



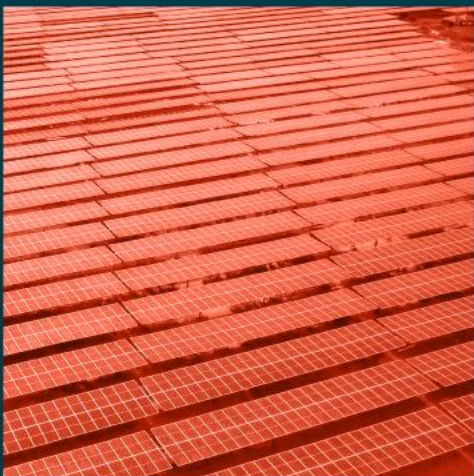
Informe **CAMPETROL** Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



CAMPETROL

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



**Septiembre
2026**

SOMOS CAMPETROL
Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados





Hidrocarburos para el desarrollo de Colombia

Este documento recopila seis position papers elaborados de manera conjunta por gremios del sector petróleo y gas de Colombia, que abordan los principales desafíos, oportunidades y lineamientos estratégicos de la industria en el país.



Invitan:



Asociación
Colombiana
de Ingenieros



Misiones Internacionales *de Relacionamiento*

Conectamos **oportunidades**, impulsamos negocios, **abrimos fronteras**



CEPEG 2026

Conferencia de Energía,
Petróleo y Gas



FECHA

Miércoles 14 de octubre de 2026

Desarrollo del Foro

"NEXO 2026 – Foro de Energía del Zulia"



FECHA

15 – 17 de octubre de 2026

CEPEG 2026



LUGAR

Maracaibo, Venezuela



Relaciones que generan crecimiento



AOG PATAGONIA

Argentina Oil & Gas



FECHA

19 – 22 de octubre, 2026



LUGAR

Espacio DUAM, Neuquén, Argentina



MÁS INFORMACIÓN

www.aogpatagonia.com.ar



Conexiones globales, impacto real



¿POR QUÉ PARTICIPAR?



Relacionamiento
estratégico



Nuevas oportunidades
de negocio



Conocimiento
e innovación



Visibilidad internacional
para su empresa



Acompañamiento
y respaldo CAMPETROL



**¡HAGAMOS PARTE
DE ESTAS EXPERIENCIAS!**



Contacto Misiones

Daniel Vargas — Coordinador Comercial



comercial@campetrol.org



317 655 4940



Abril de 2026

Ya está disponible Balance PETROLERO

Segundo semestre de 2025

Para conocer este y los demás Balances



Haga clic aquí



O escanee el
código QR

CONTENIDO

RESUMEN

[Página 21](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 27](#)

AGENDA DE REACTIVACIÓN O&G

[Página 42](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 46](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 47](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 76](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 79](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 117](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 121](#)

SOSTENIBILIDAD

[Página 135](#)

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. Igualmente, desde 2025 CAMPETROL es parte del Consejo Gremial Nacional (CGN)

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 diez 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.

Descargo de responsabilidad

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 en 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

CAMPETROL es el titular de los derechos patrimoniales y morales, al igual que propietario exclusivo de toda obra, documento o imagen, que sea publicada u elaborada por el mismo. Al ser el titular de los derechos de autor tiene la facultad exclusiva de disponer, aprovechar, reproducir o comunicar la obra en los términos de la Ley 23 de 1982. Por lo tanto, quien publique, total o parcialmente, o por cualquier medio o procedimiento compendie, mutile o transforme sin autorización previa y expresa de CAMPETROL cualquier obra elaborada por el mismo, podrá incurrir en prisión hasta por noventa (90) meses y en multas de hasta trescientos (300) salarios mínimos legales mensuales vigentes.

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

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

JAVIER MEJIA.
Análisis Económico
Consultor
aeconomico1@CAMPETROL.org

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



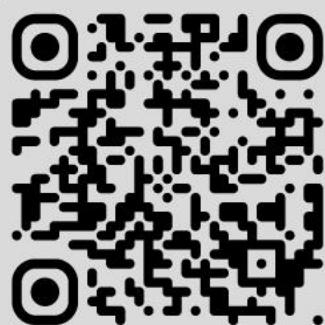
IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

 **Save the Date**

4 al 6 de noviembre del 2026

 Centro de Convenciones **Cartagena de Indias**

Escanea el QR para separar
tu fecha en el calendario



Organizan:



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
Julio Albán

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

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

CAMILO RODRÍGUEZ C.
Coordinador Financiero
financiero@CAMPETROL.org

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

DANIEL VARGAS.
Coordinador Comercial
comercial@CAMPETROL.org

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

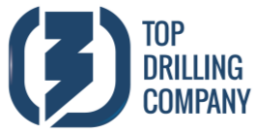
LUIS NIETO M.
Coordinador de Gestión
comercial2@CAMPETROL.org

CLAUDIA M. VERGARA
Coordinadora Jurídica
juridico@CAMPETROL.org

RICARDO BARBOSA.
Coordinador de Mercadeo
eventos@CAMPETROL.org

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

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

MÁS INFORMACIÓN

Marcos Vela – Coordinador Técnico de Petróleo, Gas y Energía
ltecnico2@CAMPETROL.org | (+571) 5201231

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2026



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



Ya disponible **MAGAZINE**

Edición no. **16**

Participación especial:



Diego Pérez-Claramunt:
Más que energía: un compromiso que
transforma vidas y ecosistemas.

Especial:



Invitado internacional:



**Léalo ahora en
campetrol.org**

Haciendo clic aquí



o escaneando el
código QR





FLOW CONTROL.
Sistemas Integrales de
Dosificación de Químicos

SOLAGER.
Sistemas Solares de
Dosificación de Químicos

DOSIPOINT.
Sistemas Portátiles de
Dosificación de Químicos

Más de 40 años

Fluyendo por la eficiencia y sostenibilidad de la industria de petróleo y gas

Diseñamos y fabricamos **sistemas de dosificación de químicos**, ofreciendo **asesoramiento completo en todas las etapas del proyecto**, desde el diseño hasta la puesta en marcha. **Nuestro objetivo es optimizar la inyección de químicos** en procesos relacionados con la exploración, producción, transporte, almacenamiento y refinación del petróleo.

ESCANEA EL QR
y conoce más de nuestras
soluciones confiables para la
industria de petróleo y gas



Síguenos @NovatecFS



novatecfs.com



Resumen

Entre enero y agosto de 2026:

- La producción promedio de petróleo fiscalizado promedió 731,2 KBPD entre enero y agosto de 2026, una disminución de 2,2% frente al mismo periodo de 2025 (-16,1 KBPD).
- El gas comercializado promedió 704,2 MPCD entre enero y agosto de 2026, registrando una disminución de 12,8% frente al mismo periodo de 2025 (-103,7 MPCD).
- Entre enero y agosto de 2026 se perforaron 32 pozos exploratorios, lo que representa un incremento del 18,5% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a 5 pozos adicionales.
- Entre enero y agosto de 2026 se perforaron 278 pozos de desarrollo, registrando una disminución del 14,2% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a 46 pozos menos.
- Entre enero y agosto de 2026, el precio promedio del barril brent promedió \$90,7 USD/Bl, un 27,2% (\$19,4 USD/Bl) superior al registrado en igual periodo de 2025.
- Entre enero y julio de 2026, se exportaron \$9.002 MUSD en petróleo y sus derivados, esto implica un crecimiento del 18,5% equivalente a \$1.406 MUSD frente a igual período de 2025.

Fotografía: Refinería de Cartagena
Cortesía de Ecopetrol.



Resumen

En julio de 2026:

- Según el DANE, en julio de 2026 se exportó un total de \$1.259 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un crecimiento del 13,7% anual (\$152 MUSD). Comparado con el mes anterior (junio de 2026), las exportaciones evidenciaron una contracción de 0,8% (-\$10 MUSD).
- De acuerdo con el Índice de Producción Industrial (IPI) del DANE, las actividades de extracción en el mes de julio tuvieron una contracción del 2,9%, simultáneamente las actividades de coquización y refinación registraron una contracción de 2,4%.

En agosto de 2026:

- La producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 732,7 KBPD en agosto de 2026, lo que representa un incremento del 0,7% frente a julio de 2026 (+4,8 KBPD) y una disminución del 2,3% frente a agosto de 2025 (-17,4 KBPD).
- La producción de gas comercializado promedió 717,0 MPCD en agosto de 2026, registrando una disminución mensual del 0,7% (-5,0 MPCD) frente a julio de 2026 y una disminución anual del 10,4% (-83,0 MPCD) frente a agosto de 2025.



Resumen

En agosto de 2026:

- **La referencia del precio del petróleo Brent se incrementó respecto a julio de 2026 en 8,7%, ubicándose en un promedio de \$91,1 USD/Bl. Respecto a agosto de 2025, la referencia Brent tuvo un incremento del 34,2%, equivalente a \$23,2 USD/Bl.**
- **El precio spot del gas natural Henry Hub registró una reducción del 3,8% (\$0,1 USD/MPC) frente a julio de 2026, ubicándose en un promedio de \$2,9 USD/MPC. En comparación con agosto de 2025, la reducción se ubicó en 4,5%, equivalente a \$0,1 USD/MPC.**
- **En el territorio nacional, se registraron 114 taladros activos en agosto de 2026, de los cuales 32 correspondieron a perforación y 82 a mantenimiento de pozos. Esta cifra representa un incremento de 1,8% frente a agosto de 2025 (+2 equipos) y se mantuvo estable frente a julio de 2026.**
 - Se reportaron 32 taladros de perforación: la actividad aumentó 3,2% frente a agosto de 2025 (+1 equipo) y disminuyó 3,0% frente a julio de 2026 (-1 equipo).
 - Se registraron 82 taladros de mantenimiento de pozos: un incremento de 1,2% frente a agosto de 2025 (+1 equipo) y de 1,2% frente a julio de 2026 (+1 equipo).
- **Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de Meta (Acacías, Castilla La Nueva, Guamal, Puerto Gaitán, Puerto López y San Martín) y Santander (Barrancabermeja), relacionados con relacionamiento sindical, contratación de mano de obra y bienes y servicios locales y otros asuntos relevantes derivados de solicitudes ajenas a la industria. Los bloqueos tuvieron una duración promedio de 44 días, resaltando la situación presentada en Acacías, Castilla La Nueva y Guamal por la interpretación del pago de dominicales por parte de la USO Subdirectiva Meta.**



Fotografía: Refinería de Cartagena
Cortesía de Ecopetrol.



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

Tabla resumen de indicadores (Julio-Agosto) 2026

Indicador	Fuente	Agosto 2026	Mensual		Anual	
			Julio 2026	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Agosto 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$91,1	\$83,8	▲ \$7,3 (+8,7%)	\$67,9	▲ \$23,2 (+34,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	732,7 ¹	727,9 ¹	▲ 4,8 (+0,7%)	750,2 ¹	▼ -17,4 (-2,3%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	717,0 ¹	722,0 ¹	▼ -5,0 (-0,7%)	800,0 ¹	▼ -83,0 (-10,4%)
Total de Taladros	CAMPETROL	114	114	0,0 (0,0%)	112	▲ 2,0 (+1,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	32	33	▼ -1,0 (-3,0%)	31	▲ 1,0 (+3,2%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	82	81	▲ 1,0 (+1,2%)	81	▲ 1,0 (+1,2%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.259 (pr) ²	\$1.269 (pr) ²	▼ -\$10 (-0,8%)	\$1.107	▲ \$152 (+13,7%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$763 (pr) ³	\$705 (pr) ³	▲ \$58 (+8,2%)	\$796 ³	▼ -\$33 (-4,2%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	438,6 ⁴	417,5 ⁴	▲ 21,1 (+5,1%)	413,3 ⁴	▲ 25,3 (+6,1%)

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 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a agosto de 2025 y mensual frente a julio de 2026.

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

3. Dato trimestral de IED. Segundo trimestre de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2025 y trimestral frente al primer trimestre de 2026.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Segundo trimestre de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2025 y trimestral frente al primer trimestre de 2026.

SÍGUENOS

 FEPCO

 Fepco_oficial

 FEPCO



EFICIENCIA QUE IMPULSA CADA OPERACIÓN

Somos una empresa metalmecánica multilatina con más de 40 años de experiencia, especializada en la fabricación, instalación y reparación de árboles de producción y cabezales. Nuestro conocimiento técnico, sumado a un equipo altamente calificado, nos permite ofrecer soluciones confiables y eficientes para la industria energética, acompañando a nuestros clientes en cada etapa de sus operaciones.



WWW.FEPCO.COM.CO

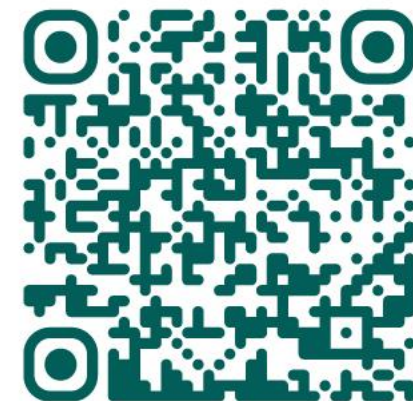
Visite ahora nuestro

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



CAMPETROL .org

Renovamos nuestra página web,
visítela ahora en
campetrol.org



CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

No seguimos a nadie.

Lideramos.

Optimiza tus operaciones con el Alpha™ Shaker.



¡Descúbrelo!



Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual
Agosto 2026*

\$91,1 USD/Bl

▲ +34,2% anual (\$23,2 USD/Bl)

▲ +8,7% mensual (\$7,3 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

\$90,7 USD/Bl

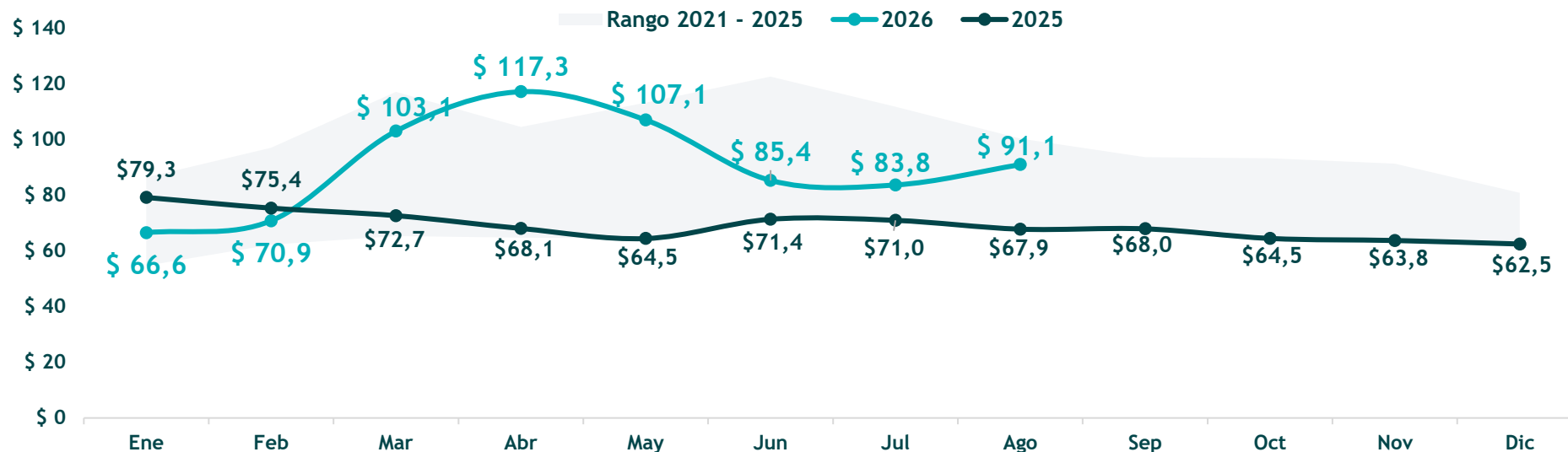
▲ +27,2% anual (\$19,4 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$69,1 USD/Bl

▼ -14,2% anual (-\$11,4 USD/Bl)
vs. 2024

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. *Dato proyectado.

En agosto de 2026, la referencia del precio del petróleo Brent aumentó respecto a julio de 2026 en un 8,7% (\$7,3 USD/Bl), ubicándose en un promedio de \$91,1 USD/Bl. Respecto a agosto de 2025, la referencia Brent tuvo un aumento del 34,2%, equivalente a \$23,2 USD/Bl.

El resultado de agosto de 2026 ubica el promedio en lo corrido de 2026 en \$90,7 USD/Bl, un 27,2% (\$19,4 USD/Bl) superior a los \$71,3 USD/Bl registrados en el mismo periodo de 2025.

Durante 2025, la referencia del precio promedio del petróleo Brent de \$69,1 USD/Bl se ubicó por debajo del promedio de 2024 de \$80,5 USD/Bl, lo que equivale a una reducción del 14,2% o de \$11,4 USD/Bl en promedio durante 2025.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

Promedio mensual
Agosto 2026*

\$2,9 USD/MPC

▼ -4,5% anual (-\$0,1 USD/MPC)

▼ -3,8% mensual (-\$0,1 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

\$3,8 USD/MPC

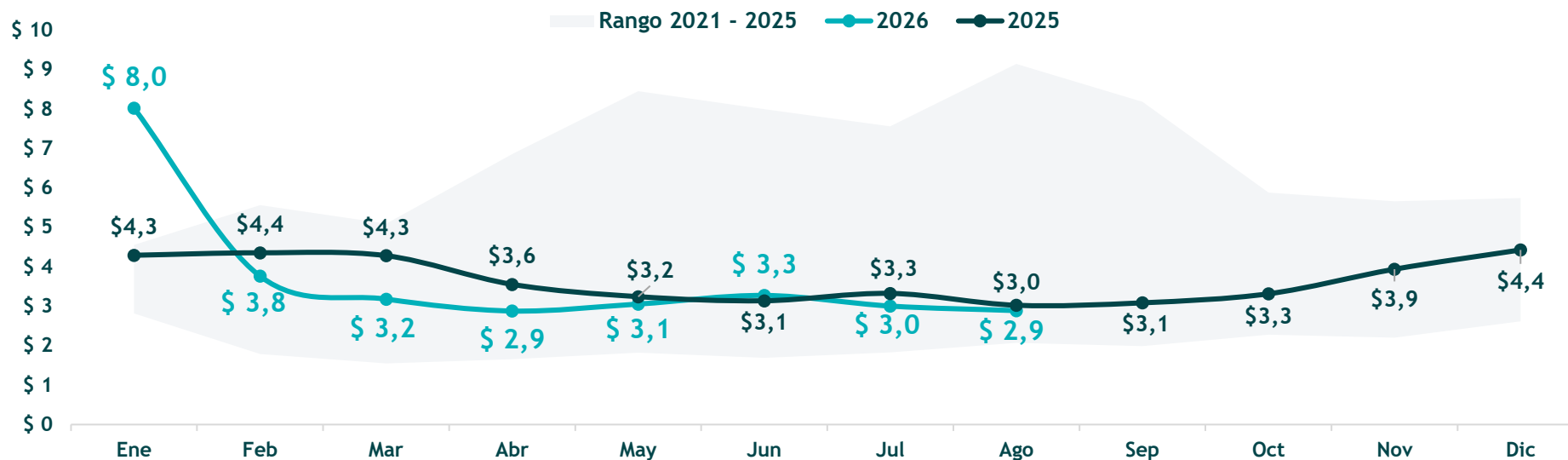
▲ +2,9% anual (\$0,1 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$3,7 USD/MPC

▲ +60,8% anual (\$1,4 USD/MPC)
vs. 2024

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



Fuente: EIA, XTB. MPC: miles de pies cúbicos. *Dato proyectado.

En agosto de 2026, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un decrecimiento del 4,5% (-\$0,1 USD/MPC) frente a agosto de 2025, ubicándose en un promedio de \$2,9 USD/MPC. En comparación con julio de 2026, se presentó una reducción del 3,8%, equivalentes a \$0,1 USD/MPC.

Durante lo corrido del año, el precio spot del gas natural Henry Hub se ubicó en promedio en \$3,8 USD/MPC, este resultado es un 2,9% (\$0,1 USD/MPC) superior al registrado en el mismo periodo de 2025, cuando promedió \$3,7 USD/MPC.

Durante 2025, el precio promedio spot del gas natural Henry Hub de \$3,7 USD/MPC se ubicó por encima del promedio de 2024, \$2,3 USD/MPC, lo que representó un aumento del 60,8%.

Balance de oferta y demanda global de petróleo

Producción mensual
Agosto 2026*

99,6 MBPD

▼ -7,4% anual (-8,0 MBPD)

▼ -2,1% mensual (-2,1 MBPD)

Consumo mensual
Agosto 2026*

103,7 MBPD

▼ -0,8% anual (-0,8 MBPD)

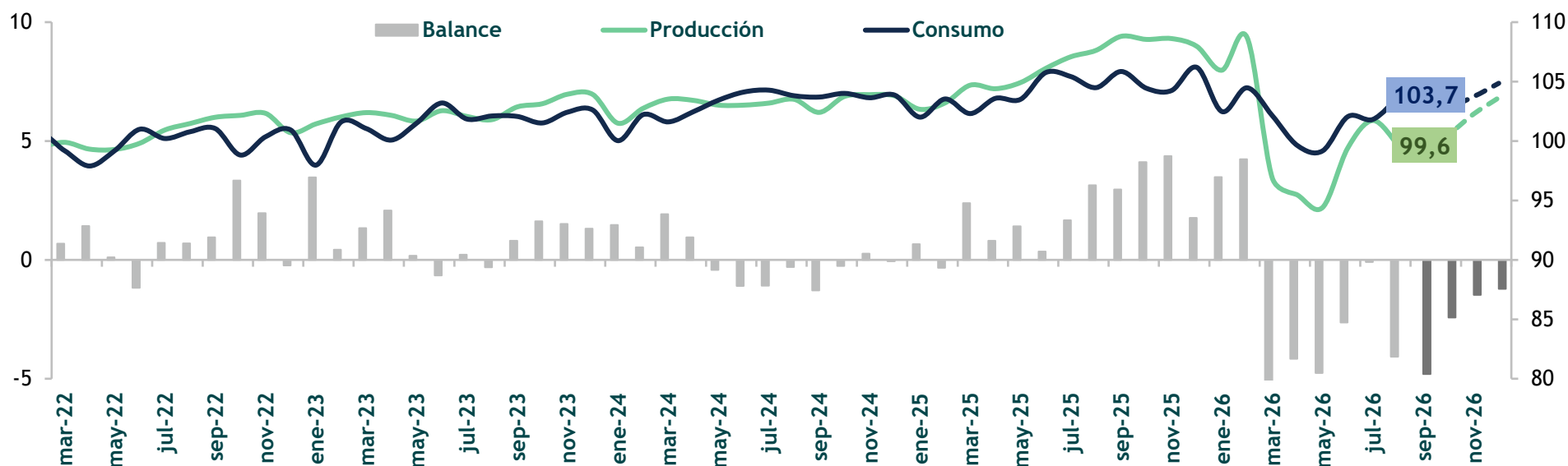
▲ +1,8% mensual (1,9 MBPD)

Balance mensual
Agosto 2026*

-4,1 MBPD

Déficit de oferta

Balance - MBPD



Fuente: EIA. Los datos de 2026 corresponden a información proyectada, cálculos CAMPETROL. *Información proyectada.

En agosto de 2026, el suministro global de petróleo fue de 99,6 MBPD, lo que significó una reducción del 7,4% respecto a agosto de 2025. Respecto a julio de 2026, la producción se redujo un 2,1%.

Asimismo, en agosto de 2026, el consumo global se ubicó en 103,7 MBPD, una reducción de 0,8% respecto a agosto de 2025 (0,8 MBPD), y un incremento de 1,9 MBPD respecto a julio de 2026 (1,8%).

El déficit de oferta proyectado por la EIA para el mes de agosto de 2026 fue de 4,1 MBPD, lo que implica un aumento de 4,0 MBPD frente a julio de 2026.

Resultado mensual
Agosto 2026*

-4,1 MBPD

▼ -7,2 MBPD anual

▼ -4,0 MBPD mensual

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

-1,7 MBPD

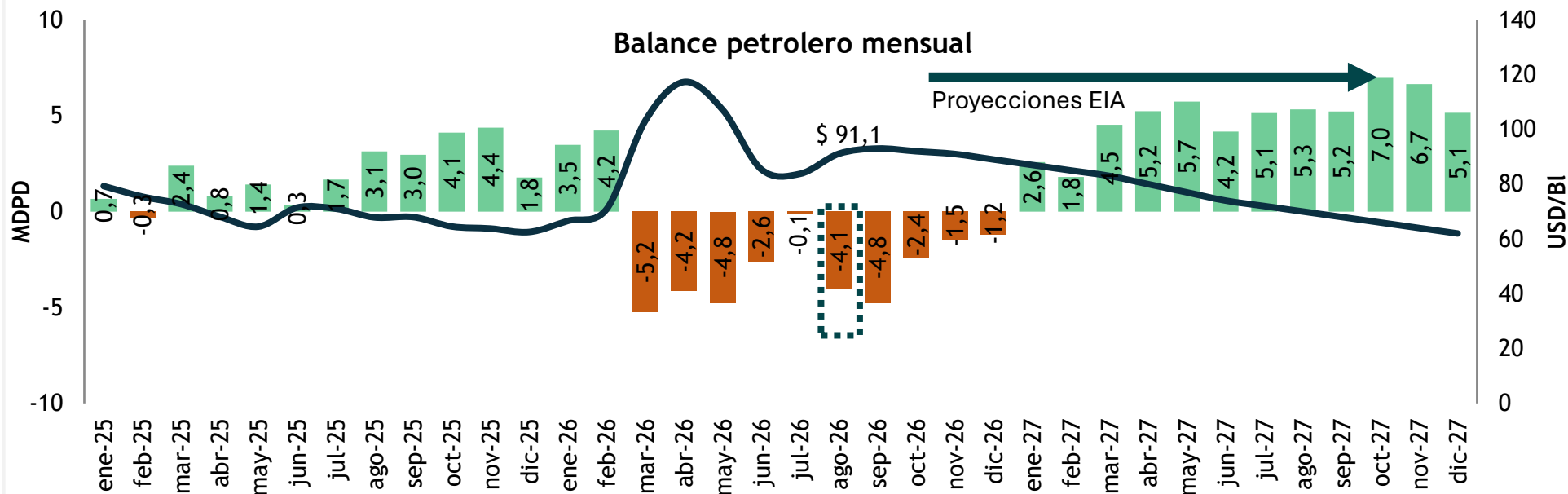
▼ -2,9 MBPD anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

2,2 MBPD

▲ +1,6 MBPD vs. 2024

Balance petrolero mensual



Fuente: EIA, Reuters.

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

Para agosto de 2026, el balance petrolero mensual registró un déficit de 4,1 MBPD, lo que significó un aumento del déficit de 4,0 MBPD respecto al mes anterior. En el comparativo anual, el balance se deterioró en 7,2 MBPD frente al superávit de 3,1 MBPD registrado en agosto de 2025.

En lo corrido de 2026 (enero a agosto), el promedio del balance petrolero se situó en -1,7 MBPD, cifra inferior en 2,9 MBPD al registrado en igual periodo de 2025, cuando se ubicó en un superávit de 1,3 MBPD.

Durante 2025, el balance promedio anual fue de 2,2 MBPD, lo que representó un aumento de 1,6 MBPD frente a los 0,6 MBPD promedio de 2024.

Promedio en largo
Agosto 2026

8.686 Títulos

▲ +4.518 Títulos anual

▼ -5.966 Títulos mensual

Promedio en corto
Agosto 2026

1.752 Títulos

▼ -2.294 Títulos anual

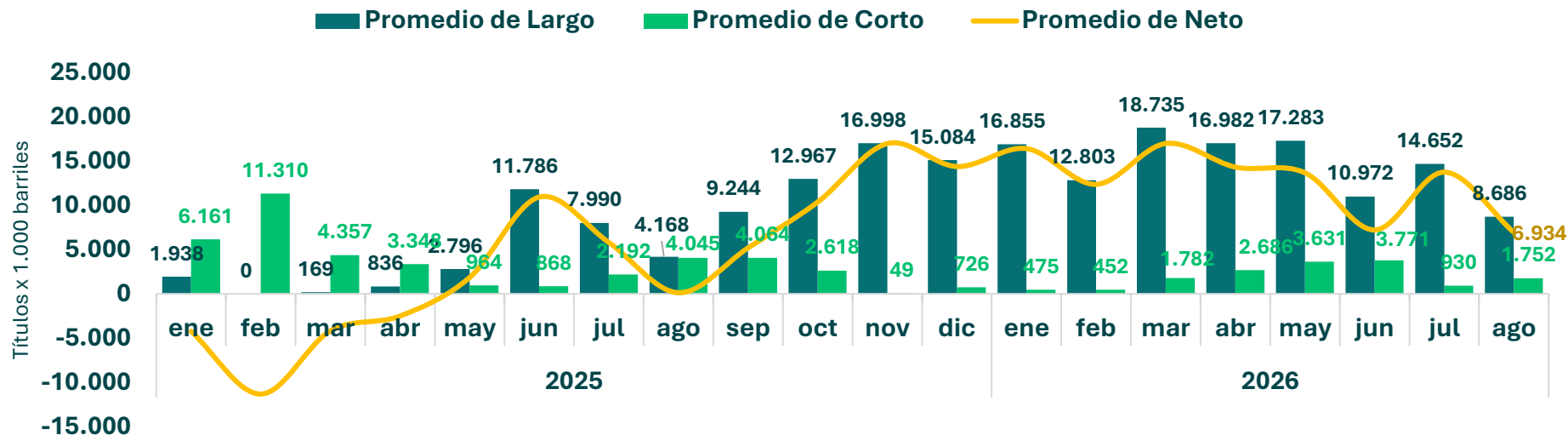
▲ +822 Títulos mensual

Sentimiento del mercado
Agosto 2026

Alcista

Mercado de futuros Brent

Mercado de futuros Brent



Fuente: CFTC

Para agosto de 2026, el mercado de futuros Brent registró un promedio en largo de 8.686 títulos, lo que representa un aumento de 4.518 títulos frente al mismo mes del año anterior, y una disminución de 5.966 títulos frente al mes inmediatamente anterior.

Por su parte, el promedio de corto se ubicó en 1.752 títulos, con una disminución de 2.294 títulos respecto al mismo mes del año anterior, aunque con un aumento de 822 títulos frente al mes inmediatamente anterior.

En el mes de agosto de 2026, el promedio neto del período se ubicó en 6.934 títulos con lo cual el mercado de futuros acumuló dieciséis meses consecutivos con sentimiento alcista.

Producción OPEP**
Agosto 2026

15,8 MBPD

▼ -18,5% anual (-3,6 MBPD)

▲ +6,9% mensual (1,0 MBPD)

Producción No OPEP
Agosto 2026

40,3 MBPD

▲ +2,7% anual (1,0 MBPD)

▲ +1,1% mensual (0,4 MBPD)

Producción (OPEP** + No OPEP)
Agosto 2026

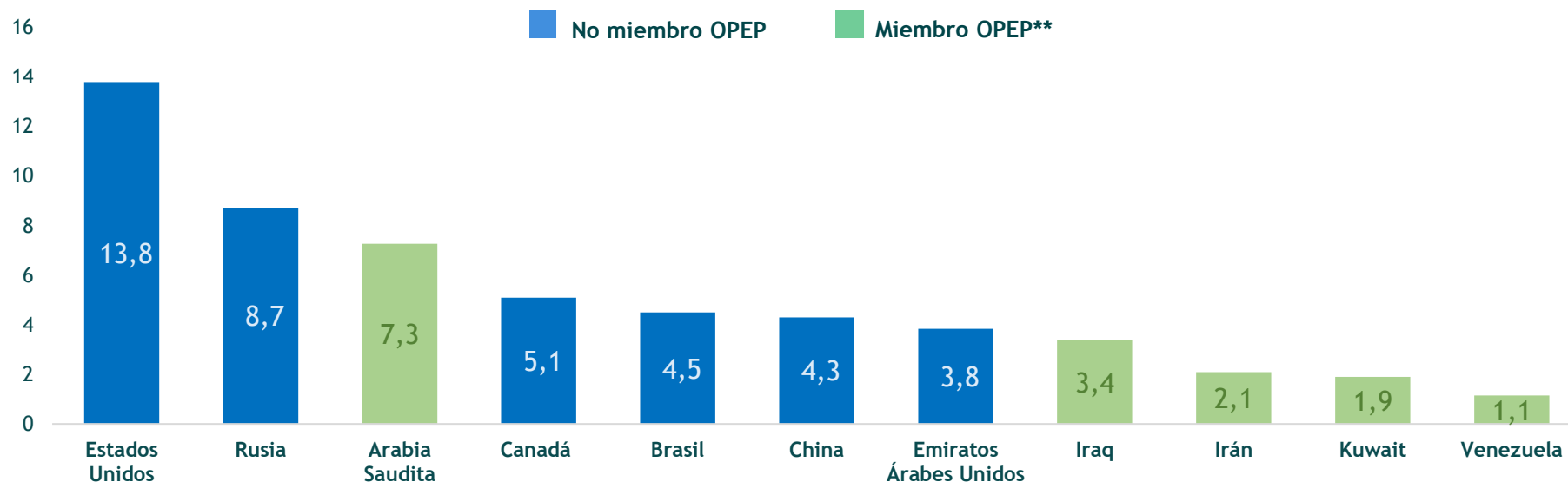
56,0 MBPD

▼ -4,3% anual (-2,5 MBPD)

▲ +2,6% mensual (1,4 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Agosto 2026



Fuente: EIA - OPEP, cálculos CAMPETROL.

*Último dato disponible: países OPEP y Rusia (agosto 2026), demás países no OPEP (julio 2026), Estados Unidos (junio 2026). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

** Los cuatro países OPEP con producción más alta más Venezuela.

Para agosto de 2026, los diez países que han tenido tradicionalmente la mayor producción de petróleo en el mundo más Venezuela aportaron un 56,2% (56,0 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,9% de la producción, con un total de 13,8 MBPD.

Dentro de los países estudiados, cinco son países de la OPEP, cuya producción totalizó 15,8 MBPD, un 18,5% inferior a la registrada en igual mes del año anterior (-3,6 MBPD), y seis no hacen parte de la organización, los cuales concentran 40,3 MBPD de la producción, un 2,7% superior a igual mes del año anterior (1,0 MBPD).

Emiratos Árabes Unidos anunció su retiro de la OPEP a partir del primero de mayo de 2026, por lo que a partir de este informe se contabiliza como No OPEP.

Promedio mensual
Agosto 2026

\$99,5 USD

▲ +1,3% anual (\$1,2 USD)

▼ -1,4% mensual (-\$1,5 USD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

\$99,2 USD

▼ -2,7% anual (-\$2,7 USD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$100,8 USD

▼ -3,2% anual (-\$3,4 USD) vs
2024

Índice dólar DXY

USD



Fuente: [Investing](#).

Para agosto de 2026, el índice dólar (DXY) registró un promedio de \$99,5 USD. Este resultado representa un crecimiento anual del 1,3% frente a agosto de 2025 (\$1,2 USD) y una disminución del 1,4% (-\$1,5 USD) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026 (enero a agosto), el promedio del índice se ubicó en \$99,2 USD. Esta cifra es un 2,7% (-\$2,7 USD) inferior a la registrada en el mismo periodo de 2025, lo que evidencia una tendencia a la baja en la fortaleza del dólar frente a la canasta de divisas de referencia durante los primeros ocho meses del año.

Durante 2025, el DXY promedió \$100,8 USD, lo que significó un descenso del 3,2% (-\$3,4 USD) respecto al promedio observado en 2024. El comportamiento anual de 2025 estuvo marcado por una senda descendente, iniciando en niveles de \$108,6 USD en enero y cerrando el mes de diciembre en \$98,6 USD.

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)

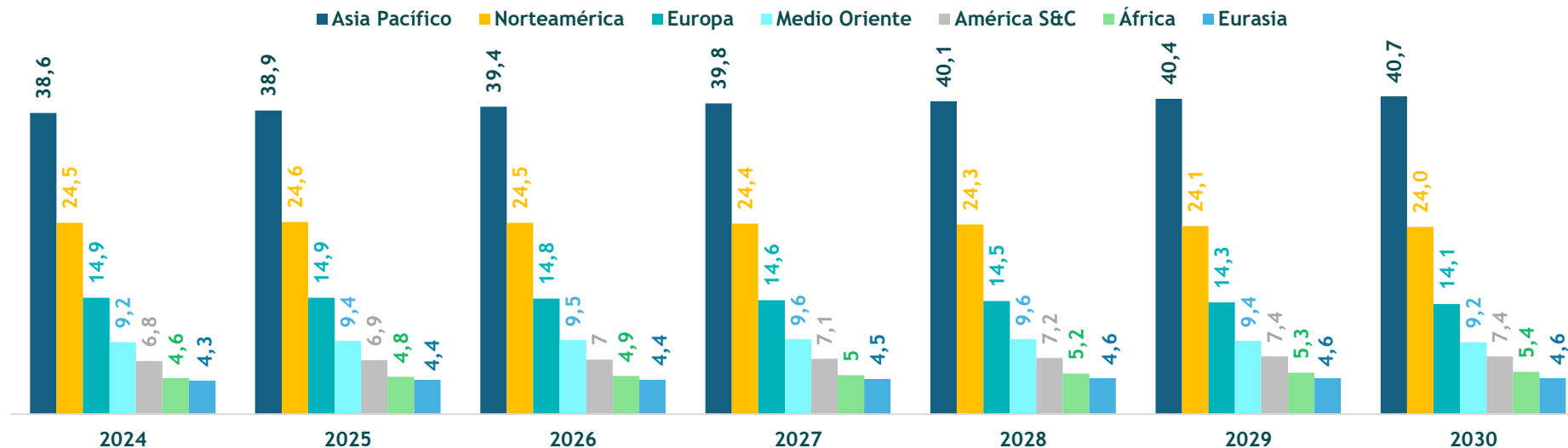
Consumo América S&C
Año 2024

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 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, seguida por Estados Unidos con una demanda de 24,0 MBPD. Europa y Medio Oriente ocupan el tercer y cuarto lugar con demandas proyectadas de 14,1 y 9,2 MBPD, respectivamente.

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

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Agosto 2026

1.907 Equipos

▲ +6,3% anual (114 Equipos)

▲ +1,5% mensual (28 Equipo)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Agosto 2026

1.819 Equipos

▼ -0,4% anual (-8 Equipos) vs.
(Ene - Ago) 2025

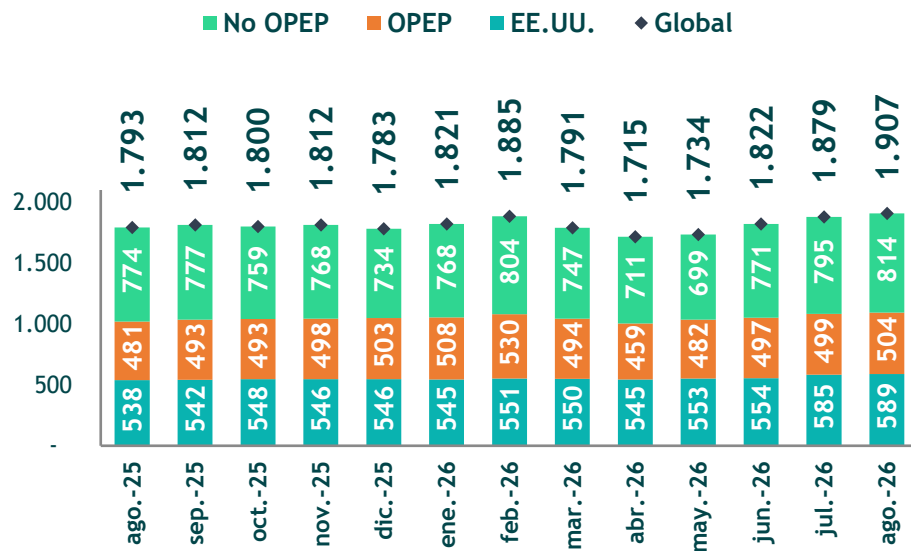
Conteo mensual tal. OPEP*
Agosto 2026

504 Equipos

▲ 4,8% anual (23 Equipos)

▲ 1,0% mensual (5 Equipos)

N° Taladros

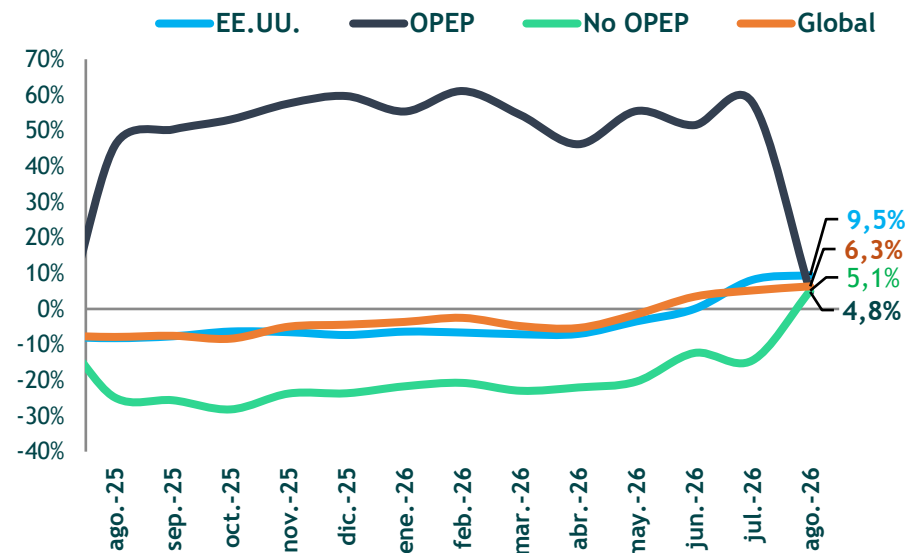


Fuente: Baker Hughes - Reuters, cálculos CAMPETROL.

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 1.907 equipos en agosto de 2026. Esta cifra aumentó 6,3% en comparación con el mismo período del año anterior (114 taladros más) y 1,5% frente a julio de 2026 (28 equipo más).

En agosto de 2026, la actividad de taladros de la OPEP registró 504 equipos activos, de los cuales operaron en costa afuera — representando el 18,3% del total — dos equipos más frente al mes anterior. Este nivel de actividad reflejó un aumento del 4,8% frente a agosto de 2025 (23 taladros más) y del 1,0% respecto a julio de 2026 (5 equipos más). Arabia Saudita registró la mayor variación positiva anual en la actividad de taladros, con un incremento de 42 equipos (+18%), mientras que Iraq presentó la mayor disminución, al reducir su actividad en 46 equipos (-74%).



Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Agosto 2026

589 Equipos

▲ +9,5% anual (51 Equipos)

▲ +0,7% mensual (4 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU
Enero - Agosto 2026

559 Equipos

▼ -1,8% anual (-11 Equipos)

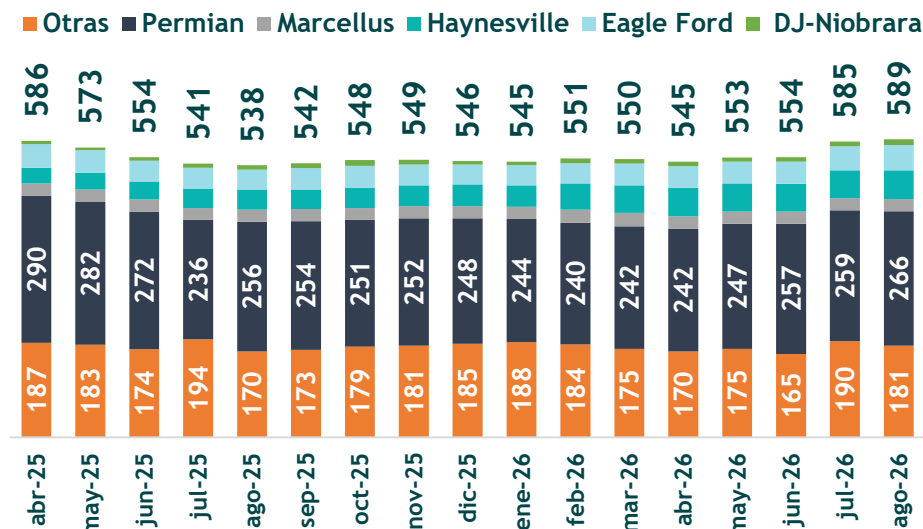
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Agosto 2026

188 Equipos

▲ +14,2% anual (23 Equipos)

▼ -5,2% mensual (-10 Equipos)

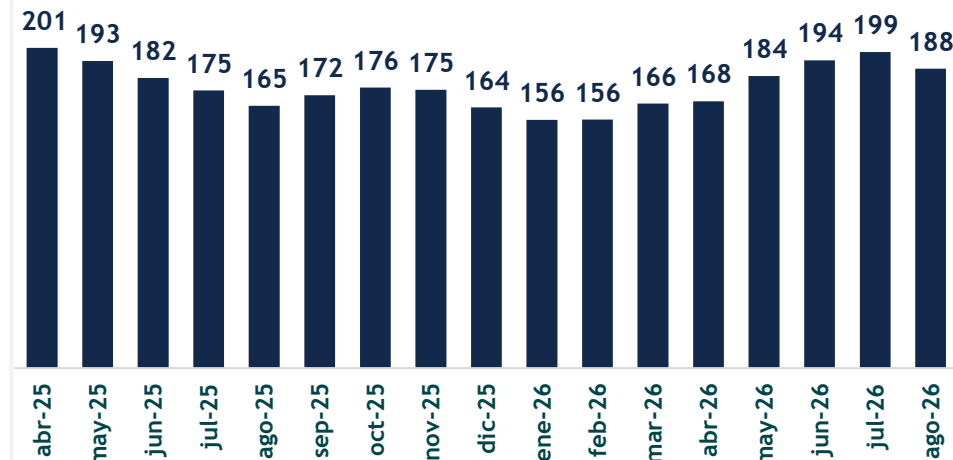
N° Taladros



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

■ Unidades de fracturamiento activas



En el mes de agosto de 2026, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 589 equipos, aumentó 9,5% (51 equipos más) frente a agosto de 2025 y 0,7% (4 taladros más) respecto a julio de 2026.

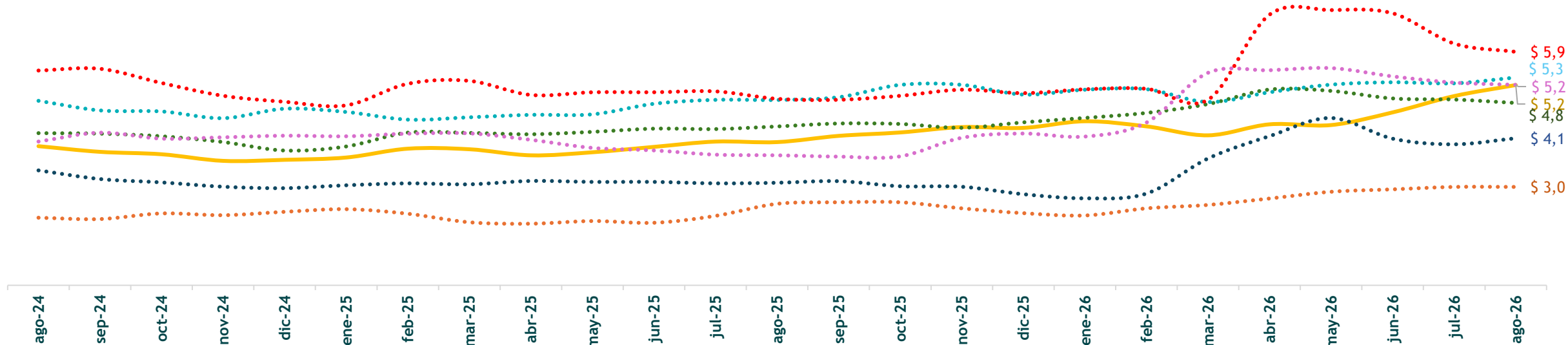
En los primeros ocho meses del 2026, el número de taladros se ubicó en 559, lo que representa una disminución de 1,8% (11 taladros menos) respecto al mismo periodo en 2025. Este comportamiento se explicó principalmente por la contracción registrada en la cuenca Pérmica, donde la actividad disminuyó en 31 taladros (-11,0%). En contraste, la cuenca Haynesville registró un incremento de 59,3%, equivalente a 20 equipos adicionales.

En agosto de 2026, el número de equipos de fracturamiento hidráulico activos en Estados Unidos se ubicó en 188 unidades, lo que representa un incremento de 14,2% frente a agosto de 2025 (23 unidades más) y una reducción de 5,2% respecto a julio de 2026 (10 unidades menos).

Precios Internacionales de la gasolina

USD/Gal

Colombia Precio Brasil Precio México Precio Argentina Precio Chile Precio Estados Unidos Precio Ecuador Precio



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 2026, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$5,2 USD/gal (\$16.150 COP), un 0,2% (\$30 COP) superior al registrado en agosto de 2025. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- Chile (\$5,9 USD/gal)
- México (\$5,3 USD/gal)
- Argentina (\$5,2 USD/gal)

Es superior a los precios observados en: Brasil (\$4,8 USD/gal), Estados Unidos (\$4,1 USD/gal) y Ecuador (\$3,0 USD/gal).

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

Precios Internacionales del diésel

USD/Gal

Colombia Precio

Brasil Precio

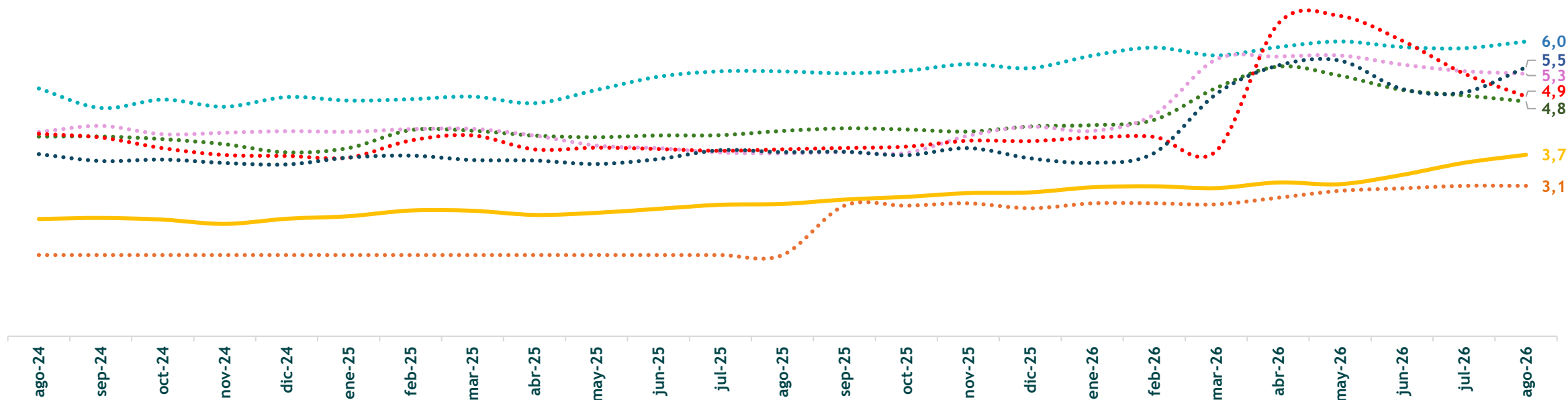
México Precio

Argentina Precio

Chile Precio

Estados Unidos Precio

Ecuador Precio



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

Para agosto de 2026 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$3,7 USD/gal (\$11.528 COP), un 5,8% superior al precio registrado en agosto de 2025 (\$635 COP). El precio del diésel en Colombia es inferior en relación con:

- México (\$6,0 USD/gal)
- Estados Unidos (\$5,5 USD/gal)
- Argentina (\$5,3 USD/gal)
- Chile (\$4,9 USD/gal)
- Brasil (\$4,8 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Ecuador (\$3,1 USD/gal).

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



Ya disponible

REPORTE DE SOSTENIBILIDAD 2025

Léalo ahora en campetrol.org

CLIC AQUÍ



An aerial photograph showing an oil and gas processing facility nestled within a vast, dense tropical rainforest. The facility includes several large white storage tanks, industrial buildings, and a network of pipes. In the background, a range of mountains is visible under a clear blue sky.

AGENDA DE REACTIVACIÓN O&G

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.



CAMPETROL

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

¿Cómo incrementar los ingresos de la Nación y recuperar la autosuficiencia energética?

4 HABILITADORES CLAVE + 4 PILARES DE CRECIMIENTO = MÁS INGRESOS PARA LA NACIÓN

4 HABILITADORES CLAVE



AMBIENTAL (LICENCIAS AMBIENTALES Y CONSULTA PREVIA)

Procesos ágiles, predecibles
y basados en riesgo, con
participación temprana y
efectiva de las comunidades.



SEGURIDAD (FÍSICA, LABORAL Y SOCIAL)

Condiciones para la seguridad
de las personas, las operaciones
y las comunidades en los
territorios.



COMPETITIVIDAD (TRIBUTARIA, REGALÍAS E INCENTIVOS)

Carga tributaria competitiva,
reglas de regalías claras
e incentivos que promuevan
la inversión y el desarrollo
sostenible.



GOBERNABILIDAD INSTITUCIONAL

Instituciones fuertes,
coordinadas y eficientes
que den estabilidad,
confianza y continuidad
a las políticas del sector.

4 PILARES DE CRECIMIENTO



1

AUMENTAR LA PRODUCCIÓN DE LOS CAMPOS EXISTENTES

Más producción y reservas
a partir de campos en
operación.



2

GAS (OFFSHORE Y ONSHORE)

Offshore: 74% recursos
contingentes 3C.
Onshore: incorporación
de producción en corto plazo.



3

YACIMIENTOS NO CONVENCIONALES (YNC)

Oportunidad equivalente a 97
veces las reservas probadas de
gas y 4 veces las de petróleo.



4

INCREMENTO DE LA EXPLORACIÓN

Reactivar la exploración, atrae
inversión, asegura reservas y
producción de largo plazo.

RESULTADO: MÁS INGRESOS PARA LA NACIÓN



MÁS PRODUCCIÓN



MÁS RESERVAS



MÁS EMPLEO



MÁS EXPORTACIONES



MÁS REGALÍAS



MÁS RECURSOS
PARA COLOMBIA



Con reglas claras, instituciones eficientes y un entorno competitivo,
activamos **los 4 pilares de crecimiento** para construir un país más competitivo, productivo y próspero.

1. Campos existentes

Petróleo fiscalizado, ene-ago 2026

731,2 KBPD

▼ -2,2% anual (-16,1 KBPD)

Recobro (PPI/EOR): 22,6% de las reservas incorporadas en 2025.

3. No convencionales (YNC)

Potencial en lutitas vs. reservas probadas

8.000 Mbl de petróleo (≈4 veces)

Gas: 165 TPC (≈97 veces las reservas probadas). Sin prohibición legal: el reglamento sigue vigente (Consejo de Estado, jul-2022).

2. Gas (offshore y onshore)

Reservas probadas 1P, dic-2025

1.717 Gpc

▼ -16,8% anual (-347 Gpc) · R/P 5,9 años

Costa afuera: 7.855 Gpc de recursos 3C, 4,6 veces las reservas probadas.

Importado: 26,1% del gas comercializado en el país, promedio enero - agosto 2026 (249 MPCD).

4. Exploración

Pozos exploratorios perforados, ene-ago 2026

32 pozos

▲ +18,5% anual (+5 pozos)

16 A3, 13 A2 y 3 A1; los A1 son los primeros del año. Sísmica ene-ago 2026: 127 km 2D eq. (-83% anual).

NOTICIAS DEL PERIODO

GAS 25-ago-2026

La ANH creó el Grupo Estratégico de Aceleración de Proyectos de Gas ante la demanda asociada a El Niño.

[ANH](#)

GAS 27-ago-2026

La ANH revisó la producción de gas de Canacol (Esperanza, VIM-5, VIM-21 y VIM-44) y anunció un análisis técnico, regulatorio y contractual.

[ANH](#)

CAMPOS EXISTENTES 15-sep-2026

La ANH abrió un diálogo con el sector sobre la telemetría de la producción en tiempo real (Res. 0651 de 2025).

[ANH](#)

GAS 10-jul-2026

El IDEAM advirtió que El Niño podría ser "muy fuerte" entre octubre y diciembre de 2026.

[IDEAM](#)

YNC Jul-2026

Se presentó un proyecto de ley para prohibir el fracking; no ha sido aprobado y el reglamento sigue vigente.

[MinEnergía](#)

Fuente: ANH - Estadísticas de producción ; ANH - IRR 2025 ; ANH - Datos y estadísticas ; Gestor del Mercado de Gas ; YNC: presidente de la ANH (abr-2021) [OFICIAL, declaración; no es reserva certificada]; Consejo de Estado (7-jul-2022) ; Informe CAMPETROL sep-2026; cálculos CAMPETROL. TPC: tera pies cúbicos.

1. Ambiental

Licencias ambientales y consulta previa

5.818 Gpc · 55% del 3C de gas

Recursos contingentes de gas por causa ambiental y/o social; 99,7% está costa afuera.

Petróleo: 1.358 Mbl, el 56% del 3C.

2. Seguridad

Física, laboral y social

8 voladuras, ene-abr 2026

Todas en Arauca. En 2025 se registraron 31 (-28% frente a 43 en 2024).

3. Competitividad

Carga tributaria, regalías e incentivos

475 Mbl · 20% del 3C de petróleo

Recursos contingentes por causa económica (sin evaluación económica positiva).

Gas: 311 Gpc, el 3% del 3C.

4. Gobernabilidad

Institucional

3.037 Gpc · 29% del 3C de gas

Recursos contingentes por asuntos legales y/o contractuales; 67,6% costa afuera.

Petróleo: 256 Mbl, el 11% del 3C.

NOTICIAS DEL PERIODO

AMBIENTAL 11-ago-2026

La ANLA amplió la licencia de la regasificadora SPEC LNG (Res. 002149): +58 MPCD de capacidad.

[Naturgas](#)

SEGURIDAD Sep-2026

El Consejo de Estado fijó límites a la protesta: no ampara bloqueos que causen daños económicos, y sus promotores pueden ser condenados a reparar.

CAMPETROL

GOBERNABILIDAD 20-ago-2026

Ernesto Forero asumió la presidencia de la ANH.

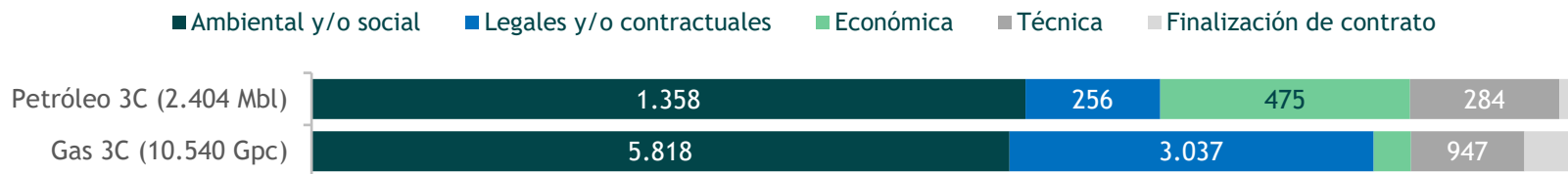
[ANH](#)

GOBERNABILIDAD 25-ago-2026

La ANH creó el Grupo Estratégico de Aceleración de Proyectos de Gas para agilizar trámites y permisos.

[ANH](#)

Recursos contingentes que dependen de cada habilitador (ANH)



Fuente: [ANH - IRR 2025](#) ; Ministerio de Defensa, según Informe CAMPETROL septiembre 2026 (voladuras, corte abril 2026) ; cálculos CAMPETROL. Mbl: millones de barriles; Gpc: giga pies cúbicos. Recursos contingentes 3C por tipo de contingencia al 31-dic-2025: volúmenes descubiertos que aún no son reservas.



CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.
Fuente: Shutterstock.



ACTIVIDAD ECONÓMICA

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

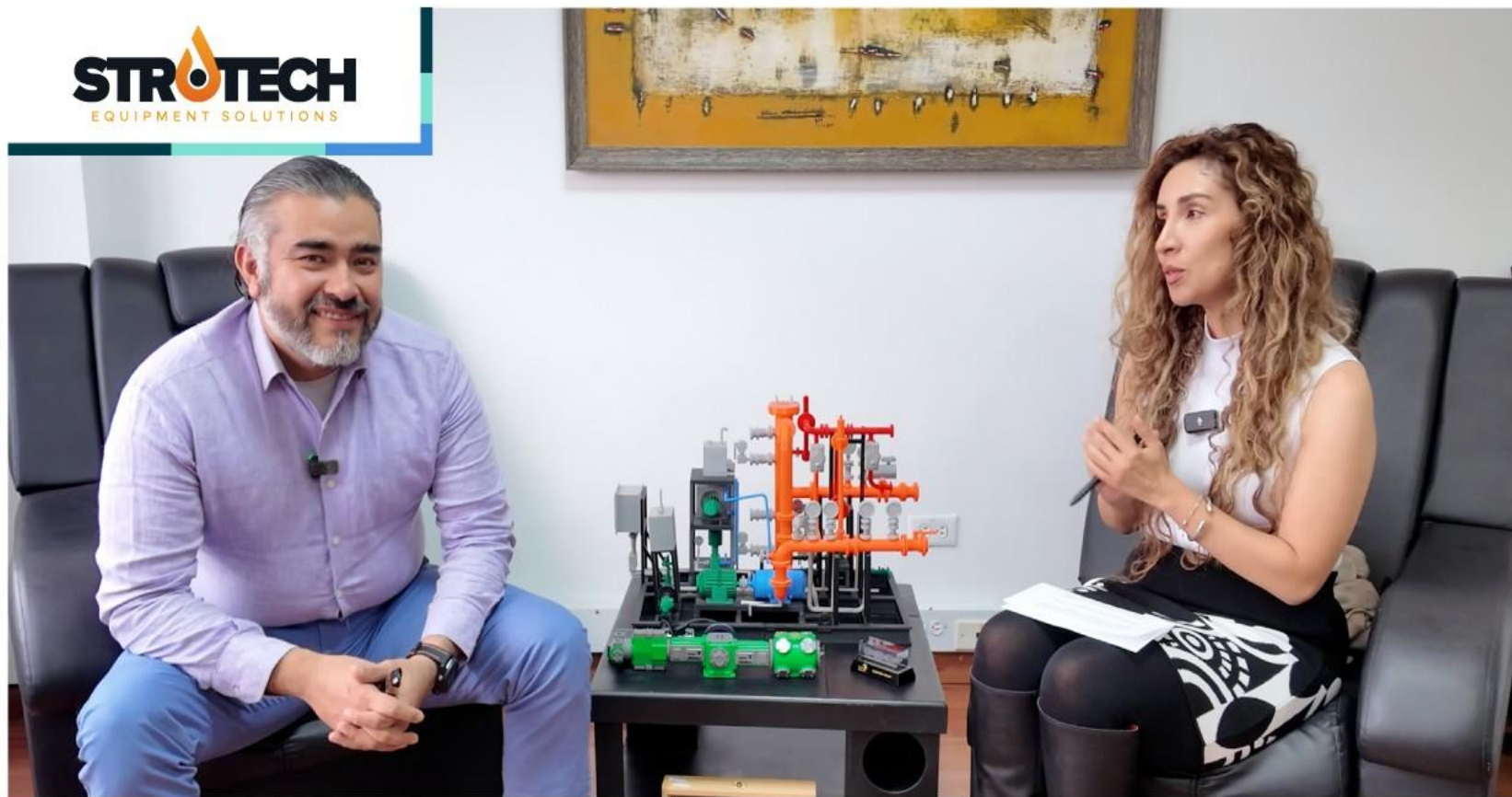
SPOTLIGHT

Edición 84



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL

STROTECH
EQUIPMENT SOLUTIONS



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

CLIC AQUÍ



o escaneando el
código QR





Maximizando el desempeño de sus
activos **de manera segura**, siempre.



OPERACIONES
SEGURAS



EJECUCIÓN
CONFIABLE



DESEMPEÑO
INTELIGENTE



GESTIÓN



EJECUCIÓN

ASESORÍA

 Magnex

 @magnexgrouplatam



WWW.MAGNEXGROUP.COM

Tasa de cambio USD/COP - TRM

Promedio mensual
Agosto 2026

\$3.127 COP/USD

▼ -22,8% anual (-\$924,8 COP)

▼ -4,4% mensual (-\$145,2 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

\$3.540 COP/USD

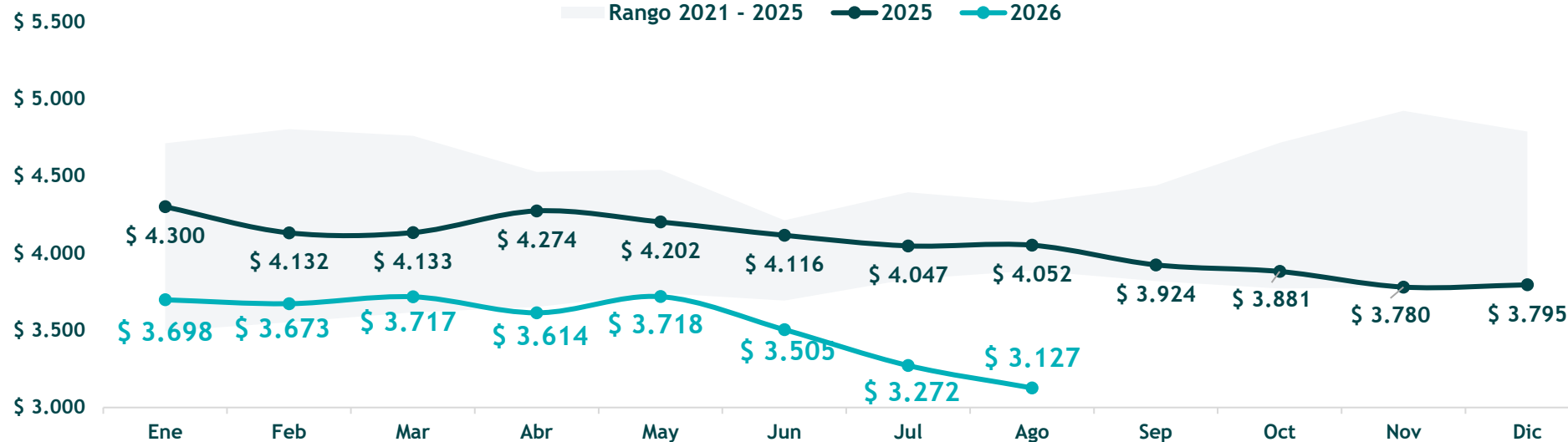
▼ -14,8% anual (-\$616,9 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$4.053 COP/USD

▼ -0,5% anual (-\$22 COP) vs
2024

COP/USD



Fuente: [Banco de la República](#).

Para agosto de 2026, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.127 (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 22,8% del peso colombiano frente al mismo mes de 2025 (-\$924,8) y del 4,4% (-\$145,2) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026, enero a agosto, la tasa de cambio se ubicó en \$3.540, esta cifra es un 14,8% inferior a la registrada en igual lapso de 2025, cuando se ubicó en \$4.157, esta diferencia es equivalente a \$616,9.

Durante 2025, la tasa de cambio promedió \$4.053 pesos por dólar, un 0,5% inferior a los \$4.075 registrados durante 2024.

Crecimiento % Colombia
 II Trim 2026 vs. II Trim 2025

3,4* %

▲ +1,1 p.p. vs. II Trim 2025

▲ +1,0 p.p. vs. I Trim 2026

Crecimiento % sector hidrocarburos
 (extracción + refinación)
 II Trim 2026 vs. II Trim 2025

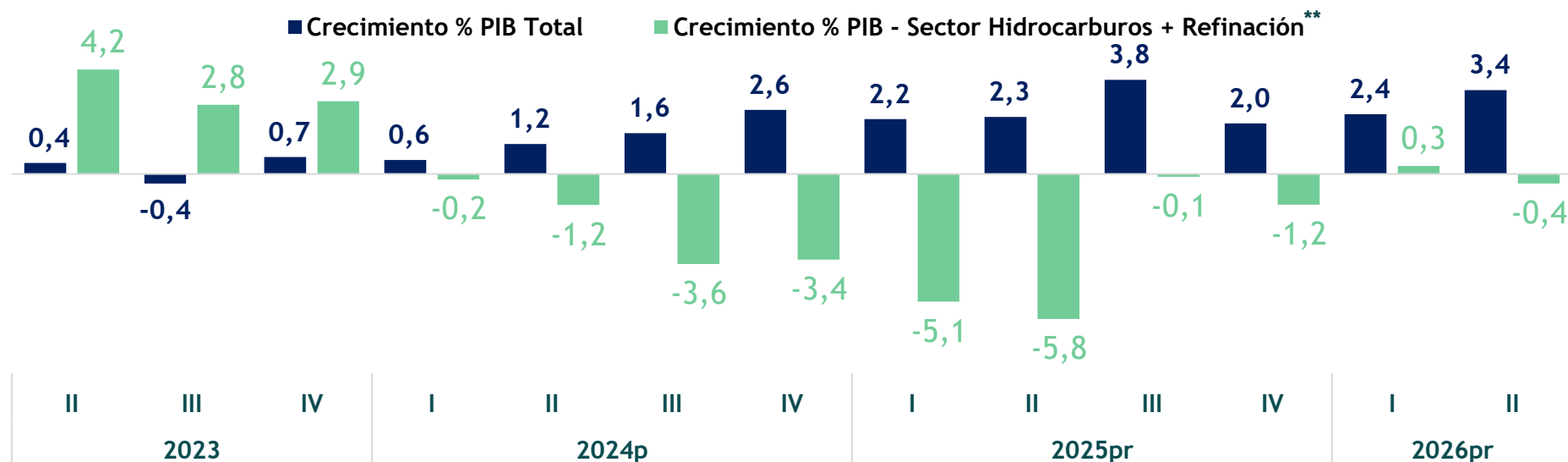
-0,4* %

▲ +5,4 p.p. vs. II Trim 2025

▼ -0,7 p.p. vs. I Trim 2026

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL.

PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes desestacionalizados. *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 2026, la economía colombiana creció anualmente un 3,4%, mientras que el PIB del sector de hidrocarburos (extracción más refinación) registró una variación de -0,4% respecto al mismo período de 2025. Este resultado revierte el crecimiento de 0,3% registrado en el primer trimestre de 2026, que había sido el primero luego de ocho trimestres consecutivos de variaciones negativas en el sector.

Adicionalmente, la participación del sector de hidrocarburos en el PIB total se ubicó en 3,36% para el segundo trimestre de 2026, 0,13 pp inferior a la registrada en el segundo trimestre de 2025, cuando ascendía a 3,49%, y 0,12 pp inferior a la del primer trimestre de 2026, cuando se ubicó en 3,48%.

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

**Crecimiento % sector hidrocarburos
(extracción + refinación)**
II Trim 2026 vs. II Trim 2025

-0,4* %

▲ +5,4 p.p. vs. II Trim 2025

▼ -0,7 p.p. vs. I Trim 2026

Crecimiento % Extracción O&G
II Trim 2026 vs. II Trim 2025

-2,5* %

▲ +4,4 p.p. vs. II Trim 2025

▲ +0,3 p.p. vs. I Trim 2026

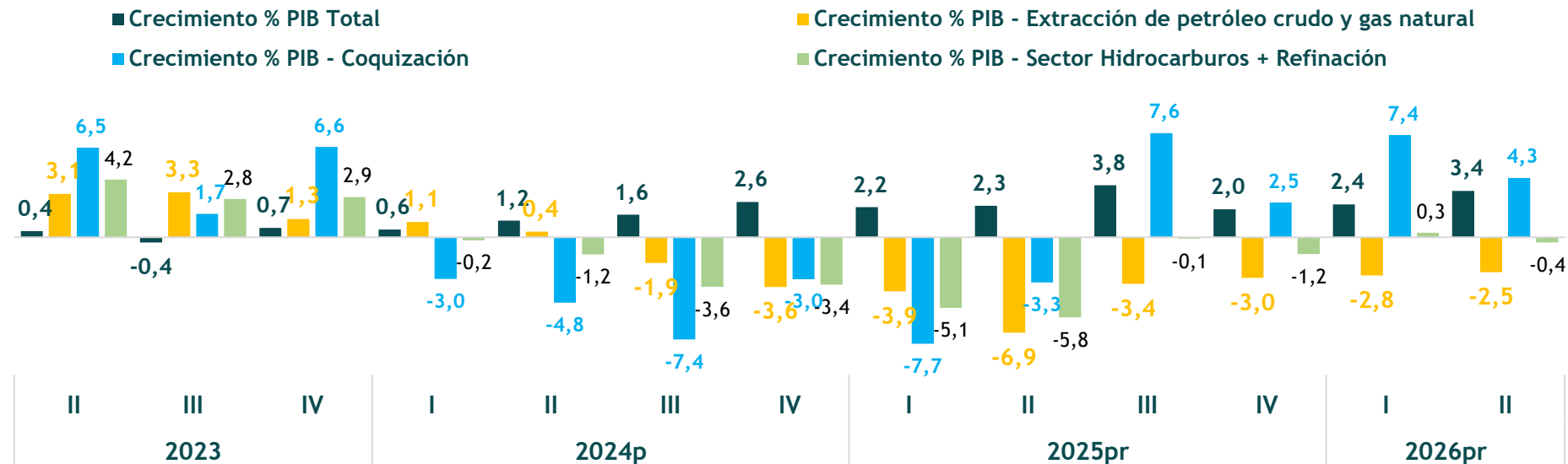
Crecimiento % Refinación
II Trim 2026 vs. II Trim 2025

4,3* %

▲ +7,6 p.p. vs. II Trim 2025

▼ -3,1 p.p. vs. I Trim 2026

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 2026, la actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo un 2,5% frente al mismo período de 2025.

Por su lado, las actividades de coquización, fabricación de productos de la refinación de petróleo y actividades de mezcla de combustibles (refinación) registraron un crecimiento del 4,3% frente al mismo período de 2025.

Es importante mencionar que, mientras la extracción de petróleo crudo y gas natural mantiene variaciones negativas desde el tercer trimestre de 2024 y se mantiene en recesión técnica, la refinación acumula ya dos trimestres consecutivos de crecimiento, luego de revertir su tendencia decreciente en el primer trimestre de 2026 — la primera vez que crecía desde el cuarto trimestre de 2023.

Var. % del mes
Julio 2026

1,1* %

▼ -3,7 p.p. anual

▼ -2,4 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2026

2,5* %

▼ -0,1 p.p. anual

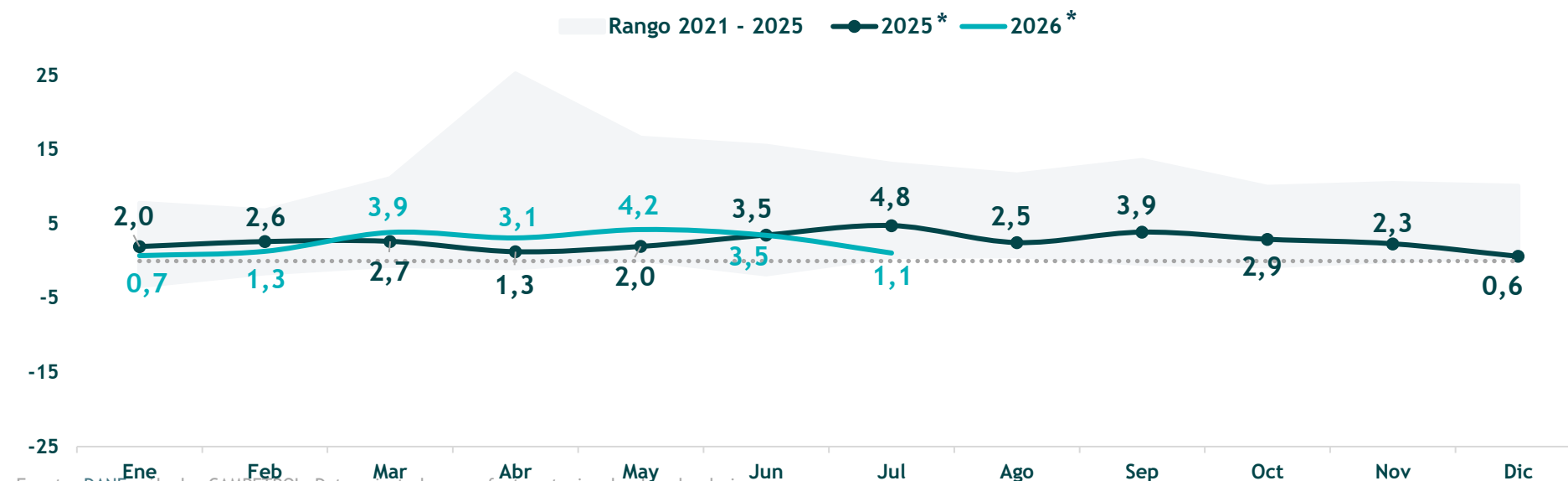
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

2,6* %

▲ +1,0 p.p. 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. P.p.: puntos porcentuales

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró un crecimiento anual del 1,1% en julio de 2026 (último dato disponible), variación inferior en 3,7 p.p. a la observada en el mismo mes de 2025, cuando se ubicó en 4,8%. Respecto al mes anterior (junio de 2026), el ISE experimentó un decrecimiento de 2,4 p.p. en su variación anual.

La variación anual del ISE en julio de 2026 se explicó principalmente por el crecimiento de las actividades terciarias (+2,5%), mientras que las actividades primarias y secundarias registraron decrecimientos de 3,6% y 2,4%, respectivamente. (cifras ajustadas por efecto estacional y de calendario)

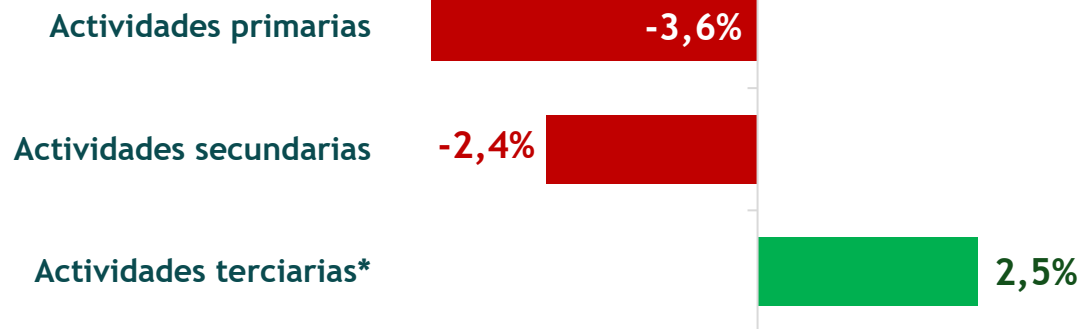
El ISE promedio entre enero y diciembre de 2025 registró un valor de 2,6%, el cual fue 1,0 p.p. superior al mismo período del año 2024.

Actividad Económica - ISE

Julio/2026*

Var. % Anual

Indicador de Seguimiento a la Economía



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 julio de 2026 (último dato disponible), las actividades primarias y secundarias registraron variaciones negativas, por su parte, las actividades terciarias registraron una variación positiva frente a igual mes de 2025.

En detalle, las actividades primarias y secundarias presentaron variaciones anuales del -3,6% y -2,4%, respectivamente. Por su parte, las actividades terciarias presentaron un crecimiento del 2,5%.

Var. % del mes
Junio 2026

0,7* %

▲ +5,1 pp. anual

▼ -7,4 pp. mensual

Promedio año acumulado
Enero - junio 2026

1,5* %

▲ +8,5 pp. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

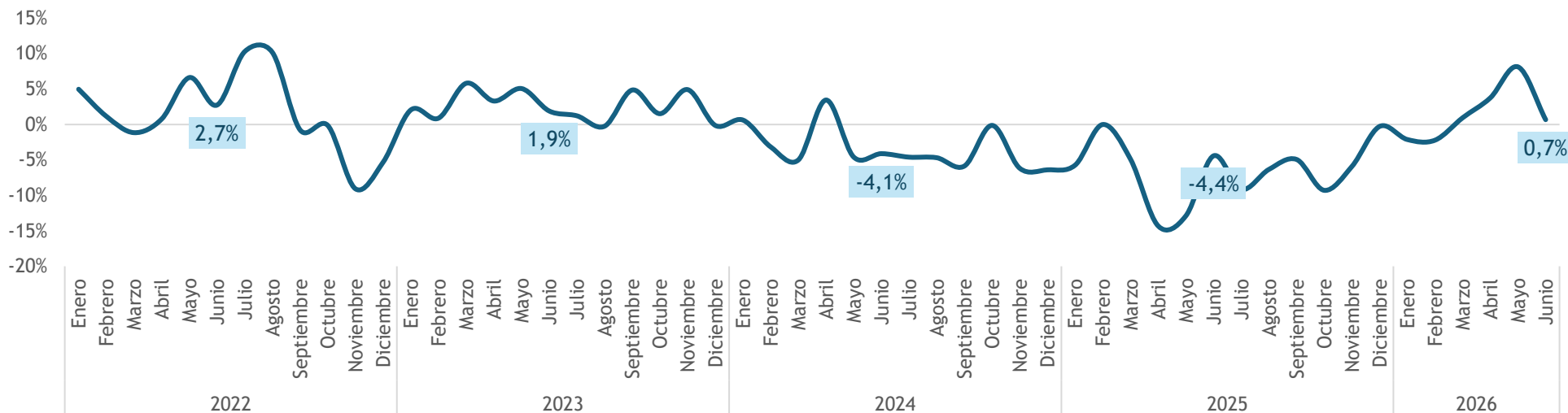
-6,5* %

▼ -3,1 pp. anual

Actividad Económica - ISE

Explotación de Minas y Canteras

Var. % Anual



En junio de 2026, el Índice de Seguimiento a la Economía (ISE) para el sector de explotación de minas y canteras registró un crecimiento interanual del 0,7% frente a junio de 2025. Este resultado es 5,1 p.p. superior al registrado en igual mes de 2025 cuando se ubicó en -4,4%.

En el primer semestre de 2026, el ISE del sector de explotación de minas y canteras, presenta un crecimiento promedio del 1,5%, este resultado es 8,5 p.p. superior al promedio del mismo periodo de 2025 cuando se ubicó en -7,0%.

Balance % anual del mes
Julio 2026

20,7%

▲ +15,4 p.p. anual

▲ -3,6 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2026

18,9%

▲ +22,4 p.p. anual

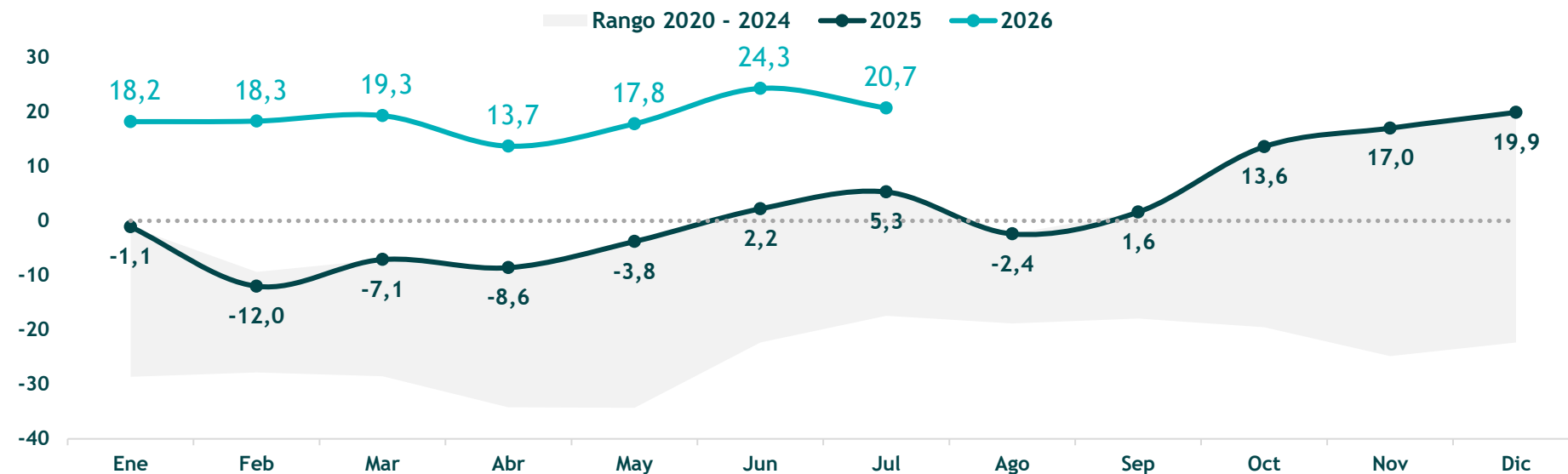
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

2,1%

▲ +12,2 p.p. 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 2026, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de 20,7%, evidenciando un incremento anual de 15,4 pp. frente al nivel observado en julio de 2025. Respecto al mes anterior (junio de 2026), el ICC experimentó una reducción de 3,6 pp.

De acuerdo con Fedesarrollo, la disminución en la confianza de los consumidores en julio con respecto al mes de junio de 2026 obedeció a una caída de 7,4 puntos porcentuales en el Índice de Condiciones Económicas y de 1,1 puntos porcentuales en el Índice de Expectativas del Consumidor.

El promedio entre enero y diciembre de 2025 registró un balance de 2,1%, 12,2 pp. más que el balance promedio en el mismo período de 2024.

Tasa de interés de política monetaria

Tasa de interés
Agosto 2026

12,0%

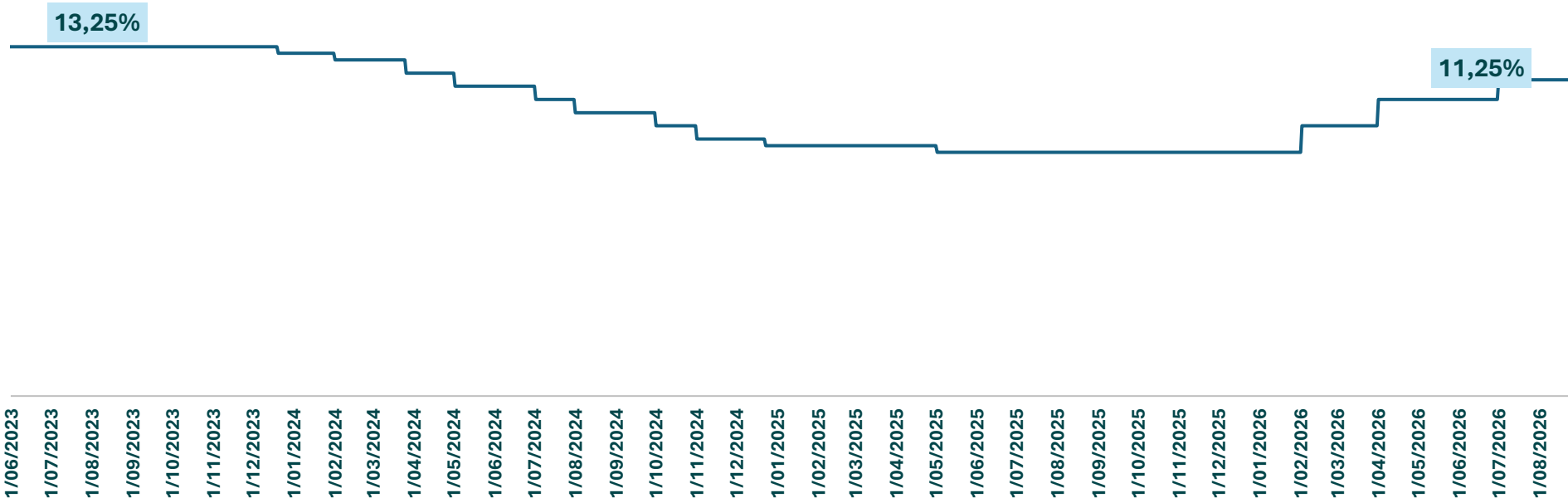
▲ +2,75 pp. vs. Agosto 2025

0,0 pp. vs. Julio 2026

Tasa de interés
Diciembre 2025

9,25%

▼ -0,25 pp. vs. Diciembre 2024



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

De acuerdo con las minutas del Banco de la República, el 05 de agosto de 2026, la Junta Directiva del Banco decidió por mayoría mantener inalterada la tasa de interés de política monetaria en 12,00%. Según el texto: *"El grupo mayoritario que votó por mantener inalterada la tasa de interés considera prudente hacer una pausa que permita verificar con mayor claridad los resultados de los incrementos de la tasa de interés que hasta el momento se han hecho, teniendo en cuenta que sus efectos sobre la economía se transmiten con rezago y que la fuerte revaluación del peso, que se ha reforzado en los últimos dos meses, podría estar mitigando de manera importante las presiones inflacionarias."*

En estas condiciones, cuatro codirectores votaron a favor de esta decisión y tres por un incremento de 50 pbs.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Agosto 2026

0,39%

▲ +0,21 p.p. anual

▲ +0,22 p.p. mensual

Variación anual
Agosto 2026

6,24%

▲ +1,14 p.p. anual

▲ +0,21 p.p. mensual

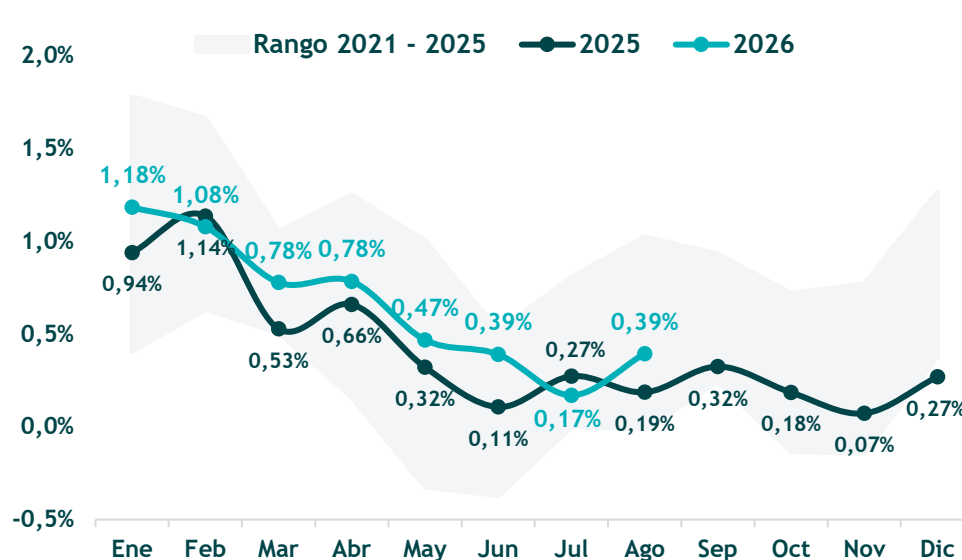
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

5,10%

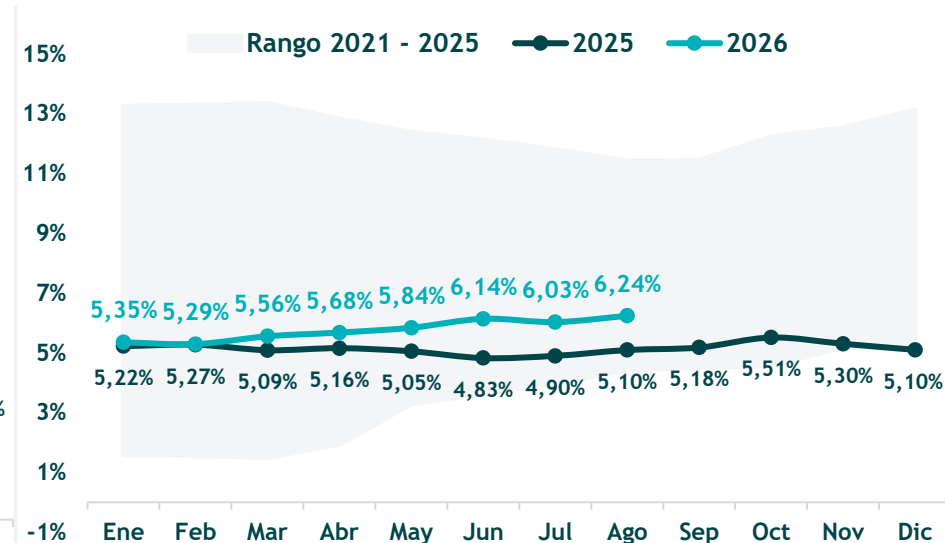
▼ -0,10 p.p. anual

Var. % Mensual



p.p.: puntos porcentuales
Fuente: DANE.

Var. % Anual



Según el DANE, en agosto de 2026 en comparación con julio de 2026, las variaciones de las subclases que más aportaron al índice total fueron: electricidad (2,33%), frutas frescas (4,95%), arriendo imputado (0,39%), alcantarillado (7,13%) y arriendo efectivo (0,38%).

En lo corrido de 2026 (enero - agosto), el IPC se ubica en 5,35% ubicándose por encima del rango meta de inflación del Banco de la República para todo 2026 de máximo 4%.

En términos anuales, el IPC registró una variación de 6,24% en comparación con agosto de 2025. En el último año, las subclases que más aportaron al crecimiento de precios fueron: comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (9,43%), arriendo imputado (4,93%), transporte urbano (10,66%), arriendo efectivo (5,01%) y carne de res y derivados (14,09%).

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Var. % Mensual

Variación mensual
Agosto 2026

-1,29%

▼ -2,29 p.p. anual

▼ -1,65 p.p. mensual

Variación año corrido
Agosto 2026

4,48%

▼ -7,41 p.p. anual

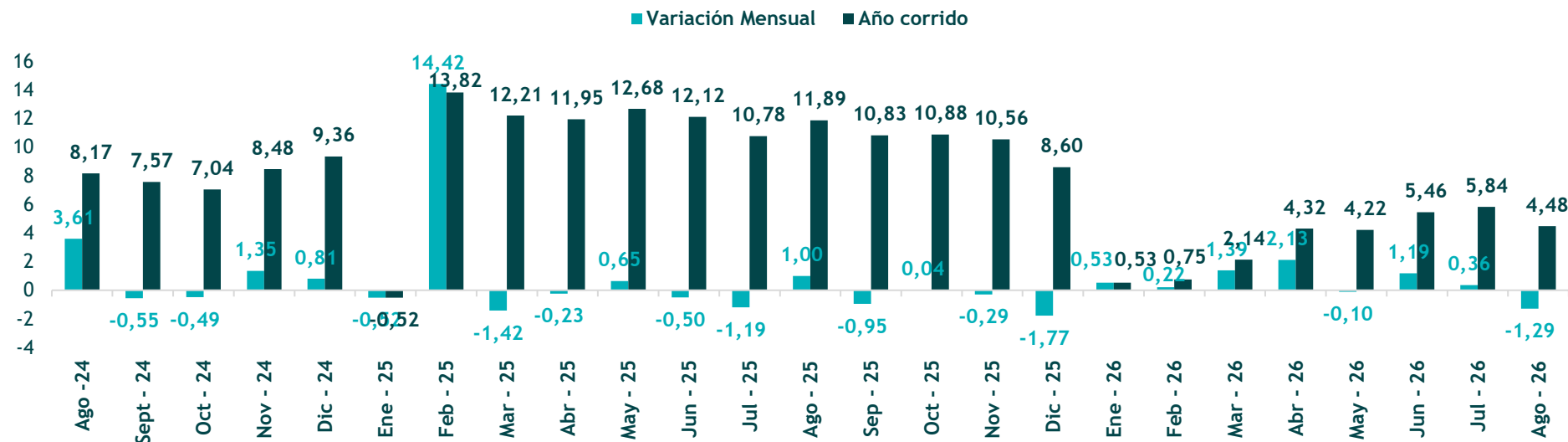
▼ -1,36 p.p. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

8,60%

▼ -2,58 p.p. anual



P.p.: puntos porcentuales

Fuente: DANE.

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) registró, en la subclase de gas, una variación mensual durante agosto de 2026 de -1,29%, frente a julio de 2026; este resultado es 1,65 p.p. inferior al registrado en el mes anterior, cuando se ubicó en 0,36%.

En lo corrido de 2026, enero - agosto, la subclase de gas tuvo una variación acumulada de 4,48%, un resultado 7,41 p.p. inferior al registrado en el mismo período de 2025 cuando se ubicó en 11,89%.

Durante 2025, el IPC de la subclase de gas se ubicó en un 8,60%. Por ciudades, se encuentra que las que tuvieron los mayores incrementos fueron: Florencia (32,43%); Tunja (25,85%); Popayán (23,89%); Bogotá D.C. (16,98%) y Villavicencio (13,09%).

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Agosto 2026*

-0,33%

▼ -0,81 p.p. anual

▲ +1,01 p.p. mensual

Variación anual
Agosto 2026*

0,76%

▼ -3,16 p.p. anual

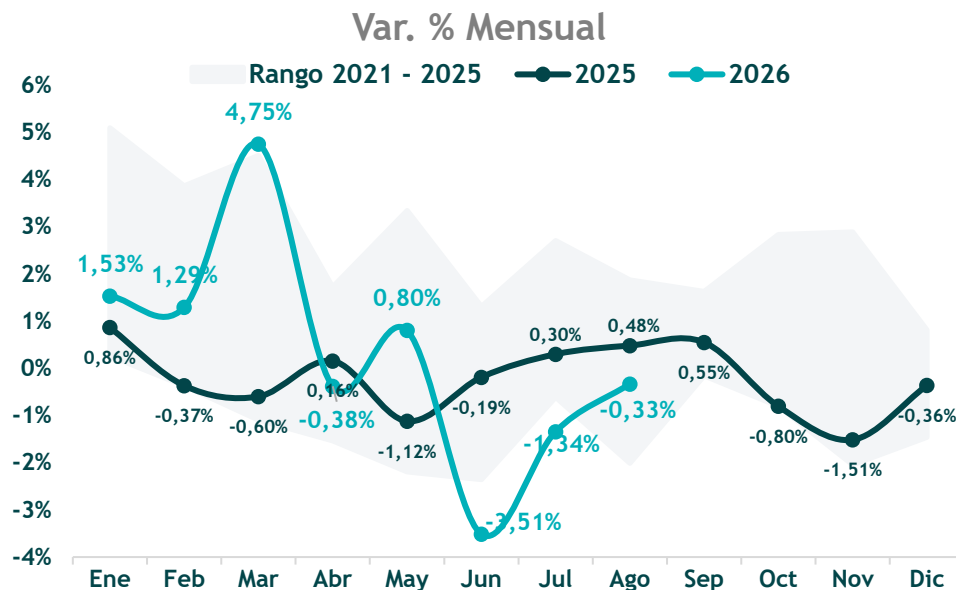
▼ -0,83 p.p. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

-2,60%

▼ -9,81 p.p. anual

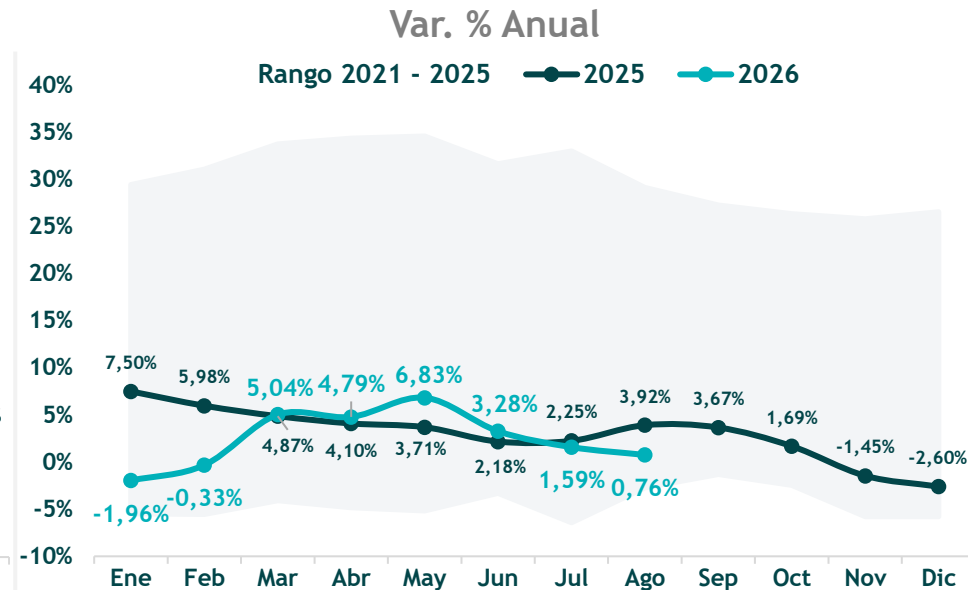


*Dato preliminar. P.P. puntos porcentuales

Fuente: DANE.

Según el DANE, el IPP preliminar de la producción nacional en agosto de 2026 presentó una variación de -0,33% respecto a julio de 2026. Las subclases CPC que se destacaron por su contribución negativa en el mes, fueron: Hortalizas de raíz, bulbosas y tuberosas (-11,64%), Frutas de pepita y frutas de hueso (-1,89%) y Hulla, sin aglomerar (-3,08%), que en conjunto restaron 0,32 puntos porcentuales a la variación del Índice de Precios de la Producción Nacional.

Por otra parte, en agosto de 2026, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 0,76%, comparado con el mismo mes de 2025. Las subclases CPC que se destacaron por su contribución positiva en los últimos doce meses fueron: frutas de pepita y frutas de hueso (22,07%), papas (129,82%) y cítricos (58,43%), que en conjunto aportaron 2,13 puntos porcentuales a la variación del Índice de Precios de la Producción Nacional.



Variación mensual

Julio 2026

-0,1%

▲ +0,1 p.p. anual

0,0 p.p. mensual

Variación anual

Julio 2026

6,3%

▼ -2,3 p.p. anual

0,0 p.p. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

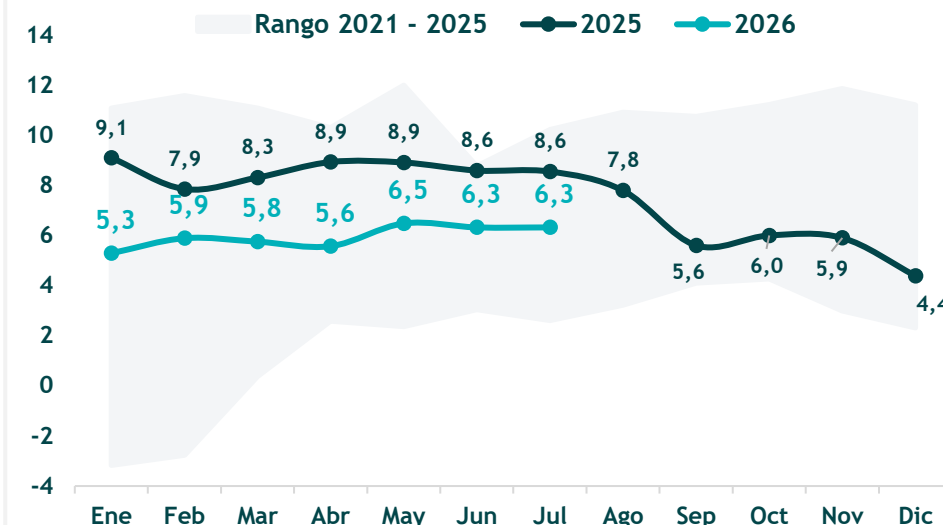
7,5%

▼ -3,4 p.p. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



*Dato preliminar. P.p.: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en julio de 2026, la variación mensual del ICTC fue de -0,14%, en comparación con el mes anterior. Los grupos de Insumos (0,26%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,11%) y Combustibles (-0,01%), registraron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, Costos fijos y peajes (-0,36%) presentó la única variación por debajo del promedio nacional.

En julio de 2026, en el ICTC se observó una variación anual de 6,32% frente al mismo periodo de 2025. El grupo Costos fijos y peajes (7,56%) y Combustibles (6,54%) presentaron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,86%) e Insumos (1,12%) presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total
Julio 2026

-2,3*
%

▼ -8,4 p.p. anual

▼ -6,4 p.p. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Julio 2026

-2,9*
%

▲ +2,9 p.p. anual

▲ +1,9 p.p. mensual

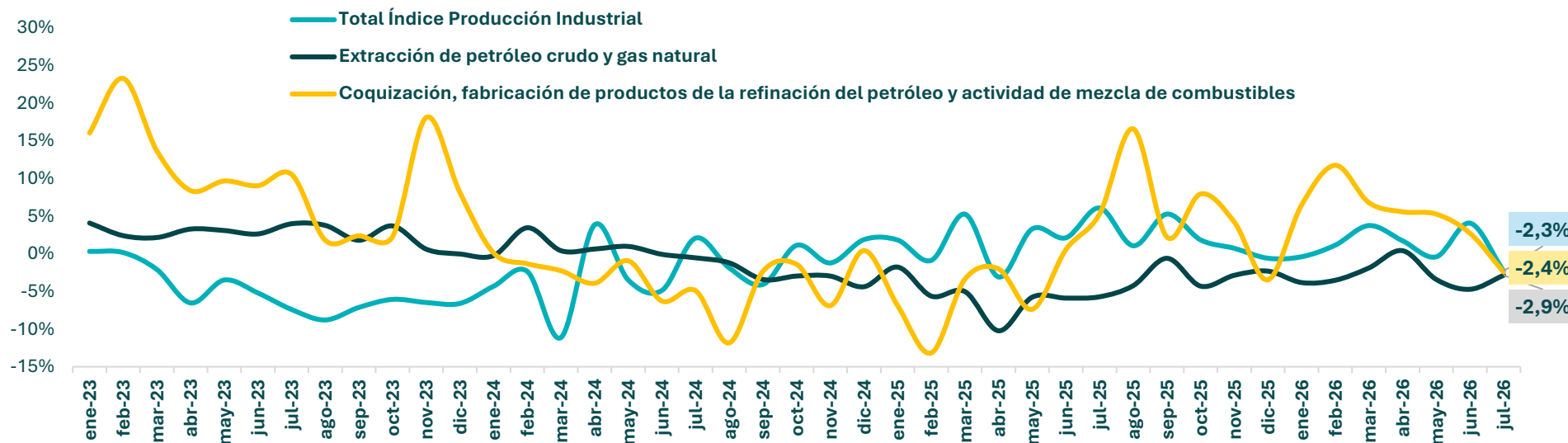
Variación anual - IPI Coquización
Julio 2026

-2,4*
%

▼ -7,7 p.p. anual

▼ -5,2 p.p. mensual

Var. % Anual



*Dato preliminar. P.P.: puntos porcentuales

Fuente: DANE

En julio de 2026, frente a julio de 2025, tres de los cuatro sectores registraron variaciones positivas, el sector de captación, tratamiento y distribución de agua aumentó 3,6%; el de explotación de minas y canteras aumentó un 2,7% y el de suministro de electricidad y gas presentó un incremento del 4,1%. En contraste, industria manufacturera registró una variación negativa de 2,3%

Al detallar las actividades de extracción y coquización, se encuentra que la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo una contracción anual de 2,9%, aportando 0,5 p.p. negativos a la variación del IPI Total. Por su parte, la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un decrecimiento del 2,4% y aportó 0,1 p.p. negativos a la variación total del IPI.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual

Julio 2026

\$1.259 MUSD

▲ +13,7% anual (\$152 MUSD)

▼ -0,8% mensual (-\$10 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Julio 2026

\$9.002 MUSD

▲ +18,5% anual (\$1.406 MUSD)

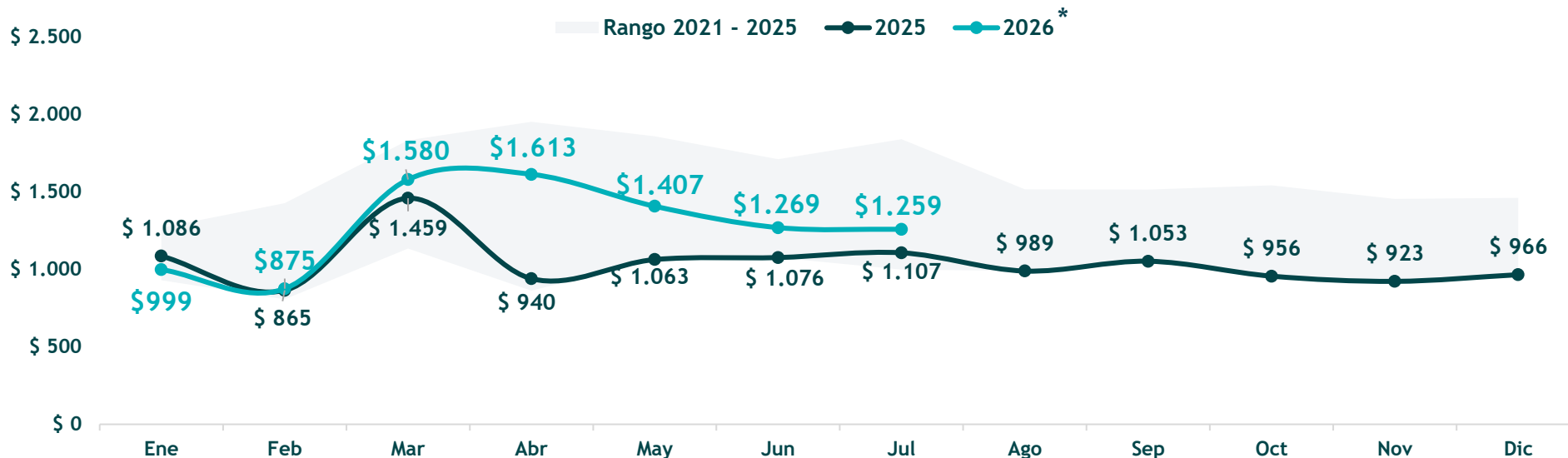
Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2025

\$12.482 MUSD

▼ -17,0% anual (-\$2.550 MUSD)
vs. 2024

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

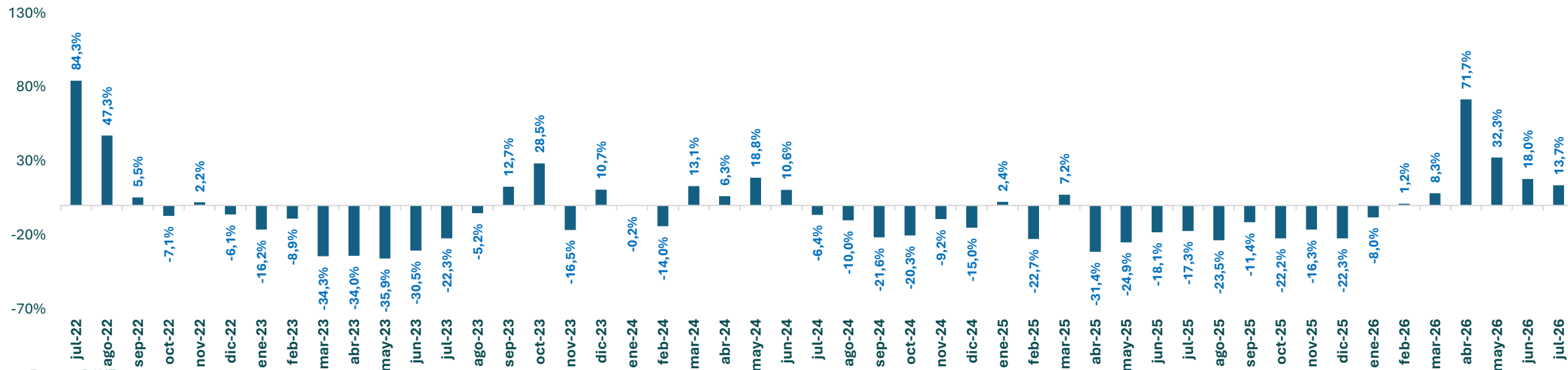
De acuerdo con información preliminar del DANE, en julio de 2026, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$1.259 MUSD FOB, un 13,7% más que en el mismo mes de 2025 (\$152 MUSD) y un 0,8% inferior a junio de 2026 (-\$10 MUSD). En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 26,8% de las exportaciones totales.

En lo corrido de 2026, enero a julio, las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$9.002 MUSD FOB, un 18,5% superior a los \$7.596 MUSD FOB alcanzados en igual periodo de 2025, crecimiento equivalente a \$1.406 MUSD FOB.

Entre enero y diciembre de 2025, se exportaron un total de \$12.482 MUSD FOB, un 17,0% inferior al valor registrado durante el mismo período en 2024 cuando se ubicaron en \$15.033 MUSD FOB. Durante 2025, las exportaciones en mención representaron el 24,9% del total de exportaciones del país.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Var. % Anual



Fuente: DANE

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

Según el DANE, en el segundo semestre de 2022 las exportaciones de petróleo y sus derivados registraron variaciones anuales positivas de dos dígitos en julio (84,3%) y agosto (47,3%), que se moderaron a 5,5% en septiembre.

A partir de octubre de 2022 comenzaron a registrarse caídas interanuales ocasionales (-7,1%), que se hicieron más frecuentes desde diciembre (-6,1%) y se consolidaron en enero de 2023 (-16,2%), profundizándose a lo largo del año con reducciones que en varios meses superaron el 30%.

En 2026, la tendencia volvió a cambiar a partir de febrero, luego de iniciar el año con una caída interanual de 8,0% en enero. Las exportaciones registraron variaciones positivas de 1,2% en febrero y 8,3% en marzo, y el crecimiento se aceleró notablemente en abril (71,7%) y mayo (32,3%). En los meses más recientes el ritmo se moderó, con variaciones de 18,0% en junio y 13,7% en julio, acumulando ya seis meses consecutivos en terreno positivo.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Julio 2026

434 KBPD

▼ -3,1% anual (-14 KBPD)

▼ -3,6% mensual (-16 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Julio 2026

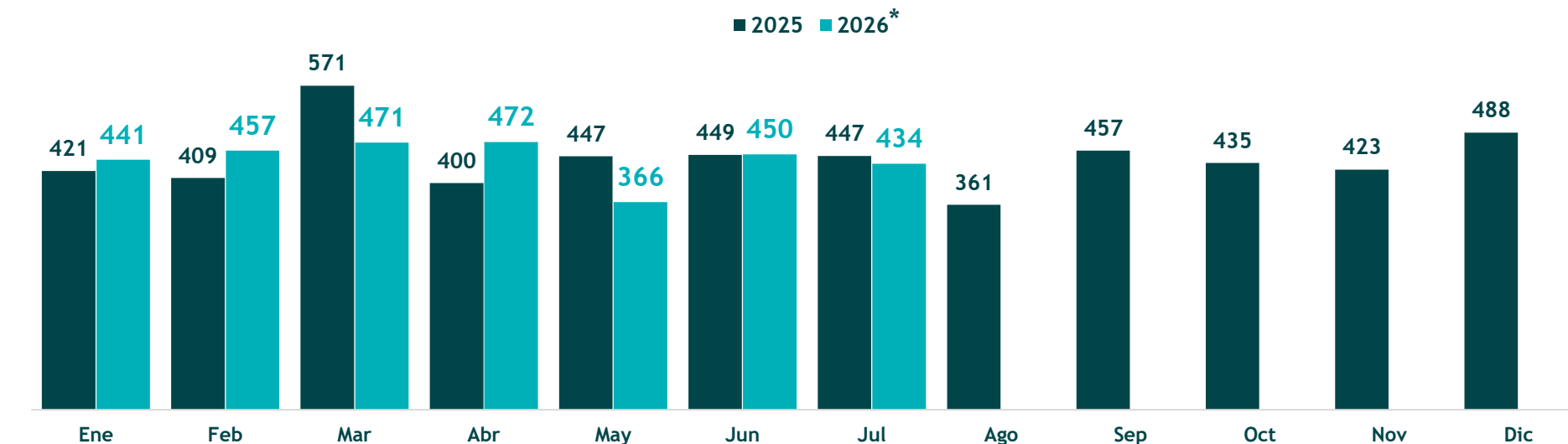
441 KBPD

▼ -2,0% anual (-9 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

443 KBPD

▼ -7,1% anual (-34 KBPD) vs.
2024



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En julio de 2026 se exportó un total de 434 KBPD, evidenciando una contracción del 3,1% (-14 KBPD) frente a igual mes de 2025. Comparado con el mes de junio de 2026, se registró una disminución del 3,6% (-16 KBPD). Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 60% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional en el mes.

En los primeros siete meses de 2026, las exportaciones de crudo se ubican en promedio en 441 KBPD, un 2,0% inferior a los 450 KBPD registrados en igual periodo de 2025, esta contracción es equivalente a 9 KBPD.

En promedio, entre enero y diciembre de 2025, las exportaciones se ubicaron en 443 KBPD, lo cual fue un 7,1% (-34 KBPD) inferior a lo registrado en el mismo periodo de 2024.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Panamá

Enero - Julio 2026

\$2.443* MUSD

▲ +37,6% anual (\$668 MUSD)

Estados Unidos

Enero - Julio 2026

\$2.377* MUSD

▼ -3,2% anual (-\$79 MUSD)

India

Enero - Julio 2026

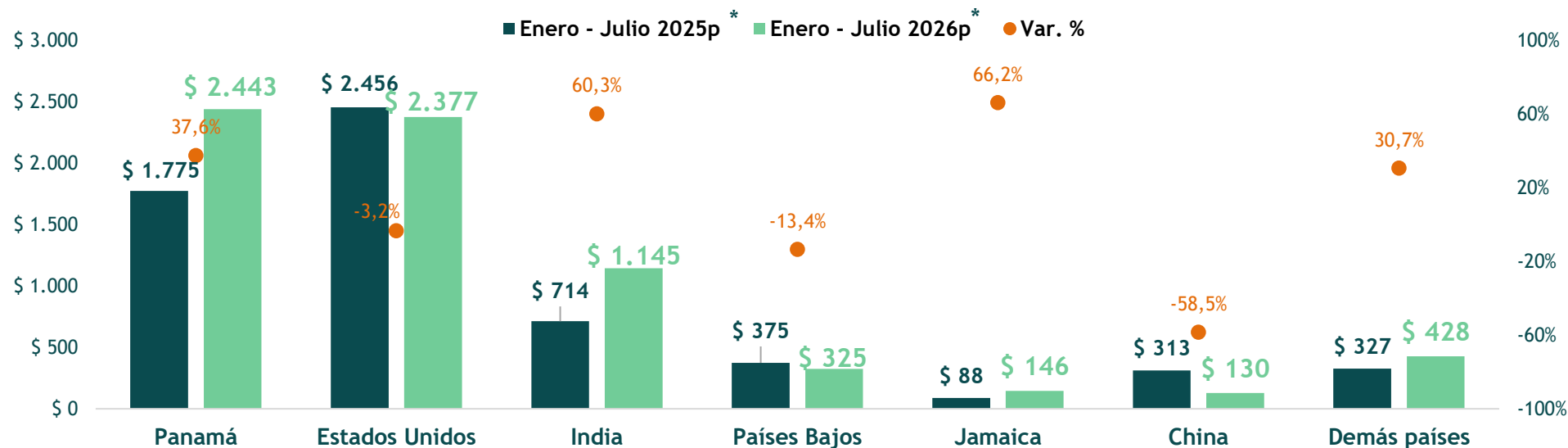
\$1.145* MUSD

▲ +60,3% anual (\$431 MUSD)

Miles de dólares

Enero - Julio 2026

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

Entre enero y julio de 2026, los principales destinos de exportación de petróleo crudo colombiano fueron: Panamá, Estados Unidos e India, los cuales representaron el 85,3% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

En comparación con el mismo periodo de 2025, se registraron aumentos en el valor de las exportaciones hacia Panamá, India, Jamaica y Demás países de 37,6%, 60,3%, 66,2% y 30,7% respectivamente. Asimismo, las exportaciones hacia Estados Unidos, Países Bajos y China se redujeron en un 3,2%, 13,4% y 58,5%.

Por otro lado, las exportaciones hacia Países Bajos, Jamaica, China y Demás países aglutinaron el 14,7% del total de exportaciones de petróleo crudo y sus derivados en el periodo comprendido entre enero y julio de 2026.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual

Julio 2026

\$1.072 MUSD

▲ +77,3% anual (\$467 MUSD)

▲ +36,4% mensual (\$286 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Julio 2026

\$5.053 MUSD

▲ +17,0% anual (\$735 MUSD)

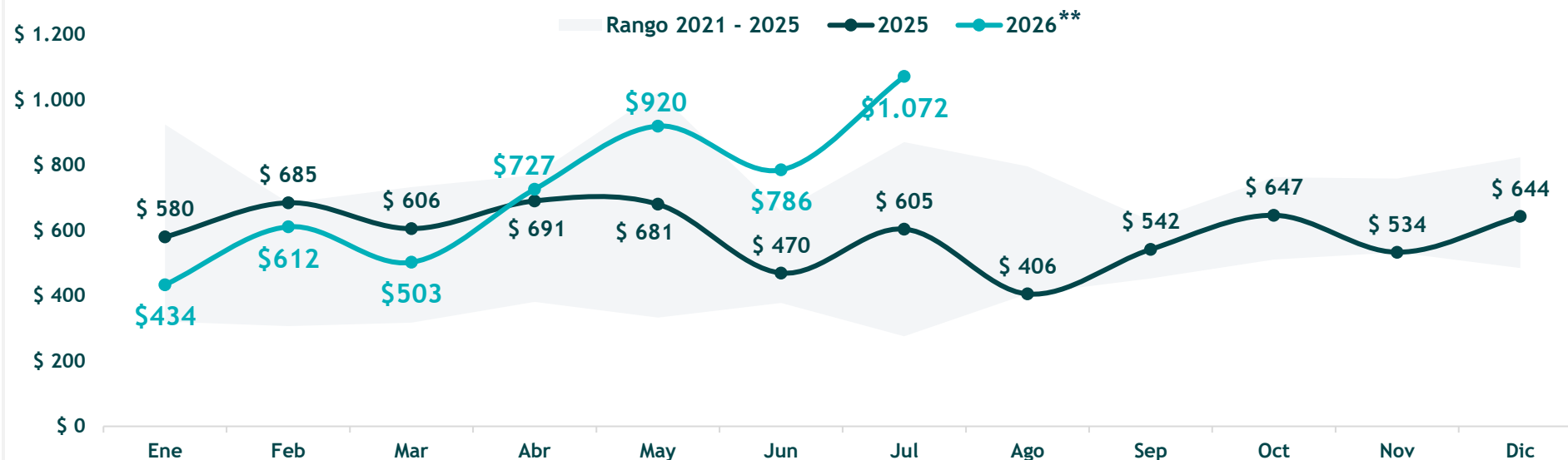
Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2025

\$7.090 MUSD

▼ -2,5% anual (-\$185 MUSD) vs
2024

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 2026 (última información disponible), se importó un total de \$1.072 MUSD CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un incremento del 77,3% (\$467 MUSD) respecto al mismo mes de 2025. Comparado con el mes anterior, las importaciones evidenciaron un incremento del 36,4% (\$286 MUSD). En julio de 2026, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 13,5% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y julio de 2026, las importaciones de combustibles totalizaron \$5.053 MUSD CIF, un 17,0% superior al valor registrado en el mismo período de 2025 (\$735 MUSD adicionales).

Entre enero y diciembre de 2025, se importó un total de \$7.090 MUSD CIF (dato preliminar) en combustibles y productos de las industrias extractivas, lo cual es un 2,5% inferior al valor registrado durante el mismo período de 2024.

Importación de bienes industrializados

Manufactura de alta y media tecnología*

Valor mensual
Julio 2026

\$4.114_{MUSD}

▲ +19,5% anual (\$673 MUSD)

▲ +13,3% mensual (\$484 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Julio 2026

\$24.519_{MUSD}

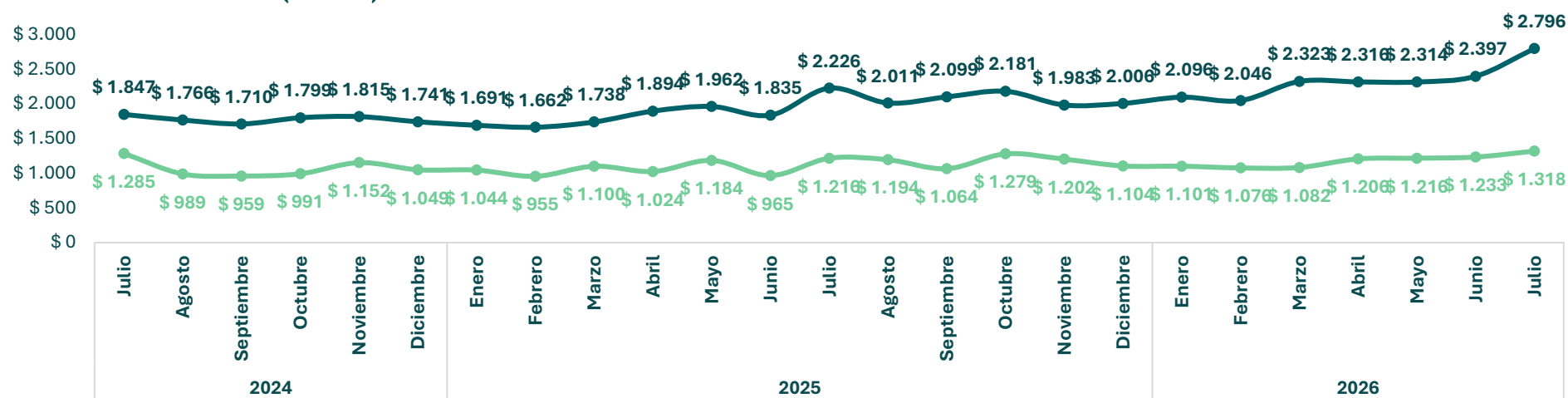
▲ +19,6% anual (\$4.023 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$36.618_{MUSD}

▲ +12,0% anual (\$3.927 MUSD)

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 2026 se importaron \$1.318 MUSD CIF en manufacturas de alta tecnología y \$2.796 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. Las importaciones de ambos segmentos sumaron \$4.114 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 19,5% (\$673 MUSD) frente a julio de 2025 y del 13,3% (\$484 MUSD) en comparación con junio de 2026.

En lo corrido de 2026, las importaciones de ambos niveles de tecnología totalizaron \$24.519 MUSD CIF, registrando un crecimiento del 19,6% (\$4.023 MUSD CIF) frente a igual período de 2025.

Durante todo el año 2025, las importaciones de ambos tipos de tecnología totalizaron \$36.618 MUSD CIF, registrando un aumento del 12,0% frente al valor importado en 2024.

Inversión Extranjera Directa - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero
Abril - Junio 2026

\$763* MUSD

▼ -4,2% anual (-\$33 MUSD)

▲ +8,2% (\$58 MUSD) vs. I Trim 2026

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Junio 2026

\$1.467* MUSD

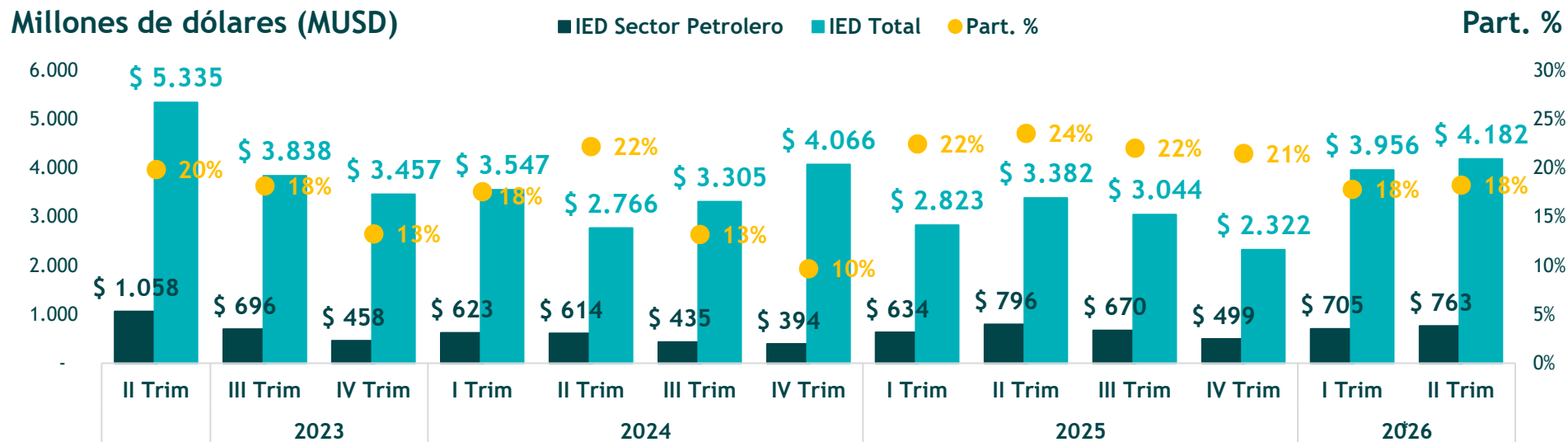
▲ +2,6% anual (\$38 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2025

\$2.598* MUSD

▲ +25,8% anual (\$532 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: Banco de la República - Balanza de Pagos, cálculos CAMPETROL.

*Dato preliminar y último disponible

En el segundo trimestre de 2026 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$763 millones de dólares, registrando una contracción del 4,2% frente al mismo trimestre de 2025 (-\$33 millones de dólares). En este trimestre la IED petrolera representó el 18,2% del total de la IED recibida en el país, 5,3 p.p. menos que en el año anterior.

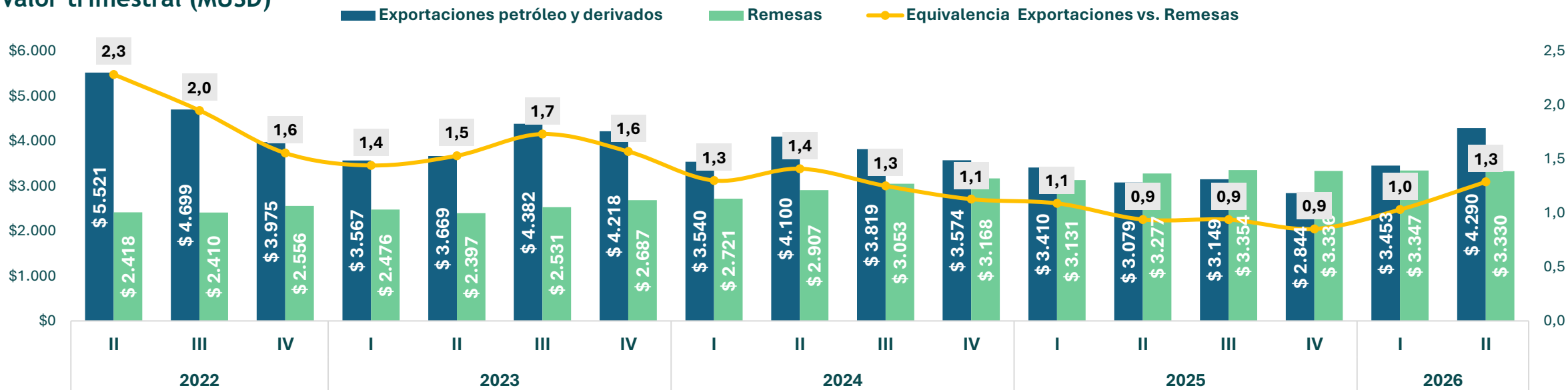
En comparación con el primer trimestre de 2026, se registró un incremento de la IED petrolera del 8,2% (\$58 millones de dólares).

Durante 2025, la IED petrolera sumó un valor de \$2.598 millones de dólares, valor que fue superior en \$532 millones de dólares (+25,8%) frente a 2024.

En cuanto a su participación dentro de la IED total, el sector petrolero representó el 22,5% en 2025, lo que significó un incremento de 7,4 pp respecto a 2024.

Remesas vs Exportaciones de Petróleo

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 2026, el valor de las remesas fue de \$3.330 MUSD, lo que representa un incremento del 1,6% (\$53 MUSD) frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron \$3.277 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (primer trimestre de 2026), el cual alcanzó los \$3.347 MUSD, se observa una disminución del 0,5% (-\$17 MUSD).

Las remesas hacia Colombia han mostrado una tendencia creciente en los últimos años. En el segundo trimestre de 2022, el valor de las exportaciones de petróleo y sus derivados fue 2,3 veces superior al de las remesas recibidas; esa relación se redujo trimestre a trimestre hasta caer por debajo de uno en el segundo trimestre de 2025, marcando la primera ocasión en que las remesas superaron a las exportaciones de petróleo y sus derivados. Esta situación se mantuvo durante tres trimestres consecutivos, hasta que las exportaciones volvieron a superar a las remesas en el segundo trimestre de 2026, con una relación de 1,3 veces. Esta dinámica evidencia cambios en la composición del ingreso de divisas del país entre remesas y 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.

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC
Agosto 2026

\$2.669 COP

▲ +49,1% anual (\$879 COP)

▲ +4,7% mensual (\$121 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Agosto 2026

\$2.507 COP

▲ +32,6% anual (\$616 COP)

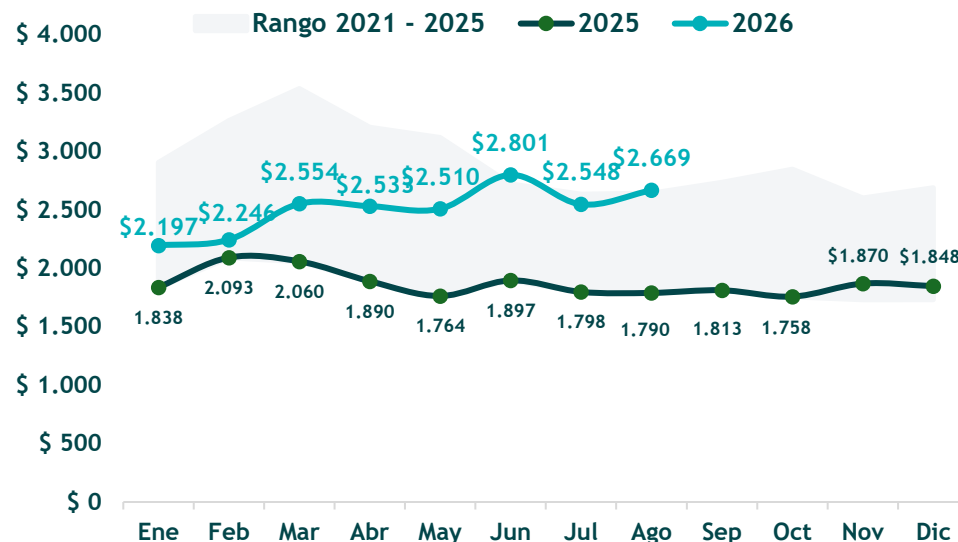
Valor mensual Energy Select Sector
Agosto 2026

\$61,4 USD

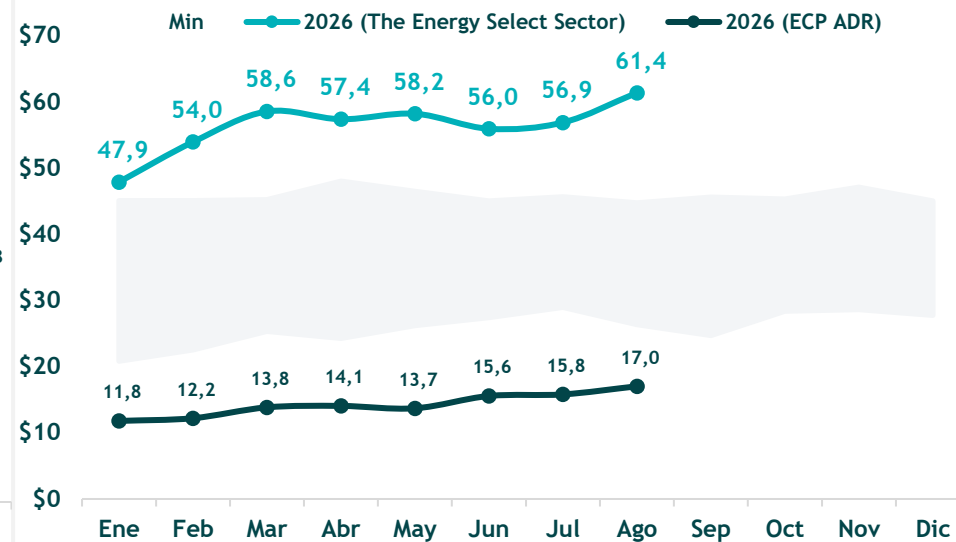
▲ +42,2% anual (\$18,2 USD)

▲ +7,9% mensual (\$4,5 USD)

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP)



Evolución cotización Ecopetrol NYSE vs. The Energy Select Sector* SPDR (USD) 2026



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 2026, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC promedió \$2.669 COP, registrando un incremento anual de 49,1% (\$879 COP) e intermensual de 4,7% (\$121 COP). Asimismo, el ETF de The Energy Select Sector registró un promedio de \$61,4 USD, lo que equivale a un incremento del 42,2% (\$18,2 USD) frente a agosto de 2025 y un incremento del 7,9% en relación con julio de 2026 (\$4,5 USD).

La acción de Ecopetrol cerró el 2025 en \$1.848 COP, \$115 COP por encima de los \$1.733 COP con los que finalizó el 2024, equivalente a un 6,6%.

En el mes de diciembre de 2025 se realizó un split en el Energy Select Sector. Dicho desdoblamiento fue con una relación de 2 a 1, por lo tanto, a partir de este mes, los precios se observan aproximadamente 50% inferiores en términos nominales a los vistos en informes previos.

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

\$30,9 B. COP

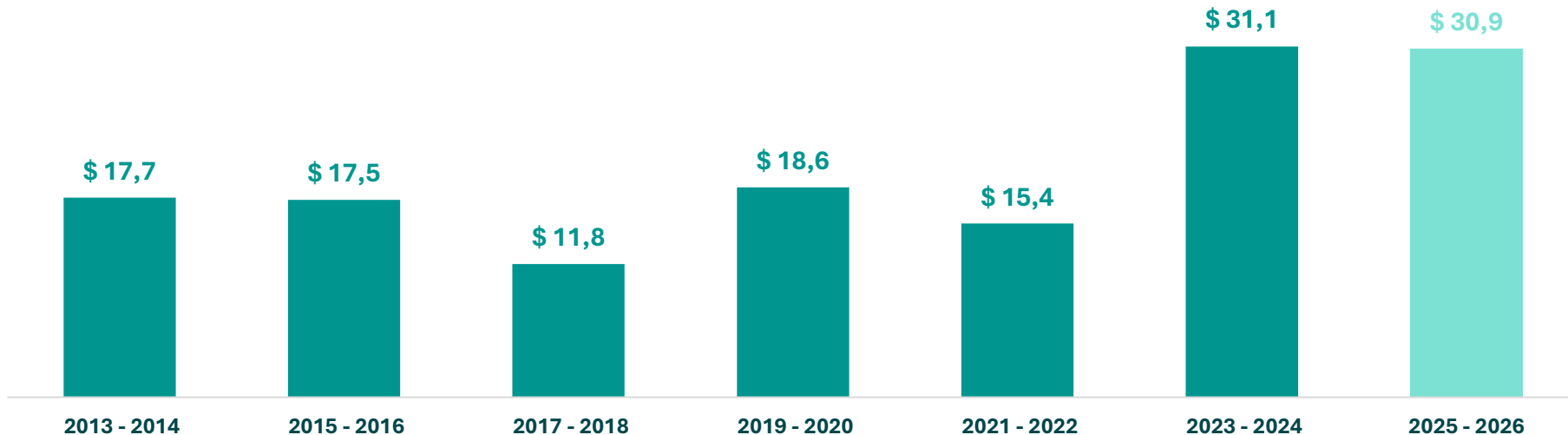
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

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

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

\$18,6 B COP

Regalías presupuestadas por bienio (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 bienio 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.

Los dos bienios más recientes marcan un cambio de nivel frente a la serie histórica: mientras entre 2013-2014 y 2021-2022 el presupuesto pasó de \$11,8 a \$18,6 billones de pesos, los bienios 2023-2024 y 2025-2026 se ubicaron en \$31,1 y \$30,9 billones respectivamente, cerca del doble del promedio de los seis bienios anteriores (\$18,6 billones). Con la reducción progresiva del recaudo proyectada a partir de 2027, estos dos bienios quedarían como los niveles más altos de la serie.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP

Regalías causadas
Enero - Junio 2026

\$3,7 B. COP

▼ -31,3% anual (-\$1,7 B. COP)

Regalías causadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2025

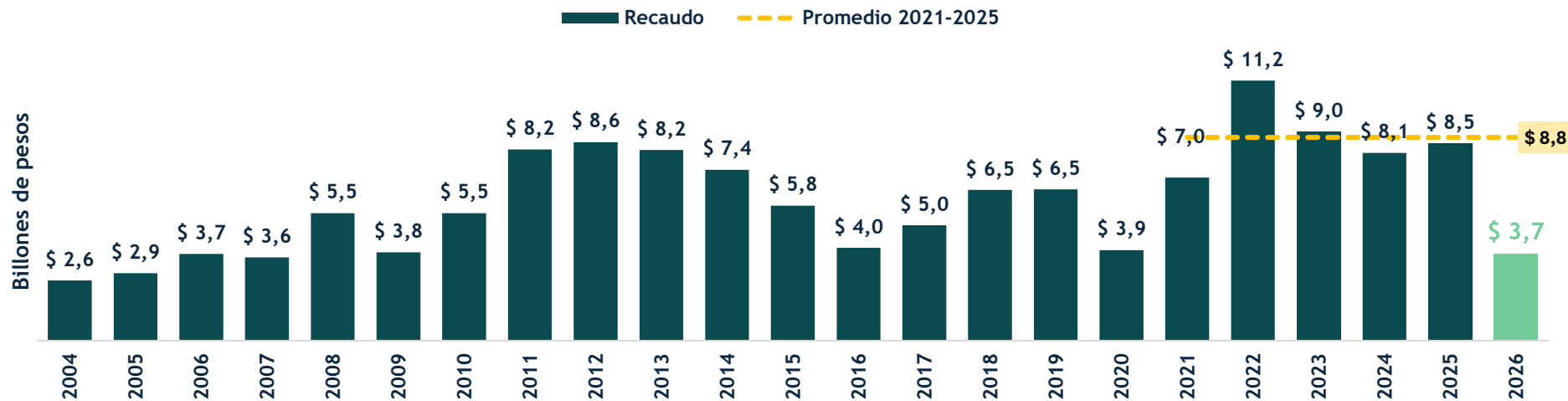
\$8,5 B. COP

▲ +5,1% anual (\$409 MM. COP)

▼ -3,0% inferior al promedio
2021-2025

Regalías causadas promedio
Promedio año 2021-2025

\$8,8 B. COP



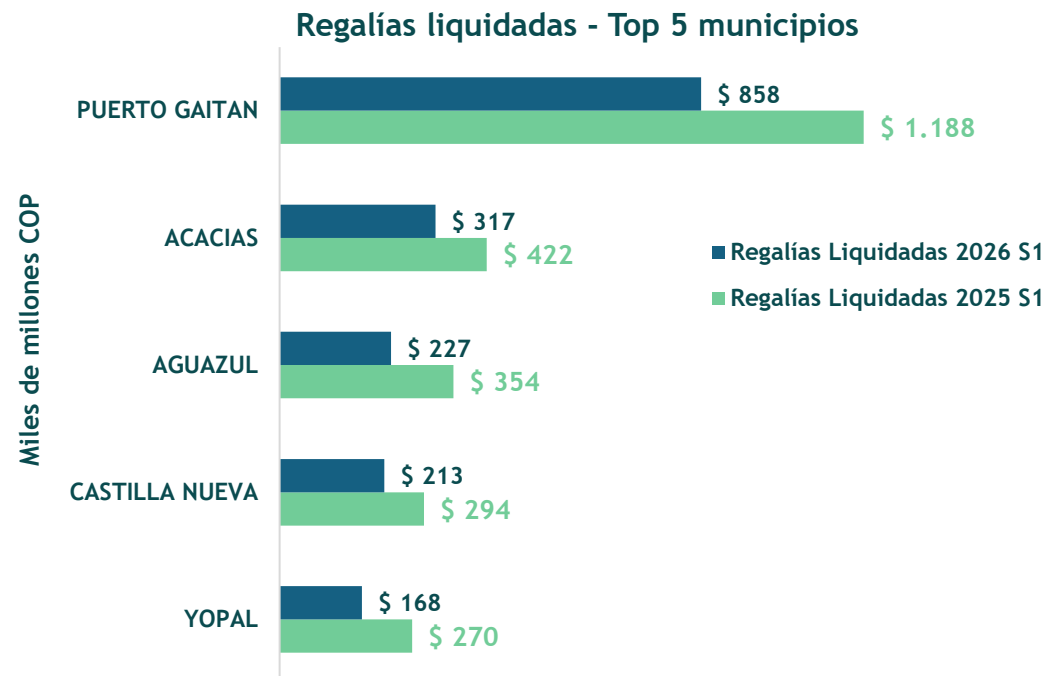
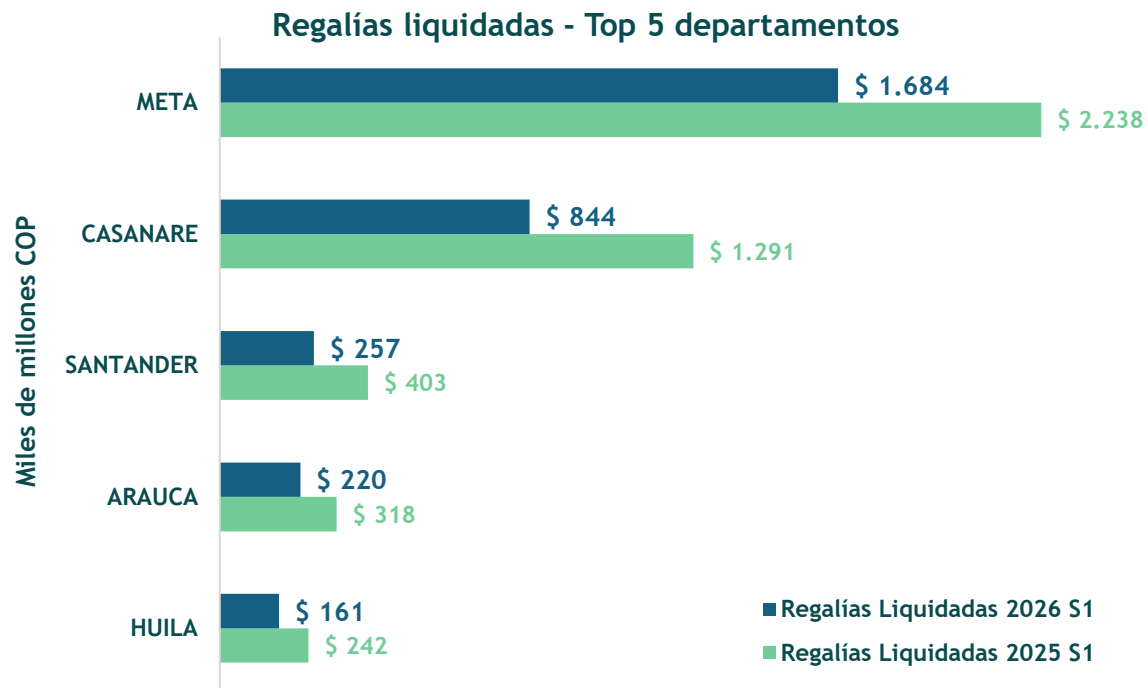
* Corresponde a las regalías liquidadas.

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

Durante el primer semestre de 2026, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$3,7 billones de pesos, registrando un descenso del 31,3% frente a igual período de 2025 (-\$1,7 Billones), cuando se causaron \$5,4 billones.

A pesar de que el precio internacional del petróleo Brent promedió \$90,7 USD/BL en lo corrido de 2026, un 27,2% por encima del mismo periodo de 2025, el valor de las regalías causadas en pesos se vio afectado por la apreciación del peso colombiano — la tasa de cambio promedió \$3.540 entre enero y agosto de 2026, 14,8% por debajo del mismo periodo de 2025— y por la menor producción fiscalizada de crudo, factores que en conjunto contrarrestaron el efecto de los mayores precios internacionales sobre el ingreso petrolero del país.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos



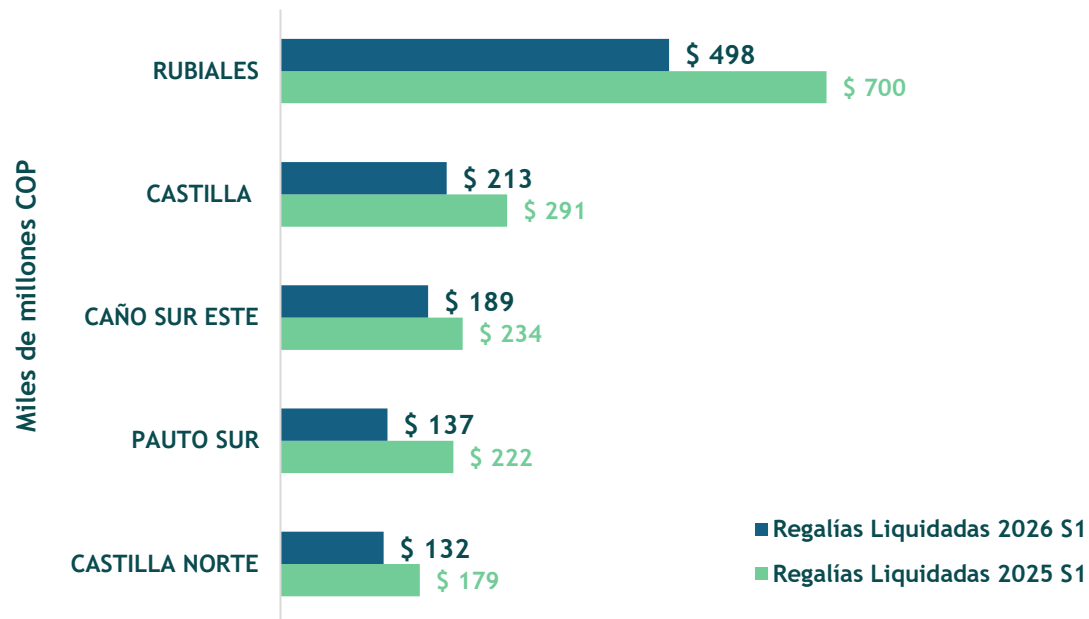
* Corresponde a las regalías liquidadas - MM COP: Miles de millones de pesos Colombianos
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer semestre de 2026, 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 85,0% equivalente a \$3,2 billones de pesos. De estos cinco departamentos todos registraron decrecimientos: Meta (-24,8%; -\$554 MM COP), Casanare (-34,6%; -\$446 MM COP), Santander (-36,4%; -\$147 MM COP), Arauca (-31,0%; -\$99 MM COP) y Huila (-33,3%; -\$81 MM COP).

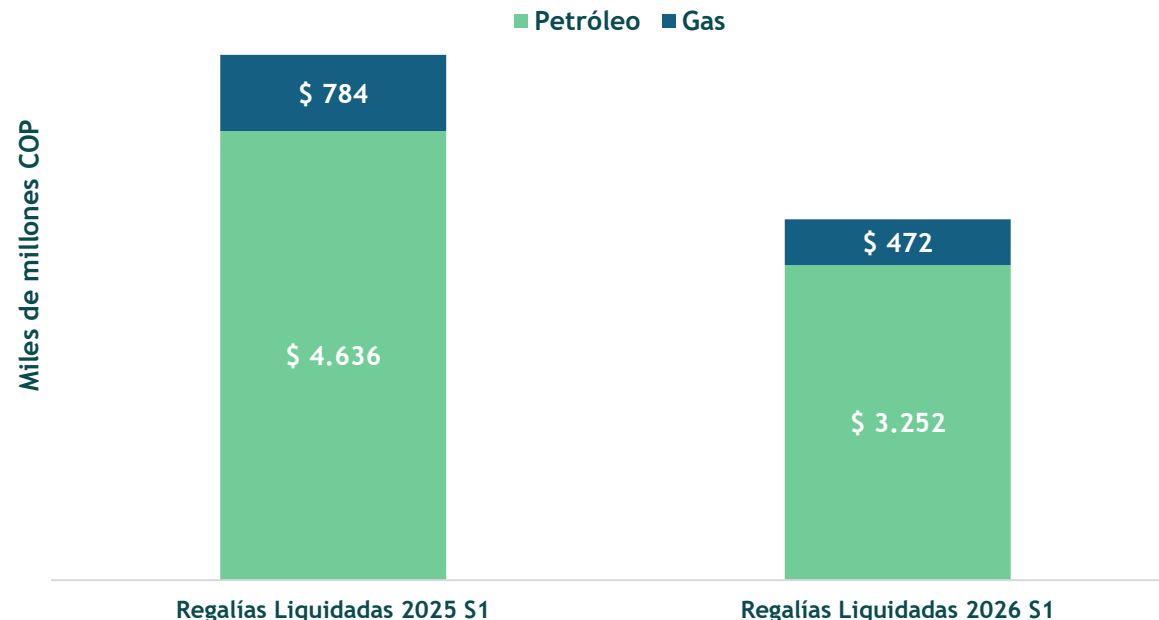
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 47,9% (\$1,8 billones de pesos). Todos los municipios presentaron decrecimientos: Puerto Gaitán (-27,8%; -\$331 MM COP), Acacías (-24,8%; -\$105 MM COP), Aguazul (-35,8%; -\$127 MM COP), Castilla Nueva (-27,4%; -\$81 MM COP) y Yopal (-37,8%; -\$102 MM COP).

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 2026, 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 31,4% del total. Todos los campos registraron reducciones en el análisis interanual de la siguiente manera: Rubiales (-28,8%), Castilla (-26,7%), Caño sur este (-18,9%), Pauto sur (-38,1%) y Castilla Norte (-26,1%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron decrecimientos del 29,9% y 39,8%, respectivamente, en relación con el primer semestre de 2025. Se destaca la participación del 87,3% del petróleo en el valor causado total de regalías.



MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.
Cortesía de Ecopetrol.

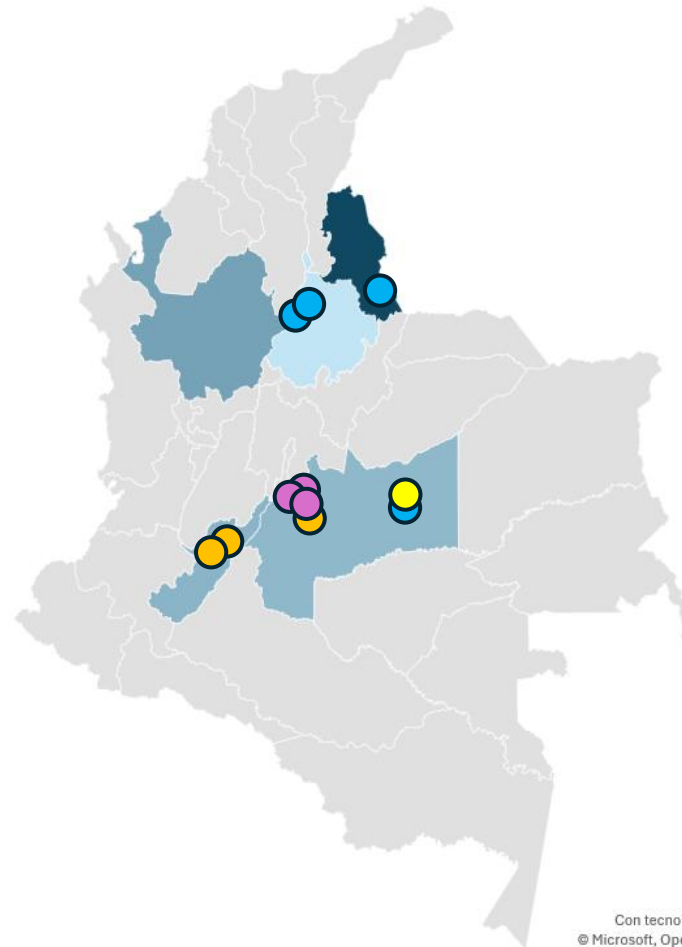
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Julio - Agosto 2026

Entre los meses de julio y agosto, se presentaron diferentes eventos de orden público que afectaron la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en los departamentos de: **Antioquia (Yondó), Huila (Aipe, Neiva, Palermo y Yaguara), Meta (Acacías, Castilla La Nueva, Guamal, Puerto Gaitán y San Martín), Nte. De Santander (Toledo) y Santander (Puerto Wilches).**

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de bienes y servicios locales y otros asuntos relevantes** derivados de solicitudes de pavimentación de vías, procesos de consulta previa y delimitación de resguardos

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 11 días**, entre los que se destacaron, los bloqueos en Toledo a la planta de gas Gibraltar por la comunidad indígena U'wa con solicitudes sobre consulta previa y delimitación de resguardos.



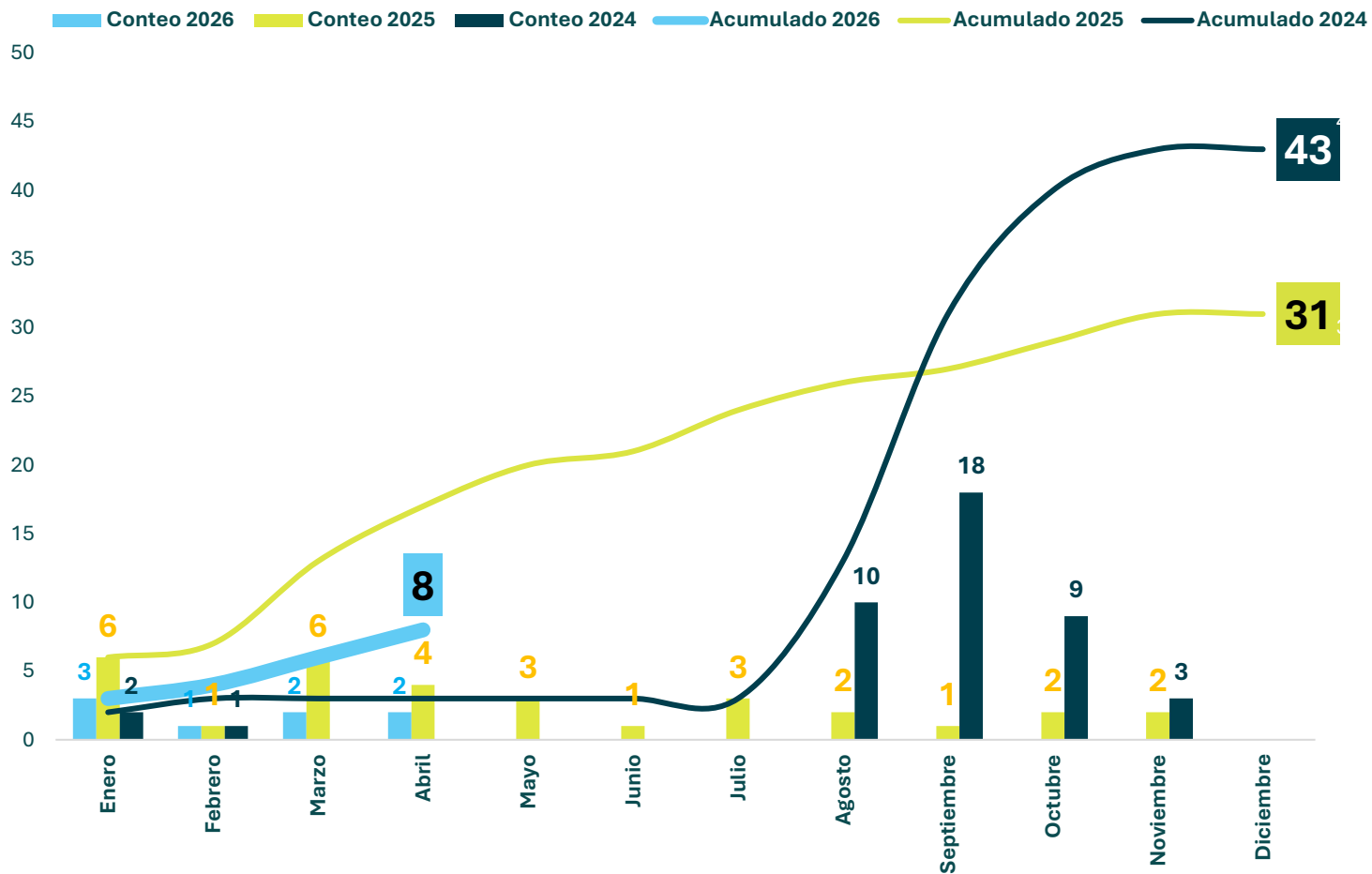
Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (1)
- Contratación de bienes y servicios locales (5)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (3)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (4)

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: CAMPETROL

Número de voladuras mensuales y acumuladas



De acuerdo con el Ministerio de Defensa, en 2025, se reportaron 31 voladuras de oleoductos, un 28% menos comparado con el acumulado de 2024 cuando se registraban 43 voladuras.

En este año, Arauca ha sido el departamento con el mayor número de voladuras de oleoductos, concentrando el 94% del total de los casos.

Entre enero y abril de 2026 se han reportado ocho voladuras de oleoductos. La totalidad de estos eventos se ha registrado en el departamento de Arauca.

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



SEGMENTO UPSTREAM

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



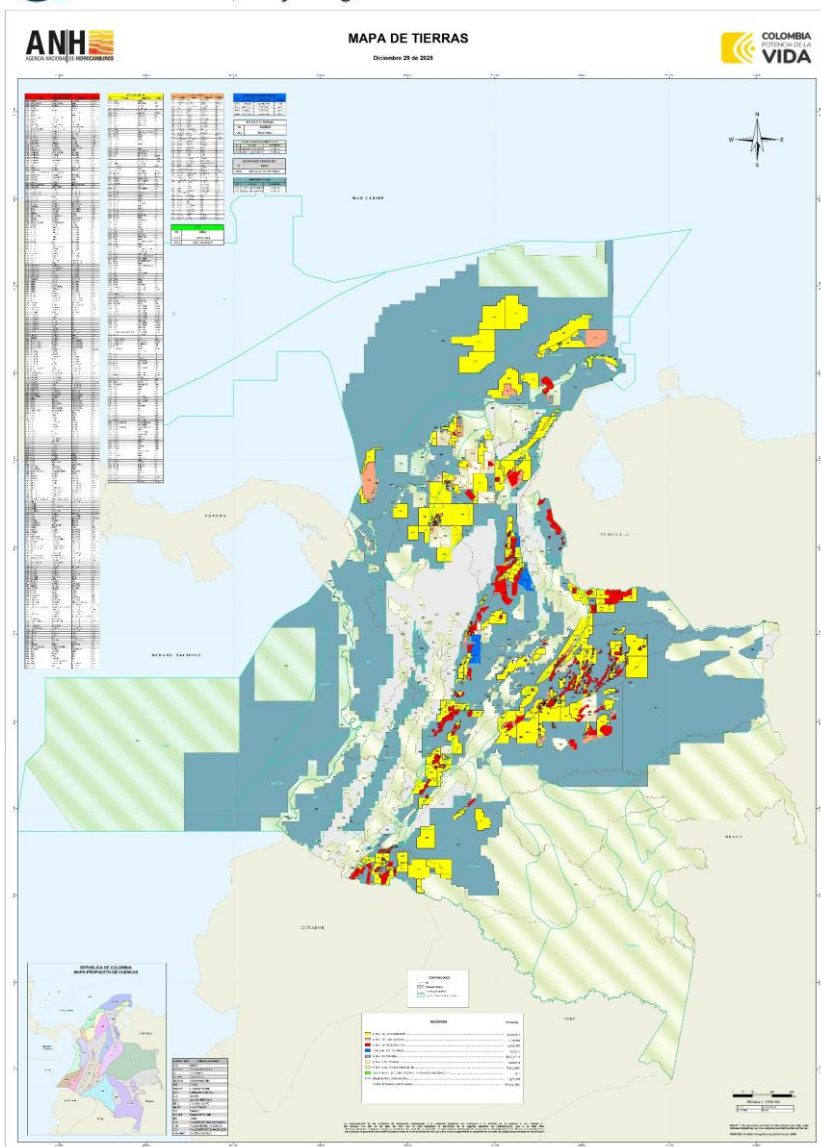
**Facilidades de
Producción**

**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 (Agosto de 2026) se encuentra la siguiente información:

Balance de áreas por tipo de contratos	Área (Ha)	Nº de Contrato
Contrato de exploracion y produccion (E&P)	12.519.975,8	280
Contrato de exploracion y explotacio (E&E)	1.420.257,1	71
Convenio de explotacion	983.278,5	51
Contrato de asociacion con Ecopetrol	1.323.152,6	46
Estudio ANH	155.055.825,5	25
Contrato de evaluacion tecnica ANH	332.516,9	4
Contrato especial proyecto investigacion (CEPI)	455,4	1
Contrato de operacion y administracion de areas con activos productivos	1.357,6	1
Contrato de propiedad privada	3.195,4	1
Total general	171.640.014,7	480

Fuente: Geovisor de la [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación

Petróleo

Reservas probadas (1P) de petróleo
2025

2.020 Mbl

▼ -0,7% anual (15,0 Mbl)
vs. 2024

Producción anual de petróleo
2025

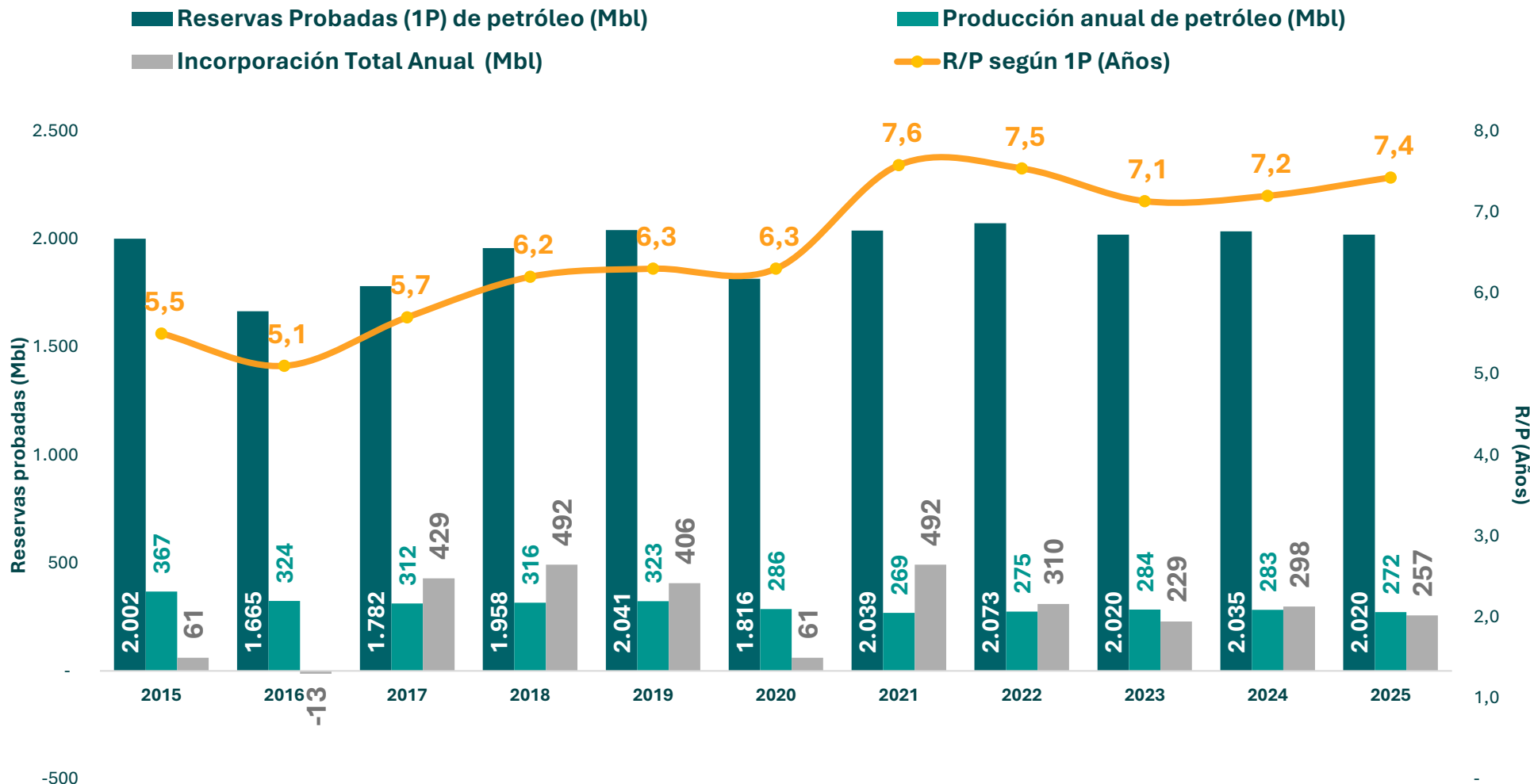
272 Mbl

▼ -3,9% anual (-11,0 Mbl)
vs. 2024

Incorporación total anual
2025

257 Mbl

▼ -13,8% anual (-41,0 Mbl)
vs. 2024



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH - (IRR 2025)

Mbl: Millones de barriles de petróleo

Gas

Reservas probadas (1P) de gas
2025

1.717 Gpc

▼ -16,8% anual (-347,0 Gpc)
vs. 2024

Producción anual de gas
2025

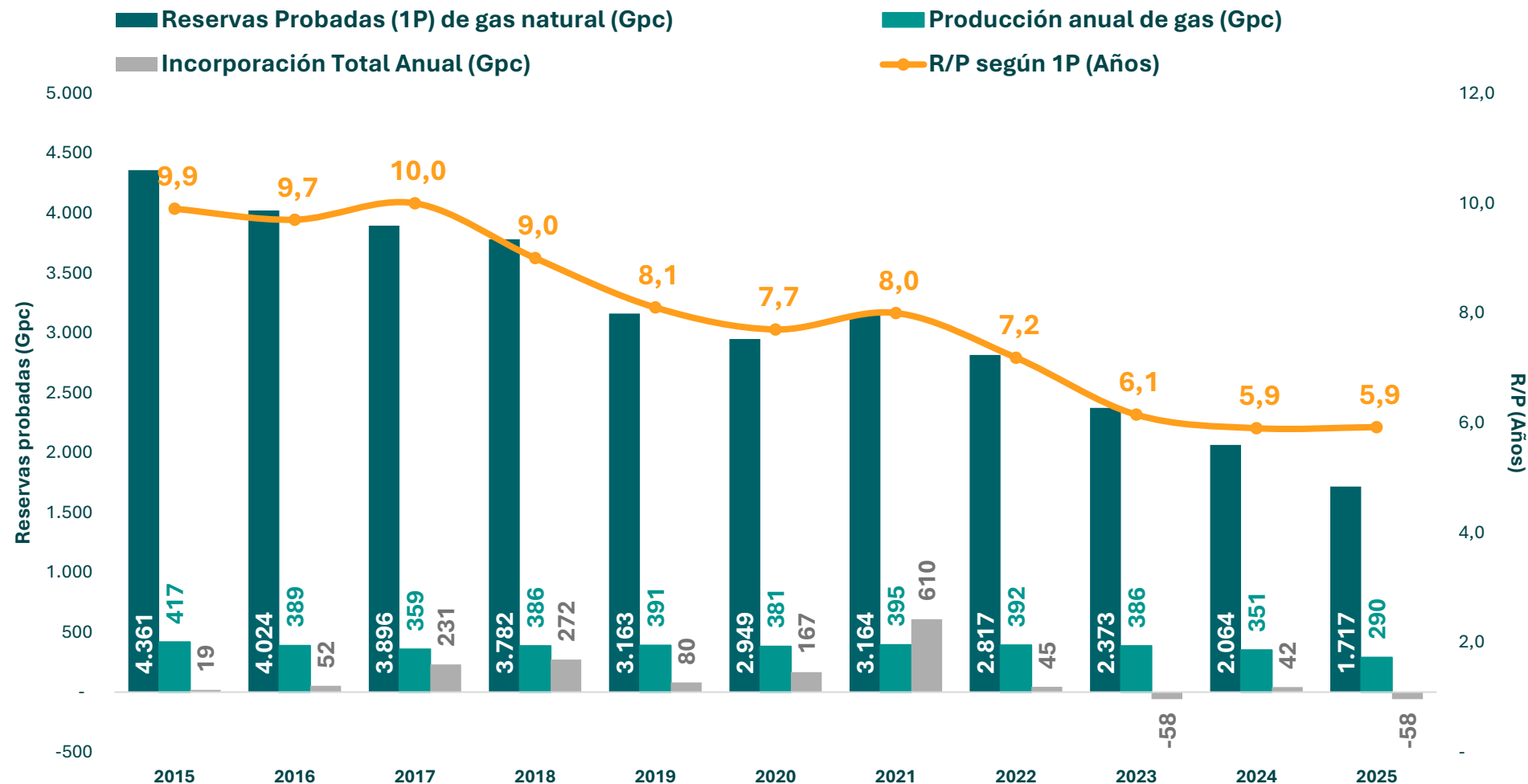
290 Gpc

▼ -17,4% anual (-61,0 Gpc)
vs. 2024

Incorporación total anual
2025

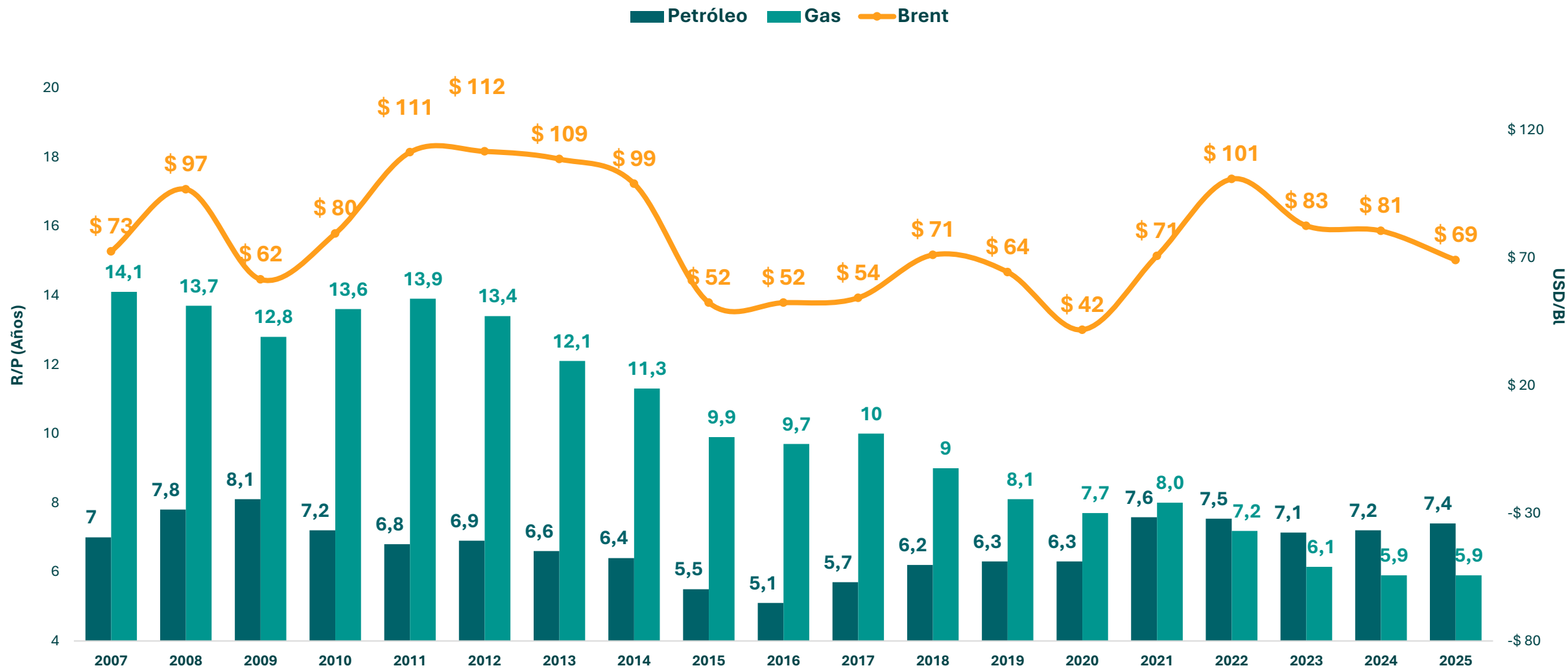
-58 Gpc

▼ -100 Gpc vs. 2024



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#) - (IRR 2025)
GPC: Giga pies cúbicos

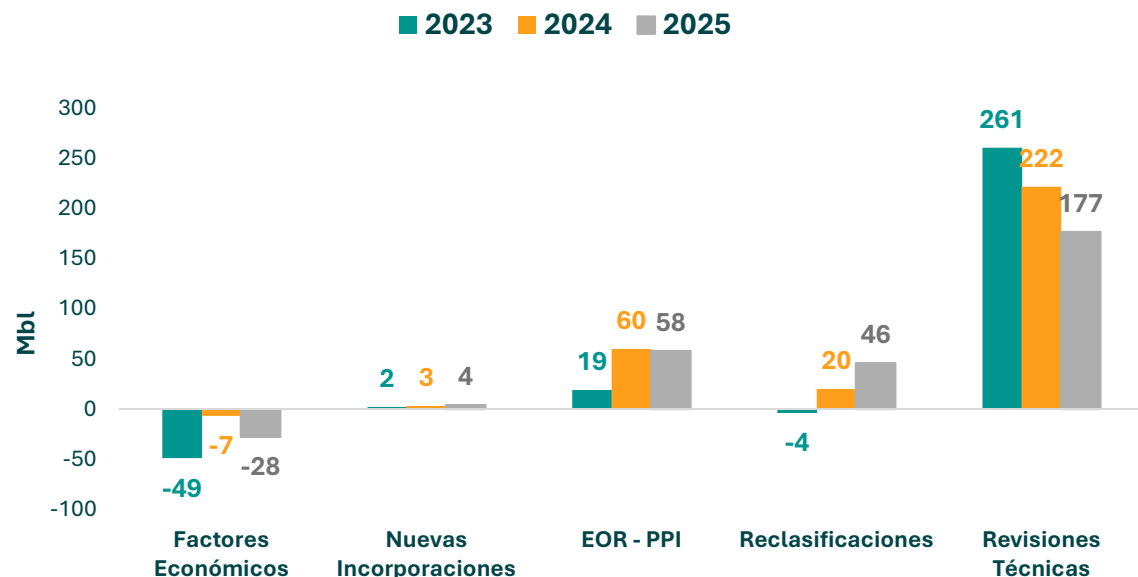
Años de reservas probadas de petróleo y gas natural



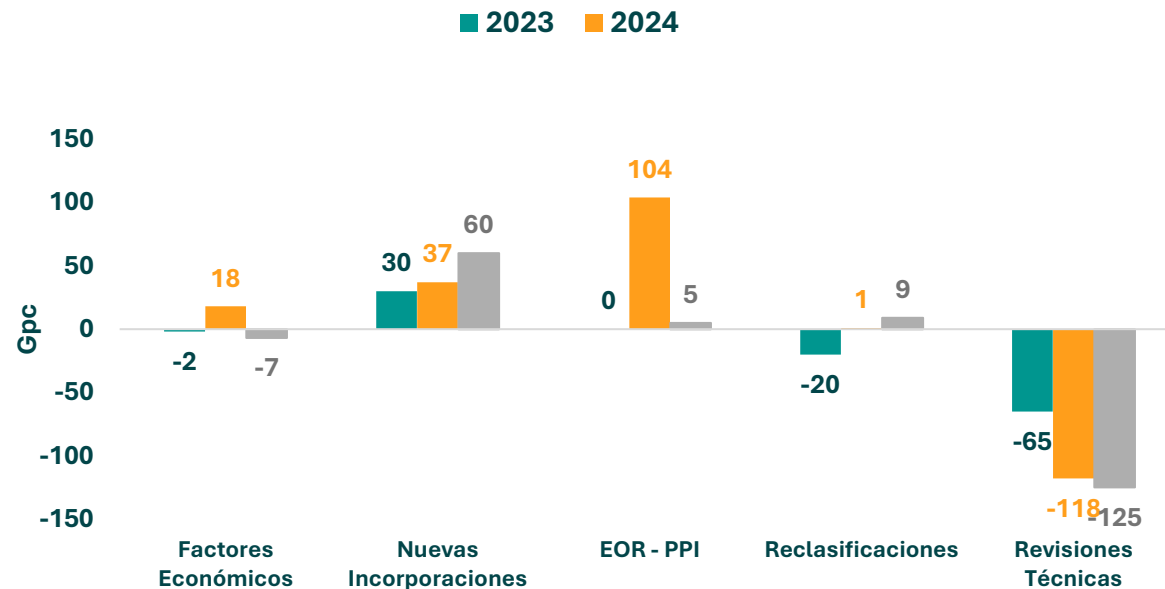
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
Reservas de Colombia (IRR 2025, ANH)

Incorporación anual de reservas de petróleo y gas

Detalle de la incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)



Detalle de la incorporación anual de reservas de gas (Gpc)



La incorporación total anual de petróleo en 2025 fue de 257 Mbl, 13,8% (-41 Mbl) inferior a la de 2024 (298 Mbl) y 7,1% (-20 Mbl) por debajo del promedio de los últimos diez años (277 Mbl). En línea con ello, el índice de reposición de reservas fue de 94,5%, equivalente a 94 barriles incorporados por cada 100 producidos, frente a 105,3% en 2024. Las incorporaciones provinieron principalmente de revisiones técnicas (177 Mbl; 68,9%), seguidas por PPI/EOE (58 Mbl; 22,6%), reclasificaciones (46 Mbl; 17,9%) y nuevos descubrimientos (4 Mbl; 1,6%). Los factores económicos restaron 28 Mbl al balance final.

En gas, la incorporación total anual fue de -58 Gpc, frente a 42 Gpc en 2024 y un promedio de 146 Gpc en los últimos diez años. El índice de reposición se ubicó en -20,0%, 32,0 puntos porcentuales por debajo de 2024 (12,0%), reflejando que las desincorporaciones superaron las adiciones del año. Las incorporaciones correspondieron a descubrimientos (60 Gpc), PPI/EOE (5 Gpc) y reclasificaciones (9 Gpc), pero fueron más que compensadas por revisiones técnicas (-125 Gpc) y factores económicos (-7 Gpc).

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH - (IRR 2025) Gpc: Giga pies cúbicos Mbl: Millones de barriles de petróleo

Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Agosto 2026

0,0 Km 2D Eq.
= % anual (0 Km 2D eq.)
= % mensual (0 Km 2D eq.)

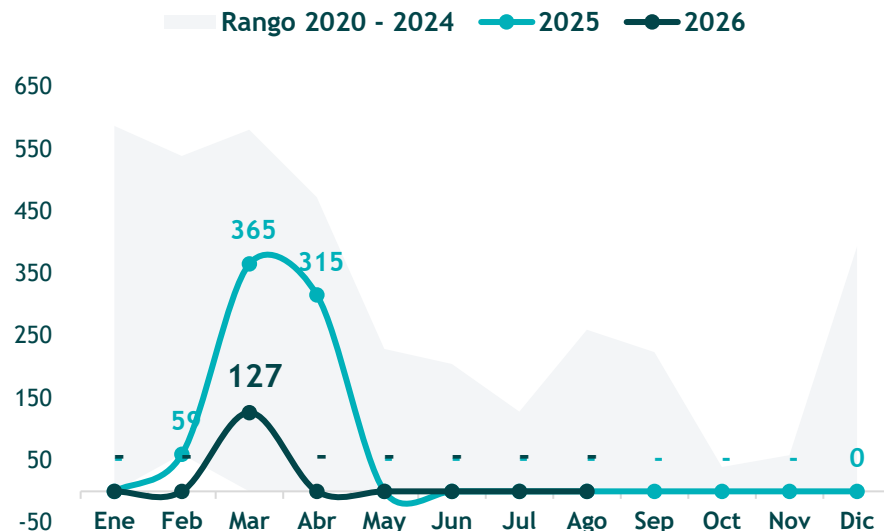
Acumulado Sísmica Adquirida
(Ene - Ago) 2026

127,0 Km 2D Eq.
▼ -83,0% anual (-614,0 Km 2D eq)
vs. (Ene - Ago) 2025

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2025

740,2 Km 2D Eq.
▼ -73,7% anual (-2.071 Km 2D eq)
vs. (Ene - Mar) 2024

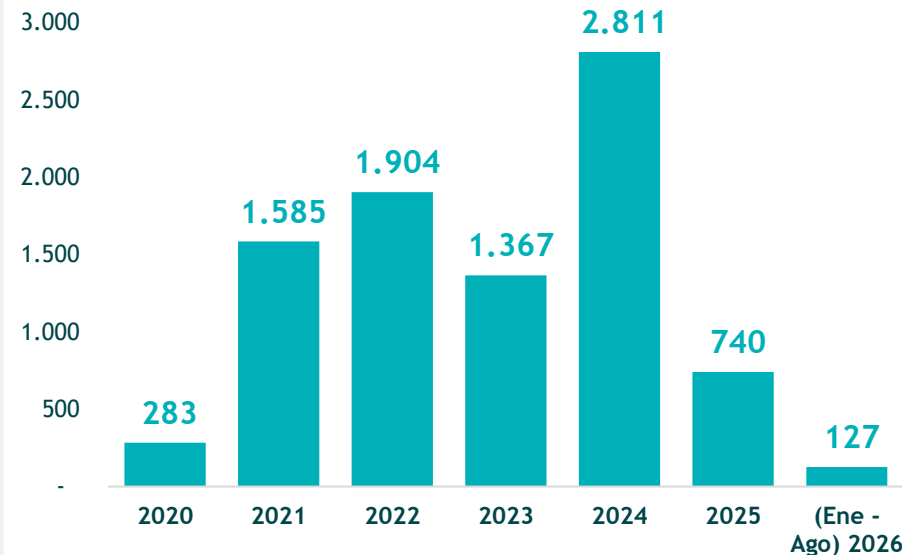
Km 2D Eq



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

Durante agosto de 2026 no se registró actividad de adquisición de sísmica 2D equivalente, por lo que el acumulado anual permaneció en 127,0 km equivalentes, correspondientes a la adquisición realizada en marzo. En contraste, para el mismo periodo de 2025 el acumulado alcanzaba 740 km equivalentes, tras las campañas ejecutadas entre febrero y abril. Así, durante los primeros ocho meses de 2026 la adquisición sísmica fue 614 km equivalentes menor, lo que representa una reducción del 83% frente al mismo periodo de 2025.

Para el cierre de 2025, la adquisición sísmica totalizó 740,2 km 2D equivalentes, reflejando una disminución de 73,7% frente a 2024 (-2.071 km). Por su parte, en 2024 la actividad sísmica alcanzó 2.811 km 2D equivalentes, con un incremento de 105,7% respecto a 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.



Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Agosto 2026

3 pozos

= % anual (0 Pozos)

▼ -25,0% mensual (-1 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Agosto 2026

32 pozos

▲ +18,5% anual (5 pozos) vs.
(Ene - Ago) 2025

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2025

45 pozos.

▲ +32,4% anual (11 pozos) vs.
2024

N° de Pozos

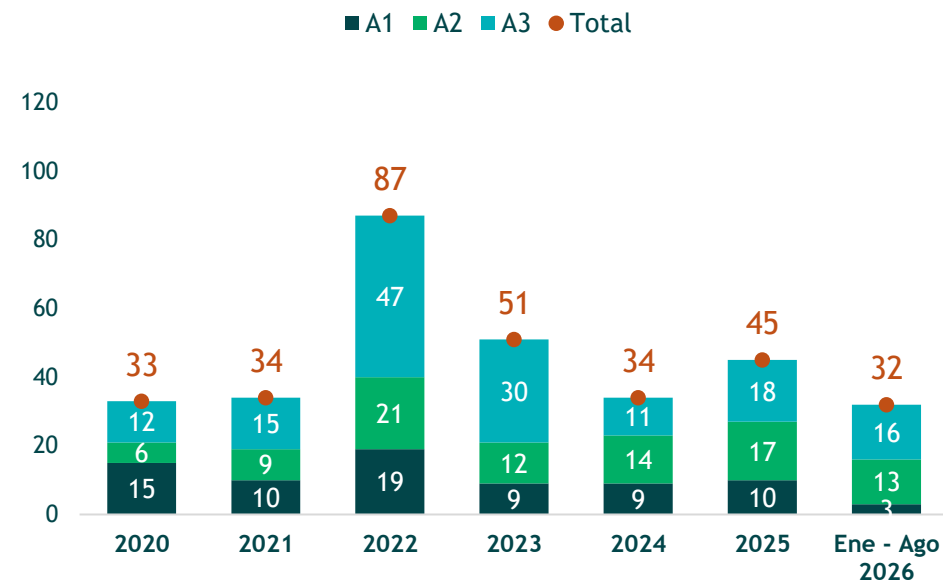


Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible de pozos exploratorios perforados (A1, A2 y A3)

En agosto de 2026 se perforaron tres pozos exploratorios, clasificados en las categorías A2 y A3. Esta cifra se mantuvo estable frente a agosto de 2025 y representó una disminución de un pozo frente a julio de 2026 (-25,0%).

Entre enero y agosto de 2026 se han perforado 32 pozos exploratorios, lo que representa un incremento de 18,5% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a cinco pozos adicionales. Del acumulado de 2026, 16 pozos corresponden a la categoría A3, 13 a A2 y 3 a A1. Estos últimos, perforados en mayo y junio, corresponden a los primeros pozos A1 registrados en el año.

En 2025 se perforaron 45 pozos exploratorios, un incremento de 32,4% frente a 2024, cuando se perforaron 34 pozos. Este resultado puso fin a la tendencia descendente observada en 2024, año en el que la actividad exploratoria disminuyó 33,3% frente a 2023. La actividad de 2024 estuvo conformada por 11 pozos A3, 14 A2 y 9 A1. En 2023 se perforaron 51 pozos exploratorios, un descenso de 41,4% frente a 2022. De este total, 30 fueron A3, 12 A2 y 9 A1. En 2022 registró el mayor nivel de actividad exploratoria del periodo analizado, con 87 pozos perforados, distribuidos en 47 A3, 21 A2 y 19 A1.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Agosto 2026

31 pozos

▼ -27,9% anual (-12 pozos)

▼ -20,5% mensual (-8 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Agosto 2026

278 pozos

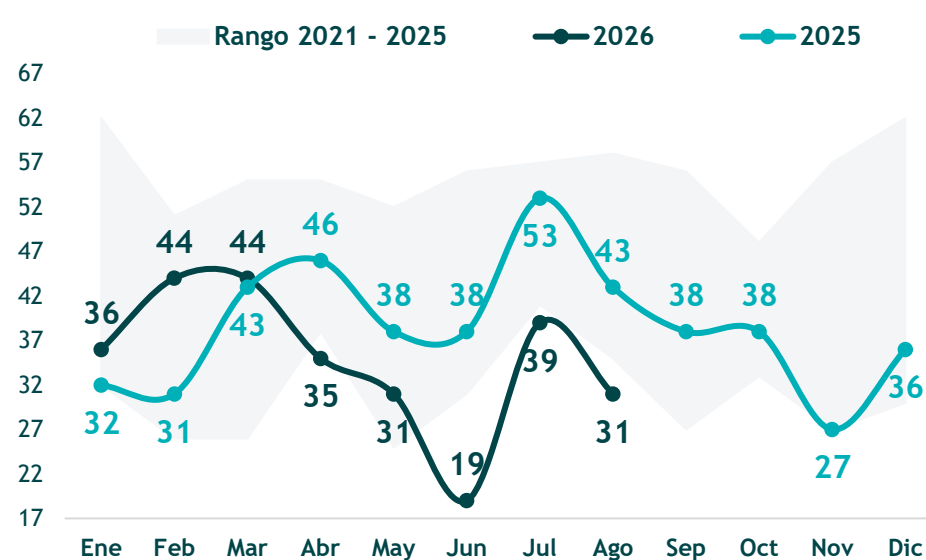
▼ -14,2% anual (-46 pozos) vs.
(Ene - Ago) 2025

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2025

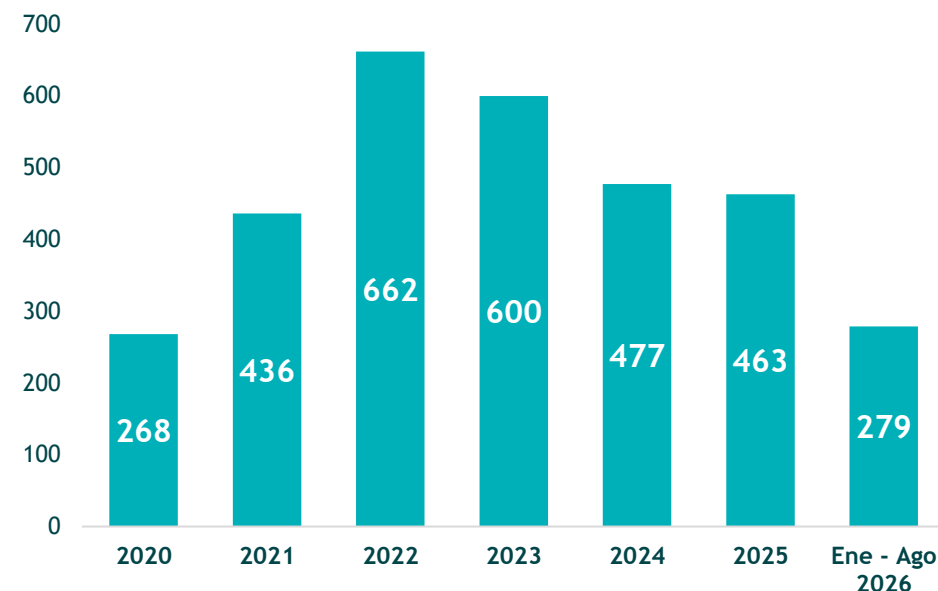
463 pozos

▼ -2,9% anual (-14 pozos) vs
2024

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible



En agosto de 2026 se perforaron 31 pozos de desarrollo, 12 menos que en agosto de 2025 (-27,9%) y ocho menos que en julio de 2026 (-20,5%).

Entre enero y agosto se perforaron 278 pozos, 46 menos que en el mismo periodo de 2025 (-14,2%). En 2025 se perforaron 463 pozos de desarrollo, 2,9% menos que en 2024. La actividad se mantiene por debajo de los niveles registrados en 2022 y 2023, cuando se perforaron 662 y 600 pozos, respectivamente.

Se observan nuevos programas de inversión orientados al desarrollo de campos. En julio de 2026 entró en vigor el acuerdo entre [Ecopetrol](#) y Parex, que contempla US\$250 millones de inversión durante cinco años, incluyendo perforación de pozos de desarrollo, recobro mejorado y optimización de la inyección de agua.

Promedio mensual
Agosto 2026

732,7 KBPD

▼ -2,3% anual (-17,4 KBPD)

▲ +0,7% mensual (+4,8 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

731,2 KBPD

▼ -2,2% anual (-16,1 KBPD)

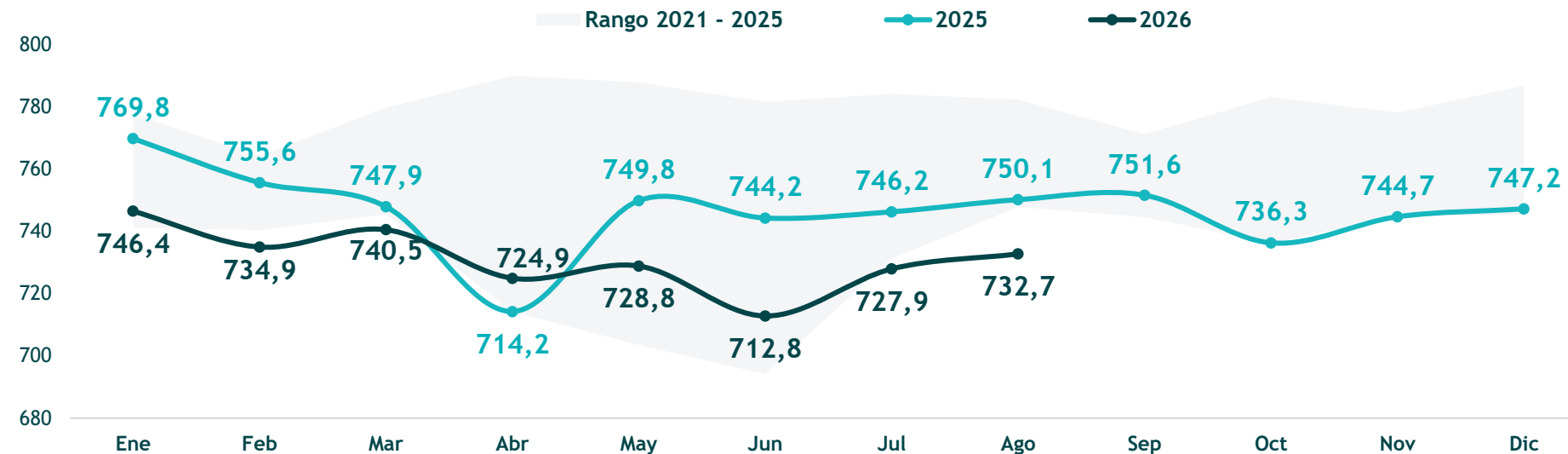
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

746,5 KBPD

▼ -3,4% anual (-26,2 KBPD) vs.
2024

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 incluye la totalidad del petróleo producido en el país.

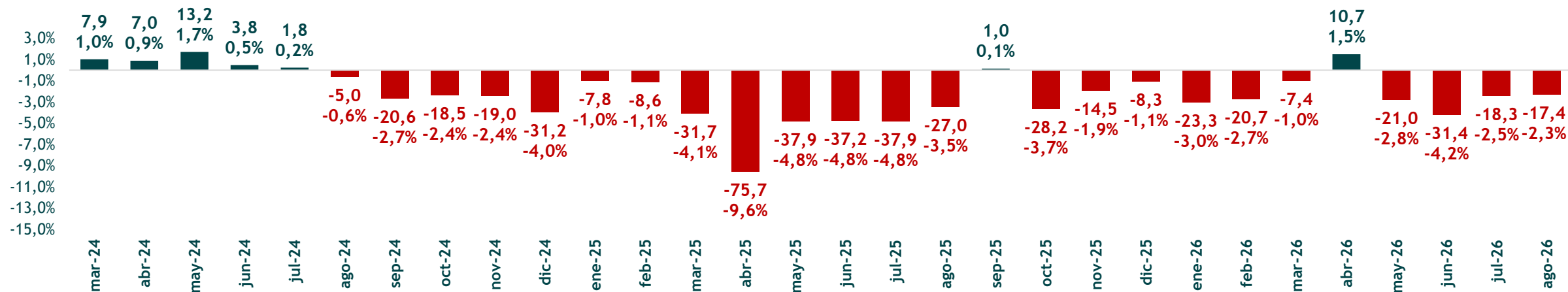
En agosto de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 732,7 KBPD, lo que representa un incremento del 0,7% frente a julio de 2026 (4,8 KBPD más) y una disminución del 2,3% respecto a agosto de 2025 (17,4 KBPD menos).

El incremento mensual se explicó principalmente por el comportamiento de Casanare y Meta. La producción de Casanare aumentó 3,2 KBPD (+3,0%), al pasar de 103,7 KBPD en julio a 106,8 KBPD en agosto, con aportes de los campos Icaco (+1,7 KBPD), Cupiagua Liria (+1,2 KBPD) y Kitaro (+0,8 KBPD). En el Meta, la producción aumentó 3,1 KBPD (+0,7%), al pasar de 427,0 a 430,1 KBPD, principalmente por Rubiales (+2,4 KBPD; +2,5%) y Chichimene (+0,8 KBPD; +2,4%). Por su parte, Putumayo registró una reducción de 1,3 KBPD (-6,0%), asociada principalmente al campo Cohembí (-1,2 KBPD; -15,6%).

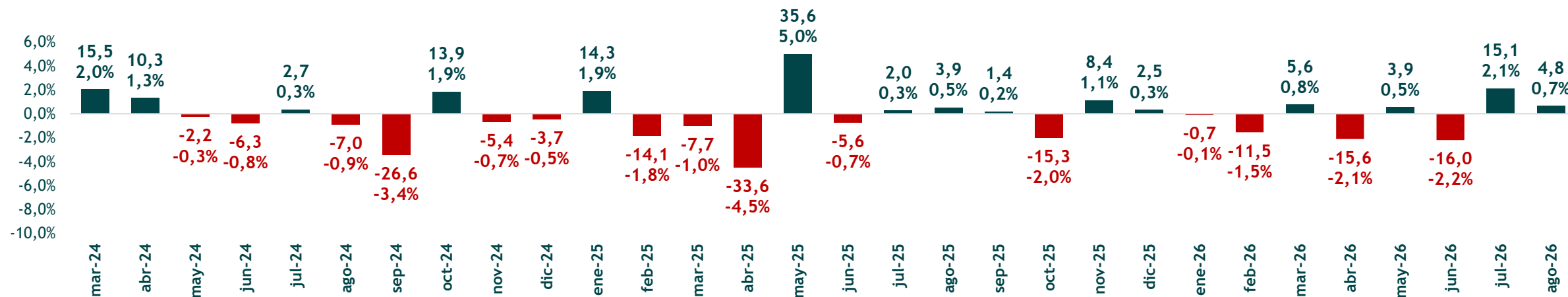
Durante el período enero - agosto de 2026, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 731,2 KBPD, lo que representa una disminución de 2,2% frente al mismo período de 2025, equivalente a 16,1 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo

Variación anual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



Variación Mensual de Producción de Petróleo (KBPD / %)

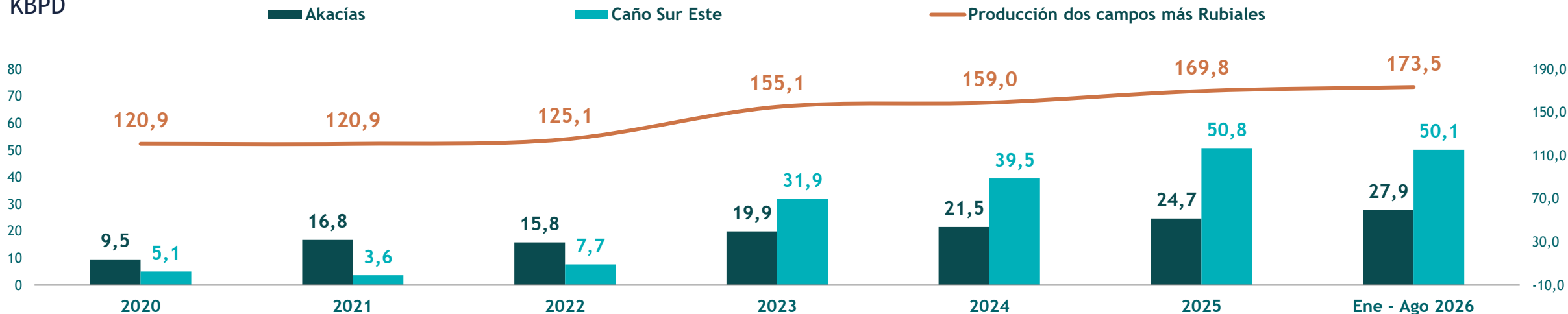


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Tres campos clave con campañas de perforación

Producción de petróleo

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

*Producción dos campos más Rubiales: Se refiere a la suma de la producción de Akacías + CSE + Rubiales

Promedio año

Enero - Agosto 2026

173,5 KBPD

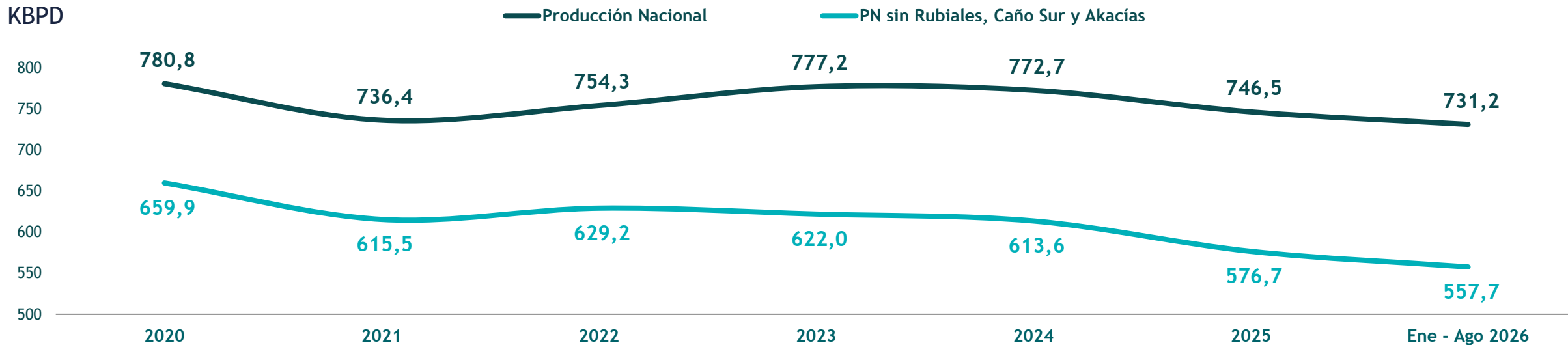
▲ +43,5% anual (52,6 KBPD) vs.
(Ene - Dic) 2020

Caño Sur, Akacías y Rubiales mantienen campañas activas de perforación y concentran una participación relevante de la producción nacional. La producción conjunta de estos campos pasó de 120,9 KBPD en 2020 a 169,8 KBPD en 2025 y alcanzó 173,0 KBPD entre enero y agosto de 2026, registrando un incremento de 43,5% (+52,6 KBPD) frente a 2020.

El crecimiento está soportado principalmente por la expansión de Caño Sur y Akacías, cuya producción conjunta pasó de 14,6 KBPD en 2020 a 78,0 KBPD en enero-agosto de 2026, un aumento de 63,4 KBPD. En este periodo, Caño Sur alcanzó 50,1 KBPD y Akacías 27,9 KBPD.

La evolución de estos activos evidencia la relevancia de mantener la actividad de perforación y desarrollo sobre campos con potencial productivo, permitiendo incrementar la capacidad de producción y sostener su aporte al abastecimiento nacional. En agosto de 2026, Caño Sur, Akacías y Rubiales representaron conjuntamente el 24,1% de la producción nacional.

Producción de petróleo sin Rubiales, Caño Sur y Akacías*



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios. *Caño Sur, Akacías y Rubiales son campos en desarrollo que tienen en común campañas activas de perforación.

**Producción Nacional promedio
sin Rubiales, Caño Sur y Akacías
Enero - Agosto 2026**

557,7 KBPD

▼ -15,5% anual (-102,2 KBPD)
vs. (Ene - Dic) 2020

Entre enero y agosto de 2026, la producción nacional de petróleo, excluyendo los campos Rubiales, Caño Sur y Akacías, se ubicaría en 557,7 KBPD. Este nivel implicaría una reducción del 15,5% frente al promedio registrado en 2020 bajo el mismo criterio, equivalente a una caída de 102,2 KBPD.

Para 2025, bajo este mismo supuesto, la producción nacional se habría ubicado en 576,7 KBPD. En este caso, la contracción frente a 2020 sería del 12,6%, lo que corresponde a una diferencia de 83,3 KBPD.

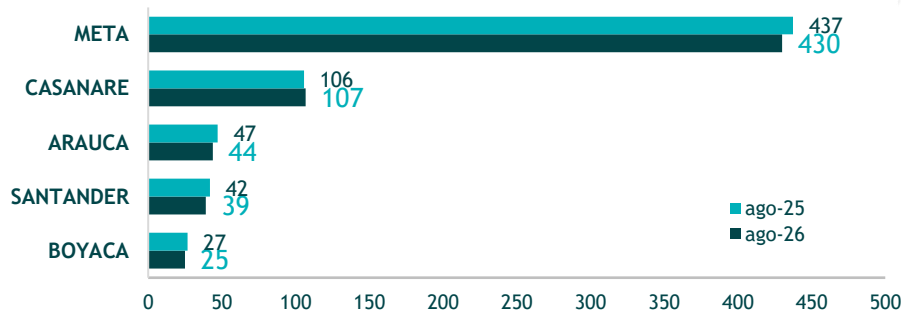
Estos resultados evidencian la relevancia de los campos con actividad de perforación activa en el sostenimiento de la producción nacional, al aportar volúmenes importantes que mitigan la caída natural de los campos aproximada del 15% - 20% (según datos de la ACP).

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

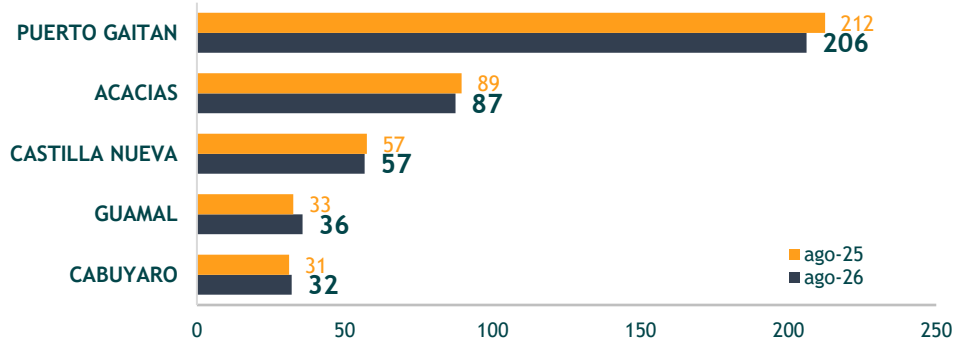
KBPD

Agosto, 2026

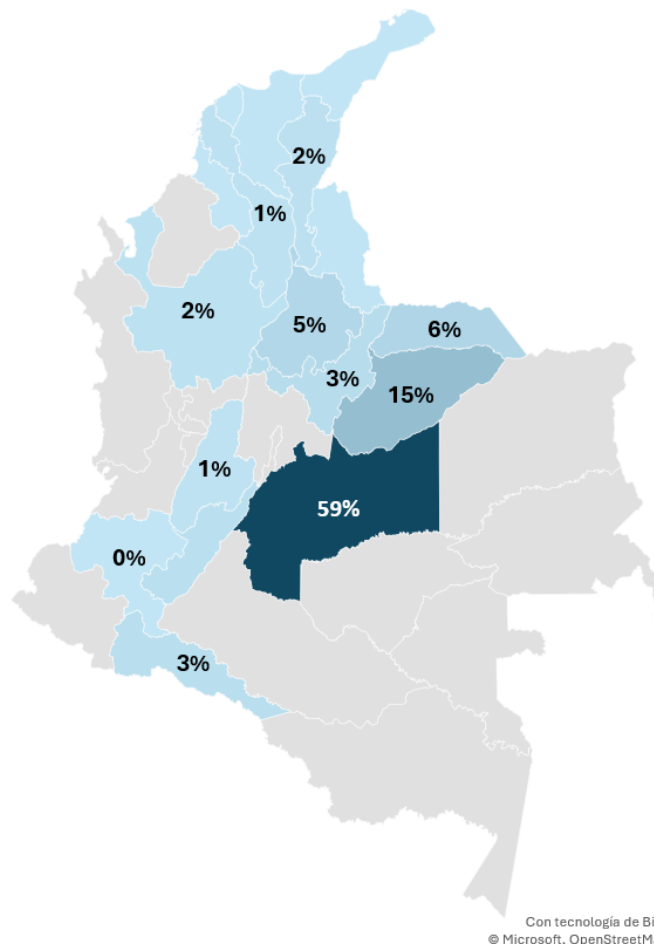
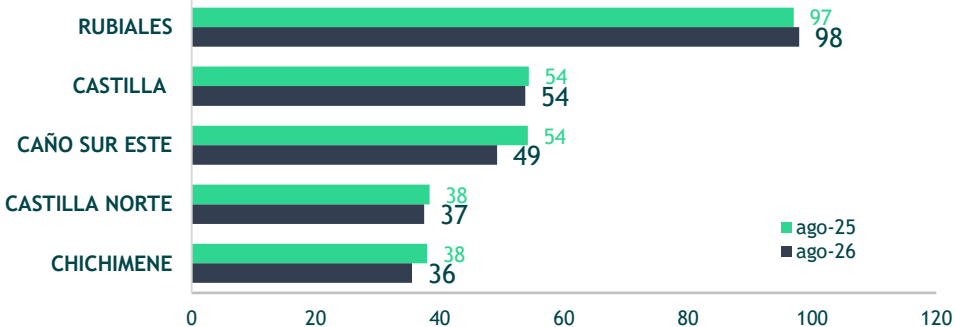
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



Distribución porcentual de producción departamental



En agosto de 2026, cinco departamentos productores de petróleo concentraron el 88,0% de la producción. Meta mantuvo la mayor participación, con 58,7% (430 KBPD), registrando una variación anual de -1,7% (-7,4 KBPD).

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 57,1% de la producción. Puerto Gaitán (Meta) concentró el 28,1% (206 KBPD), con una variación anual de -3,0% (-6,0 KBPD).

Finalmente, cinco campos petroleros concentraron el 37,4% de la producción. Rubiales registró la mayor participación, con 13,4% (98 KBPD) y una variación anual de +0,9% (+1 KBPD), mientras Caño Sur Este presentó la mayor disminución, con -9,1% (-5 KBPD).

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Promedio mensual
Agosto 2026

430,1 KBPD

▼ -1,7% anual (-7,4 KBPD)

▲ +0,7% mensual (3,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

427,2 KBPD

▼ -0,8% anual (-3,3 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

430,5 KBPD

▲ +1,2% anual (5,1 KBPD) vs.
2024

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 agosto de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta fue 430,1 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 1,7% frente al mismo mes de 2025 (-7,4 KBPD) y un incremento del 0,7% respecto a julio de 2026 (+3,1 KBPD).

Durante este mes, la producción del Meta provino de 60 campos. Entre los campos con las principales variaciones mensuales se destacan:

- Rubiales: la producción aumentó de 95,5 KBPD a 97,9 KBPD, lo que representó un incremento del 2,5% (+2,4 KBPD). Se mantuvo como el principal campo del departamento, con una participación del 22,8% de la producción departamental.
- Chichimene: registró un incremento del 2,4%, al pasar de 34,7 KBPD a 35,5 KBPD (+0,8 KBPD).
- Chichimene SW: aumentó 3,6%, de 20,3 KBPD a 21,0 KBPD (+0,7 KBPD).

Adicionalmente, el campo Mariposa (Cabuyaro), operado por ONGC Videsh, reportó producción por primera vez en 2026, con 0,6 KBPD.

Promedio mensual
Agosto 2026

106,8 KBPD

▲ +1,1% anual (1,2 KBPD)

▲ +3,0% mensual (3,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

103,3 KBPD

▼ -4,8% anual (-5,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

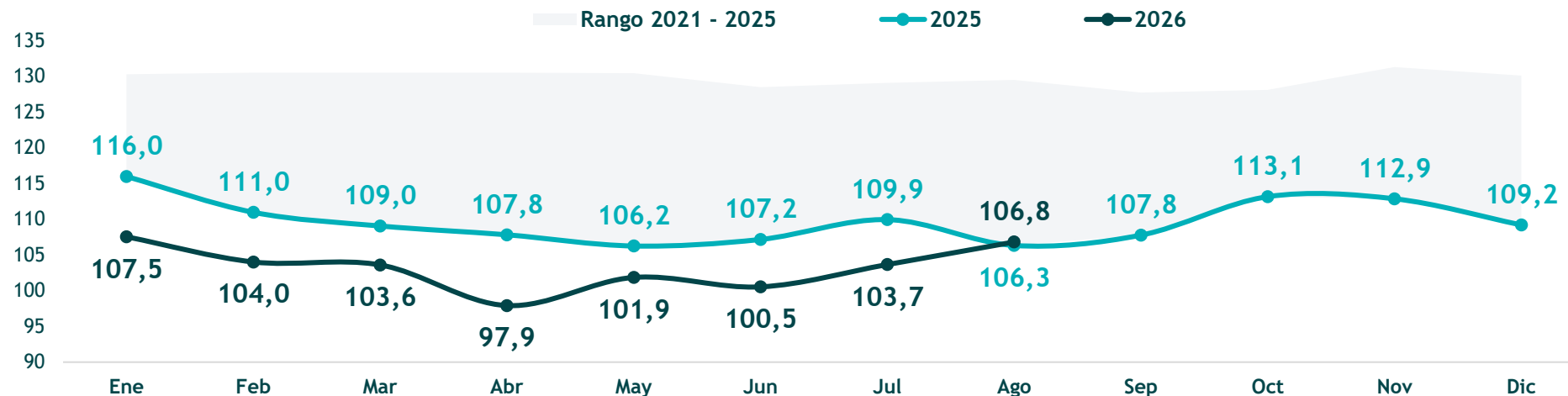
109,7 KBPD

▼ -10,7% anual (-13,1 KBPD) vs.
2024

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Casanare

KBPD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En agosto de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Casanare fue 106,8 mil barriles por día (KBPD), lo que representó un incremento del 1,1% frente al mismo mes de 2025 (+1,2 KBPD) y un incremento del 3,0% respecto a julio de 2026 (+3,2 KBPD).

Durante el mes, la producción del departamento provino de 110 campos. Los campos con mayor aporte fueron Jacana, con 17,0 KBPD, equivalentes al 15,9% de la producción departamental, y Tigana, con 13,7 KBPD, correspondientes al 12,8% del total. Les siguieron Pauto Sur, con 10,6 KBPD (10,0%), y Campechana, con 4,5 KBPD (4,2%).

El incremento mensual estuvo asociado principalmente a los campos Icaco, que pasó de 1,5 KBPD a 3,1 KBPD (+113,2%; +1,7 KBPD); Cupiagua Liria, que aumentó de 3,0 KBPD a 4,2 KBPD (+40,8%; +1,2 KBPD), y Kitaro, que pasó de 0,3 KBPD a 1,0 KBPD (+0,8 KBPD). Por su parte, Zaranda redujo su producción un 39,6% (-0,5 KBPD) y Chaparrito 6,3% (-0,3 KBPD).

Promedio mensual
Agosto 2026

43,8 KBPD

▼ -7,2% anual (-3,4 KBPD)

▼ -0,2% mensual (-0,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

46,7 KBPD

▲ +0,4% anual (0,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

46,7 KBPD

▼ -14,8% anual (-8,1 KBPD) vs.
2024

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento de Arauca

KBPD



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En agosto de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca fue 43,8 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 7,2% frente al mismo mes de 2025 (-3,4 KBPD) y una reducción del 0,2% respecto a julio de 2026 (-0,1 KBPD).

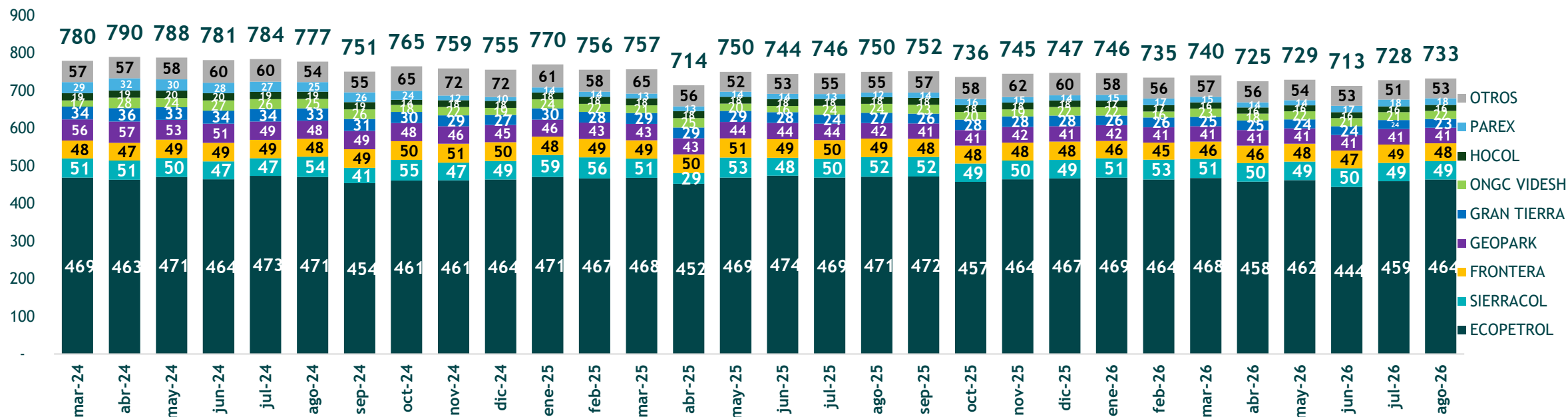
Durante el mes, la producción del departamento provino de 22 campos. Los campos Caño Limón y Rex NE concentraron el 53,2% de la producción total, con 23,3 KBPD. De este volumen, Caño Limón aportó 14,9 KBPD, equivalentes al 34,0% de la producción departamental, mientras que Rex NE contribuyó con 8,4 KBPD, correspondientes al 19,2% del total.

En las variaciones mensuales, Rex NE disminuyó 17,6% frente a julio (-1,8 KBPD), Caricare 6,8% (-0,3 KBPD) y Andina 4,8% (-0,2 KBPD). Estas reducciones fueron compensadas por el campo Terecay, que pasó de 1,5 KBPD a 3,6 KBPD (+2,1 KBPD), con lo cual la producción departamental se mantuvo en un nivel similar al de julio.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

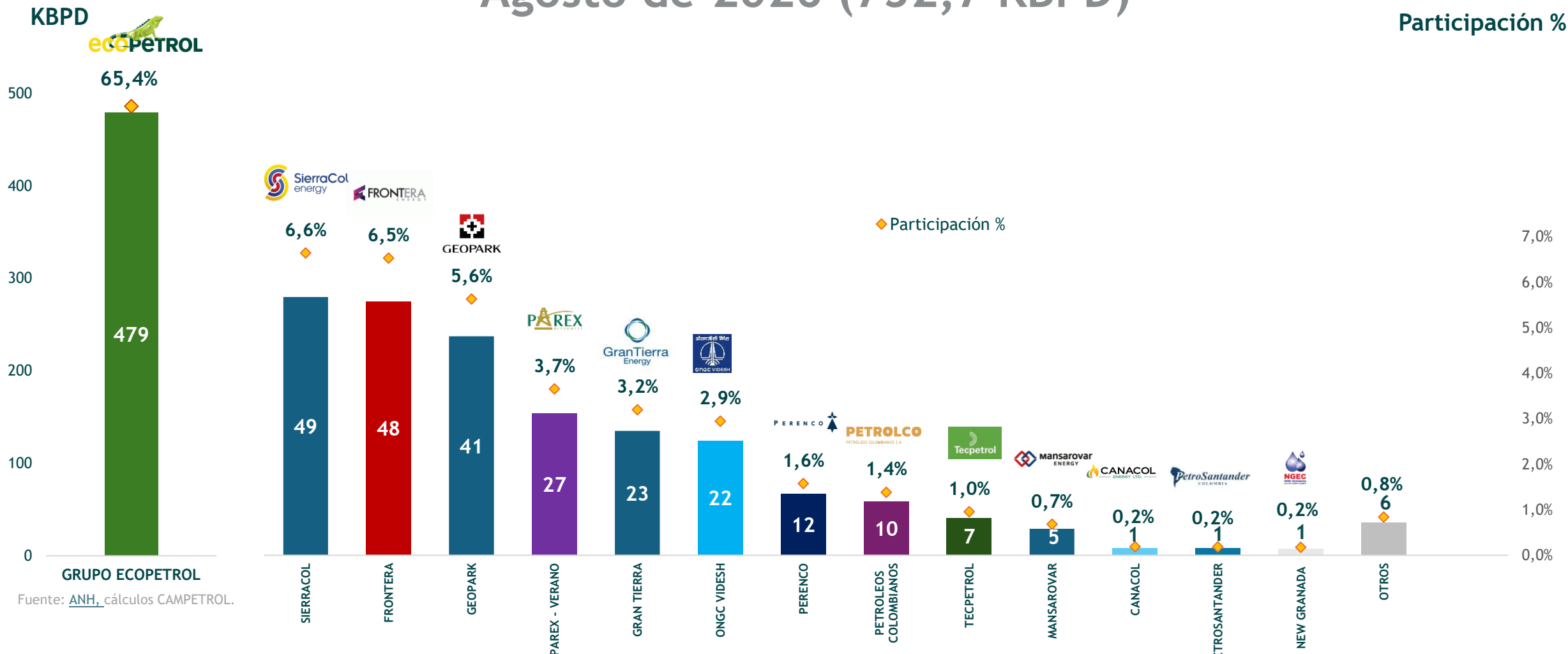
Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 8,3 KBPD, agosto 2026) y SierraCol (40,4 KBPD, agosto 2026).

En agosto de 2026, las compañías Ecopetrol S.A., SierraCol, Frontera, GeoPark y Gran Tierra concentraron en conjunto el 85,3% de la producción nacional.

En el mismo mes, Ecopetrol aportó 464 KBPD, equivalentes al 63,3% del total, con un incremento del 1,0% frente a julio de 2026. SierraCol reportó 49 KBPD, equivalentes al 6,6% de la producción nacional, con una disminución del 0,2% respecto al mes anterior. Frontera registró una producción de 48 KBPD, equivalente al 6,5% del total, con una disminución del 2,4% respecto al mes anterior. GeoPark produjo 41 KBPD, equivalentes al 5,6% del total, con un incremento mensual del 0,6%. Finalmente, Gran Tierra aportó 23 KBPD, equivalentes al 3,2% de la producción nacional, con una disminución del 1,6% respecto al mes anterior.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Agosto de 2026 (732,7 KBPD)



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 99,2% de la producción de crudo en Colombia durante agosto de 2026 estuvo concentrada en catorce empresas operadoras.

Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 8,3 KBPD) y SierraCol (40,4 KBPD). Por su parte, el Grupo Ecopetrol integra la producción de Ecopetrol (463,9 KBPD) y Hocol (15,5 KBPD). Asimismo, Parex - Verano incluye la producción de Parex Resources (17,6 KBPD) y Verano Energy (9,2 KBPD).

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Agosto 2026

1.104 MPCD

▼ -9,3% anual (-113,4 MPCD)

▲ +0,8% mensual (8,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

1.117 MPCD

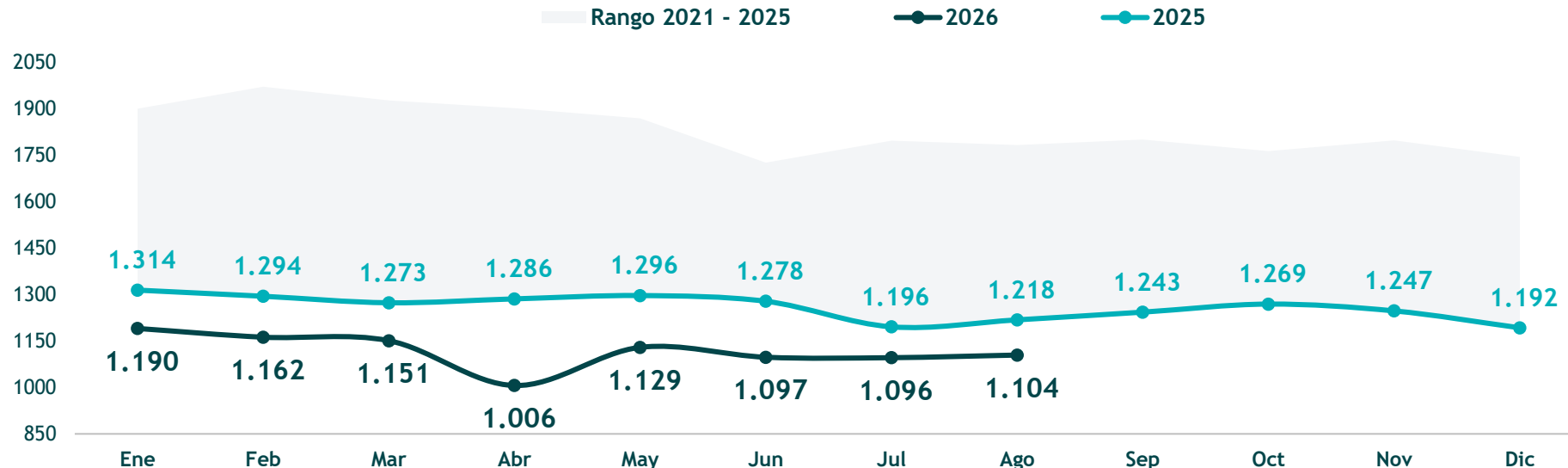
▼ -12,0% anual (-151,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

1.259 MPCD

▼ -11,9% anual (-169,4 MPCD)
vs. 2024

MPCD



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 2026, la producción fiscalizada de gas natural alcanzó los 1.104 MPCD, con un aumento de 8,4 MPCD (+0,8%) frente a julio. En comparación con agosto de 2025, se registró una disminución de 113,4 MPCD (-9,3%), al pasar de 1.218 a 1.104 MPCD.

Casanare concentró el 65,1% de la producción nacional y registró un aumento de 14,8 MPCD (+2,1%), al pasar de 703,9 a 718,7 MPCD. También aumentó la producción en La Guajira (+1,1 MPCD; +1,4%) y Magdalena (+0,5 MPCD; +1,3%). Por su parte, Sucre presentó la mayor reducción regional, con 3,4 MPCD menos (-6,6%), seguido de Córdoba (-3,1 MPCD; -4,0%) y Santander (-1,0 MPCD; -3,0%).

Por campos, Pauto Sur y Floreña registraron los mayores aumentos, con 19,9 MPCD (+6,2%) y 17,5 MPCD (+37,1%), respectivamente. Asimismo, Floreña Mirador presentó la mayor caída, con 10,7 MPCD (-21,8%), seguido de Cupiagua Sur, con una reducción de 7,2 MPCD (-8,9%).

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Agosto 2026

717,0 MPCD

▼ -10,4% anual (-83,0 MPCD)

▼ -0,7% mensual (-5,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

704,2 MPCD

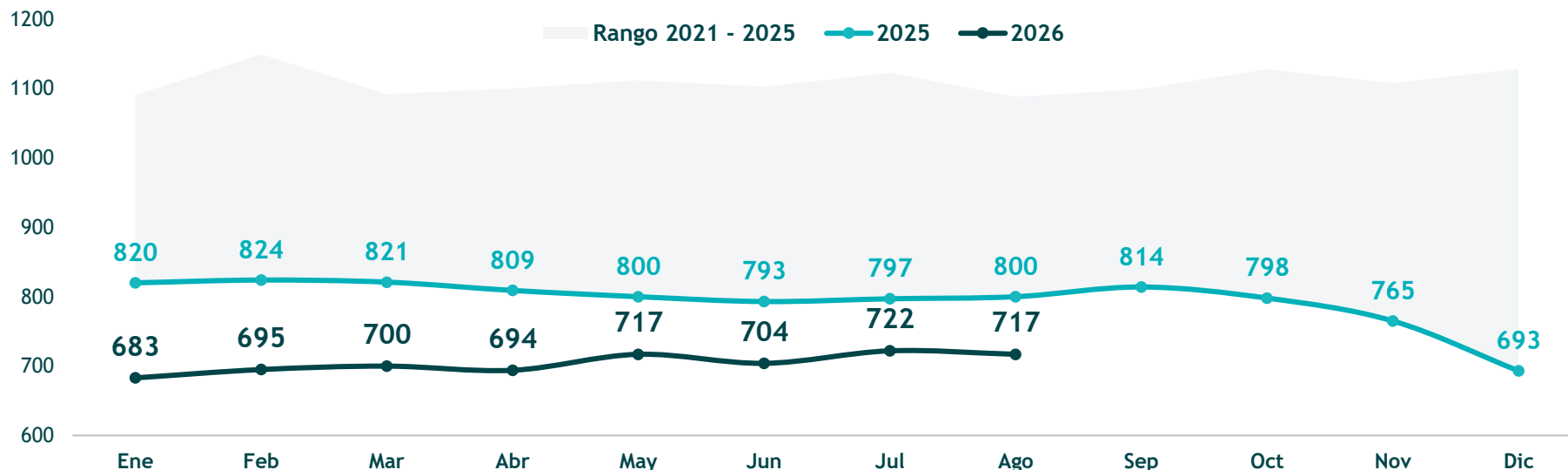
▼ -12,8% anual (-103,7 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

794,2 MPCD

▼ -17,1% anual (-164,2 MPCD)
vs. 2024

MPCD



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

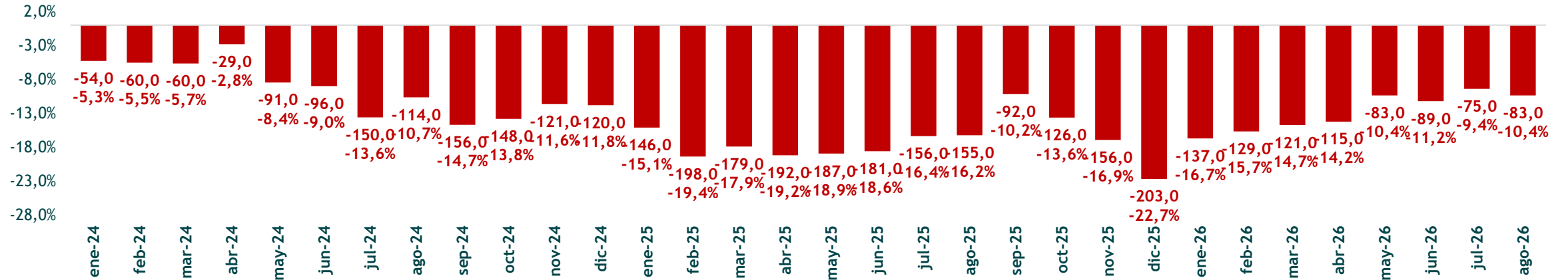
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

En agosto de 2026, el gas comercializado promedió 717,0 MPCD, con una disminución mensual de 5,0 MPCD (-0,7%) frente a julio y de 83,0 MPCD (-10,4%) respecto a agosto de 2025. En el acumulado enero-agosto, el promedio se ubicó en 704,2 MPCD, un 12,8% por debajo del registrado en el mismo periodo del año anterior.

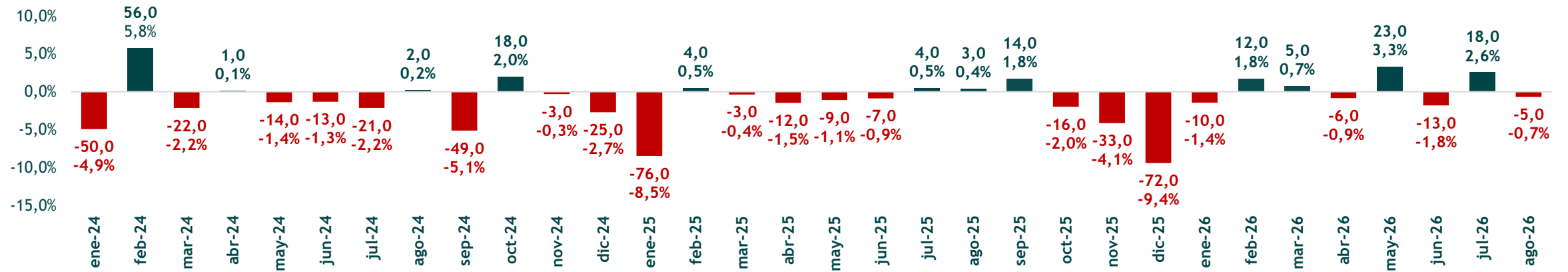
En este contexto, la industria del gas natural proyecta inversiones por \$1.031 millones de dólares para 2026, un 17% más que en 2025, según [Naturgas](#). De estos recursos, USD 839 millones se destinarían a exploración y producción, mientras que USD 129 millones estarían dirigidos al transporte, segmento en el que se prevé un crecimiento de 207% en la inversión. Estos recursos buscan impulsar la incorporación de nueva oferta, ampliar la infraestructura y fortalecer el abastecimiento de gas natural en el país.

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 diarios.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

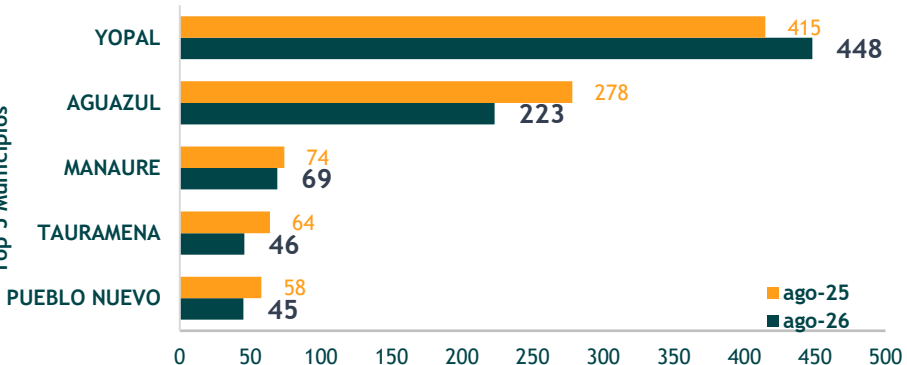
Agosto, 2026

MPCD

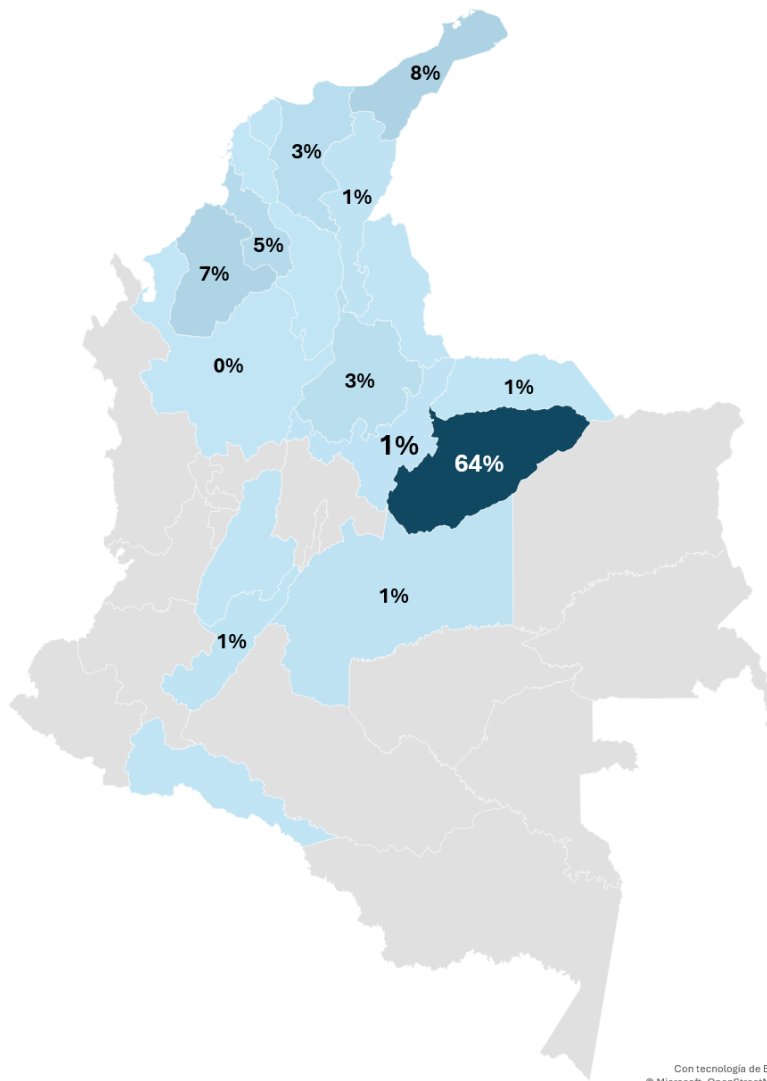
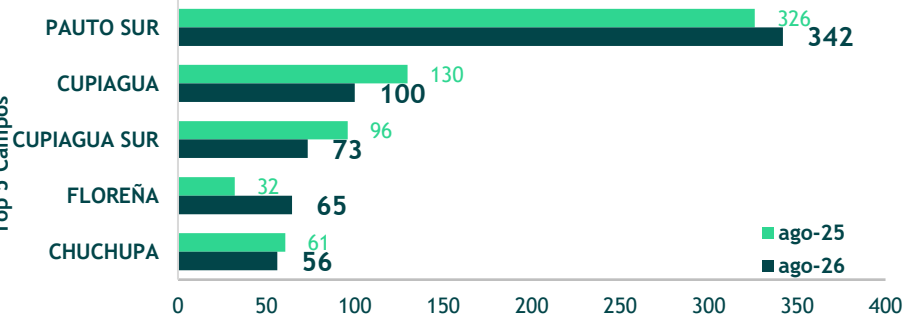
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En agosto de 2026, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,2% del total de la producción fiscalizada de gas del país, destacándose entre ellos Casanare, con una participación del 65,1%. En comparación con agosto de 2025, el departamento experimentó una disminución del 5,4%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 75,2% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación del 40,6% y presentó un incremento del 8,0% respecto a agosto de 2025.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 57,6% del total. En agosto de 2026, Pauto Sur tuvo la mayor participación, con un 31,0% y, respecto al mismo mes de 2025, la producción del campo aumentó 4,9%.

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Promedio mensual
Agosto 2026

718,7 MPCD

▼ -5,4% anual (-40,8 MPCD)

▲ +2,1% mensual (+14,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

728,8 MPCD

▼ -10,2% anual (-83,0 MPCD)

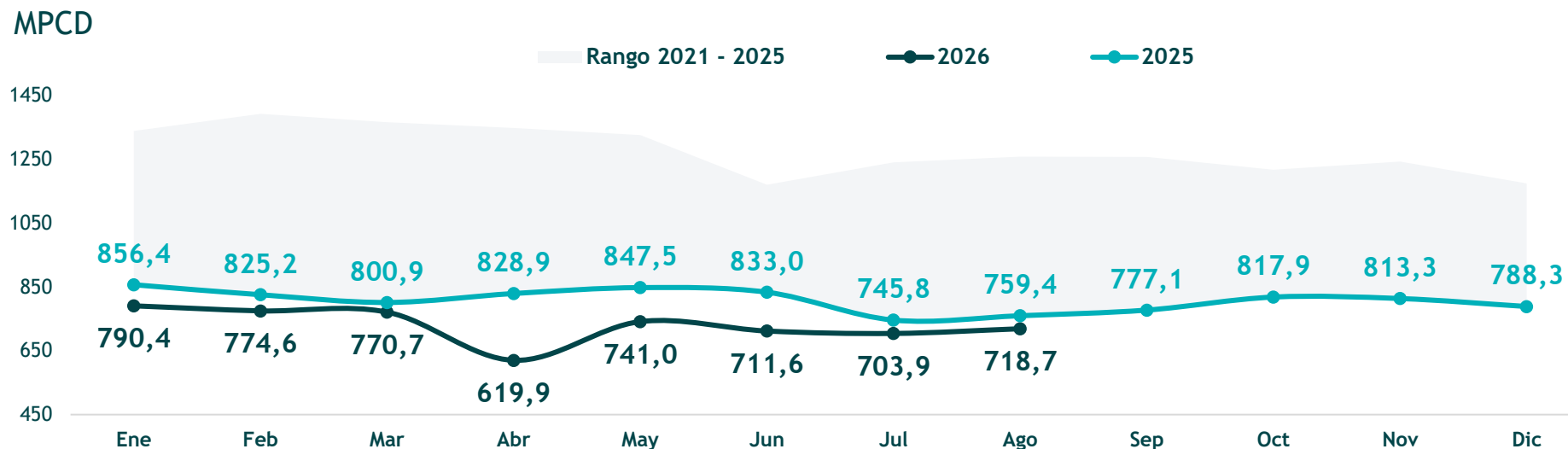
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

807,6 MPCD

▼ -10,3% anual (-92,3 MPCD) vs.
2024

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Casanare



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

En agosto de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Casanare fue 718,7 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representó una disminución del 5,4% frente al mismo mes de 2025 (-40,8 MPCD) y un aumento del 2,1% respecto a julio de 2026 (+14,8 MPCD).

Durante el mes, la producción del departamento provino de 52 campos. Los campos Pauto Sur y Cupiagua concentraron el 61,5% de la producción total, equivalente a 442,0 MPCD. Pauto Sur aportó 342,0 MPCD (47,6% del total departamental), con un incremento del 6,2% frente a julio (+19,9 MPCD), y Cupiagua 100,0 MPCD (13,9%), con un aumento del 4,2% (+4,0 MPCD).

En las variaciones mensuales, Floreña pasó de 47,1 MPCD en julio a 64,6 MPCD en agosto, un incremento de 17,5 MPCD (+37,1%). Por su parte, Floreña Mirador disminuyó de 49,3 a 38,6 MPCD (-10,7 MPCD; -21,8%), Cupiagua Sur de 80,6 a 73,4 MPCD (-7,2 MPCD; -8,9%), Cusiana de 38,8 a 34,4 MPCD (-4,5 MPCD; -11,5%) y Cusiana Norte de 32,6 a 29,1 MPCD (-3,5 MPCD; -10,8%).

Promedio mensual
Agosto 2026

86,1 MPCD

▲ +7,5% anual (6,0 MPCD)

▲ +1,4% mensual (1,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

81,6 MPCD

▼ -2,9% anual (-2,4 MPCD)

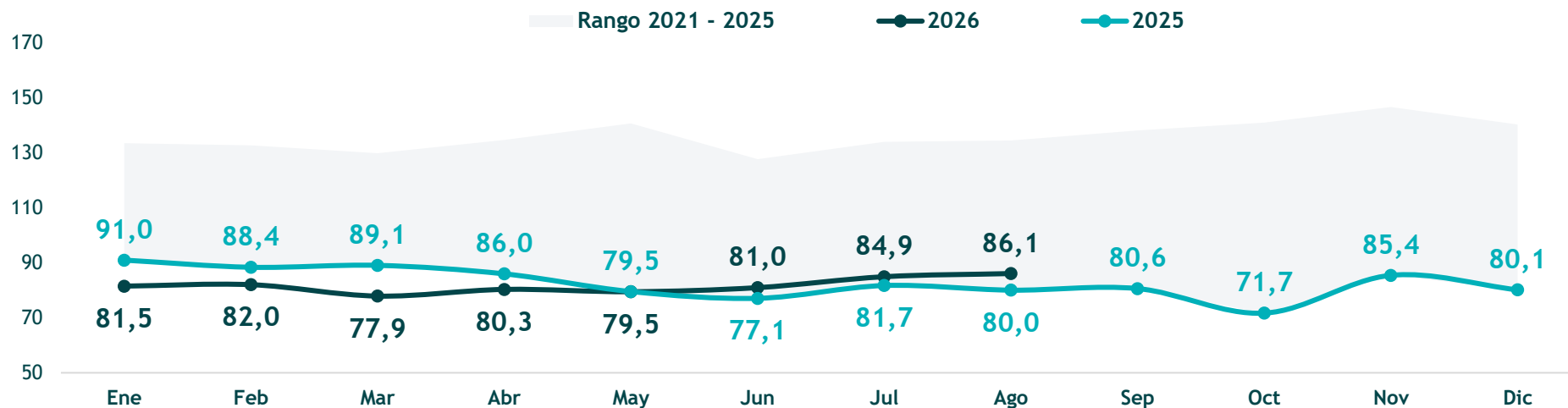
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

82,5 MPCD

▼ -22,4% anual (-23,8 MPCD) vs.
2024

Producción fiscalizada de gas Departamento de La Guajira

MPCD



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

En agosto de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento de La Guajira fue 86,1 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representó un incremento del 7,5% frente al mismo mes de 2025 (+6,0 MPCD) y un aumento del 1,4% respecto a julio de 2026 (+1,1 MPCD).

Durante el mes, la producción del departamento provino de tres campos. Chuchupa aportó 56,2 MPCD, equivalentes al 65,3% de la producción departamental; Istanbul contribuyó con 17,1 MPCD (19,9%) y Ballena con 12,7 MPCD (14,8%). Los campos Chuchupa y Ballena concentraron en conjunto el 80,1% de la producción departamental, mientras que Istanbul, operado por NG Energy en Riohacha, aportó el 19,9% restante. El incremento mensual se explicó por Istanbul (+2,5 MPCD; +17,0%).

En el acumulado enero-agosto de 2026, la producción fiscalizada de gas alcanzó 81,6 MPCD, un 2,9% menos frente al mismo periodo de 2025 (-2,4 MPCD).

Promedio mensual
Agosto 2026

74,0 MPCD

▼ -21,7% anual (-20,5 MPCD)

▼ -4,0% mensual (-3,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

72,6 MPCD

▼ -13,8% anual (-11,6 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

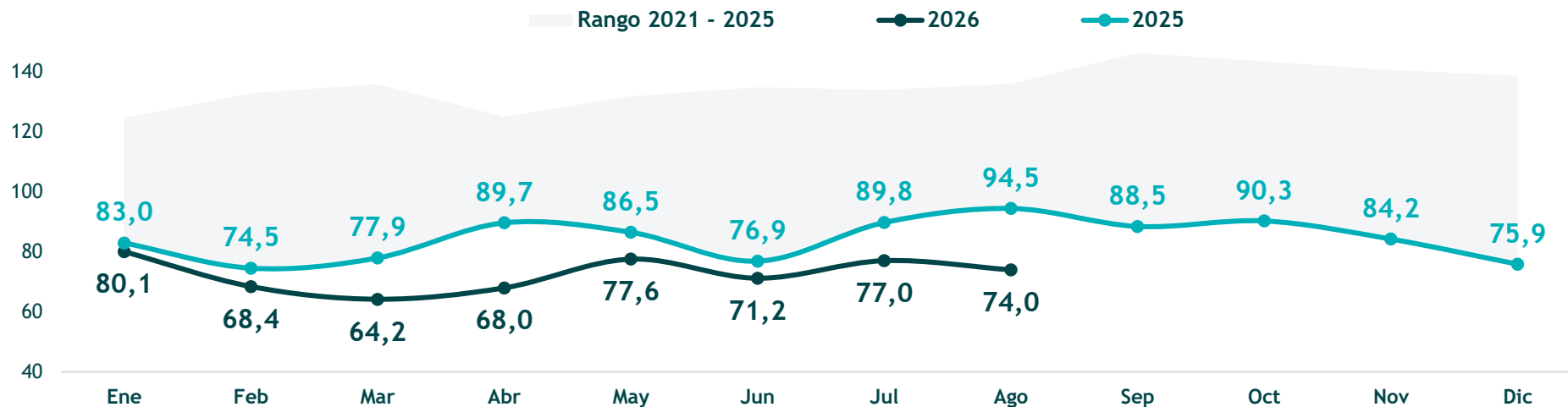
84,4 MPCD

▼ -17,4% anual (-17,8 MPCD) vs.
2024

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Córdoba

MPCD



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

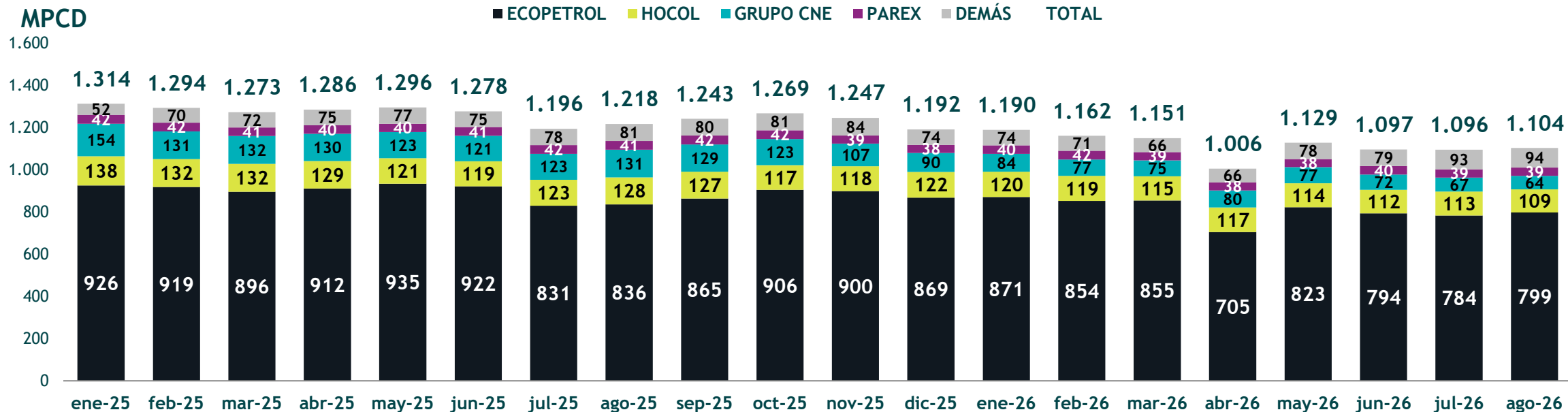
En agosto de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba fue 74,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representó una disminución del 21,7% frente al mismo mes de 2025 (-20,5 MPCD) y una reducción del 4,0% respecto a julio de 2026 (-3,1 MPCD).

Durante el mes, la producción del departamento provino de 15 campos. Mágico Exploratorio se mantuvo como el principal campo del departamento, con 26,2 MPCD (35,4% de la producción departamental) y una reducción mensual de 2,7% (-0,7 MPCD). Entre los incrementos mensuales se destacaron Arandala, que pasó de 2,9 MPCD a 7,2 MPCD (+146,2%; +4,3 MPCD); Katana, de 1,5 MPCD a 3,5 MPCD (+136,4%; +2,0 MPCD), y Palmer, de 4,1 MPCD a 4,7 MPCD (+14,2%; +0,6 MPCD).

Por su parte, se registraron reducciones en Cañahuate, de 3,9 MPCD a 1,5 MPCD (-62,6%; -2,4 MPCD); Nelson, de 7,0 MPCD a 4,9 MPCD (-30,7%; -2,2 MPCD); Arrecife, de 10,9 MPCD a 9,2 MPCD (-15,8%; -1,7 MPCD), y Clarinete, de 11,1 MPCD a 10,3 MPCD (-6,8%; -0,7 MPCD).

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL. Grupo CNE = CNE Oil & Gas (35,4 MPCD) + Canacol Energy (28,2 MPCD) (Datos agosto 2026).

En agosto de 2026, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Hocol, Grupo CNE y Parex concentraron el 91,5% de la producción fiscalizada de gas natural del país.

Ecopetrol S.A. registró 798,6 MPCD, equivalentes al 72,3% de la producción nacional, con una variación anual de -4,5%. Hocol alcanzó 109,3 MPCD (9,9%), con una variación anual de -14,8%; Grupo CNE registró 63,5 MPCD (5,8%), con una variación anual de -51,6%; y Parex alcanzó 39,3 MPCD (3,6%), con una variación de -4,5%. Las demás operadoras aportaron 93,7 MPCD (8,5%).

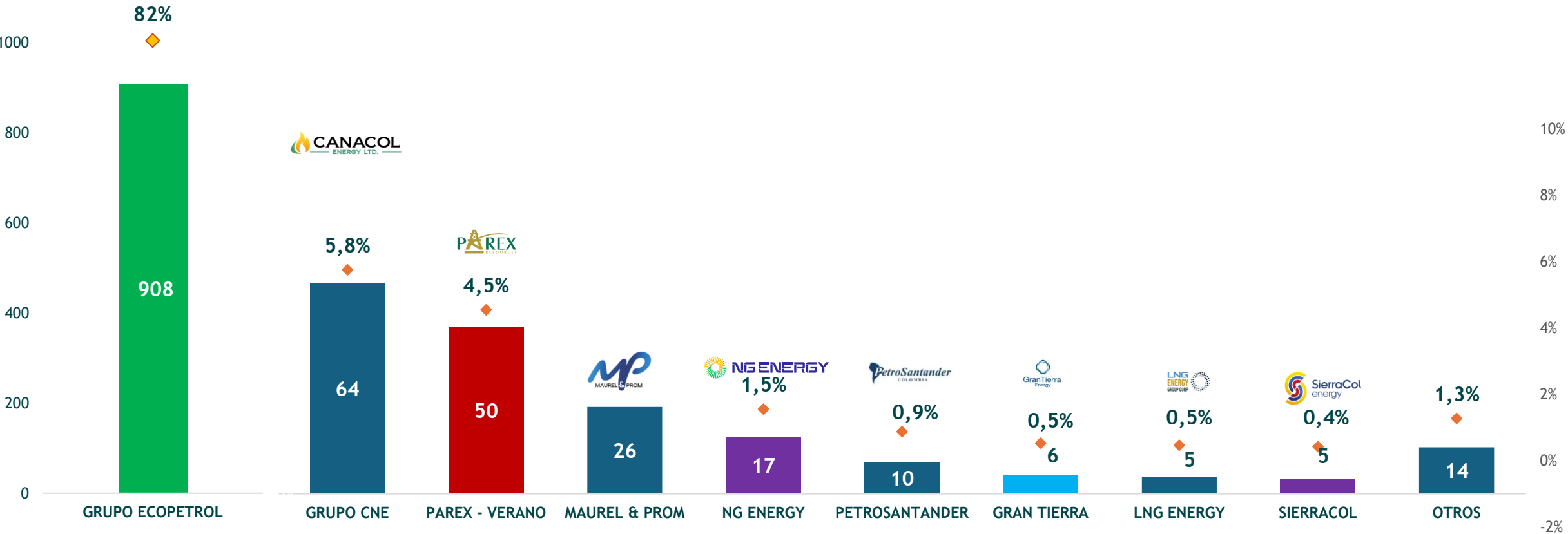
En conjunto, la producción de gas fiscalizada nacional fue de 1.104,4 MPCD, registrando una disminución de 113,4 MPCD (-9,3%) frente a agosto de 2025.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Agosto de 2026 (1.104 MPCD)

MPCD 

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para agosto de 2026, el 98,7% de la producción nacional de gas estuvo distribuida en nueve empresas operadoras en el territorio.
 Nota: La producción reportada a Grupo Ecopetrol integra la producción de Ecopetrol (799 MPCD) y Hocol (109 MPCD). Por su parte, Parex - Verano integra la producción de Parex (39 MPCD) y Verano (11 MPCD).

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Agosto 2026

341,4 MPCD

▲ +126,9% anual (190,9 MPCD)

▲ +13,1% mensual (39,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2026

248,6 MPCD

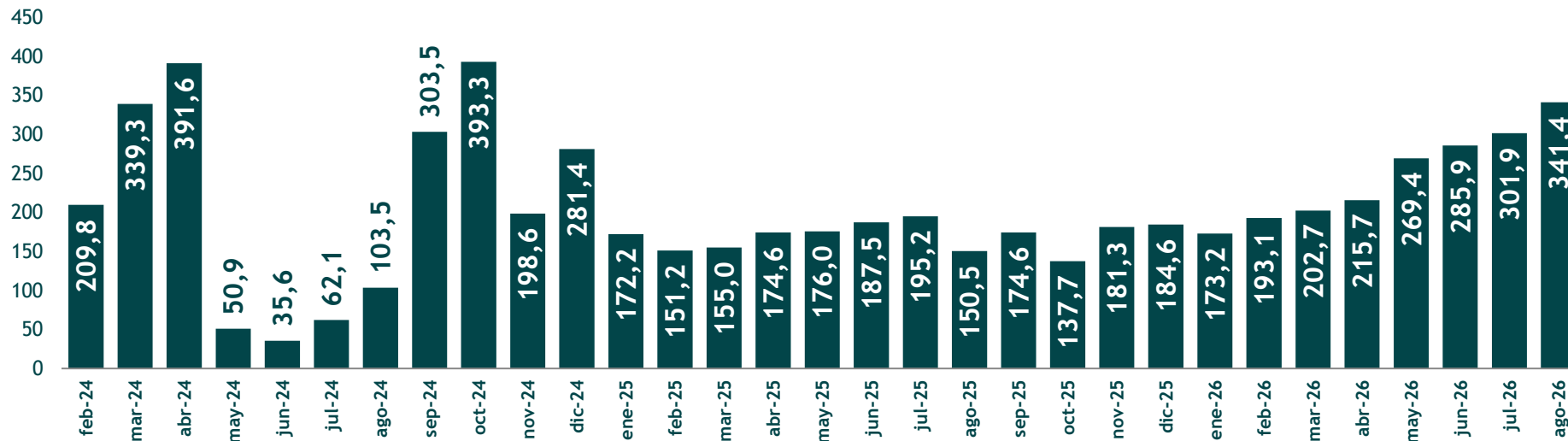
▲ +45,8% anual (78,1 MPCD) vs.
Ene - Ago 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

170,0 MPCD

▼ -20,6% anual (-44,0 MPCD) vs.
(Ene - Dic) 2024

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

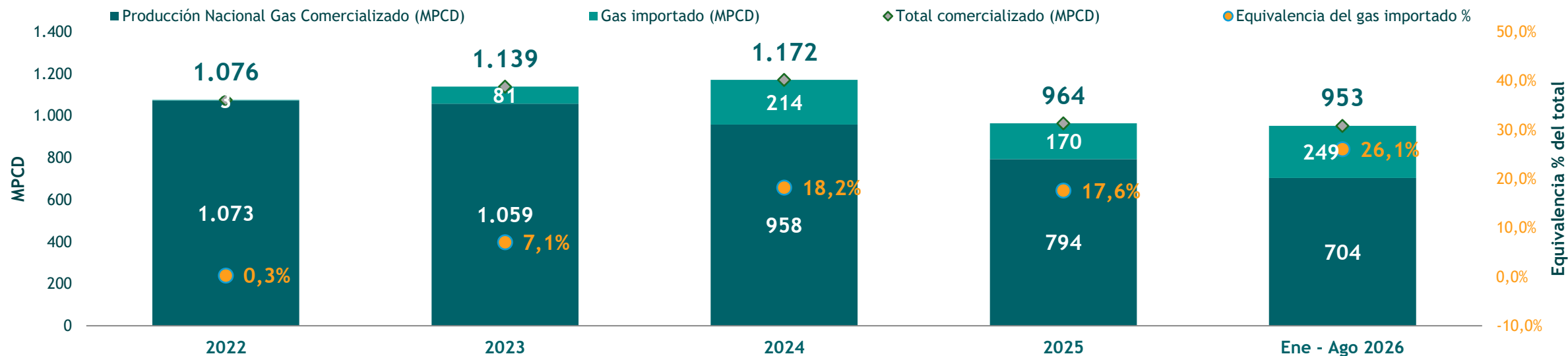
En agosto de 2026, las importaciones de gas alcanzaron un promedio diario de 341,4 MPCD, lo que representa un incremento del 126,9% frente a agosto de 2025 (150,5 MPCD), equivalente a 190,9 MPCD adicionales. Frente a julio de 2026, las importaciones aumentaron 13,1%, es decir, 39,5 MPCD.

Entre enero y agosto de 2026, el promedio diario de importaciones de gas se ubicó en 248,6 MPCD, frente a 170,3 MPCD en el mismo periodo de 2025, registrando un incremento de 78,1 MPCD, equivalente a 45,8% adicional.

Durante 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,0 MPCD, frente a 214,1 MPCD registrados en 2024, lo que representó una disminución anual de 20,6%.

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

Entre enero y agosto de 2026, las importaciones de gas promediaron 249 MPCD, equivalentes al 26,1% del gas comercializado, mientras la producción nacional de gas comercializado disminuyó 12,8% frente al mismo periodo de 2025. En agosto, las importaciones alcanzaron 341 MPCD, representando el 32,3% del gas comercializado en el país. A este escenario se suma el fortalecimiento de las condiciones de El Niño: el IDEAM reporta una probabilidad superior al 90% de que estas persistan hasta el primer trimestre de 2027 y una probabilidad del 69% de que el fenómeno alcance una intensidad “muy fuerte” durante octubre-diciembre de 2026. Este escenario podría generar menores precipitaciones y reducción de caudales, aumentando las presiones sobre la generación hidroeléctrica y, con ello, sobre la demanda de gas para generación térmica.

En respuesta a las necesidades de oferta de gas, la ANH creó en agosto el Grupo Estratégico de Aceleración de Proyectos de Gas (GEAPG), orientado a agilizar trámites y proyectos con potencial de incorporar nuevos volúmenes al mercado en el corto y mediano plazo. En paralelo, la infraestructura de importación continúa fortaleciéndose: tras finalizar el mantenimiento de SPEC el 3 de agosto, la [ANLA](#) modificó su licencia ambiental para incorporar 58 MPCD adicionales de capacidad de regasificación. Asimismo, [Amazónica LNG](#) avanza en el desarrollo de su terminal de regasificación en Palermo, Magdalena, con una capacidad proyectada de hasta 150 MPCD y entrada en operación prevista para el primer semestre de 2028.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Agosto 2026

114 Equipos

▲ +1,8% anual (2 Equipos)

==% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
(Ene - Ago) 2026

108 Equipos

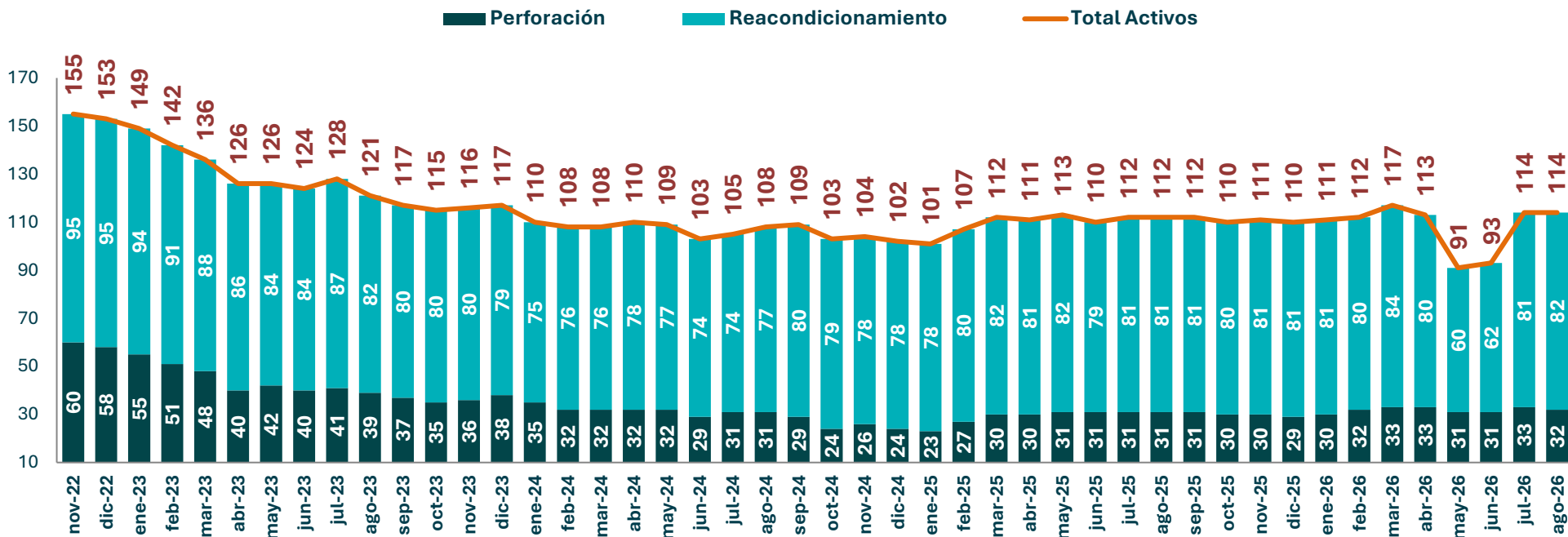
▼ -1,5% anual (-2 Equipos) vs.
(Ene - Ago) 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

110 Equipos

▲ +3,3% anual (4 Equipos) vs.
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En agosto de 2026, se registraron 114 taladros activos en Colombia, de los cuales 32 estuvieron destinados a actividades de perforación y 82 a operaciones de mantenimiento de pozos. Esta cifra representa un incremento de 1,8% frente a agosto de 2025, equivalente a dos equipos adicionales, y se mantuvo estable frente a julio de 2026.

Entre enero y agosto de 2026, el promedio de taladros activos se ubicó en 108 equipos, lo que representa una disminución de 1,5% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a dos equipos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Agosto 2026

32 Equipos

▲ +3,2% anual (1 Equipo)

▼ -3,0% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado

(Ene - Ago) 2026

32 Equipos

▲ +9,0% anual (3 Equipos) vs.
(Ene - Ago) 2025

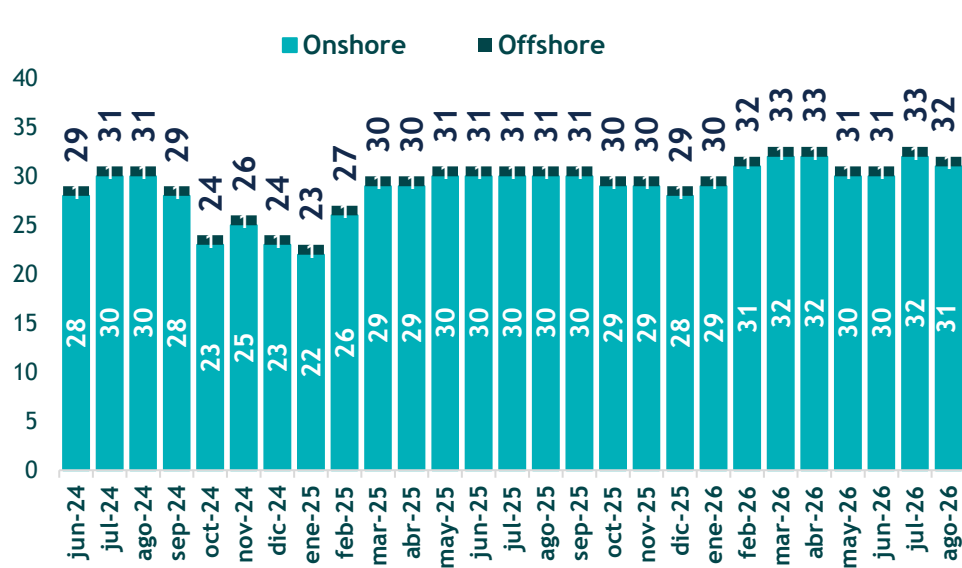
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

30 Equipos

≡ % anual vs. 2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

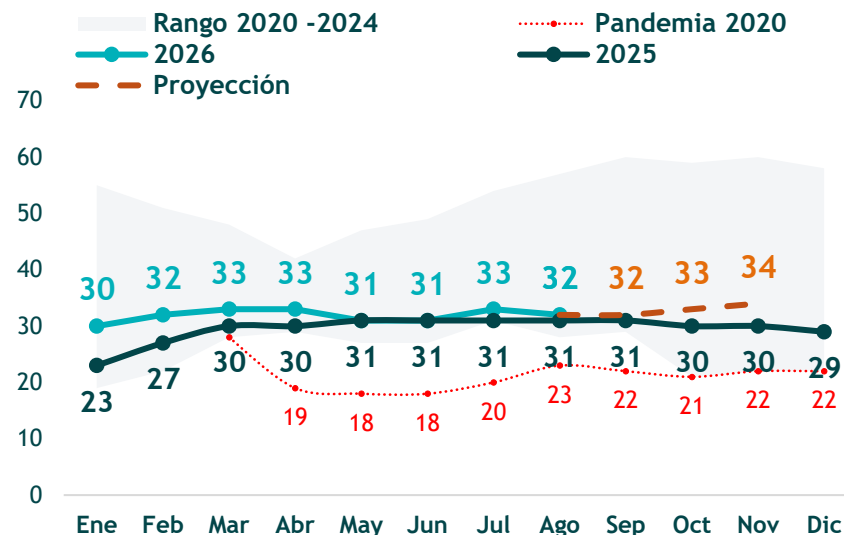
*Offshore: Taladro costa afuera

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

En agosto de 2026, se registraron 32 taladros de perforación activos en Colombia, de los cuales 31 estuvieron ubicados en operaciones onshore y uno en offshore. Esta cifra representa un incremento de 3,2% frente a agosto de 2025, equivalente a un equipo adicional, y una disminución de 3,0% frente a julio de 2026, correspondiente a un equipo menos.

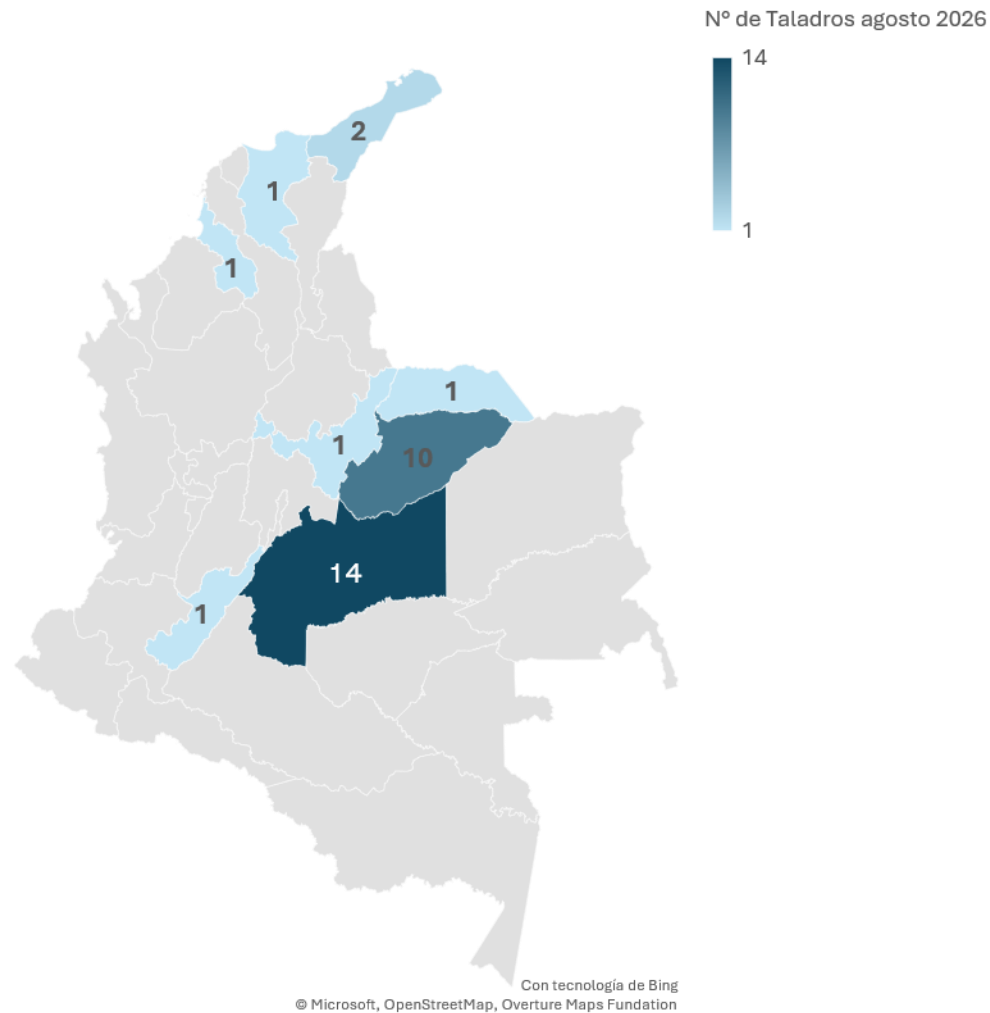
Durante el mes, se registró el inicio de operación de un taladro en Sucre, mientras que dos taladros finalizaron actividades, uno en Antioquia y otro en Meta, resultando en una reducción neta de un equipo frente al mes anterior.

Asimismo, entre enero y agosto de 2026, el promedio de taladros de perforación activos fue de 32 equipos, lo que representa un incremento de 9,0% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a tres equipos adicionales.



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Agosto 2026



#	Departamento	N° de Taladros		
		ago-25	jul-26	ago-26
1	META	14	14	14
2	CASANARE	5	10	10
3	GUAJIRA	2	2	2
4	ARAUCA	1	2	1
5	BOYACÁ	1	1	1
6	CÓRDOBA	3	1	1
7	HUILA	0	1	1
8	MAGDALENA	0	1	1
9	SUCRE	0	0	1
10	ANTIOQUIA	1	1	0
11	BOLÍVAR	1	0	0
12	PUTUMAYO	1	0	0
13	SANTANDER	2	0	0
Total		31	33	32

Actividad de taladros Colombia - Mantenimiento

Conteo mensual

Agosto 2026

82 Equipos

▲ +1,2% anual (1 Equipo)

▲ +1,2% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado

(Ene - Ago) 2026

76 Equipos

▼ -5,3% anual (-4 Equipos) vs.
(Ene - Ago) 2025

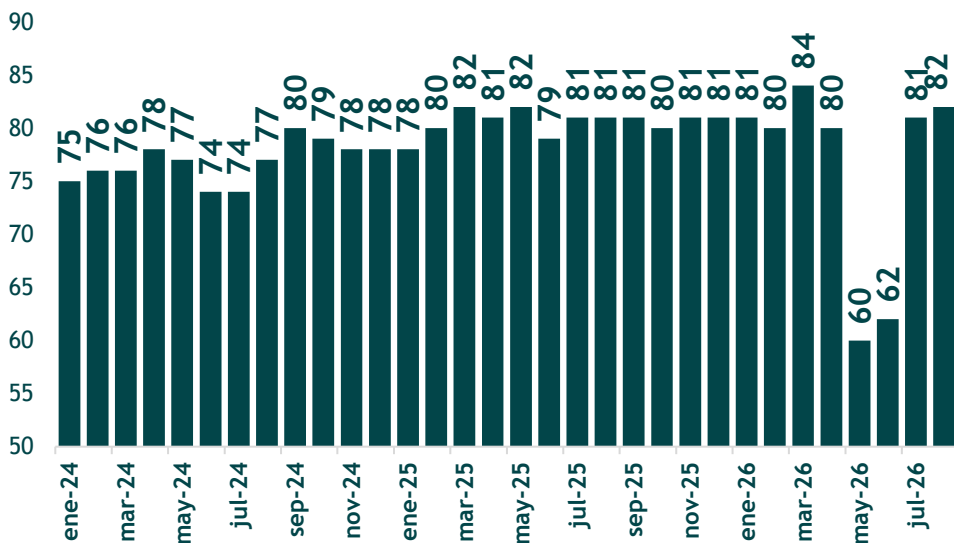
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

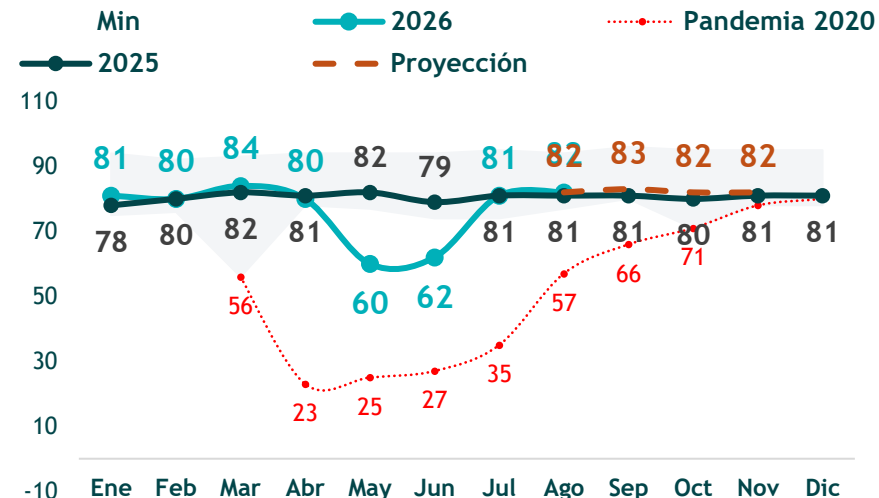
81 Equipos

▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL



En agosto de 2026 se registraron 82 taladros de mantenimiento en operación. Esta cifra representa un incremento de 1,2% frente a agosto de 2025, equivalente a un equipo adicional, y un aumento de 1,2% frente a julio de 2026, también correspondiente a un equipo.

Durante el mes iniciaron operaciones cuatro equipos: dos en Casanare, uno en Sucre y uno en Boyacá. Asimismo, tres equipos finalizaron actividades: dos en Casanare y uno en Huila, generando un aumento neto de un taladro frente al mes anterior.

Entre enero y agosto de 2026, el promedio de taladros de mantenimiento activos fue de 76 equipos, lo que representa una disminución de 5,3% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a cuatro equipos menos.

Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

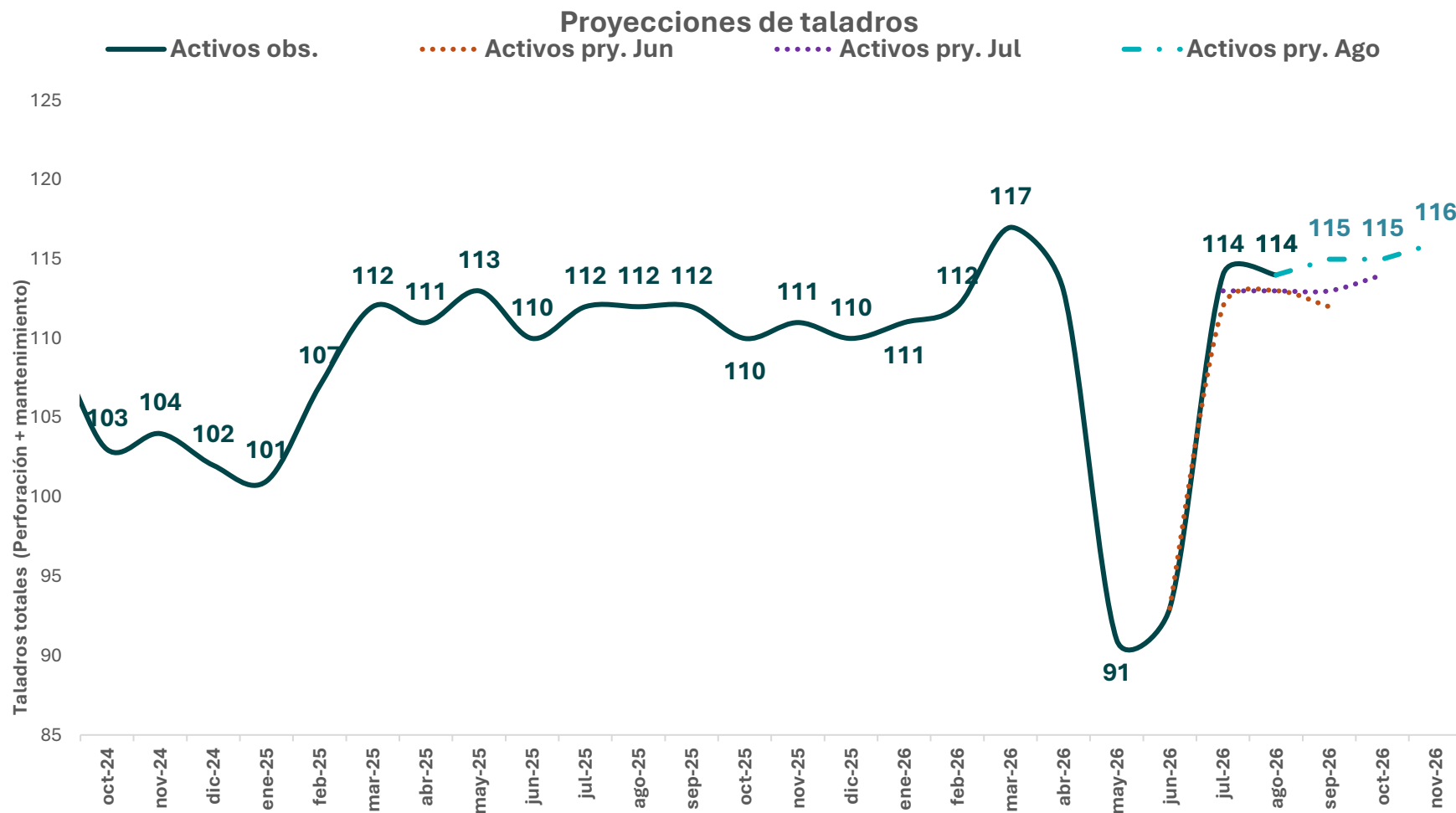
Para el periodo septiembre - noviembre de 2026, se proyecta una actividad de 115, 115 y 116 taladros activos, respectivamente.

Estos niveles se mantienen por encima de los registrados durante mayo y junio, cuando la actividad presentó una reducción asociada a las restricciones operativas.

La actividad de perforación se proyecta en 32 taladros para septiembre, aumentando a 33 en octubre y 34 en noviembre.

Por su parte, los taladros de mantenimiento de pozos se ubicarían en 83 equipos en septiembre y 82 en octubre y noviembre.

En conjunto, la proyección ubica la actividad entre 115 y 116 taladros durante el último trimestre del año, con un aumento de un taladro entre septiembre y noviembre.



Fuente: CAMPETROL



¿QUÉ HARÍAS CON MILLAS QUE NUNCA VENCEN?

Descubre los beneficios de
MileagePlusSM.



Escanea el QR
para suscribirte.



**UNITED
AIRLINES**

STAR ALLIANCE 

© 2026 United Airlines, Inc. Todos los derechos reservados.

PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2025

INICIATIVAS DE SOSTENIBILIDAD DE
BIENES Y SERVICIOS DE
PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA
2025



Léalo aquí

O escaneando el
código QR



¡FELICITAMOS A LOS GANADORES!



CATEGORÍA SOCIAL

RELIANZ
INDUSTRIAL SOLUTIONS

Programa Integral
de Sostenibilidad



CATEGORÍA AMBIENTAL

SLA COL
Una compañía del BCP

Programa MAGNETA



CATEGORÍA GOBERNANZA

SKF®

Rodamientos Magnéticos



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL

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



SEGMENTO MIDSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.
Cortesía de Ecopetrol.



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](#)



 **Tenaris**

Evacuación de crudos por oleoductos

KBPD

Promedio Trimestral
II Trimestre 2026

823,6 KBPD

▲ +4,7% anual (36,9 KBPD)

▲ +0,6% trimestral (5,1 KBPD)

Promedio año
Enero - Junio 2026

821,0 KBPD

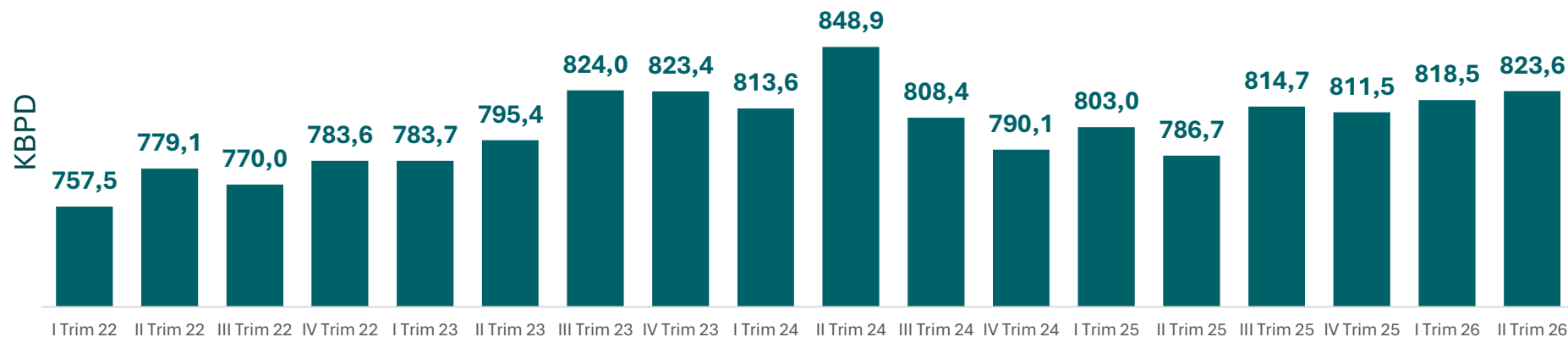
▲ +3,3% anual (26,2 KBPD) vs.
(Ene-Jun) 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

804,0 KBPD

▼ -1,4% anual (-11,3 KBPD) vs.
2024

Volúmen transportado por oleoductos



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

Durante el segundo trimestre de 2026, el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 823,6 mil barriles por día, un incremento del 4,7% (+36,9 KBPD) frente al mismo trimestre del año 2025, debido a explicado por estrategias operativas y comerciales para incorporar volúmenes previamente fuera de la red, la internación de crudo importado hacia la Refinería de Barrancabermeja (GRB) mediante la reversión Coveñas-Ayacucho de 16" y las mayores entregas de crudo Castilla Norte, compensando la menor producción nacional.

Respecto al trimestre anterior (I Trim 2026) hubo un incremento del 0,6% (5,1 KBPD más), principalmente por la optimización de los corredores de transporte y la incorporación de mayores volúmenes a la red. En junio, la línea Ayacucho-Coveñas de 24" alcanzó un récord de 100 KBPD, mientras que el sistema Coveñas-Ayacucho de 16" movilizó un récord de 20 KBPD, impulsado por crudo importado para atender la demanda de crudo liviano de la GRB.

Durante el 2025, los volúmenes se redujeron 1,4% (-11,3 KBPD) por menor producción de terceros, bloqueos y afectaciones a la infraestructura, principalmente los primeros seis meses del año. Adicionalmente, en 2025 se realizaron pruebas exitosas de segregación de crudos —incluyendo Flamenco Caño Limón— para atender requerimientos de calidad del mercado, mientras que el 90,6% del crudo transportado en el año correspondió a volúmenes del Grupo Ecopetrol.

Evacuación de refinados por poliductos

KBPD

Promedio Trimestral
II Trimestre 2026

301,5 KBPD

▲ +1,4% anual (4,1 KBPD)

▼ -0,8% trimestral (-2,3 KBPD)

Promedio año
Enero - Junio 2026

302,7 KBPD

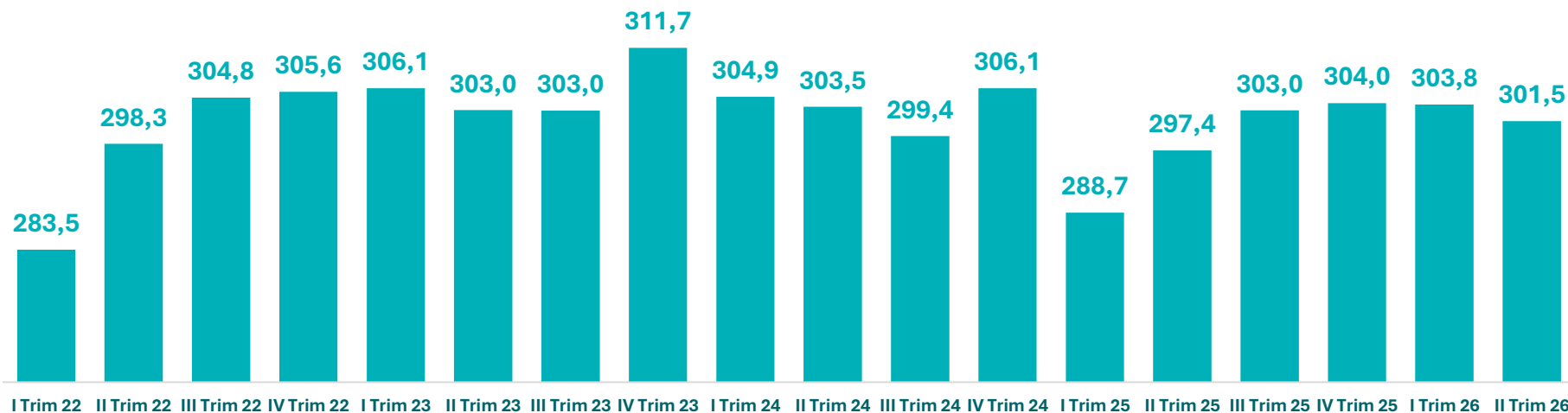
▲ +3,3% anual (+9,6 KBPD) vs.
(Ene - Jun) 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

298,3 KBPD

▼ -1,7% anual (-5,2 KBPD) vs.
2024

Volúmen transportado por poliductos



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

Durante el segundo trimestre de 2026, el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 301,5 KBPD, un aumento de 1,4% (+4,1 KBPD) frente al mismo trimestre de 2025, explicado principalmente por las mayores entregas desde la Refinería de Barrancabermeja (GRB) y el aumento de la capacidad de evacuación del sistema Galán-Bucaramanga. Este comportamiento se dio en un contexto de menores afectaciones por terceros a la infraestructura, con 2 eventos registrados en el trimestre frente a 8 en el 2T25, contribuyendo a la continuidad del servicio.

Frente al primer trimestre de 2026, el volumen disminuyó 0,8% (-2,3 KBPD), en línea con la dinámica de los volúmenes transportados durante el periodo.

En 2025, el volumen promedio transportado fue de 298,3 KBPD, lo que representó una reducción anual de 1,7% (-5,2 KBPD), explicada principalmente por menores entregas desde las refinerías debido a mantenimientos programados, con mayor impacto durante el primer semestre del año. En este contexto, los productos de Ecopetrol S.A. representaron el 31,5% del volumen total transportado por poliductos.



SEGMENTO DOWNSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.
Cortesía de Ecopetrol.

Entrar a Venezuela será una decisión. Construir confianza será una condición.

TRUST extiende su presencia al mercado venezolano en alianza estratégica con Benigno Alarcón & Asociados. La experiencia de una firma que durante más de veinticinco años ha acompañado a organizaciones de sectores estratégicos en la gestión de entornos complejos, converge con una de las capacidades más reconocidas para comprender la realidad política, institucional, económica y social de Venezuela. Una alianza para decidir con confianza en uno de los mercados más desafiantes y prometedores de América Latina.

Carga a refinerías

Promedio trimestral total refinerías
II Trimestre 2026

438,6 KBPD

▲ +6,1% anual (+25,3 KBPD)

▲ +5,1% trimestral (+21,1 KBPD)

Promedio refinería Barrancabermeja
II Trimestre 2026

244,9 KBPD

▲ +11,7% anual (25,7 KBPD)

▲ +5,1% trimestral (+12,1 KBPD)

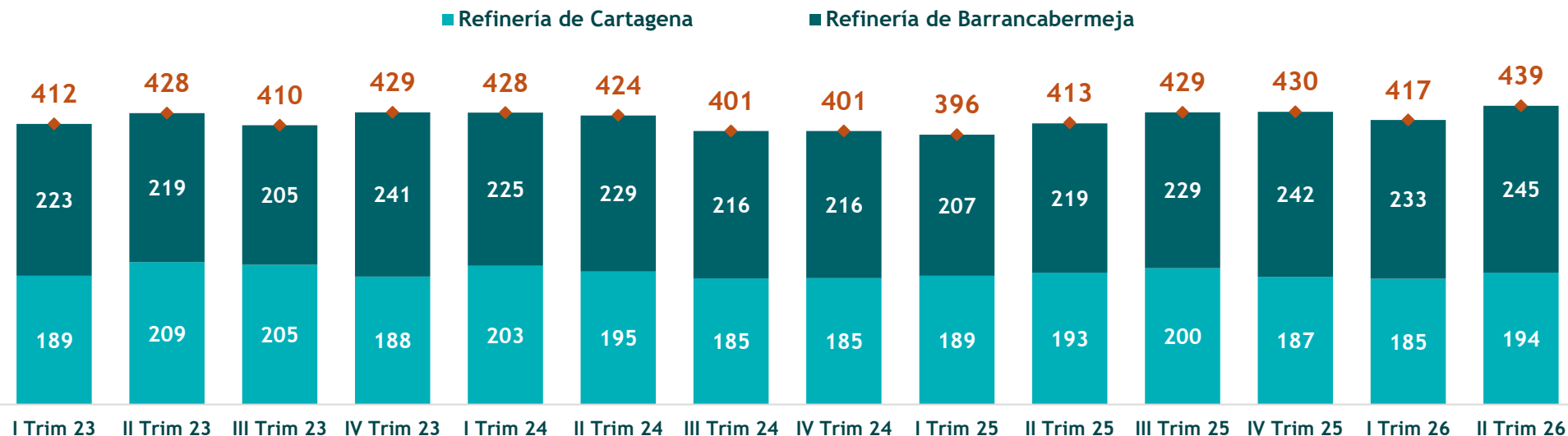
Promedio refinería Cartagena
II Trimestre 2026

193,6 KBPD

▲ +0,1% anual (+0,2 KBPD)

▲ +4,9% trimestral (+9,1 KBPD)

KBPD



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

En el segundo trimestre de 2026, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena procesaron en conjunto 438,6 KBPD, un incremento de 6,1% interanual (+25,3 KBPD) y de 5,1% frente al primer trimestre de 2026 (+21,1 KBPD). El desempeño estuvo impulsado principalmente por la mayor carga de la Refinería de Barrancabermeja, que alcanzó un récord histórico de 244,9 KBPD (+11,7% interanual), favorecida por una mayor disponibilidad de las unidades de proceso, la optimización de los esquemas de refinación y la gestión de la confiabilidad operacional.

En Cartagena, la carga promedió 193,6 KBPD, un aumento de 0,1% frente al segundo trimestre de 2025, reflejando una mayor estabilidad operacional tras la culminación de mantenimientos mayores. Frente al trimestre anterior, aumentó 4,9%. En conjunto, la mayor disponibilidad operacional y las sinergias entre ambas refinerías, mediante el intercambio de corrientes intermedias, permitieron optimizar los esquemas de refinación y aumentar la producción de combustibles de mayor valor agregado, especialmente diésel, jet y gasolinas.

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2022 - 2026

Precio mensual Gasolina
Septiembre 2026

\$16.150 COP

▲ +0,2% anual (\$30 COP)

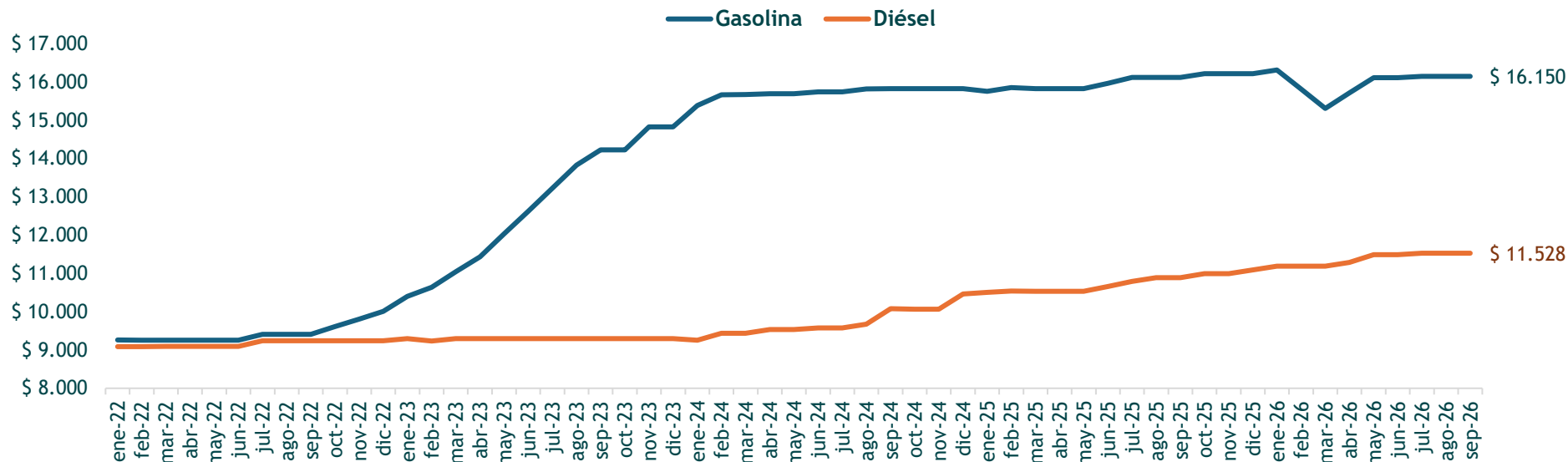
0,0% mensual (\$0 COP)

Precio mensual Diésel
Septiembre 2026

\$11.528 COP

▲ +5,8% anual (\$635 COP)

0,0% mensual (\$0 COP)



Fuente: CREG, Infobae, cálculos CAMPETROL.

Desde 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales orientadas a reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC). En septiembre de 2026, el precio promedio se ubicó en \$16.150/gal para la gasolina, un incremento del 0,2% frente a septiembre de 2025 (\$30/gal), y en \$11.528/gal para el diésel, un incremento del 5,8% frente al mismo mes de 2025 (\$635/gal).

Frente al mes anterior (agosto de 2026), tanto la gasolina como el diésel se mantuvieron sin variación (0,0%).

Demanda de gas natural por sector

MPCD

Promedio mensual
Julio 2026

866,7 MPCD

▲ +2,6% anual (+21,9 MPCD)

▲ +3,6% mensual (+30,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2026

792,8 MPCD

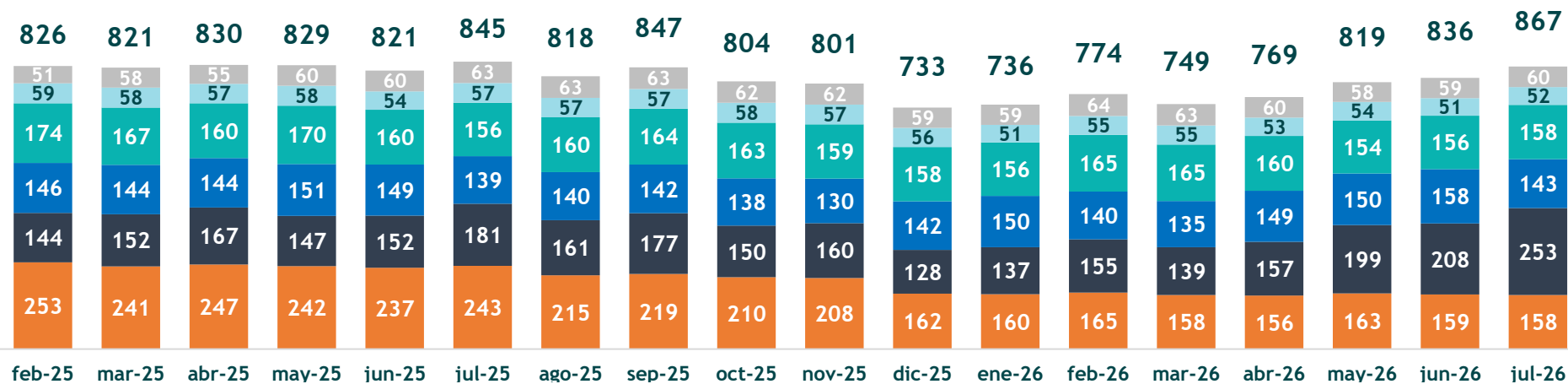
▼ -4,4% anual (-36,5 MPCD) vs.
(Ene-Jul) 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

817,3 MPCD

▼ -17,4% anual (-171,8 MPCD)
vs. 2024

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 2026, la demanda de gas natural en Colombia se ubicó en 866,7 MPCD, lo que representa un incremento de 2,6% (+21,9 MPCD) frente al mismo mes de 2025. Este comportamiento estuvo impulsado principalmente por el sector de generación térmica, cuyo consumo alcanzó 253,3 MPCD, con un aumento de 72,4 MPCD (+40,0%) respecto a julio del año anterior. En contraste, el sector industrial registró una disminución de 84,8 MPCD (-34,9%).

Frente a junio de 2026, la demanda nacional aumentó 3,6%, equivalente a 30,5 MPCD adicionales. Este resultado obedeció principalmente al mayor consumo del sector de generación térmica, que registró un incremento de 45,7 MPCD (+22,0%), al pasar de 207,6 MPCD en junio a 253,3 MPCD en julio.

Entre enero y julio de 2026, la demanda de gas natural promedió 792,8 MPCD, lo que representa una variación de -4,4% frente al promedio registrado en el mismo período de 2025 (-36,5 MPCD menos). Por su parte, entre enero y diciembre de 2025, la demanda de gas natural promedió 817,3 MPCD, cifra inferior en 17,4% (-171,8 MPCD) respecto al promedio observado durante el mismo período de 2024.

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

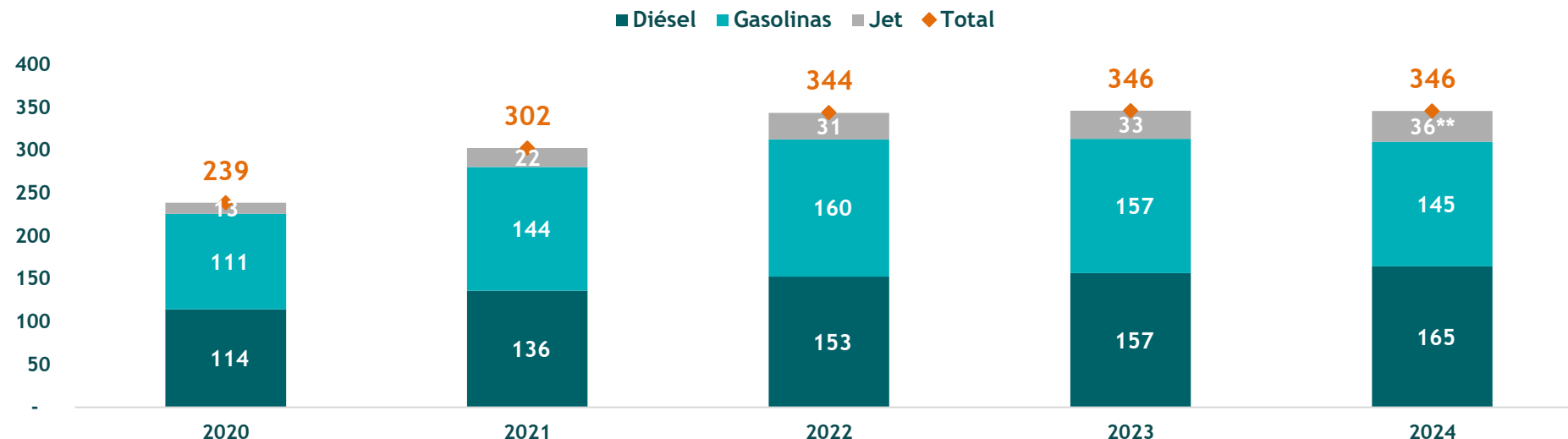
36 KBPD

▲ +9,1% anual (3,0 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 9,1% superior a lo registrado durante 2023.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Julio 2026

993 Ton/día

▼ -25,7% anual (-344,0 Ton/día)

▲ +4,6% mensual (+43,5 Ton/día)

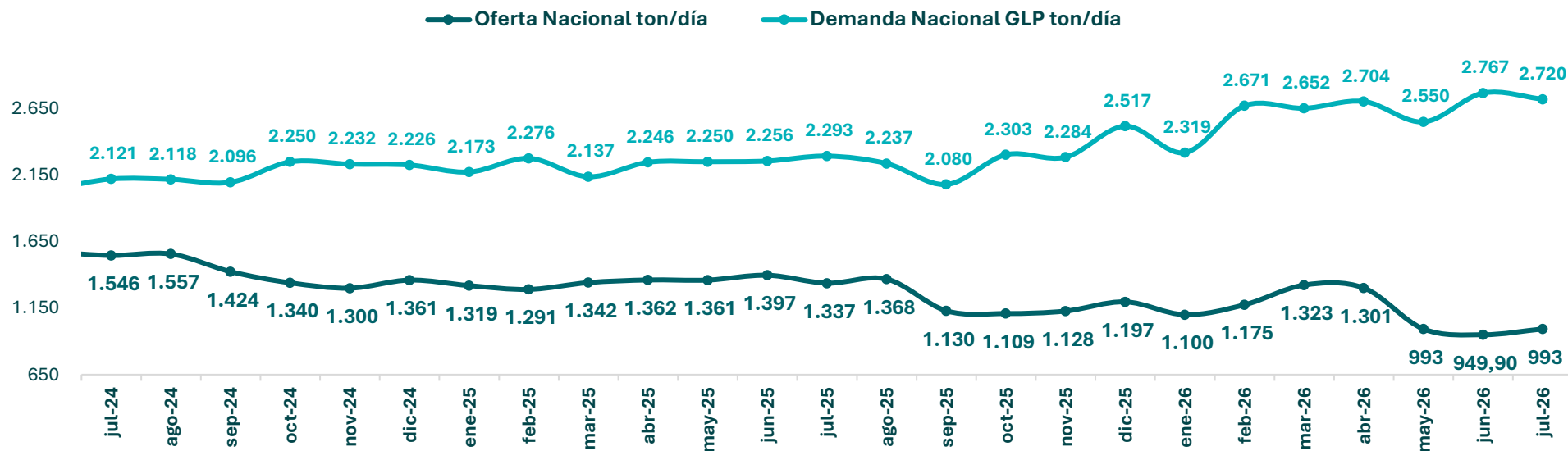
Demanda Nacional
Promedio mensual
Julio 2026

2.720 Ton/día

▲ +18,6% anual (427,1 Ton/día)

▼ -1,7% mensual (-46,9 Ton/día)

Ton/día



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

En julio de 2026, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 30.796 toneladas mensuales, equivalente a 993 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 25,7% en comparación con julio de 2025 y un aumento del 4,6% respecto al mes anterior, junio de 2026. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 15.026 toneladas mensuales (49% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 4.762 toneladas mensuales (15%) y otros productores con 4.187 toneladas mensuales (14%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en julio de 2026 se importó un promedio de 51.000 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en julio de 2026 se registró una demanda de 84.317 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.720 toneladas. Esto representa un aumento del 18,6% (427 toneladas/día más) respecto al mismo mes del año anterior y una disminución del 1,7% (47 toneladas/día menos) en comparación con junio de 2026.



Cifras HSE - SST

Fotografía: Trabajadora de la Industria
Cortesía de Tenaris.



Información de Auditorías RUC®

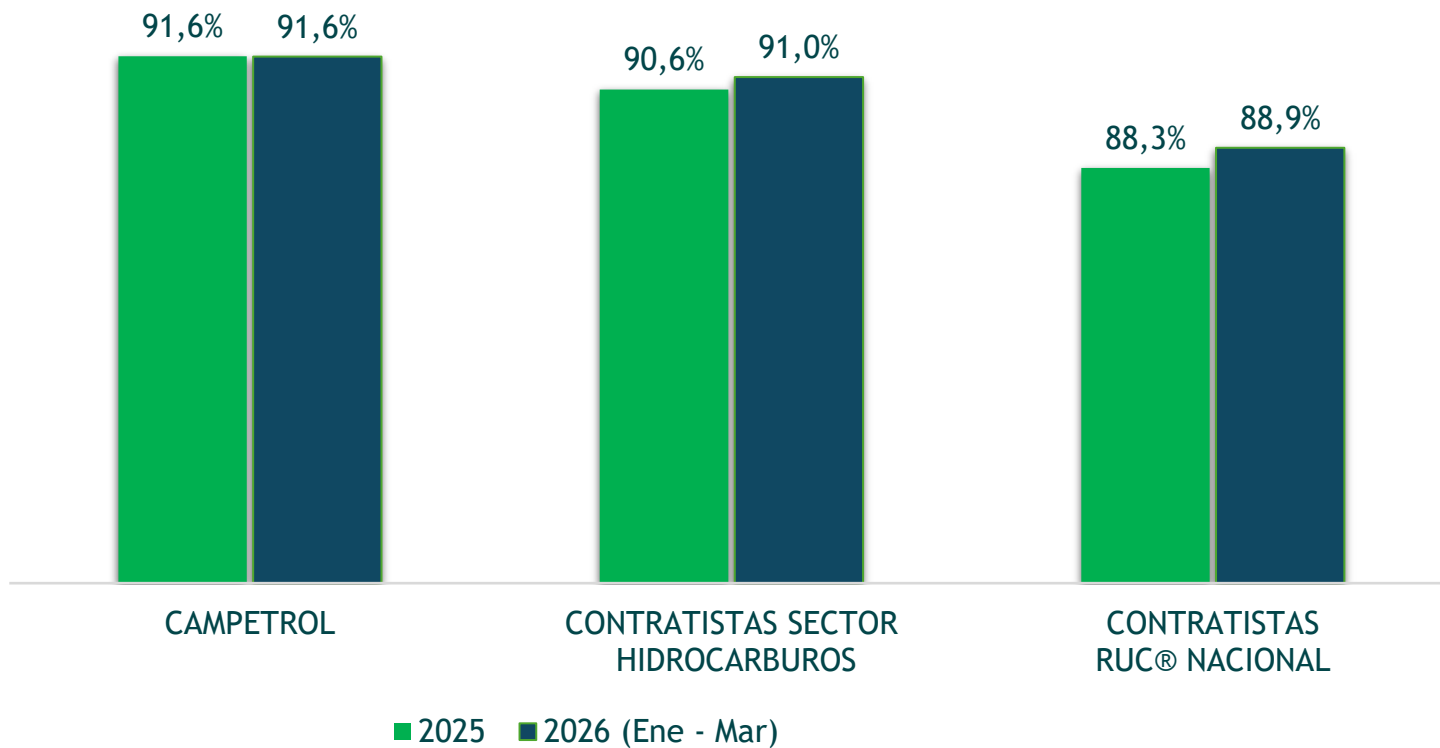
Primer Trimestre 2026



RUC: Registro Único de Contribuyentes

Desempeño del SG-SSTA RUC®

Enero - Marzo 2026



** Comparativo del último año y año en curso del Desempeño RUC ® de las empresas afiliadas a CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos y Población RUC®*

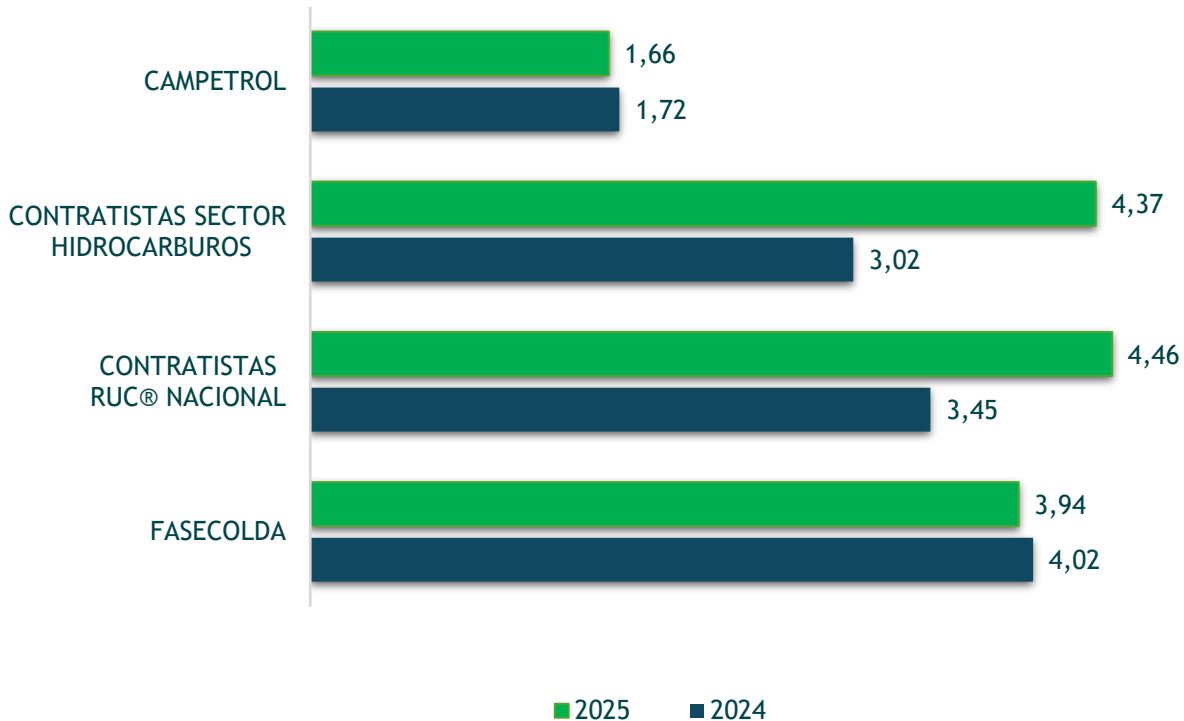
SG-SSTA: Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo
RUC: Registro Único de Contribuyentes

Fuente:  **CCS**
Consejo Colombiano de Seguridad

Indicadores de accidentalidad

2024 - 2025

Frecuencia AT



*Comparativo de la tasa de accidentalidad por cada 100 trabajadores de las empresas Afiliadas a CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos, Población RUC® y Fasecolda.

Severidad AT



*Comparativo de la severidad de accidentes de trabajo medido en número de días perdidos por cada 100 trabajadores de las empresas Afiliadas a CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos y Población RUC®.

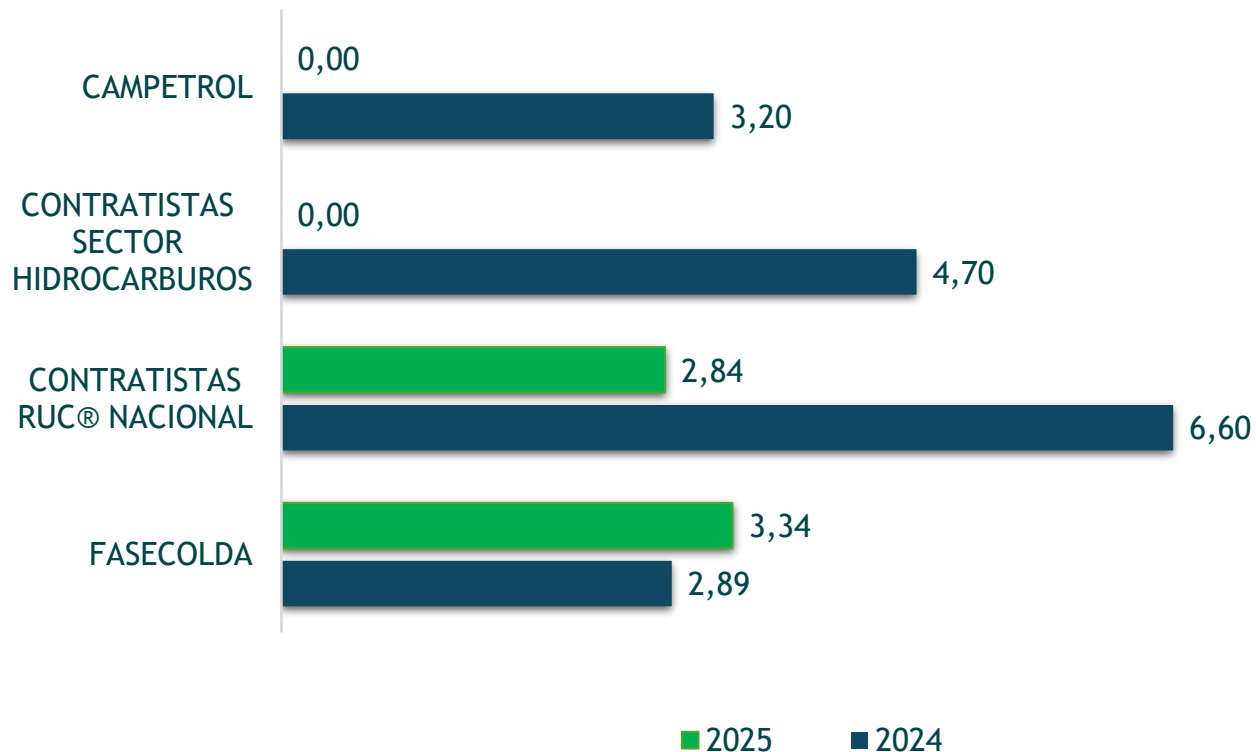
AT: Accidentes de Trabajo
RUC: Registro Único de Contribuyentes

Fuente:

Indicadores de accidentalidad

2024 - 2025

Proporción AT Mortales

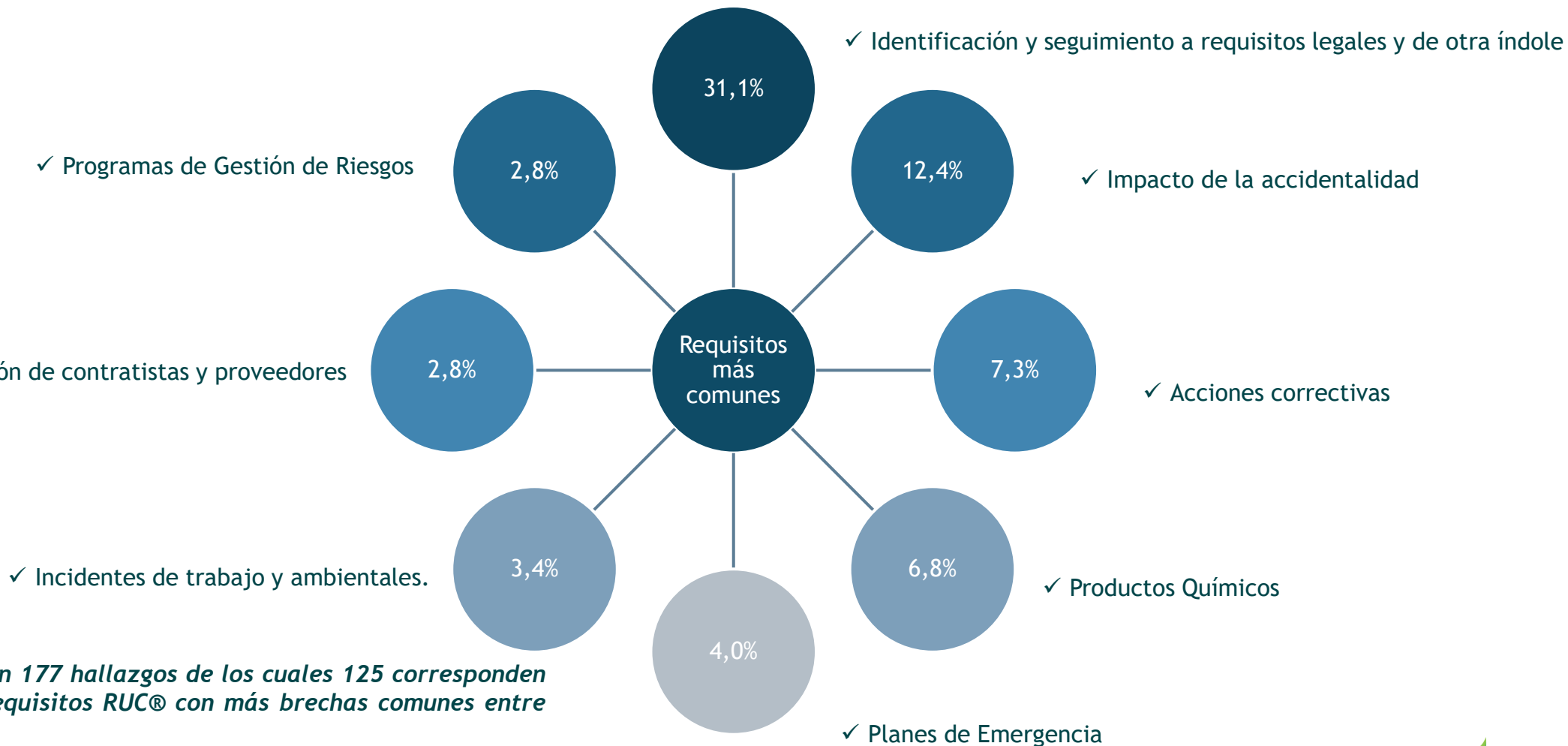


*Comparativo de la tasa de accidentes de trabajo mortales por cada 100.000 trabajadores de las empresas Afiliadas de CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos, Población RUC® y Fasecolda.

AT: Accidentes de Trabajo
RUC: Registro Único de Contribuyentes

Desviaciones del SG-SSTA RUC® - Afiliados CAMPETROL

Primer Trimestre 2026



** Se evidenciaron 177 hallazgos de los cuales 125 corresponden al 71% de los requisitos RUC® con más brechas comunes entre los afiliados.*

SG-SSTA: Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo
RUC: Registro Único de Contribuyentes

Fuente:



UNA ORGANIZACIÓN AL SERVICIO DEL PAÍS

Síguenos en nuestras redes sociales



 ccs.org.co

SOSTENIBILIDAD

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.





¡Ya están abiertas las postulaciones!

POSTULACIONES ABIERTAS

Miércoles

05

Agosto

al

Sábado

26

Septiembre

Reconocemos las iniciativas que están transformando el sector de petróleo, gas y energía en Colombia

**Si su compañía es afiliada a CAMPETROL
¡Postule su iniciativa ahora!**



Formulario
Categorías Temáticas



Formulario Alianza por
la Sostenibilidad

DOS MODALIDADES DE INSCRIPCIÓN

1. Categorías Temáticas

- Gobernanza
- Derechos Humanos
- Equidad de género, diversidad e inclusión
- Cadena de valor y modelos de negocio
- Cambio climático y descarbonización
- Biodiversidad
- Economía circular

2. Alianza por la Sostenibilidad

- "Reconoce iniciativas desarrolladas en alianza entre empresas, organizaciones, comunidades o instituciones que generan un impacto positivo en el desarrollo sostenible."

 3M Ciencia. Aplicada a la vida.	 Baker Hughes	 bonud ENERGY SOLUTIONS	 CONFIPETROL	 consultec CONSULTEC INTERNATIONAL INC		Endress+Hauser 	Enerflex
		 OCTAVE	 NABORS		Life Is On  Schneider Electric		
		 TASSAROLI COMPROMISO Y SOLUCIONES	 TECHINT Ingeniería y Construcción	 TechnipFMC	 Tenaris	 Weatherford	



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



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

REPORTE DE SOSTENIBILIDAD 2025



El Reporte de Sostenibilidad 2025 CAMPETROL reafirma el compromiso del gremio con el desarrollo sostenible del sector de petróleo, gas y energía en Colombia, promoviendo una gestión basada en la ética, la competitividad y la resiliencia empresarial. A través de este informe, elaborado bajo estándares internacionales como GRI y SASB, se consolidan los avances en gobernanza, desempeño ambiental y compromiso social. Asimismo, se evidencian los avances del gremio en la promoción de espacios de articulación, innovación y transferencia de conocimiento, orientados a fortalecer capacidades empresariales y fomentar una cultura organizacional basada en la sostenibilidad.

De igual manera, se destaca el compromiso de las empresas afiliadas con la reducción de impactos ambientales, la gestión eficiente de recursos, la construcción de relaciones de confianza con las comunidades y el desarrollo de iniciativas que contribuyan al crecimiento económico y social del país. El informe resalta además la importancia de integrar la sostenibilidad en la estrategia corporativa, impulsando prácticas responsables y promoviendo una industria más innovadora, transparente y comprometida con el desarrollo sostenible de Colombia.

En el Reporte de Sostenibilidad 2025, CAMPETROL consolidó los principales avances en materia de sostenibilidad, bajo los estándares internacionales Global Reporting Initiative (GRI) y Sustainability Accounting Standards Board (SASB). El informe presenta una visión integral de la gestión gremial, destacando acciones en gobernanza, desempeño ambiental, relacionamiento con grupos de interés y compromiso social. Asimismo, se identificaron los temas materiales que orientan la estrategia de sostenibilidad del gremio y se fortalecieron los indicadores y compromisos enfocados en generar valor para el sector y el país.



Un futuro energético más limpio

- I. **Impulso a prácticas sostenibles:** Promoción de iniciativas y herramientas para fortalecer la sostenibilidad empresarial en las compañías afiliadas, alineadas con estándares internacionales y mejores prácticas del sector.
- II. **Gestión ambiental y prevención de riesgos:** Fortalecimiento de capacidades empresariales mediante espacios de formación e innovación sostenible.



Un negocio transparente y ético

El informe destaca avances en ética, transparencia y gobierno corporativo, fortaleciendo la integridad y la confianza dentro del gremio y sus empresas afiliadas.



Compromiso Social

En el componente social, el reporte resalta el trabajo adelantado para fortalecer el relacionamiento con comunidades y grupos de interés, promoviendo iniciativas que contribuyan al desarrollo económico y social de los territorios donde operan las empresas afiliadas. Asimismo, se destaca la articulación sectorial y la promoción de buenas prácticas orientadas a generar impacto positivo y valor compartido para el país.



Fuente: CAMPETROL

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

NOV presenta su Reporte de Sostenibilidad 2024, en el que reafirma su compromiso con una industria energética más segura, eficiente y responsable. Bajo una estrategia centrada en la innovación tecnológica, la excelencia operacional y el desarrollo sostenible, la compañía continúa impulsando soluciones para reducir la intensidad ambiental de las operaciones energéticas, fortalecer el bienestar de sus colaboradores y mantener una gobernanza corporativa sólida.



Ambiental

NOV continúa desarrollando tecnologías que contribuyen a reducir el impacto ambiental de la industria energética. Durante 2024, la compañía fortaleció soluciones orientadas a mejorar la eficiencia operativa, disminuir emisiones y optimizar el uso de recursos en las operaciones de perforación y producción. Asimismo, mantuvo iniciativas de gestión ambiental enfocadas en el manejo responsable de emisiones, la mitigación de riesgos ambientales y el impulso de tecnologías para sectores como energía eólica, geotermia, hidrógeno y captura, utilización y almacenamiento de carbono (CCUS).

Social

El reporte destaca que las personas siguen siendo el principal motor de innovación de NOV. La compañía fortaleció programas de desarrollo profesional, compromiso de los empleados y atracción de talento, promoviendo una cultura organizacional basada en la seguridad, el aprendizaje continuo y la inclusión. Además, mantuvo iniciativas de inversión social y apoyo a las comunidades donde opera, reforzando su compromiso con la generación de valor compartido y el desarrollo local.

Gobernanza

NOV mantiene una estructura de gobernanza que integra la sostenibilidad en la supervisión estratégica de la organización. La Junta Directiva ejerce control sobre los asuntos ESG, mientras que la compañía fortalece permanentemente sus prácticas de ética empresarial, cumplimiento normativo, gestión responsable de la cadena de suministro y ciberseguridad. Asimismo, promueve mecanismos de transparencia y rendición de cuentas que respaldan la creación de valor sostenible a largo plazo.



Fuente: NOV

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

ONGC Videsh presenta su Reporte Integrado 2024, en el que destaca su aporte a la seguridad energética de la India mediante un portafolio global de activos de exploración y producción de petróleo y gas. El informe refleja el compromiso de la compañía con la creación de valor sostenible, la eficiencia operativa, la gestión responsable de los recursos naturales y el fortalecimiento de prácticas ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) en sus operaciones internacionales.



Ambiental

ONGC Videsh continúa promoviendo una gestión responsable de los recursos energéticos mediante la implementación de prácticas orientadas a mejorar la eficiencia operativa, optimizar el consumo de recursos y reducir los impactos ambientales asociados a sus actividades. La compañía mantiene el seguimiento de aspectos relacionados con emisiones, gestión energética y desempeño ambiental en los distintos países donde opera, alineando sus acciones con los desafíos de la transición energética y la sostenibilidad de largo plazo.

Social

Resalta la importancia del talento humano, la seguridad y el bienestar de los trabajadores como pilares fundamentales de la organización. ONGC Videsh impulsa iniciativas enfocadas en el desarrollo profesional de sus colaboradores, el fortalecimiento de una cultura de seguridad y la promoción de entornos laborales inclusivos. Asimismo, la compañía mantiene programas de responsabilidad social que contribuyen al desarrollo de las comunidades donde tiene presencia, generando valor compartido y fortaleciendo las relaciones con sus grupos de interés.

Gobernanza

La compañía mantiene una estructura de gobernanza corporativa basada en la transparencia, la ética empresarial y la gestión integral de riesgos. El informe destaca el rol de la Alta Dirección y de los órganos de gobierno en la supervisión de los temas estratégicos, incluyendo la sostenibilidad, el cumplimiento normativo y la rendición de cuentas. Además, ONGC Videsh fortalece continuamente sus mecanismos de control, gestión de riesgos y gobierno corporativo para respaldar una operación responsable y sostenible en todos sus mercados



Fuente: ONGC Videsh

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

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



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