



Informe **CAMPETROL** Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



**Julio
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





CAMPETROL

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

MISIÓN INTERNACIONAL

CAMPETROL EN

Venezuela



CONECTAMOS
OPORTUNIDADES



IMPULSAMOS
ALIANZAS



GENERAMOS
VALOR



TRANSFORMAMOS
EL FUTURO
ENERGÉTICO

*Unidos por el desarrollo sostenible
del sector de petróleo, gas y energía.*



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](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 42](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 45](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 75](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 78](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 118](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 123](#)

SOSTENIBILIDAD

[Página 137](#)

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

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol.

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.

Disclaimer

La información aquí expuesta debe ser utilizada como material informativo, el cual no constituye asesoría de ningún tipo, oferta, recomendación profesional o sugerencia para la toma de decisiones por parte de sus receptores o la realización de cualquier tipo de actividad o negocio. El uso de esta información es responsabilidad exclusiva de su receptor, por lo que cada usuario se responsabiliza de analizarla, desarrollarla y estructurar sus decisiones, por lo cual la cámara no se responsabiliza de las cifras. Esta información es tan sólo uno de los múltiples elementos que los usuarios pueden utilizar para analizar y desarrollar sus propias decisiones. La información aquí expuesta es creada con base 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

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

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

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

JAVIER MEJIA.
Análisis Económico
Consultor
aeconomico1@CAMPETROL.org

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

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.

Torneo
invitacional de
Golf | **Petróleo,
Gas y
Energía**
2026
CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE



Agradecemos a todos nuestros patrocinadores





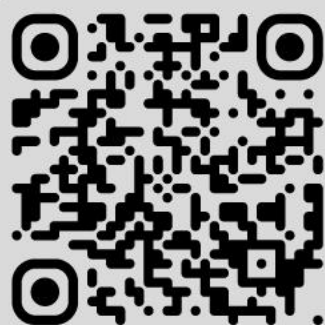
IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

 **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

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

BAKER HUGHES DE COLOMBIA
Jaime Romero

BOND ENERGY SOLUTIONS
Julio Albán

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

HALLIBURTON LATIN AMERICA
Álvaro Rocha
Segundo Vicepresidente

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Sebastián Calderón

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

INNERGY
Jorge Iván Torres

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

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

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

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

CLAUDIA M. VERGARA
Coordinadora Jurídica
juridico@CAMPETROL.org

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

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

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

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

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

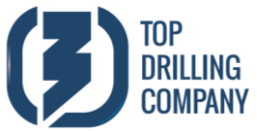
DANIEL VARGAS.
Coordinador Comercial
comercial@CAMPETROL.org

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

RICARDO BARBOSA.
Coordinador de Mercadeo
eventos@CAMPETROL.org

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

CAMILO RODRÍGUEZ C.
Coordinador Financiero
financiero@CAMPETROL.org

MÁS INFORMACIÓN

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

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2026

 PRODUCTS COLOMBIA OILFIELD EQUIPMENT CONNECTION	 GHENOVA ENERGY & WATER	 HALTUNG	 POWER NOVA	 QuímicaCMV G R O U P
 Honeywell	 C.P.S. Corrosion Pipeline Services	 iem INEMEC	 equitrónica	 HQE HIGH QUALITY ENGINEERING
 PECOM	 VATools	 eci EQUIPOS Y CONTROLES INDUSTRIALES S.A.	 MANSER SOLUCIONES DE BOMBEO	 TRIOL
 PSC energy	 SDV energía e infraestructura, S.L.	 TIGER RENTALS COLOMBIA	 asi ATENCIÓN EN SOSTENIBILIDAD INTEGRAL	 ÓBERON TSI
 SYS INGENIERÍA Y SERVICIOS SAS	 TFS [®] Turbine Field Solutions	 PROYMEC Ingeniería	 TRUST Gestión Estratégica de Riesgos	



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

En mayo de 2026:

- La producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 728,8 KBPD, lo que representa una disminución del 2,8% frente a mayo de 2025 (21,0 KBPD menos) y un incremento del 0,5% respecto a abril de 2026 (3,9 KBPD más).
- La producción de gas comercializado promedió 717,0 MPCD, es una reducción de 10,4% (-83,0 MPCD) respecto a mayo de 2025. A nivel mensual, se registró un incremento de 3,3% (23,0 MPCD) respecto a abril de 2026.
- Según el DANE, se exportó un total de \$1.408 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un crecimiento del 32,4% anual (\$344 MUSD). Comparado con el mes anterior (abril de 2026), las exportaciones evidenciaron una contracción del 12,7% (-\$204 MUSD).
- De acuerdo con el Índice de Producción Industrial (IPI) del DANE, las actividades de extracción en el mes tuvieron una contracción del 3,4% frente a un crecimiento de las actividades de coquización y refinación del 5,3%.



Fotografía: Refinería de Cartagena
Cortesía de Ecopetrol.



Resumen

En junio de 2026:

- **La referencia del precio del petróleo Brent se redujo respecto a mayo de 2026 en 20,3%, ubicándose en un promedio de \$85,4 USD/Bl. Respecto a junio de 2025, la referencia Brent tuvo un incremento del 19,5%, equivalente a \$14,0 USD/Bl.**
- **El precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 6,8% (\$0,2 USD/MPC) frente a mayo de 2026, ubicándose en un promedio de \$3,3 USD/MPC. En comparación con junio de 2025, el aumento se ubicó en 4,0%, equivalente a \$0,1 USD/MPC.**
- **En el territorio nacional, se registraron 93 taladros activos (31 de perforación y 62 de mantenimiento de pozos), una disminución de 15,5% frente a junio de 2025 (-17 equipos) y un incremento de 2,2% (+2 equipos) respecto al mes anterior, mayo de 2026.**
 - Se reportaron 31 taladros de perforación: Frente a junio de 2025 y a mayo de 2026, la actividad de perforación se mantuvo estable, con el mismo número de equipos activos (31).
 - Se registraron 62 taladros de mantenimiento de pozos: 17 equipos menos respecto a junio de 2025 (-21,5%) y dos equipos más frente a mayo de 2026 (+3,3%).
- **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.**



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

Fotografía: Refinería de Cartagena
Cortesía de Ecopetrol.

Tabla resumen de indicadores (Mayo-Junio) 2026

Indicador	Fuente	Junio 2026	Mensual		Anual	
			Mayo 2026	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Junio 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$85,4	\$107,1	▼ -\$21,7 (-20,3%)	\$71,4	▲ \$14,0 (+19,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	728,8 ¹	724,9 ¹	▲ 3,9 (+0,5%)	749,8 ¹	▼ -21,0 (-2,8%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	717,0 ¹	694,0 ¹	▲ 23,0 (+3,3%)	800,0 ¹	▼ -83,0 (-10,4%)
Total de Taladros	CAMPETROL	93	91	▲ 2,0 (+2,2%)	110	▼ -17,0 (-15,5%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	31	31	0,0 (0,0%)	31	▲ 0,0 (0,0%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	62	60	▲ 2,0 (3,3%)	79	▼ -17,0 (-21,5%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$1.408 (pr) ²	\$1.612 (pr) ²	▼ -\$204 (-12,7%)	\$1.063	▲ \$344 (+32,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$589 (pr) ³	\$499 (pr) ³	▲ \$90 (+18,0%)	\$634 ³	▼ -\$45 (-7,1%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	417,5 ⁴	430,0	▼ -12,3 (-2,9%)	396,0 ⁴	▲ 21,6 (+5,4%)

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 mayo de 2026, último dato disponible. Comparación anual frente a mayo de 2025 y mensual frente a abril de 2026.

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

3. Dato trimestral de IED. Primer trimestre de 2026. Comparación anual frente al primer trimestre de 2025 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2025.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Primer trimestre de 2026. Comparación anual frente al primer trimestre de 2025 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2025.

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

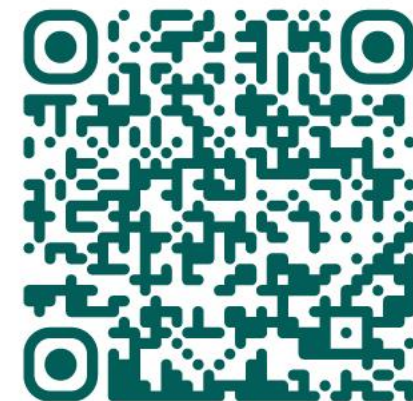
Visite ahora nuestro

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

Junio 2026*

\$85,4 USD/Bl

▲ +19,5% anual (\$14,0 USD/Bl)

▼ -20,3% mensual (-\$21,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado

Enero - Junio 2026

\$91,8 USD/Bl

▲ +27,6% anual (\$19,8 USD/Bl)

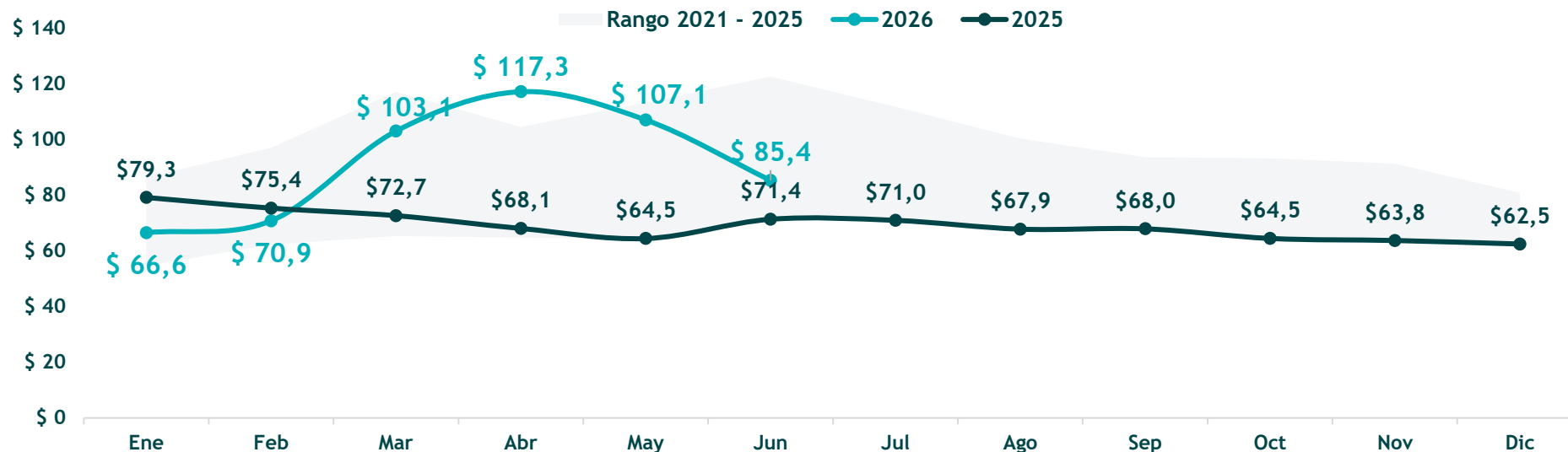
Promedio año anterior

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.

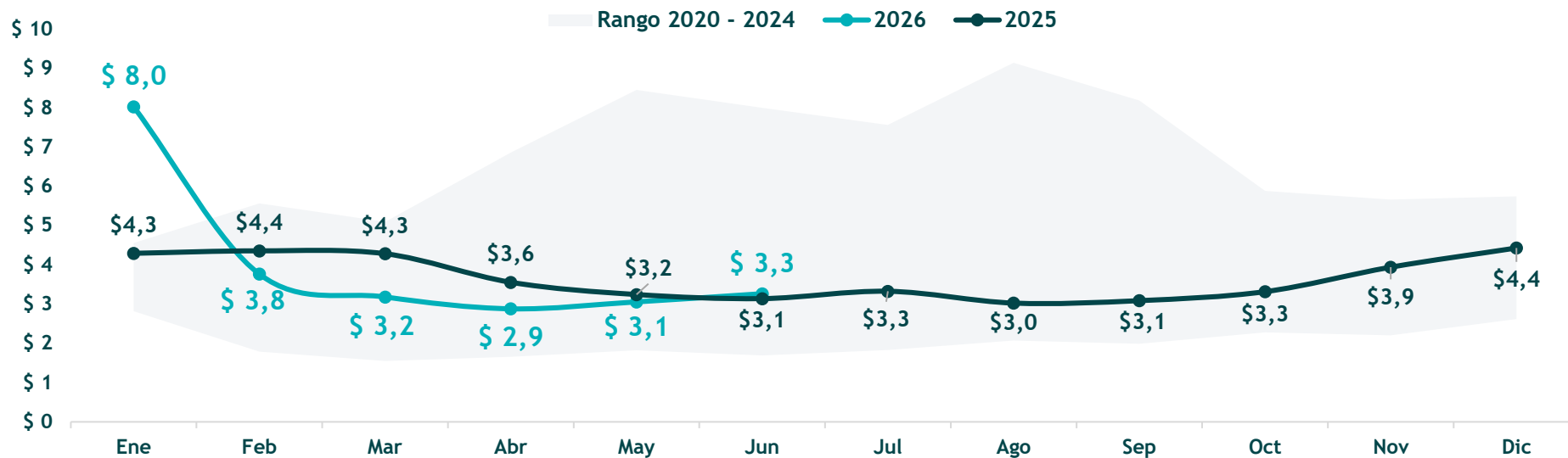
En junio de 2026, la referencia del precio del petróleo Brent se redujo respecto a mayo de 2026 en un 20,3% (-\$21,7 USD/Bl), ubicándose en un promedio de \$85,4 USD/Bl. Respecto a junio de 2025, la referencia Brent tuvo un aumento del 19,5%, equivalente a \$14,0 USD/Bl.

El resultado de junio de 2026 ubica el promedio del primer semestre de 2026 en \$91,8 USD/Bl, un 27,6% (\$19,8 USD/Bl) superior a los \$71,9 USD/Bl registrados en el primer semestre 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

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En junio de 2026, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un crecimiento del 4,0% (\$0,1 USD/MPC) frente a junio de 2025, ubicándose en un promedio de \$3,3 USD/MPC. En comparación con mayo de 2026, se presentó un crecimiento del 6,8%, equivalente a \$0,2 USD/MPC.

Durante el primer semestre del año, el precio spot del gas natural Henry Hub se ubicó en promedio en \$4,0 USD/MPC, este resultado es un 5,7% (\$0,2 USD/MPC) superior al registrado en el mismo periodo de 2025, cuando promedió \$3,8 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%.

Promedio mensual
Junio 2026*

\$3,3 USD/MPC

▲ +4,0% anual (\$0,1 USD/MPC)

▲ +6,8% mensual (\$0,2 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2026

\$4,0 USD/MPC

▲ +5,7% anual (\$0,2 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$3,7 USD/MPC

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

Balance de oferta y demanda global de petróleo

Producción mensual
Junio 2026*

97,5 MBPD

▼ -8,1% anual (-8,6 MBPD)

▲ +4,3% mensual (4,0 MBPD)

Consumo mensual
Junio 2026*

101,4 MBPD

▼ -3,8% anual (-4,0 MBPD)

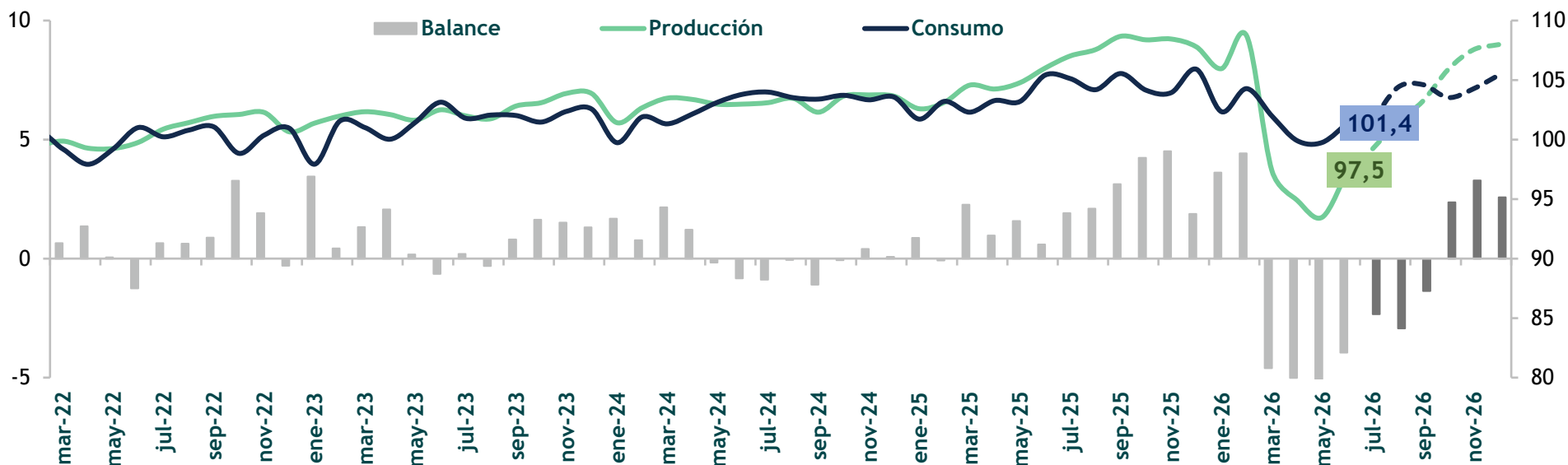
▲ +1,7% mensual (1,6 MBPD)

Balance mensual
Junio 2026*

-4,0 MBPD

Déficit de oferta

Balance - MBPD



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

Para el mes de junio de 2026 (información proyectada), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un déficit de oferta de 4,0 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 97,5 MBPD, lo que significó una reducción del 8,1% respecto a junio de 2025. Respecto a mayo de 2026, la producción se incrementó un 4,3%.

Asimismo, en junio de 2026, el consumo global se ubicó en 101,4 MBPD, una reducción de 3,8% respecto a junio de 2025 (4,0 MBPD), y un incremento de 1,6 MBPD respecto a mayo de 2026 (1,7%).

El déficit de oferta proyectado por la EIA para el mes de junio de 2026 fue de 4,0 MBPD, lo que implica una reducción de 2,3 MBPD frente a mayo de 2026.

Resultado mensual
Junio 2026*

-4,0 MBPD
▼ -4,5 MBPD anual
▲ +2,3 MBPD mensual

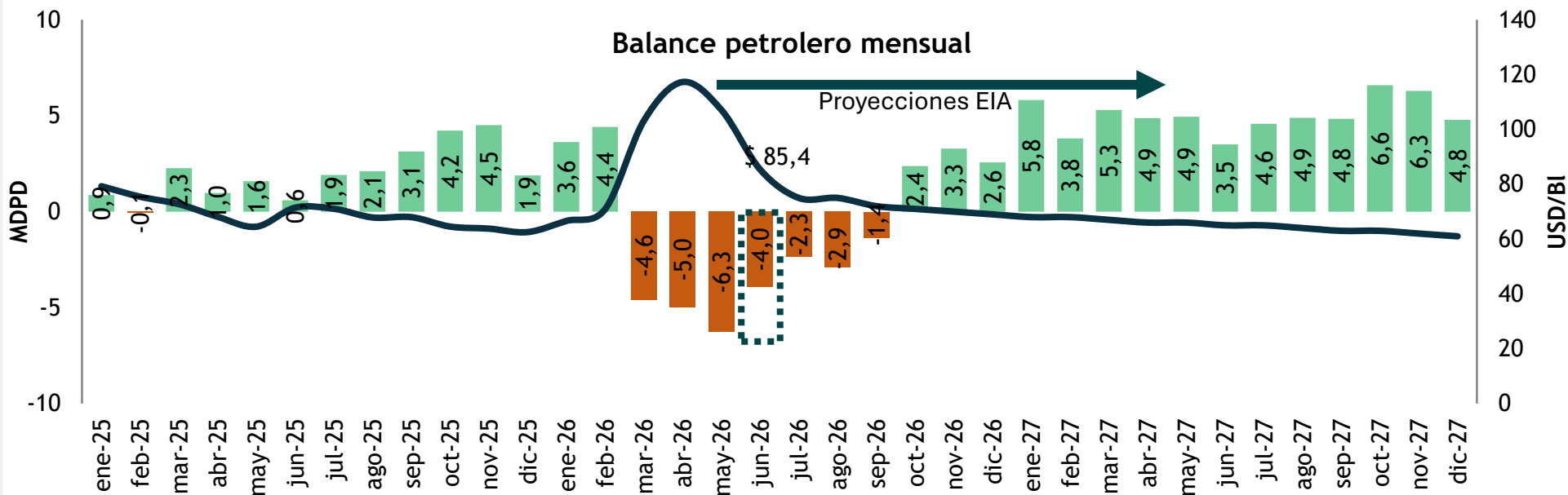
Promedio año acumulado
Enero - Junio 2026

-2,0 MBPD
▼ -3,0 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 junio de 2026, el balance petrolero mensual registró un déficit de 4,0 MBPD. Este resultado se explica por una demanda global que se ubicó en 101,4 MBPD, la cual superó la oferta de 97,5 MBPD. Lo anterior significó una reducción del déficit de 2,3 MBPD respecto al mes anterior. En el comparativo anual, el déficit se incrementó en 4,5 MBPD

En lo corrido de 2026 (enero a junio), el promedio del balance petrolero se situó en -2,0 MBPD, esta cifra es inferior en 3,0 MBPD al registrado en igual periodo de 2025, cuando se registró un superávit de 1,0 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.

Mercado de futuros Brent

Promedio en largo
Junio 2026

10.972 Títulos

▼ -814 Títulos anual

▼ -6.311 Títulos mensual

Promedio en corto
Junio 2026

3.771 Títulos

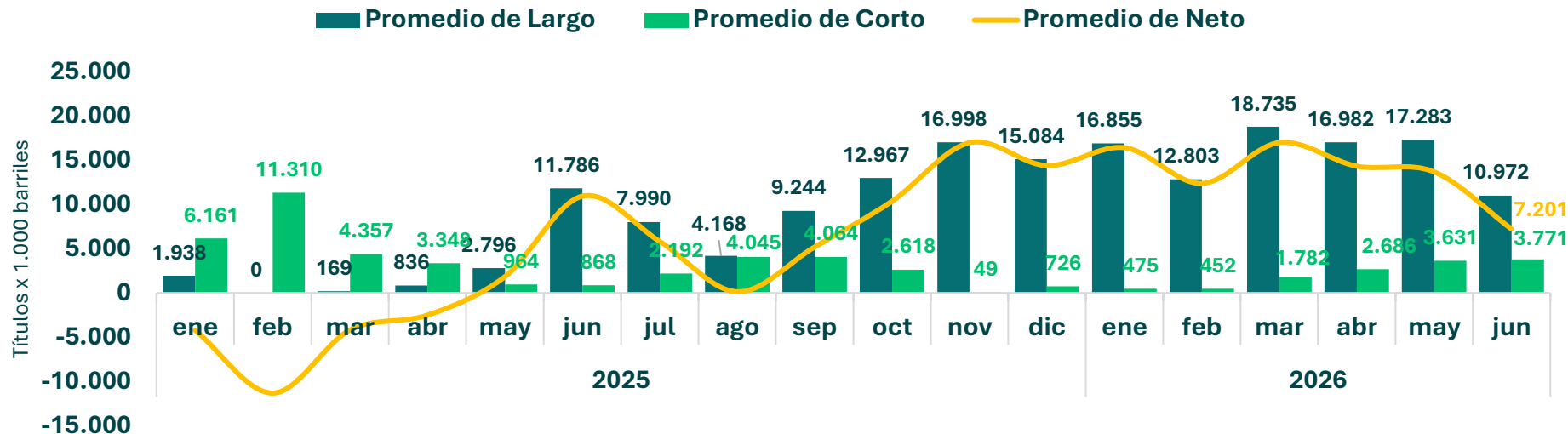
▲ +2.903 Títulos anual

▲ +140 Títulos mensual

Sentimiento del mercado
Junio 2026

Alcista

Mercado de futuros Brent



Fuente: CFTC

Para junio de 2026, el mercado de futuros Brent registró un promedio en largo de 10.972 títulos, lo que representa una reducción neta de 814 títulos frente al mismo mes del año anterior y de 6.311 títulos frente al mes inmediatamente anterior.

Por su parte, el promedio de corto se ubicó en 3.771 títulos, con un aumento de 2.903 títulos respecto al mismo mes del año anterior y un incremento de 140 títulos frente al mes inmediatamente anterior.

En el mes de junio de 2026, el promedio neto del período se ubicó en 7.201 títulos con lo cual el mercado de futuros acumuló catorce meses consecutivos con sentimiento alcista.

Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP**
Junio 2026

13,8 MBPD

▼ -28,8% anual (-5,6 MBPD)

▲ +12,2% mensual (1,5 MBPD)

Producción No OPEP
Junio 2026

39,8 MBPD

▲ +5,1% anual (1,9 MBPD)

▲ +4,1% mensual (1,5 MBPD)

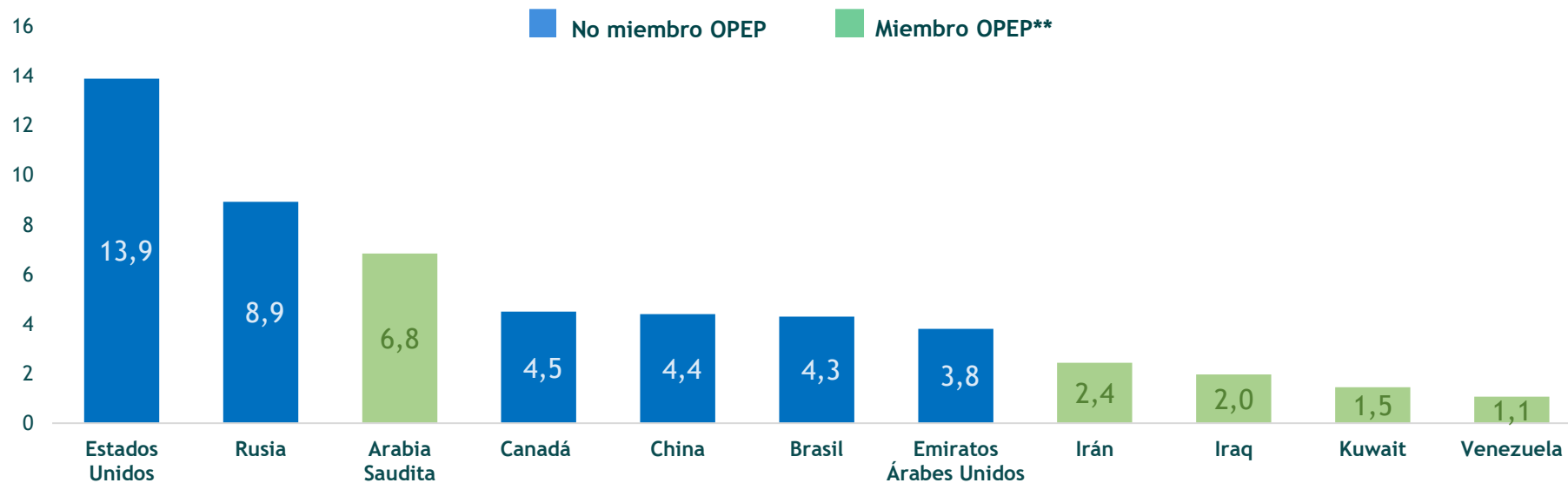
Producción (OPEP** + No OPEP)
Junio 2026

53,6 MBPD

▼ -6,3% anual (-3,6 MBPD)

▲ +6,1% mensual (3,1 MBPD)

MBPD - Junio 2026



Fuente: EIA - OPEP, cálculos CAMPETROL.

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

** Los cinco países OPEP con producción más alta.

Para junio de 2026, los diez países que han tenido tradicionalmente la mayor producción de petróleo en el mundo más Venezuela aportaron un 55,0% (53,6 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 14,3% de la producción, con un total de 13,9 MBPD.

Dentro de los países estudiados, cinco son países de la OPEP, cuya producción totalizó 13,8 MBPD, un 28,8% inferior a la registrada en igual mes del año anterior (-5,6 MBPD), y seis no hacen parte de la organización, los cuales concentran 39,8 MBPD de la producción, un 5,1% superior a igual mes del año anterior (1,9 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.

Índice dólar DXY

Promedio mensual
Junio 2026

100,3

▲ +2,0% anual (1,9 puntos)

▲ +1,6% mensual (1,6 puntos)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2026

98,8

▼ -4,2% anual (-4,4 puntos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

100,8

▼ -3,2% anual (-3,4 puntos) vs
2024



Fuente: [Investing](#).

Para junio de 2026, el índice dólar (DXY) registró un promedio de 100,3 puntos. Este resultado representa un crecimiento anual del 2,0% frente a junio de 2025 (1,9 puntos) y un aumento del 1,6% (1,6 puntos) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026 (enero a junio), el promedio del índice se ubicó en 98,8 puntos. Esta cifra es un 4,2% 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 seis meses del año.

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

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)

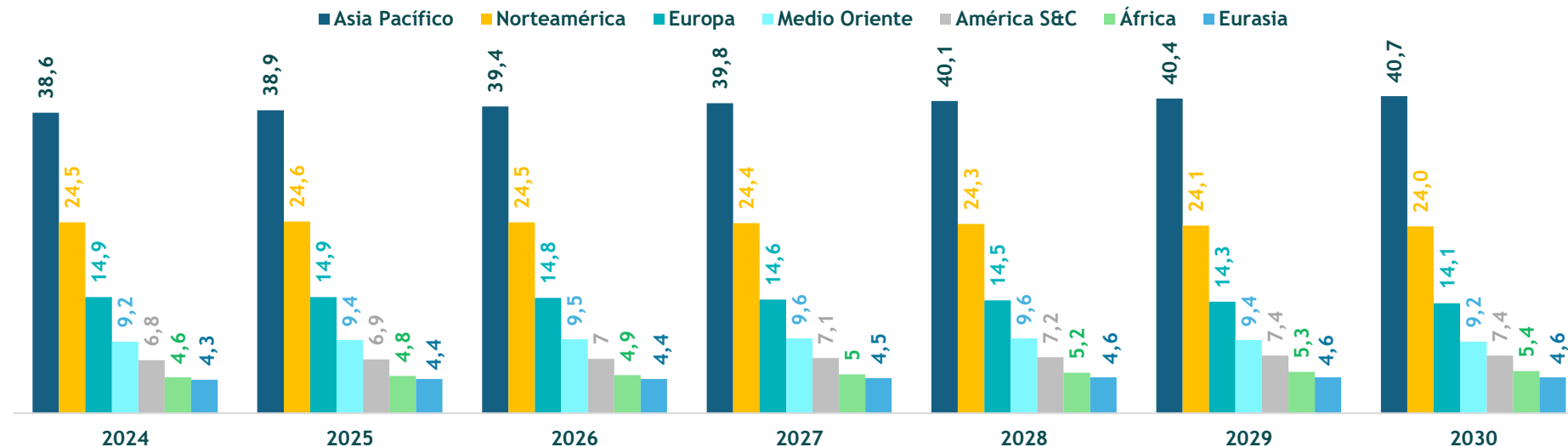
Consumo América S&C
Año 2024

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
Junio 2026

1.822 Equipos

▲ 3,4% anual (61 Equipos)

▲ 5,1% mensual (88 Equipo)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - junio 2026

1.795 Equipos

▼ -2,4% anual (-44 Equipos) vs.
(Ene - Jun) 2025

Conteo mensual tal. OPEP*
Junio 2026

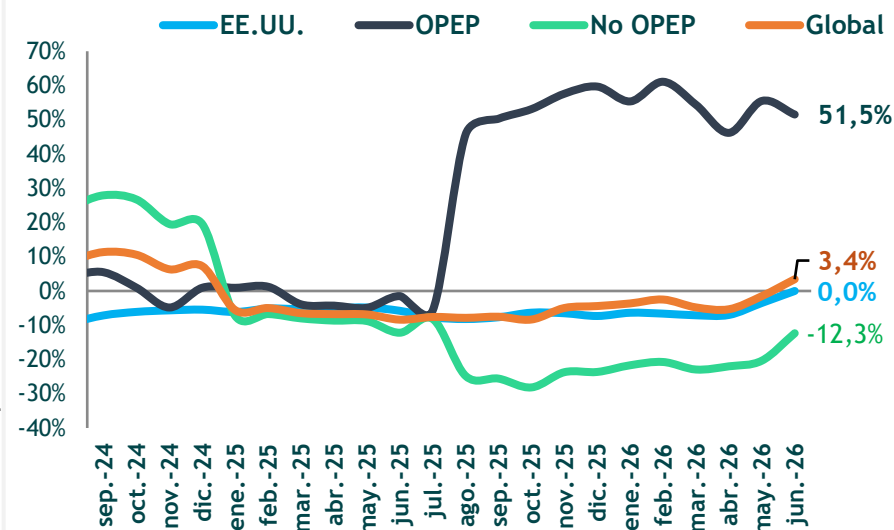
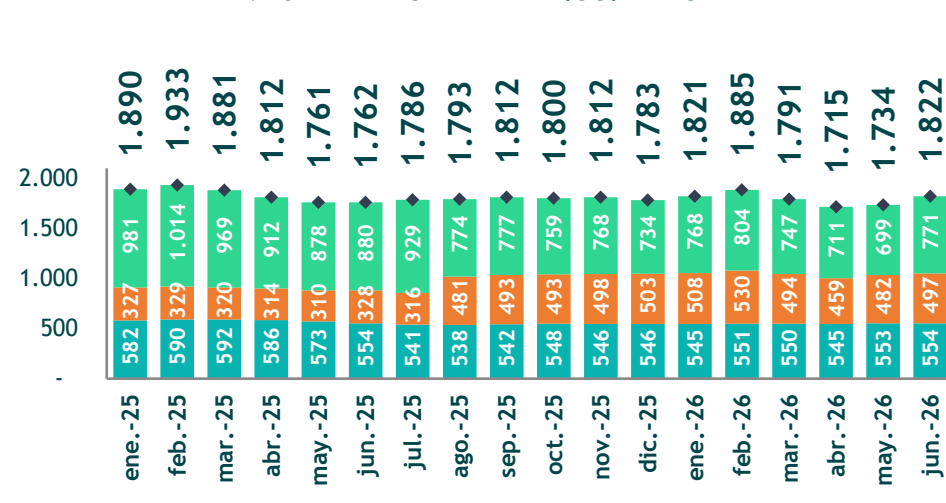
497 Equipos

▲ 52,0% anual (169 Equipos)

▲ 3,1% mensual (15 Equipos)

N° Taladros

■ No OPEP ■ OPEP ■ EE.UU. ◆ Global



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 1.822 equipos en junio de 2026. Esta cifra aumentó 3,4% en comparación con el mismo período del año anterior (61 taladros más) y 5,1% frente a abril de 2026 (88 equipo más).

En junio de 2026, la actividad de taladros de la OPEP registró 497 equipos activos, de los cuales operaron en costa afuera — representando el 17,3% del total — un equipo más frente al mes anterior. Este nivel de actividad reflejó un aumento del 52,0% frente a junio de 2025 (169 taladros más) y del 3,4% respecto a abril de 2026 (15 equipos más). Arabia Saudita registró la mayor variación positiva anual en la actividad de taladros, con un incremento de 190 equipos (+241%), mientras que Iraq presentó la mayor disminución, al reducir su actividad en 52 equipos (-84%).

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Junio 2026

554 Equipos

==% anual (0 Equipos)

==% mensual (0 Equipos)

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

550 Equipos

▼-5,1% anual (-30 Equipos)

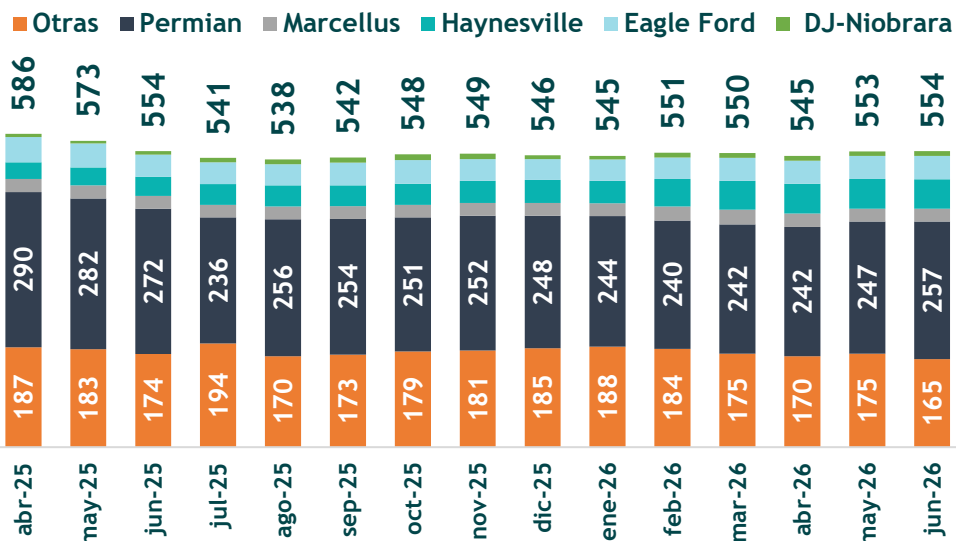
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Junio 2026

194 Equipos

▲+6,2% anual (11 Equipos)

▲+5,4% mensual (10 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

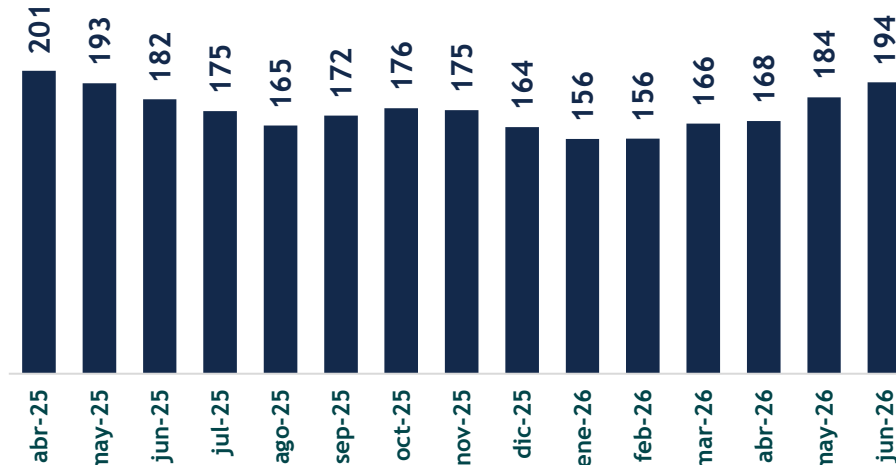
UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

En el mes de junio de 2026, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 554 equipos, frente a junio de 2025 la actividad de los equipos se mantuvo estable, con el mismo número de equipos activos (554) y aumentó 0,2% (1 taladro) respecto a mayo de 2026.

En los primeros meses de junio, el número de taladros se ubicó en 550, lo que representa una disminución de 5,1% (30 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 47 taladros (-7,4%). En contraste, la cuenca Haynesville registró un incremento de 67%, equivalente a 21 equipos adicionales.

En junio de 2026, el número de equipos de fracturamiento hidráulico activos en Estados Unidos se ubicó en 194 unidades, lo que representa un incremento de 6,2% frente a junio de 2025 (11 unidades más) y de 5,4% respecto a mayo de 2026 (10 unidades más).

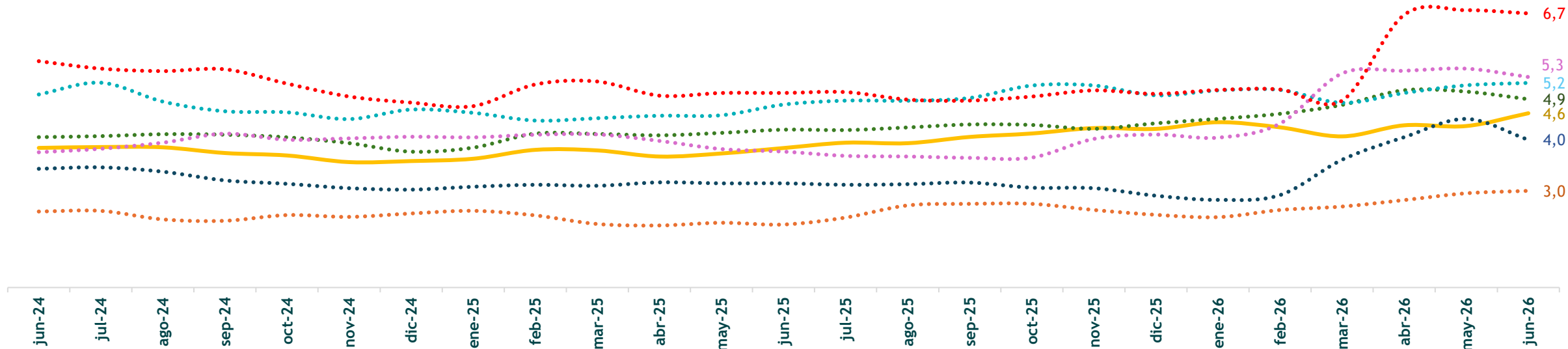
Unidades de fracturamiento activas



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 junio de 2026, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,6 USD/gal (\$16.110 COP), un 0,9% (\$145 COP) superior al registrado en junio de 2025. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- Chile (\$6,7 USD/gal)
- Argentina (\$5,3 USD/gal)
- México (\$5,2 USD/gal)
- Brasil (\$4,9 USD/gal)

Es superior a los precios observados en: Estados Unidos (\$4,0 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

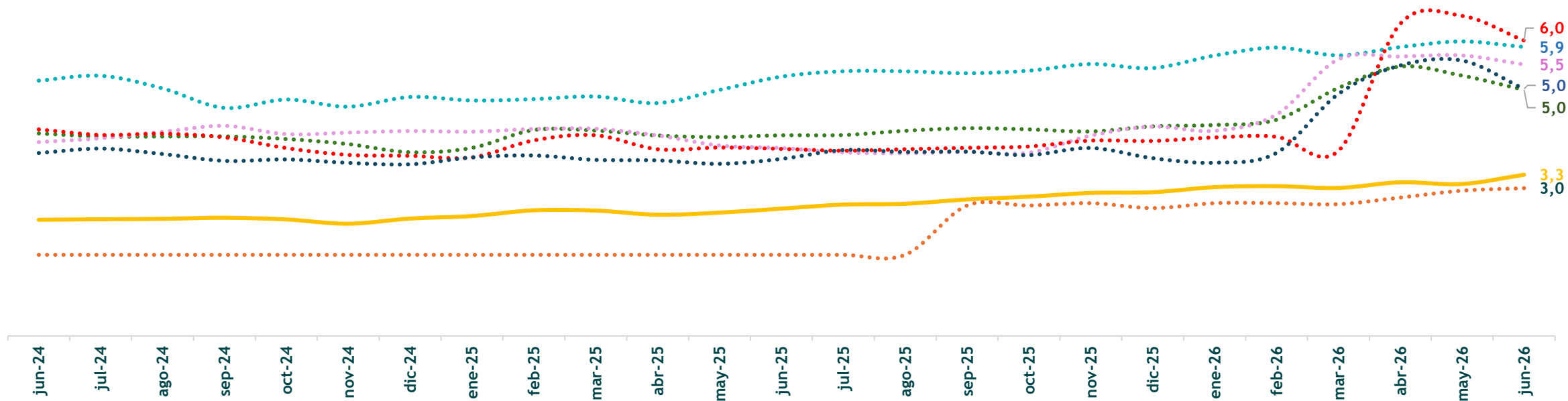
México Precio

Argentina Precio

Chile Precio

Estados Unidos Precio

Ecuador Precio



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

Para junio de 2026 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$3,3 USD/gal (\$11.488 COP), un 7,8% superior al precio registrado en junio de 2025 (\$830 COP). El precio del diésel en Colombia es inferior en relación con:

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

Es más alto que el precio observado en Ecuador (\$3,0 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





CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.
Fuente: Shutterstock.

Más de 20 años impulsando la producción de petróleo y gas en Colombia

Soluciones integrales para pruebas de producción,
facilidades de superficie, operación de campos
e ingeniería especializada

www.montaserpet.com

De la prueba de pozo a la producción real



Desde 2004 acompañamos a las compañías del sector Oil & Gas con soluciones especializadas para maximizar la producción, optimizar operaciones y acelerar la puesta en marcha de activos productivos.

NUESTRAS LÍNEAS DE NEGOCIO

WELL TESTING - PRUEBAS DE PRODUCCIÓN



- Pruebas cortas y extensas.
- Facilidades temporales de superficie.
- Medición y tratamiento de fluidos.
- Puesta en marcha de pozos.

RENTA DE EQUIPOS DE SUPERFICIE



- Separadores de producción.
- Tanques de almacenamiento.
- Sistemas de tratamiento de crudo, gas y agua.
- Facilidades portátiles para producción temprana.

OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE CAMPOS PETROLEROS



- Operación Integral de facilidades.
- Mantenimiento de sistemas de producción.
- Modalidades contractuales flexibles:
 - Tarifa unitaria.
 - Precio por barril tratado o entregado (\$/bbl).

INGENIERÍA Y FABRICACIÓN DE ACTIVOS DE SUPERFICIE



- Diseño e Ingeniería.
- Fabricación de equipos productivos.
- Soluciones hechas a la medida de cada operación.



+20 AÑOS
DE EXPERIENCIA



OPERACIONES
EN TODA COLOMBIA



EQUIPO HUMANO,
CALIFICADO Y
COMPROMETIDO



SOLUCIONES
INTEGRALES

¿Busca acelerar la producción de sus activos?

Hable con nuestro equipo y conozca cómo podemos
apoyar sus proyectos de exploración, pruebas de
producción, producción temprana y operación de campos.



JUAN CAMILO NARANJO TAFUR



31 246 50865 / 3228510760



comercial@montaserpet.com



www.montaserpet.com



Escanea para conocer
nuestros servicios

MONTASERPET: Su aliado estratégico para convertir potencial en producción



AYÚDANOS A CUMPLIR
LOS SUEÑOS DE
MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS

Gracias a los Aportes Voluntarios

De nuestros afiliados y aliados, hemos logrado la construcción de **ocho (8) nuevas viviendas**, brindando así **más hogares dignos a familias en Barrancabermeja y Cantagallo.**

Para el año 2026, ampliamos la meta de hacer **realidad los sueños** de más familias. Confiamos en que con su apoyo podremos alcanzar este objetivo juntos.

Torneo
invitacional de
Golf | Petróleo,
Gas y
Energía
2025
CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE



ACTIVIDAD ECONÓMICA

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

SPOTLIGHT



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ





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
Junio 2026

\$3.505 COP/USD

▼ -14,9% anual (-\$611,2 COP)

▼ -5,7% mensual (-\$213,6 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2026

\$3.654 COP/USD

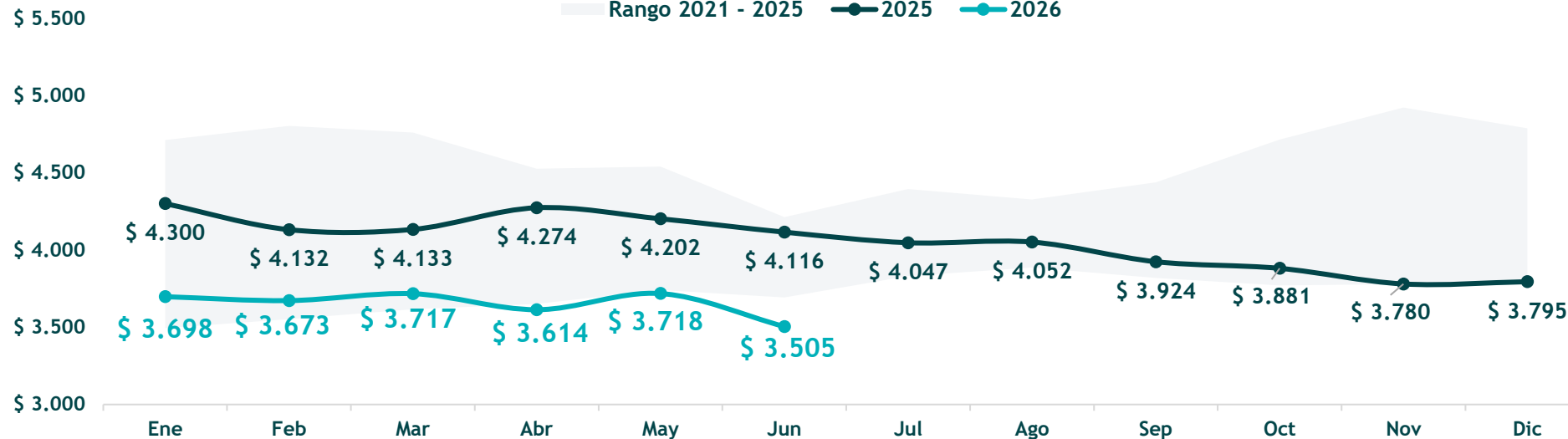
▼ -12,9% anual (-\$538,9 COP)

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 junio de 2026, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.505 (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 14,9% del peso colombiano frente al mismo mes de 2025 (-\$611,2) y del 5,7% (-\$213,6) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026, enero a junio, la tasa de cambio se ubicó en \$3.654, esta cifra es un 12,9% inferior a la registrada en igual lapso de 2025, cuando se ubicó en \$4.193, esta diferencia es equivalente a \$538,9.

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
I Trim 2026 vs. I Trim 2025

2,2* %

▼ -0,6 pp. vs. I Trim 2025

▲ +0,2 pp. vs. IV Trim 2025

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

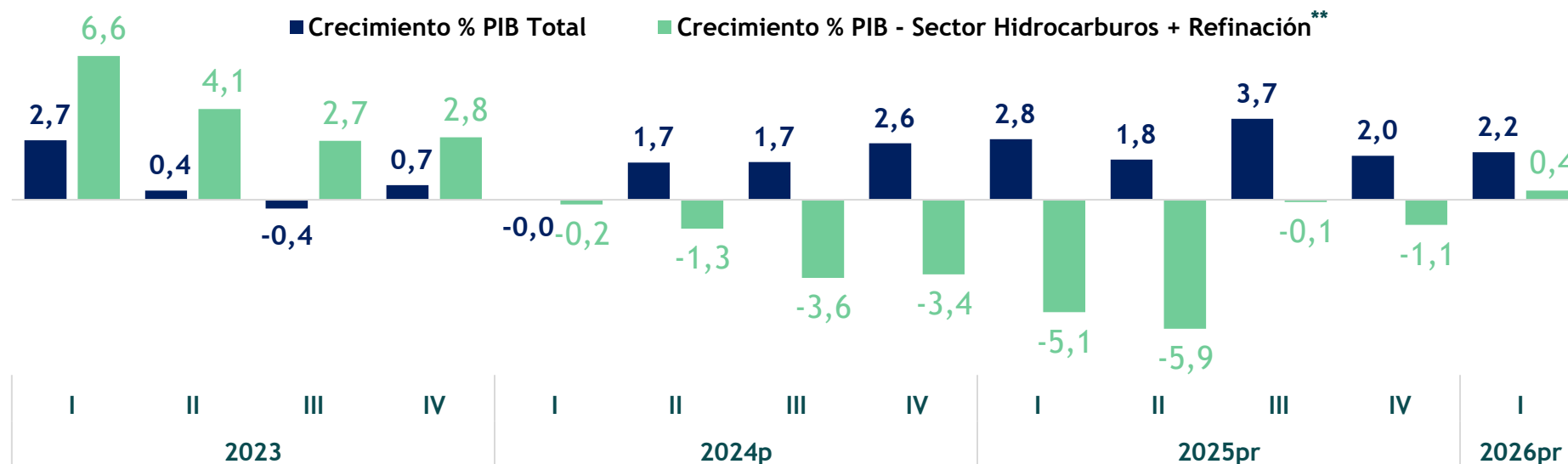
0,4* %

▲ +5,5 pp. vs. I Trim 2025

▲ +1,5 pp. vs. IV Trim 2025

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 primer trimestre de 2026, la economía colombiana creció anualmente un 2,2%, mientras que el PIB del sector de hidrocarburos (extracción más refinación) registró un crecimiento del 0,4% respecto al mismo período de 2025. Este es el primer crecimiento 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 3,49% para el primer trimestre de 2026, 0,06 pp. inferior a la registrada en el primer trimestre de 2025, cuando ascendía a 3,55%.

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

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

0,4* %

▲ +5,5 pps. vs. I Trim 2025

▲ +1,5 pp. vs. IV Trim 2025

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

-2,7* %

▲ +1,2 pps. vs. I Trim 2025

▲ +0,2 pps. vs. IV Trim 2025

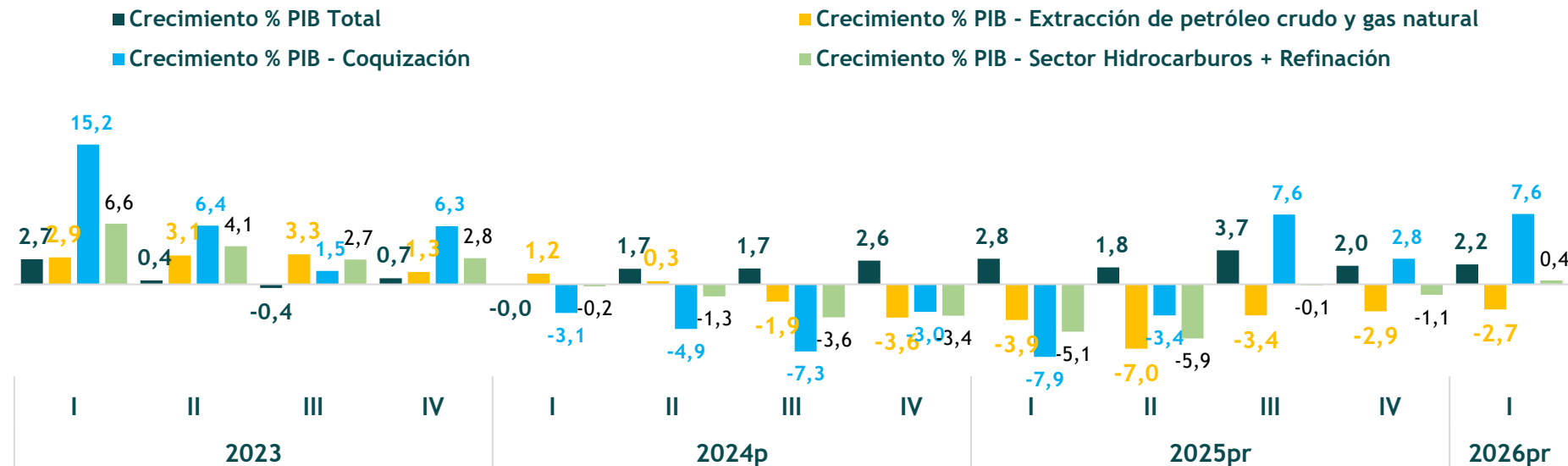
Crecimiento % Refinación
I Trim 2026 vs. I Trim 2025

7,6* %

▲ +15,5 pps. vs. I Trim 2025

▲ +4,9 pps. vs. IV Trim 2025

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 primer trimestre de 2026, la actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo un 2,7% 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 7,6% 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 revirtió su tendencia decreciente desde el tercer trimestre de 2025, al crecer por primera vez desde el cuarto trimestre de 2023.

Var. % del mes
Mayo 2026

4,1* %

▲ +2,5 pp. anual

▲ +0,8 pp. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2026

2,7* %

▲ +0,7 pp. anual

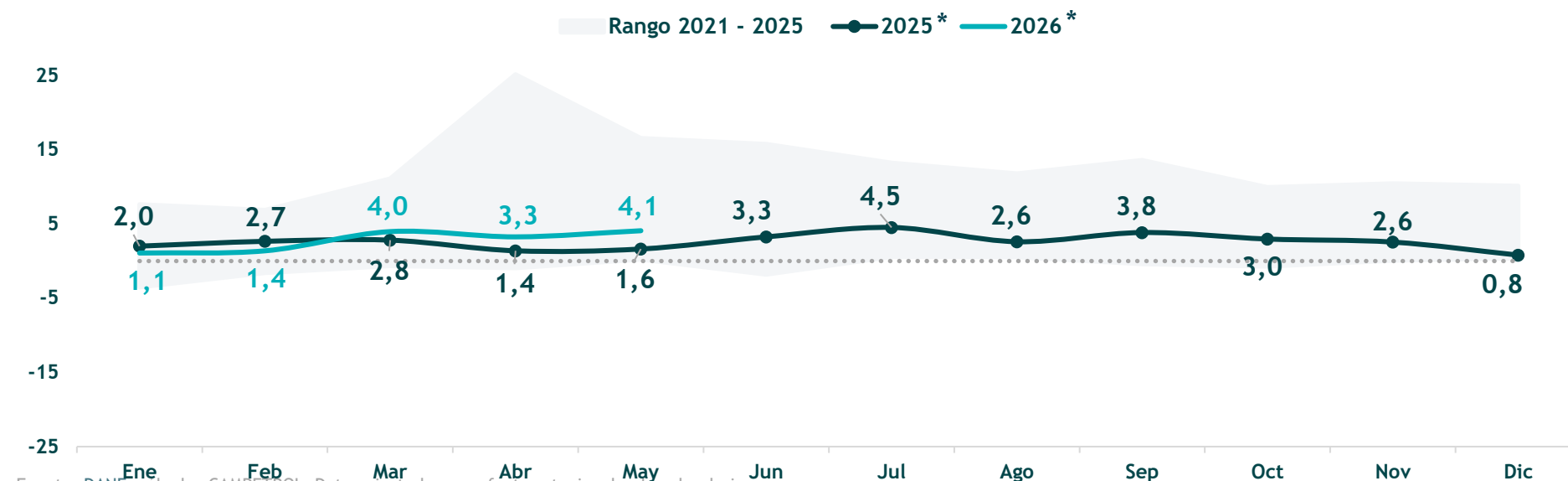
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

2,6* %

▲ +1,0 pp. 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. Pp.: puntos porcentuales

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró un crecimiento anual del 4,1% en mayo de 2026 (último dato disponible), variación superior en 2,5 p.p. a la observada en el mismo mes de 2025, cuando se ubicó en 1,6%. Respecto al mes anterior (abril de 2026), el ISE experimentó un crecimiento de 0,8 pp en su variación anual.

La variación anual del ISE en mayo de 2026 se explicó principalmente por el crecimiento de las actividades terciarias (+5,3%), mientras que las actividades primarias y secundarias registraron crecimientos de 0,7% y 0,4%, respectivamente.

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

Actividad Económica - ISE

Mayo/2026*

Indicador de Seguimiento a la Economía

4,1%

Actividades primarias

0,7%

Actividades secundarias

0,4%

Actividades terciarias*

5,3%

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 mayo de 2026 (último dato disponible), por actividades económicas, todas las actividades presentaron variaciones positivas respecto al mismo mes del año anterior.

En detalle, las actividades primarias y secundarias presentaron variaciones anuales del 0,73% y el 0,4%, respectivamente, ubicándose por debajo del promedio nacional. Por su parte, las actividades terciarias presentaron una contracción de 5,3%.

Var. % del mes
Marzo 2026

1,3* %

▲ +6,9 pp. anual

▲ +3,0 pp. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2026

-0,5* %

▲ +3,7 pp. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

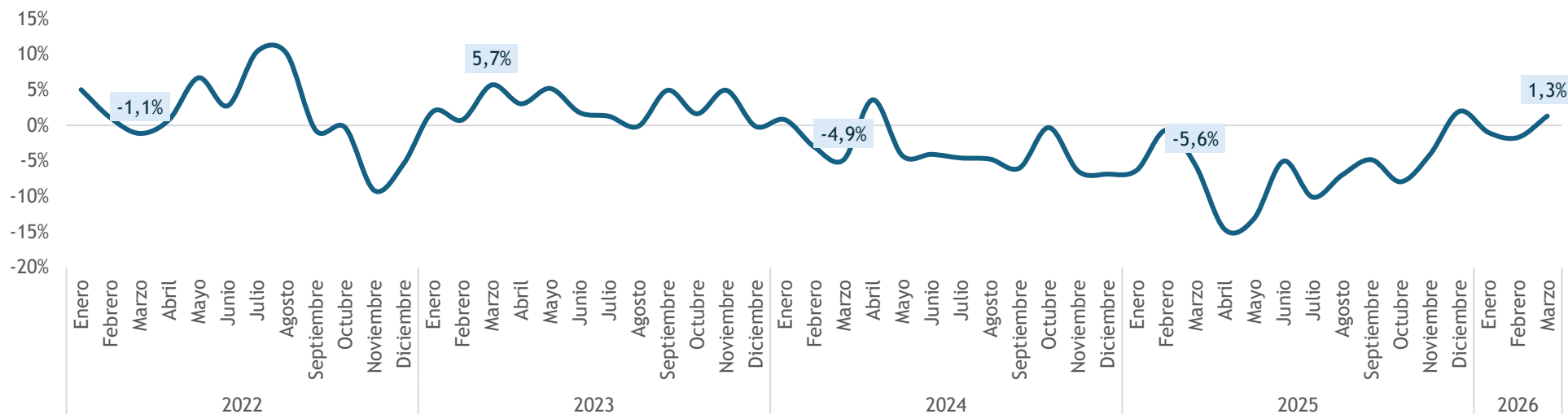
-6,5* %

▼ -3,1 pp. anual

Actividad Económica - ISE

Explotación de Minas y Canteras

Var. % Anual



En marzo de 2026, el Índice de Seguimiento a la Economía (ISE) para el sector de explotación de minas y canteras registró un crecimiento interanual del 1,3% frente a marzo de 2025. Este resultado es 6,9 p.p. superior al registrado en igual mes de 2025 cuando se ubicó en -5,6%.

En los tres primeros meses de 2026, el ISE del sector de explotación de minas y canteras, presenta un crecimiento promedio del -0,5%, este resultado es 3,7 p.p. superior al promedio del mismo periodo de 2025 cuando se ubicó en -4,2%.

Var. % anual del mes
Mayo 2026

17,8%

▲ +21,6 pp anual

▲ +4,1 pp mensual

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2026

17,5%

▲ +24,0 pp anual

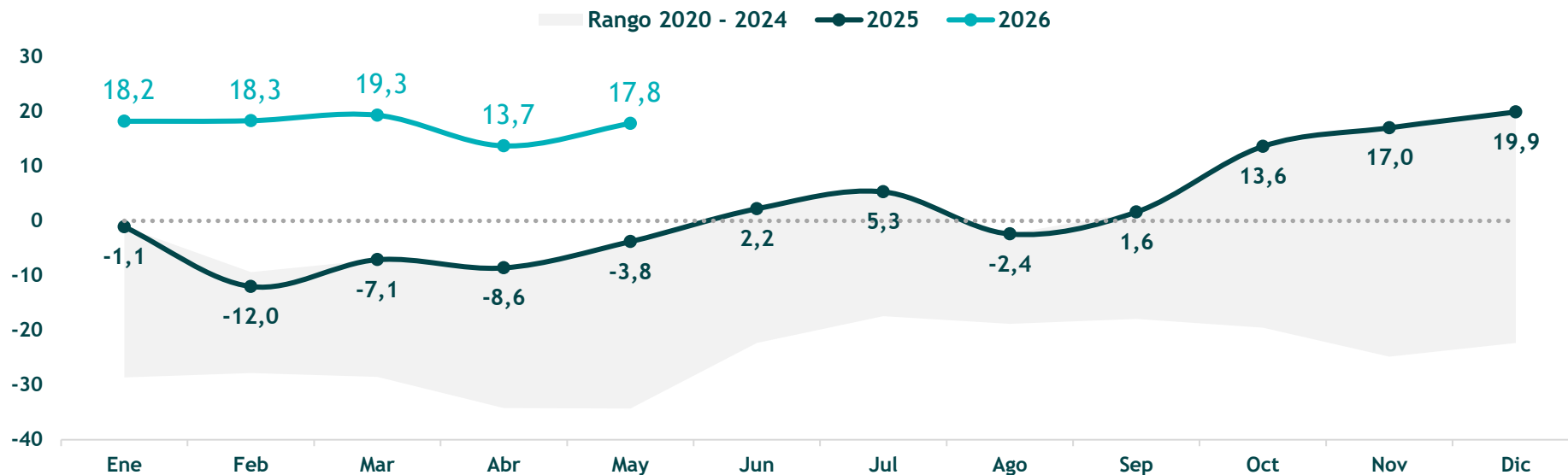
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

2,1%

▲ +12,2 pp anual

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



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

En el mes de mayo de 2026, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de 17,8%, evidenciando un incremento anual de 21,6 pp. frente al nivel observado en mayo de 2025. Respecto al mes anterior (abril de 2026), el ICC experimentó un aumento de 4,1 pp.

De acuerdo con Fedesarrollo, la disminución en la confianza de los consumidores en abril con respecto al mes de mayo de 2026 obedeció a una caída de 6,4 puntos porcentuales en el Índice de Expectativas del Consumidor y de 4,2 puntos porcentuales en el Índice de Condiciones Económicas.

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
Junio 2026

11,25%

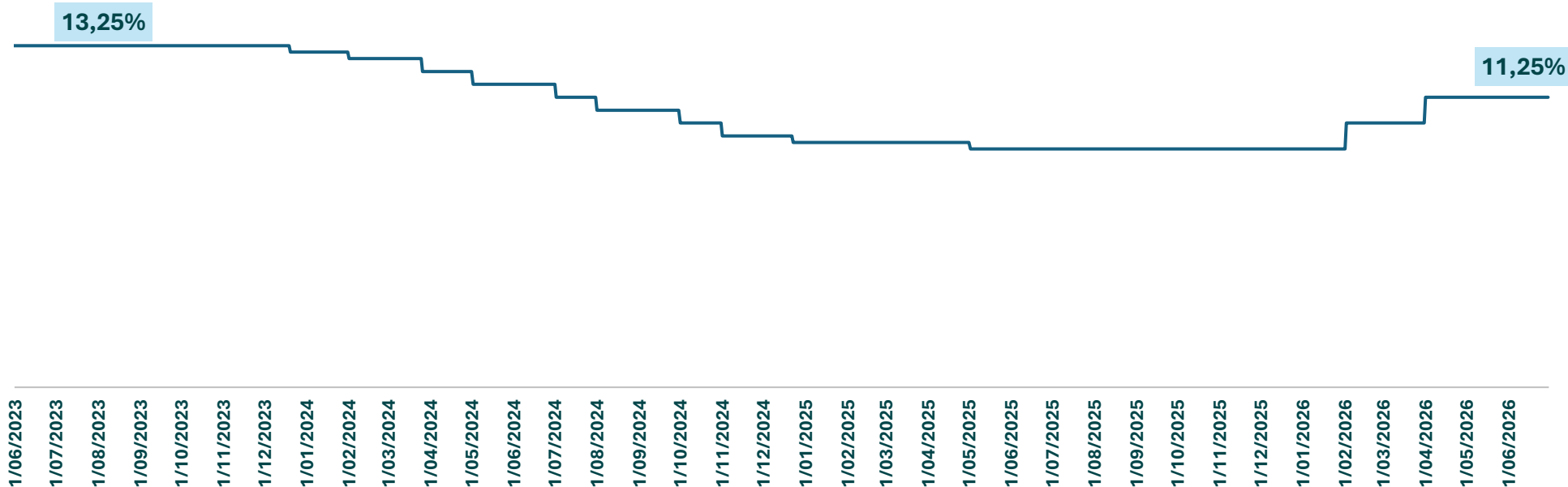
▲ +2,00 pp. vs. Junio 2025

0,0 pp. vs. Mayo 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 06 de mayo de 2026, la Junta Directiva del Banco decidió por consenso mantener inalterada la tasa de interés de política monetaria en 11,25%. Según el texto: *"La decisión adoptada por unanimidad de mantener inalterada la tasa de interés de política envía un mensaje de consenso y respeto entre los miembros de la Junta Directiva para mostrar que, si bien existen opiniones diversas sobre el manejo de la tasa de interés, es posible lograr acuerdos en medio de las diferencias y evitar que las políticas del Banco sean interpretadas como elementos relacionados con el proceso electoral."*

En estas condiciones, todos los codirectores votaron a favor de esta decisión.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Junio 2026

0,39%

▲ +0,28 pp. anual

▼ -0,08 pp. mensual

Variación anual

Junio 2026

6,14%

▲ +1,31 pp. anual

▲ +0,30 pp. mensual

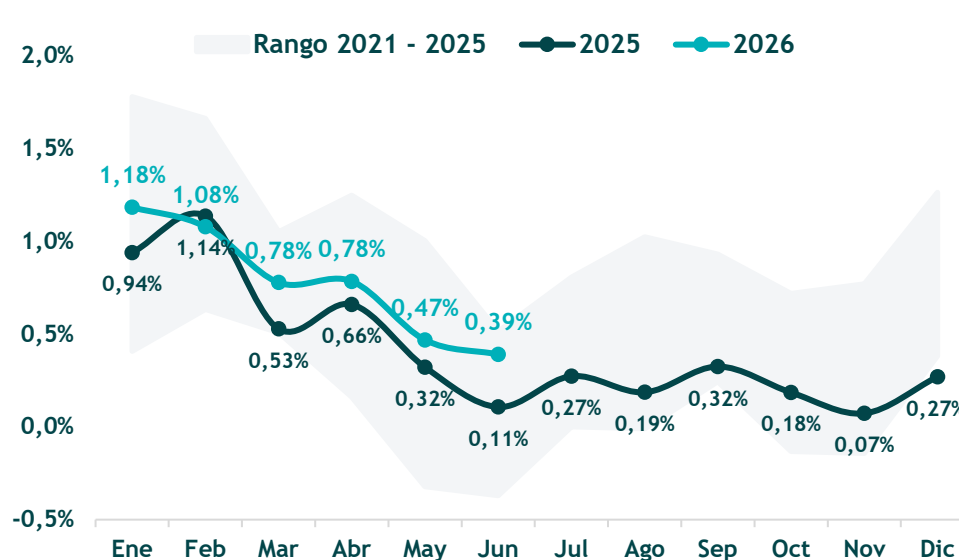
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

5,10%

▼ -0,10 pp. anual

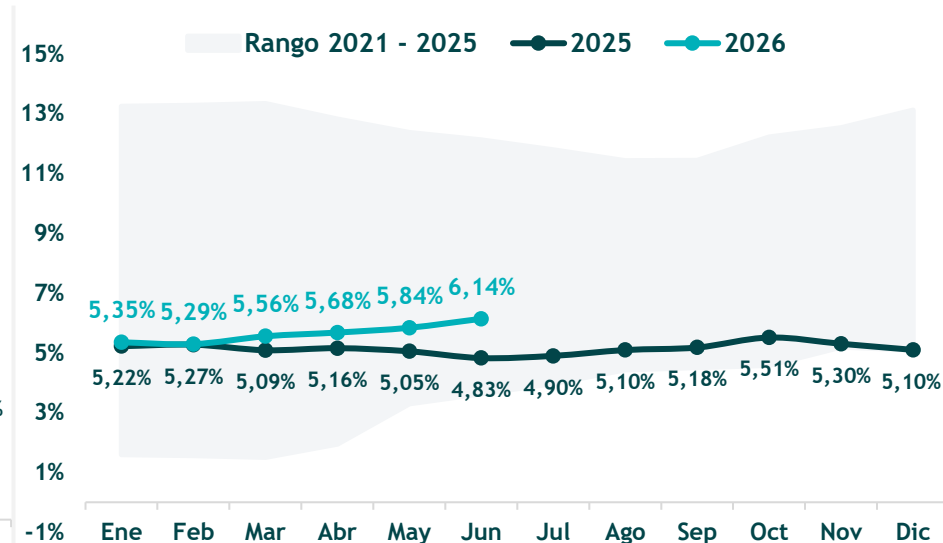
Var. % Mensual



pp: puntos porcentuales

Fuente: DANE.

Var. % Anual



Según el DANE, en junio de 2026 el IPC registró una variación de 0,39% en comparación con mayo de 2026. Las subclases que más contribuyeron en este mes al crecimiento de precios fueron: arriendo imputado (0,67%), combustibles para vehículos (2,34%), arriendo efectivo (0,69%), suministro de agua (2,38%) y carne de res y derivados (1,36%).

En lo corrido de 2026 (enero - junio), el IPC se ubica en 4,77% ubicándose por encima del rango meta de inflación del Banco de la República para todo 2026 de entre el 2% y el 4%.

En términos anuales, el IPC registró una variación de 6,14% en comparación con junio 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 (9,73%), arriendo imputado (4,85%), transporte urbano (10,68%), arriendo efectivo (4,94%) y carne de res y derivados (13,96%).

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Var. % Mensual

Variación mensual
Junio 2026

1,19%

▲ +1,69 pp. anual

▲ +1,29 pp. mensual

Variación año corrido
Junio 2026

5,46%

▼ -6,66 pp. anual

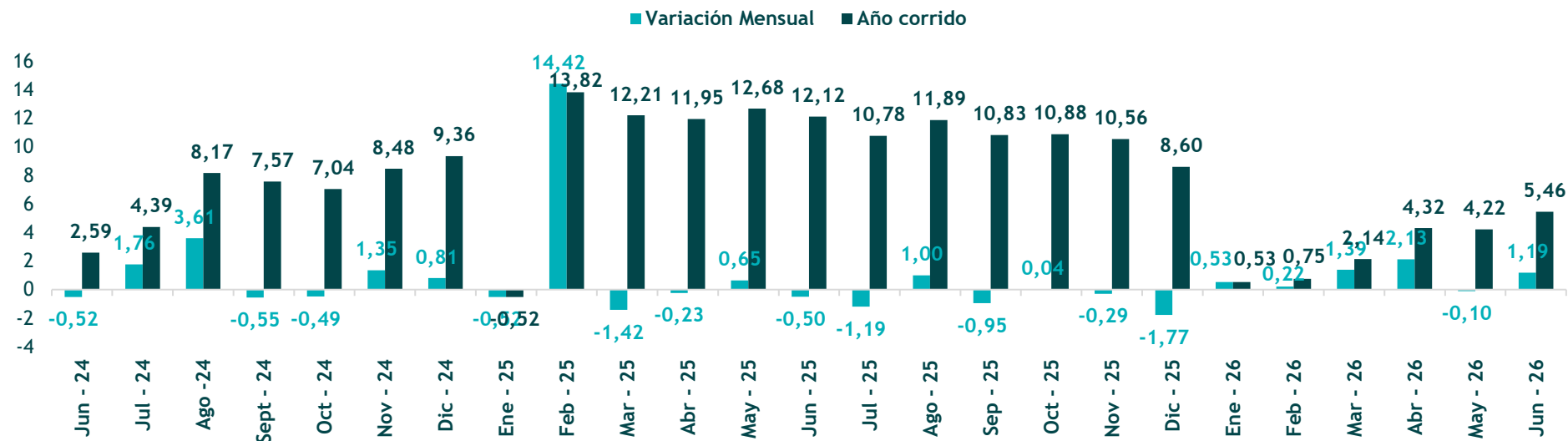
▲ +1,24 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

8,60%

▼ -2,58 pp. anual



Pp: puntos porcentuales

Fuente: DANE.

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) registró, en la subclase de gas, una variación mensual durante junio de 2026 de 1,19%, frente a mayo de 2026, este resultado es 1,29 p.p. superior al registrado en el mes anterior cuando se ubicó en -0,10%.

En lo corrido de 2026, enero - junio, la subclase de gas tuvo una variación acumulada de 5,46%, un resultado 6,66 p.p. inferior al registrado en el mismo período de 2025 cuando se ubicó en 12,12%.

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
Junio 2026*

-3,49%

▼ -3,30 pp. anual

▼ -4,29 pp. mensual

Variación anual
Junio 2026*

3,30%

▲ +1,12 pp. anual

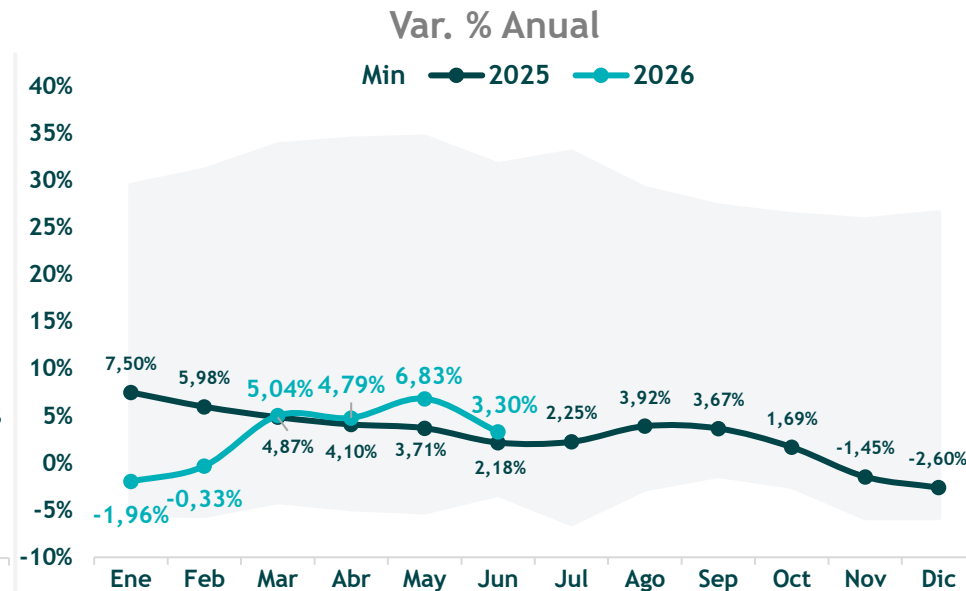
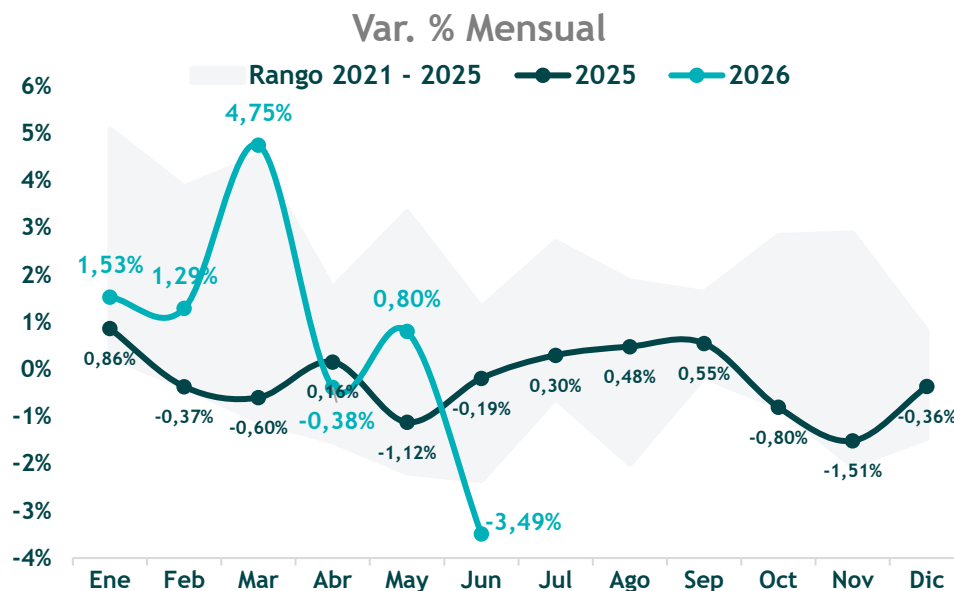
▼ -3,53 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

-2,60%

▼ -9,81 pp. anual



*Dato preliminar. PP puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#).

Según el DANE el IPP preliminar de la producción nacional en junio de 2026 presentó una variación de -3,49% respecto a mayo de 2026. Las subclases CPC que se destacaron por su contribución negativa en el mes, fueron: Aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos (-23,24%), Oro (incluso oro platinado) en bruto, semilabrado o en polvo (-8,54%) y Otros Combustibles (-12,67%), que en conjunto restaron 3,35 puntos porcentuales a la variación del Índice de Precios de la Producción Nacional.

Por otra parte, en junio de 2026, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 3,30%, 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 (23,88%), oro (incluso oro platinado) en bruto, semilabrado o en polvo (18,22%) y cítricos (78,03%), que en conjunto aportaron 2,17 puntos porcentuales a la variación del Índice de Precios de la Producción Nacional.

Variación mensual
Mayo 2026

0,8%

▲ +0,9 pp. anual

▲ +0,3 pp. mensual

Variación anual
Mayo 2026

6,5%

▼ -2,4 pp. anual

▲ +0,9 pp. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2025

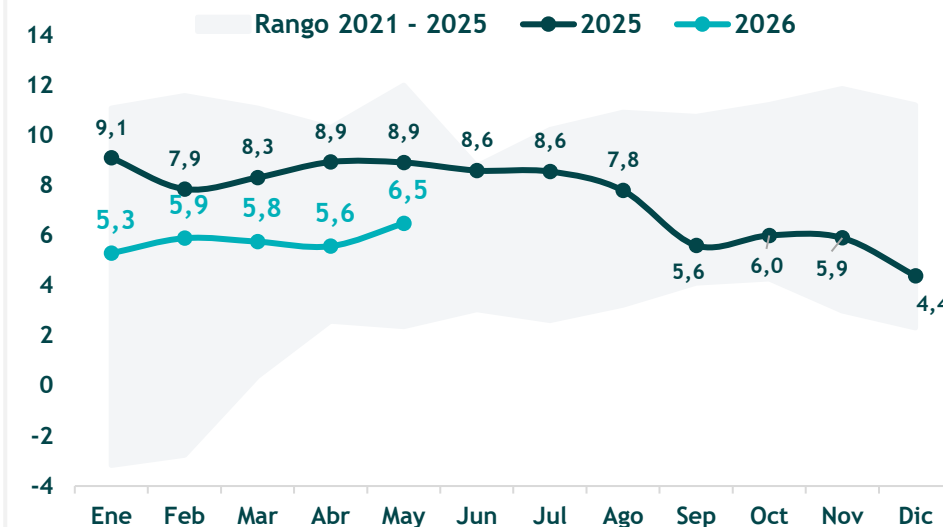
7,5%

▼ -3,4 pp. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

Según el DANE, en mayo de 2026, la variación mensual del ICTC fue del 0,8%, en comparación con abril de 2026. El grupo Combustibles (1,73%) registró la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,37%), Costos fijos y peajes (0,24%) e Insumos (0,15%) presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

En mayo de 2026, el ICTC presentó una variación anual de 6,48% en comparación con mayo 2025. El grupo Costos fijos y peajes (7,92%) y Combustibles (6,62%) presentaron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (4,04%) e Insumos (0,61%) presentaron variaciones por debajo del promedio nacional.

Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total
Mayo 2026

-0,4*
%

▼ -3,7 pp. anual

▲ -2,1 pp. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Mayo 2026

-3,4*
%

▲ +2,3 pp. anual

▼ -3,8 pp. mensual

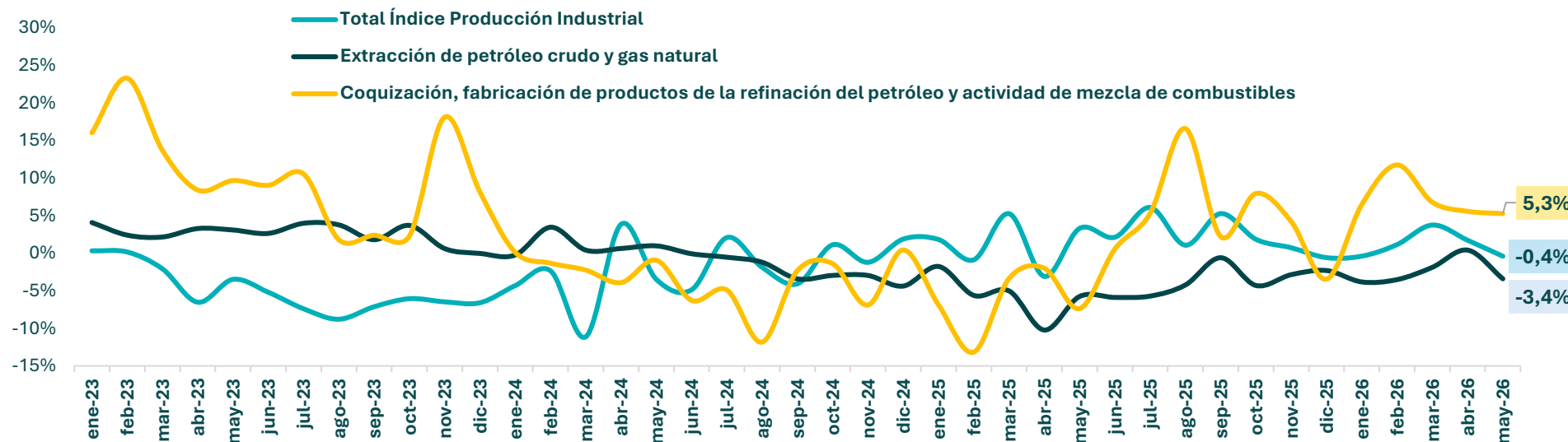
Variación anual - IPI Coquización
Mayo 2026

5,3*
%

▲ +12,6 pp. anual

▼ -0,3 pp. mensual

Var. % Anual



*Dato preliminar. PP: puntos porcentuales

Fuente: DANE

En mayo de 2026, frente a mayo de 2025, tres de los cuatro sectores registraron variaciones positivas, el sector de explotación de minas y canteras aumentó un 9,2%; el suministro de electricidad y gas presentó un incremento del 6,6%; y la captación, tratamiento y distribución de agua registró aumento del 3,6%. En contraste, el sector de industria manufacturera registró una disminución de 0,4%.

Al detallar las actividades de extracción y coquización, se encuentra que la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo una contracción anual del 3,4%, siendo la segunda actividad que más restó al crecimiento del IPI, al aportar 0,5 pp negativos a la variación general. Por su parte, la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un crecimiento del 5,3% y aportó 0,2 pp a la variación total del IPI.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Mayo 2026

\$1.408 MUSD

▲ +32,4% anual (\$344 MUSD)

▼ -12,7% mensual (-\$204 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Mayo 2026

\$6.451 MUSD

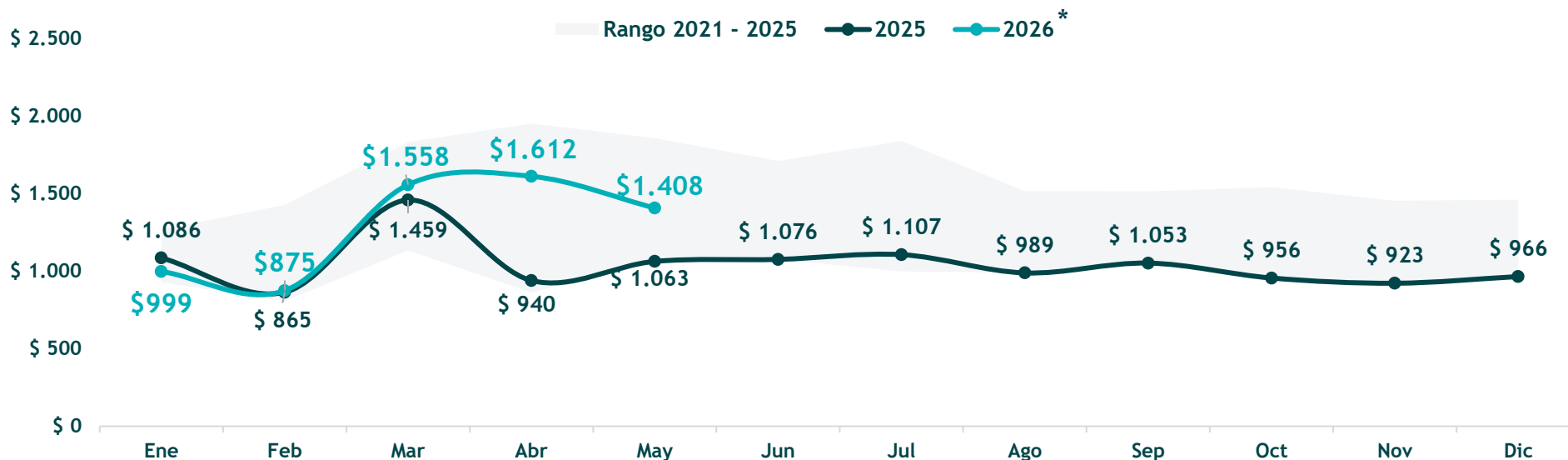
▲ +19,2% anual (\$1.038 MUSD)

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

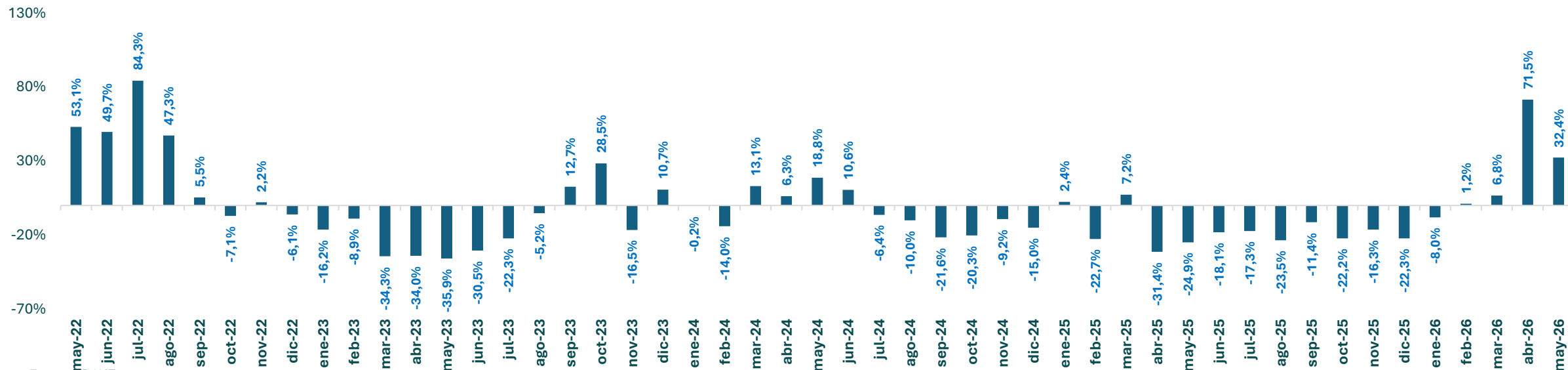
De acuerdo con información preliminar del DANE, en mayo de 2026, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$1.408 MUSD FOB, un 32,4% más que en el mismo mes de 2025 (\$344 MUSD) y un 12,7% inferior a abril de 2026 (-\$204 MUSD). En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 27,1% de las exportaciones totales.

En lo corrido de 2026, enero a mayo, las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$6.451 MUSD FOB, un 19,2% superior a los \$5.413 MUSD FOB alcanzados en igual periodo de 2025, crecimiento equivalente a \$1.038 MUSD FOB.

Entre enero y diciembre de 2025, se exportó 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 2022, las variaciones anuales de las exportaciones de petróleo y sus derivados fueron principalmente positivas, con picos superiores al 50% entre febrero y julio y aún en septiembre se mantenían en terreno positivo (5,5%).

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

En los primeros cinco meses de 2026, se ha presentado un cambio en la tendencia, registrando variaciones positivas en los meses de febrero y marzo del 1,2% y el 6,8% respectivamente. Este crecimiento se aceleró en los meses de abril y mayo con variaciones del 71,5% y del 32,4% respectivamente.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Mayo 2026

366 KBPD

▼ -18,1% anual (-81 KBPD)

▼ -22,4% mensual (-106 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Mayo 2026

441 KBPD

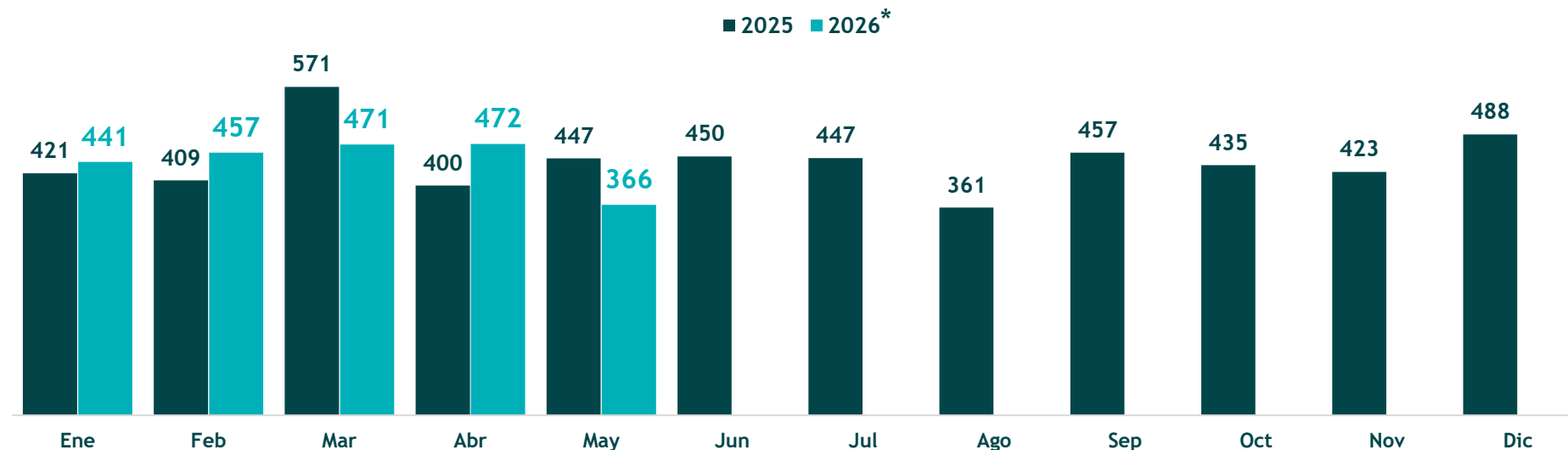
▼ -2,2% anual (-10 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

440 KBPD

▼ -7,7% anual (-37 KBPD) vs.
2024

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En mayo de 2026 se exportó un total de 366 KBPD, evidenciando una contracción del 18,1% (-81 KBPD) frente a igual mes de 2025. Comparado con el mes de abril de 2026, se registró un decrecimiento del 22,4% (-106 KBPD). Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 50% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional en el mes.

En los primeros cinco meses de 2026, las exportaciones de crudo se ubican en promedio en 441 KBPD, un 2,2% inferior a los 451 KBPD registrados en igual periodo de 2025, esta contracción es equivalente a 10 KBPD.

En promedio, entre enero y diciembre de 2025, las exportaciones se ubicaron en 440 KBPD, lo cual fue un 7,7% (-37 KBPD) inferior a lo registrado en el mismo periodo de 2024.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Mayo 2026

\$381* MUSD
▲ +25,6% anual (\$78 MUSD)

Panamá
Mayo 2026

\$222* MUSD
▼ -17,9% anual (-\$49 MUSD)

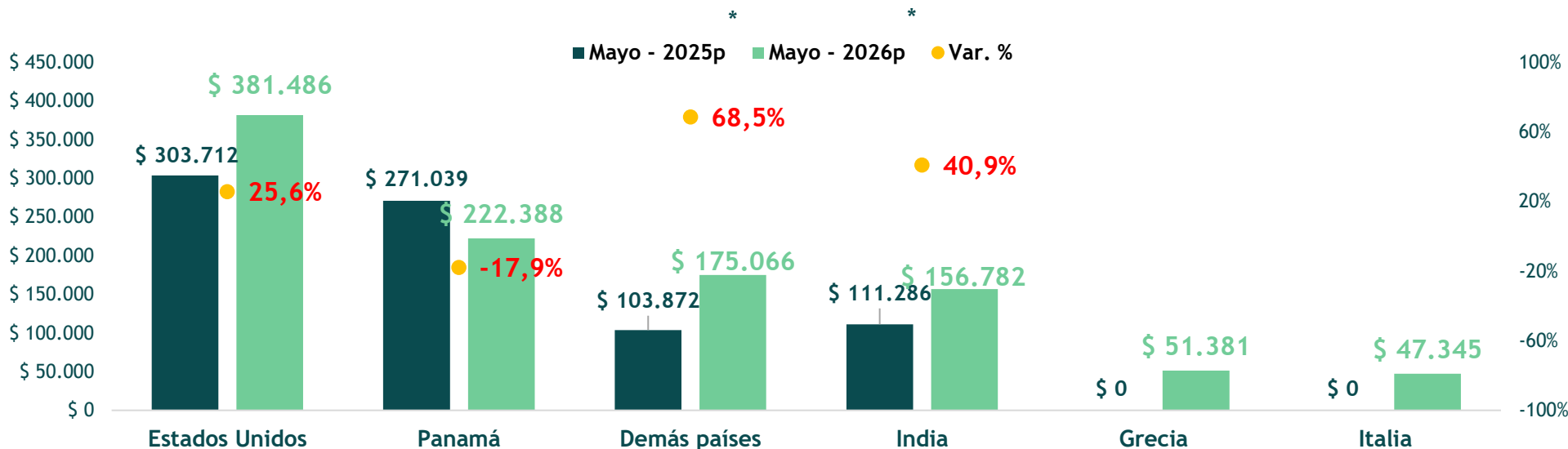
Demás países
Mayo 2026

\$175* MUSD
▲ +68,5% anual (\$71 MUSD)

Miles de dólares

Mayo - 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

En mayo de 2026, los principales destinos de exportación de petróleo crudo colombiano fueron: Estados Unidos, Panamá y Demás países, los cuales representaron el 75,3% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

En comparación con el mismo mes de 2025, se registraron aumentos en el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos y Demás países de 25,6% y 68,5% respectivamente. Asimismo, las exportaciones hacia Panamá se redujeron en un 17,9%.

Por otro lado, las exportaciones hacia India, Grecia e Italia aglutinaron el 24,7% del total de exportaciones de petróleo crudo y sus derivados en el mes de mayo de 2026.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual

Mayo 2026

\$920_{MUSD}

▲ +35,2% anual (\$239 MUSD)

▲ +26,6% mensual (+\$193 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Mayo 2026

\$3.195_{MUSD}

▼ -1,5% anual (\$48 MUSD)

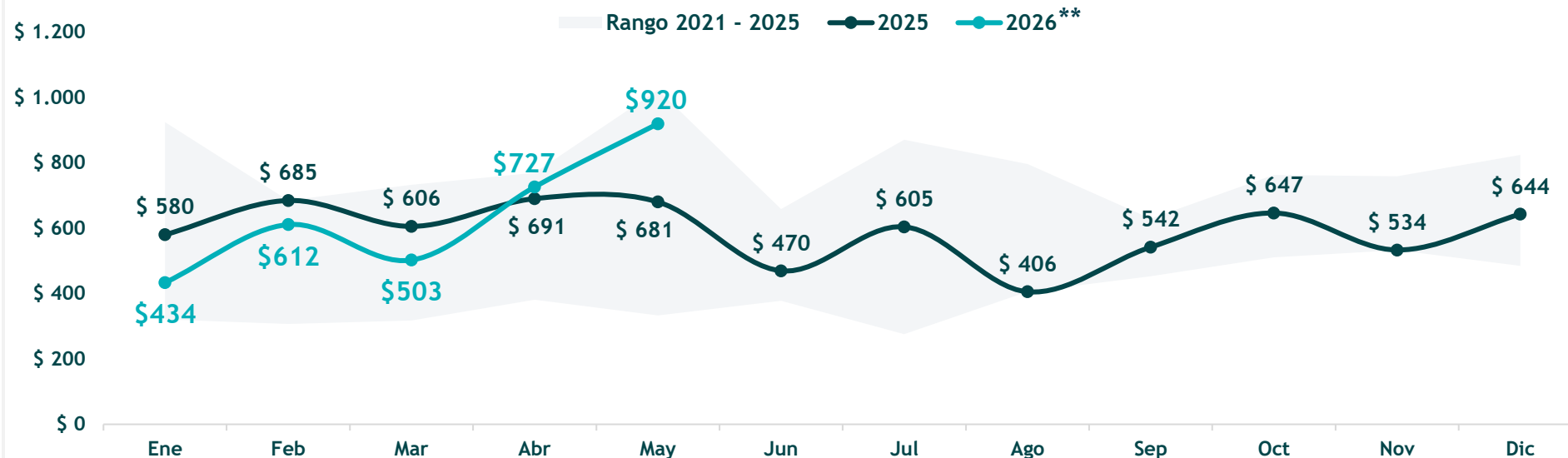
Acumulado año anterior

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 mayo de 2026 (última información disponible), se importó un total de \$920 MUSD CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un incremento del 35,2% (\$239 MUSD) respecto al mismo mes de 2025. Comparado con el mes anterior, las importaciones evidenciaron un incremento del 26,6%. En mayo de 2026, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 13,6% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y mayo de 2026, las importaciones de combustibles totalizaron \$3.195 MUSD CIF, un 1,5% inferior al valor registrado en el mismo período en 2025 (-\$48 MUSD).

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.

Valor mensual
Mayo 2026

\$3.530 MUSD

▲ +12,2% anual (\$384 MUSD)

▲ +0,2% mensual (\$8 MUSD)

Acumulado anual
Enero -Mayo 2026

\$16.776 MUSD

▲ +17,7% anual (\$2.521 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2025

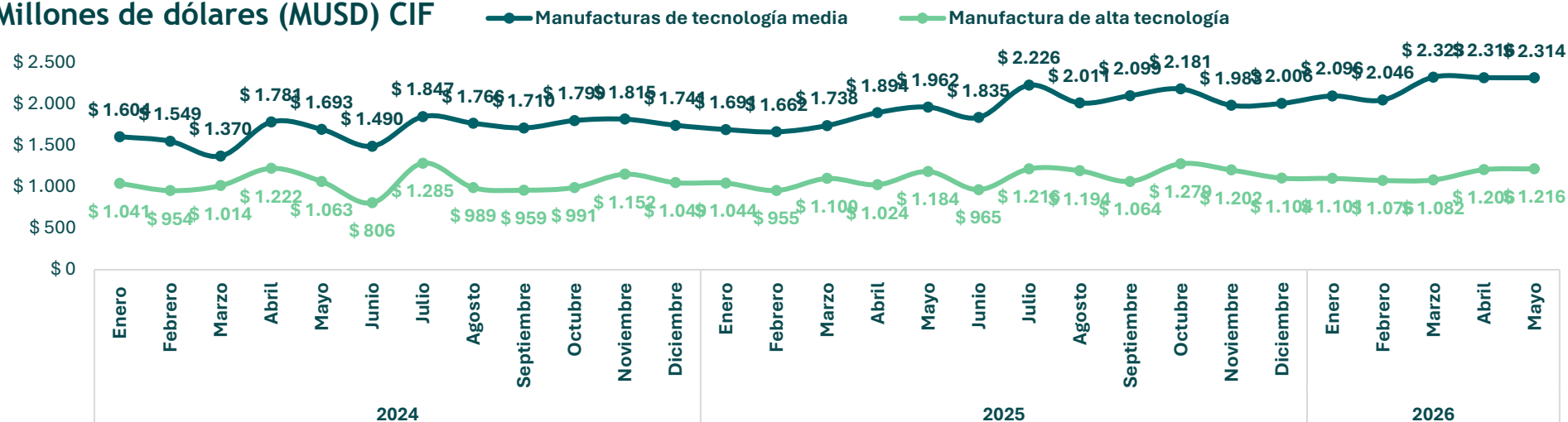
\$36.618 MUSD

▲ +12,0% anual (\$3.927 MUSD)

Importación de bienes industrializados

Manufactura de alta y media tecnología*

Millones de dólares (MUSD) CIF



Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. CIF: Cost, Insurance and Freight.

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

Al analizar las importaciones de bienes industrializados, específicamente aquellos correspondientes a manufacturas de alta y media tecnología, se observa que en mayo de 2026 se importaron \$1.216 MUSD CIF en manufacturas de alta tecnología y \$2.314 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. Las importaciones de ambos segmentos sumaron \$3.530 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 12,2% (\$ 384 MUSD) frente a mayo de 2025 y del 0,2% (\$ 8 MUSD) en comparación con abril de 2026.

En lo corrido de 2026, las importaciones de ambos niveles de tecnología totalizaron \$16.776 MUSD CIF, registrando un crecimiento del 17,7% (\$2.521 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
Enero - Marzo 2026

\$589* MUSD

▼ -7,1% anual (-\$45 MUSD)

▲ +18,0% (\$90 MUSD) vs. IV Trim 2025

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Marzo 2026

\$589* MUSD

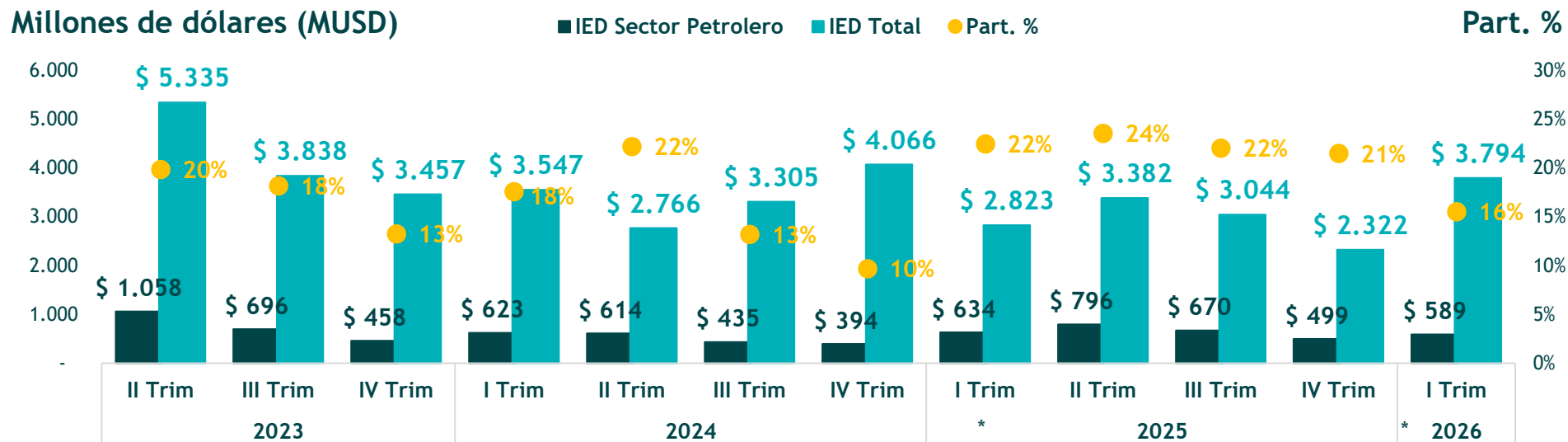
▼ -7,1% anual (-\$45 MUSD)

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 primer trimestre de 2026 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$589 millones de dólares, registrando una contracción del 7,1% frente al mismo trimestre de 2025. En este trimestre la IED petrolera representó el 15,5% del total de la IED recibida en el país.

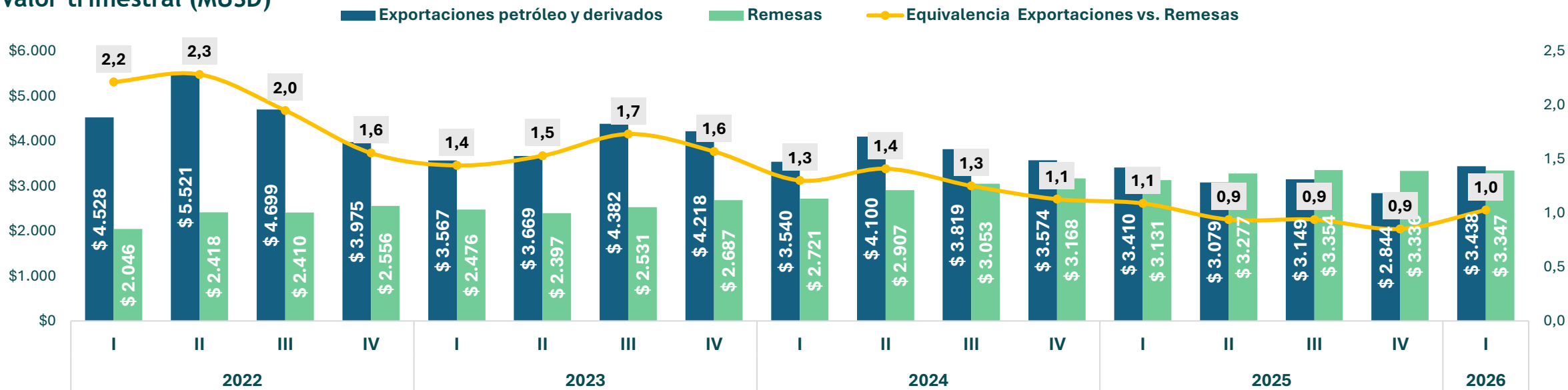
En comparación con el cuarto trimestre de 2025, se registró un incremento de la IED petrolera del 18,0%.

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 primer trimestre de 2026, el valor de las remesas fue de \$3.347 MUSD, lo que representa un incremento del 6,9% (\$216 MUSD) frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron \$3.131 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (cuarto trimestre de 2025), el cual alcanzó los \$3.336 MUSD, se observa un incremento del 0,3% (\$11 MUSD).

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

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC
Junio 2026

\$2.759 COP

▲ +45,4% anual (\$862 COP)

▲ +9,9% mensual (\$249 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Junio 2026

\$2.466 COP

▲ +28,2% anual (\$543 COP)

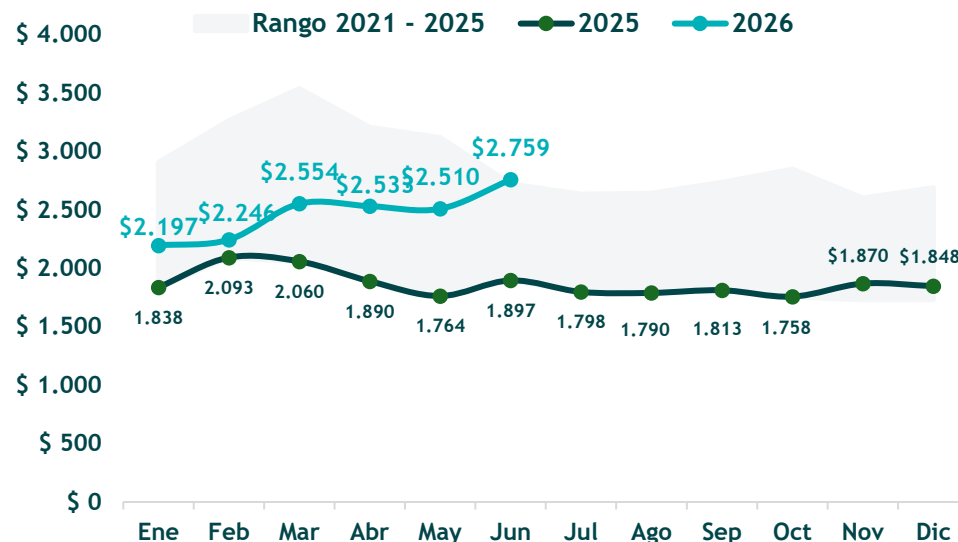
Valor mensual Energy Select Sector
Junio 2026

\$56,0 USD

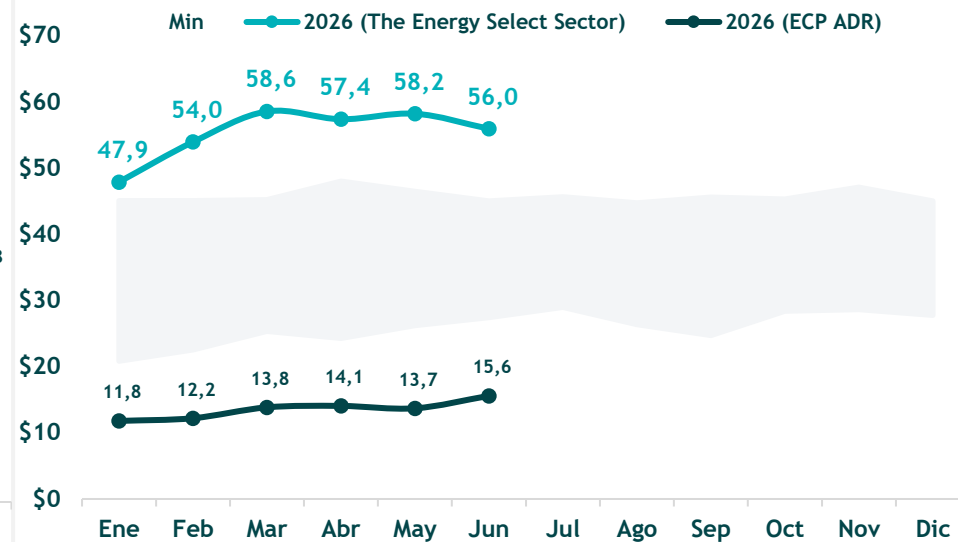
▲ +31,1% anual (\$13,3 USD)

▼ -3,9% mensual (-\$2,3 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 junio de 2026, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC promedió \$2.759 COP, registrando un incremento anual de 45,4% (\$862 COP) e intermensual de 9,9% (\$249 COP). Asimismo, el ETF de The Energy Select Sector registró un promedio de \$56,0 USD, lo que equivale a un incremento del 31,1% (\$13,3 USD) frente a junio de 2025 y una contracción del 3,9% en relación con mayo de 2026 (-\$2,3 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

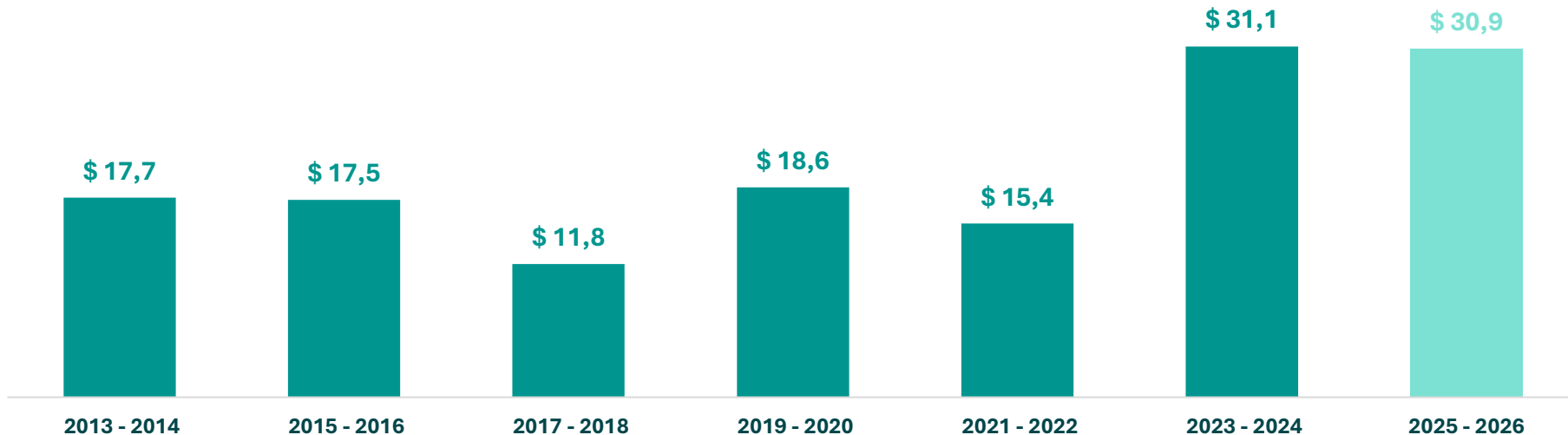
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

▲ +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.

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

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP

Regalías causadas
Enero - Marzo 2026

\$1,7 B. COP

▼ -55,8% anual (-\$2,1 B. COP)

Regalías causadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2025

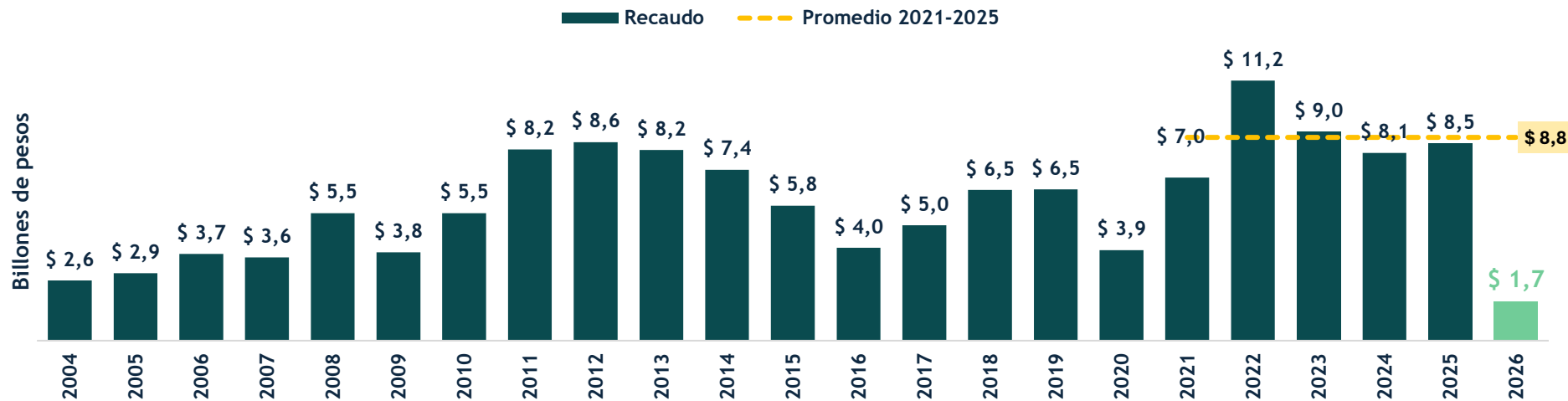
\$8,5 B. COP

▼ -5,1% anual (\$409 MM. COP)

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

Regalías causadas promedio
Promedio año 2021-2025

\$8,8 B. COP



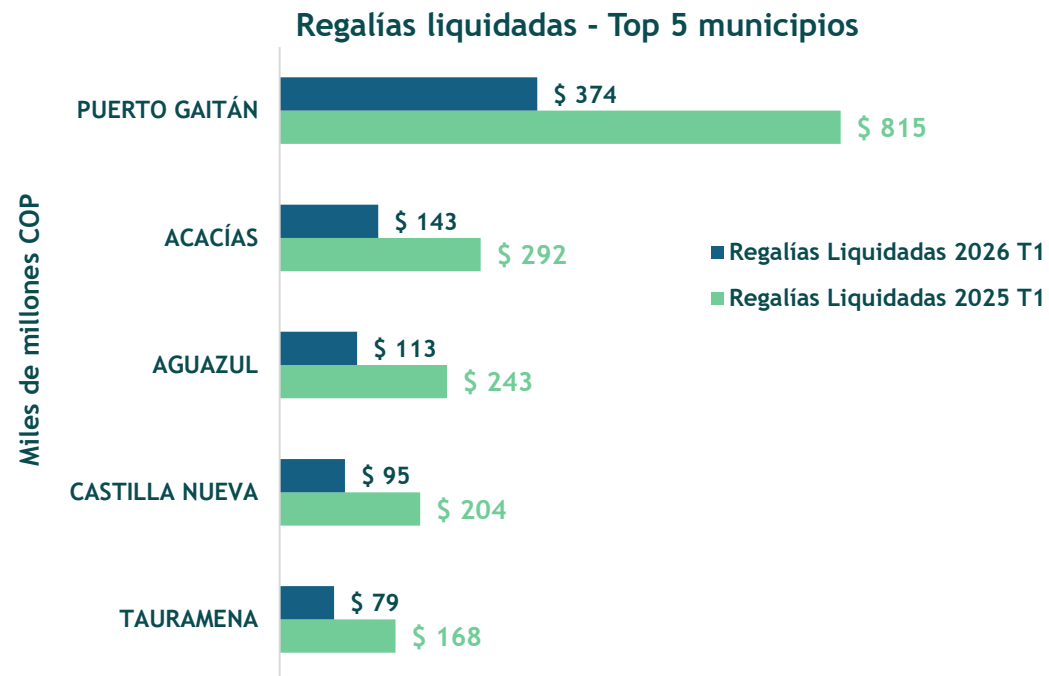
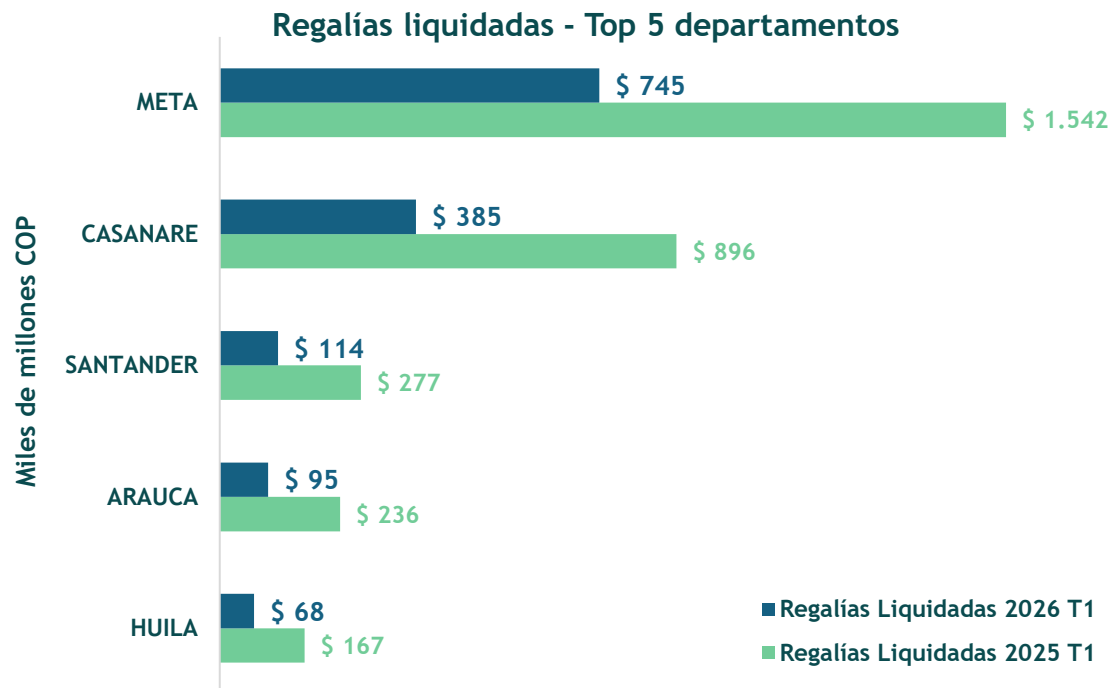
* Corresponde a las regalías liquidadas.

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

Durante el primer trimestre de 2026, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos ascendieron a \$1,7 billones de pesos, registrando un descenso del 55,8% frente a igual período de 2025 (-\$2,1 Billones), cuando se causaron \$3,8 billones.

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

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos



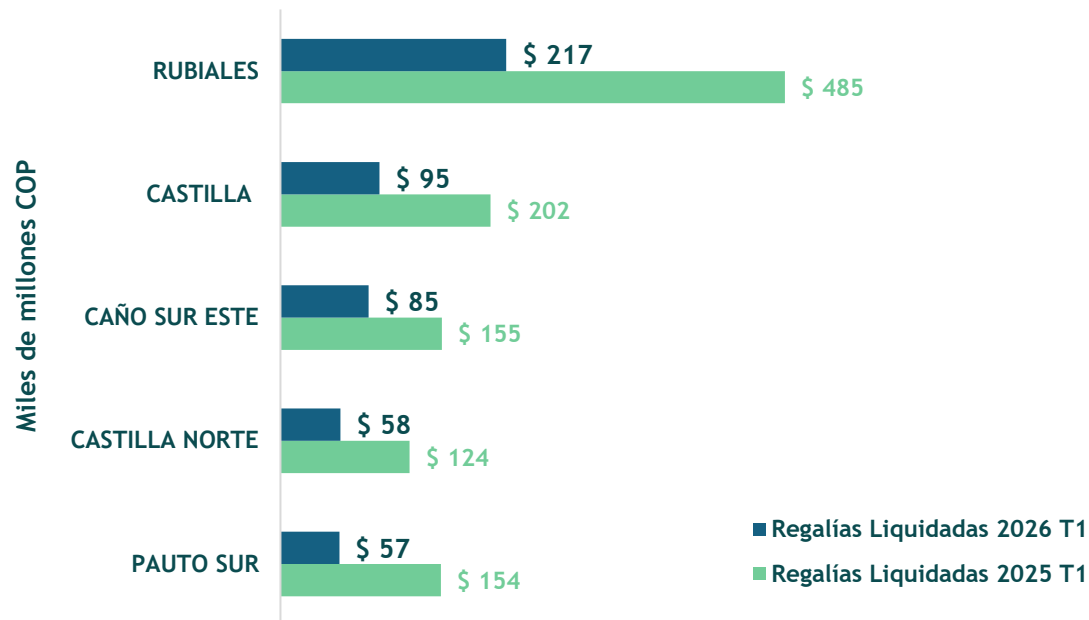
* Corresponde a las regalías liquidadas - MMCOP: Miles de millones de pesos Colombianos
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre 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 84,7% equivalente a \$1,4 billones de pesos. De estos cinco departamentos todos registraron decrecimientos: Meta (-51,7%; -\$798 MM COP), Casanare (-57,1%; -\$511 MMCOP), Santander (-58,8% -\$163 MM COP), Arauca (-59,9% -\$141 MMCOP) y Huila (-59,5%; -99 MM COP).

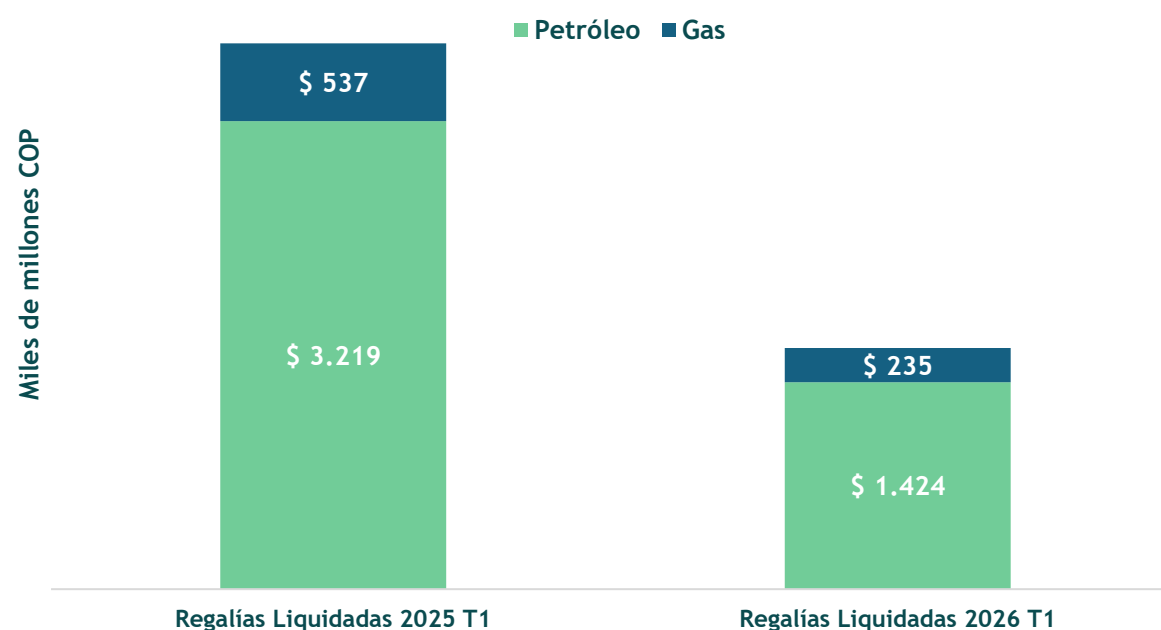
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Tauramena, cuya participación en el monto total liquidado fue del 48,5% (\$805 MM COP). Todos los municipios presentaron decrecimientos: Puerto Gaitán (-54,1%; -\$441 MM COP), Acacias (-50,9%; -\$149 MM COP), Aguazul (-53,6%; -\$130 MM COP), Castilla Nueva (-53,5%; -\$109 MM COP) y Tauramena (-53,0%; -\$89 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 trimestre de 2026, los campos que mayor contribución tuvieron en la causación de regalías por la explotación de hidrocarburos fueron Rubiales, Castilla, Caño Sur Este, Castilla Norte y Pauto Sur, cuya participación ascendió al 30,9% del total. Todos los campos registraron reducciones en el análisis interanual de la siguiente manera: Rubiales (-55,2%), Castilla (-52,9%), Caño sur este (-45,4%), Castilla Norte (-53,5%) y Pauto sur (-63,3%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron decrecimientos del 55,8% y 56,3%, respectivamente, en relación con el primer trimestre de 2025. Se destaca la participación del 85,9% del petróleo en el valor causado total de regalías.



Nos adaptamos a cada operación

Una nueva etapa en la industria colombiana
Field Services | Overhaul | Operaciones

www.tfscorp.com.mx 

TFS Turbine Field Solutions  



Taurus 60, Centauro 40, Centauro 50, SGT 300, SGT 400



MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.
Cortesía de Ecopetrol.

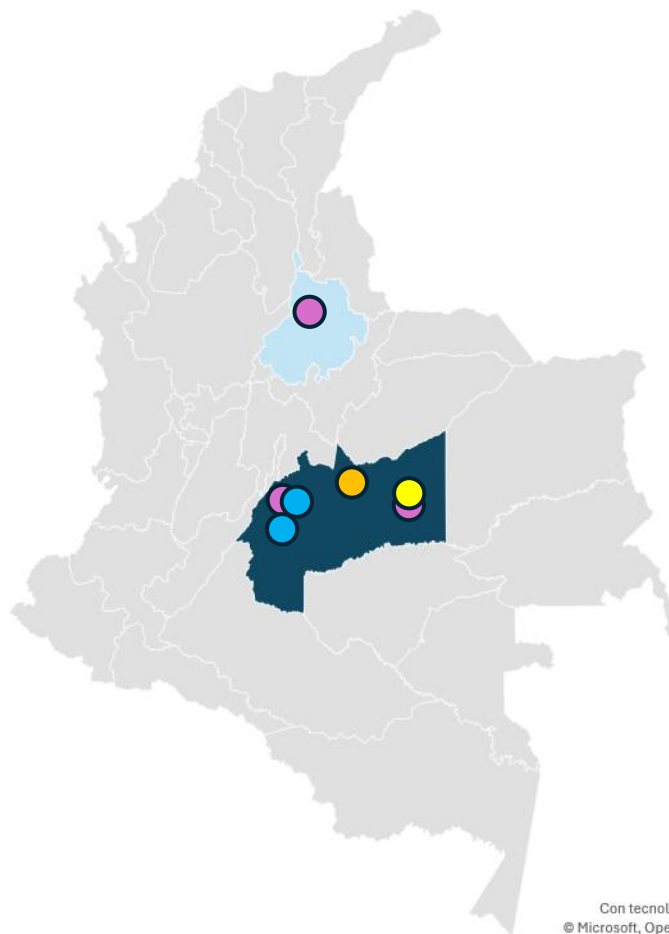
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Mayo - Junio 2026

Entre los meses de mayo y junio, 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 del **Meta** (Acacías, Castilla La Nueva, Guamal, Puerto Gaitán, Puerto López y San Martín) y **Santander** (Barrancabermeja).

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **relacionamiento sindical, contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales y otros asuntos relevantes** derivados de solicitudes de pavimentación de vías y control de ruidos.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de mayo y junio en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 44 días**, entre los que se destacaron los bloqueos en municipios de Acacías, Castilla La Nueva y Guamal por la interpretación de pago de dominicales por parte de la USO Subdirectiva Meta.

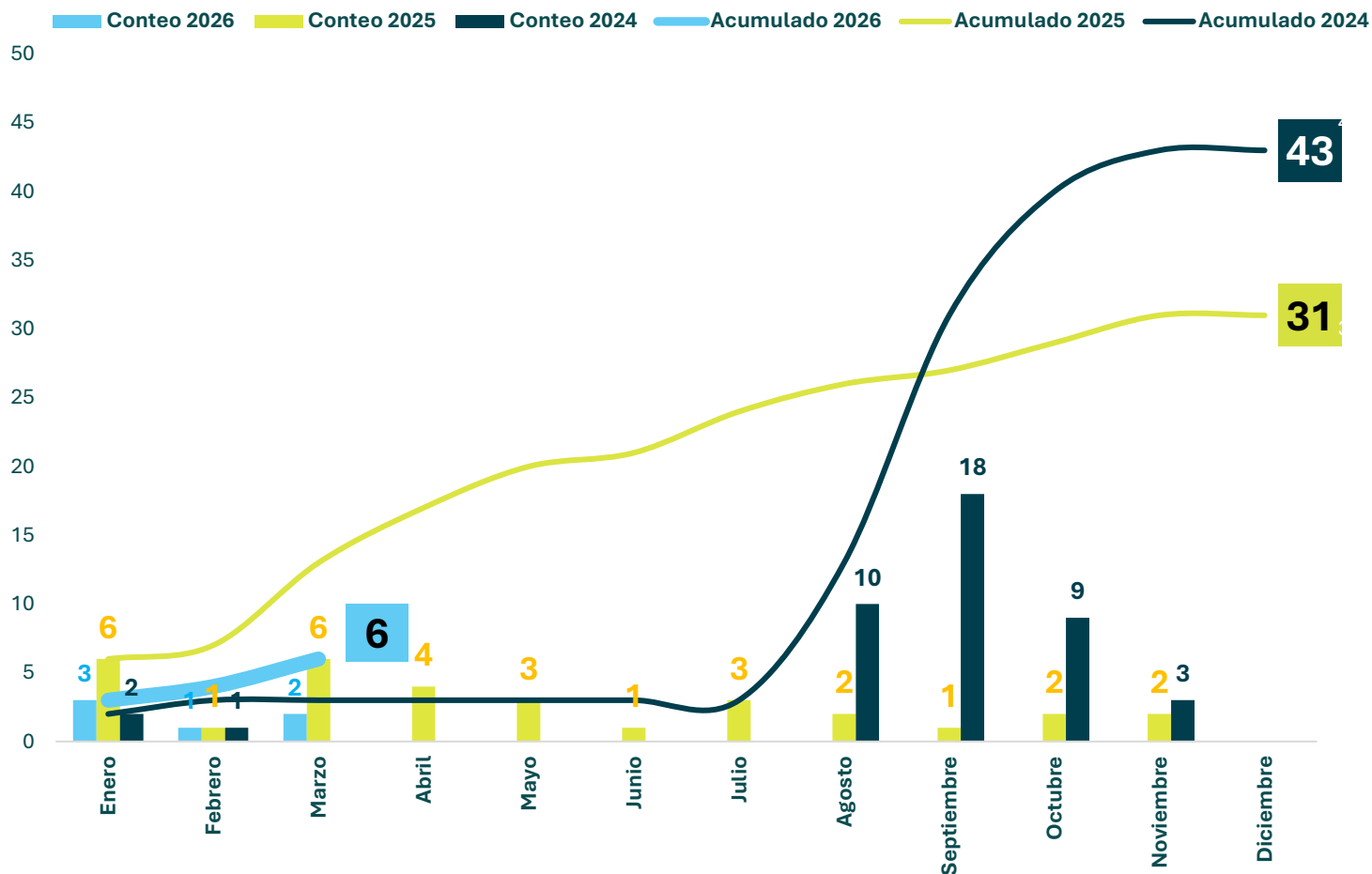


Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (1)
- Contratación de bienes y servicios locales (1)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (3)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (2)

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 marzo de 2026 se han reportado seis voladuras de oleoductos, lo que representa una reducción del 53,8% (siete eventos menos) frente al mismo periodo de 2025. 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.



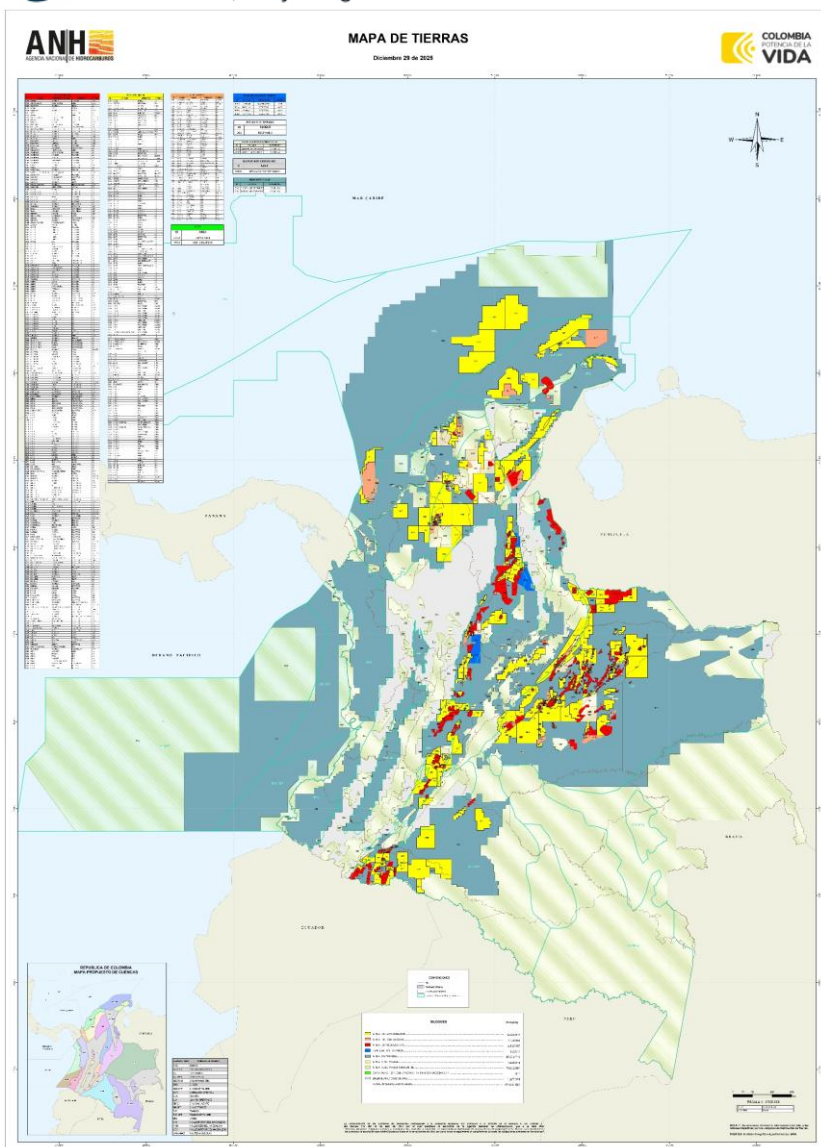
**Facilidades de
Producción**

**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 (Marzo 26 de 2025) se encuentra la siguiente información:

Balance de áreas por tipo de contratos	%	Área (Ha)	Contrato
Contrato de Exploración y Producción (E&P)	7,18095 %	12.325.423,1142	178
Contrato de asociación con Ecopetrol	0,770886 %	1.323.152,5714	46
Contrato de Exploración y Explotación	0,731399 %	1.255.376,9977	24
Convenio de Explotación	0,57638 %	989.301,5797	52
Contrato de Evaluación Técnica ANH	0,193729 %	332.516,6972	4
Convenio de Exploración y Producción (E&P)	0,140292 %	240.798,3678	9
Convenio de Exploración y Explotación (E&E)	0,0960613 %	164.880,1391	4
Contrato de Propiedad Privada	0,00186171 %	3.159,45	1
Contrato de Operación y Administración	0,000790934 %	1.357,56	1
Contrato Especial Proyecto Investigación (CEPI)	0,000530593 %	910,7131	2
Total		16.636.913,3918	321

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

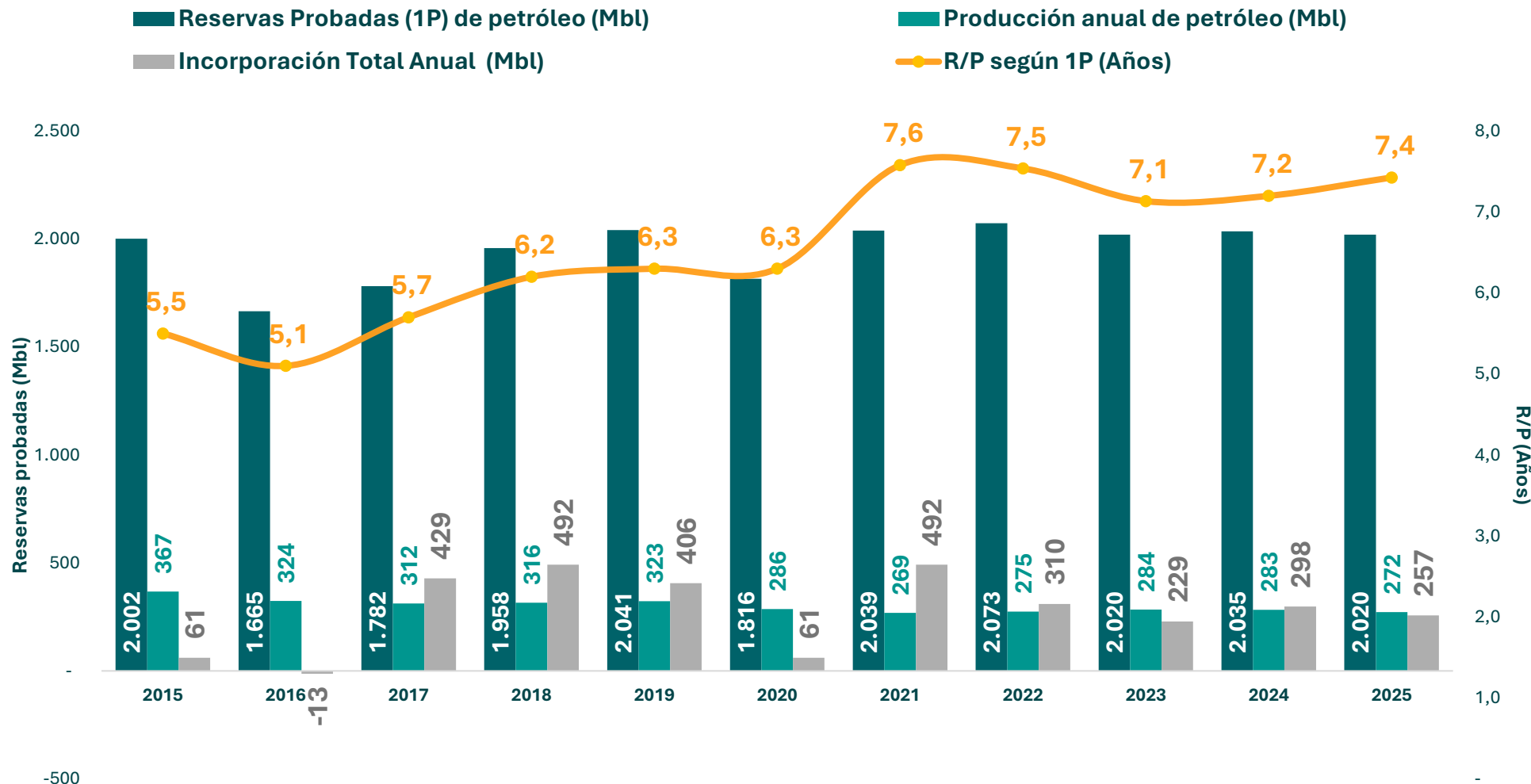
272 Mbl

▼ -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

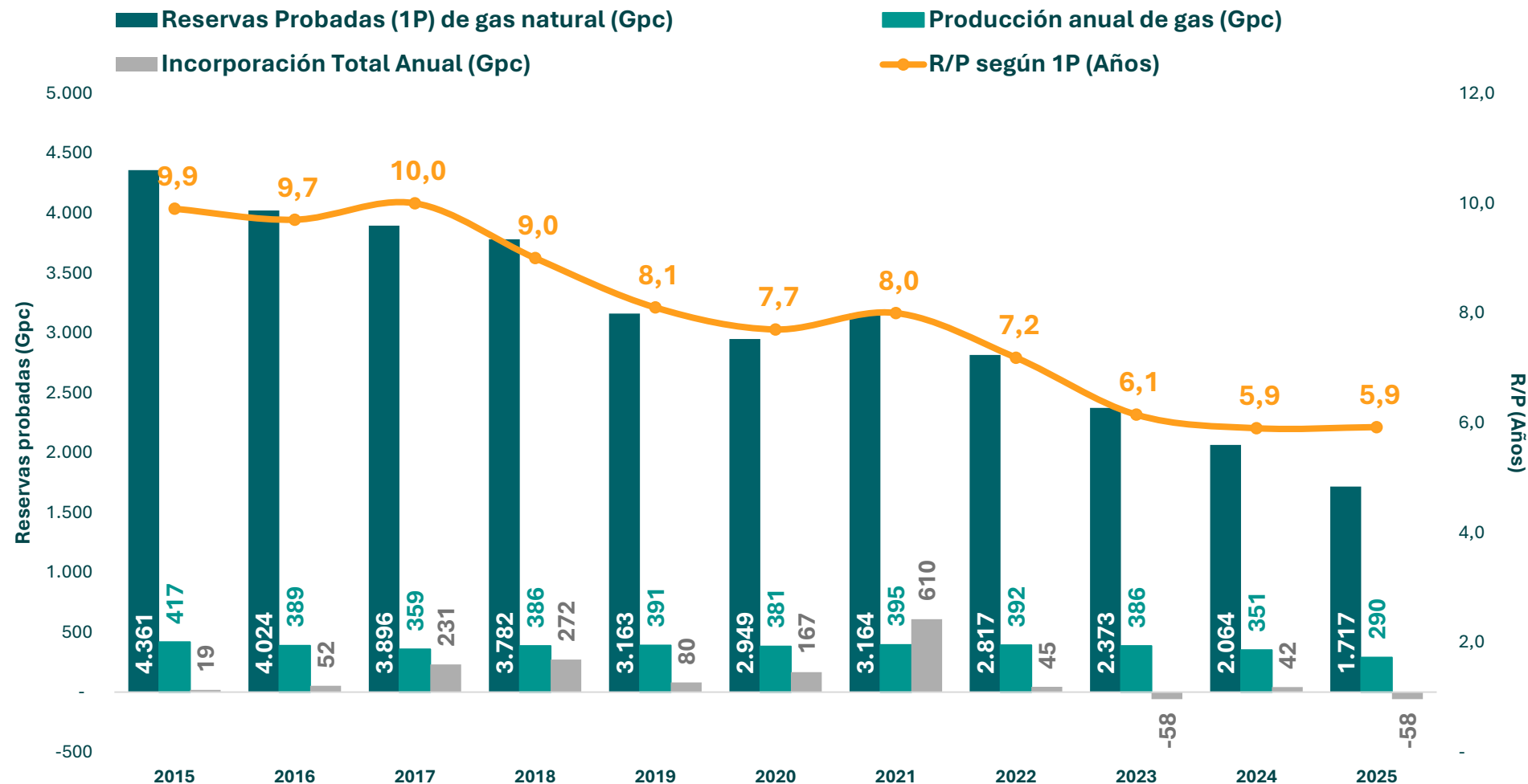
290 Gpc

▼ -17,4% anual (-61,0 Gpc)
vs. 2024

Incorporación total anual
2025

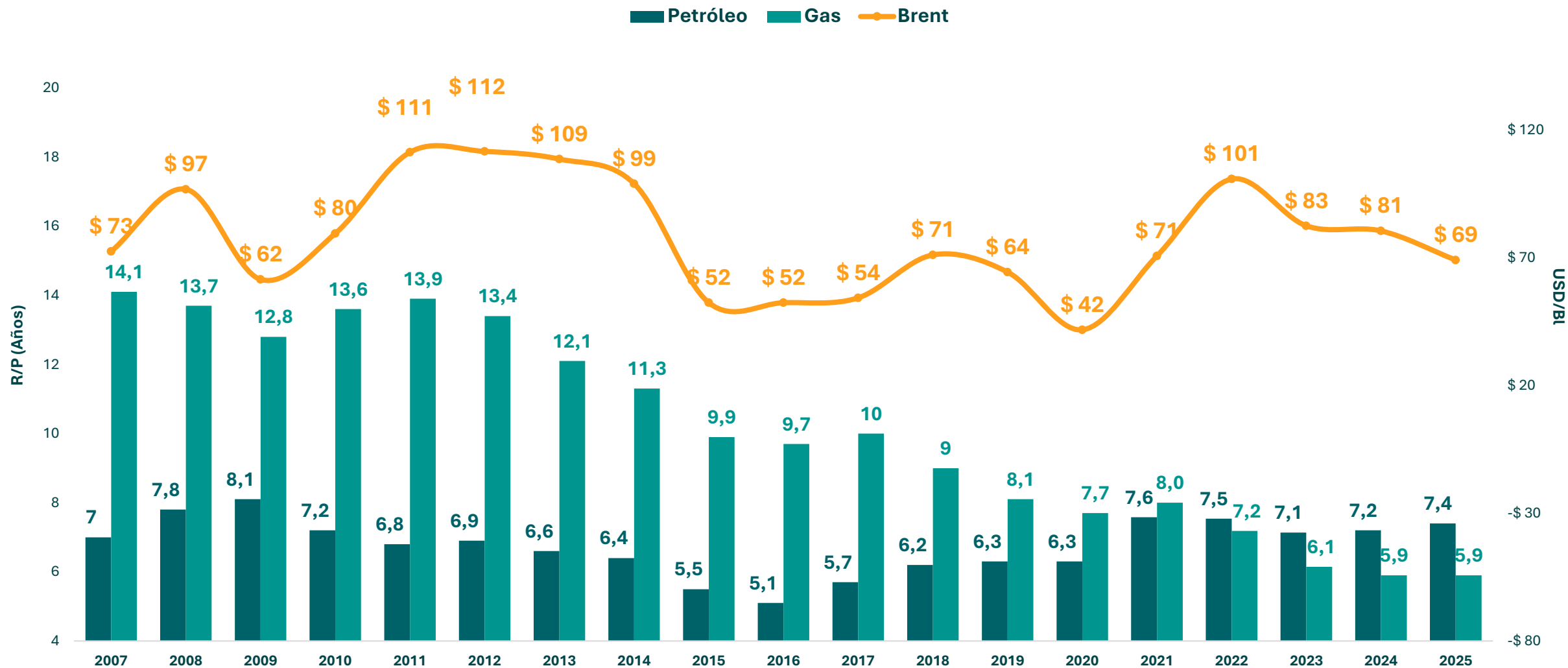
58 Gpc

▼ -100 Gpc vs. 2024



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

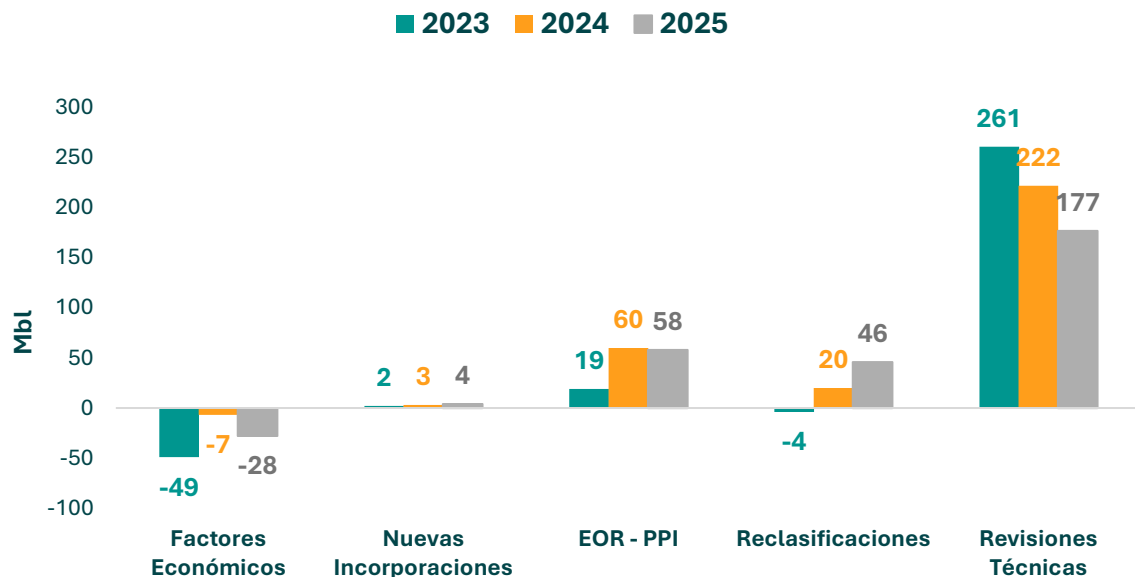
Años de reservas probadas de petróleo y gas natural



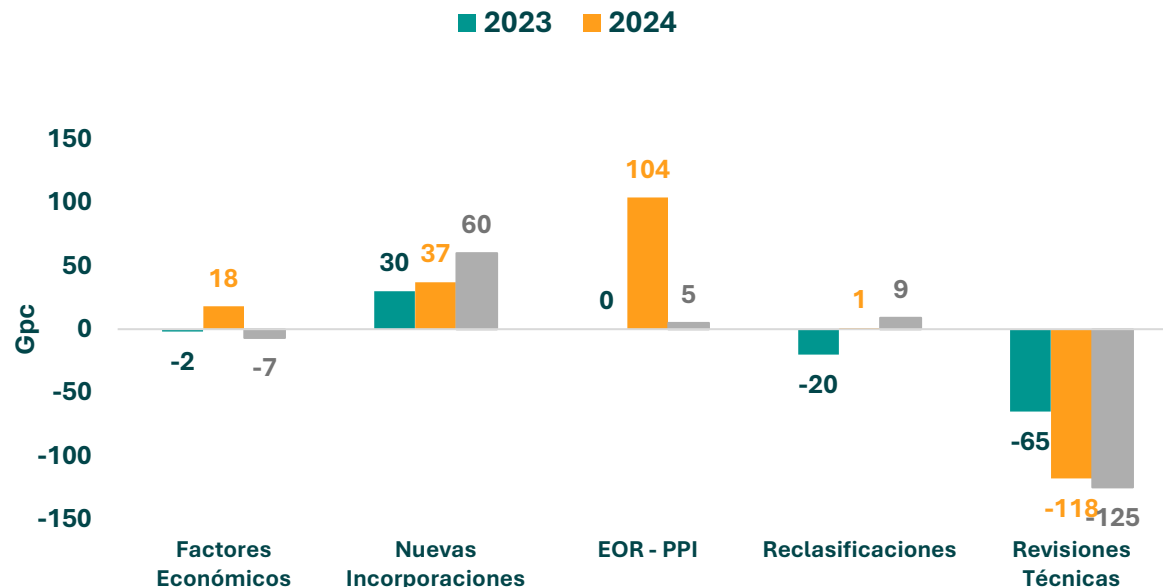
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
Reservas de Colombia (IRR 2025, ANH)

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

Donde la ingeniería se convierte en confiabilidad

Especialistas en intercambiadores de calor y recipientes a presión para la industria colombiana.



Más que fabricar equipos, desarrollamos **soluciones que mantienen la continuidad de los procesos industriales**. Nuestro equipo acompaña cada proyecto desde la ingeniería hasta la puesta en marcha, garantizando **seguridad, eficiencia y cumplimiento** de los más altos estándares en calidad.

Intercambiadores de calor • Recipientes a presión • Sistemas de tuberías
Servicios especializados en campo • Ingeniería y desarrollo de proyectos

Oil & Gas • Generación de energía • Alimentos y bebidas • Petroquímica • Siderurgia • Industria de palma y el sector industrial



dany.gonzalez@proymec.com.co • comercial@proymec.com.co 322 457 9151 • 311 549 4816

www.proymec.com.co



Sísmica Adquirida
Mayo 2026

127,0 Km 2D Eq.

== % anual (0 Km 2D eq.)

== % mensual (0 Km 2D eq.)

Acumulado Sísmica Adquirida
(Ene - May) 2026

127,0 Km 2D Eq.

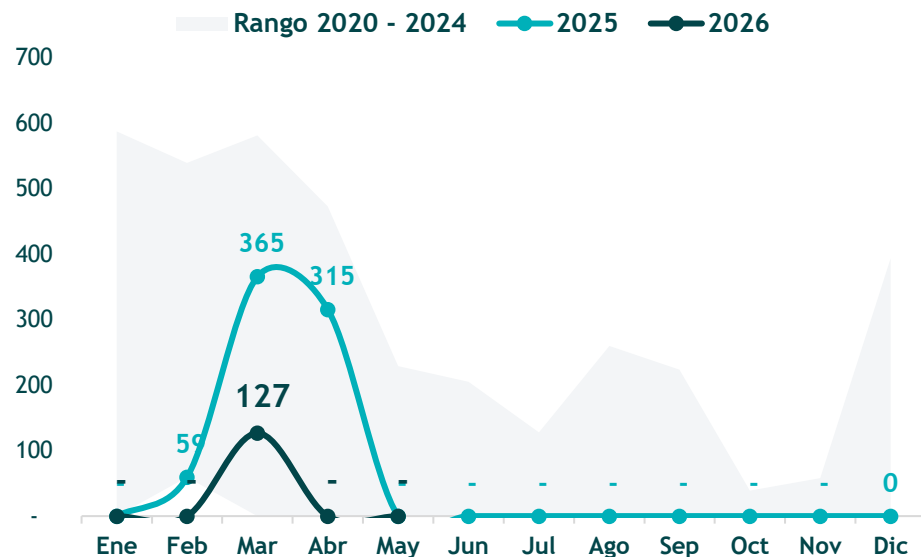
▼ -83,0% anual (-614,0 Km 2D eq)
vs. (Ene - May) 2025

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2025

740,2 Km 2D Eq.

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

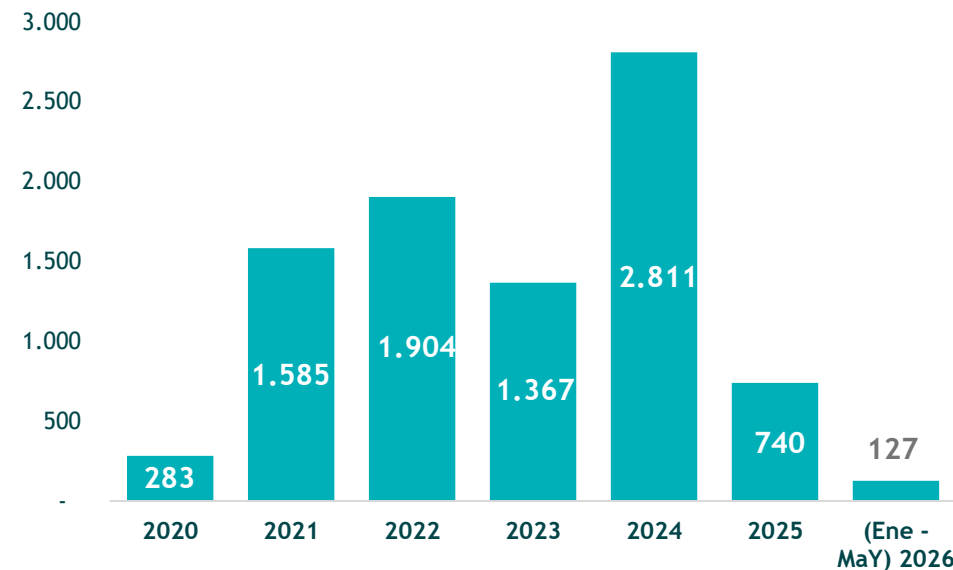
Km 2D Eq



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

Durante mayo 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 cinco meses de 2026 la adquisición sísmica fue 613 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
Abril 2026

4 pozos

= % anual (0 Pozos)

▼ -43,0% mensual (-3 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Abril 2026

16 pozos

▼ -6,0% anual (-1 pozos) vs.
(Ene - Abril) 2025

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2025

45 pozos.

▲ +32,4% anual (11 pozos) vs.
2024

N° de Pozos

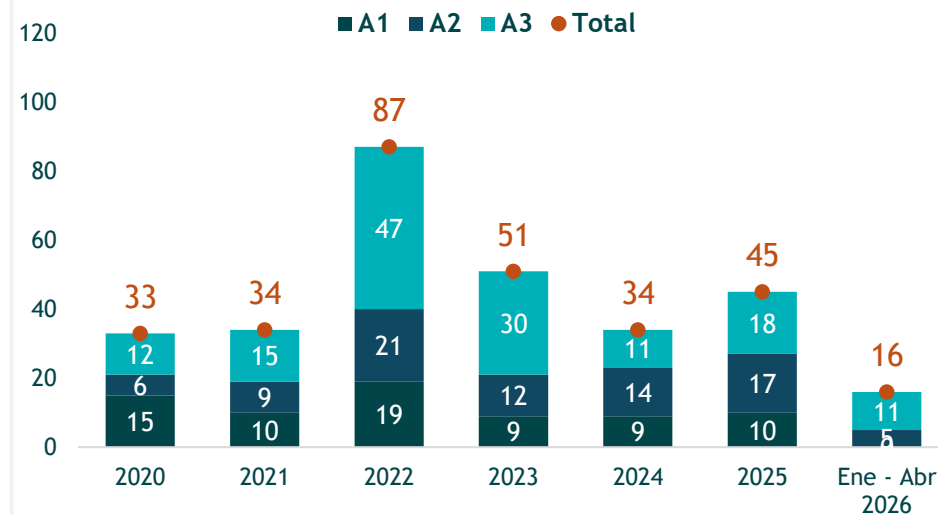


Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible de pozos exploratorios perforados (A1, A2 y A3)

En abril de 2026, se perforaron cuatro pozos exploratorios, clasificados en las categorías A2 y A3. Esta cifra se mantuvo igual en comparación con abril de 2025 y de tres pozos menos respecto a marzo de 2025 (-43,0%).

En los primeros cuatro meses del año se han perforado 16 pozos exploratorios, un 6,0% menos frente a lo ocurrido entre enero - abril del 2025 (-1 pozo).

Durante el 2025, se perforaron 45 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 32,4% (11 pozos más) en comparación con lo perforado en 2024. En 2024, la actividad exploratoria mostró un descenso, con un total de 34 pozos perforados, reflejando una disminución del 33,3% respecto a 2023. De estos, 11 correspondieron a la categoría A3, 14 a A2 y 9 a A1. En 2023, se perforaron 51 pozos, lo que representó una caída del 41,4% en comparación con 2022, con una distribución de 30 pozos en la categoría A3, 12 en A2 y 9 en A1. En 2022, la actividad exploratoria alcanzó su nivel más alto en el período analizado, con 87 pozos perforados, clasificados en 47 de categoría A3, 21 de A2 y 19 de A1.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Abril 2026

32 pozos

▼ -30,4% anual (-14 pozos)

▼ -27,3% mensual (-12 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Abril 2026

155 pozos

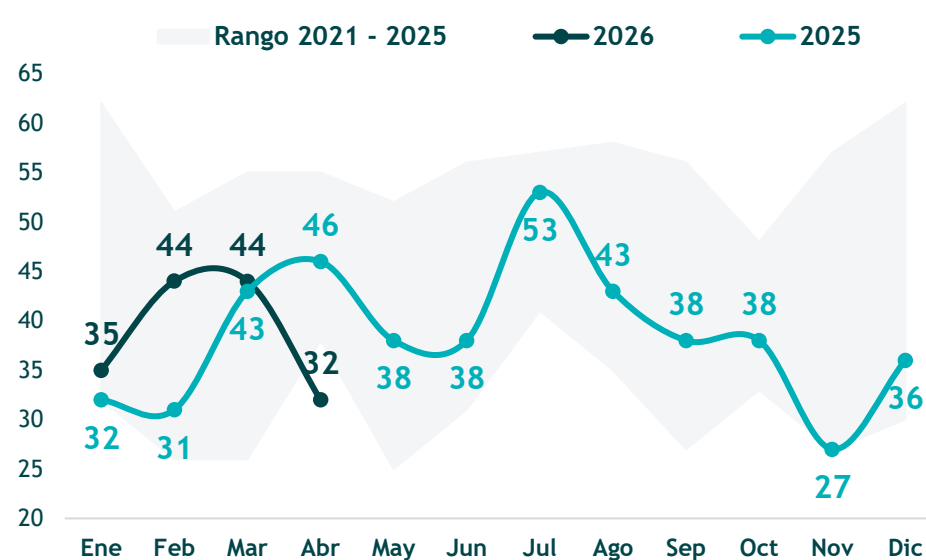
▲ +2,0% anual (3 pozos) vs.
(Ene - Abr) 2025

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2025

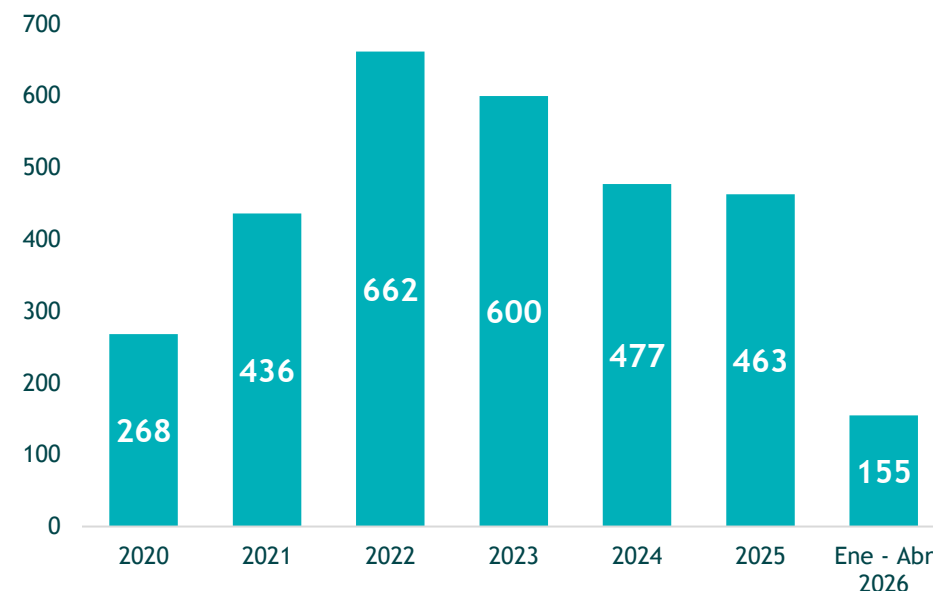
463 pozos

▼ -2,9% anual (-14 pozos) vs
2024

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible



En abril de 2026 (último dato disponible), se perforaron 32 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 14 pozos frente al mismo mes de 2025 (-30,4%) y de 12 pozos respecto a marzo de 2026 (-27,3%).

Durante los primeros cuatro meses de 2026 se registraron 155 pozos de desarrollo, equivalente a un aumento de tres pozos frente al mismo periodo de 2025 (+2,0%).

A nivel anual, en 2025 se perforaron 463 pozos de desarrollo, cifra inferior en 14 pozos frente a 2024 (-2,9%). Cabe resaltar que en 2024 ya se había observado una reducción de 20,5% respecto a 2023, pasando de 601 a 477 pozos perforados

Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Mayo 2026

728,8 KBPD

▼ -2,8% anual (-21,0 KBPD)

▲ +0,5% mensual (3,9 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2026

735,2 KBPD

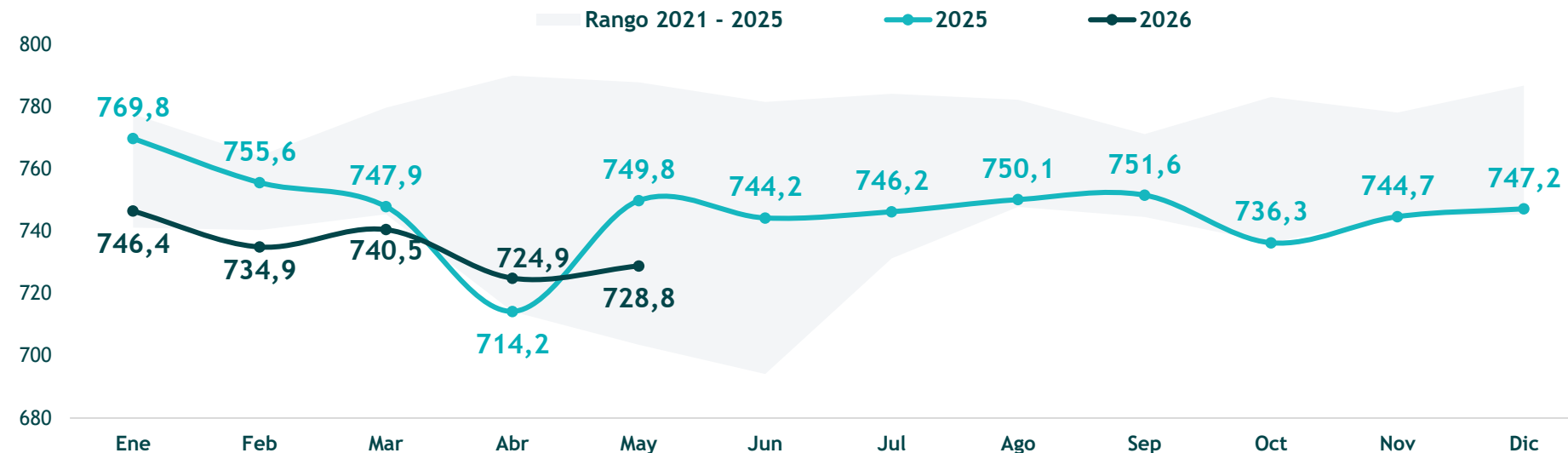
▼ -1,6% anual (-12,3 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

746,5 KBPD

▼ -3,4% anual (-26,2 KBPD) vs.
2024

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

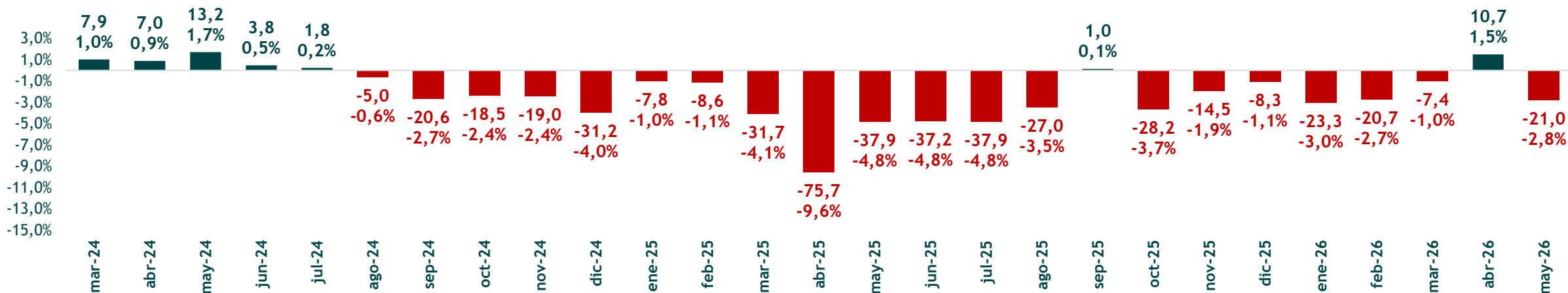
En mayo de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 728,8 KBPD, lo que representa un incremento del 0,5% frente a abril de 2026 (3,9 KBPD más) y una disminución del 2,8% respecto a mayo 2025 (21,0 KBPD menos). Las mayores reducciones interanuales en mayo de 2026 se registraron en Arauca (-5,7 KBPD; -11,2%), Cesar (-5,0 KBPD; -28,3%), Casanare (-4,4 KBPD; -4,1%), Boyacá (-2,4 KBPD; -8,8%), Meta (-2,3 KBPD; -0,5%) y Santander (-2,3 KBPD; -5,4%).

Durante este período persistieron las restricciones operativas derivadas de los bloqueos en el departamento del Meta, particularmente en los municipios de Acacías, Guamal y Castilla La Nueva. De acuerdo con Ecopetrol, estas afectaciones limitaron el acceso a nueve locaciones e impactaron las actividades de producción y mantenimiento de pozos. En este contexto, 16 equipos de mantenimiento de pozos permanecieron suspendidos en el Meta (17 a nivel nacional).

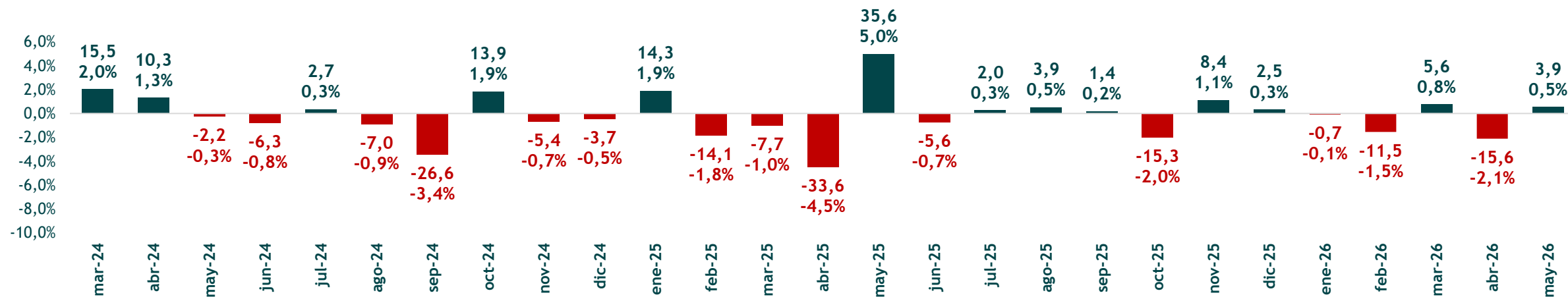
Durante el período enero - mayo de 2026, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 735,2 KBPD, lo que representa una disminución de 1,6% frente al mismo período de 2025, equivalente a 12,3 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo

Variación anual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



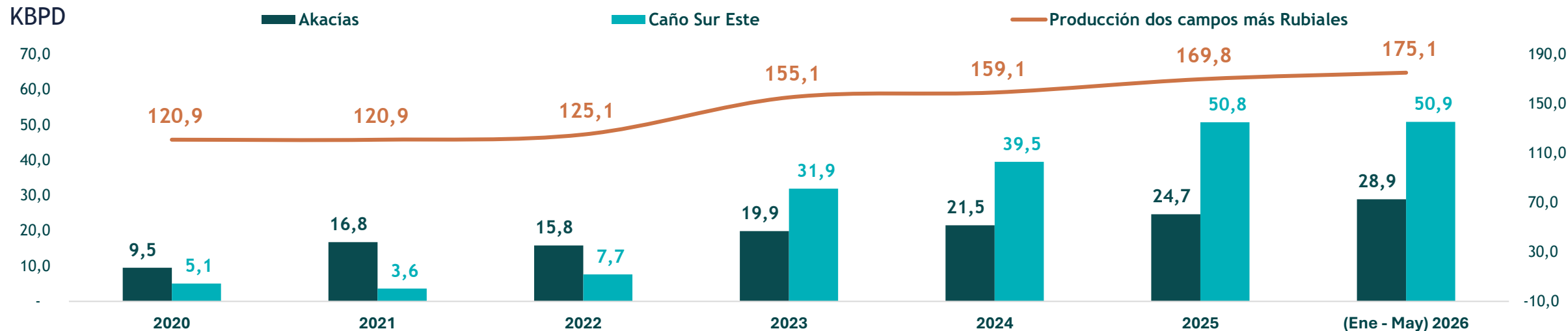
Variación Mensual de Producción de Petróleo (KBPD / %)



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



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 - Mayo 2026

175,1 KBPD

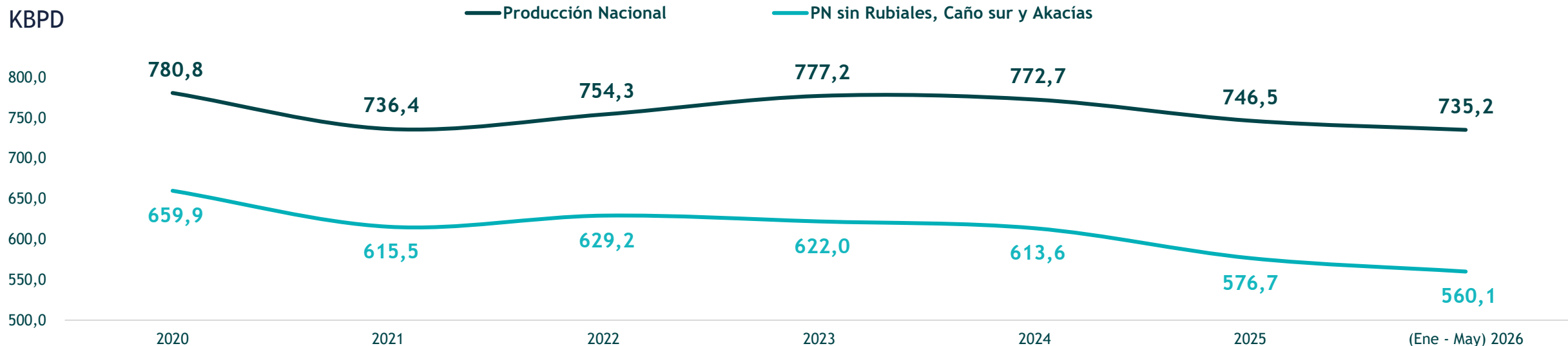
▲ +44,9% anual (54,2 KBPD) vs.
(Ene - Dic) 2020

Caño Sur y Akacías, campos estratégicos en desarrollo con campañas activas de perforación, han incrementado de manera sostenida su contribución a la producción nacional de petróleo. En este contexto, al incorporar el campo Rubiales, que igualmente registra actividad de perforación, se consolida una tendencia creciente en la producción conjunta durante los últimos seis años, fortaleciendo su peso dentro del total nacional: 120,9 KBPD (15,5% del total nacional) en 2020; 120,9 KBPD (16,4%) en 2021; 125,1 KBPD (16,6%) en 2022; 155,1 KBPD (20,0%) en 2023; 159,1 KBPD (20,6%) en 2024; y 169,8 KBPD (22,8%) en 2025.

Entre enero y mayo de 2026, la producción agregada de los campos en mención alcanzó 175,1 KBPD, lo que representa un incremento del 44,9% frente a 2020 (+54,2 KBPD), cuando se registraron 120,9 KBPD.

Para 2025, la producción conjunta de Akacías, Caño Sur y Rubiales se ubicó en 169,8 KBPD, un aumento del 40,5% frente a 2020, 49,0 KBPD más.

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 - Mayo 2026**

560,1 KBPD

▼ -15,1% anual (-99,9 KBPD) vs.
(Ene - Dic) 2020

Entre enero y mayo de 2026, la producción nacional de petróleo, excluyendo los campos Rubiales, Caño Sur y Akacías, se ubicaría en 560,1 KBPD. Este nivel implicaría una reducción del 15,1% frente al promedio registrado en 2020 bajo el mismo criterio, equivalente a una caída de 99,9 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.

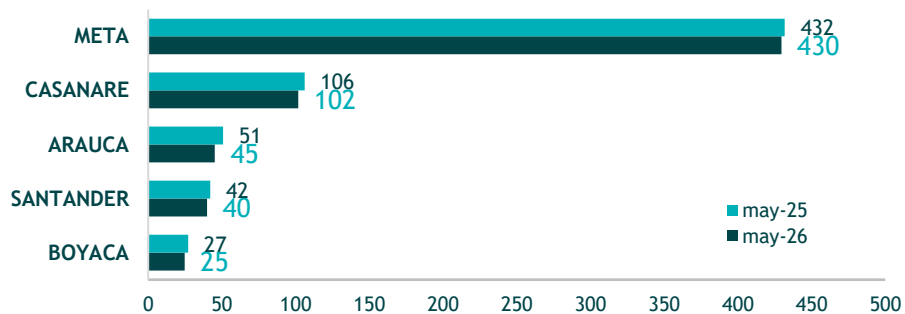
Estos resultados evidencian la relevancia de los campos con actividad de perforación activa en el sostenimiento de la producción nacional, al aportar volúmenes importantes que mitigan la caída natural de los campos aproximada entre el 15% - 20% (según datos de la ACP).

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

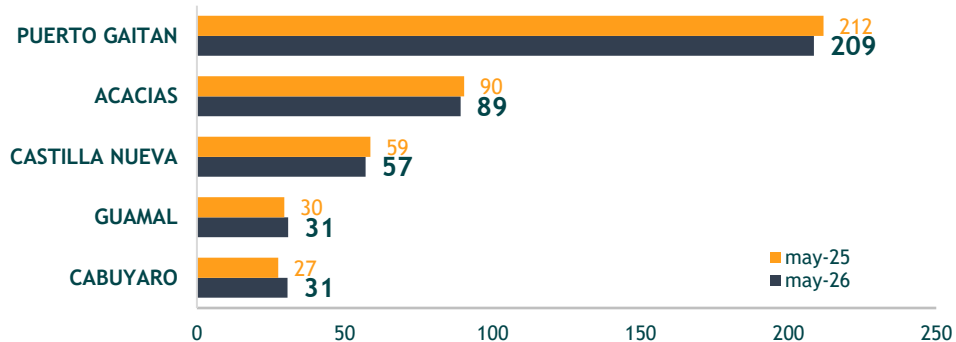
KBPD

Mayo, 2026

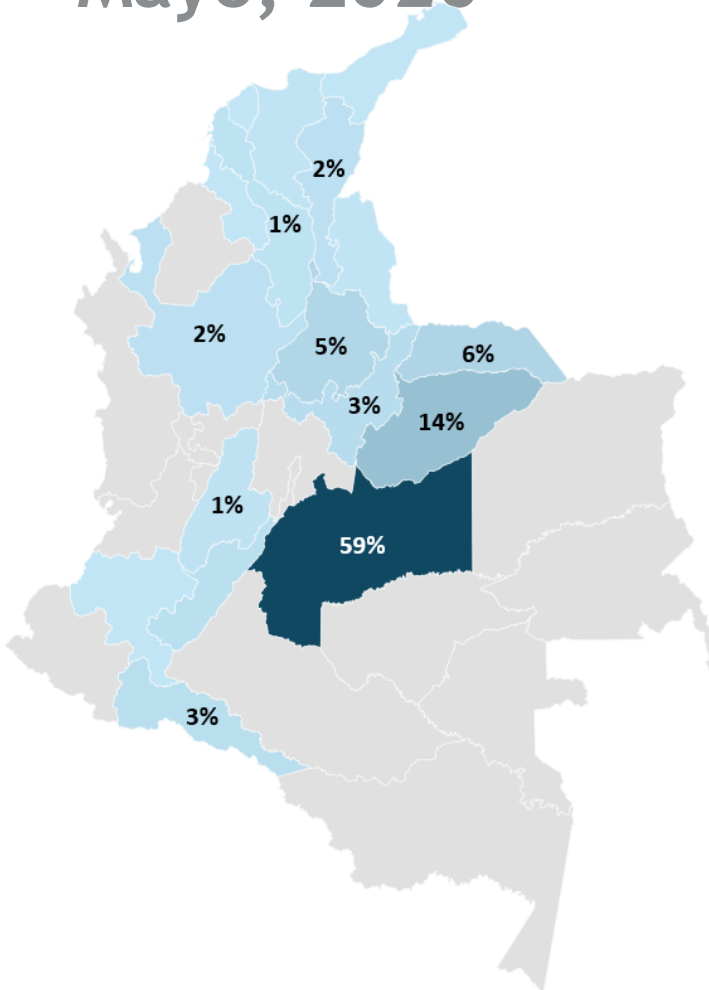
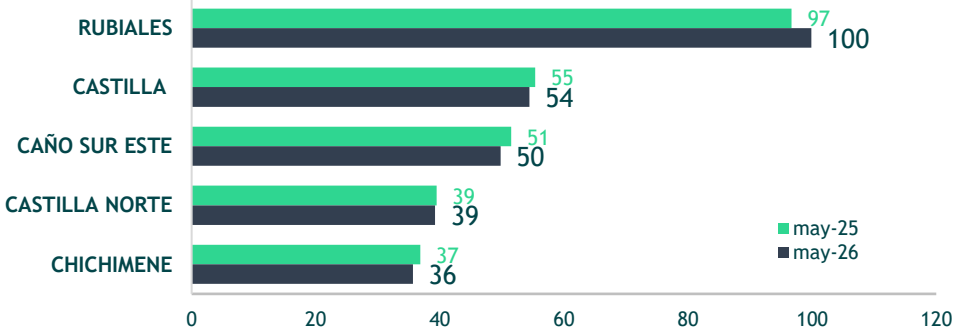
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En mayo de 2026, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 88,0% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 58,9% del total, registrando una disminución de 0,5% frente a mayo de 2025.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 57,1% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 28,6% y, respecto a mayo de 2025, la producción del municipio disminuyó un 1,5%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 38,3% del total. En mayo de 2026, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13,7% y, respecto al mismo mes en 2025, la producción del campo incrementó 3,3%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Distribución porcentual de producción departamental



Promedio mensual
Mayo 2026

429,5 KBPD

▼ -0,5% anual (-2,3 KBPD)

▲ +0,5% mensual (2,1 KBPD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2026

429,9 KBPD

▲ +0,4% anual (1,9 KBPD)

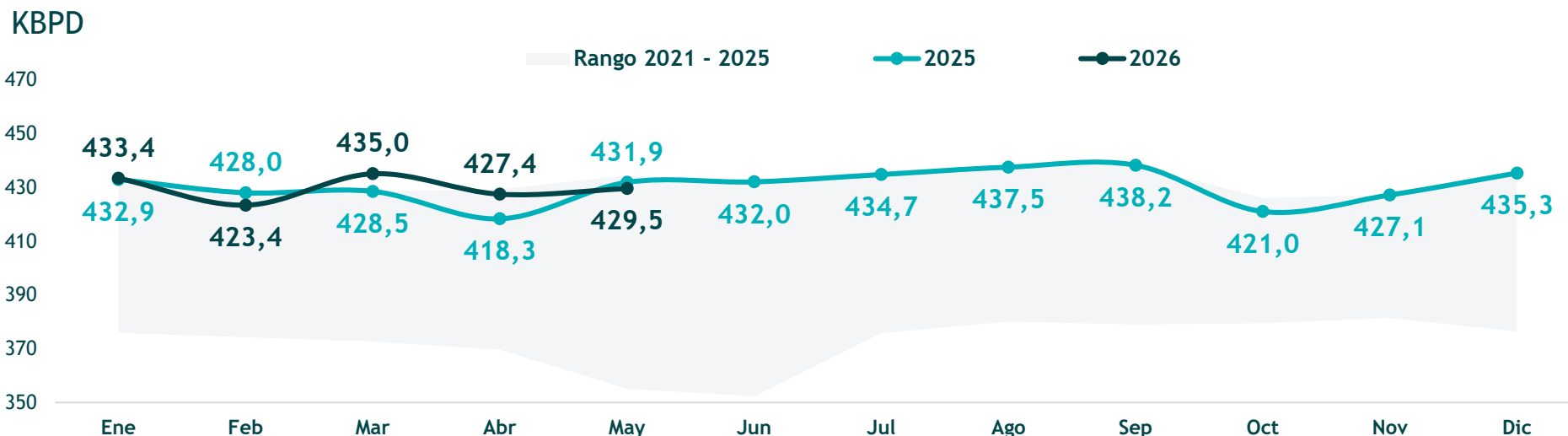
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

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 mayo de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta alcanzó 429,5 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 0,5% frente al mismo mes de 2025 (-2,3 KBPD) y un incremento del 0,5% respecto a abril de 2026 (+2,1 KBPD).

Durante este mes, la producción del Meta provino de 59 campos. Entre los campos con las principales variaciones mensuales se destacan:

- Rubiales: la producción aumentó de 93,7 KBPD a 99,9 KBPD, lo que representó una recuperación del 6,6% (+6,1 KBPD).
- Indico: registró un incremento del 19,2%, al pasar de 17,9 KBPD a 21,4 KBPD (+3,5 KBPD).

En el año 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta se ubicó en 430,5 KBPD, un incremento del 1,2% frente al año 2024, equivalente a 5,1 KBPD adicionales.

Promedio mensual
Mayo 2026

101,9 KBPD

▼ -4,1% anual (-4,4 KBPD)

▲ +4,0% mensual (3,9 KBPD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2026

103,0 KBPD

▼ -7,0% anual (-6,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

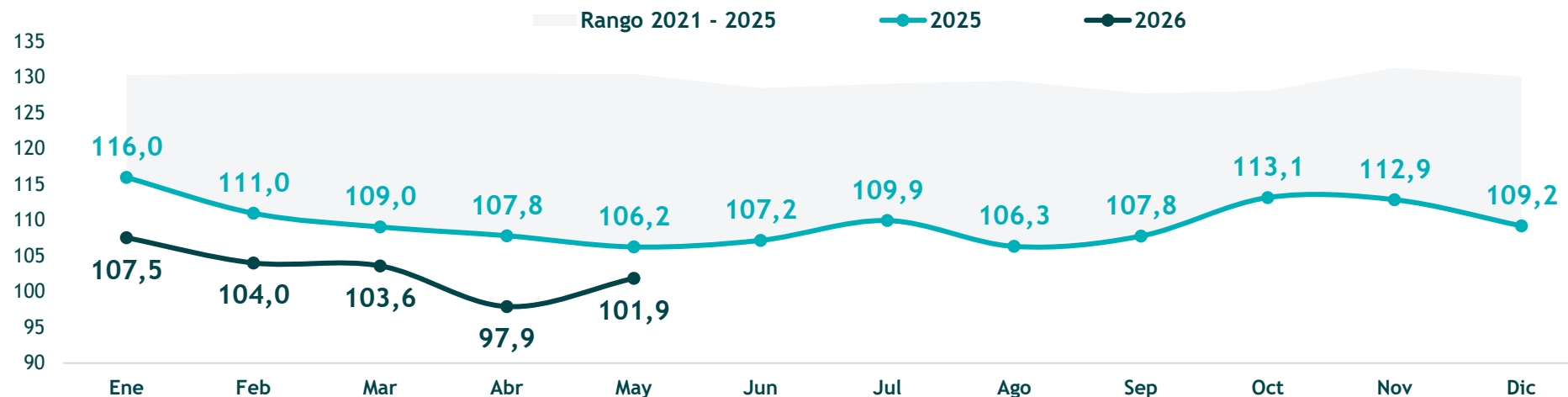
109,7 KBPD

▼ -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 mayo de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Casanare alcanzó 101,9 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 4,1% frente al mismo mes de 2025 (-4,4 KBPD) y un incremento del 4,0% respecto a abril de 2026 (+3,9 KBPD).

Durante el mes, la producción del departamento provino de 110 campos. Los campos con mayor aporte fueron Jacana, con 17,5 KBPD, equivalentes al 17,2% de la producción departamental, y Tigana, con 14,4 KBPD, correspondientes al 14,1% del total. Les siguieron Pauto Sur, con 11,2 KBPD (11,0%), y Mateguafa, con 4,6 KBPD (4,5%).

Durante el año 2025, la producción promedio en el departamento del Casanare se ubicó en 109,7 KBPD, lo que representa una disminución del 10,7% frente al año 2024, equivalente a 13,1 KBPD menos.

Promedio mensual
Mayo 2026

45,2 KBPD

▼ -11,2% anual (-5,7 KBPD)

▼ -1,5% mensual (-0,7 KBPD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2026

47,9 KBPD

▲ +1,1% anual (0,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

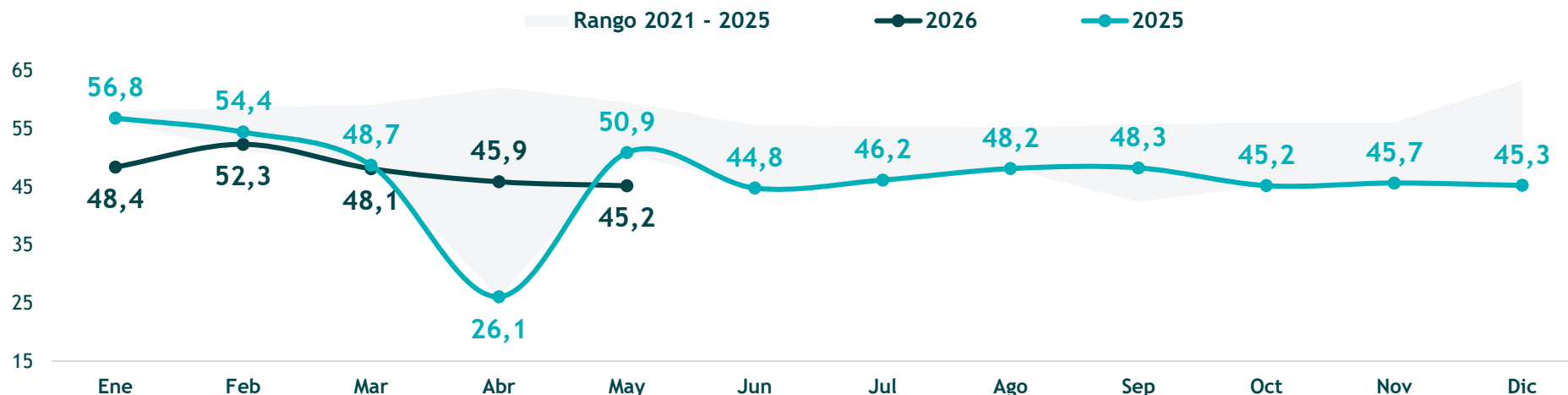
46,7 KBPD

▼ -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 mayo de 2026, la producción de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca alcanzó 45,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 11,2% frente al mismo mes de 2025 (-5,7 KBPD) y una reducción del 1,5% respecto a abril de 2026 (-0,7 KBPD).

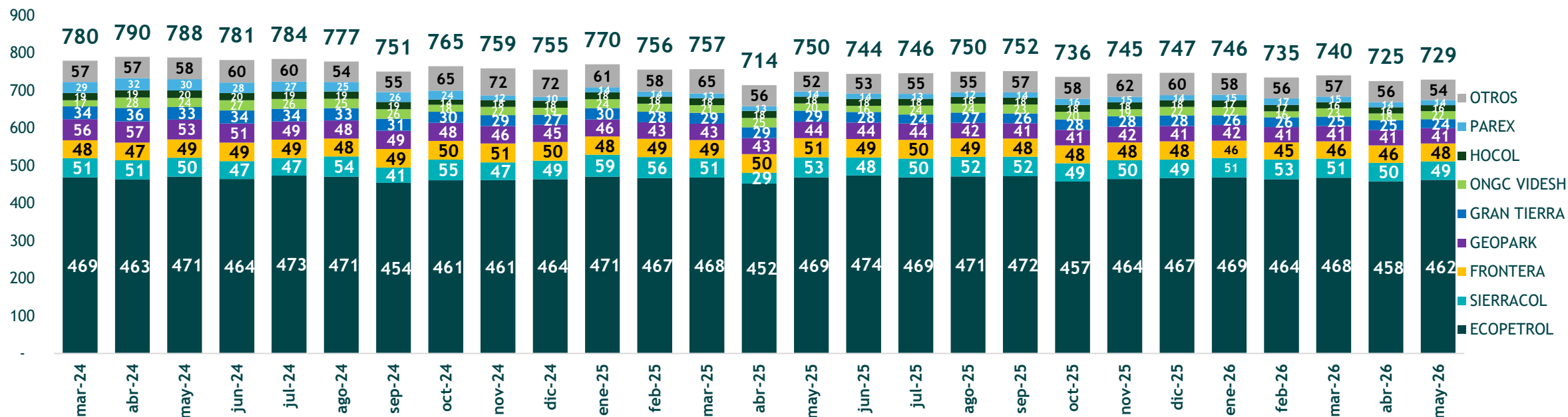
Durante el mes, la producción del departamento provino de 23 campos. Los campos Caño Limón y Rex NE concentraron el 56,0% de la producción total, con 25,3 KBPD. De este volumen, Caño Limón aportó 14,3 KBPD, equivalentes al 31,6% de la producción departamental, mientras que Rex NE contribuyó con 11,1 KBPD, correspondientes al 24,5% del total. Asimismo, se destacó el incremento de la producción en los campos Caricare, que aumentó 12,4% frente a abril (+0,5 KBPD).

Durante el año 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca se ubicó en 46,7 KBPD, lo que representa una disminución del 14,8% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 8,1 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

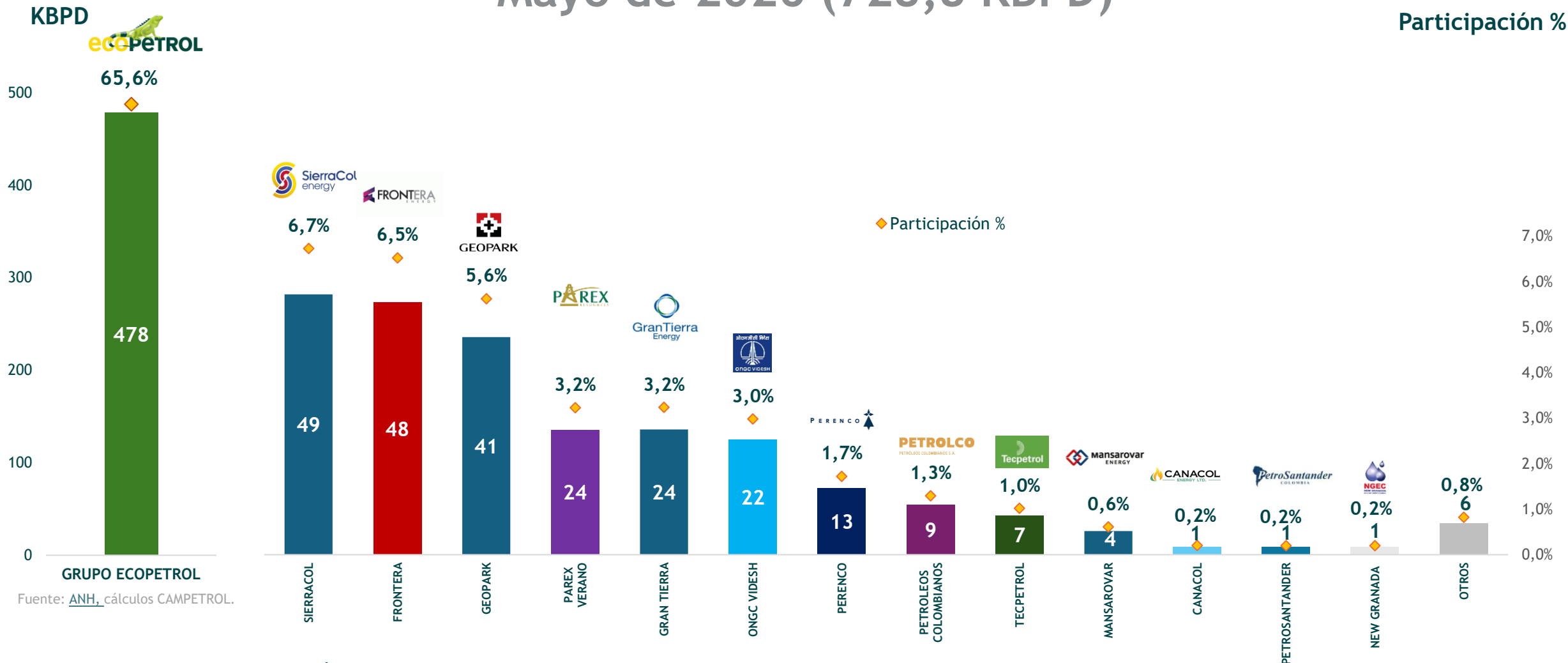
Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 8,2 KBPD, mayo 2026) y SierraCol (40,8 KBPD, mayo 2026).

En mayo de 2026, las compañías Ecopetrol S.A., SierraCol, Frontera, GeoPark y Gran Tierra concentraron en conjunto el 85,5% de la producción nacional.

En el mismo mes, Ecopetrol aportó 462 KBPD, equivalentes al 63,4% del total, con un incremento del 0,9% frente a abril de 2026. SierraCol reportó 49 KBPD, equivalentes al 6,7% de la producción nacional, con una disminución del 1,3% respecto al mes anterior. Frontera registró una producción de 48 KBPD, equivalente al 6,5% del total, con un incremento mensual del 2,4%. GeoPark produjo 41 KBPD, equivalentes al 5,6% del total, con una disminución mensual del 0,6%. Finalmente, ONGC produjo 22 KBPD, equivalentes al 3,0% del total, registrando un incremento del 18,9% frente al mes anterior.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Mayo de 2026 (728,8 KBPD)



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

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

Nota: La producción reportada a SierraCol corresponde a la suma de Colombia Energy Development (CEDCO, 8,2 KBPD) y SierraCol (40,8 KBPD). Por su parte, el Grupo Ecopetrol integra la producción de Ecopetrol (462,3 KBPD) y Hocol (16,0 KBPD). Asimismo, Parex - Verano incluye la producción de Parex Resources (13,7 KBPD) y Verano Energy (9,8 KBPD).

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Mayo 2026

1.129 MPCD

▼ -12,9% anual (-167,1 MPCD)

▲ +12,2% mensual (123,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2026

1.128 MPCD

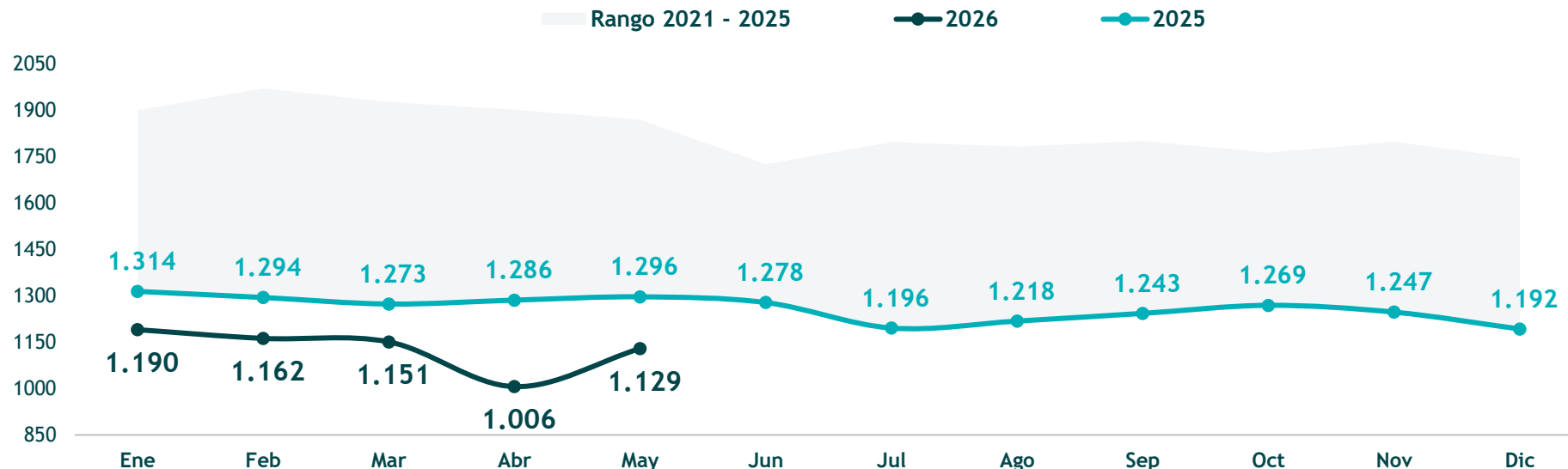
▼ -12,8% anual (-164,9 MPCD)

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 mayo de 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en 1.129 MPCD. En términos interanuales, esto representa una variación de -12,9% (-167 MPCD) frente a mayo de 2025, cuando se reportaron 1.296 MPCD. La contracción se concentró principalmente en cuatro departamentos. Casanare registró una reducción de 106 MPCD (-12,6%), seguido por Sucre con 35 MPCD (-39,9%). Por su parte, Boyacá y Córdoba registraron caídas de 32 MPCD (-79,3%) y 9 MPCD (-10,3%), respectivamente.

Frente a abril de 2026, la producción fiscalizada de gas aumentó en 123 MPCD (+12,2%), al pasar de 1.006 MPCD a 1.129 MPCD. A nivel regional, el mayor incremento se registró en Casanare, donde la producción pasó de 620 MPCD a 741 MPCD, equivalente a un aumento de 121 MPCD (+19,5%). Este comportamiento estuvo asociado principalmente a la normalización de la operación tras la finalización del mantenimiento programado de la Planta de Gas Floreña, realizado durante abril, lo que permitió recuperar los niveles de producción y entrega de gas del Piedemonte Llanero.

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Mayo 2026

717,0 MPCD

▼ -10,4% anual (-83,0 MPCD)

▲ +3,3% mensual (23,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2026

697,9 MPCD

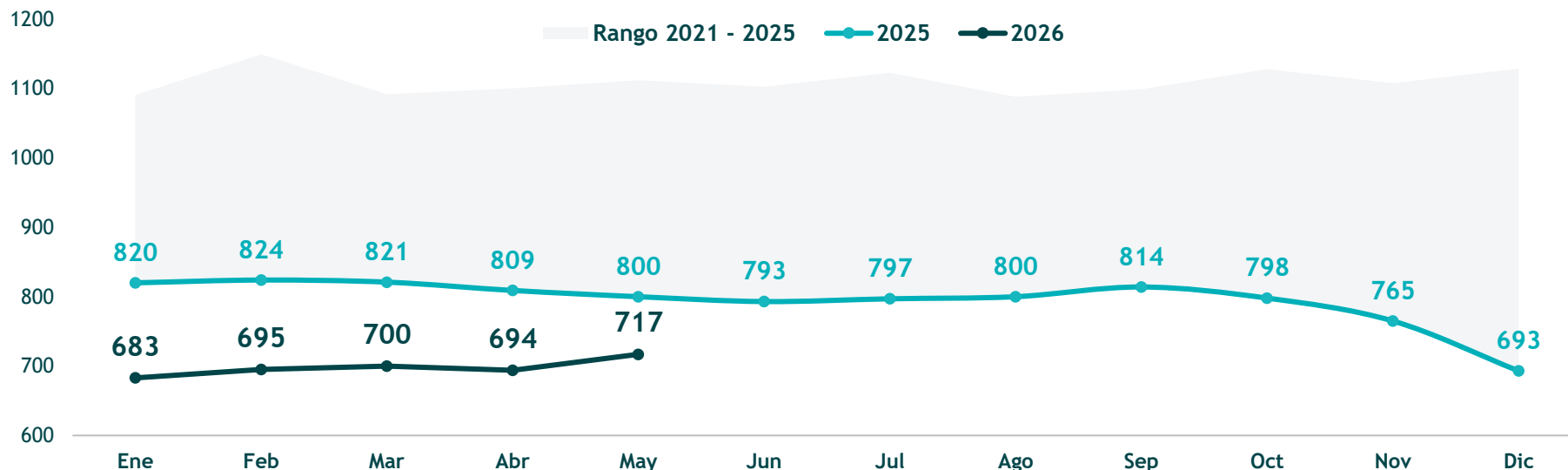
▼ -14,3% anual (-116,8 MPCD)

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.

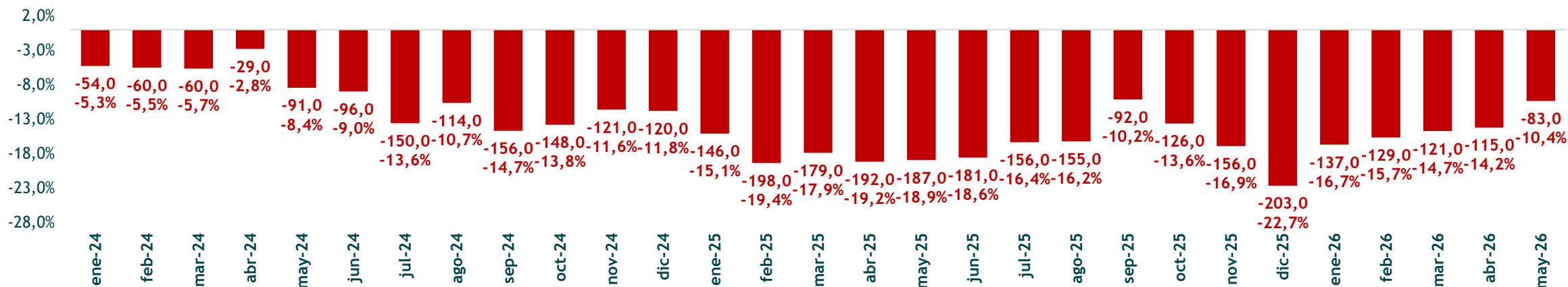
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

El gas comercializado promedió 717,0 MPCD en mayo de 2026, una reducción de 10,4% (-83,0 MPCD) frente a mayo de 2025, cuando alcanzó 800,0 MPCD, y un incremento de 3,3% (+23,0 MPCD) respecto a abril de 2026. La reducción observada en la oferta comercializada mantiene la atención sobre la seguridad del abastecimiento de gas natural. En este sentido, durante mayo el [Ministerio de Minas y Energía](#) publicó un proyecto de resolución que establece medidas operativas para gestionar el mantenimiento programado de la terminal de regasificación SPEC entre julio y agosto de 2026, con el fin de garantizar la continuidad del abastecimiento de gas natural durante dicho período.

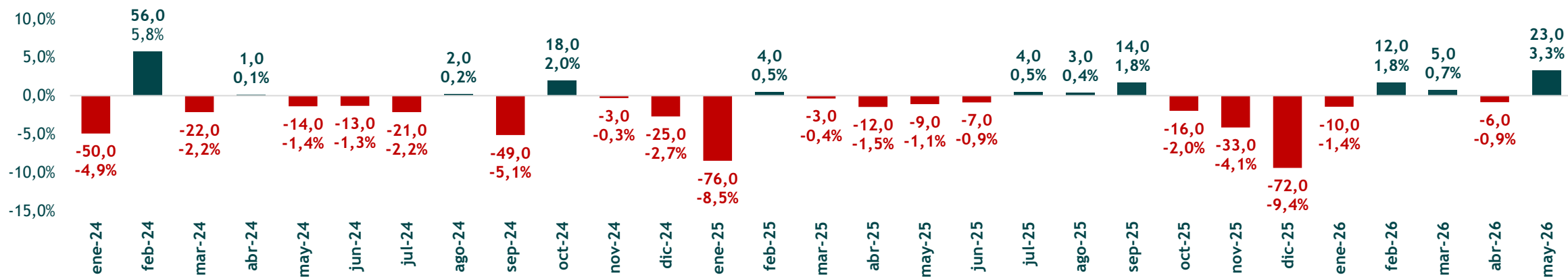
Durante el período enero - mayo de 2026, la producción comercializada de gas promedió 697,9 MPCD, lo que corresponde a una disminución anual de 14,3% (-116,8 MPCD).

Producción comercializada de gas

Variación anual de producción de gas (MPCD / %)



Variación mensual de producción de gas (MPCD / %)



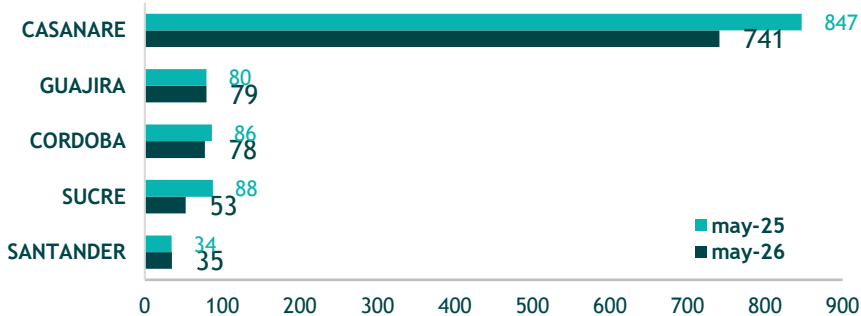
Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la [ANH](#).
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

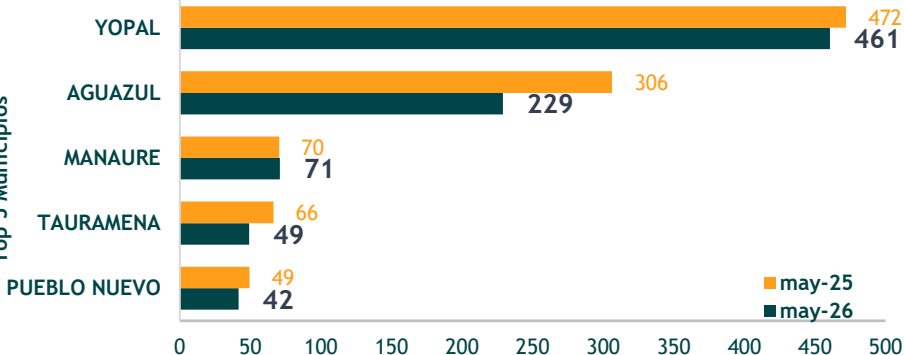
Mayo, 2026

MPCD

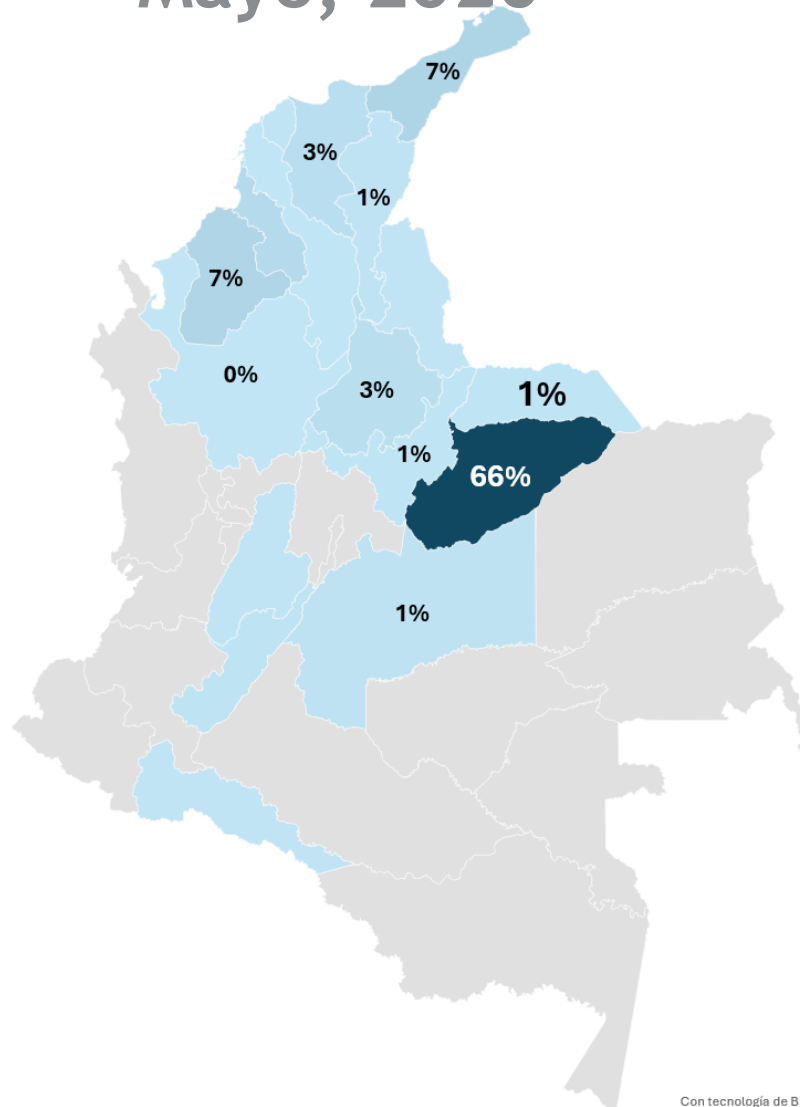
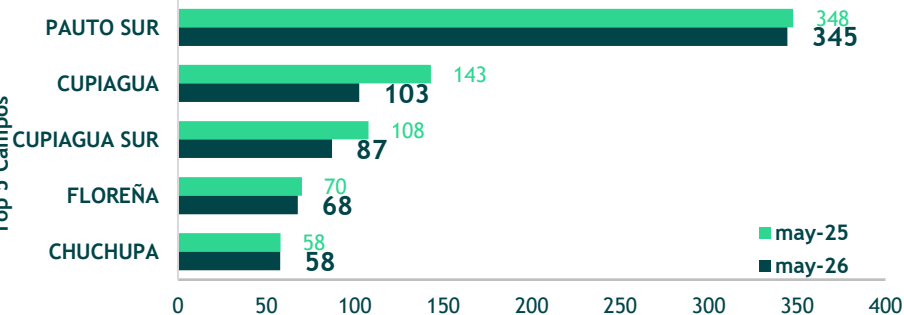
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



En mayo de 2026, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,3% del total de la producción fiscalizada de gas del país, destacándose entre ellos Casanare con una participación del 65,6%. En comparación con mayo de 2025, el departamento experimentó una disminución de 12,6%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 75,4% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación del 40,8% y presentó una disminución del 2,4% respecto a mayo de 2025.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 58,4% del total. En mayo de 2026, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 30,5% y, respecto al mismo mes en 2025, la producción del campo disminuyó 0,9%.

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap, Overture Maps Foundation

Promedio mensual
Mayo 2026

741,0 MPCD

▼ -12,6% anual (-106,4 MPCD)

▲ +19,5% mensual (121,1 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2026

739,4 MPCD

▼ -11,1% anual (-92,5 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

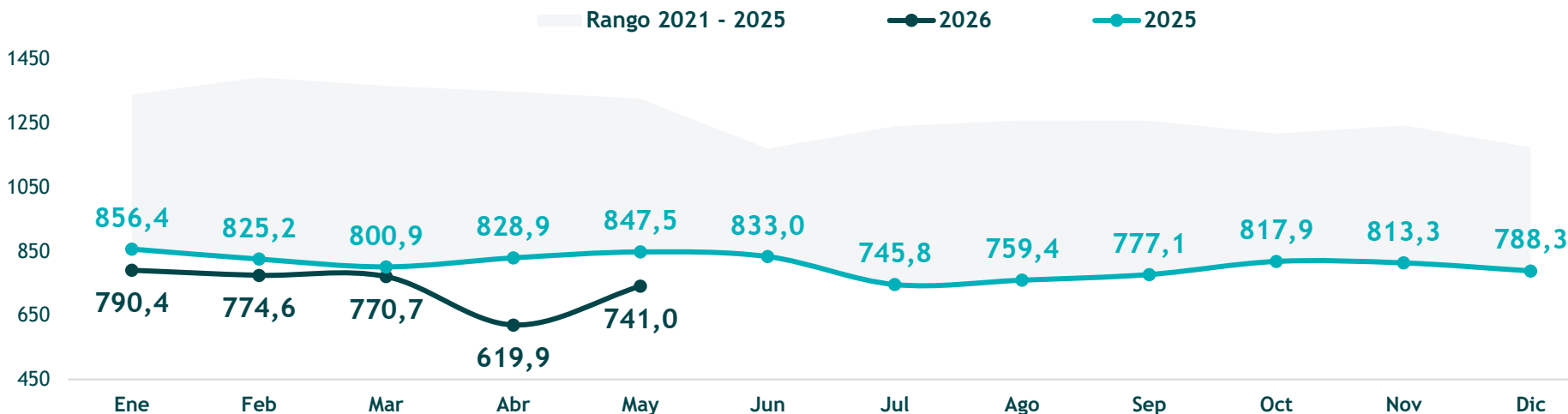
807,6 MPCD

▼ -10,3% anual (-92,3 MPCD) vs.
2024

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Casanare

MPCD



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

En mayo de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Casanare alcanzó 741,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representó una disminución del 12,6% frente al mismo mes de 2025 (-106,4 MPCD) y un incremento del 19,5% respecto a abril de 2026 (+121,1 MPCD).

Durante el mes, la producción del departamento provino de 52 campos. Los campos Pauto Sur y Cupiagua concentraron el 60,3% de la producción total, equivalente a 447,1 MPCD. Entre las principales variaciones mensuales se destacó el incremento de la producción en Pauto Sur, que pasó de 253,1 MPCD en abril a 344,6 MPCD en mayo (+36,1%; +91,4 MPCD), asociado a la normalización de la producción tras el mantenimiento mayor programado en la Planta Floreña durante abril.

Durante el año 2025, la producción promedio de gas en el departamento del Casanare fue de 807,6 MPCD, lo que refleja una reducción del 10,3% (-92,3 MPCD) frente al año anterior.

Promedio mensual
Mayo 2026

52,7 MPCD

▼ -39,9% anual (-34,9 MPCD)

▼ -9,0% mensual (-5,2 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2026

56,3 MPCD

▼ -40,4% anual (-38,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

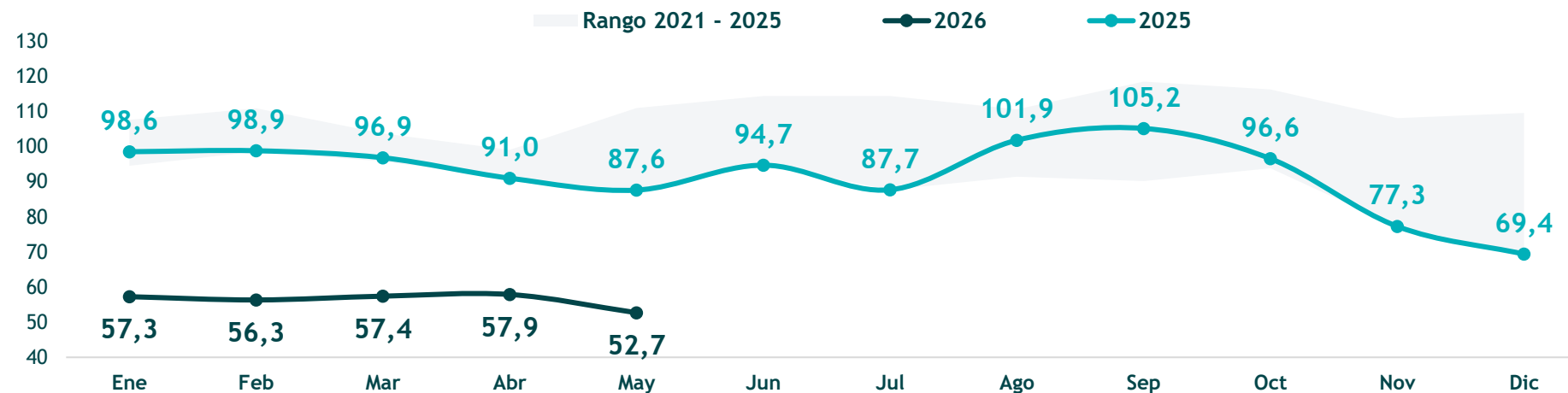
92,1 MPCD

▼ -7,9% anual (-7,9 MPCD) vs.
2024

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Sucre

MPCD



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

En mayo de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Sucre alcanzó 52,7 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representó una disminución del 39,9% frente al mismo mes de 2025 (-34,9 MPCD) y una reducción del 9,0% respecto a abril de 2026 (-5,2 MPCD).

Durante el mes, la producción del departamento provino de siete campos. Los campos Clarinete y Mamey concentraron el 82,6% de la producción total, equivalente a 43,6 MPCD. De este volumen, Clarinete aportó 24,7 MPCD, correspondientes al 46,9% de la producción departamental, mientras que Mamey contribuyó con 18,8 MPCD, equivalentes al 35,7% del total.

Durante el año 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Sucre fue de 92,1 MPCD, lo que refleja una reducción del 7,9% (7,9 MPCD menos) frente al año anterior.

Promedio mensual
Mayo 2026

77,6 MPCD

▼ -10,3% anual (-8,9 MPCD)

▲ +14,1% mensual (9,6 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2026

71,7 MPCD

▼ -13,0% anual (-10,7 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

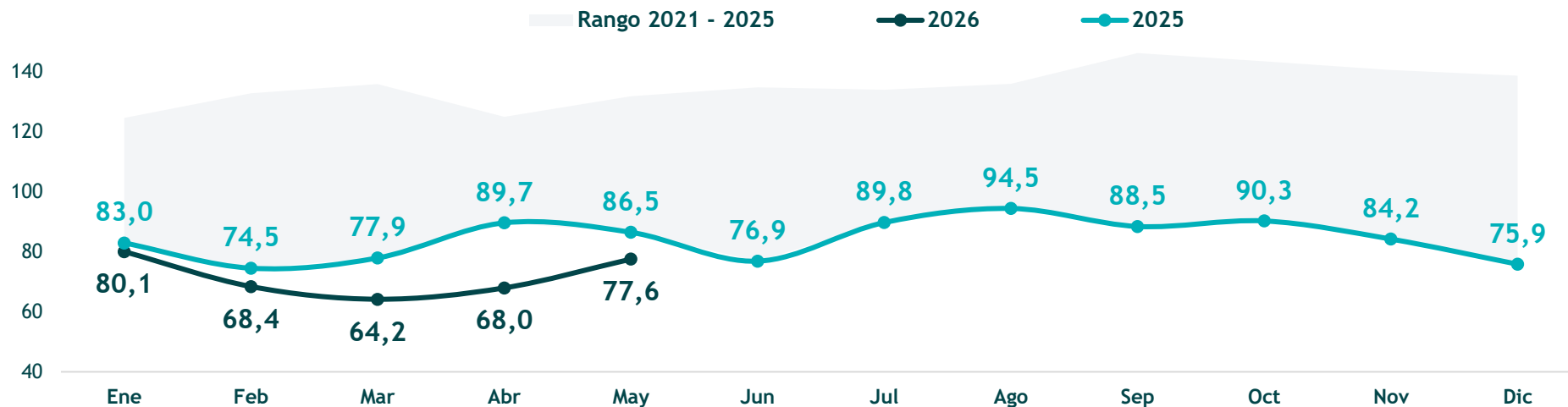
84,4 MPCD

▼ -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 mayo de 2026, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba alcanzó 77,6 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representó una disminución del 10,3% frente al mismo mes de 2025 (-8,9 MPCD) y un incremento del 14,1% respecto a abril de 2026 (+9,6 MPCD).

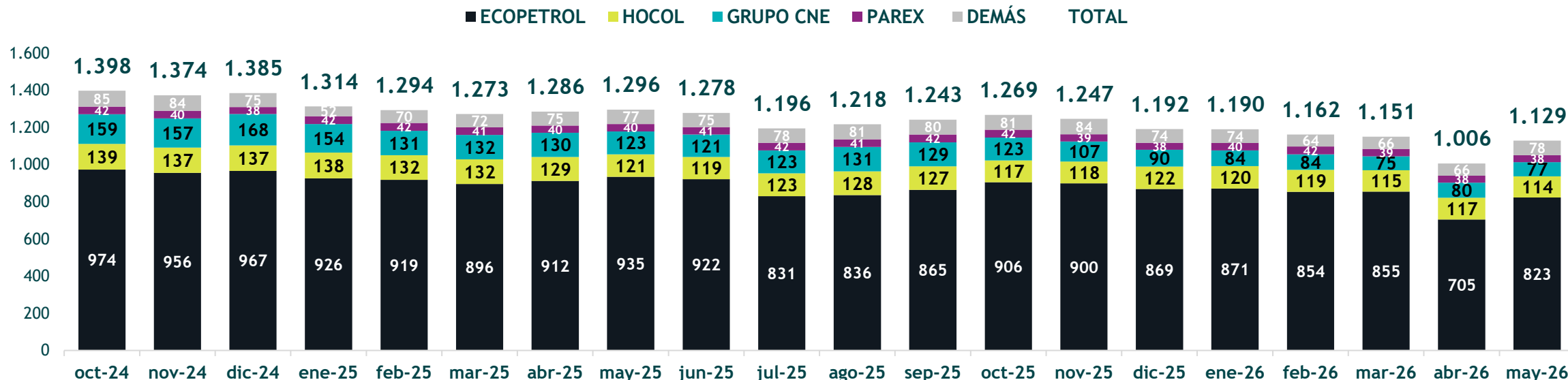
Entre las principales variaciones mensuales se destacó el incremento de la producción en el campo Mágico Exploratorio, que pasó de 7,7 MPCD en abril a 19,4 MPCD en mayo (+152,5%; +11,7 MPCD), convirtiéndose en el principal impulsor del crecimiento de la producción departamental.

Durante el año 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Córdoba fue de 80,1 MPCD, lo que refleja una reducción del 17,4% (17,8 MPCD menos) frente al año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico

MPCD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En mayo de 2026, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol y Parex registraron una participación conjunta del 93,1% en la producción fiscalizada de gas.

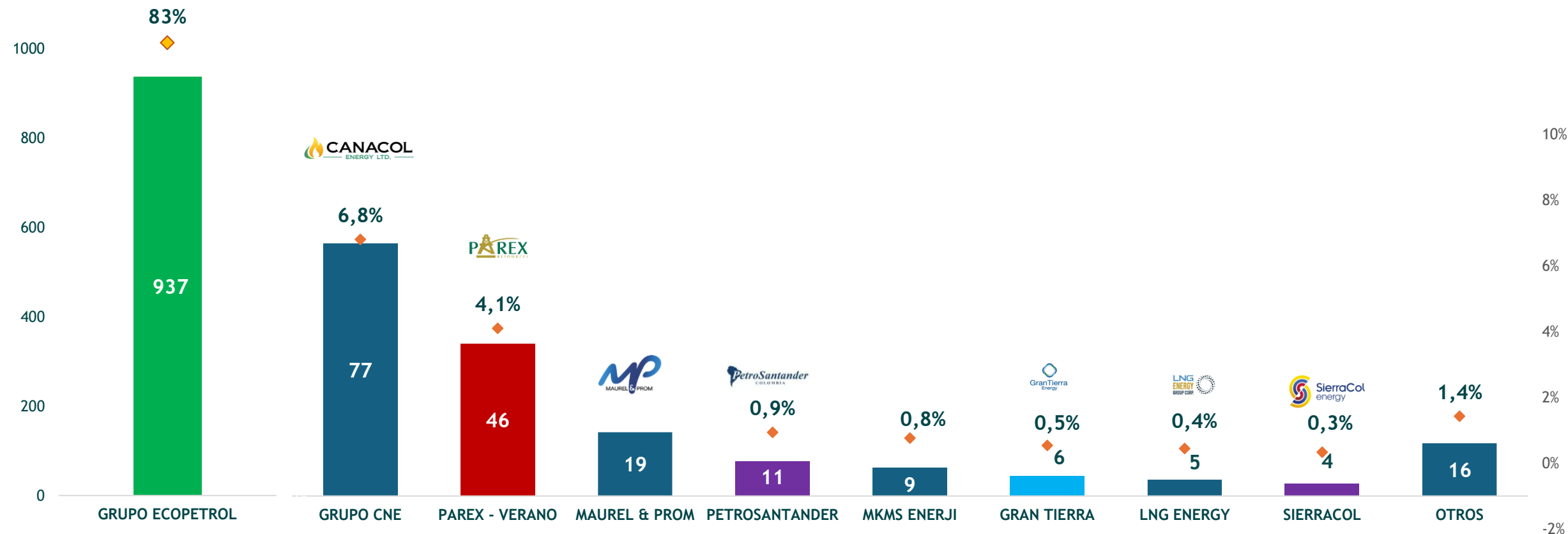
En este mes, Ecopetrol S.A. aportó 823 MPCD, equivalentes al 72,9% de la producción nacional de gas, con una variación de -12,0% respecto a mayo de 2025. Hocol S.A. reportó 114 MPCD, correspondientes al 10,1%, con una variación de -6,0%. Grupo CNE registró 77 MPCD (6,8%), con una variación de -37,6% anual. La producción de Parex alcanzó 38 MPCD (3,4%), con una variación de -5,7%. Finalmente, Clean Energy dejó de reportar producción, la cual pasó a ser registrada por Maurel & Prom, que reportó 19 MPCD.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Mayo de 2026 (1.129 MPCD)

MPCD 

Participación %



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Para marzo de 2026, el 98,3% 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 (823 MPCD) y Hocol (114 MPCD). Por su parte, Parex - Verano integra la producción de Parex (38 MPCD) y Verano (8 MPCD).

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Junio 2026

286,0 MPCD

▲ +52,4% anual (98,3 MPCD)

▲ +6,1% mensual (16,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2026

224,0 MPCD

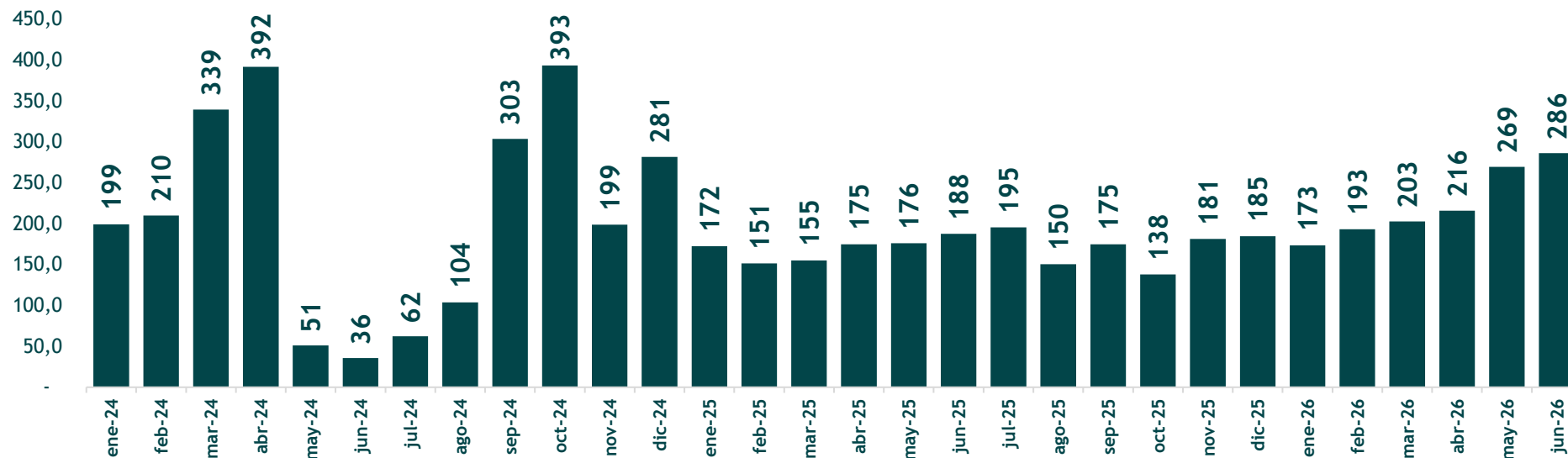
▲ +31,1% anual (52,7 MPCD) vs.
Ene - Jun 2025

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

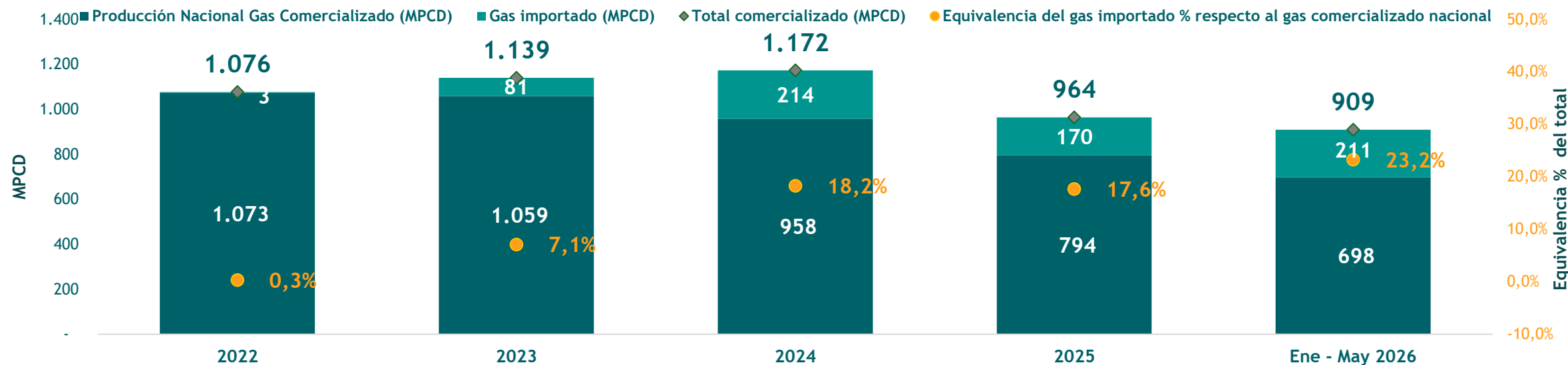
Según el Centro Regional de Estudios de Energía (CREE) en entrevista con [El Tiempo](#), en junio, la demanda de energía del país ha crecido cerca del 8%, aumentando la necesidad de garantizar el suministro de combustibles para la generación térmica. En este contexto, las importaciones de gas alcanzaron un total de 8.576,0 MPC en junio de 2026, con un promedio diario de 286,0 MPCD. Este valor representó un incremento del 52,4% (98,3 MPCD más) frente al promedio registrado en junio de 2025, cuando se importaron 188,0 MPCD. En comparación con mayo de 2026, se observó un aumento del 6,1% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 16,4 MPCD más.

Así, en el periodo comprendido entre enero y junio de 2026, el promedio diario de importaciones de gas se ubicó en 224,0 MPCD. En el mismo periodo de 2025, el promedio fue de 170,0 MPCD, lo que representa una diferencia de 54,0 MPCD y una variación del 32,0%.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,0 MPCD. En el mismo periodo de 2024, el promedio fue de 214,1 MPCD.

Gas importado en Colombia

MPCD



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

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

En mayo de 2026, el volumen total de gas comercializado en Colombia promedió 986,4 MPCD, compuesto por 717,0 MPCD de producción nacional y 269,4 MPCD de gas importado. De esta manera, las importaciones representaron el 28,0% del abastecimiento total del mercado.

Entre enero y mayo de 2026, el volumen promedio de gas comercializado fue de 909,0 MPCD, de los cuales 698,0 MPCD correspondieron a producción nacional y 211,1 MPCD a gas importado, equivalente a una participación del 23,2%, frente al 17,6% registrado en el mismo periodo de 2025. De acuerdo con proyecciones de Naturgas, el déficit mensual de gas natural podría alcanzar hasta el 39% de la demanda nacional en 2026 y el 58% en 2027, reforzando la necesidad de complementar el abastecimiento mediante importaciones.

Para el cierre de 2025, el balance anual del mercado de gas natural mantuvo la tendencia de menor disponibilidad observada durante el año. El volumen total disponible promedió 964,3 MPCD, integrado por 794,2 MPCD de producción nacional y 170,1 MPCD de gas importado, lo que representó una reducción de 17,7% frente a 2024. La participación de las importaciones alcanzó 17,7% del total disponible, consolidándose como un componente relevante dentro de la estructura de abastecimiento del mercado.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Junio 2026

93 Equipos

▼ -15,5% anual (-17 Equipos)

▲ +2,2% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
(Ene - Jun) 2026

106 Equipos

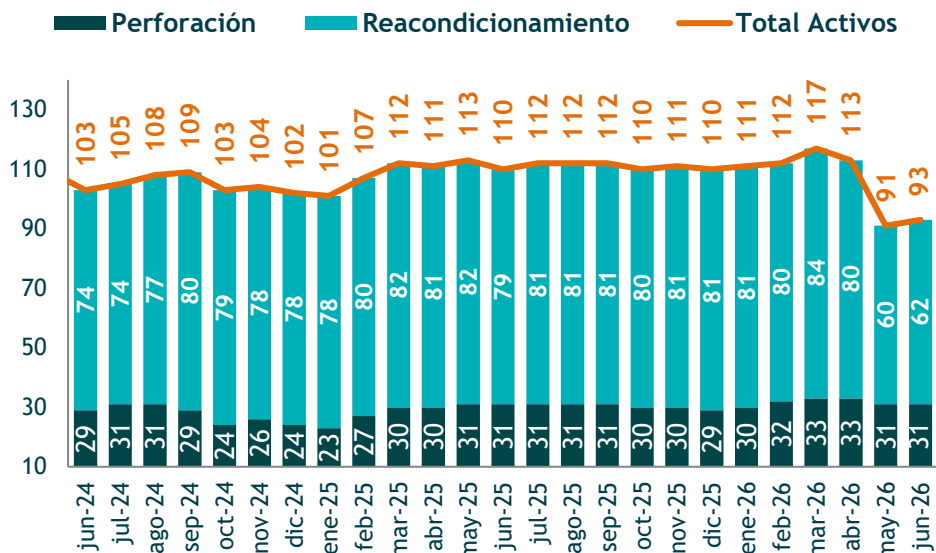
▼ -2,6% anual (-3 Equipos) vs.
(Ene - Jun) 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

110 Equipos

▲ +3,3% anual (4 Equipos) vs.
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

En junio de 2026 se registraron 93 taladros activos en Colombia, de los cuales 31 estuvieron dedicados a actividades de perforación y 62 a mantenimiento de pozos. La actividad disminuyó 15,5% (17 taladros menos) frente a junio de 2025. En comparación con mayo de 2026, se presentó un incremento de 2,2% (dos equipos más), aunque la actividad de los equipos de mantenimiento permaneció por debajo de sus niveles habituales debido a los bloqueos registrados en el departamento del Meta, que se prolongaron hasta el 30 de junio. Con el levantamiento de estas restricciones, se prevé una normalización de la actividad a partir de julio.

El promedio de taladros activos entre enero y junio de 2026 fue de 106 equipos, 2,6% por debajo del mismo periodo de 2025 (3 equipos menos).

En 2025, el promedio de equipos reportados fue de 110 taladros, un aumento del 3,3% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a cuatro equipos más.



Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Junio 2026

31 Equipos

== % anual (0 Equipos)

== % mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado

(Ene - Jun) 2026

32 Equipos

▲ +10,5% anual (3 Equipos) vs.
(Ene - Jun) 2025

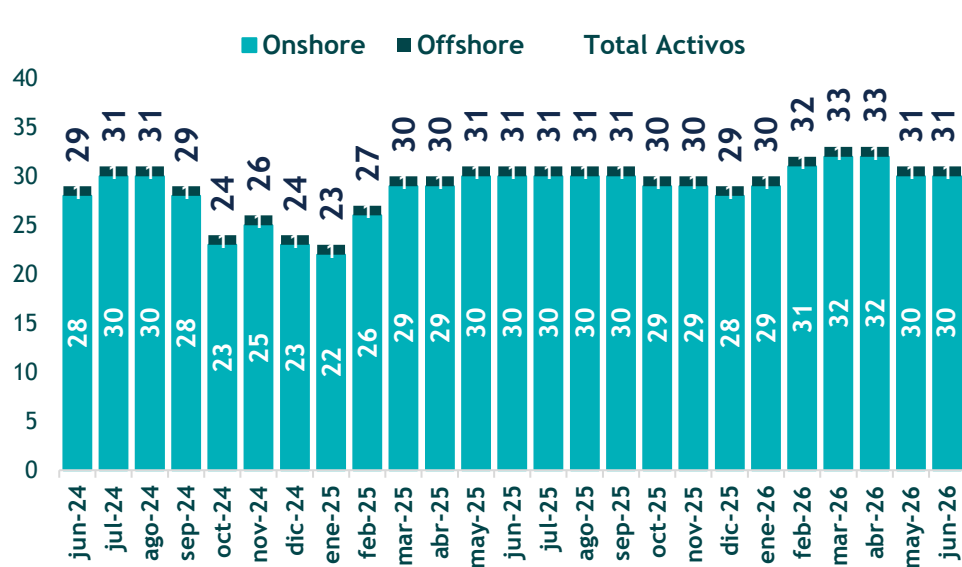
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

30 Equipos

== -% anual vs. 2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

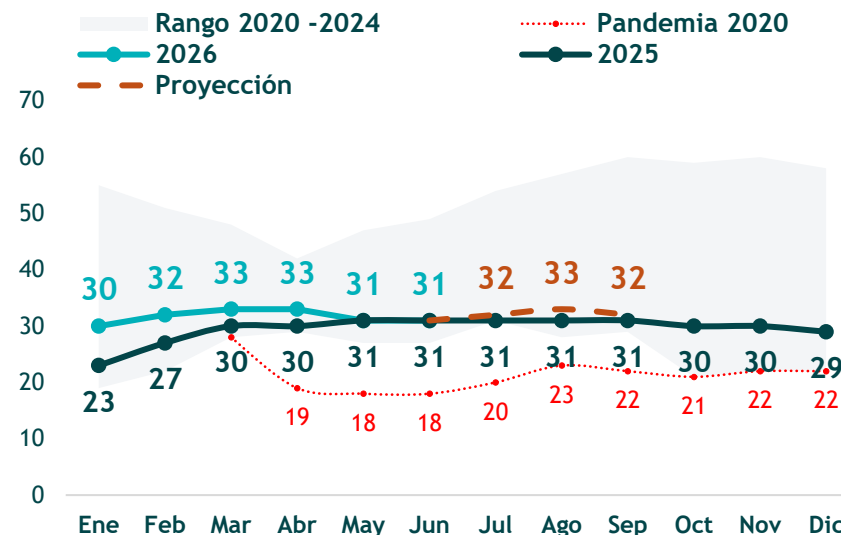
*Offshore: Taladro costa afuera

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

En junio de 2026, de los 93 taladros activos reportados en Colombia, 31 realizaron operaciones de perforación, de los cuales uno operó en actividades offshore y los 30 restantes en onshore. Frente a mayo de 2026 y junio de 2025, la actividad de perforación se mantuvo estable, con el mismo número de equipos activos (31).

Durante el mes iniciaron operaciones tres equipos, ubicados en los departamentos de Meta, Córdoba y Magdalena. En contraste, finalizaron actividades tres taladros: dos en Putumayo y uno en Meta, en comparación con el mes anterior.

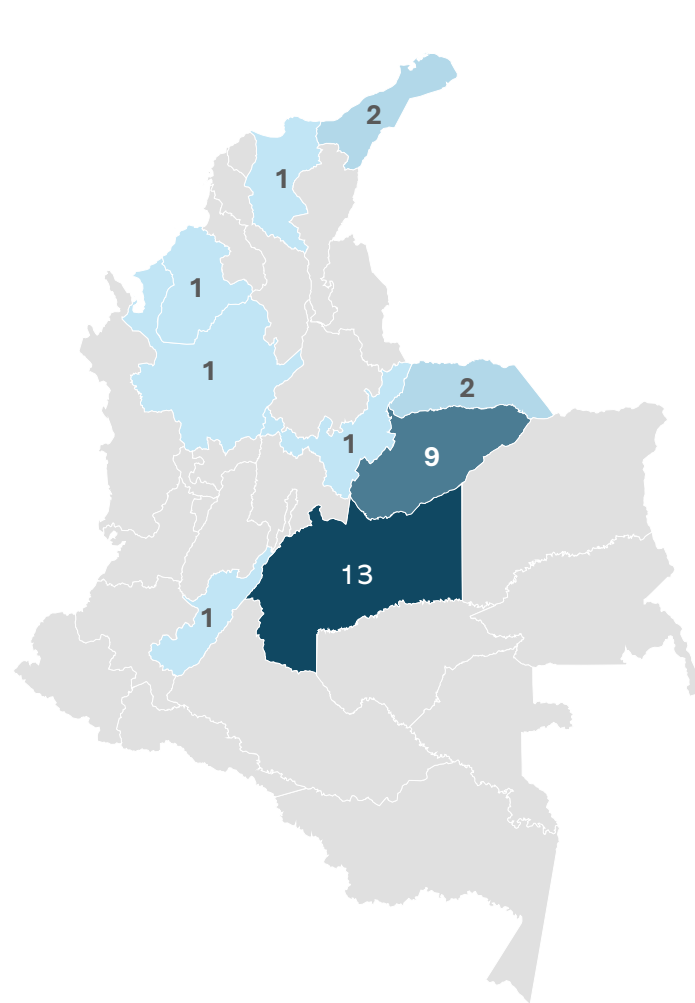
Asimismo, durante el primer semestre de 2026 el promedio de taladros de perforación activos fue de 32 equipos, lo que representa un incremento de 10,5% (tres equipos más) frente al mismo periodo de 2025.



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Junio 2026

N° de Taladros Junio 2026



Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap, Overture Maps Foundation

#	Departamento	N° de Taladros		
		jun-25	may-26	jun-26
1	META	13	13	13
2	CASANARE	5	9	9
3	ARAUCA	2	2	2
4	BOYACÁ	1	1	1
5	CÓRDOBA	2	0	1
6	GUAJIRA	1	2	2
7	SANTANDER	1	0	0
8	SUCRE	2	0	0
9	CESAR	0	0	0
10	CUNDINAMARCA	1	0	0
11	PUTUMAYO	1	2	0
12	HUILA	0	2	1
13	TOLIMA	0	0	0
14	BOLIVAR	1	0	0
15	MAGDALENA	0	0	1
16	ANTIOQUIA	1	0	1
Total		31	31	31

Actividad de taladros Colombia - Mantenimiento

Conteo mensual

Junio 2026

62 Equipos

▼ -21,5% anual (-17 Equipos)

▲ +3,3% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado

(Ene - Jun) 2026

75 Equipos

▼ -7,3% anual (-6 Equipos) vs.
(Ene - Jun) 2025

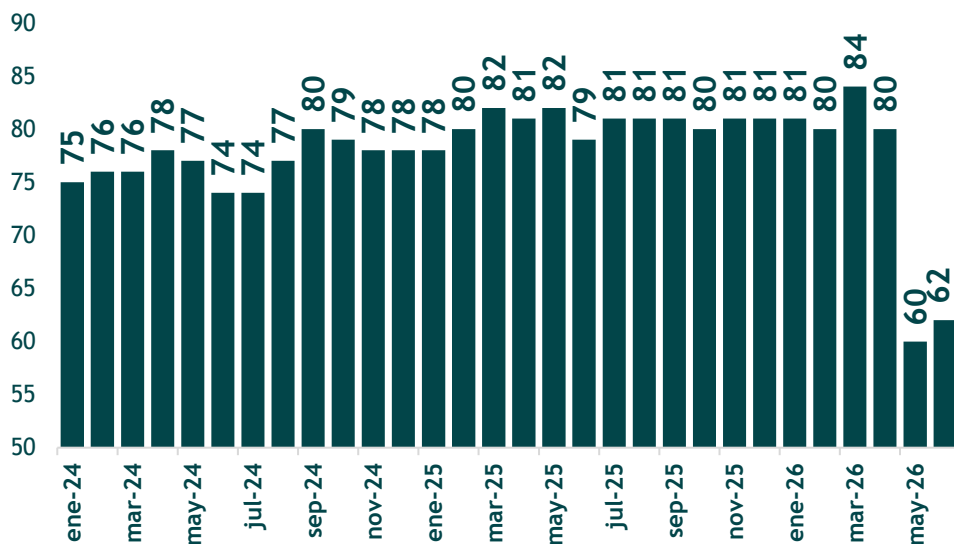
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

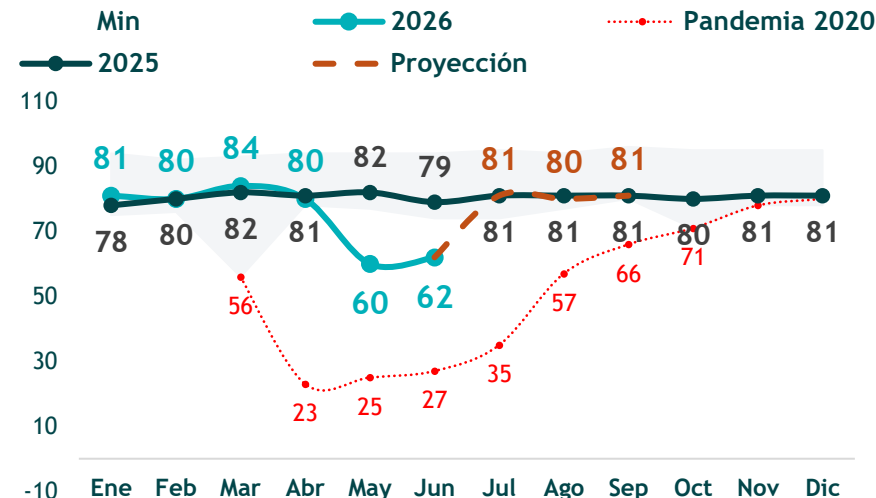
81 Equipos

▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL



En junio de 2026 se registraron 62 taladros de mantenimiento en operación. Frente a junio de 2025, la actividad disminuyó 21,5% (17 equipos menos), mientras que, respecto a mayo de 2026, aumentó 3,3% (dos equipos más). Del total de equipos reportados, 17 contaban con contrato vigente, pero permanecieron suspendidos debido a bloqueos, de los cuales 16 se ubicaron en Meta y uno en Putumayo. En el caso de Meta, las suspensiones estuvieron asociadas a diferencias en la interpretación de la normativa laboral por parte de la USO Subdirectiva Meta, situación que afectó la operación de los equipos durante mayo y junio.

Frente a mayo de 2026, durante junio iniciaron operaciones cuatro taladros de mantenimiento en los departamentos de Meta, Boyacá y Casanare, mientras que dos equipos finalizaron actividades en Santander y Meta.

Por su parte, el promedio de taladros de mantenimiento activos durante el primer semestre de 2026 fue de 75 equipos, lo que representa una disminución de 7,3% (seis equipos menos) frente al mismo periodo de 2025.

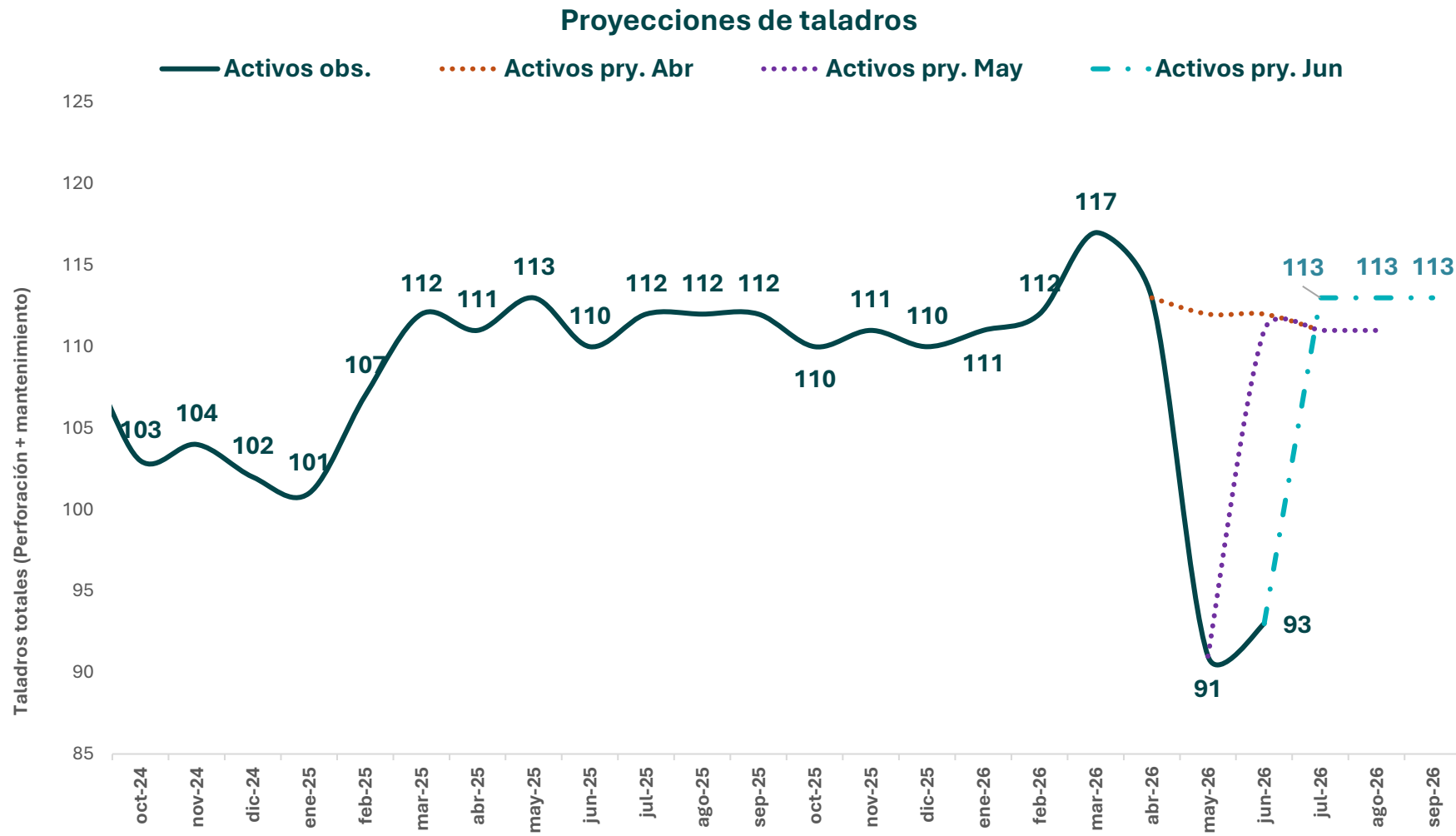
Proyección de actividad de taladros Colombia

Para el tercer trimestre comprendido entre julio y septiembre de 2026, se proyecta la operación de 112 taladros activos a nivel nacional. Estas cifras corresponden a los niveles reportados para el período proyectado y se ubica por encima del número observado en los meses previos.

De este total, la actividad de perforación concentraría 32 equipos estimados en operación durante julio y septiembre, mientras que para agosto se proyectan 33 unidades activas. En términos de participación, esta actividad continuaría representando cerca del 29% del total de taladros activos previstos a nivel nacional durante el trimestre analizado.

Por su parte, la actividad de mantenimiento de pozos registraría alrededor de 81 equipos en operación a lo largo del período evaluado, manteniendo la mayor participación dentro de la actividad total de taladros activos proyectados para el país.

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Perforación							Mantenimiento				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Abr	pry. May	pry. Jun	obs.	pry. Abr	pry. May	pry. Jun	obs.	pry. Abr	pry. May	pry. Jun
sep-25	1	1	29	31				81				112			
oct-25	0	0	30	30				80				110			
nov-25	0	2	28	30				81				111			
dic-25	0	1	28	29				81				110			
ene-26	1	0	29	30				81				111			
feb-26	0	2	30	32				80				112			
mar-26	0	3	30	33				84				117			
abr-26	3	2	28	33				80				113			
may-26	1	2	30	31	32			60	80			91	112		
jun-26	0	0	31	31	32	31		62	80	80		93	112	111	
jul-26					31	31	32		80	80	81		111	111	113
ago-26						31	33			80	80			111	113
sep-26							32				81				113

Fuente: CAMPETROL

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



REDEFINIMOS LA SEGURIDAD CORPORATIVA

En **Óberon TSI** transformamos los riesgos en oportunidades para impulsar la competitividad y el crecimiento a largo plazo de nuestros aliados de negocios.



www.oberontsi.com





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
I Trimestre 2026

818,5 KBPD

▲ +1,9% anual (15,5 KBPD)

▲ +0,9% trimestral (7,0 KBPD)

Promedio año
Enero - Diciembre 2025

804,1 KBPD

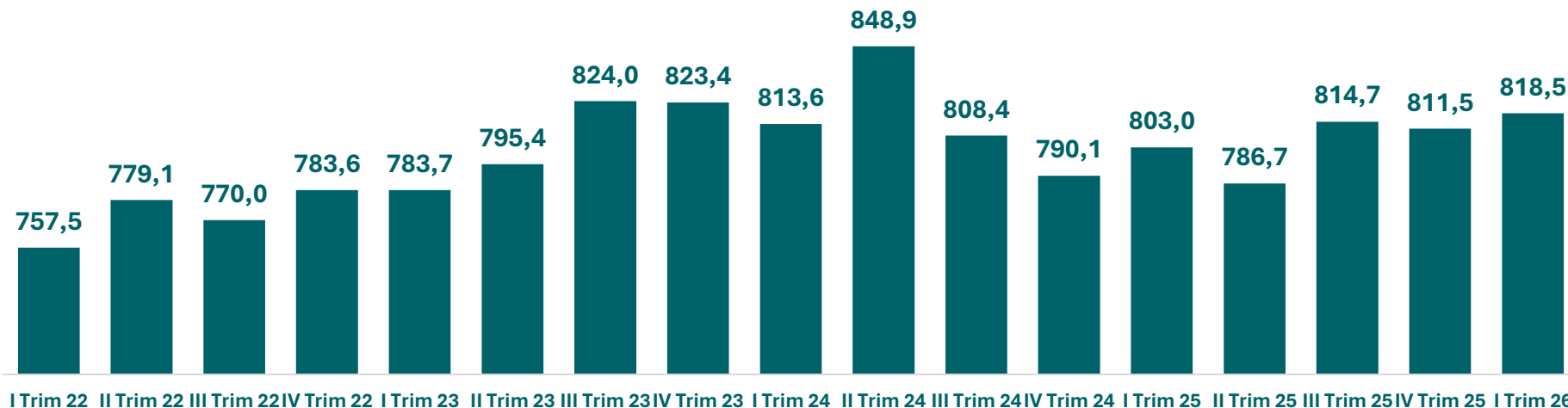
▼ -1,4% anual (-11,1 KBPD) vs.
2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

815,2 KBPD

▲ +1,0% anual (8,2 KBPD) vs.
2023

Volúmen transportado por oleoductos



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

Durante el primer trimestre de 2026, el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 818,5 mil barriles por día, un incremento del 1,9% (+15,5 KBPD) frente al mismo trimestre del año 2025, debido a estrategias operativas orientadas a incorporar crudos que anteriormente se movilizaban fuera de la red de transporte. Adicionalmente, la reversión Coveñas-Ayacucho de 16" permitió transportar crudo importado hacia la Refinería de Barrancabermeja, compensando parcialmente la menor producción nacional frente al año anterior.

Respecto al trimestre anterior (IV Trim 2025) hubo un incremento del 0,9% (7,0 KBPD más), impulsado por el récord de evacuación de crudo importado hacia Barrancabermeja y la optimización logística para el transporte de crudos pesados.

Durante el 2025, los volúmenes se redujeron 1,4% (-11,1 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

Promedio Trimestral
I Trimestre 2026

303,8 KBPD

▲ +5,2% anual (15,1 KBPD)

▼ -0,1% trimestral (-0,2 KBPD)

Promedio año
Enero - Diciembre 2025

298,3 KBPD

▼ -1,7% anual (-5,2 KBPD) vs.
(Ene - Dic) 2024

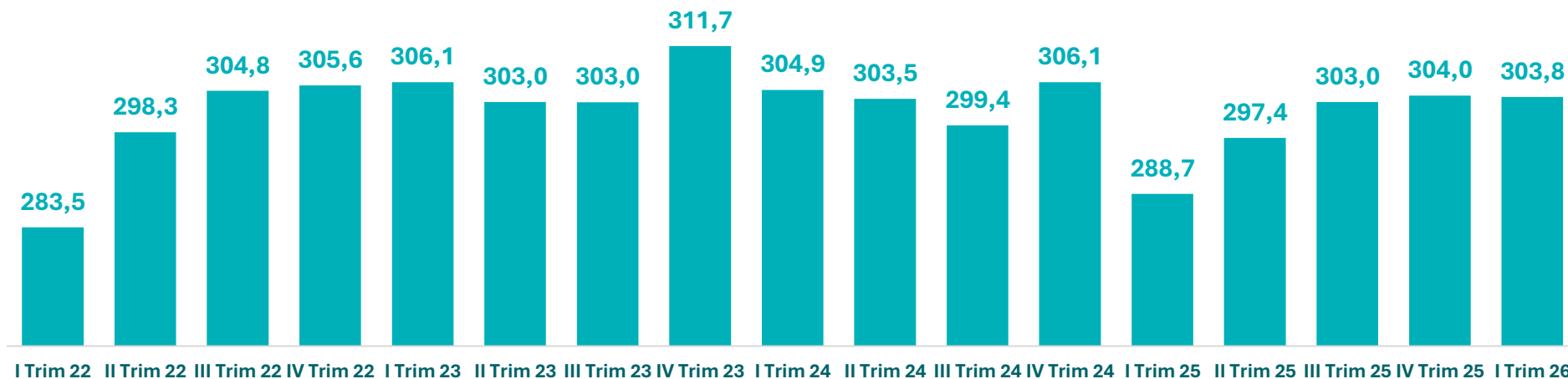
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

303,5 KBPD

▼ -0,8% anual (-2,5 KBPD) vs.
2023

KBPD

Volúmen transportado por poliductos



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

Durante el primer trimestre de 2026, el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 303,8 mil barriles por día (KBPD), lo que representó un aumento de 5,2% (15,1 KBPD) frente al mismo trimestre de 2025, como resultado de mayores entregas desde la Refinería de Barrancabermeja y el aumento en la capacidad de evacuación del sistema Galán-Bucaramanga. Durante este período se registraron cinco eventos a causa de afectaciones de terceros a la infraestructura de transporte (12 en el 1Trim25) y aumentó en 61% el retiro de válvulas ilícitas frente al 1T25, restringiendo cerca de 10,2 KBPD durante el periodo.

Frente al cuarto trimestre de 2025, el volumen registró una disminución del 0,1% (-0,2 KBPD).

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
I Trimestre 2026

417,5 KBPD

▲ +5,4% anual (21,6 KBPD)

▼ -2,9% trimestral (-12,3 KBPD)

Promedio refinería Barrancabermeja
I Trimestre 2026

232,9 KBPD

▲ +12,5% anual (25,8 KBPD)

▼ -3,9% trimestral (-9,3 KBPD)

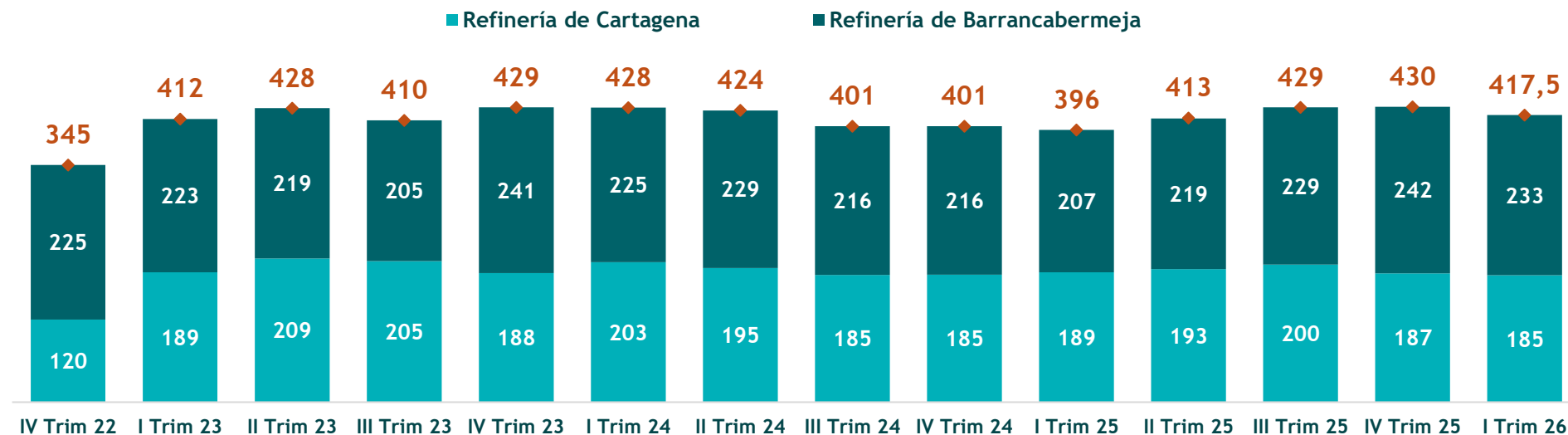
Promedio refinería Cartagena
I Trimestre 2026

184,6 KBPD

▼ -2,2% anual (-4,2 KBPD)

▼ -1,6% trimestral (-2,9 KBPD)

KBPD



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

En el primer trimestre de 2026, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena procesaron en conjunto 417,5 KBPD, un 5,4% más interanual (+21,6 KBPD), y una reducción de 2,9% frente al cuarto trimestre (-12,3 KBPD). El desempeño positivo estuvo impulsado principalmente por la mayor carga en la Refinería de Barrancabermeja, que alcanzó el tercer nivel más alto de su historia con 232,9 KBPD (+12,5%), favorecida por el desplazamiento programado de mantenimientos, una mejor calidad de la dieta de crudos y mayores entregas de Castilla Norte.

En paralelo, el Grupo Ecopetrol continuó fortaleciendo el Downstream mediante iniciativas orientadas a sostenibilidad, eficiencia operativa e innovación, destacándose la puesta en operación de la primera planta de peletizado húmedo de azufre del país en Cartagena y el desarrollo de soluciones de economía circular como el uso de plástico reciclado en pavimentación.

En Cartagena, la carga promedió 184,6 KBPD, una disminución de 2,2% frente al primer trimestre de 2025, debido principalmente a las afectaciones operativas asociadas al *blackout* registrado en marzo; sin embargo, la refinería mantuvo una gestión integrada de dieta y productos que permitió sostener la operación y el abastecimiento nacional.

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Precio mensual Gasolina
Junio 2026

\$16.110 COP

▲ +0,9% anual (\$145 COP)

0,0% mensual (\$0 COP)

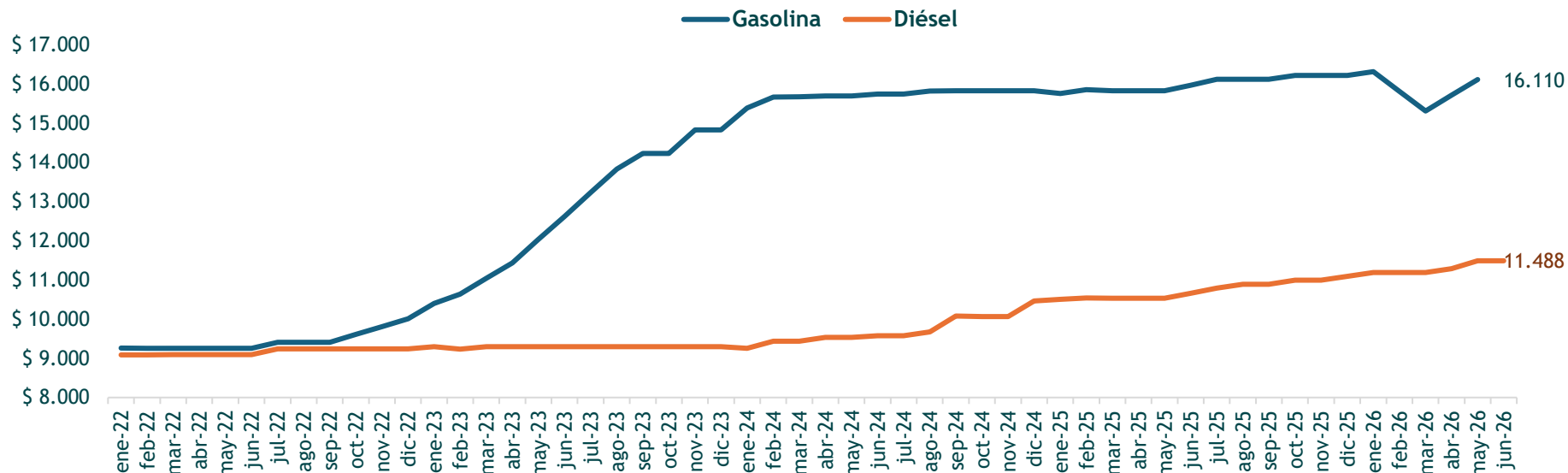
Precio mensual Diésel
Junio 2026

\$11.488 COP

▲ +7,8% anual (\$830 COP)

0,0% mensual (\$0 COP)

Pesos por galón, 2022 - 2026



Fuente: CREG, Infobae, cálculos CAMPETROL.

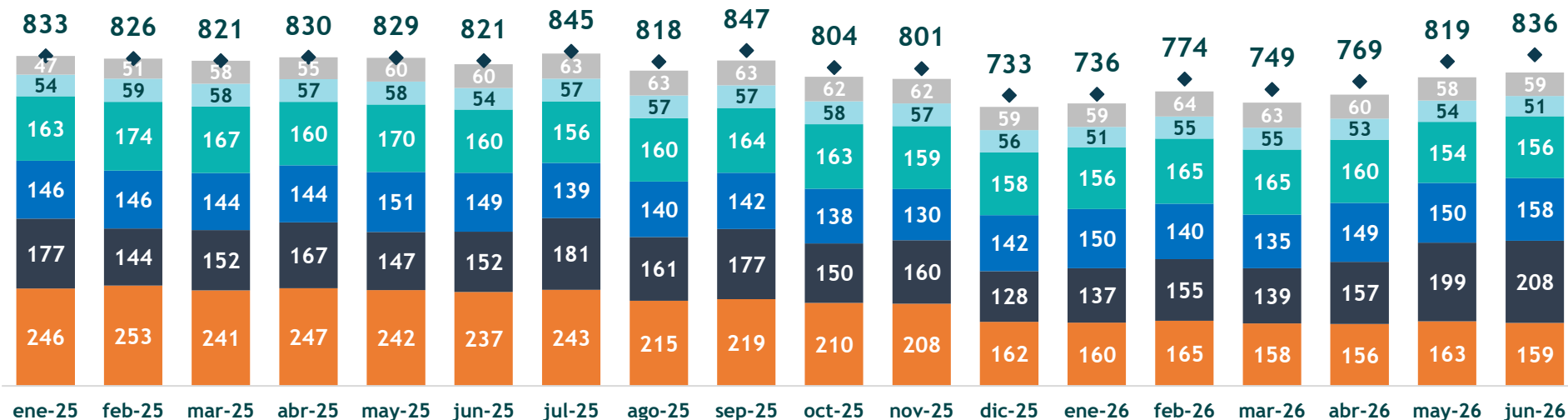
Desde el año 2023, el precio de la gasolina había venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC). Comparando el promedio observado en junio de 2026, el cual fue de \$16.110/gal para la gasolina y de \$11.488/gal para el diésel, el primero presenta un aumento en el valor del galón de 0,9% frente a igual mes de 2025 (\$145/gal) mientras que el diésel subió anualmente un 7,8% en relación con junio de 2025 (\$830/gal).

Respecto al mes anterior (mayo de 2026), tanto la gasolina como el diésel se mantuvieron estables.

Demanda de gas natural por sector

MPCD

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 junio de 2026, la demanda de gas natural en Colombia se ubicó en 836,2 MPCD, lo que representa un incremento de 1,9% (+15,2 MPCD) frente al mismo mes de 2025. Este comportamiento estuvo impulsado principalmente por el sector de generación térmica, cuyo consumo alcanzó 207,6 MPCD, con un aumento de 55,2 MPCD (+36,3%) respecto a junio del año anterior. Frente a mayo de 2026, la demanda nacional aumentó 2,1%, equivalente a 17,1 MPCD adicionales. Este resultado obedeció, principalmente, al mayor consumo del sector de generación térmica, que registró un incremento de 8,6 MPCD (+4,3%), al pasar de 199,0 MPCD en mayo a 207,6 MPCD en junio.

Durante el primer semestre de 2026, la demanda de gas natural promedió 780,5 MPCD, lo que representa una disminución de 5,6% (-46,2 MPCD) frente al promedio registrado en el mismo periodo de 2025. 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 periodo de 2024.

Promedio mensual
Junio 2026

836,2 MPCD

▲ +1,9% anual (+15,2 MPCD)

▲ +2,1% mensual (17,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2026

780,5 MPCD

▼ -5,6% anual (-46,2 MPCD) vs.
(Ene-Jun) 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

817,3 MPCD

▼ -17,4% anual (-171,8 MPCD)
vs. 2024

Demanda de combustibles líquidos

Distribuidores mayoristas

KBPD

Promedio anual 2024

Gasolinas

145 KBPD

▼ -7,2% anual (-11,3 KBPD) vs.
2023

Promedio anual 2024

Diésel

165 KBPD

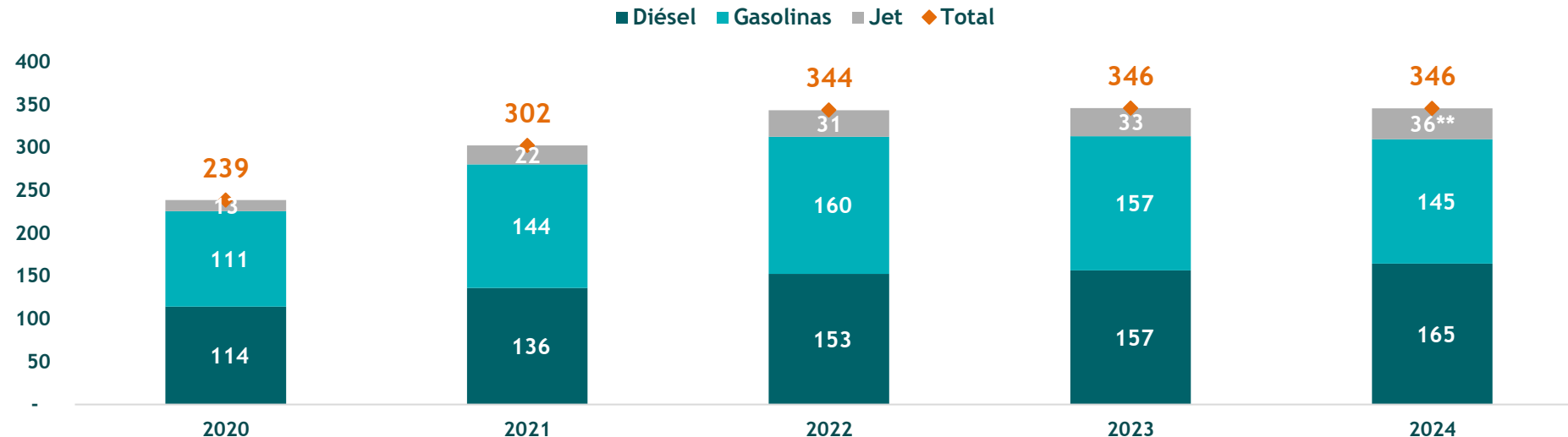
▲ +5,1% anual (8,0 KBPD) vs.
2023

Promedio anual 2024

Jet

36 KBPD

▲ +9,1% anual (3,0 KBPD) vs.
2023



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
Mayo 2026

993 Ton/día

▼ -27,0% anual (-368,0 Ton/día)

▼ -24,0% mensual (-308,0 Ton/día)

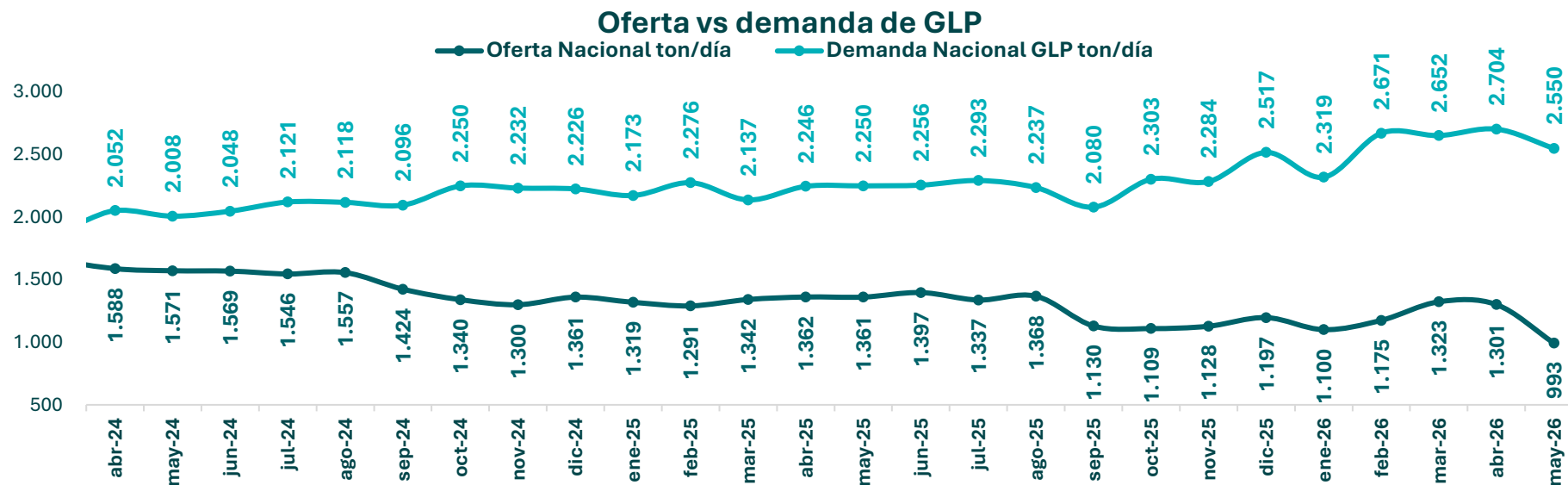
Demanda Nacional
Promedio mensual
Mayo 2026

2.550 Ton/día

▲ +13,3% anual (300,0 Ton/día)

▼ -5,7% mensual (-154,0 Ton/día)

Ton/día



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

En mayo de 2026, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 30.789 toneladas mensuales, equivalente a 993 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 27,0% en comparación con mayo de 2025 y del 24,0% respecto al mes anterior, abril de 2026. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 13.644 toneladas mensuales (44% del total), seguido por la Refinería de Cartagena con 4.409 toneladas mensuales (14%) y la Refinería de Barrancabermeja con 3.187 toneladas mensuales (10%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en mayo de 2026 se importó un promedio de 52.000 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en mayo de 2026 se registró una demanda de 79.039 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.550 toneladas. Esto representa un aumento del 13,3% (9.292 Ton/mes más) respecto al mismo mes del año anterior y una disminución del 2,5% (2 Ton/mes menos) en comparación abril de 2026.

asi 35 Años

ATENCIÓN EN SOSTENIBILIDAD INTEGRAL

TABLERO AMBIENTAL

Resumen

- Monitoreo
- Biodiversidad
- Agua
- Cobertura Vegetal
- Emissiones
- Alertas
- Reportes
- Configuración

RESUMEN GENERAL

ÁREA MONITOREADA
12.450
ha
+8.5% vs mes anterior



COBERTURA VEGETAL
65%
+5.4% vs mes anterior



FUENTES HÍDRICAS
234
+3.2% vs mes anterior



EMISIONES CO₂
1.284
tCO₂e
-4.7% vs mes anterior



MAPA DE MONITOREO

- Estaciones activas
- En línea
- Alertas
- Fuera de servicio



SENSORES ACTIVOS



ÚLTIMAS ALERTAS

- Cambio en cobertura vegetal
Hace 2 horas
- Nivel bajo en fuente hídrica
Hace 3 horas
- Emisión inusual detectada
Hace 1 día

Ver todas las alertas

CALIDAD DEL AGUA



EMISIONES DE CO₂



REPORTES GENERADOS

- 48 Este mes
- Informes mensuales
- Informes trimestrales
- Informes especiales

Ver todos los reportes



CONSULTORÍA AMBIENTAL

Estudios ambientales para licenciamiento y permisos ambientales, PMAs, DAAs, ICAs, MMA.



PLATAFORMAS DIGITALES

Desarrollamos plataformas web y móviles a la medida para la gestión y monitoreo ambiental.



INTELIGENCIA DE DATOS

Convertimos datos complejos en información estratégica para proyectos ambientales



Tecnología para el **medio ambiente**



320 830 9946



comercial@asilttda.co



www.asisas.com.co

SIGUENOS EN



Facebook



LinkedIn



Instagram

n



Cifras HSE - SST

Fotografía: Trabajadora de la Industria
Cortesía de Tenaris.



Información de Auditorías RUC®

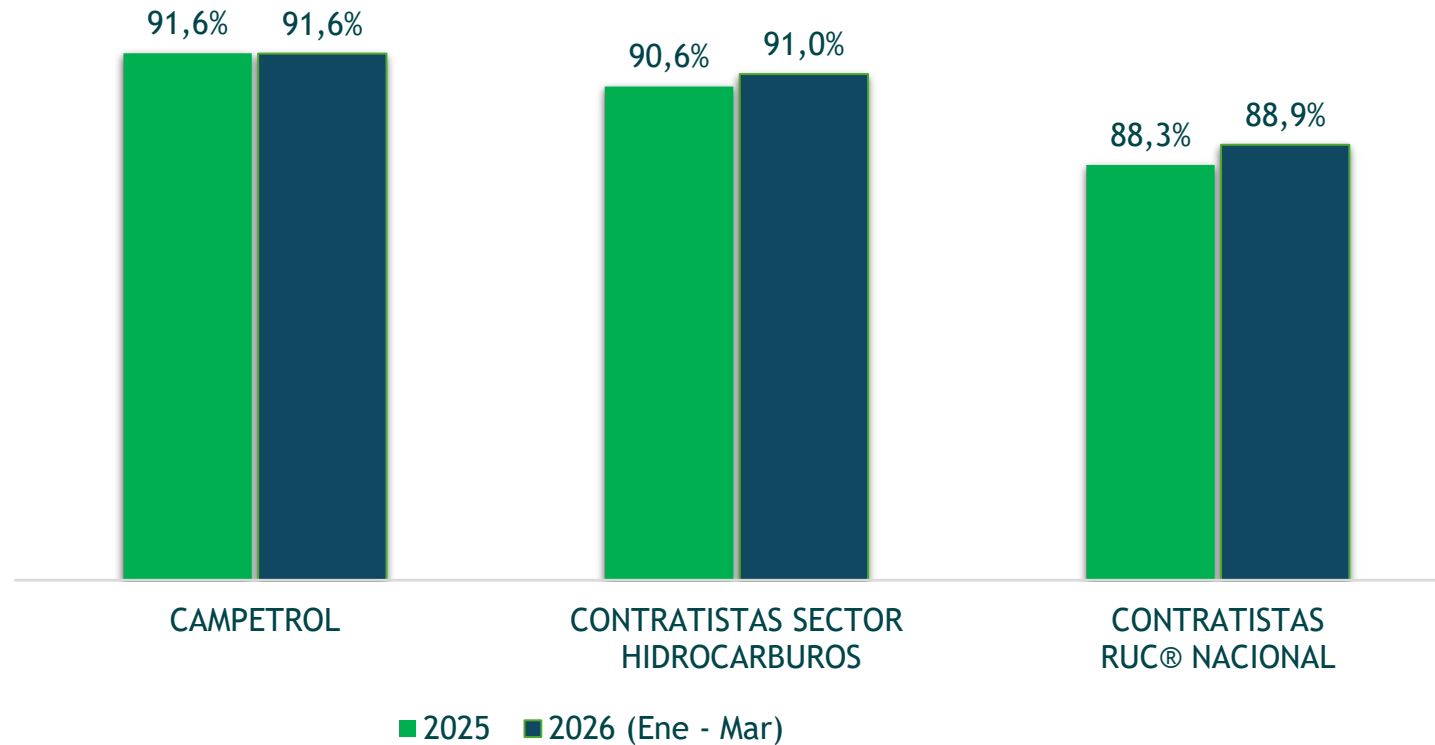
Primer Trimestre 2026



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®*

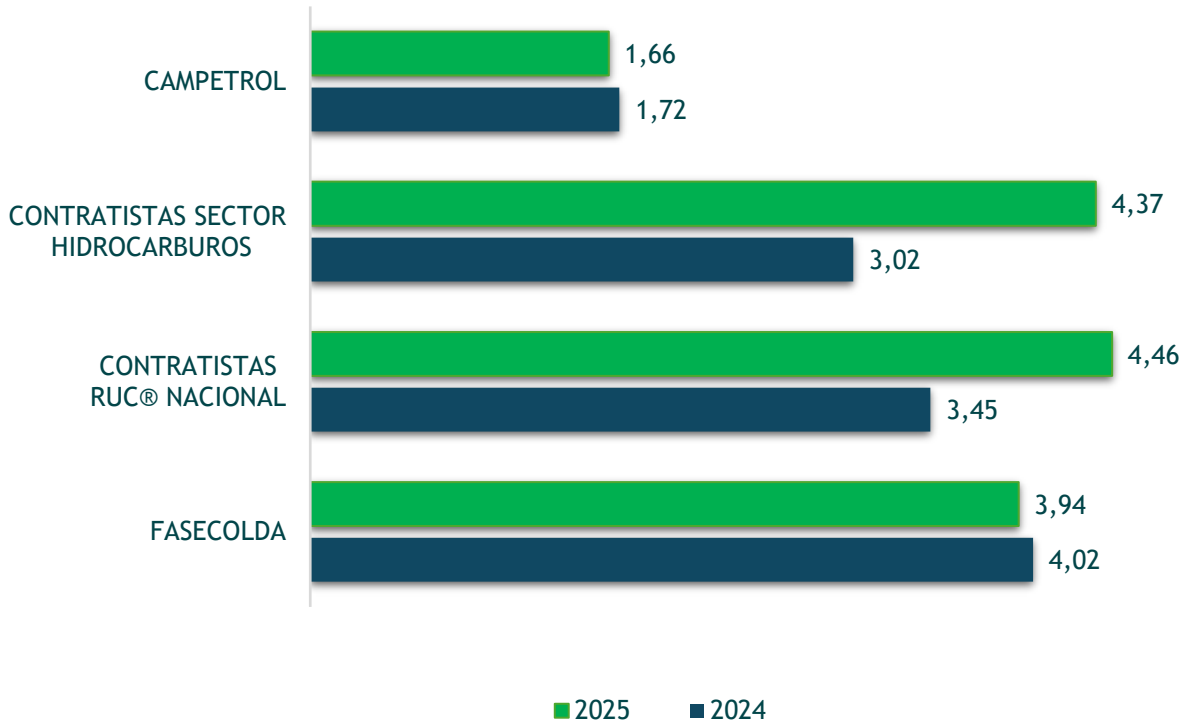
SG-SSTA: Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo
RUC: Registro Único de Contribuyentes

Fuente: 
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®.

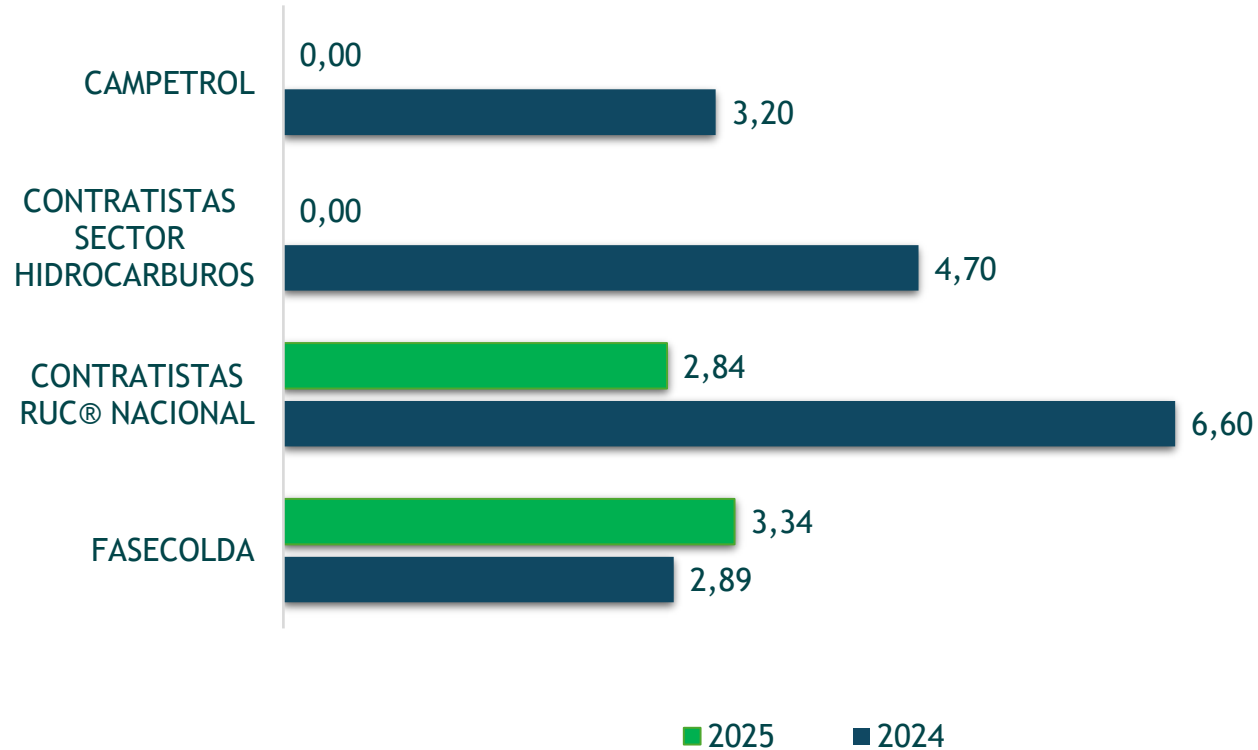
AT: Accidentes de Trabajo
RUC: Registro Único de Contribuyentes

Fuente:

Indicadores de accidentalidad

2024 - 2025

Proporción AT Mortales



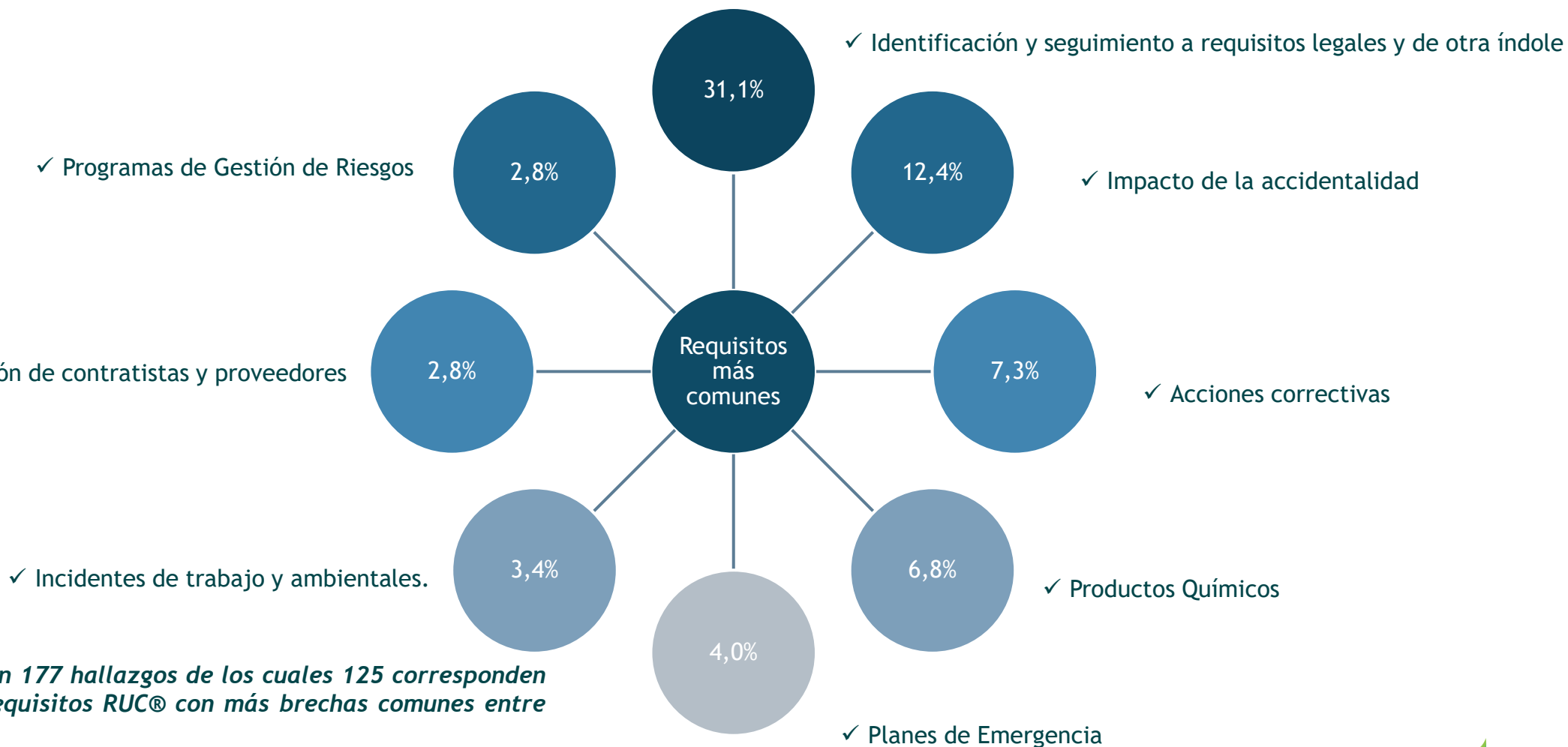
*Comparativo de la tasa de accidentes de trabajo mortales por cada 100.000 trabajadores de las empresas Afiliadas de CAMPETROL, Contratistas del Sector de hidrocarburos, Población RUC® y Fasecolda.

AT: Accidentes de Trabajo
RUC: Registro Único de Contribuyentes

Fuente:  **CCS**
Consejo Colombiano
de Seguridad

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.



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



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](#)

Nabors presenta su Reporte, el cual refleja los avances de la compañía en su estrategia de sostenibilidad bajo el enfoque de *Talent, Technology & Transition*. El informe evidencia cómo la innovación tecnológica, la seguridad, la eficiencia operacional y una sólida gobernanza permiten generar valor para sus grupos de interés, impulsar la transición energética y fortalecer una operación responsable en los diferentes países donde tiene presencia.

Ambiental

Nabors fortaleció su desempeño ambiental mediante la implementación de tecnologías que contribuyen a la reducción de emisiones y al aumento de la eficiencia energética en las operaciones de perforación. Durante 2024, la compañía continuó impulsando soluciones de automatización, electrificación y digitalización para disminuir la huella ambiental de sus clientes. Asimismo, mantuvo programas orientados a la gestión eficiente de la energía, el agua, los residuos y la protección de la biodiversidad, bajo un sistema de mejora continua y cumplimiento ambiental.

Gobernanza

Nabors continúa consolidando un modelo de gobernanza basado en la ética, la transparencia y la gestión integral de riesgos. La supervisión de la estrategia ESG es liderada por la Junta Directiva, a través de los comités de ESG y Gestión de Riesgos, garantizando que los aspectos ambientales, sociales y de gobernanza sean incorporados en la toma de decisiones estratégicas. Asimismo, la compañía fortaleció sus políticas de cumplimiento, gestión de riesgos, ciberseguridad y conducta empresarial, promoviendo una cultura organizacional basada en la integridad, la innovación y la creación de valor sostenible.

Social

El reporte destaca el compromiso de Nabors con el desarrollo de su talento humano, la seguridad y el bienestar de sus colaboradores. En 2024 la compañía mantuvo un Índice Total de Incidentes Registrables (TRIR) de 0,42, fortaleció el uso de tecnologías robóticas para reducir la exposición de los trabajadores a tareas de alto riesgo y promovió una cultura de seguridad en todas sus operaciones. Además, continuó impulsando el desarrollo de las comunidades mediante programas de inversión social, aportando USD 1,7 millones en contribuciones comunitarias.



Fuente: Nabors

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

Mansarovar Energy presenta su Reporte de Sostenibilidad 2024: "Un camino hacia adelante", elaborado con referencia a los Estándares GRI 2021 y alineado con su estrategia de sostenibilidad. El informe evidencia los avances de la compañía en materia ambiental, social y de gobernanza, destacando su compromiso con la operación responsable, la generación de valor compartido, el fortalecimiento de las relaciones con sus grupos de interés y la contribución al desarrollo sostenible de los territorios donde opera.

Ambiental

Mansarovar fortaleció su gestión ambiental mediante estrategias orientadas a la protección de los recursos naturales, la mitigación del cambio climático y el uso eficiente de la energía y el agua. Durante 2024 impulsó iniciativas para la reducción de emisiones, la gestión integral de residuos, la conservación de la biodiversidad y la prevención de impactos ambientales derivados de sus operaciones, promoviendo una cultura de mejora continua y cumplimiento de los más altos estándares ambientales.

Gobernanza

Mansarovar continúa consolidando un modelo de gobernanza basado en la ética, la transparencia y la gestión integral de riesgos. La compañía fortaleció sus mecanismos de cumplimiento, control interno y toma de decisiones responsables, promoviendo una cultura organizacional enfocada en la integridad, el respeto por los derechos humanos, el cumplimiento normativo y la creación de valor sostenible para sus grupos de interés.

Social

El reporte destaca el compromiso de Mansarovar con el bienestar de las personas, el fortalecimiento de las capacidades de sus colaboradores y la generación de valor para las comunidades. La compañía desarrolló programas enfocados en salud y seguridad en el trabajo, formación del talento humano, desarrollo de proveedores locales, inversión social y diálogo permanente con las comunidades, fortaleciendo relaciones basadas en la confianza, la participación y el desarrollo sostenible de los territorios donde tiene presencia.

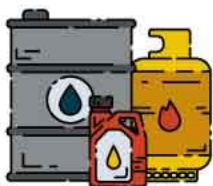


Fuente: Mansarovar Energy

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

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