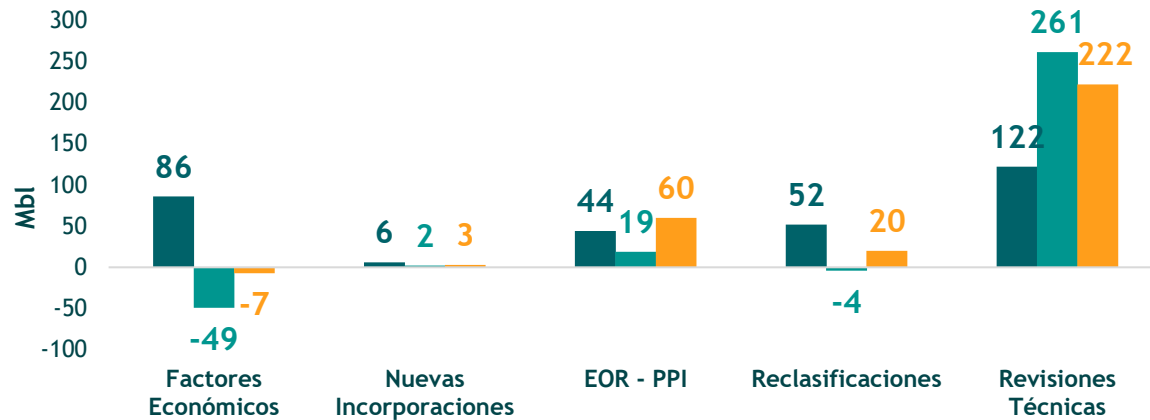


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
GPC: Giga pies cúbicos.

Detalle de la incorporación anual de reservas de petróleo y gas (IRR 2024, ANH)

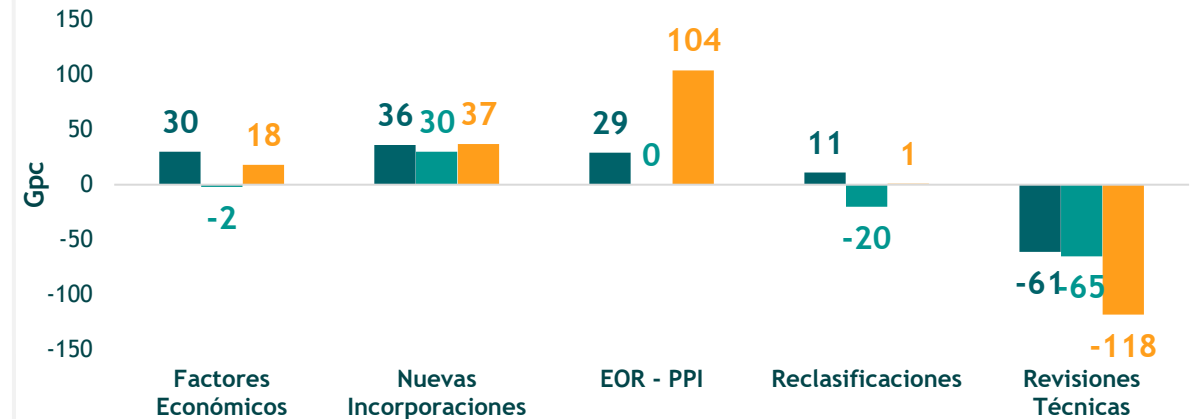
Incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)

■ 2022 ■ 2023 ■ 2024



Incorporación anual de reservas de gas (Gpc)

■ 2022 ■ 2023 ■ 2024



En petróleo, del total incorporado en 2024, el 6,7% (20 Mbl) correspondió a reclasificaciones, el 20,1% (60 Mbl) a proyectos EOR - PPI, y el 74,5% (222 Mbl) a revisiones técnicas.

En gas, las nuevas incorporaciones por descubrimientos en 2024 sumaron 37 Gpc, lo que representa un aumento de 7 Gpc (23,3%) frente a 2023, 1 Gpc (2,8%) respecto a 2022, y 11 Gpc (44,0%) en comparación con el promedio de la última década (26 Gpc). Adicionalmente, se registraron 104 Gpc asociados a proyectos de Producción Incremental (PPI) y Recobro Mejorador (EOR).

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#)

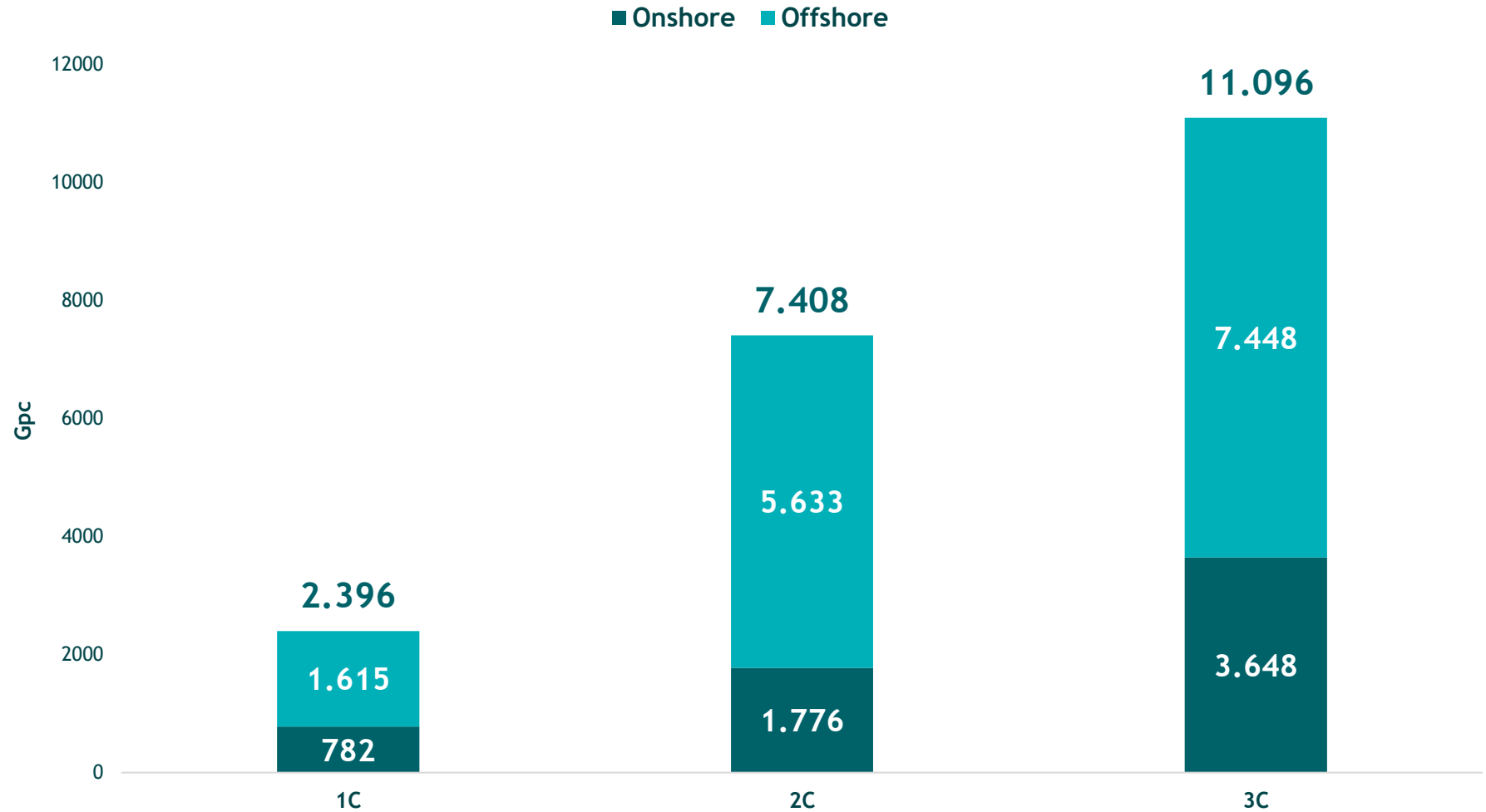
Gpc: Giga pies cúbicos

Mbl: Millones de barriles de petróleo

Recursos Contingentes de gas

A 31 de diciembre de 2024, los recursos contingentes de gas (3C) alcanzaron un volumen total de **11.096 Gpc**, lo que representa un incremento de **3.590 Gpc (+47,8%)** frente al valor reportado en 2023 (**7.506 Gpc**) y un aumento de **5.289 Gpc (+91,1%)** respecto a 2022 (**5.807 Gpc**).

Del total estimado, el **67,1% (7.448 Gpc)** corresponde a volúmenes asociados a **proyectos offshore**, mientras que el **32,9% restante (3.648 Gpc)** está relacionado con desarrollos en áreas terrestres (onshore).



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#)
GPC: Giga pies cúbicos

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Junio 2025

4 pozos

▲ +300,0% anual (3 pozos)

▲ +33,3% mensual (1 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

24 pozos

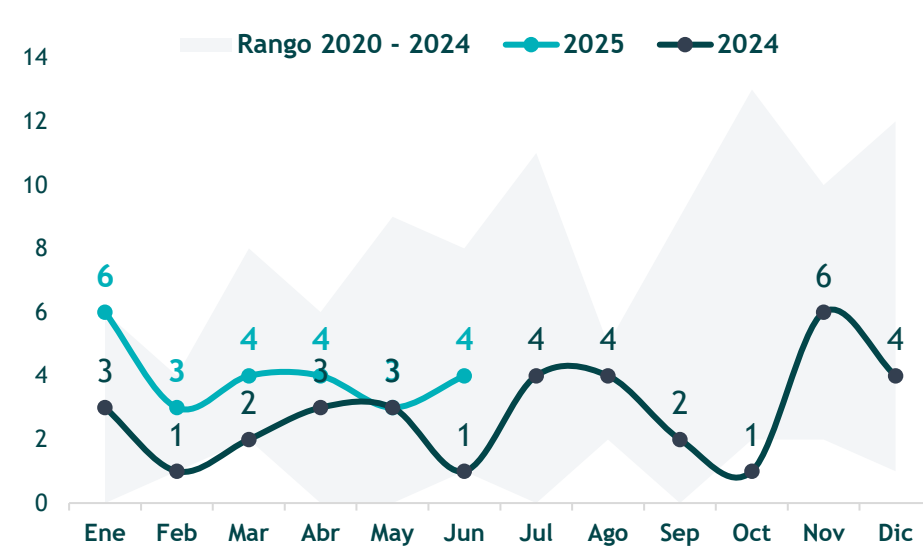
▲ +84,6% anual (11 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

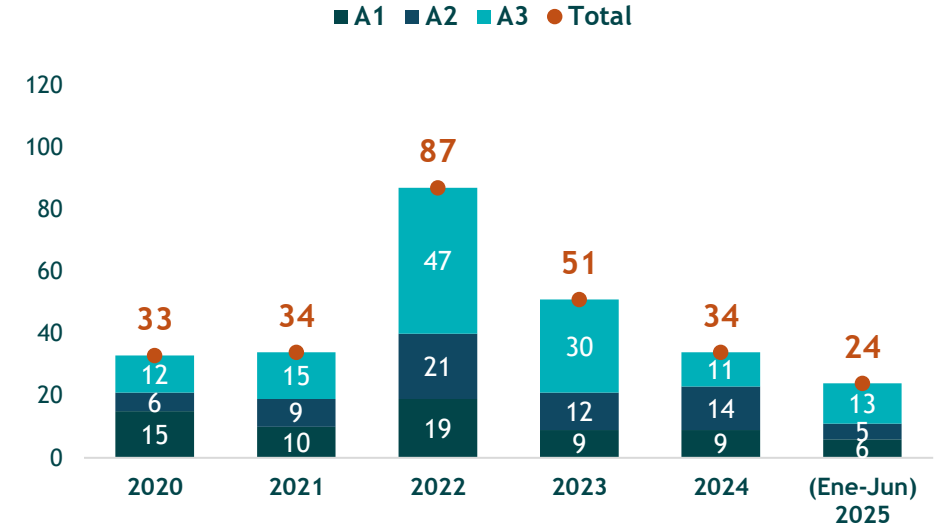
N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Último dato disponible de pozos exploratorios perforados (A1, A2 y A3)

En junio de 2025, se perforaron cuatro pozos exploratorios, clasificados en las categorías A2 y A3. Esta cifra representa un incremento de tres pozos en comparación con junio de 2024 (+300,0%) y de un pozo respecto a mayo de 2025 (+33,3%).

Durante el primer semestre de 2025, se perforaron 24 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 84,6% (11 pozos más) en comparación con el mismo período de 2024. En 2024, la actividad exploratoria mostró un descenso, con un total de 34 pozos perforados, reflejando una disminución del 33,3% respecto a 2023. De estos, 11 correspondieron a la categoría A3, 14 a A2 y 9 a A1. En 2023, se perforaron 51 pozos, lo que representó una caída del 41,4% en comparación con 2022, con una distribución de 30 pozos en la categoría A3, 12 en A2 y 9 en A1. En 2022, la actividad exploratoria alcanzó su nivel más alto en el período analizado, con 87 pozos perforados, clasificados en 47 de categoría A3, 21 de A2 y 19 de A1.



Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Julio 2025

0 Km 2D Eq.

▼ anual (-34,0 Km 2D eq)

mensual 0,0 Km 2D eq

Acumulado Sísmica Adquirida
(Ene - Jul) 2025

740,2 Km 2D Eq.

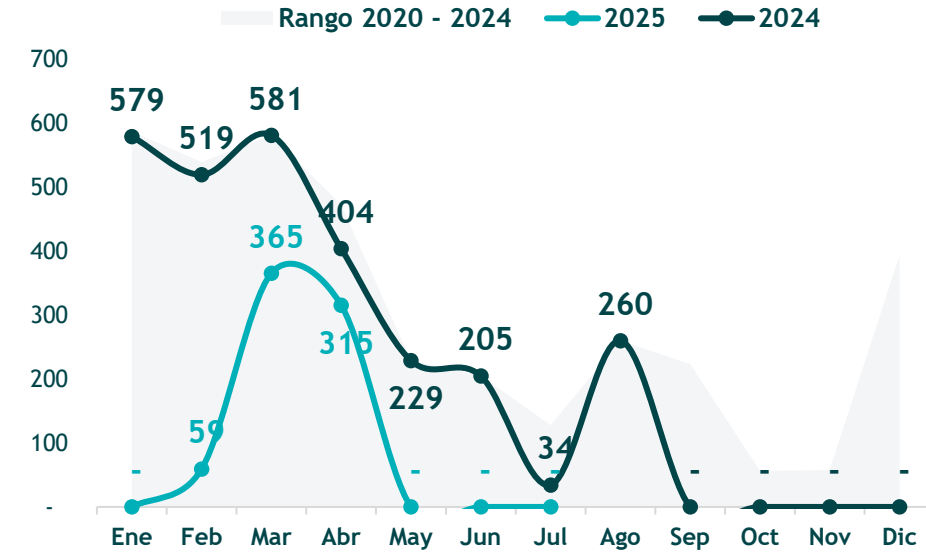
▼ -71,0% anual (-1.811 Km 2D eq)
vs. (Ene - Jul) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

▲ +105,7% anual (1.444 Km 2D eq)
vs. 2023

Km 2D Eq

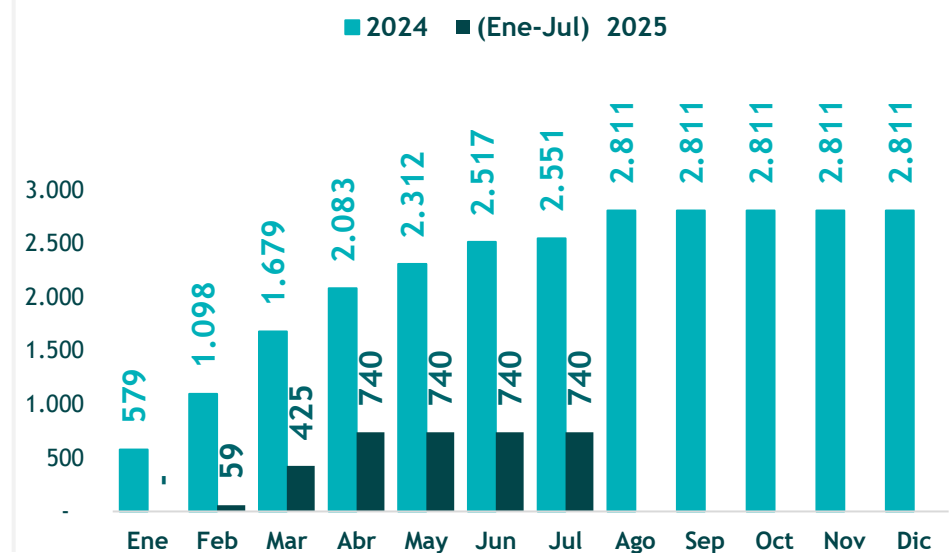


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

En julio de 2025 no se reportó adquisición de sísmica 2D equivalente (km 2D eq), manteniéndose en cero por tercer mes consecutivo. Esta cifra representa una variación absoluta de -34,0 km 2D eq respecto a julio de 2024, periodo en el que se registró dicha cantidad.

En el acumulado enero-julio de 2025, la adquisición total fue de 740,2 km 2D eq, lo que equivale a una reducción del 71,0% frente al mismo periodo del año anterior.

Durante 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó los 2.811 km, con un incremento del 105,7 % frente al mismo periodo de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Junio 2025

38 pozos

▼ -13,6% anual (-6 pozos)

▼ -5,0% mensual (-2 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

234 pozos

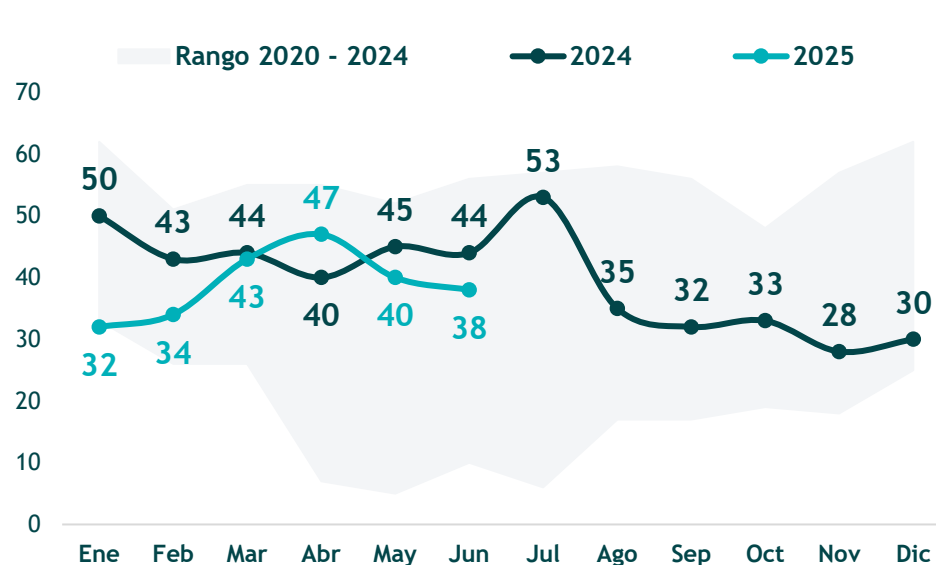
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

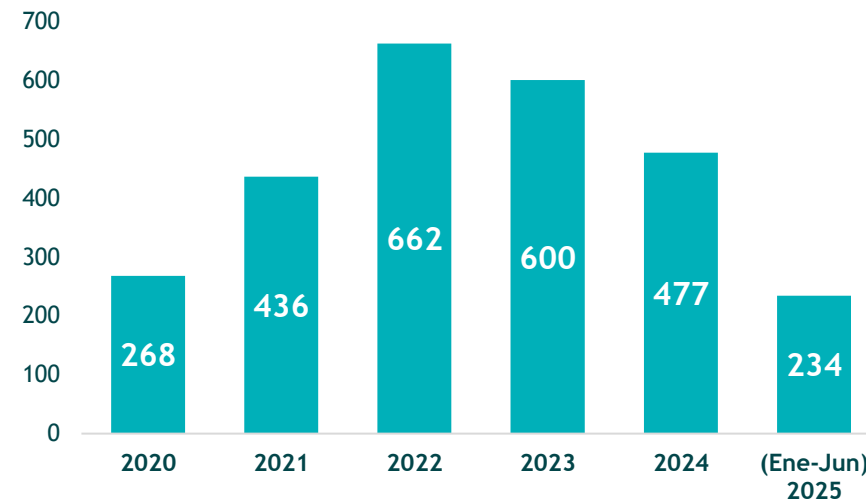
477 pozos

▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs
2023

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible



En junio de 2025 (último dato disponible), se perforaron 38 pozos de desarrollo. Esto representa una disminución de seis pozos en comparación con el mismo mes de 2024 (-13,6%) y una disminución de dos pozos comparado mayo 2025 (-5,0%).

Durante el primer semestre de 2025, se perforaron 234 pozos de desarrollo, lo que representa una reducción del 12,0% (32 pozos menos) en comparación con el mismo período de 2024.

En 2024, se registró una reducción del 20,5% respecto a 2023, con un total de 477 pozos de desarrollo perforados. En 2023, la cifra disminuyó un 9,4% en comparación con 2022, totalizando 600 pozos de desarrollo. En 2022, se perforaron 662 pozos de desarrollo.

Promedio mensual
Agosto 2025

750,1 KBPD

▼ -3,5% anual (-27,0 KBPD)

▲ +0,5% mensual (3,9 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

747,3 KBPD

▼ -4,2% anual (-33,0 KBPD)

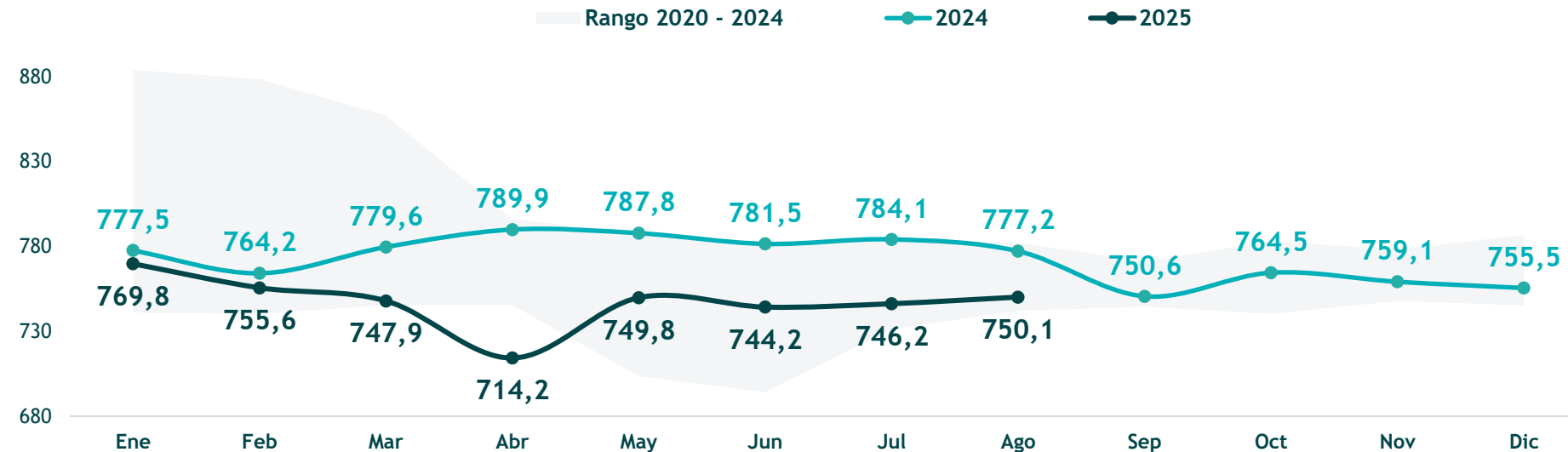
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

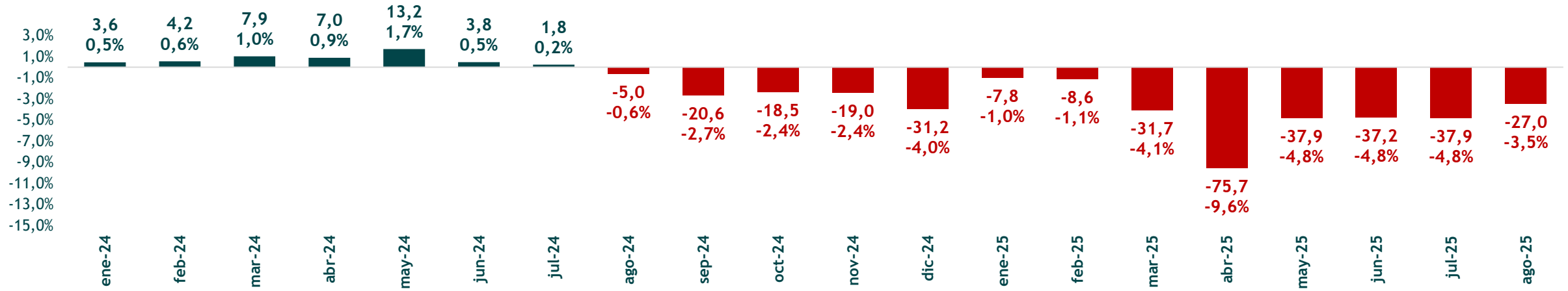
Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del petróleo producido en el país.

En agosto de 2025, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia ascendió a 750,1 KBPD, lo que representa una disminución del 3,5% frente a agosto de 2024 (-27,0 KBPD) y un incremento 0,5% respecto a julio de 2025 (+3,9 KBPD).

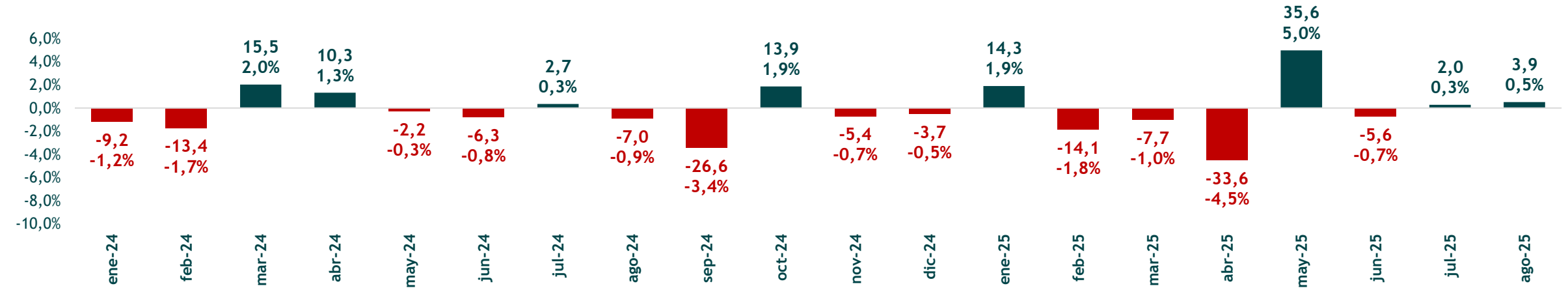
En el período enero-agosto de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 747,3 KBPD, equivalente a una variación de -4,2% frente al mismo período de 2024 (-33,0 KBPD). En este mismo periodo la producción diferida por situaciones de orden público ascendió a 10,8 KBPD, lo que equivale a 2,64 millones de barriles (Mbl) no producidos en el periodo. La producción diferida entre enero y agosto representa un valor estimado de \$181 millones de dólares (considerando un precio promedio de canasta de venta de crudo de Ecopetrol de \$65,8 USD/Bl), con una TRM promedio de \$4.157 COP/USD corresponde a \$722 mil millones de pesos (MMCOP) en ingresos que la economía del país dejó de percibir en este periodo. Lo anterior equivale aproximadamente a 267 mil subsidios anuales para adultos mayores de 80 años, quienes reciben actualmente \$225.000 pesos mensuales (\$2,7 millones anuales) en el programa Colombia Mayor.

Producción fiscalizada de petróleo

Variación anual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



Variación Mensual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Producción Petróleo: Cinco campos

Promedio mensual cuatro campos
Julio 2025

108,2 KBPD

▲ +7,1% anual (7,2 KBPD)

▲ +7,6% mensual (7,6 KBPD)

Promedio año acumulado cuatro
campos
Enero - Julio 2025

102,0 KBPD

▲ +6,6% anual (6,3 KBPD) vs.
(Ene - Jul) 2024

Promedio cuatro campos + Rubiales
Enero - Julio 2025

195,2 KBPD

▲ +2,0% (3,8 KBPD) vs. 2024

KBPD

■ Akacías

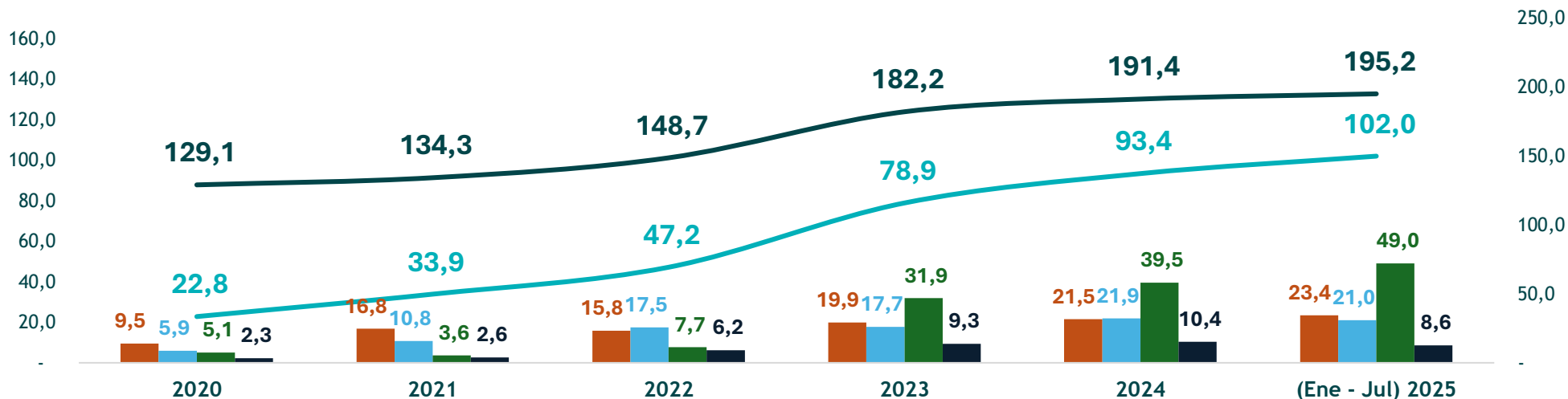
■ Pendare + Pendare Norte

■ Índico

— Producción total cuatro campos en desarrollo

■ Caño Sur Este

— Producción cuatro campos + Rubiales



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacías, Índico y Pendare + Pendare Norte, ha ganado relevancia por su creciente contribución a la producción nacional de petróleo. En conjunto, estos campos aportaron 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, 93,4 KBPD (12%) en 2024 y 108,2 KBPD (14%) en julio de 2025. Si se suma la producción del campo Rubiales (93,2 KBPD), estos campos representaron entre enero y julio de 2025 el 26% (195,2 KBPD) de la producción nacional.

En julio de 2025, la producción de estos campos presentó el siguiente comportamiento frente a junio de 2025:

- Caño Sur presentó una disminución de 0,5% (-0,3 KBPD), registrando una producción de 52,5 KBPD.
- Akacías registró un incremento de 4,6% (+1,1 KBPD), produciendo 24,5 KBPD.
- Índico incrementó su producción en 46,1% (+7,3 KBPD), alcanzando 23,2 KBPD.
- Pendare y Pendare Norte disminuyeron su producción en 6,4% (-0,5 KBPD), alcanzando 7,9 KBPD.

Producción de petróleo nacional sin cinco campos

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

551,7 KBPD

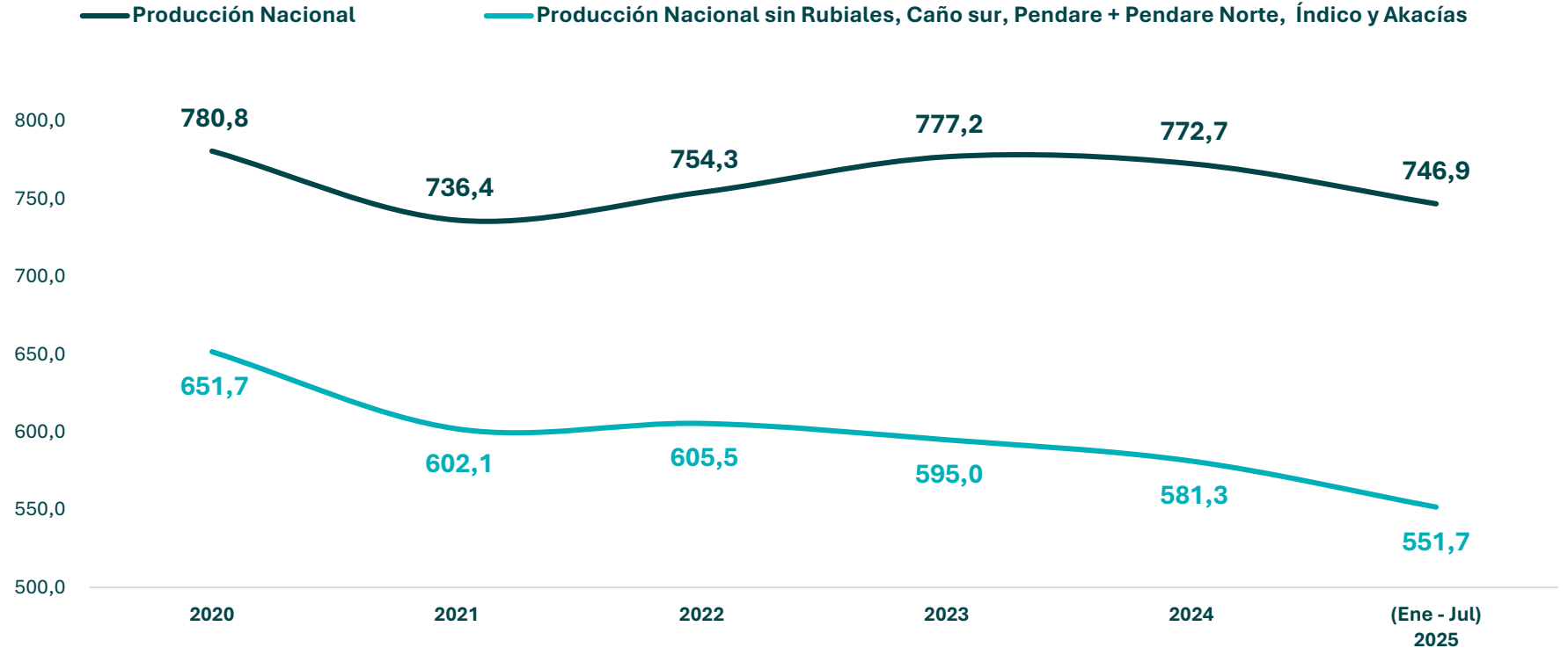
▼ -5,1% (-29,6 KBPD)
Vs. 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

581,3 KBPD

▼ -10,8% anual (-70,4 KBPD)
vs. (Ene - Dic) 2020

KBPD



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

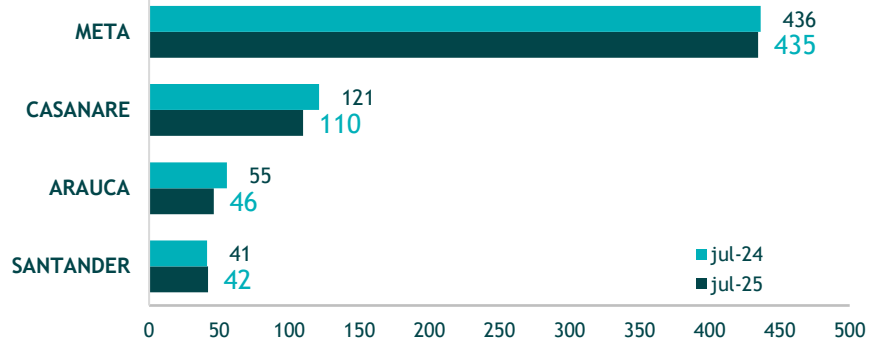
Entre enero y julio de 2025, la producción nacional de petróleo sin los campos Rubiales, Caño Sur, Pendare + Pendare Norte, Índico y Akacías habría sido de 551,7 KBPD. Esto representaría una disminución del 5,1% frente al promedio nacional sin estos campos en 2024, lo que equivale a una diferencia de 29,6 KBPD.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

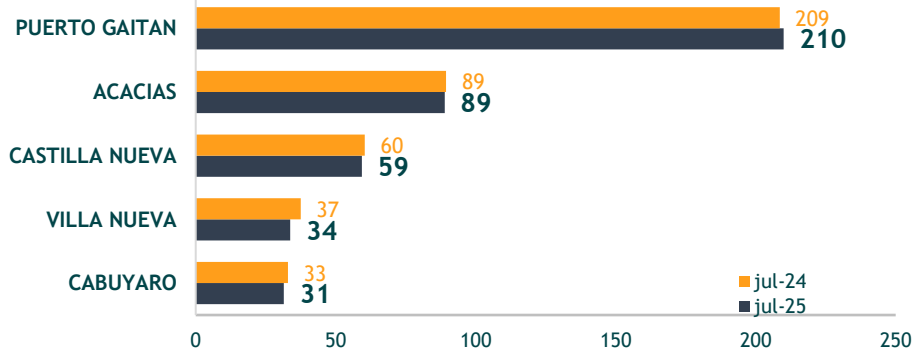
Julio, 2025

KBPD

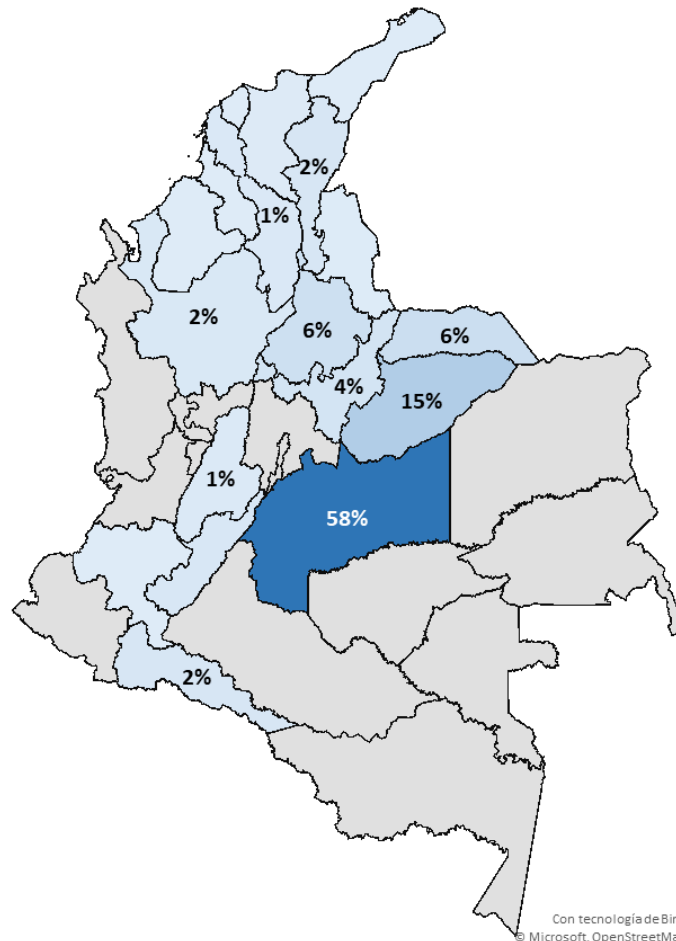
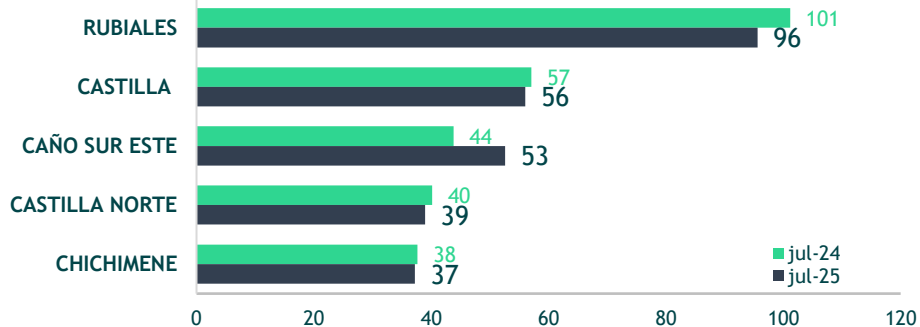
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



Distribución porcentual de producción departamental

0% 58%

En julio de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 88,4% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 58,3% del total, registrando una disminución de 0,4 frente a julio de 2024.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 56,7% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 28,1% y, respecto a julio de 2025, la producción del municipio aumento un 0,7%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37,6% del total. En julio de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12,8% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 5,5%.

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Promedio mensual
Julio 2025

434,7 KBPD

▼ -0,4% anual (-1,7 KBPD)

▲ +0,6% mensual (2,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

429,1 KBPD

▲ +0,7% anual (3,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

425,4 KBPD

▲ +1,9% anual (8,0 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Meta



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En julio de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta fue de 434,7 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 0,4% frente al mismo mes de 2024 (-1,7 KBPD) y un incremento del 0,6% respecto a junio de 2025 (+2,7 KBPD).

La producción del Meta en julio de 2025 se originó en 58 campos. Los de mayor variación positiva mensual fueron Indico, con un aumento del 46,1% (+7,3 KBPD), y Akacias, con un incremento del 4,6% (+1,1 KBPD). En contraste, varios campos presentaron reducciones frente a junio de 2025; entre ellos, los de mayor variación fueron Rubiales (-1,8%; -1,8 KBPD) y Chichimene (-3,5%; -1,4 KBPD).

Durante el período enero-julio de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el Meta se ubicó en 429,1 KBPD, lo que representó un aumento del 0,7% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a +3,0 KBPD.

Promedio mensual
Julio 2025

109,9 KBPD

▼ -9,4% anual (-11,4 KBPD)

▲ +2,6% mensual (2,8 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

108,0 KBPD

▼ -13,6% anual (-17,0 KBPD)

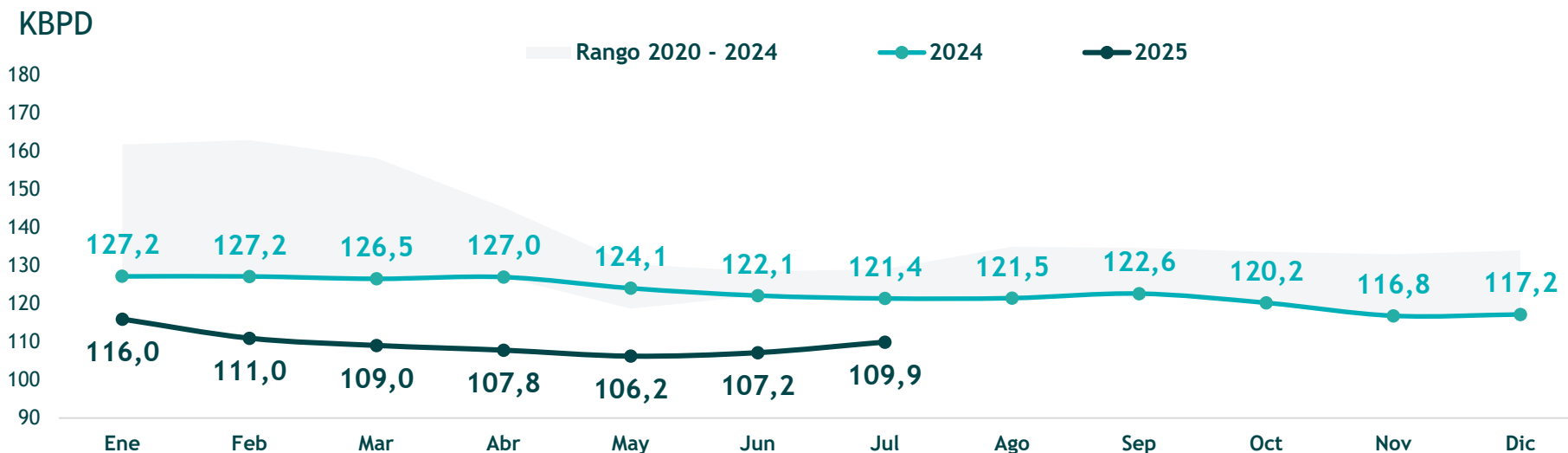
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

122,8 KBPD

▼ -4,6% anual (-6,0 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Casanare



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En julio de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare fue 109,9 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 9,4% frente al mismo mes de 2024 (-11,4 KBPD) y un incremento del 2,6% respecto a junio de 2025 (+2,8 KBPD).

La producción registrada en julio del 2025 en Casanare provino de 108 campos. Los de mayor variación positiva mensual fueron Chaparrito, con un aumento del 83,2% (+2,2 KBPD), y Alberta, con un incremento del 136,9% (+1,4 KBPD). En contraste, varios campos presentaron reducciones frente a junio de 2025; entre ellos, los de mayor variación fueron Kimbo (-37,9%; -0,5 KBPD) y Floreña (-30,8%; -0,5 KBPD).

Durante el período enero-julio de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare se ubicó en 108,0 KBPD, lo que representa una disminución del 13,6% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 17,0 KBPD menos.

Promedio mensual
Julio 2025

46,2 KBPD

▼ -16,7% anual (-9,3 KBPD)

▲ -3,1% mensual (1,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

43,4 KBPD

▼ -24,3% anual (-13,9 KBPD)

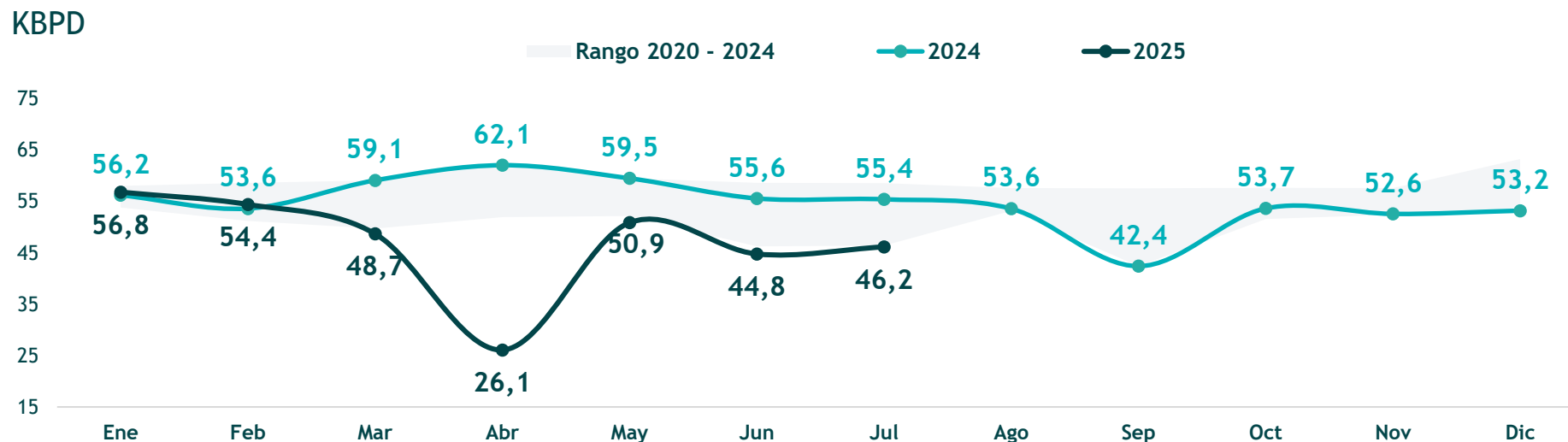
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

54,8 KBPD

▲ +3,8% anual (2,0 KBPD) vs.
2023

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento de Arauca



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En Julio de 2025, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca fue 46,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 16,7% frente al mismo mes de 2024 (-9,3 KBPD) y un incremento del 3,1% respecto al mes anterior, junio de 2025, (1,4 KBPD).

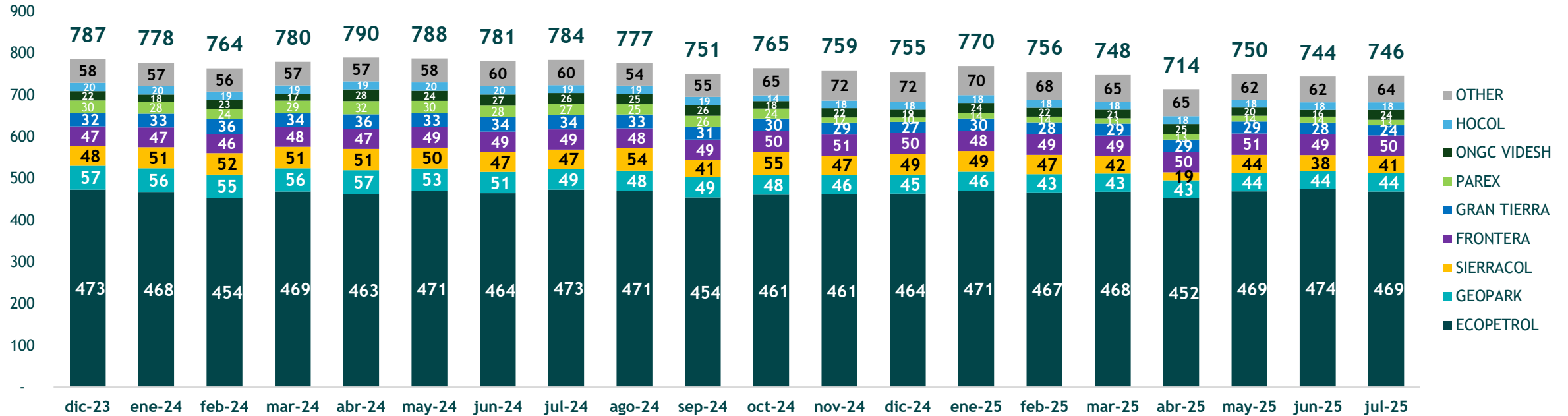
La producción registrada en julio del 2025 en Arauca provino de 22 campos. El de mayor variación positiva mensual fue Caño Limón, con un aumento del 12,2% (+1,5 KBPD). En contraste, algunos campos presentaron reducciones frente a junio de 2025; entre ellos, los de mayor variación fueron Capachos Sur (+0,9 KBPD) y Andina (-9,9%; -0,4 KBPD).

Durante el período enero-julio de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca se ubicó en 43,4 KBPD, lo que representa una disminución del 24,3% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 13,9 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



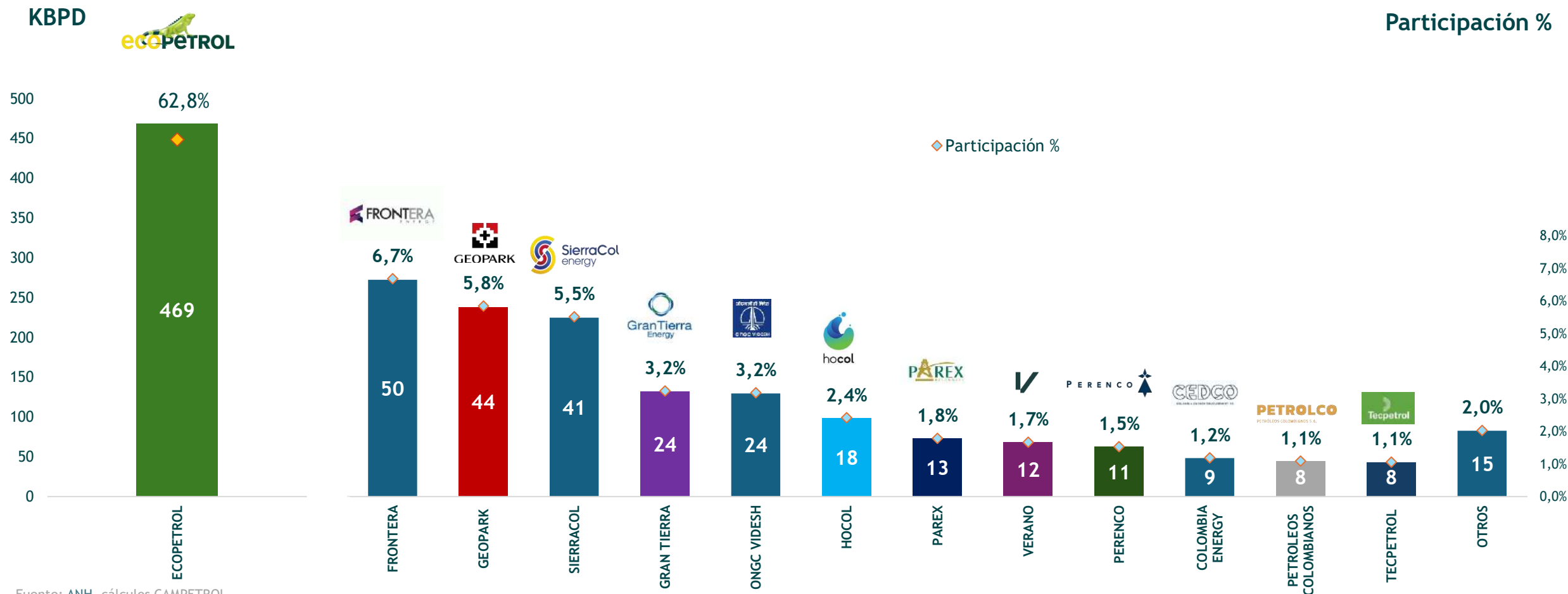
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En junio de 2025, las compañías Ecopetrol S.A., Frontera, Geopark, SierraCol y Gran Tierra concentraron en conjunto el 83,6% de la producción nacional.

Durante el mes en mención, Ecopetrol aportó 469 KBPD, equivalentes al 62,8% del total, con una variación de +1,1% frente a junio de 2025. Frontera alcanzó 50 KBPD, correspondientes al 6,7%, con una variación de +1,0% mensual. SierraCol reportó 41 KBPD, lo que representó el 5,5% de la producción, con una variación de 6,9%. Geopark registró 44 KBPD, equivalentes al 5,8%, con una variación de -0,1%. Finalmente, Gran Tierra produjo 24 KBPD, correspondientes al 3,2%, con una variación de -14,8% frente al mes anterior.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Julio de 2025 (746,2 KBPD)



El 98,0% de la producción de crudo en Colombia durante julio de 2025 estuvo concentrada en trece empresas operadoras.

Promedio mensual
Agosto 2025

1.218 MPCD

▼ -15,1% anual (-215,9 MPCD)

▲ +1,9% mensual (22,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

1.269 MPCD

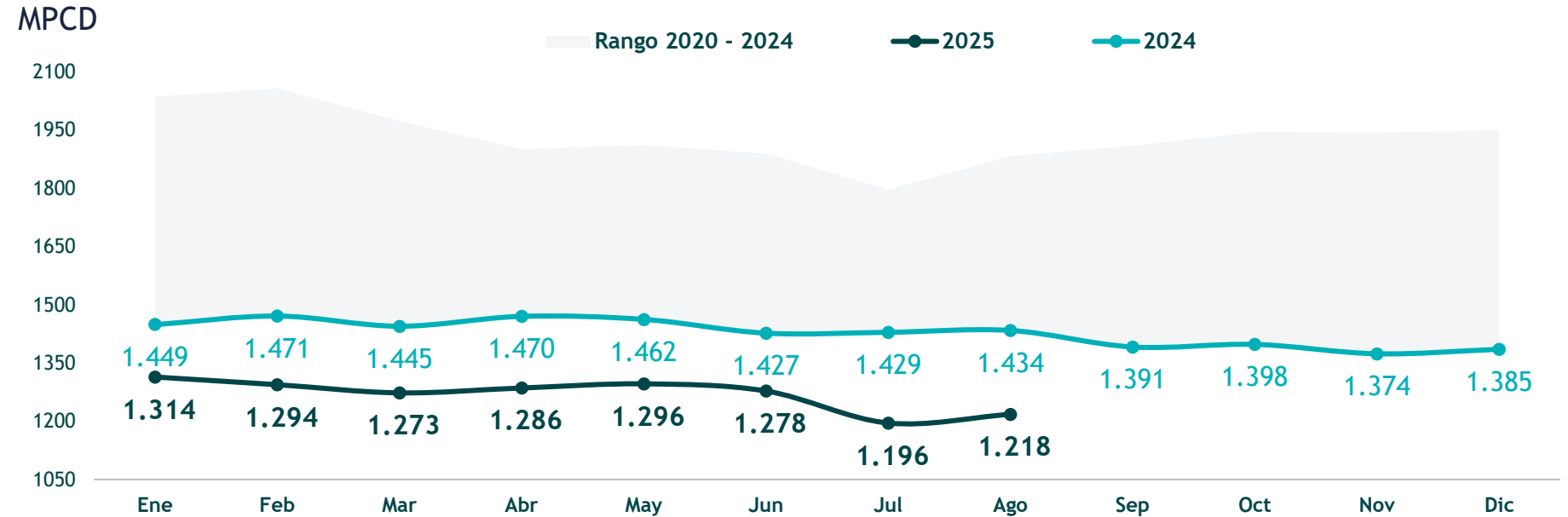
▼ -12,4% anual (-179,3 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del gas producido en el país (incluyendo gas comercializado, autoconsumo en algunos campos, gas utilizado para el recobro mejorado de petróleo, gas quemado y gas transformado en productos derivados como el gas licuado del petróleo).

En agosto de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia fue de 1.218 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 15,1% frente al mismo mes de 2024 (-215,9 MPCD) y un incremento del 1,9% respecto a julio de 2025 (22,5 MPCD).

Durante el período enero-agosto de 2025, la producción promedio fue de 1.269 MPCD, lo que refleja una reducción del 12,4% (179,3 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Agosto 2025

800,0 MPCD

▼ -16,2% anual (-155,0 MPCD)

▲ +0,4% mensual (3,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

807,9 MPCD

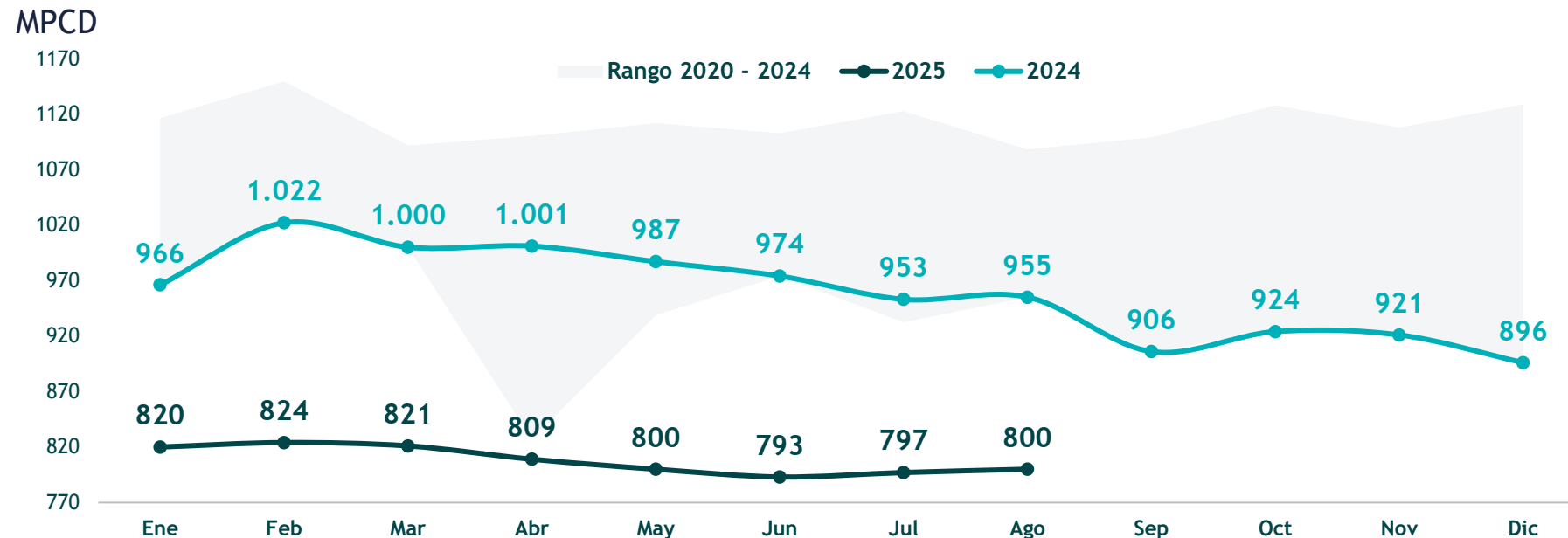
▼ -17,7% anual (-174,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.
2023

Producción comercializada de gas



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

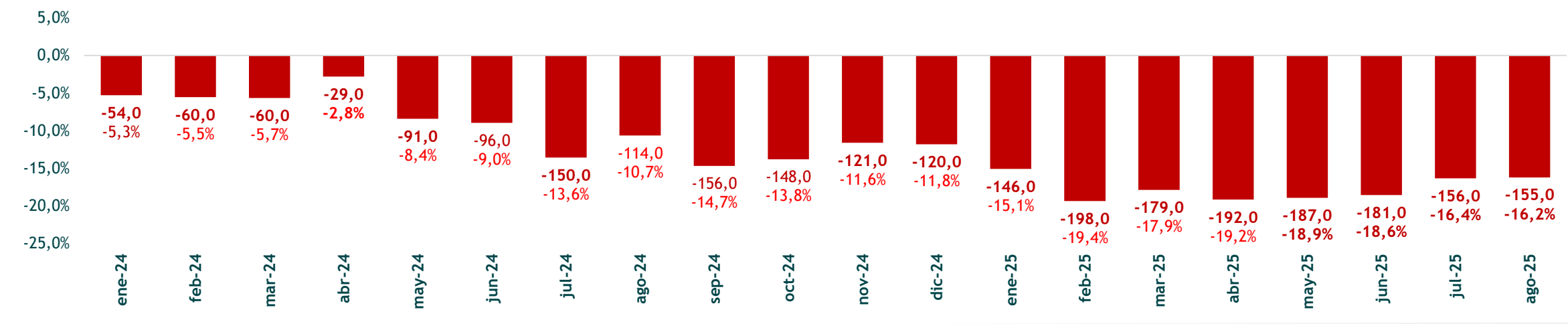
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

En agosto de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 800,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 16,2% frente al mismo mes de 2024 (155,0 MPCD menos) y un incremento del 0,4% respecto a julio de 2025 (equivalente a 3,0 MPCD más).

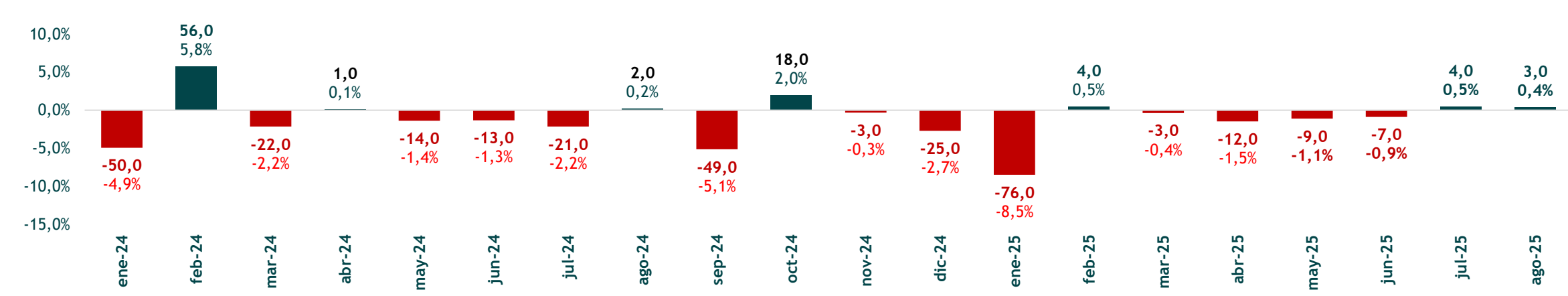
Durante el período enero-agosto de 2025, la producción promedio se ubicó en 807,9 MPCD, lo que representa una caída del 17,7% (174,0 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 981,9 MPCD.

Producción comercializada de gas

Variación anual de Producción de gas (MPCD / %)



Variación Mensual de Producción de gas (MPCD / %)

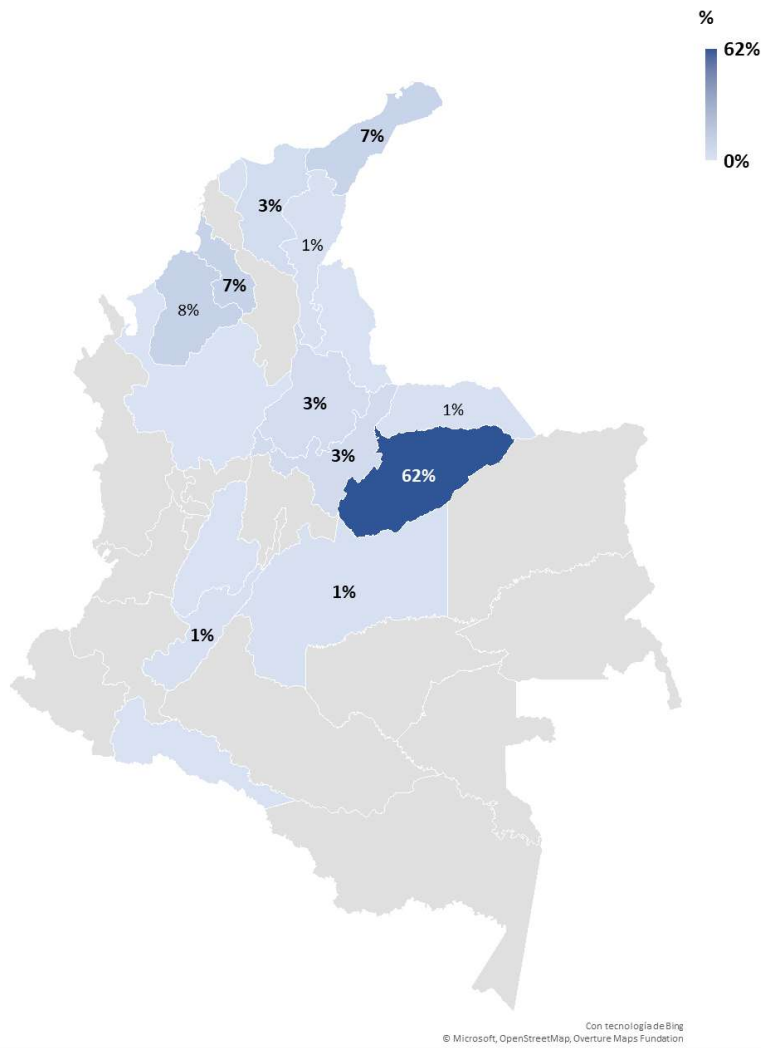
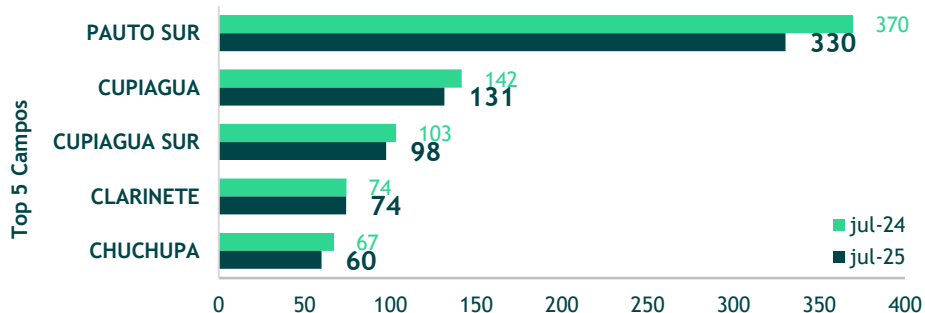
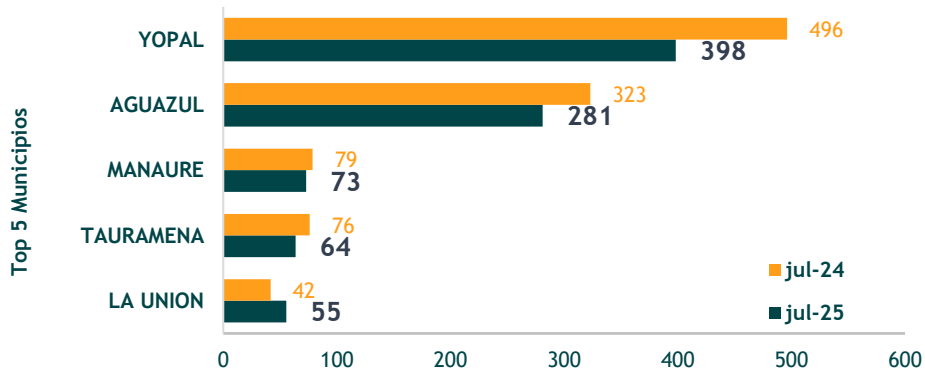
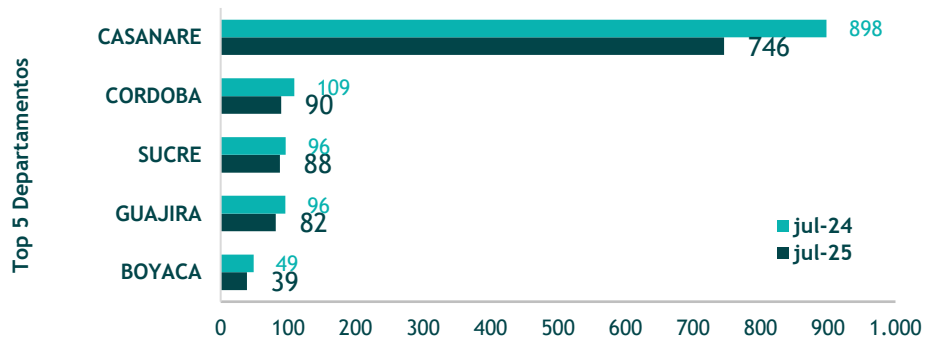


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: Millones de pies cúbicos por día.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Julio, 2025

MPCD



En julio de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,3% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 62,4%. En comparación con julio de 2024, el departamento experimentó una disminución de 16,9%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 72,9% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 33,3% y presentó un descenso del 19,7% respecto a julio de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 58,0% del total. En julio de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 27,6% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 10,6%.

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Promedio mensual
Julio 2025

745,8 MPCD

▼ -16,9% anual (-152,0 MPCD)

▼ -10,5% mensual (-87,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

811,0 MPCD

▼ -11,0% anual (-100,3 MPCD)

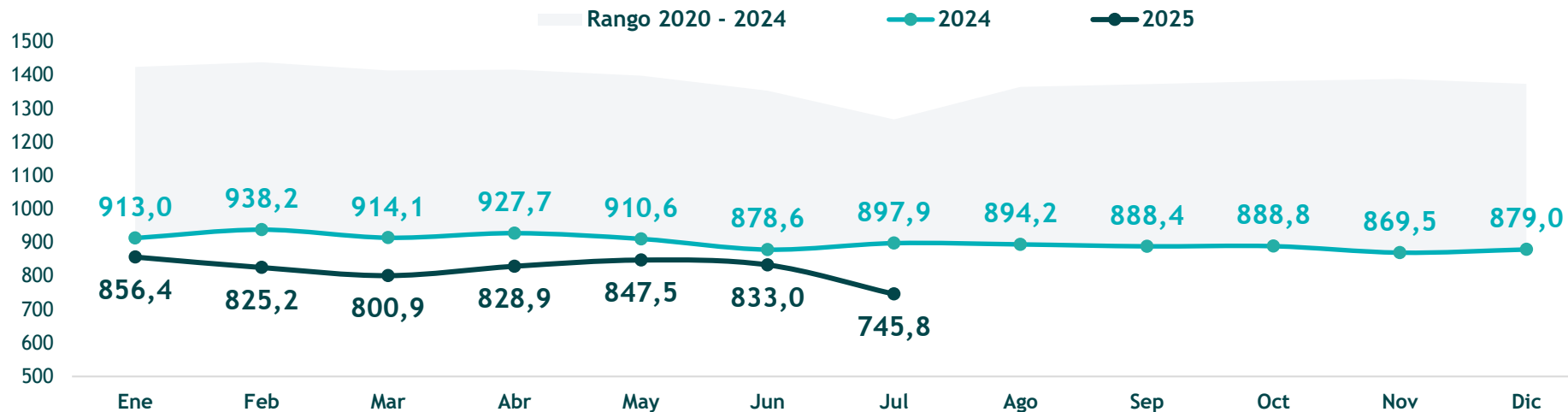
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

899,9 MPCD

▼ -8,8% anual (-87,1 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas Departamento del Casanare

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En julio de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento del Casanare fue de 745,8 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 16,9% en comparación con el mismo mes de 2024 (-152,0 MPCD) y del 10,5% (-87,2 MPCD) en comparación con junio de 2025.

Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Floreña+Floreña Mirador, que pasaron de 120,9 MPCD a 61,4 MPCD en suma (-49,3%, -59,6 MPCD), y Pauto Sur, que disminuyó de 350,1 MPCD a 330,4 MPCD (-5,6%, -19,8 MPCD).

Durante el período enero-julio de 2025, la producción promedio de gas en el departamento del Casanare fue de 811,0 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,0% (-100,3 MPCD) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Julio 2025

87,7 MPCD

▼ -9,0% anual (-8,7 MPCD)

▼ -7,4% mensual (-7,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

91,6 MPCD

▼ -7,0% anual (-6,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

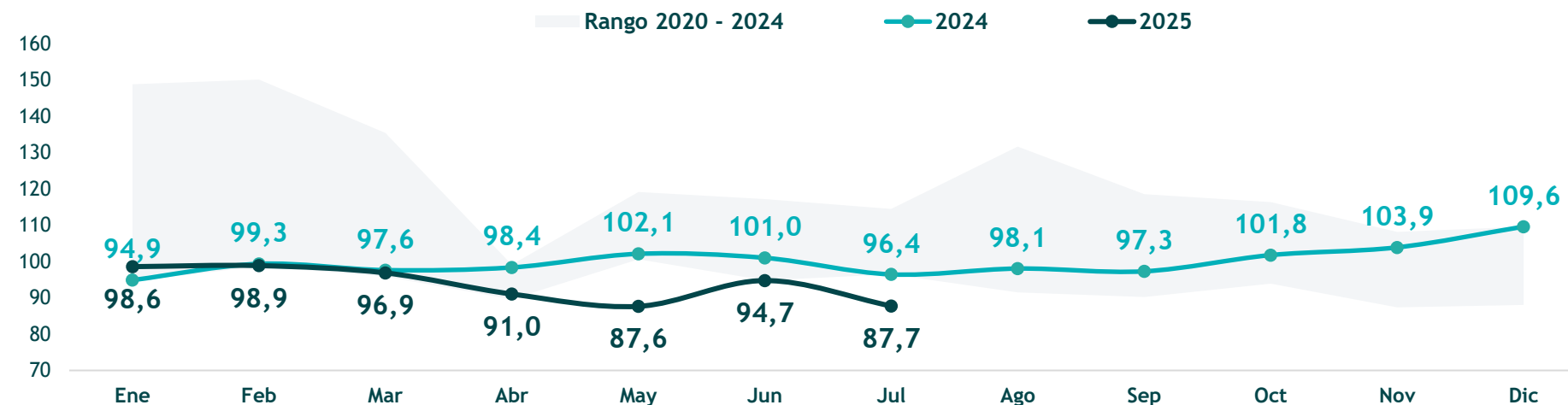
100,0 MPCD

▼ -4,8% anual (-5,1 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Sucre

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En julio de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Sucre fue de 87,7 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 9,0% en comparación con el mismo mes de 2024 (-8,7 MPCD) y del 7,4% (-7,1 MPCD) frente a junio de 2025.

Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Clarinete, que pasó de 59,0 MPCD a 55,5 MPCD (-6,0%, -3,6 MPCD), y Mamey, que pasó de 28,6 MPCD a 25,5 MPCD (-11,0%, -3,1 MPCD).

Durante el período enero-julio de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Sucre fue de 91,6 MPCD, lo que refleja una reducción del 7,0% (6,9 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Julio 2025

89,8 MPCD

▼ -17,6% anual (-19,2 MPCD)

▲ +16,7% mensual (12,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

84,2 MPCD

▼ -17,3% anual (-17,5 MPCD)

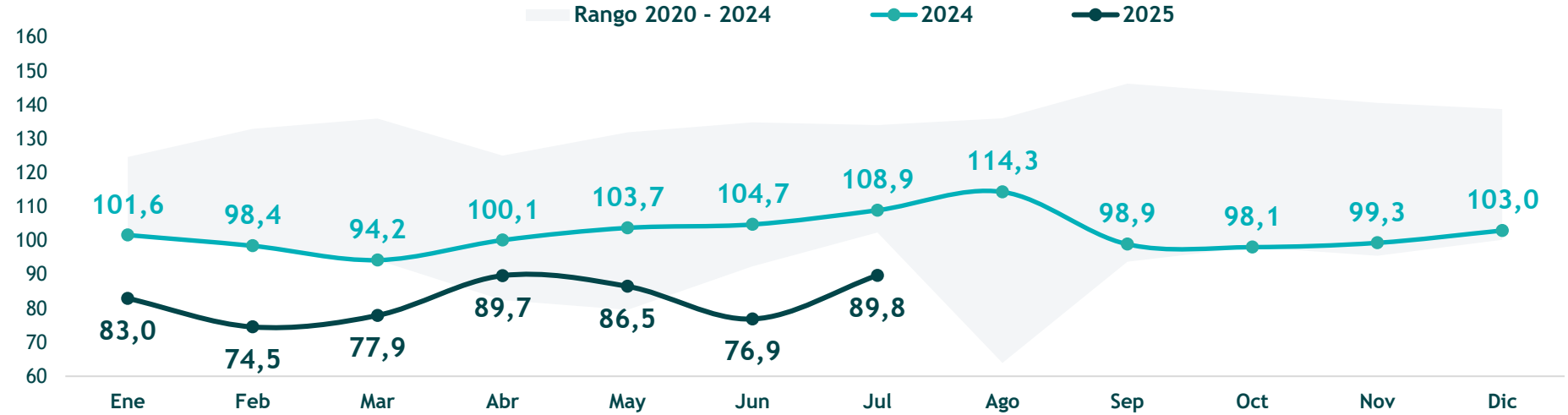
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

102,2 MPCD

▼ -12,4% anual (-14,4 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas Departamento de Córdoba

MPCD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En julio de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba fue de 89,8 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 17,6% en comparación con el mismo mes de 2024 (-19,2 MPCD) y un incremento del 16,7% (12,8 MPCD) frente a junio de 2025.

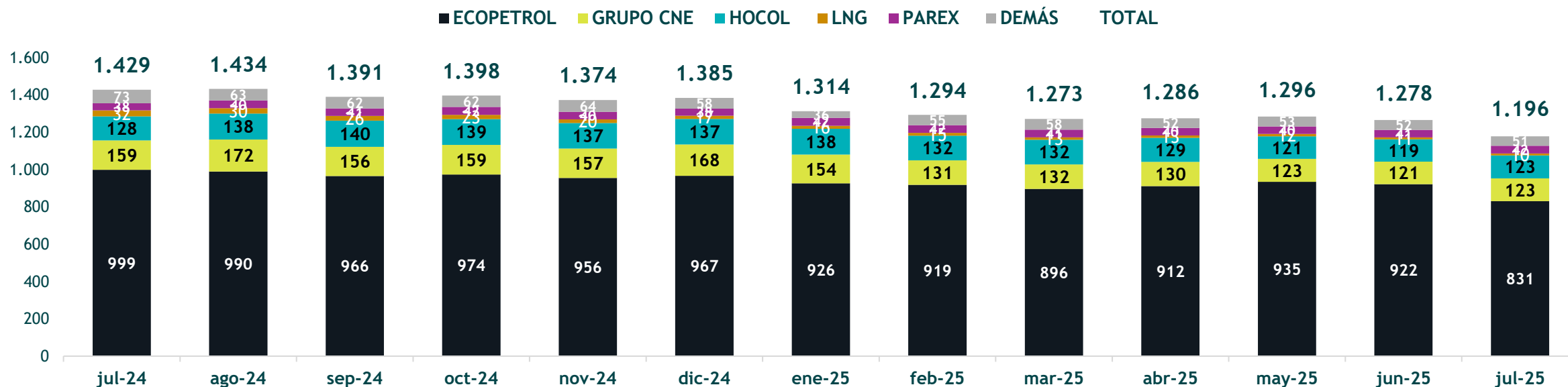
Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Caña Flecha, que pasó de 0,7 MPCD a 6,2 MPCD (+5,5 MPCD), y Mágico exploratorio, que pasó de 11,9 MPCD a 16,4 MPCD (37,2%, 5,4 MPCD).

Durante el período enero-julio de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Córdoba fue de 84,2 MPCD, lo que refleja una reducción del 17,3% (17,5 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico

MPCD



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

En julio de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y Clean Energy registraron una participación conjunta del 94,9% en la producción fiscalizada de gas.

En julio de 2025, Ecopetrol S.A. aportó 831 MPCD, equivalentes al 69,5% de la producción nacional de gas, con una variación de -16,8% respecto a julio de 2024. Grupo CNE registró 123 MPCD (10,3%), con una variación de -22,7% anual. Hocol S.A. reportó 123 MPCD, correspondientes al 10,3%, con una variación de -4,2%. La producción de Parex alcanzó 42 MPCD (3,5%), con una variación de +9,0%. Finalmente, Clean Energy reportó 16 MPCD (1,4%), con una variación de 16 MPCD frente al año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Julio de 2025 (1.196 MPCD)

MPCD

Participación %



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Para julio de 2025, el 94,9%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

Promedio mensual
Agosto 2025

150,5 MPCD

▲ +45,4% anual (47,0 MPCD)

▼ -22,9% mensual (-44,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

170,3 MPCD

▼ -2,1% anual (-3,7 MPCD) vs.
(Ene - Ago) 2024

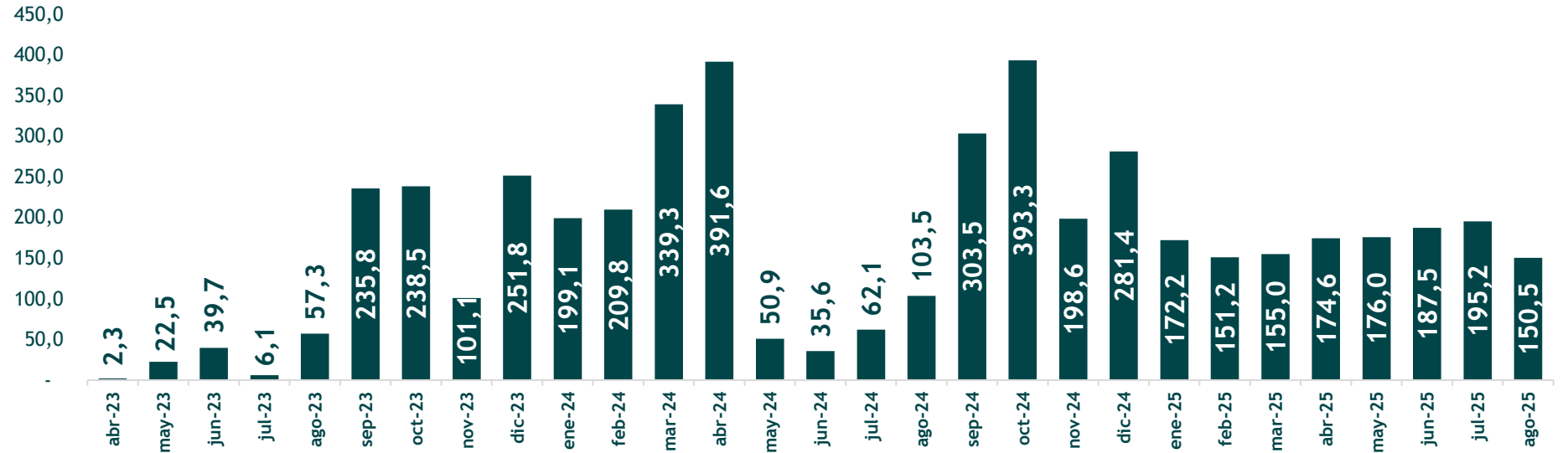
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

Gas importado en Colombia

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.

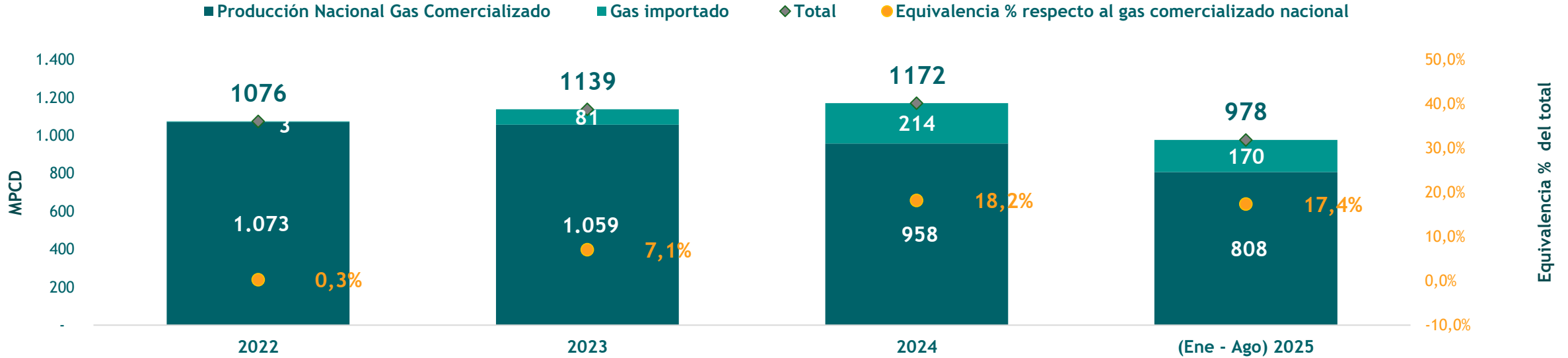
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En agosto de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 4.665,0 MPC, con un promedio diario de 150,5 MPCD. Este valor representó un incremento del 45,4% (47,0 MPCD adicionales) frente al promedio registrado en agosto de 2024, cuando se importaron 3.209,2 MPC, equivalentes a 103,5 MPCD. En comparación con julio de 2025, se observó una disminución del 22,9% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 44,8 MPCD menos.

Entre enero y agosto de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,3 MPCD, lo que representa una reducción del 2,1% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 174,0 MPCD.

Durante todo el año 2024, las importaciones promediaron 214,1 MPCD. Este promedio significó un incremento del 166,4% (133,7 MPCD adicionales) frente al nivel observado en 2023.

Gas importado en Colombia



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.

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

Entre 2022 y 2024, el promedio diario de importaciones de gas natural en Colombia aumentó de 3 MPCD a 214 MPCD, lo que equivale a un incremento de 211 MPCD (+6.742%). En ese mismo periodo, la participación de las importaciones dentro del gas comercializado nacionalmente pasó de 0,3% en 2022 a 18,2% en 2024, con un aumento de 17,9 puntos porcentuales. En 2022, las importaciones promediaron 3 MPCD, con una producción nacional de 1.073 MPCD; en 2023, las importaciones alcanzaron los 81 MPCD (7,1%) y la producción se mantuvo en niveles similares. En 2024, la producción nacional se redujo a 958 MPCD, mientras las importaciones alcanzaron 214 MPCD.

Durante enero y agosto de 2025, las importaciones de gas promediaron 170 MPCD, equivalentes al 17,4% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 808 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Agosto 2025

112 Equipos

▲ +3,7% anual (4 Equipos)

▬ -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

110 Equipos

▲ +2,0% anual (2 Equipo) vs.
(Ene - Ago) 2024

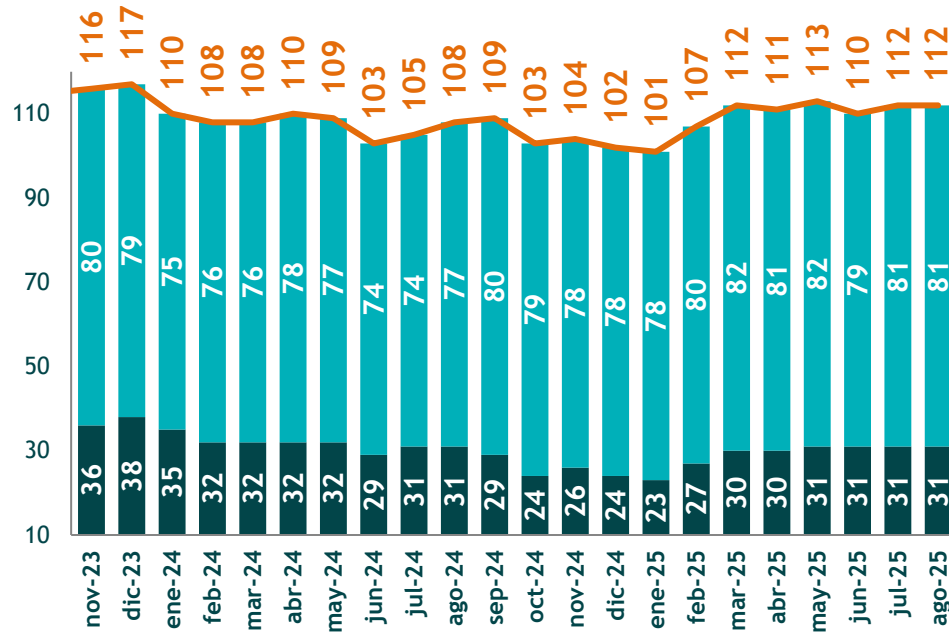
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

N° Taladros

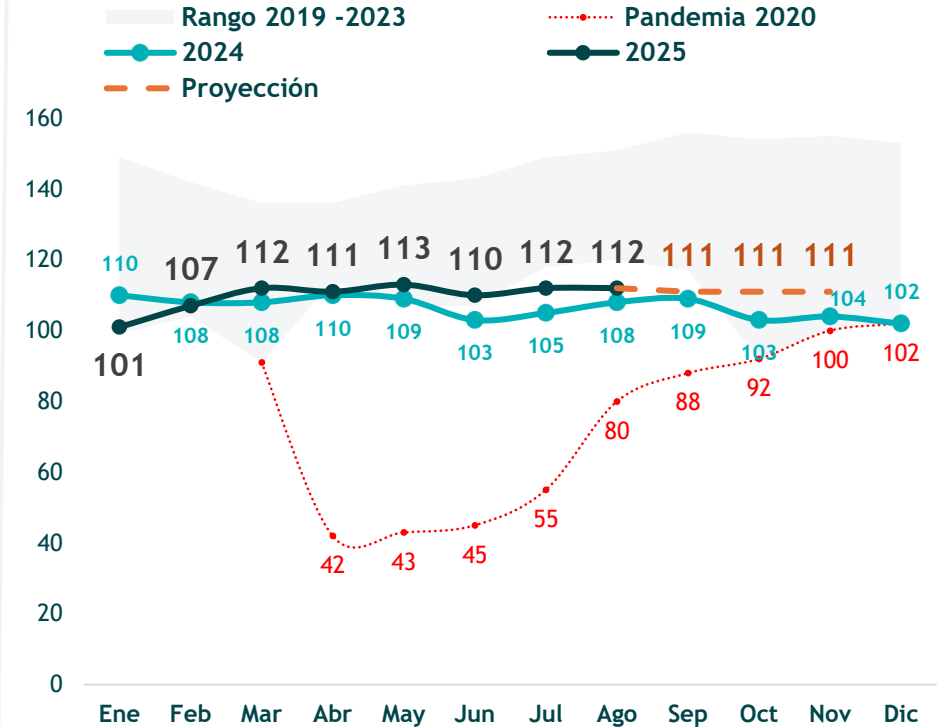
■ Perforación ■ Reacondicionamiento — Total Activos



Fuente: CAMPETROL

En agosto de 2025, se registraron un total de 112 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban en operaciones de perforación y 81 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 3,7% en comparación con el mismo mes del año anterior (cuatro taladros más) y permaneció igual frente al mes anterior, julio de 2025.

Durante los primeros ocho meses del año, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 2,0% respecto al mismo periodo en 2024.



Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Agosto 2025

31 Equipos

== -% anual (0 Equipos)

== -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Agosto 2025

29 Equipos

▼ -7,9% anual (-3 Equipos) vs.
(Ene - Agos) 2024

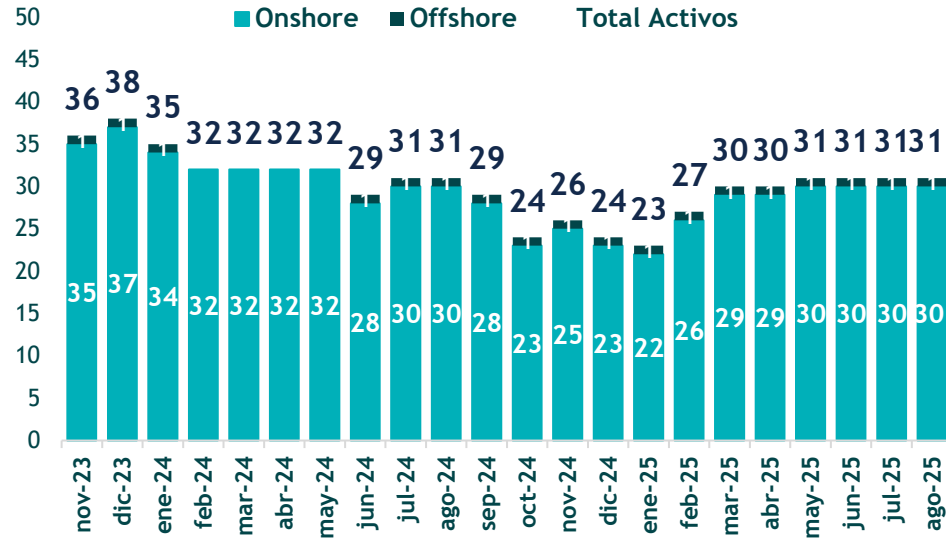
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



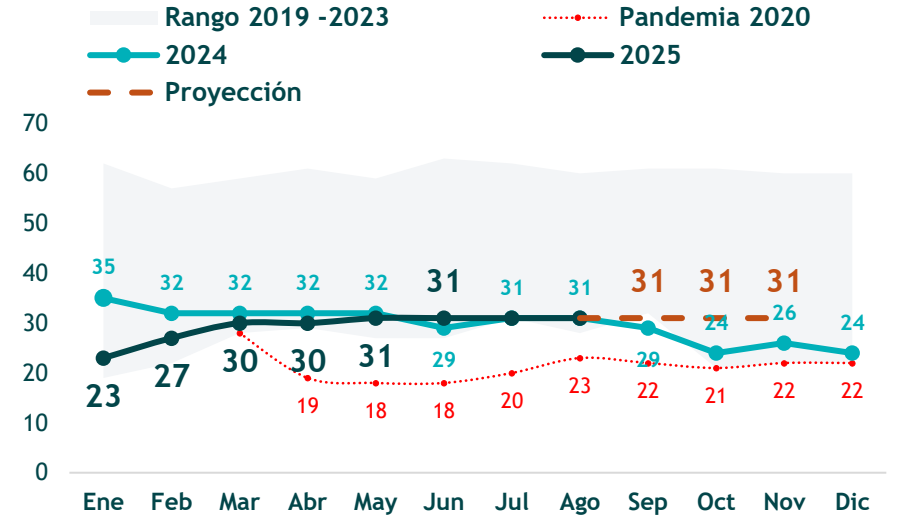
Fuente: CAMPETROL

*Offshore: Taladro costa afuera

En agosto de 2025, de los 112 equipos activos en Colombia, 31 realizaron operaciones de perforación, de los cuales uno permaneció en stand by en el Meta debido a condiciones de entorno. El número de equipos se mantuvo constante tanto frente al mismo mes (agosto) de 2024 como respecto al mes anterior, julio de 2025.

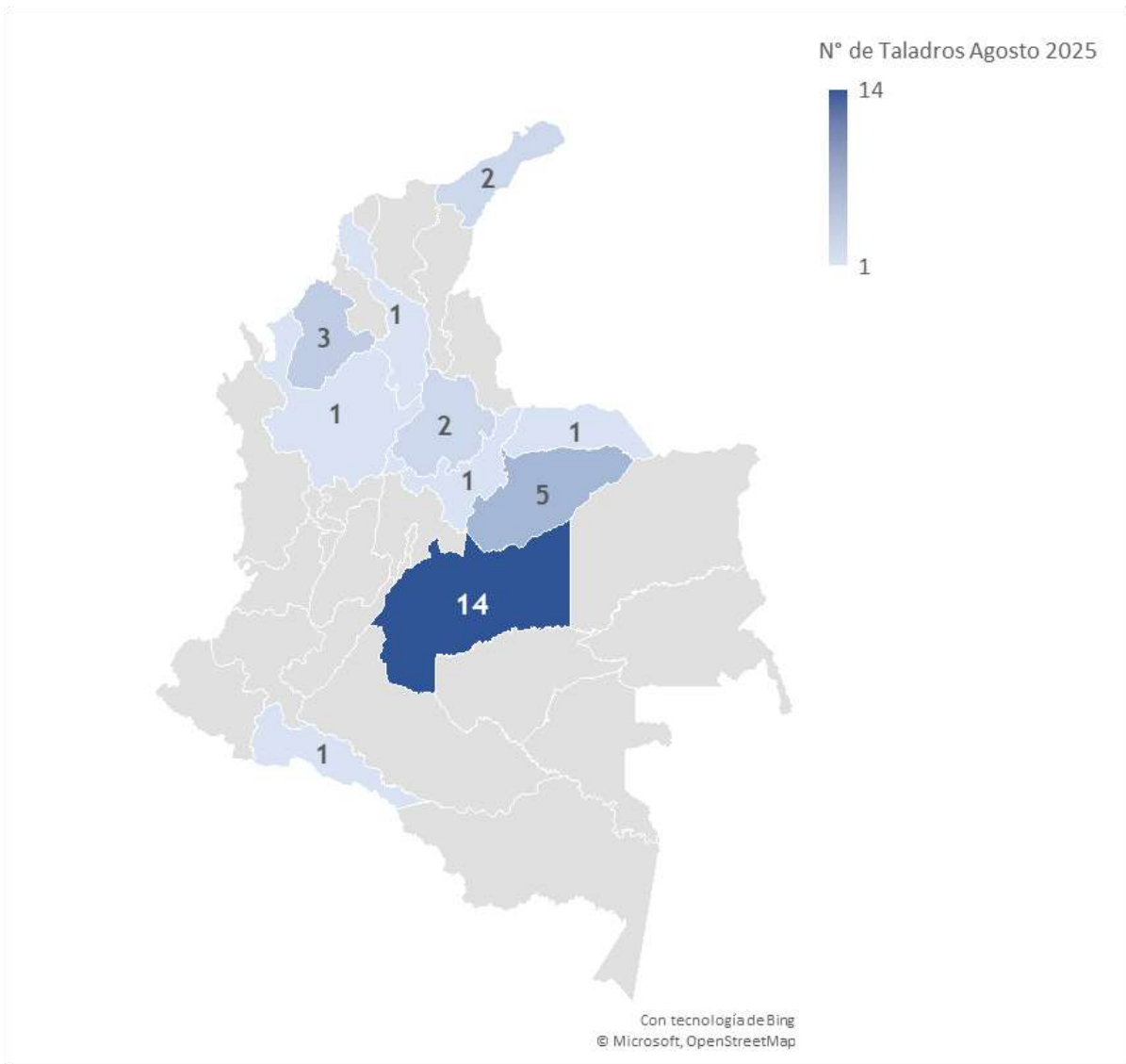
El balance operativo mensual reflejó la entrada en operación de cuatro equipos, ubicados respectivamente en los departamentos de Casanare, Meta, Guajira y Santander. Asimismo, cuatro equipos que estuvieron en operación durante julio en los departamentos de Meta, Casanare, Huila finalizaron actividades en agosto.

Entre enero y agosto de 2025, los equipos promediaron 29 taladros, representando una disminución de 7,9% (tres equipos menos) frente a lo reportado en el mismo período de 2024.



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Agosto 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		ago-24	jul-25	ago-25
1	META	15	14	14
2	CASANARE	7	5	5
3	CÓRDOBA	1	3	3
4	GUAJIRA	1	1	2
5	SANTANDER	1	1	2
6	ARAUCA	3	1	1
7	BOYACÁ	2	1	1
8	PUTUMAYO	0	1	1
9	BOLIVAR	0	1	1
10	ANTIOQUIA	0	1	1
	OTROS	1	2	0
	Total	31	31	31

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Agosto 2025

81 Equipos
▲ +5,2% anual (4 Equipos)
= -% mensual (0 Equipos)

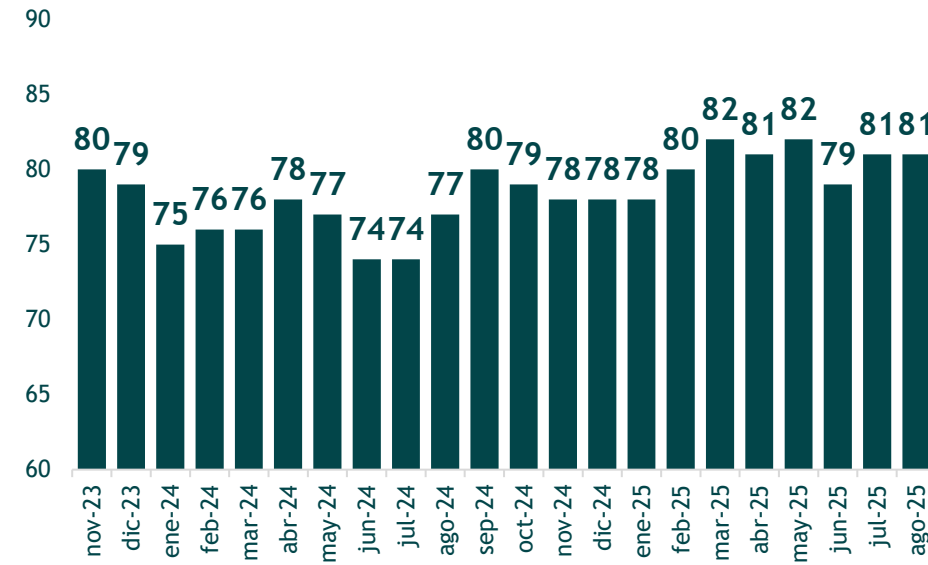
Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

81 Equipos
▲ +6,1% anual (5 Equipos) vs.
(Ene - Agos) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos
▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



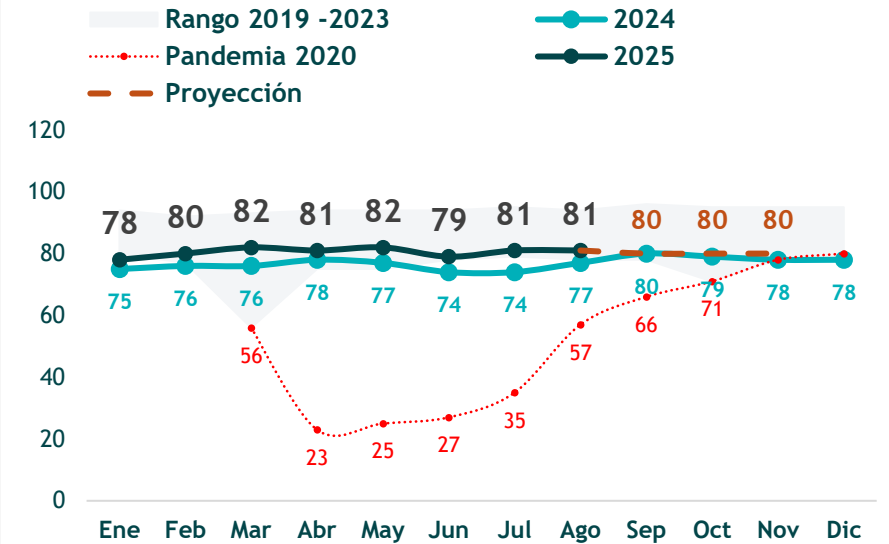
Fuente: CAMPETROL

En agosto de 2025, se registraron 81 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 5,2% (cuatro equipos más) frente al mismo mes de 2024.

Frente a julio de 2025, el número de equipos permaneció igual. Durante el mes, ingresaron tres equipos: uno en Boyacá, Casanare y Huila, respectivamente. Por otro lado, tres equipos que habían estado activos en julio en Cundinamarca, Casanare y Antioquia cesaron operaciones.

Con el reporte de agosto de 2025, los taladros de reacondicionamiento alcanzaron un promedio de 81 equipos (5 equipos más), un incremento de 6,1% respecto al mismo período en 2024.

El promedio alcanzado en 2024 fue de 77 taladros, un 9,2% inferior al promedio de 2023, equivalente a ocho equipos menos.



Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para los próximos tres meses, se proyecta un total de 111 taladros activos en septiembre, octubre y noviembre.

En la actividad de perforación, se estima que en agosto operen 31 equipos los próximos meses.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se proyecta que el número permanezca en 81 unidades durante el periodo analizado.



Fuente: CAMPETROL

Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Agos	Ene	pry. Jun	pry. Jul	pry. Agos	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Agos
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30				82				112			
abr-25	0	1	29	30				81				111			
may-25	0	1	30	31				82				113			
jun-25	2	1	28	31				79				110			
jul-25	1	3	27	31	30			81	79			112	109		
ago-25	1	0	30	31	31	31		81	79	81		113	110	112	
sep-25					31	31	31		79	81	80		110	112	111
oct-25						31	31			81	80			112	111
nov-25							31				80				111

Fuente: CAMPETROL

Más de 30 años acompañando en la eficiencia operativa del sector Oil & Gas, con soluciones sostenibles para la separación de sólidos y fluidos en producción

SANDZAPPER
ASAP

Impacto Sostenible

Reducción de Costos

Eficiencia de Producción



Al instalar un Sandzapper en cabeza de pozo, se reducen los tiempos y costos de mantenimiento de equipos y tuberías, lo cual le permite manejar mayor cantidad de crudo y aumentar la productividad con la misma infraestructura.

Alguna de las ventajas del proceso de separación con el Sandzapper.

- Economía circular
- No camión de vacíos
- No retroexcavadora
- No volqueta sellada
- No tratamiento en planta externa (fluidos y sólidos)
- Carbono neutral
- Proceso automatizado (fotovoltaico)
- Cero disposición de residuos peligrosos

Síguenos en:     / Asaprental

Escanea el código QR y
conoce nuestra pagina
web





SEGMENTO MIDSTREAM

Fotografía: Estación Mansanilla, Troncal Andina.
Cortesía de Cenit.



Nuestro compromiso con Colombia es a largo plazo

Una trayectoria inigualable en el sector y un centro industrial de nivel mundial, impulsado por un equipo de talento local muestran las capacidades para dar soluciones integrales de tubulares desde offshore, gas hasta campos maduros.



www.tenaris.com/es

[@](#) | [f](#) | [X](#) | [v](#) | [in](#)



Evacuación de crudos por oleoductos

Promedio Trimestral
II Trimestre 2025

786,7 KBPD

▼ -7,3% anual (-62,2 KBPD)

▼ -2,0% trimestral (-16,3 KBPD)

Promedio año
(Ene - Jun) 2025

794,9 KBPD

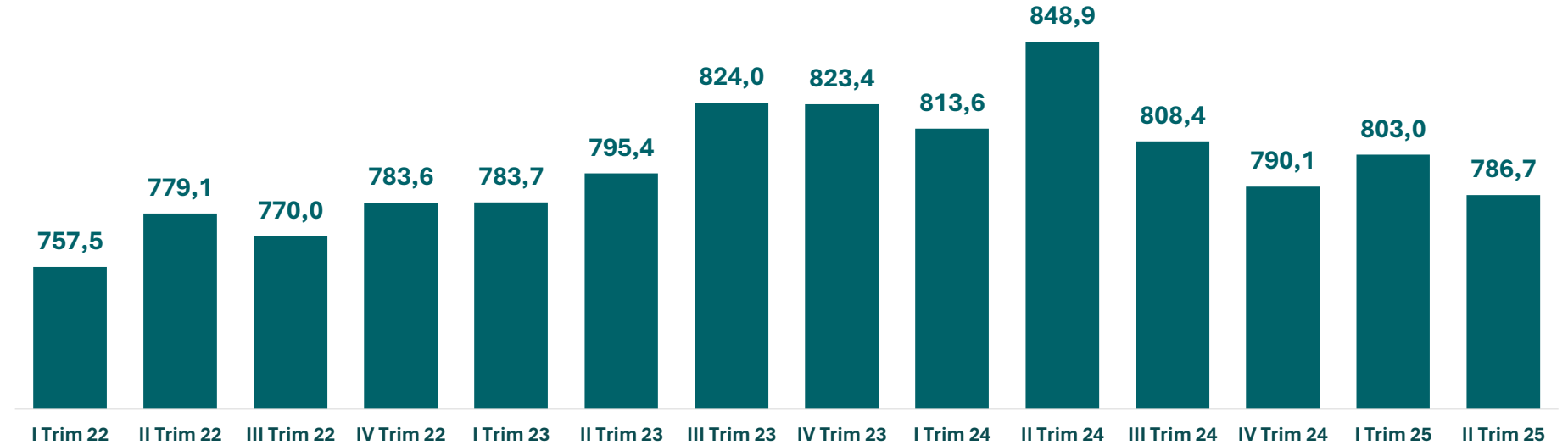
▼ -4,4% anual (-36,4 KBPD) vs.
(Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

815,3 KBPD

▲ +1,1% anual (8,6 KBPD) vs.
2023

KBPD



Fuente: [Ecopetrol](#), cálculos CAMPETROL.

Durante el segundo trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 786,7 mil barriles por día, lo que representa una disminución del 7,3% (62,2 KBPD menos) en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta caída se debe a: i) menor producción de terceros en el país, principalmente en los departamentos de Arauca y Casanare, ii) diferidas de producción por bloqueos, iii) afectaciones a la infraestructura de transporte por acciones de terceros, que impidieron el normal desarrollo de las operaciones; y iv) menores entregas de crudo Castilla Norte desde la refinería de Barrancabermeja como consecuencia de los bloqueos. Según [Ecopetrol](#).

En comparación con el trimestre anterior (I Trimestre de 2025), el volumen transportado en el segundo trimestre de 2025 registró una reducción del 2,0% (16,3 KBPD menos). Según [Ecopetrol](#), a causa de los desafíos operacionales derivados de las condiciones de entorno y afectaciones a la infraestructura por parte de terceros, en particular en los oleoductos Caño Limón-Coveñas suspendido en el tramo Banadía - Ayacucho desde el 3T24, así como, afectaciones en el tramo Caño Limón-Banadía y en el Oleoducto Bicentenario. Estos eventos obligaron a la suspensión de la operación por esta ruta alterna por 43 días durante el 2T25 y 68 días en 1S25, limitando la producción y el transporte de aproximadamente 14 KBPD en 2T25 y 8 KBPD en 1S25.

Evacuación de refinados por poliductos

KBPD

Promedio Trimestral
II Trimestre 2025

297,4 KBPD

▼ -2,0% anual (-6,1 KBPD)

▲ +3,0% trimestral (8,7 KBPD)

Promedio año
(Ene - Jun) 2025

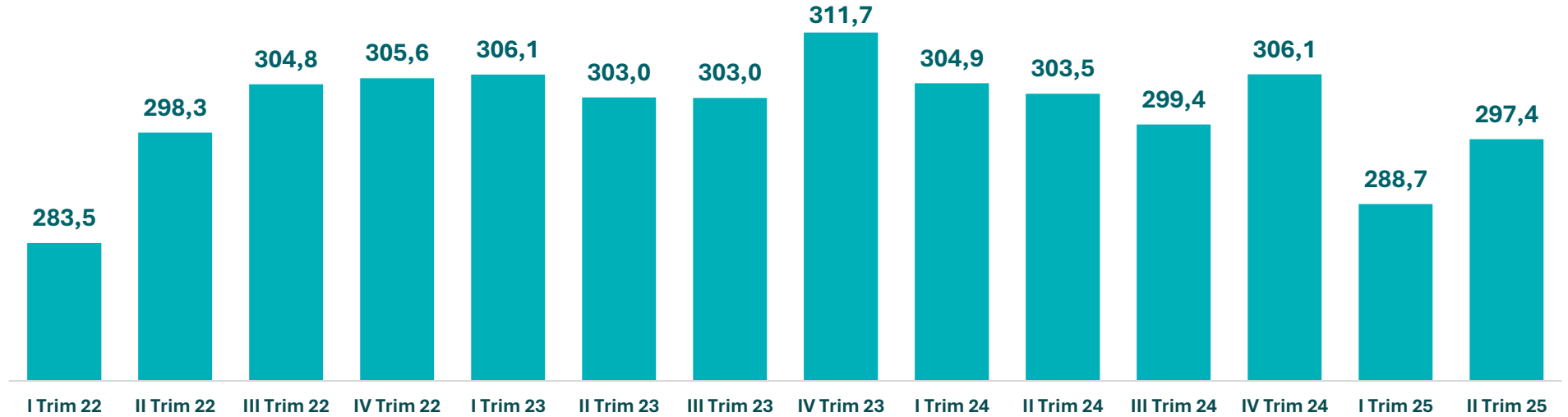
293,1 KBPD

▼ -3,7% anual (-11,2 KBPD) vs.
(Ene - Jun) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

303,5 KBPD

▼ -0,8% anual (-2,5 KBPD) vs.
2023



Fuente: [Ecopetrol](#), cálculos CAMPETROL.

Durante el segundo trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 297,4 miles de barriles por día, lo que representó una disminución de 2,0% (6,1 KBPD menos) frente al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (I Trimestre 2025), esta cifra aumentó en 3,0% (8,7 KBPD más). La variación obedeció a i) menores entregas desde refinerías por mantenimientos programados, compensado parcialmente por: ii) internación estratégica de productos para garantizar el abastecimiento en el interior del país. Según [Ecopetrol](#).

Es importante destacar que, según [Ecopetrol](#), de enero a marzo de 2025 se registraron ocho afectaciones causadas por terceros a la infraestructura de transporte, ocho más frente al primer trimestre de 2024. Además, durante este período se redujo en un 11% las válvulas ilícitas retiradas en la infraestructura de transporte, en comparación con el mismo periodo del año anterior.



SEGMENTO DOWNSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.
Cortesía de Ecopetrol.

Inyección química segura y confiable

Industria petrolera y química



Escanea el QR

ProMinent®

Descubra lo último en tecnología de dosificación ProMinent para la industria en la Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Stands 7 y 8 - Cartagena
19, 20 y 21 de noviembre de 2025



Carga a refinerías

Promedio trimestral total refinerías
II Trimestre 2025

413,3 KBPD

▼ -2,6% anual (-11,1 KBPD)

▲ +4,4% trimestral (17,4 KBPD)

Promedio refinería Barrancabermeja
II Trimestre 2025

219,2 KBPD

▼ -4,4% anual (-10,0 KBPD)

▲ +5,8% trimestral (12,1 KBPD)

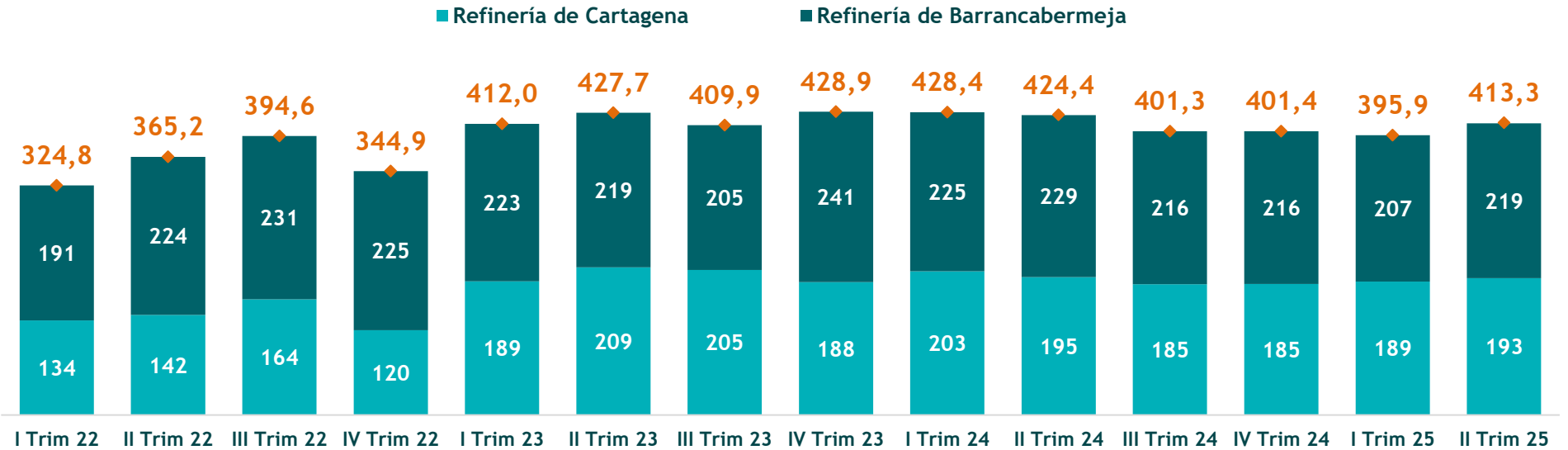
Promedio refinería Cartagena
II Trimestre 2025

193,4 KBPD

▼ -0,9% anual (-1,7 KBPD)

▲ +2,4% trimestral (4,6 KBPD)

KBPD



Fuente: [Ecopetrol](#), cálculos CAMPETROL.

En el segundo trimestre de 2025, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena procesaron en conjunto 413,3 KBPD, un 2,6% menos interanual (-11,1 KBPD) debido a mantenimientos y menor recibo de crudo liviano, y un 4,4% más frente al primer trimestre (+17,4 KBPD). El promedio semestral fue de 404,6 KBPD, inferior en 5,1% frente a 2024.

La refinería de Barrancabermeja registró 219,2 KBPD, con una reducción del 4,4% frente al segundo trimestre de 2024 y un aumento del 5,8% respecto al trimestre previo. En el acumulado semestral, la carga alcanzó 191,1 KBPD (-4,1% interanual), principalmente por restricciones en la disponibilidad de crudo, presencia de actividades ilícitas en Pozos Colorados y paradas programadas en unidades de proceso.

En Cartagena, la carga promedió 193,4 KBPD, con una variación de -0,9% interanual y +2,4% frente al trimestre anterior. En el semestre, el volumen fue de 213,2 KBPD (-6,1% interanual), afectado por menor disponibilidad de crudos nacionales, incluidos los del sistema Caño Limón, por eventos de entorno atribuidos a terceros.

Precio mensual Gasolina
Agosto 2025

\$16.120 COP

▲ +1,9% anual (\$301 COP)

▲ +0,0% mensual (\$2 COP)

Precio mensual Diésel
Agosto 2025

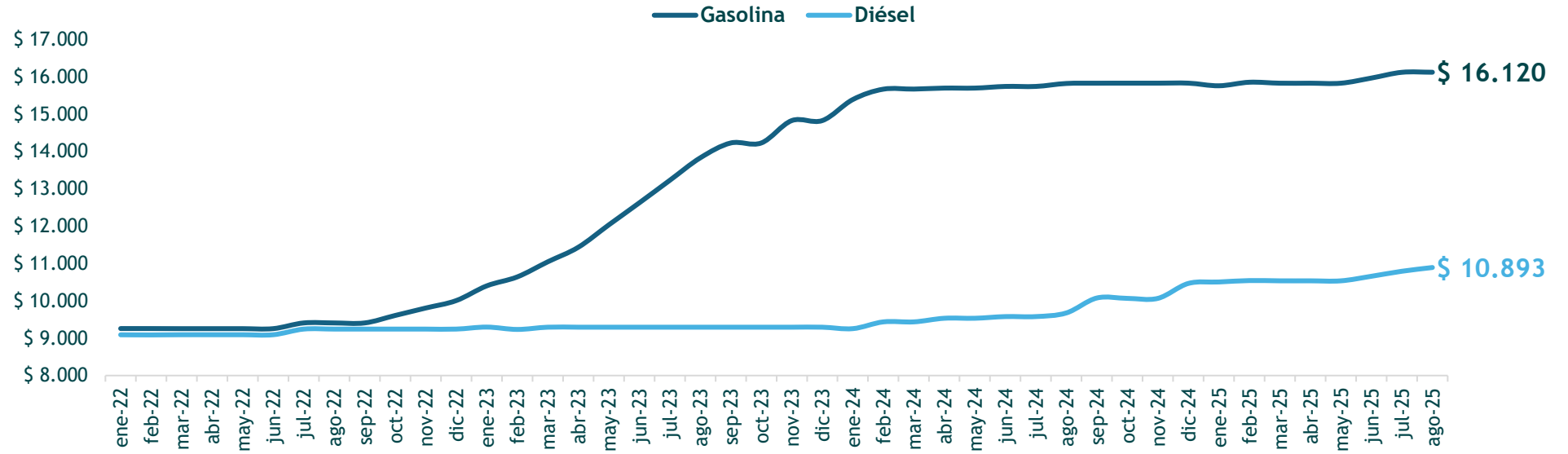
\$10.893 COP

▲ +12,6% anual (\$1.216 COP)

▲ +0,9% mensual (\$100 COP)

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2022 - 2025



Fuente: CREG, Infobae, cálculos CAMPETROL.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC). Comparando el promedio observado en agosto de 2025, el cual fue de \$16.120 para la gasolina y de \$10.893 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 1,9% y 12,6%, respectivamente en relación con agosto de 2024.

Respecto al mes anterior (julio de 2025), el diésel experimentó un incremento 0,9%. Se espera que los ajustes se sigan realizando a lo largo del año.

Demanda de gas natural por sector

MPCD

Promedio mensual
Julio 2025

844,8 MPCD

▼ -2,0% anual (-17,1 MPCD)

▲ +2,9% mensual (23,8 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - Jul) 2025

829,2 MPCD

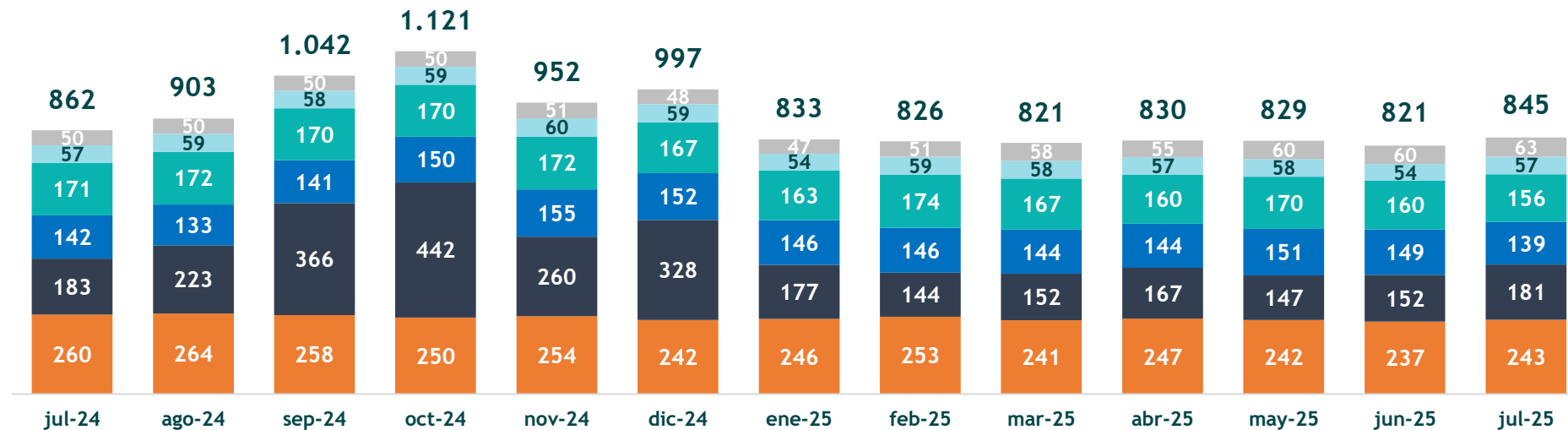
▼ -15,3% anual (-149,9 MPCD)
vs. (Ene - Jul) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

989,1 MPCD

▲ +8,3% anual (75,3 MPCD) vs.
2023

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.

*Se considera un poder calorífico promedio de 1.050 MBTUD/MPCD en el SNT, según la resolución CREG 050 de 2018, con un rango de 950-1150 MBTU/MPC.

En julio de 2025, la demanda de gas natural en Colombia fue 844,8 MPCD, una disminución del 2,0% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 17,1 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el Industrial, con una disminución de 17,1 MPCD (-6,6%) y el de Petroquímica, con una reducción de 9,5 MPCD (-52,6%).

En comparación con junio de 2025, la demanda total de gas natural presentó un aumento del 2,9%, lo que representa 23,8 MPCD más. Esta variación se explica principalmente por el incremento del 18,8% (28,6 MPCD) en el consumo del sector de generación térmica.

Promedio anual 2024
Gasolinas

145 KBPD

▼ -7,2% anual (-11,3 KBPD) vs.
2023

Promedio anual 2024
Diésel

165 KBPD

▲ +5,1% anual (8,0 KBPD) vs.
2023

Promedio anual 2024
Jet

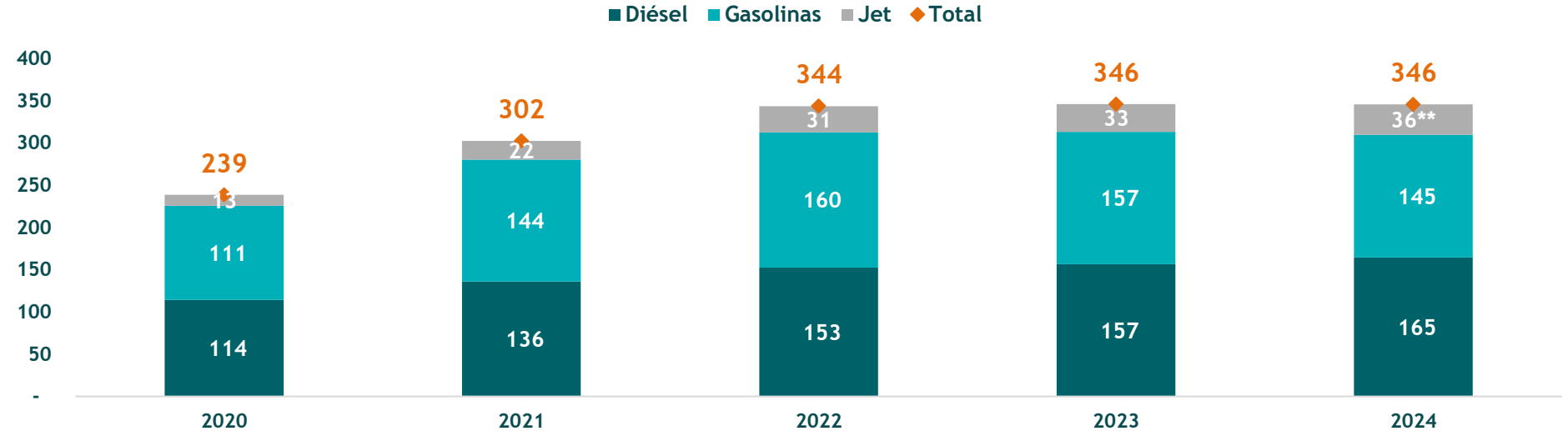
36 KBPD

▲ +9,1% anual (35,2 KBPD) vs.
2023

Demanda de combustibles líquidos

Distribuidores mayoristas

KBPD



Fuente: [ASGA](#), [SICOM](#), [ACP-Ecopetrol](#), cálculos CAMPETROL. KBPD: miles de barriles promedio diarios.

* Gasolinas: incluye gasolina corriente básica, corriente oxigenada, corriente zona frontera, corriente zona frontera oxigenada, extra básica, extra oxigenada, extra zona frontera, extra zona frontera oxigenada, importada para zona frontera, nacional zonas especiales. Diésel (ACPM): incluye exento, importado, nacional, para zonas especiales de frontera. **Proyección [ACP](#).

Durante el año 2024, la demanda total por combustibles líquidos (diésel, gasolinas y Jet) en el territorio nacional alcanzó 346 KBPD, lo cual fue un 0,1% inferior al valor registrado durante el año 2023. Por tipo de combustible líquido, se observó lo siguiente:

- **Gasolinas:** el consumo de gasolinas durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 145 KBPD, lo cual fue un 7,2% inferior a lo registrado en 2023.
- **Diésel:** el consumo de diésel durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 165 KBPD, lo cual fue un 5,1% superior a lo registrado durante 2023.
- **Jet:** el consumo de Jet (A1) durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 36 KBPD, lo cual fue un 9,5% superior a lo registrado durante 2023.

Promedio gasolina corriente
II Trimestre 2025

141,2 KBPD

▲ +0,9% anual (1,2 KBPD) vs. II Trimestre 2024

Promedio ACPM
II Trimestre 2025

121,5 KBPD

▲ +3,3% anual (3,9 KBPD) vs. II Trimestre 2024

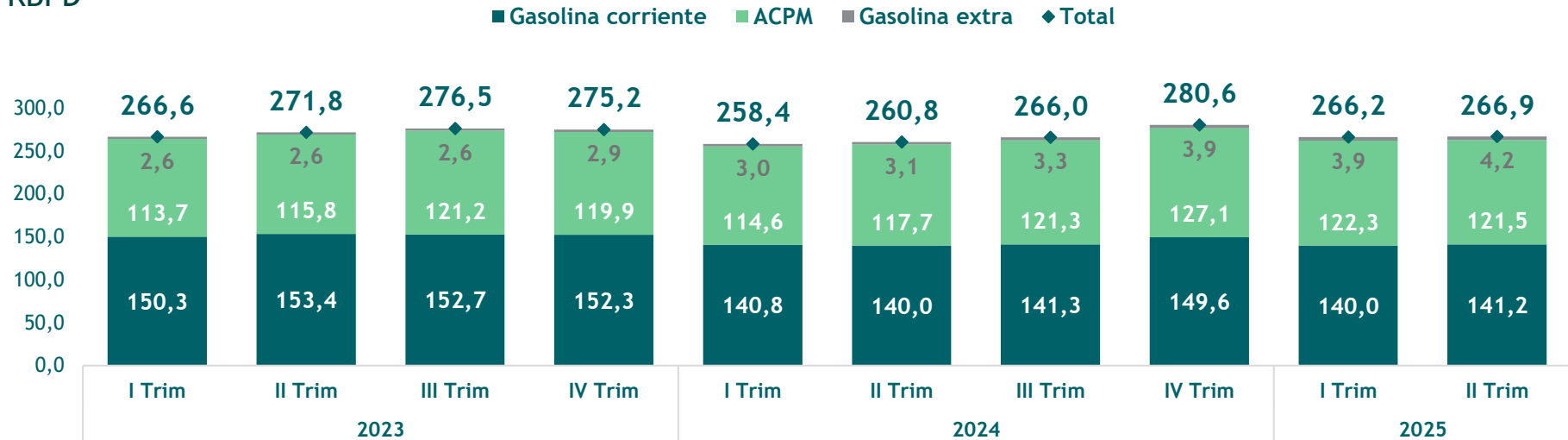
Promedio gasolina extra
II Trimestre 2025

4,2 KBPD

▲ +35,3% anual (1,1 KBPD) vs. II Trimestre 2024

Demanda de combustibles líquidos Estaciones de servicio

KBPD



Fuente: [COMCE](#), cálculos CAMPETROL. KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Durante el segundo trimestre de 2025, la demanda total de combustibles líquidos en estaciones de servicio (gasolina motor corriente, ACPM y gasolina motor extra) alcanzó 266,9 KBPD, lo que representó un aumento de 2,4% frente al mismo periodo de 2024 y de 0,3% respecto al primer trimestre de 2025. La demanda, discriminada por combustible, registró el siguiente comportamiento:

- **Gasolina corriente:** el consumo durante el segundo trimestre de 2025 alcanzó un nivel equivalente a 141,2 KBPD, lo cual fue un 0,9% superior a lo registrado en el segundo trimestre de 2024.
- **ACPM:** durante el segundo trimestre la demanda se ubicó en 121,5 KBPD, correspondiente a un aumento del 3,3% respecto al periodo abril - junio en 2024.
- **Gasolina extra:** el consumo durante el primer trimestre de 2025 alcanzó un nivel de 4,2 KBPD, un 35,5% superior a lo registrado en el mismo periodo de 2024.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Julio 2025

1.337 Ton/día

▼ -13,5% anual (-208,3 Ton/día)

▼ -4,3% mensual (59,7 Ton/día)

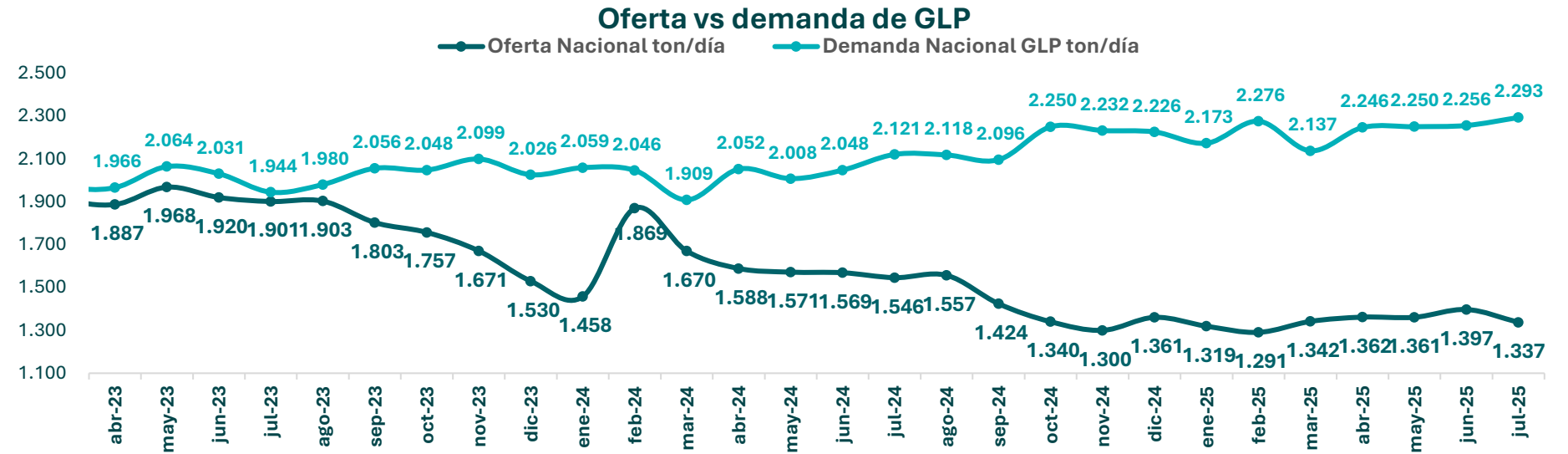
Demanda Nacional
Promedio mensual
Julio 2025

2.293 Ton/día

▲ +8,1% anual (172,0 Ton/día)

▲ +1,6% mensual (37,0 Ton/día)

Ton/día



Fuente: Agremgas con base en información Sistema Único de Información de la SSPD, MME, Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

En julio de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 41.460 toneladas mensuales, equivalente a 1.337 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 13,5% en comparación con julio de 2024 y del 4,3% respecto al mes anterior, junio de 2025. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 16.510 toneladas mensuales (40% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 7.342 toneladas mensuales (18%) y La Refinería de Cartagena con 3.781 toneladas mensuales (9%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en julio de 2025 se importó un promedio de 18.000 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en julio de 2025 se registró una demanda de 71.076 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.293 toneladas. Esto representa un incremento del 8,1% respecto al mismo mes del año anterior y del 1,6% en comparación con junio de 2025.

SPOTLIGHT



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

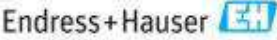
CLIC AQUÍ

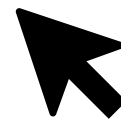


SOSTENIBILIDAD

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.

Reportes de Sostenibilidad Afiliadas 2024

					 Ciencia. Aplicada a la vida.		
	 HEXAGON	 NABORS			 CONFIPETROL		
	 Tenaris	 Weatherford					



Clic en cada logo para ver cada uno de los reportes.

Reportes de Sostenibilidad Operadoras 2024



Clic en cada logo para ver cada uno de los reportes.

Ya disponible

Reporte de **SOSTENIBILIDAD** 2024

Léalo ahora en campetrol.org,
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Sostenibilidad

En CAMPETROL reafirmamos el compromiso de ser el aliado estratégico de nuestras empresas afiliadas en el camino hacia la sostenibilidad. Reconocemos que el desarrollo sostenible no solo es una responsabilidad ética, sino también una oportunidad para fortalecer la competitividad y la resiliencia de nuestras organizaciones en el sector de hidrocarburos y energía. Por ello, hemos desarrollado una agenda de formación especializada enfocada en integrar la sostenibilidad en las estrategias corporativas de nuestras afiliadas. Esta formación está diseñada para facilitar la elaboración de reportes de sostenibilidad robustos y alineados con los principales estándares internacionales, como el GRI (Global Reporting Initiative) y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas.

Nuestra visión es que, a través de estas herramientas, las empresas no solo reporten sus avances, sino que integren la sostenibilidad como principio rector de su gestión corporativa, contribuyendo así a una industria más innovadora, ética y comprometida con el desarrollo del país.

En esta oportunidad, presentamos nuestro Reporte de Sostenibilidad 2024, el primero bajo la metodología del GRI (Global Reporting Initiative), en el cual consolidamos los avances del gremio en gobernanza, gestión ambiental y compromiso social. Este informe refleja cómo articulamos esfuerzos con nuestras empresas afiliadas para promover prácticas responsables, fortalecer el relacionamiento con comunidades, y generar valor en toda la cadena de bienes y servicios del sector. Más que un documento, es una muestra del liderazgo gremial hacia una industria más ética, resiliente y sostenible.

Reporte de Sostenibilidad CAMPETROL

En el Reporte de Sostenibilidad 2024, en CAMPETROL consolidamos los principales avances en materia de sostenibilidad, bajo los estándares del *Global Reporting Initiative* (GRI). El reporte presenta una visión integral de la gestión, destacando acciones en ambiental, social y gobernanza. Además, se identificaron los temas materiales que guían la estrategia de sostenibilidad del gremio, se definieron indicadores clave y se trazaron compromisos para fortalecer el impacto positivo de CAMPETROL en el sector y en el país.



Un futuro energético más limpio

- I. **Voluntariado por el Planeta:** Jornada con la ACP y la Fundación Pedalazos donde se sembraron 761 árboles en Guasca, Cundinamarca
- II. **Gestión ambiental interna:** Campañas de reciclaje en CAMPETROL



Un negocio transparente y ético

Implementación de políticas de ética, integridad y anticorrupción, con canales de denuncia confidenciales para garantizar transparencia y confianza.



Compromiso Social

- I. **Construcción de Vivienda Digna:** Se entregaron siete viviendas a familias en Barrancabermeja y Cantagallo, mejorando las condiciones de vida
- II. **Entrega de regalos en Puerto Gaitán:** Más de 850 obsequios fueron entregados a niños, de los cuales 518 fueron para comunidades indígenas
- III. **Premios Sostenibilidad CAMPETROL:** Reconocimiento a iniciativas destacadas de empresas afiliadas en Gobernanza, ambiental y social



Fuente: CAMPETROL

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Reporte de Sostenibilidad CAMPETROL](#)

Reporte de Sostenibilidad Bond Energy

Bond Energy Solutions refleja el compromiso de la compañía con la gestión responsable y la creación de valor compartido a largo plazo. Bajo los principios de reducción de impactos ambientales, fortalecimiento del capital humano y una gobernanza ética y transparente, la empresa presenta resultados concretos que evidencian su contribución a la transición energética y al bienestar de las comunidades donde opera.

Ambiental

En 2024, Bond Energy redujo en 35% las emisiones de Alcance 1 y 2 frente a 2019 y disminuyó en 31% la intensidad de residuos. Asimismo, implementó una evaluación de impactos relacionados con la naturaleza bajo el marco TNFD LEAP y expandió el programa Better Climate a nivel global. Estas acciones permitieron una reducción de más de 2,5 millones de kWh en consumo energético, equivalente a 1.055 toneladas de CO₂e evitadas, consolidando la eficiencia energética y la mitigación del cambio climático como pilares de su gestión.

Social

Implementó un sistema mejorado de gestión de capital humano, logrando reducir en un 45% la tasa de incidentes registrables respecto al año anterior. Además, adoptó la iniciativa global IOGP Start Work Checks, fortaleciendo la cultura de seguridad y prevención de riesgos. A nivel comunitario, recaudó más de 1 millón de dólares a través del evento MS 150, destinados a combatir la esclerosis múltiple, demostrando su compromiso con la salud y el bienestar social.

Gobernanza

Bond Energy lanzó un portal de gestión de riesgos para proveedores, fortaleciendo sus procesos de anticorrupción y manejo de conflictos de interés. También desarrolló el programa Trade Compliance Champions, que iniciará en 2025, con el objetivo de elevar los estándares éticos en toda la cadena de valor. Adicionalmente, reforzó su plan de ciberseguridad.



Fuente: Bond Energy Solutions

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Reporte de Sostenibilidad de Bond Energy Solutions](#)

Reporte de Sostenibilidad Frontera Energy

Frontera Energy reafirma su compromiso con una gestión integral de riesgos e impactos, alineada con la estrategia de sostenibilidad 2028. La compañía busca consolidar una operación eficiente, responsable y transparente, que genere valor económico, social y ambiental en Colombia, Ecuador y Guyana, contribuyendo al desarrollo territorial, a la transición energética y al bienestar de las comunidades donde opera.

Ambiental

Frontera avanza en la acción por el clima con un plan integral de gestión de emisiones y adaptación al cambio climático. En 2024, fortaleció la medición y control de emisiones de metano y CO₂e, además de promover transporte limpio con vehículos de bajas emisiones. La empresa también preservó 769 nuevas hectáreas de biodiversidad, alcanzó un 43,4% de aprovechamiento de residuos y garantizó la recirculación del 35,2% del agua utilizada en sus operaciones.

Gobernanza

Frontera mantiene un sólido sistema de ética y cumplimiento, con políticas anticorrupción, de derechos humanos y transparencia en su operación. En 2024 realizó más de 1.500 horas de formación en cumplimiento y ética, y más de 1.000 due diligence a terceros. Su compromiso con la integridad le permitió ser reconocida por cuarto año consecutivo por el Instituto Ethisphere como una de las Empresas Más Éticas del Mundo.

Social

La compañía centra sus esfuerzos en la protección de la vida y la transformación cultural en seguridad, logrando reducir incidentes y consolidar más de 2.500 días sin accidentes en operaciones críticas. En el relacionamiento con comunidades, Frontera destinó más de 66,3 millones USD a inversión social, beneficiando a más de 185.000 personas, y el 12% de sus compras se realizaron a proveedores locales, superando la meta propuesta.



Fuente: Frontera Energy

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Reporte de Sostenibilidad de Frontera Energy](#)

Documento de Iniciativas de Sostenibilidad CAMPETROL

El Informe Iniciativas de Sostenibilidad de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía tiene el propósito de recopilar las iniciativas de desarrollo sostenible que son presentadas por las compañías afiliadas a la cámara en los Premios Sostenibilidad CAMPETROL. Además, en este documento se incluyen proyectos desarrollados por compañías o entidades invitadas.

Así mismo, este estudio tiene información relevante relacionada a la implementación de los factores ESG alineados con las metas establecidas por la Agenda 2030.

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: [Documento de Iniciativas de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía 2024.](#)

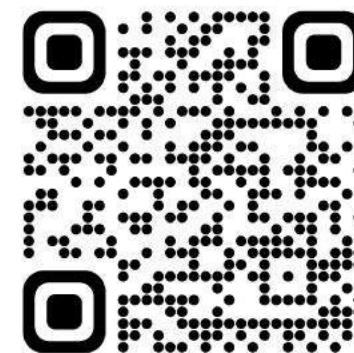


Ya disponibles nuestros

Monitores Legislativo Relacionamiento JULIO 2025

Conozca el Monitoreo Legislativo y Relacionamiento y entérese sobre la actualidad legislativa y política del país que impactan el sector energético colombiano.

Haciendo Click aquí



Escaneando aquí

Para más información contacte a:
Claudia Vergara al correo juridico@campetrol.org

Creciendo juntos:

Gobierno, Industria y Territorio



De un **barril de petróleo** se producen combustibles, ¡Pero también plásticos, fertilizantes, materiales de construcción y hasta medicinas!



El **cepillo de dientes**, la **crema dental** y el **shampoo**, contienen plásticos y otros ingredientes derivados del petróleo.



Tu crema, bálsamo labial y muchos otros **cosméticos** llevan parafina, petrolato y otros ingredientes del petróleo.



La aspirina, ese **medicamento** clásico para aliviar el dolor, tiene un ingrediente clave, el fenol, que proviene del petróleo.



Ese **smartphone** que llevas en el bolsillo, tu **computador** o **tablet**, tiene plásticos como el polietileno para la pantalla y el policarbonato para la carcasa.



Los **paneles** dependen del silicio refinado, un derivado del petróleo, para fabricar las **celdas solares** que convierten la luz en energía para todos.



Muchos **fertilizantes** contienen urea y amoníaco, ¡derivados del gas para hacer crecer las plantas que nos proveen alimento!



Tu **ropa deportiva**, **suéteres** y hasta tu **traje de baño** tienen algo en común: ¡están hechos con derivados del petróleo como poliéster y nylon!

¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

Los productos derivados del petróleo y gas están presentes en innumerables objetos que hacen parte de nuestro día a día. Desde los electrodomésticos que utilizamos cotidianamente, hasta los medicamentos y alimentos que consumimos para nuestro bienestar, requieren de recursos obtenidos del petróleo y gas.

Conozca más acerca
del sector de bienes
y servicios de petróleo,
gas y energía en

NUESTRA APP



y página web

campetrol.org





Comunidad de Santa Marta,
Fotografía de Gobernación del Magdalena



Parque Eólico costa afuera
Fotografía de 360 Radio



Plataforma Offshore Sirius 2;
Fotografía de Ecopetrol



Puerto de Santa Marta
Fotografía de Revista Cambio

Segundo Foro *Offshore*

Caribe: energía y progreso

*Territorio y logística en conexión
para un Caribe sostenible*

Save the Date

Miércoles	Jueves
03	04
septiembre	septiembre
2025	2025
2:00 p.m.	8:00 a.m.
8:00 p.m.	1:00 p.m.

Hotel Hilton Santa Marta
Carrera 2 # 114-78 Pozos Colorados

¡MUCHAS GRACIAS!
**Este foro ha sido posible
gracias a su apoyo**

Patrocina:



Auspicia:



Aliado:



Apoya:



Organizan:



¡CONOCE LOS ACTORES CLAVES QUE HACEN PARTE DE ESTE SEGUNDO FORO OFFSHORE!

PATROCINADORES

AUSPICIADORES

En este espacio respetamos la libre competencia, por ello no se habla sobre: Precios, cantidades, calidades, clientes, estrategias contractuales o temas que pudiesen afectar la participación de las empresas en el mercado. **Fomentamos la libertad económica y el desarrollo del sector O&G&E.**



Ley 1340 de 2009

Normas en materia de
protección de la competencia



**Normas de competencia en
Asociaciones de empresas y
Asociaciones o Colegios de
profesionales**



CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



Síguenos en redes sociales y entérate al instante de las
noticias más importantes del sector



[@CAMPETROLco](https://www.instagram.com/CAMPETROLco)



[@CAMPETROL](https://twitter.com/CAMPETROL)



[@CAMPETROL](https://www.facebook.com/CAMPETROL)



[CAMPETROLColombia](https://www.linkedin.com/company/CAMPETROLColombia)

www.CAMPETROL.org