

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL




MÁS INFORMACIÓN

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



AGENDA

13 de mayo de 2026

-  **Bienvenida - Información sobre Venezuela**
-  **Momento HSE: socialización evento liberación de presión Rig M 48 - Nabors**
-  **Contexto macroeconómico**
-  **Presentación del informe de taladros**
 - Actividad Oil& Gas
 - Actividad de taladros
-  **Mapa de entorno**
-  **Preguntas y comentarios de los asistentes**
-  **Lectura de nuevos compromisos**



1. Bienvenida

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

PRIMERA SESIÓN

Jueves, 29 de enero/26
8:00 a.m. – 12:00 m
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



SEGUNDA SESIÓN

Viernes, 30 de enero/26
8:00 a.m. – 12:30 p.m.
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



PLAN DE INVERSIONES 2026
UPSTREAM + MIDSTREAM +
DOWNSTREAM + ABASTECIMIENTO

TERCERA SESIÓN

Miércoles, 4 de febrero/26
8:00 a.m. – 10:30 a.m.
Sesión Virtual



OPORTUNIDADES B&S VENEZUELA



CUARTA SESIÓN

Viernes, 6 de febrero/26
8:00 a.m. – 11:30 a.m.
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



QUINTA SESIÓN

Miércoles, 11 de febrero/26
8:00 a.m. – 11:30 a.m.
Módulo 1 – Piso 7, Club El Nogal



SEXTA SESIÓN

Jueves, 12 de febrero/26
8:00 a.m. – 12:30 p.m.
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



SEPTIMA SESIÓN

Lunes, 20 de febrero/26
2:00 p.m. – 6:00 p.m.
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



RUEDA DE RELACIONAMIENTO

Martes, 17 de febrero/25
Salón Buenos Aires, Club El Nogal

**1ra. Rueda de
Relacionamiento
2026**

MISIÓN INTERNACIONAL

CAMPETROL EN

Venezuela



Título sección



**CONECTAMOS
OPORTUNIDADES**



**IMPULSAMOS
ALIANZAS**



**GENERAMOS
VALOR**



**TRANSFORMAMOS
EL FUTURO
ENERGÉTICO**

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

AFILIADOS

ALIADOS



AGENDA INVITACIONAL CAMPETROL

Foro CAMPETROL. Oportunidades en Venezuela

- 📅 Martes 28 de abril de 2026
- 📍 Caracas, Venezuela
- 📍 Valle Arriba Athletic Club
- Salón Valle Arriba (salón principal del club)
- Avenida Principal Colinas de Valle Arriba, 2do retorno, Caracas 1040

🕒 HORA INICIO	🕒 HORA FIN	📋 ACTIVIDAD	👤 SPEAKER
🤝 SALUDO Y BIENVENIDA			
8:00	8:30	• Registro, acomodación y saludo de bienvenida	LEGA + CAMPETROL
⚖️ LEGAL Y REGULATORIO			
8:30	9:30	• Marco regulatorio de la industria de hidrocarburos y su régimen tributario. Aspectos transversales e impacto en los prestadores de servicios. Soft landing en Venezuela a partir de las figuras societarias	LEGA - Miguel Rivero, Elina Pou y Carlos García Soto
🛢️ SECTOR O&G			
9:30	10:00	• Asociación Venezolana de la Industria Química y Petroquímica	Reinaldo Gabaldón - Presidente ASOQUIM
10:00	10:30	• REPSOL	Luis García - Presidente REPSOL Venezuela y Ludwing Mercado - Operations Manager
10:30	11:00	• Maurel & Prom	Jean Michel Bonnet - Country Manager Venezuela, Maurel & Prom
11:00	11:30	• Break	☕
11:30	12:00	• Asociación Venezolana de Hidrocarburos (AVHI)	Cristina Tovar - Presidente Ejecutivo AVHI
12:00	12:30	• Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG)	Luis Terrero - Presidente AVPG
📈 PERSPECTIVAS VENEZUELA			
12:30	1:00	• Escenarios Políticos Venezuela	Benigno Alarcón - Analista
1:00	1:30	• Perspectivas Económicas	Efraín Velásquez - AGPV Asesores, Presidente Consejo de Economía Nacional
1:30	2:00	• Cámara Petrolera Venezolana (CPV)	Enrique Novoa - Presidente CPV
➡️ CIERRE, CONCLUSIONES Y PASOS A SEGUIR			
2:00	2:15	• Síntesis, preguntas y próximos pasos	LEGA + CAMPETROL



* Agenda sujeta a cambios por confirmaciones o declinaciones

¡Gracias por ser parte!

Venezuela

CAMPETROL realizó una misión de relacionamiento a Venezuela el 27 y 28 de abril, participando en el evento Venezuela Energética 2026. Atendieron 50 empresas, 100 personas.



CAMPETROL



CAMPETROL lideró el Foro Oportunidades en Venezuela, con la participación de autoridades del sector en Caracas, espacio orientado a la identificación de oportunidades para las empresas de bienes y servicios

Venezuela

Misión internacional 2026 (27 Y 28 de abril)



CAMPETROL



La misión de **Caracas** corresponde a la **sexta (VI) versión** organizada por **CAMPETROL**, tras su participación en



GUYANA



ARGENTINA



BRASIL



ECUADOR



MÉXICO



CARACAS



Estos espacios están orientados a:



Identificación de **oportunidades** de negocio



Apertura de **mercados** internacionales



Fortalecimiento del **ecosistema de servicios**



Con el propósito de **fortalecer:**



Relacionamiento estratégico con actores clave del sector.



Desarrollo de negocios acceso a nuevos proyectos y contratos.



Proyección internacional posicionamiento de empresas colombianas.

+50 EMPRESAS

+90 PERSONAS



Reservas de Crudo a Incorporar

14,29 MMBN

Desglose:

- Exploración: **11,01** MMBN
- Estudios integrados: **3,28** MMBN



Reservas de Gas a Incorporar

37,48 MMPCN

Desglose:

- Exploración: **22,63** MMPCN
- Estudios integrados: **14,85** MMPCN

Actividad Exploratoria Clave



Adquisición Sísmica 2D:

533 km



Reprocesamiento Sísmico 2D y 3D:

51.743 registros



Estudios exploratorios a desarrollar:

8

Venezuela

Hito histórico: La producción Nacional supera el millón de barriles



CAMPETROL

1.200

KBPD

Diciembre 2025

18,1%
(184 KBPD) vs.
Diciembre 2024

El crecimiento más acelerado de la última década



Fuente: PDVSA, Jovanny Martínez, Presentación en el foro Venezuela Energética 2026 - CPV, 27 de abril de 2026



Meta a diciembre de 2026

1.370 KBPD

Promedio anual 2026

1.233 KBPD

Volumen Total Anual

450 MMBLS

Perfil de Producción de Crudo 2026

MBD



3.977 MPCD (promedio anual)

Con un cierre de 4.120 MPCD en diciembre

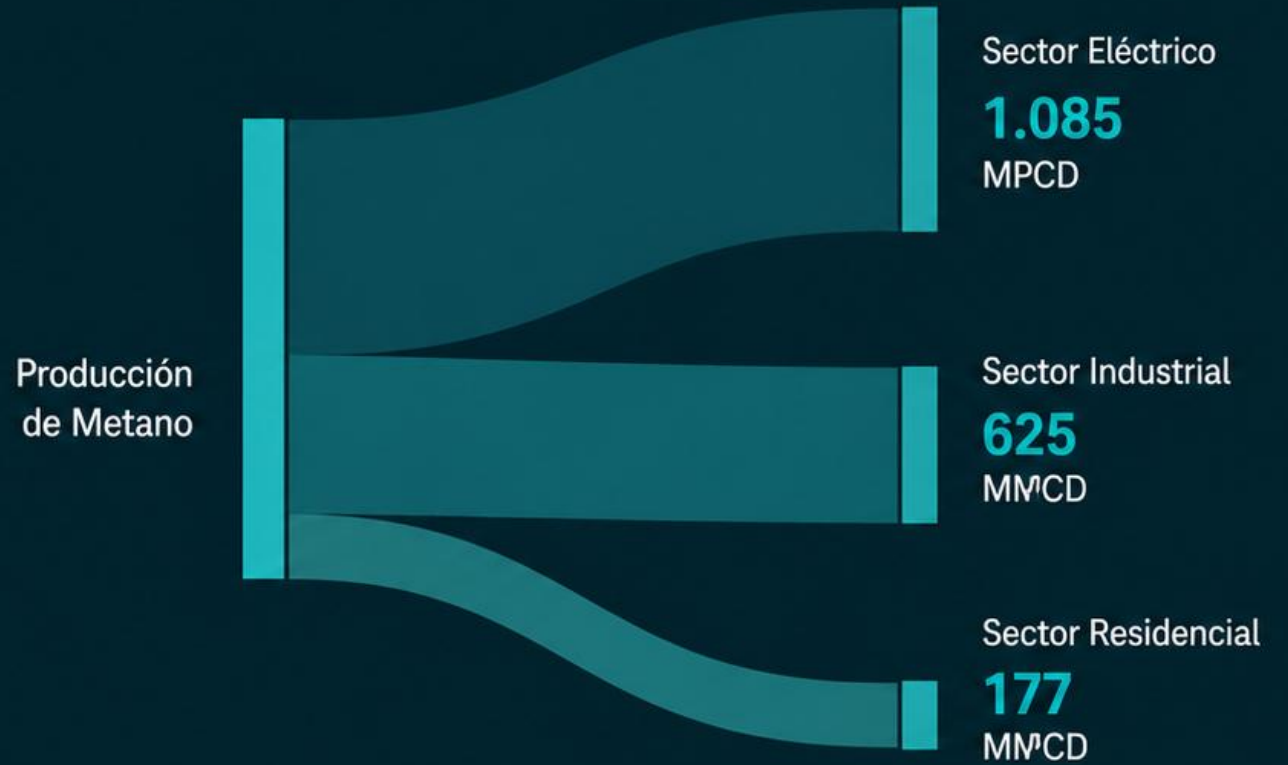
Autosuficiencia en Líquidos de Gas

Asegurando el suministro interno.



Respaldado por la reactivación de plantas de compresión clave (Pilón Fase II, 5GAS4, UTC-3).

Entregas de Metano Garantizadas





4.439
MPCD

Meta Diciembre



Promedio Anual:

4.280
MPCD

Roboto Regular

Producción Total Nacional (PDVSA + Licencias)



El plan nacional de gas incluye las licencias en tierra y costa afuera para maximizar el potencial del país.



3.649
MPCD

Meta Diciembre



Promedio Anual:

3.476
MPCD

Roboto Regular

Producción PDVSA y Socios (E&P + CVP + PDV Gas)



El Esfuerzo Propio de PDVSA Petróleo es el mayor aportador con un 62% de la producción de gas.

Venezuela

2025: año de la recuperación de la industria



CAMPETROL



PRODUCCIÓN
DE CRUDO

1.200 KBPD



NUEVOS
CONTRATOS

29 CPP



CAPACIDAD
DE REFINACIÓN

507 MBD

+21%



EXPORTACIONES (PROY.)

309,1 M
Barriles



APOYO AL AGRO

244.147
TM Urea



GAS COMUNAL

4,6 M
Familias



Se recuperó la confianza inversionista con **29 CPP** suscritos.



Se **superaron metas de producción** que parecían inalcanzables.



Se garantizó el **suministro interno** de combustibles, gas y petroquímicos.

29

Contratos de Participación Productiva (CPP) suscritos en 2025.



Participación de operadores nacionales e internacionales, diversificando la inversión y las oportunidades.



Una estrategia de distribución geográfica diversificada para maximizar el potencial de nuestros recursos.



Reactivación de Equipos

42 taladros
incorporados en 2025,

alcanzando un total de 141 equipos operativos.

Logrado a través de Empresas de Capital Mixto, Modelos de Negocios con Terceros y Alianzas Comerciales.

+3.464 pozos

reactivados, demostrando una gestión efectiva de despliegue logístico y operacional.



Inversión en Capital Humano

Hito: Rehabilitación del Taladro Escuela **PDV-TE-001**.

Aseguramos y garantizamos el desempeño competitivo de nuestro personal a través de capacitación técnica en construcción de pozos, servicios y mantenimiento.



Venezuela

Vision 2026: Metas principales



CAMPETROL



1.370 KBPD

Producción de Crudo

Meta a Diciembre 2026



4.439 MPCD

Producción Total de Gas

Meta a Diciembre 2026
(PDVSA + Licencias)



393 KBPD

Procesamiento en Refinerías

Promedio Anual 2026
(Crudo + Insumos)



1.108 KBPD

Exportaciones Totales

Promedio Anual 2026
(Crudo + Productos)

Venezuela

Vision 2026: Para alcanzar estas metas se requiere:



CAMPETROL



PDVSA

Fuente: PDVSA, Jovanny Martínez, Presentación en el foro Venezuela Energética 2026 - CPV, 27 de abril de 2026

Campo Perla y Gasoducto Anotino Ricaurte

Posibilidad de importación de gas venezolano



CAMPETROL



CAMPO PERLA

BLOQUE CARDÓN IV



TIPO DE CAMPO
Gas no asociado offshore



UBICACIÓN
Frente a la costa del estado Falcón, Venezuela.



RESERVAS ESTIMADAS
Del orden de **17 TCF**



APORTE AL MERCADO INTERNO
Constituye una fuente estratégica para el mercado interno venezolano, aportando **cerca del 35 %** del gas consumido en el país.



PRODUCCIÓN PROMEDIO
Se estima en aproximadamente **580 MPCD** equivalente a cerca del **15 %** de la producción nacional.

Fuente: El Nacional



Localización del gasoducto binacional Antonio Ricaurte y su conexión entre Colombia y Venezuela.

Imágenes creadas con IA basada en: [Guía del Gas](#), "Finalmente se interconectan los dos sistemas de gasoductos en Colombia", 2023.- datos del [El Nacional](#).



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



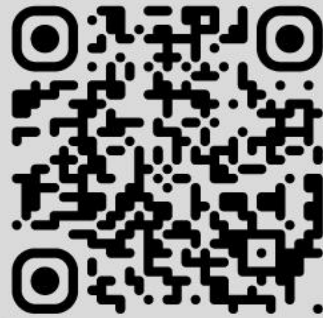
IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

📅 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:





Simulacro.
Unidad flotante de almacenamiento
y regasificación. Coveñas, Sucre.
Fotografía de Ecopetrol.



Campo Palo Blanco.
Llanos Central, Casanare.
Fotografía de SierraCol.



Trabajadores de la industria.
Fotografía de Independence.



Refinería de Barrancabermeja.
Barrancabermeja, Santander.
Fotografía de Ecopetrol.



Datos CAMPETROL

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



Publicación de Datos CAMPETROL



Datos
CAMPETROL

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

Febrero 12 de 2026
Estudios Técnico -
Económicos

Nelson Castañeda
Presidenta Ejecutiva

Andrés Sánchez
Director de Asuntos
Económicos y Comerciales

Patricia Romero
Coordinadora Técnica O&G&E

Marcos Vela
Coordinador Técnico O&G&E

Javier Mejía
Análisis Económico
Contratista

Producción de petróleo y gas 2025

746,5 KBPD **794,2** MPCD

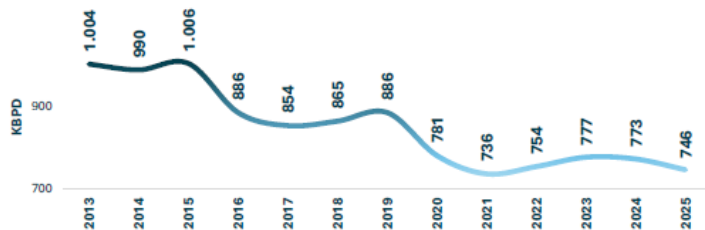
▼ **-3,4 % anual**
(-26,2 KBPD) vs. 2024

▼ **-17,1 % anual**
(-164,2 MPCD) vs. 2024

Impacto de la diferencia de producción

Una reducción de 26,2 KBPD equivale a 9,6 millones de barriles al año, lo que representa una disminución aproximada de \$660 millones dólares anuales en ingresos para la economía del país (\$2,7 billones de pesos*).

Producción fiscalizada de Petróleo



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH publicada el 11 de febrero de 2026

*Nota: Brent 2025: \$69,04 USD/BI

TRM 2025: COP \$4.052,89/USD.

El promedio de producción se calcula de manera ponderada, teniendo en cuenta el número de días de cada mes.

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL www.campetroL.org 1/5
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. asistenteadministrativa@campetroL.org



Datos
CAMPETROL

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

Febrero 18 de 2021

TRM **\$3.664,26**
Pesos COL
BRENT **US\$66,96**
Dólares por barril
WTI **US\$62,17**
Dólares por barril

Producto Interno Bruto de 2025

PIB Nacional

2,6%

▲ (+1,1 p.p.) vs. 2024

PIB Hidrocarburos

-3,1%

▼ (-1,0 p.p.) vs. 2024

-4,3%

PIB Extracción
(-3,3 p.p.) vs. 2024

-0,3%

PIB Refinación
(+4,3 p.p.) vs. 2024

Crecimiento económico 2025

Durante 2025, la economía nacional se expandió un 2,6%, mientras el sector de hidrocarburos tuvo una contracción del 3,1% en este período, acumulando dos años consecutivos de caídas. El sector está compuesto por 1) Las actividades de extracción de petróleo y de gas natural, las cuales tuvieron una caída del 4,3%, y 2) Las actividades de refinación, con una contracción del 0,3% en 2025.

Crecimiento del PIB Nacional y del PIB de Hidrocarburos



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información del DANE publicada el 16 de febrero de 2026

Datos ajustados por efecto estacional y calendario.

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL www.campetroL.org 1/7
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. asistenteadministrativa@campetroL.org



Datos
CAMPETROL

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

Febrero 20 de 2026

Datos económicos

TRM **\$3.695,72**
Pesos COL
BRENT **US\$71,62**
Dólares por barril
WTI **US\$66,42**
Dólares por barril

Actividad de taladros en Colombia - Enero 2026

Totales

111 Equipos

▲ +9,9 % anual (10 Equipos)

Perforación

30 Equipos

▲ +30,4 % anual (7 Equipos)

Reacondicionamiento

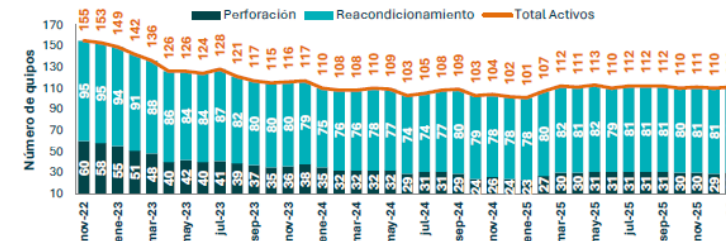
81 Equipos

▲ +3,8 % anual (3 Equipos)

Conteo mensual
Ene 2026 vs. Ene 2025

Impacto de la diferencia de equipos

En enero de 2026 se registraron 111 equipos activos (perforación + reacondicionamiento), un aumento del 9,9% frente a enero de 2025 (101 equipos). Este aumento en la actividad operativa se reflejó en un crecimiento estimado del 13,7% sobre el empleo generado* por la industria, con una ganancia acumulada cercana a 5.500 puestos de trabajo. Para el primer mes del año se estiman 45.825 empleos, de los cuales 7.050 son directos y 38.775 indirectos. En comparación con diciembre de 2025 (110 equipos), se registra un incremento del 0,9% (un equipo más).



Fuente: CAMPETROL

*Nota: Un taladro de perforación genera en promedio 100 empleos directos y uno de reacondicionamiento cerca de 50. Cada equipo directo genera 5,5 indirectos (Fedesarrollo, 2012).

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL www.campetroL.org 1/4
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. asistenteadministrativa@campetroL.org

Save the Date

*Exclusivo para jugadores federados

Torneo invitacional de Golf 2026

Petróleo, Gas y Energía

CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE



Video promocional



JUEVES
30 JULIO
2026
6:00 A.M.

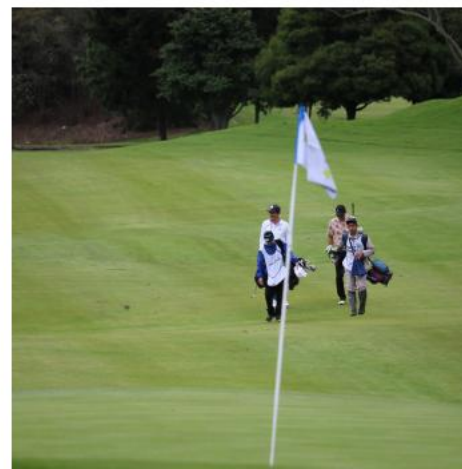
Gracias a los Aportes Voluntarios

8 viviendas construidas en Barrancabermeja y Cantagallo.

388 kits escolares entregados en Barrancabermeja.

2 escuelas embellecidas impactando a 350 estudiantes.

CLUB LOS LAGARTOS
Campo: David Gutiérrez
Calle 116#72A-80, Bogotá



Apoyan:



Organiza:



Mayor información:



Ricardo Barbosa
Coordinador de Mercadeo y Eventos
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org



2. Momento HSE

Andrés Alvarado – Gerente Regional de QHSE LATAM - Nabors Drilling

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Abril 2026*

\$117,3 USD/Bl
▲ +72,2% anual (\$49,2 USD/Bl)
▲ +13,7% mensual (\$14,2 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2026

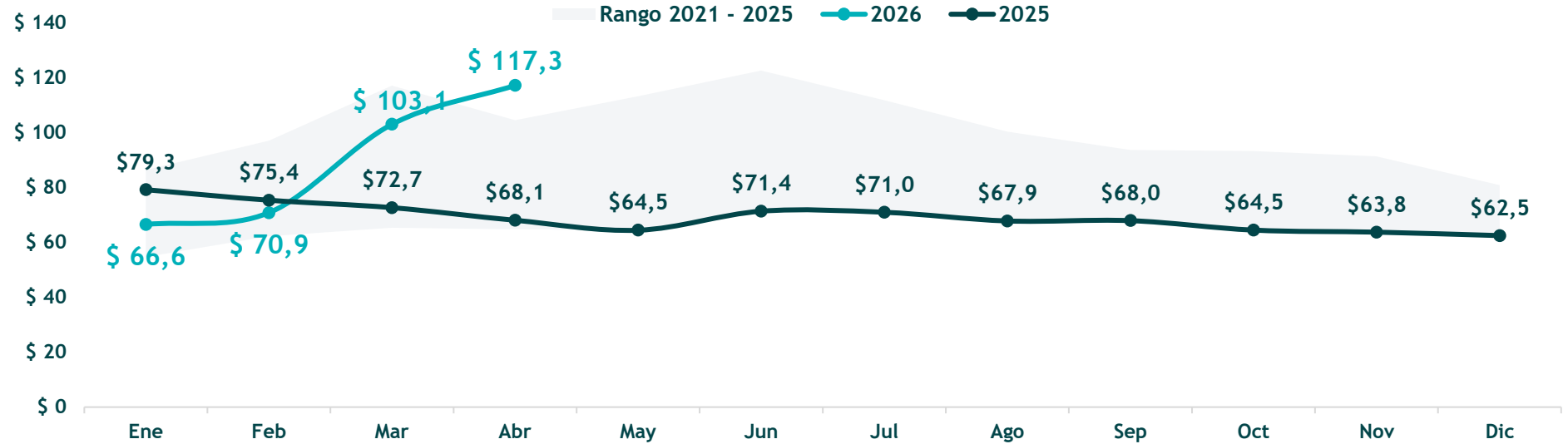
\$89,5 USD/Bl
▲ +21,1% anual (\$15,6 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$69,1 USD/Bl
▼ -14,2% anual (-\$11,4 USD/Bl)
vs. 2024

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



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

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

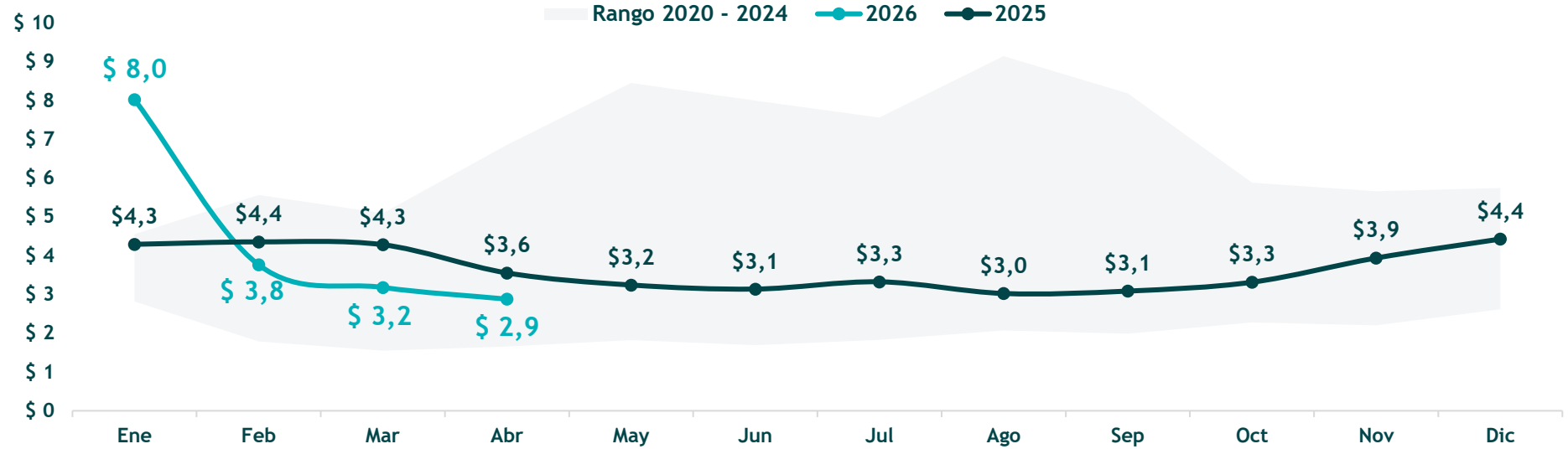
En abril de 2026, la referencia del precio del petróleo Brent se incrementó respecto a marzo de 2026 en un 13,7% (\$14,2 USD/Bl), ubicándose en un promedio de \$117,3 USD/Bl. Respecto a abril de 2025, la referencia Brent tuvo un aumento del 72,2%, equivalente a \$49,2 USD/Bl.

El resultado de abril de 2026 ubica por segundo mes consecutivo al promedio mensual por encima de los \$100 USD/Bl. Este resultado obedeció a un entorno geopolítico afectado por la situación en Oriente Medio.

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 abril de 2026, el precio spot del gas natural Henry Hub registró una reducción del 19,0% (\$-0,7 USD/MPC) frente a abril de 2025, ubicándose en un promedio de \$2,9 USD/MPC. En comparación con marzo de 2026, la disminución se ubicó en 9,5%, equivalentes a \$0,3 USD/MPC.

Durante los primeros cuatro meses del año, el precio spot del gas natural Henry Hub se ubicó en promedio en \$4,5 USD/MPC, este resultado es un 8,2% (\$0,3 USD/MPC) superior al registrado en el mismo periodo de 2025, cuando promedió \$4,1 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
Abril 2026*

\$2,9 USD/MPC

▼ -19,0% anual (-\$0,7 USD/MPC)

▼ -9,5% mensual (-\$0,3 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2026

\$4,5 USD/MPC

▲ +8,2% anual (\$0,3 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$3,7 USD/MPC

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

Resultado mensual
Abril 2026*

-8,6 MBPD

▼ -9,8 MBPD anual

▼ -3,4 MBPD mensual

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2026

-1,6 MBPD

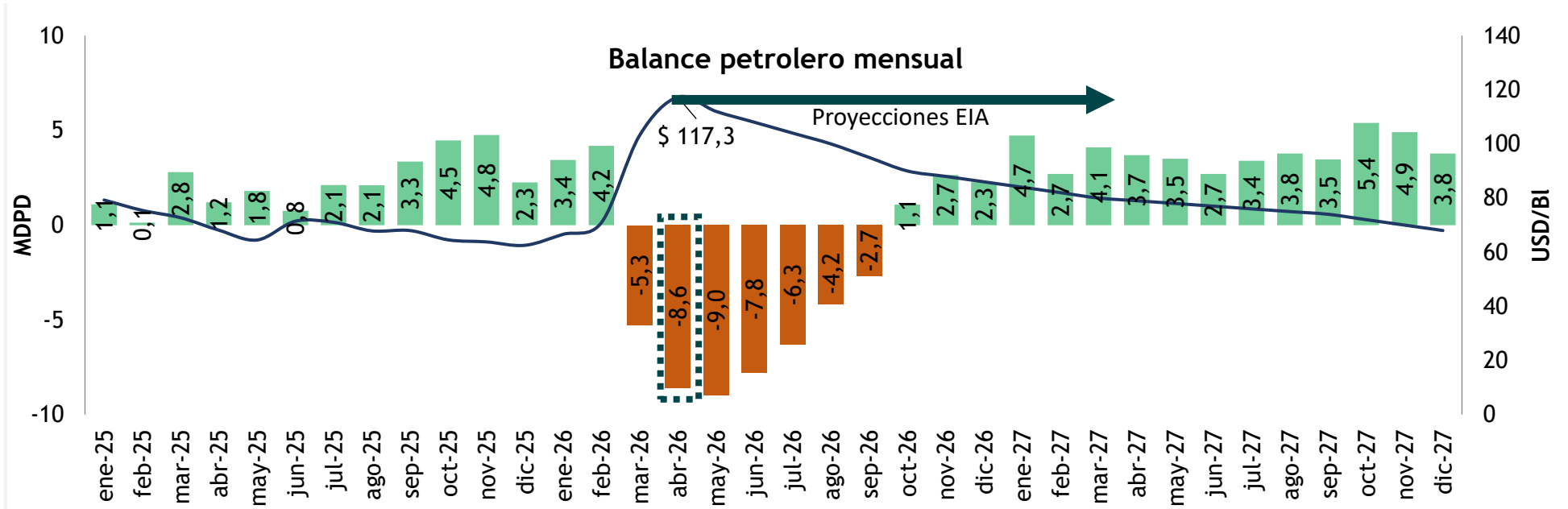
▼ -2,9 MBPD anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

2,2 MBPD

▲ +1,6 MBPD vs. 2024

Balance petrolero mensual



Fuente: EIA, Reuters.

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

Para abril de 2026, el balance petrolero mensual registró un déficit de -8,6 MBPD. Este resultado se explica por una demanda global que se ubicó en 103,2 MBPD, la cual superó la oferta de 94,6 MBPD, nivel que representa el punto más bajo de producción desde abril de 2021. Lo anterior significó una reducción de 3,4 MBPD respecto al mes anterior y una caída anual de 9,8 MBPD.

En lo corrido de 2026 (enero a abril), el promedio del balance petrolero se situó en -1,6 MBPD. A pesar de los saldos negativos de los últimos dos meses, esta cifra es inferior en 2,9 MBPD al registrado en igual periodo de 2025. Este resultado obedeció a un entorno geopolítico afectado por la situación en Oriente Medio.

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
Abril 2026

16.982 Títulos

▲ +16.146 Títulos anual

▼ -1.753 Títulos mensual

Promedio en corto
Abril 2026

2.686 Títulos

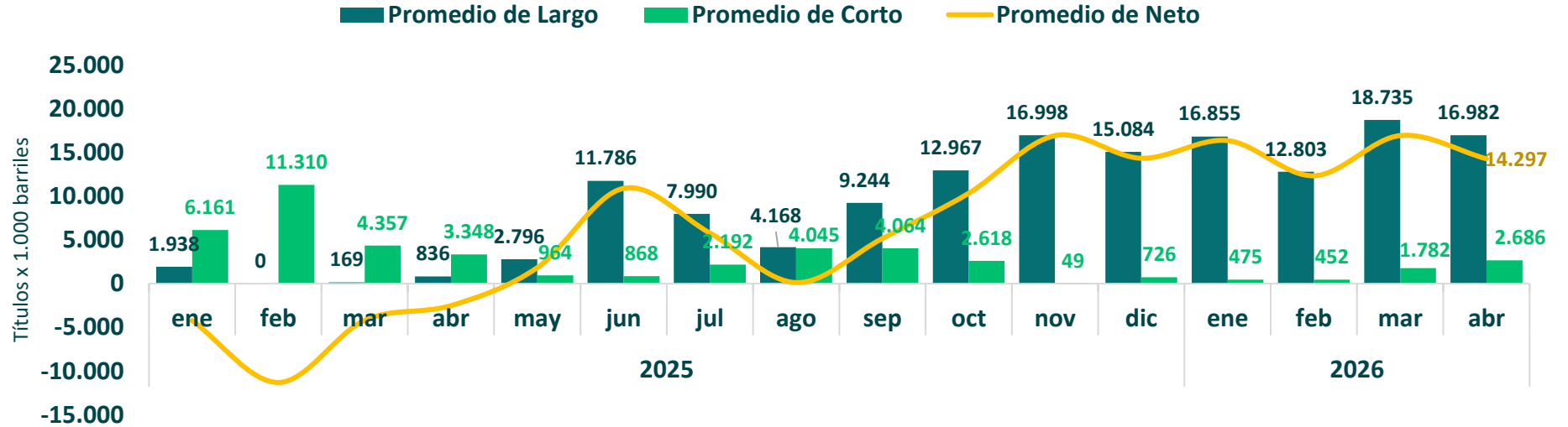
▼ -663 Títulos anual

▲ +904 Títulos mensual

Sentimiento del mercado
Abril 2026

Alcista

Mercado de futuros Brent



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 abril de 2026, el mercado de futuros Brent registró un promedio en largo de 16.982 títulos, lo que representa un incremento neto de 16.146 títulos frente al mismo mes del año anterior y una reducción de 1,753 títulos frente al mes inmediatamente anterior.

Por su parte, el promedio de corto se ubicó en 2.686 títulos, con una disminución de 663 títulos respecto al mismo mes del año anterior y un incremento de 904 títulos frente al mes inmediatamente anterior.

En el mes de abril de 2026, el promedio neto del período se ubicó en 14.297 títulos con lo cual el mercado de futuros acumuló doce meses consecutivos con sentimiento alcista.

Promedio mensual
Abril 2026

\$98,8 USD

▼ -1,9% anual (-\$1,9 USD)

▼ -0,7% mensual (-\$0,7 USD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2026

\$98,5 USD

▼ -6,4% anual (-\$6,7 USD)

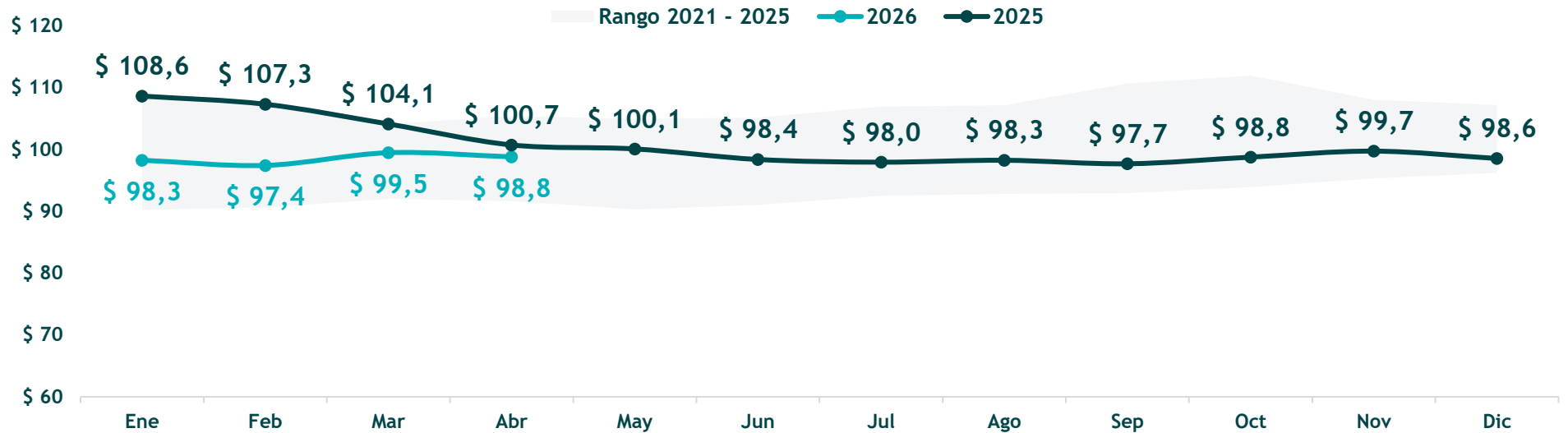
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$100,8 USD

▼ -3,2% anual (-\$3,4 USD) vs
2024

Índice dólar DXY

USD



Fuente: [Investing](https://www.investing.com).

Para abril de 2026, el índice dólar (DXY) registró un promedio de \$98,8 USD. Este resultado representa una contracción anual del 1,9% frente a abril de 2025 (-\$1,9 USD) y una disminución del 0,7% (-\$0,7 USD) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026 (enero a abril), el promedio del índice se ubicó en \$98,5 USD. Esta cifra es un 6,4% 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 el primer cuatrimestre del año.

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

Tasa de cambio USD/COP - TRM

Promedio mensual
Abril 2026

\$3.614 COP/USD

▼ -15,5% anual (-\$660,3 COP)

▼ -2,8% mensual (-\$103,8 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2026

\$3.675 COP/USD

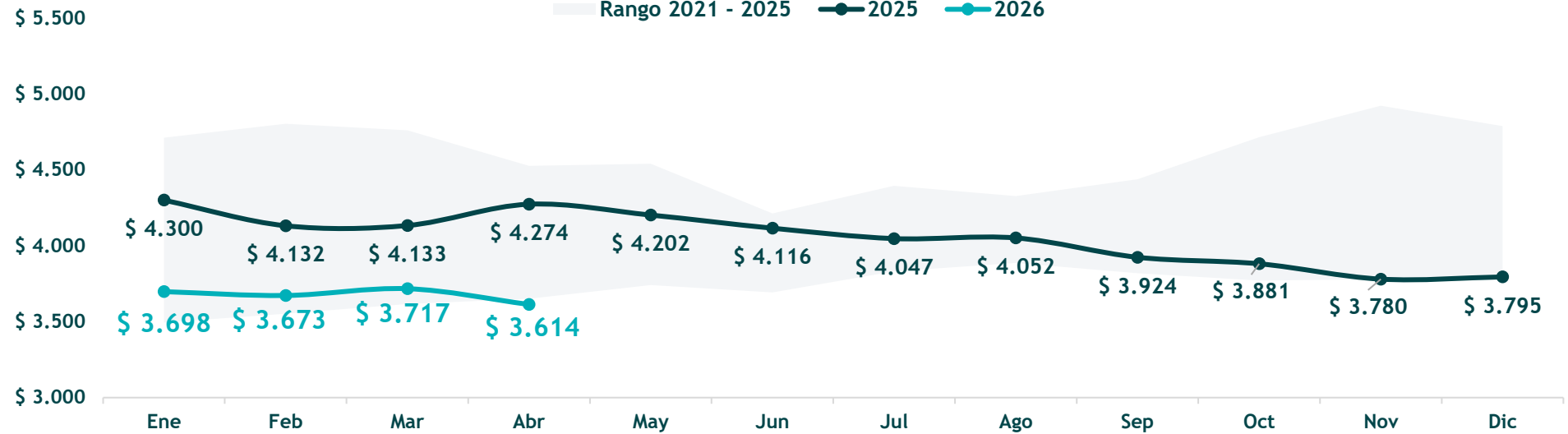
▼ -12,7% anual (-\$534,6 COP)

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 abril de 2026, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.614 (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 15,5% del peso colombiano frente al mismo mes de 2025 (-\$660,3), y del 2,8% (-\$103,8) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026, enero a abril, la tasa de cambio se ubicó en \$3.675, esta cifra es un 12,7% inferior a la registrada en igual lapso de 2025, cuando se ubicó en \$4.210, esta diferencia es equivalente a \$535.

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

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Abril 2026

0,78%

▲ +0,12 pp. anual

0,00 pp. mensual

Variación anual

Abril 2026

5,68%

▲ +0,52 pp. anual

▲ +0,12 pp. mensual

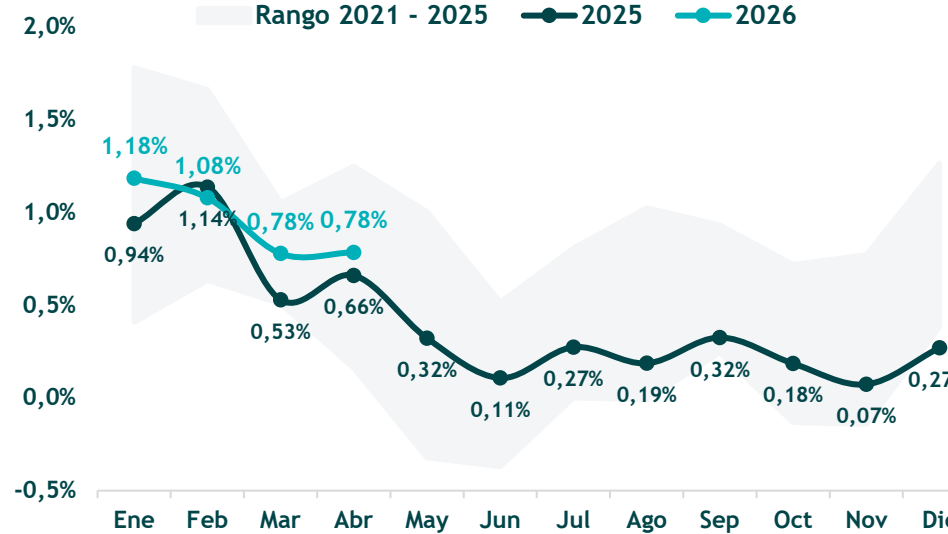
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

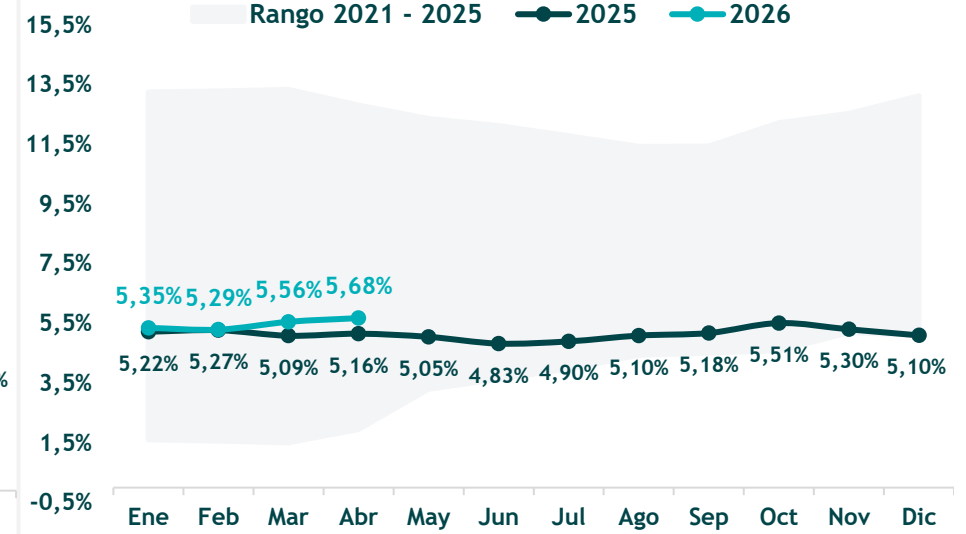
5,10%

▼ -0,10 pp. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pp: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#).

Según el DANE, en abril de 2026 el IPC registró una variación de 0,78% en comparación con marzo de 2026. Las subclases que más contribuyeron en este mes al crecimiento de precios fueron: frutas frescas (5,52%), combustibles para vehículos (2,48%), arriendo imputado (0,55%), arriendo efectivo (0,61%) y servicios relacionados con la copropiedad (3,82%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,68% en comparación con abril 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 (9,64%), arriendo imputado (4,77%), transporte urbano (10,76%), arriendo efectivo (4,84%) y carne de res y derivados (13,20%).

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Abril 2026

2,13%

▲ +2,36 pp. anual

▲ +0,74 pp. mensual

Variación año corrido
Abril 2026

4,32%

▼ -7,63 pp. anual

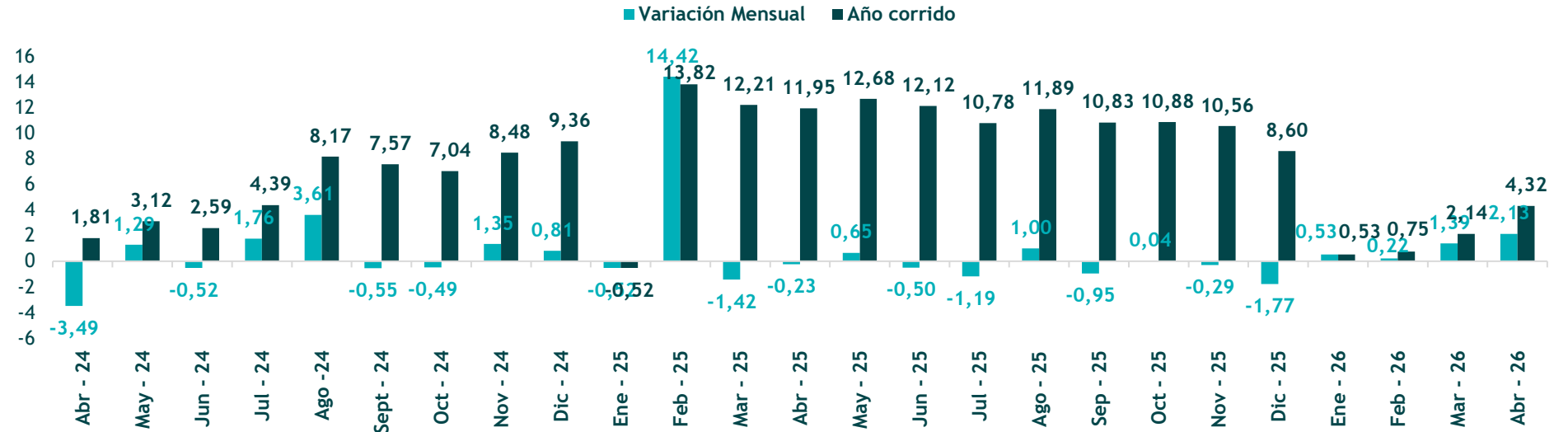
▲ +2,18 pp. mensual

Año anterior
Enero - Diciembre 2025

8,60%

▼ -2,58 pp. anual

Var. % Mensual



Pp: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#).

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) registró, en la subclase de gas, una variación mensual durante abril de 2026 de 2,13%, frente a marzo de 2026, este resultado es 0,74 p.p. superior al registrado en el mes anterior cuando se ubicó en 1,39%.

En lo corrido de 2026, enero - abril, la subclase de gas tuvo una variación acumulada de 4,32%, un resultado 7,63 p.p. inferior al registrado en el mismo período de 2025 cuando se ubicó en 11,95%.

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
Abril 2026*

4,48%

▲ +0,38 pp. anual

▼ -0,56 pp. mensual

Variación anual
Abril 2026*

-0,38%

▼ -0,54 pp. anual

▼ -5,13 pp. mensual

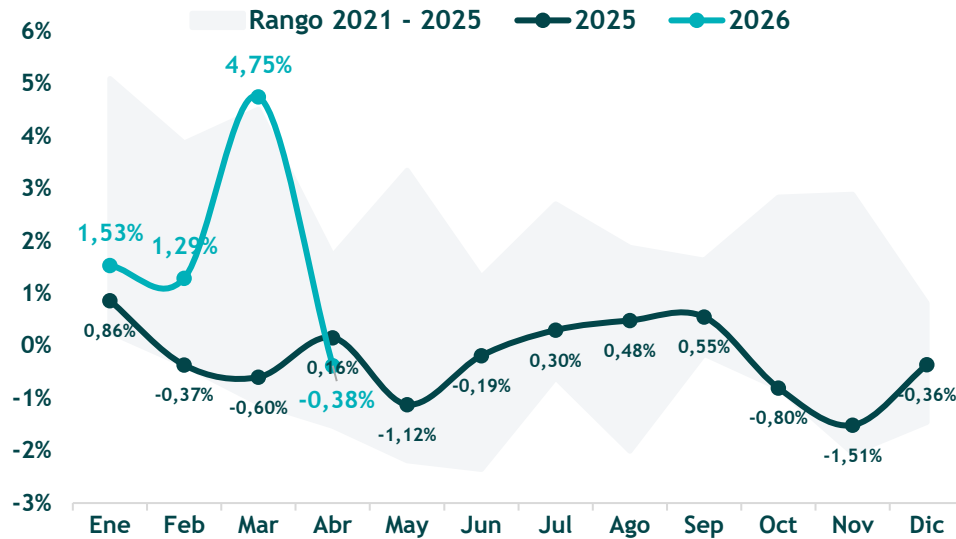
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

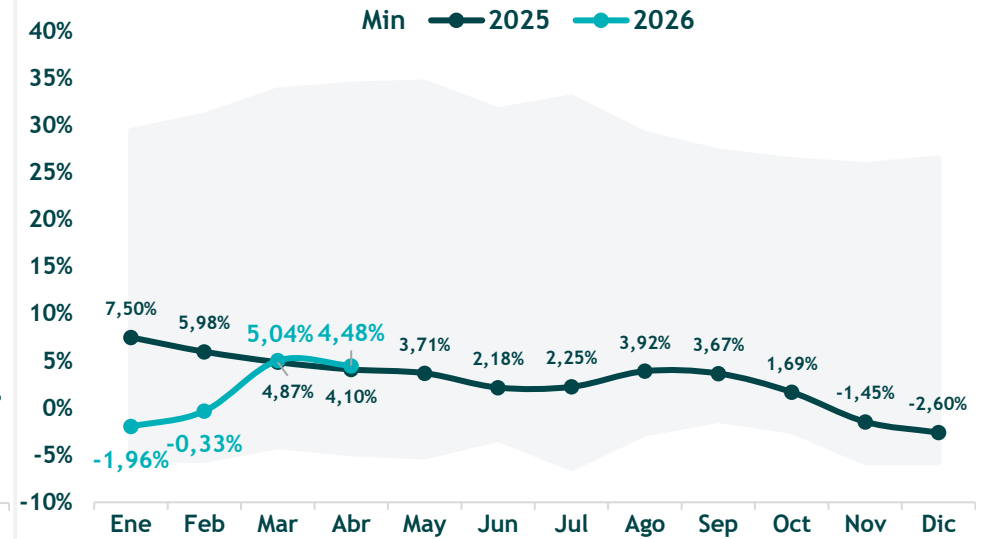
-2,60%

▼ -9,81 pp. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE el IPP preliminar de la producción nacional en abril de 2026 presentó una variación de -0,38% respecto a marzo de 2026. El sector de minas y canteras presentó una variación de -0,91% y aportó -0,14 puntos porcentuales de los -0,38% registrados en el mes. Durante este mes los aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos registraron una reducción de sus precios de 0,54% aportando -0,06 p.p. a la variación del IPP.

Por otra parte, en abril de 2026, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 4,48%, comparado con el mismo mes de 2025. El único sector que registró una variación superior a la media fue Minería con 16,61%. Los sectores Agricultura, ganadería y pesca (3,49%) e Industria (2,31%) presentaron variaciones inferiores a la media (4,48%).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Marzo 2026

\$1,564MUSD

▲ +7,2% anual (\$105 MUSD)
▲ +78,8% mensual (\$689 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Marzo 2026

\$3.438MUSD

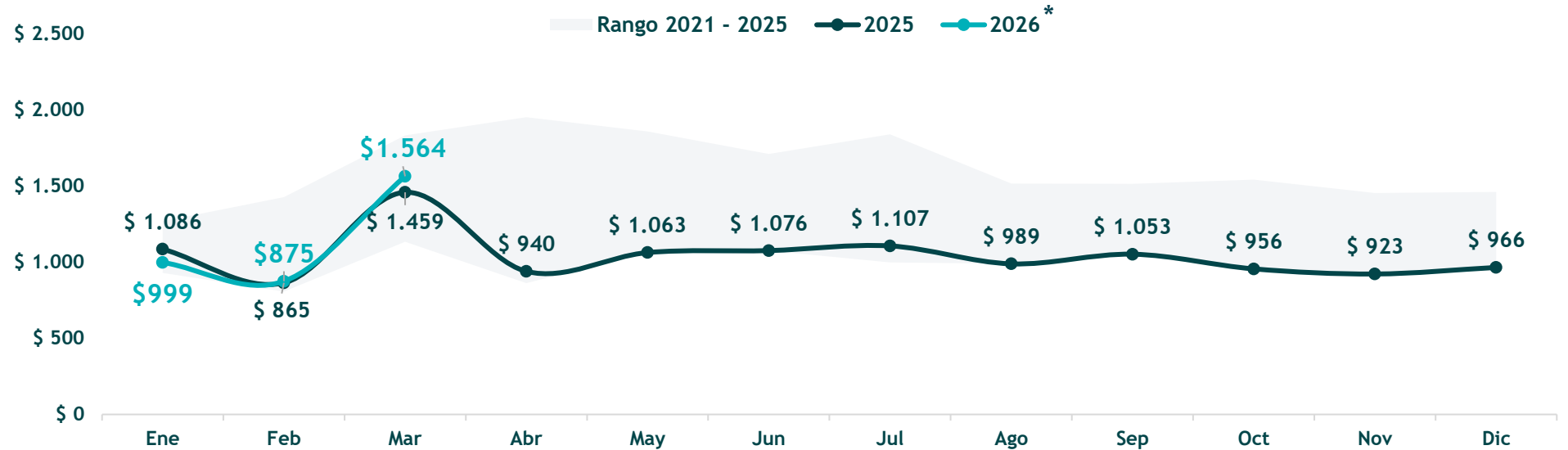
▲ +0,8% anual (\$28 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2025

\$12.482MUSD

▼ -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 marzo de 2026, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$1.564 MUSD FOB, un 7,2% más que en el mismo mes de 2025 (\$105 MUSD) y un 78,8% superior a febrero de 2026. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 29,4% de las exportaciones totales. El resultado de marzo es el más alto para un mes desde julio de 2022.

En lo corrido de 2026, enero a marzo, las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$3.438 MUSD FOB, un 0,8% superior a los \$3.410 MUSD FOB alcanzados en igual periodo de 2025, crecimiento equivalente a \$28 MUSD FOB.

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

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Marzo 2026

471 KBPD

▼ -17,5% anual (-100 KBPD)

▲ +3,1% mensual (14 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Marzo 2026

456 KBPD

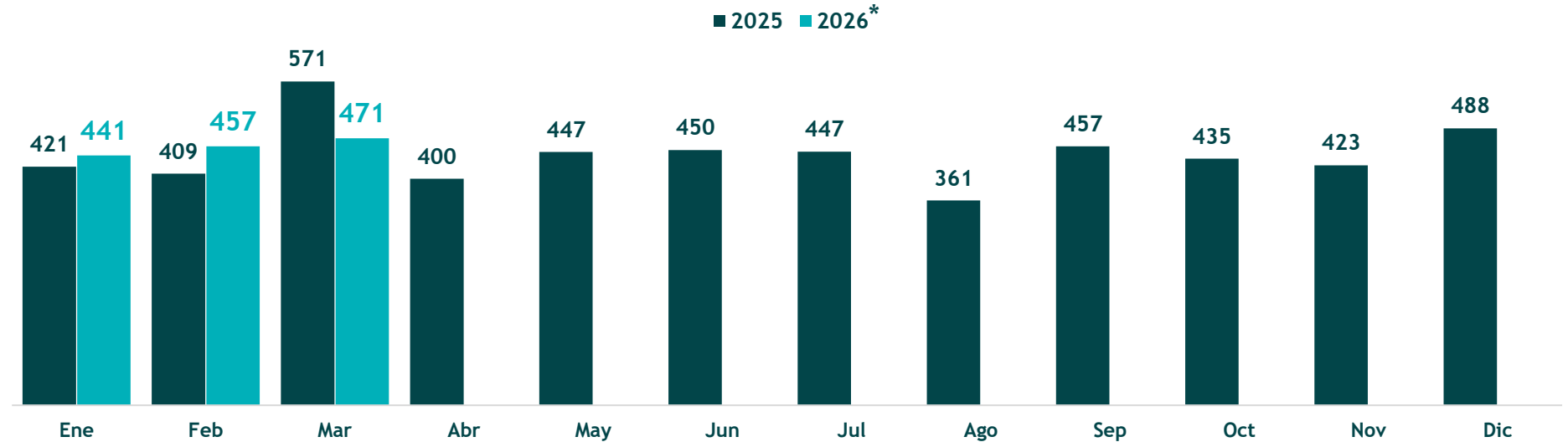
▼ -2,7% anual (-13 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

440 KBPD

▼ -7,7% anual (-37 KBPD) vs.
2024

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En Marzo de 2026 se exportó un total de 471 KBPD, evidenciando una contracción del 17,5% (-100 KBPD) frente a igual mes de 2025. Comparado con el mes de febrero de 2026, se registró un incremento del 3,1%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 64% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional en el mes.

En los primeros tres meses de 2026, las exportaciones de crudo se ubican en 456 KBPD, un 2,7% inferior a los 469 KBPD registrados en igual periodo de 2025, esta reducción es equivalente a 13 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.

4. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



4.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

Promedio mensual
Marzo 2026

740,5 KBPD

▼ -1,0% anual (-7,4 KBPD)

▲ +0,8% mensual (5,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2026

740,8 KBPD

▼ -2,2% anual (-17,0 KBPD)

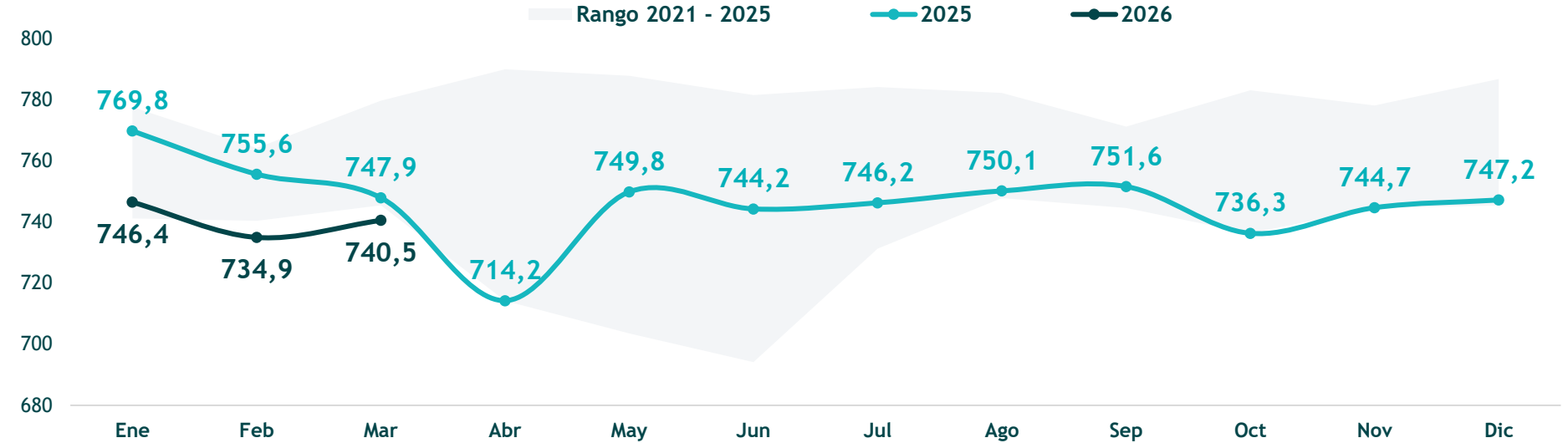
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

746,5 KBPD

▼ -3,4% anual (-26,2 KBPD) vs.
2024

Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

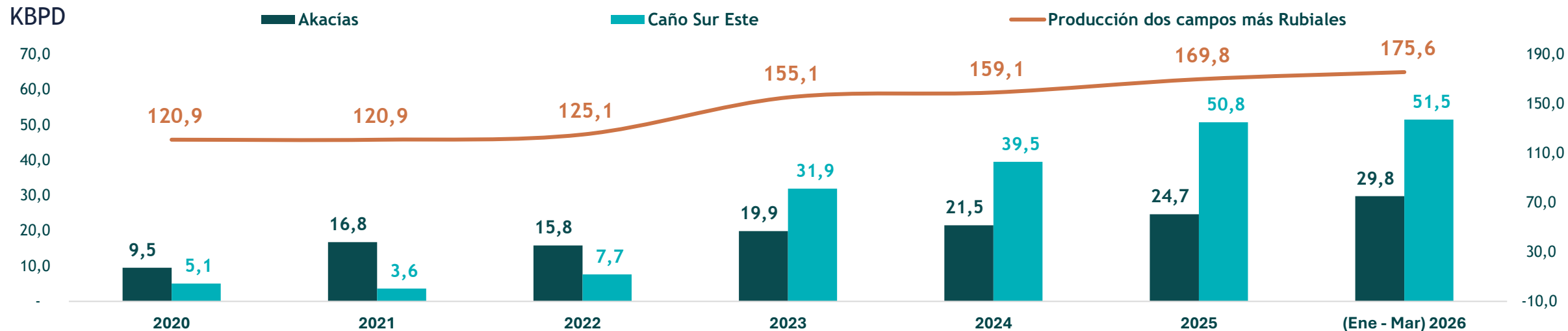
En marzo de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 740,5 KBPD, lo que representa una disminución del 1,0% frente a marzo de 2025 (7,4 KBPD menos) y un incremento del 0,8% respecto a febrero de 2026 (5,6 KBPD más).

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos ([ANH](#)), el incremento mensual estuvo asociado principalmente a la recuperación de producción del campo Indico, con un aporte adicional cercano a 6,5 KBPD frente a febrero, tras la superación de eventos de entorno. Asimismo, se reportó el aporte de nuevos pozos en Mateguafa, con aproximadamente 1,9 KBPD adicionales, y la entrada en operación de dos pozos en Castilla Norte. Adicionalmente, la ANH señaló que la producción se vio afectada por la declinación natural de campos maduros, incrementos en el corte de agua en Arauca y Casanare, y eventos eléctricos en campos del Meta.

Durante el período enero - marzo de 2026, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 740,8 KBPD, lo que representa una disminución del 2,2% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a 17,0 KBPD menos.

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 anterior
Enero - Diciembre 2025

169,8 KBPD

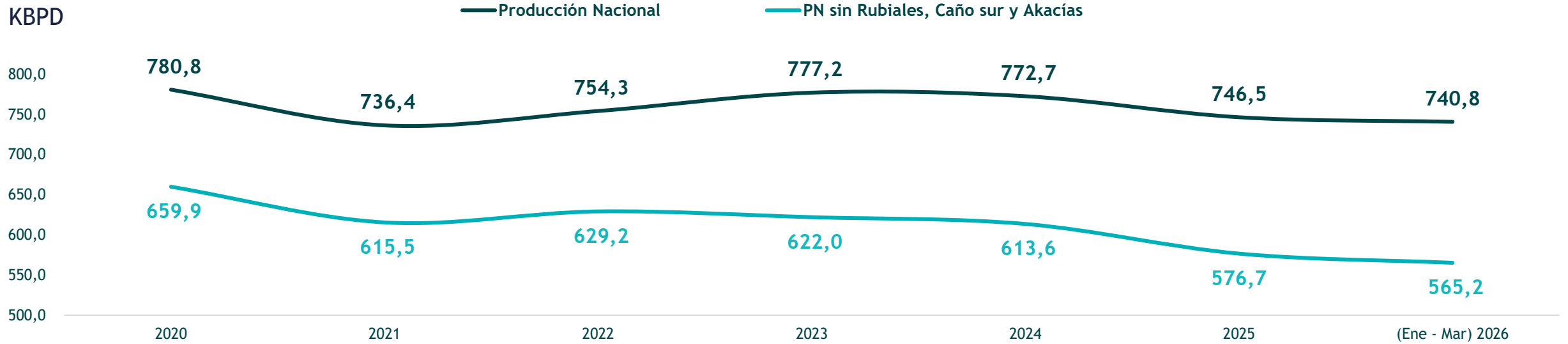
▲ +40,5% anual (49,0 KBPD) vs.
(Ene - Dic) 2020

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 relativo 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 marzo de 2026, la producción agregada de los campos en mención alcanzó 175,6 KBPD lo que representa un incremento del 45,3% frente a 2020 (+54,7 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 - Diciembre 2025

576,7 KBPD

▼ -12,6% anual (-83,3 KBPD) vs. (Ene-Feb) 2020

Entre enero y marzo de 2026, la producción nacional de petróleo, excluyendo los campos Rubiales, Caño Sur y Akacías, se ubicaría en 565,2 KBPD. Este nivel implicaría una reducción del 14,3% frente al promedio registrado en 2020 bajo el mismo criterio, equivalente a una caída de 94,7 KBPD.

Para 2025, bajo este mismo supuesto de exclusión, 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 significativos que mitigan la caída natural de los campos aproximada del 15%-20% (según datos de la ACP).

Promedio mensual
Marzo 2026

1.151 MPCD

▼ -9,6% anual (-122,3 MPCD)

▼ -1,0% mensual (-11,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2026

1.168 MPCD

▼ -9,7% anual (-125,9 MPCD)

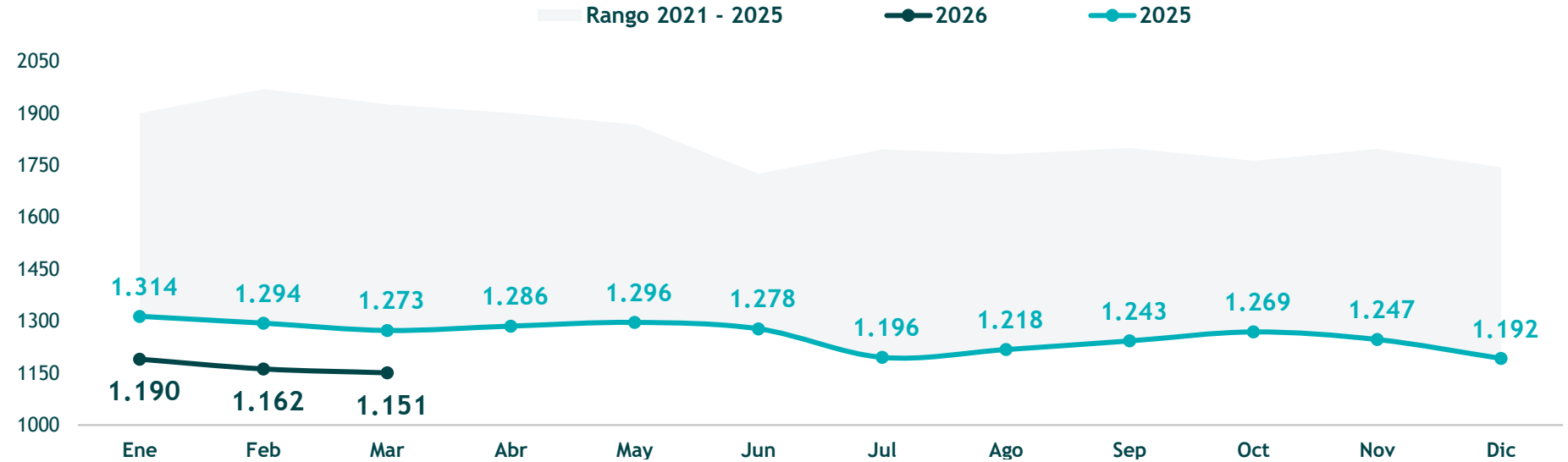
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

1.259 MPCD

▼ -11,9% anual (-169,4 MPCD)
vs. 2024

Producción fiscalizada de gas

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 marzo de 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en 1.151 MPCD, el nivel más bajo registrado en la serie histórica disponible. En términos interanuales, esto representa una variación de -9,6% (-122,3 MPCD) frente a marzo de 2025, cuando se reportaron 1.273 MPCD. La contracción se concentró principalmente en cuatro departamentos. Sucre registró una reducción de 39,4 MPCD (-40,7%), seguido por Casanare con 30,2 MPCD (-3,8%). Por su parte, Córdoba y La Guajira registraron caídas de 13,8 MPCD (-17,7%) y 11,2 MPCD (-12,5%), respectivamente.

Frente a febrero de 2026, la producción fiscalizada de gas registró una disminución de 1,0% (-11,3 MPCD), al pasar de 1.162 MPCD a 1.151 MPCD. Este comportamiento se explicó principalmente por variaciones en cuatro departamentos. Córdoba presentó la mayor reducción con -4,2 MPCD (-6,2%), seguido por La Guajira con -4,1 MPCD (-5,1%), Casanare con -3,9 MPCD (-0,5%) y Arauca con una reducción de -3,0 MPCD (-22,2%).

Promedio mensual
Marzo 2026

700,0 MPCD

▼ -14,7% anual (-121,0 MPCD)

▲ +0,7% mensual (5,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2026

692,6 MPCD

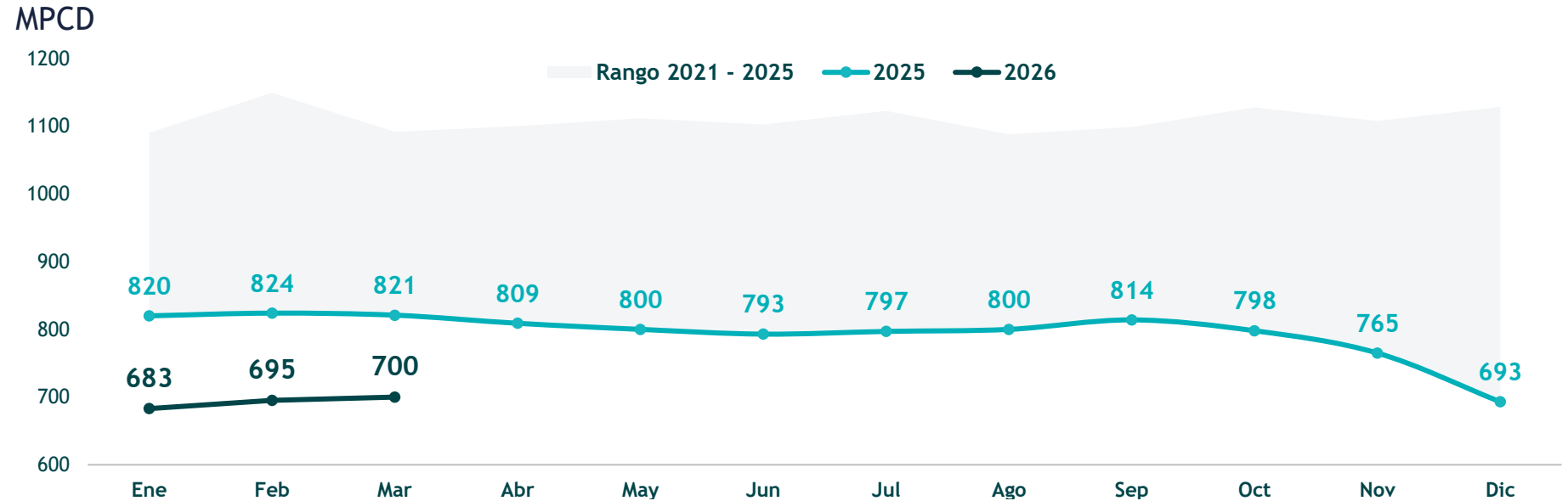
▼ -15,7% anual (-129,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

794,2 MPCD

▼ -17,1% anual (-164,2 MPCD)
vs. 2024

Producción comercializada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

La producción de gas comercializado promedió 700,0 MPCD en marzo de 2026. Esto es una reducción de -14,7% (-129,0 MPCD) frente a marzo de 2025, cuando alcanzó 821,0 MPCD. A nivel mensual, se registró un incremento de +0,7% (5,0 MPCD) respecto a febrero de 2026.

Durante el período enero - marzo de 2026, la producción comercializada de gas promedió 692,6 MPCD, lo que corresponde a una disminución anual de 15,7% (-129,0 MPCD). Según la [ANH](#), este comportamiento estuvo asociado principalmente a la declinación natural de presión en yacimientos productores, incrementos en el corte de agua y la ejecución de mantenimientos programados en equipos e instalaciones de producción.

Por otra parte, la [ANH](#) destacó la estabilización de la producción del campo Gibraltar durante marzo, así como la recuperación de volúmenes en los campos Pandereta y Cañahuat mediante trabajos de servicio a pozo.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Abril 2026

215,7 MPCD

▲ +23,5% anual (41,1 MPCD)

▲ +6,4% mensual (13,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2026

196,1 MPCD

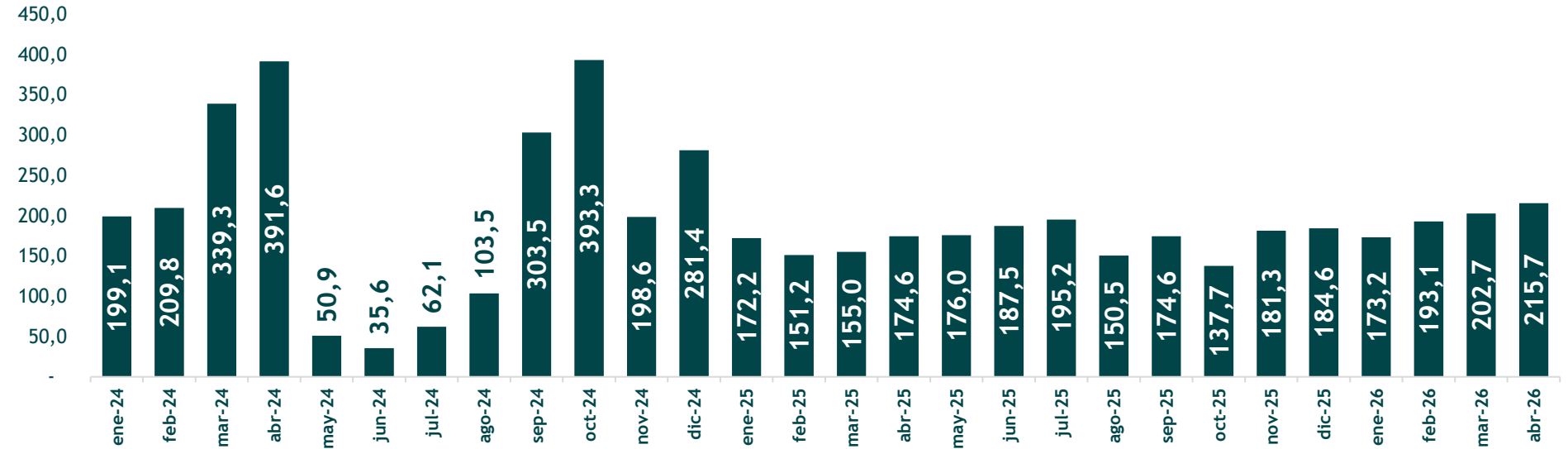
▲ +20,0% anual (32,6 MPCD) vs.
Ene - Abr 2025

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

170,0 MPCD

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

MPCD



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

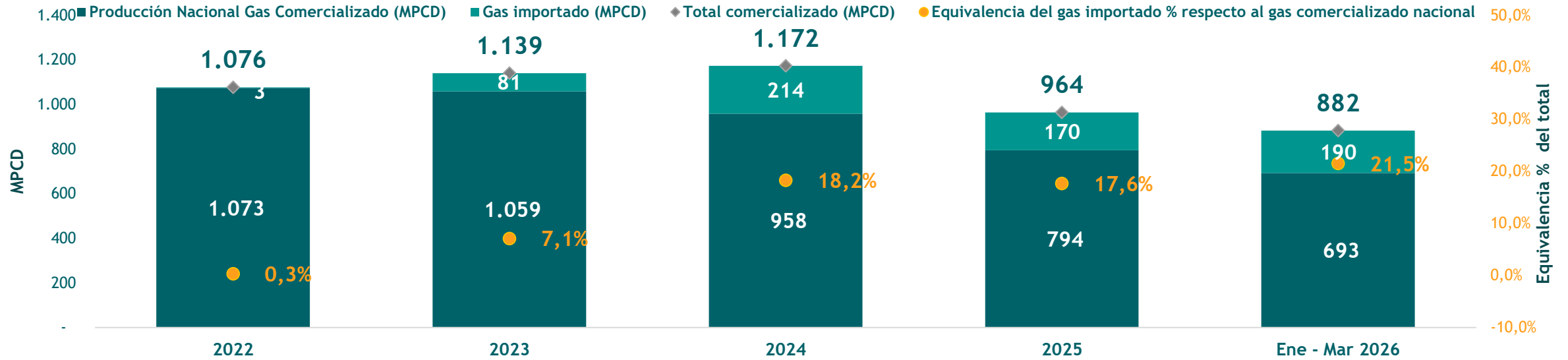
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En abril de 2026, las importaciones de gas alcanzaron un total de 6.472,0 MPC, con un promedio diario de 215,7 MPCD. Este valor representó un incremento del 23,5% (41,1 MPCD más) frente al promedio registrado en abril de 2025, cuando se importaron 5.238,4 MPC, equivalentes a 174,6 MPCD. En comparación con marzo de 2026, se observó un incremento del 6,4% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 13,1 MPCD más.

Para el periodo comprendido entre enero y abril de 2026, el promedio diario de importaciones de gas se ubicó en 196,1 MPCD. En el mismo periodo de 2025, el promedio fue de 163,5 MPCD, lo que representa una diferencia de 32,6 MPCD y una variación del 20,0%.

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



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

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

Entre 2022 y el promedio de enero - marzo de 2026 se observa una reducción en la producción nacional de gas comercializado, que pasó de 1.073 MPCD a 693 MPCD, lo que corresponde a una disminución de 381 MPCD (-36,0%). En paralelo, las importaciones aumentaron de 3 MPCD a 190 MPCD, con un incremento de 187 MPCD (+5.968%), lo que elevó su participación dentro del gas comercializado de 0,3% a 21,5% (+21,2 puntos porcentuales).

Durante este mismo periodo, el volumen total de gas comercializado (producción nacional de gas comercializado + gas importado) también registró una disminución, al pasar de 1.076 MPCD en 2022 a 882 MPCD en promedio de enero - marzo de 2026. Esto representa una reducción de 194 MPCD (-18,0%).

En este contexto, durante el 2026 (promedio enero - marzo) se observa una menor demanda frente a los niveles registrados en años anteriores. En consecuencia, el balance del sistema muestra una mayor participación del gas importado dentro del gas comercializado.



4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Abril 2026

113 Equipos

▲ +1,8% anual (2 Equipos)

▼ -3,4% mensual (-4 Equipos)

Promedio año acumulado
(Ene - Abr) 2026

113 Equipos

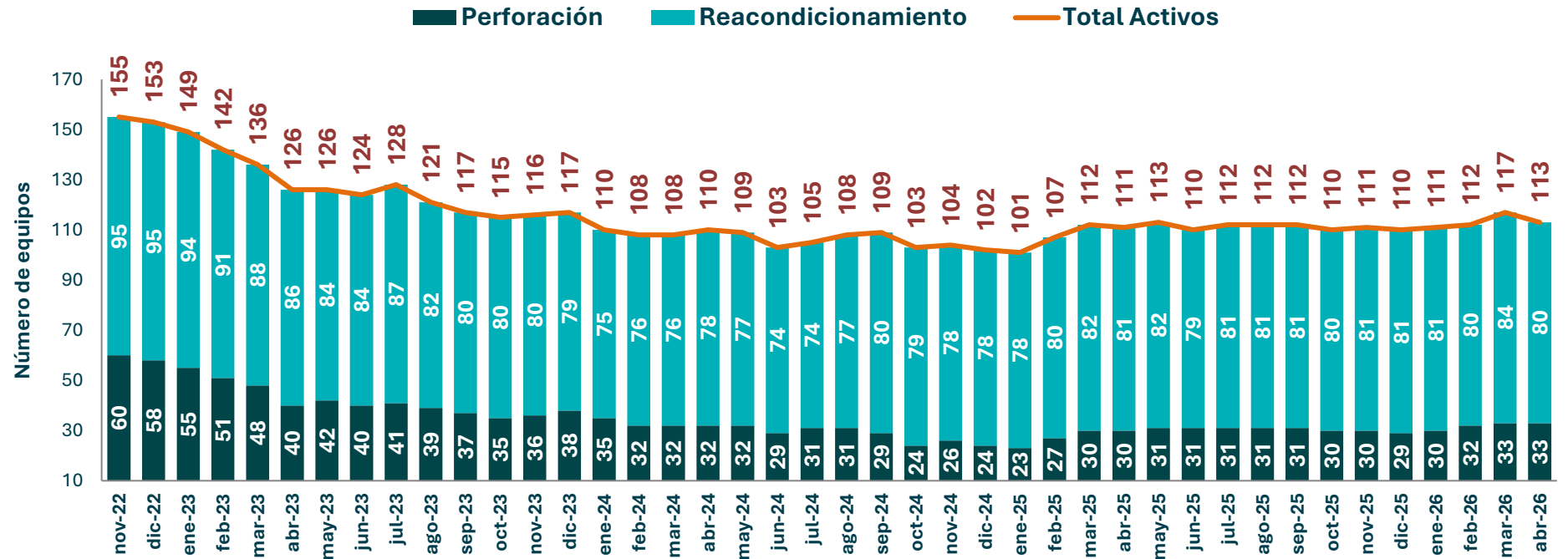
▲ +5,1% anual (6 Equipos) vs.
(Ene - Abr 2025)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2025

110 Equipos

▲ +3,3% anual (4 Equipos) vs.
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En abril de 2026 se registraron 113 taladros activos en el territorio nacional, de los cuales 33 estuvieron en actividades de perforación y 80 en reacondicionamiento. Frente a abril de 2025, la actividad aumentó 1,8% (dos taladros más), mientras que respecto a marzo de 2026 disminuyó 3,4% (cuatro taladros menos).

El promedio de taladros activos durante los primeros cuatro meses de 2026 se ubicó en 113 equipos, cifra que representa un incremento del 5,1%, equivalente a seis equipos adicionales, frente al mismo periodo de 2025.

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
Abril 2026

33 Equipos

▲ +10,0% anual (3 Equipos)

▬ % mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
(Ene - Abr) 2026

32 Equipos

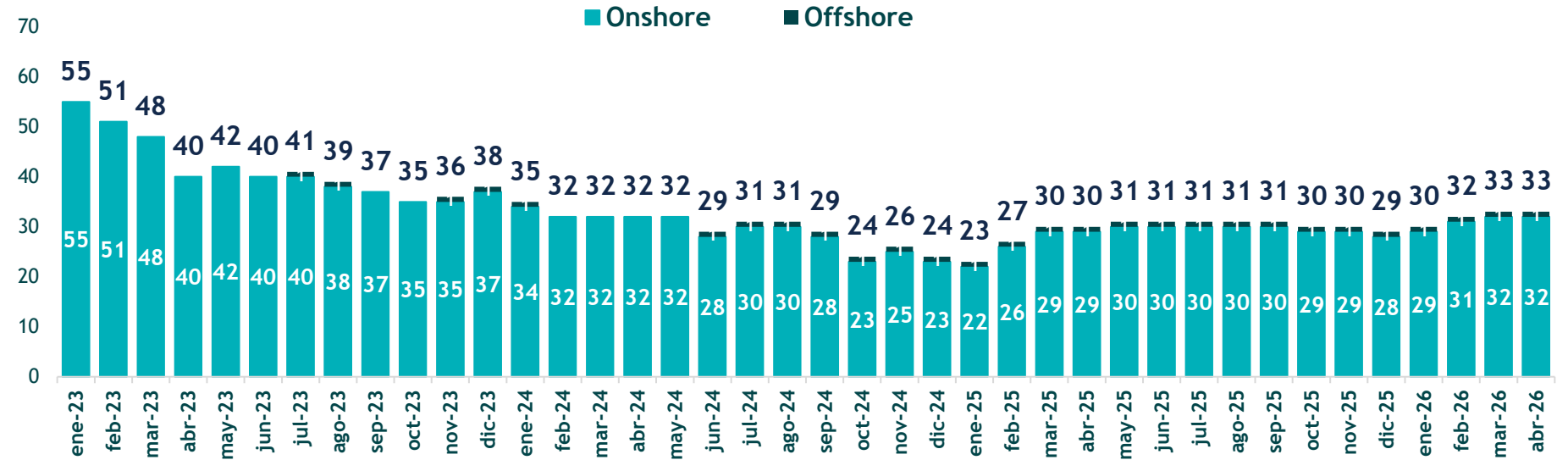
▲ +16,4% anual (5 Equipos) vs.
(Ene - Abr) 2025

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 abril de 2026, de los 113 equipos activos en Colombia, 33 realizaron operaciones de perforación, tres permanecieron en espera por más de 15 días debido a problemas de entorno y dos se encontraban en movilización. Frente a abril de 2025, el número de equipos de perforación registró un incremento del 10,0%, equivalente a tres taladros adicionales. En comparación con marzo de 2026, la actividad se mantuvo estable.

Durante abril de 2026, iniciaron operación dos equipos en Casanare, mientras que finalizaron operación dos equipos: uno en Meta y otro en Santander, respecto al mes anterior.

Asimismo, el promedio de equipos de perforación activos durante los primeros cuatro meses de 2026 se ubicó en 32, lo que representa un incremento del 16,4%, equivalente a cinco equipos adicionales, frente al mismo periodo de 2025.

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual

Abril 2026

80 Equipos

▼ -1,2% anual (-1 Equipo)

▼ -4,8% mensual (-4 Equipos)

Promedio año acumulado

(Ene - Abr) 2026

81 Equipos

▲ +1,2% anual (1 Equipo) vs.
(Ene - Abr) 2025

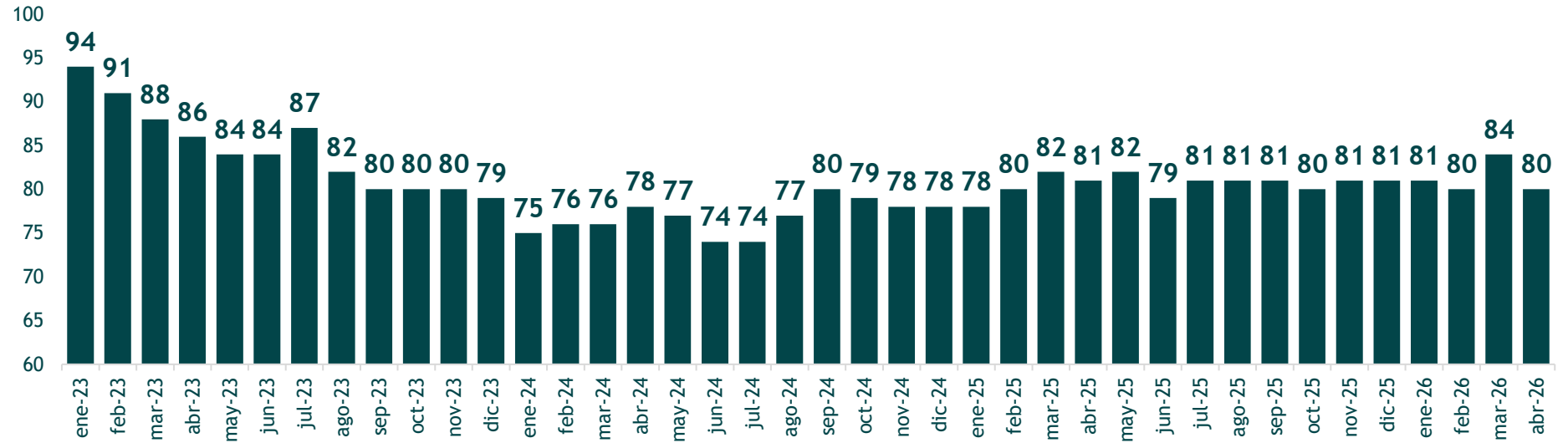
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2025

81 Equipos

▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

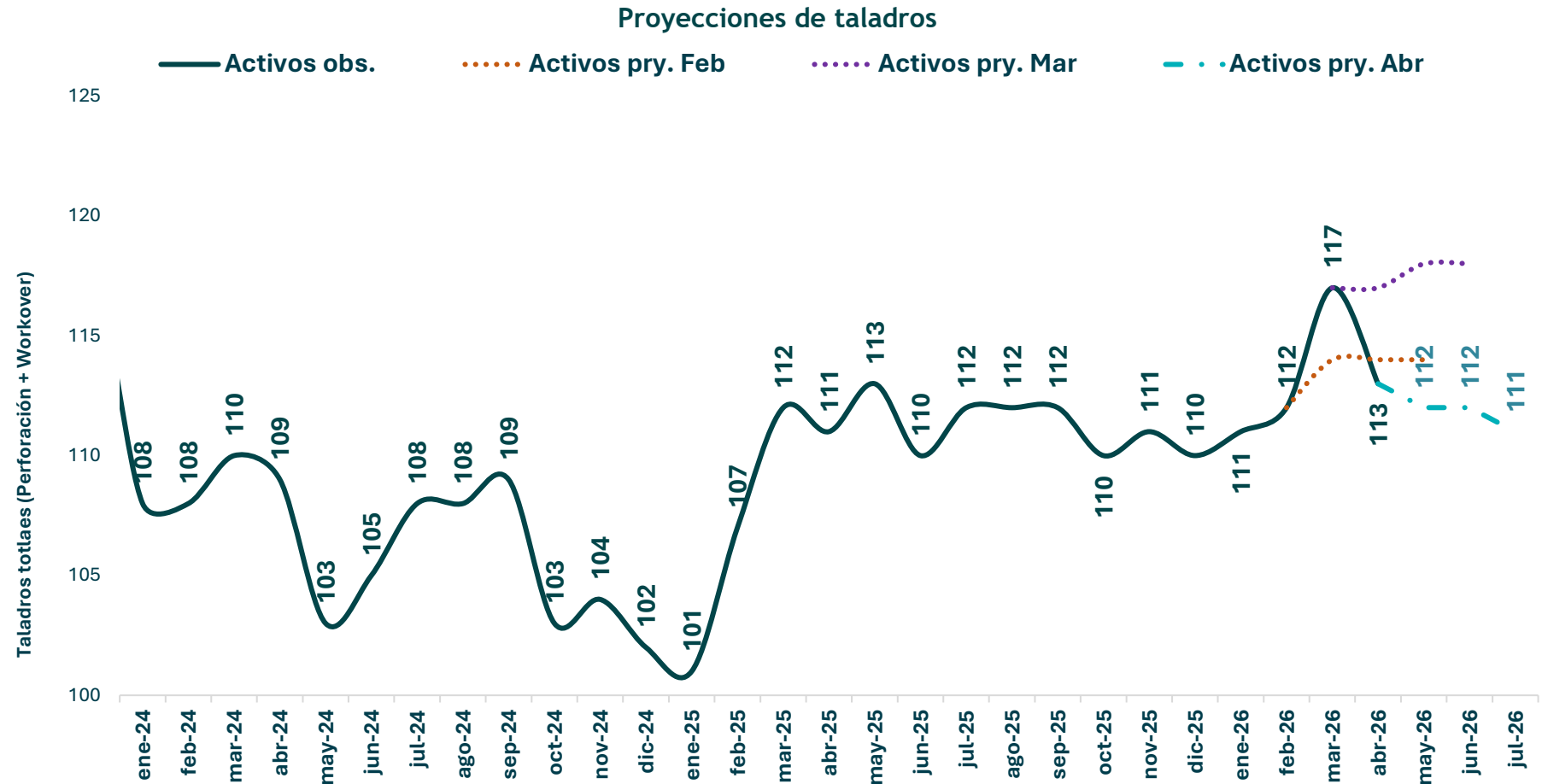
En abril de 2026, se registraron 80 taladros de reacondicionamiento en operación. Frente a abril de 2025, el número de equipos presentó una disminución del 1,2%, equivalente a un taladro menos, mientras que frente a marzo de 2026 la reducción fue del 4,8%, correspondiente a cuatro equipos menos. De los equipos reportados, 16 registraron afectaciones asociadas a diferencias en la interpretación de la normativa laboral por parte de la USO Subdirectiva Meta. Se estima que esta situación ha impactado a más de 1.200 empleos en la región y persiste a la actualidad.

Durante abril de 2026 ingresó un equipo a operación en Huila, mientras que finalizaron operación cinco equipos: uno en Santander, uno en Sucre, uno en Casanare, uno en Putumayo y uno en Cesar, respecto al mes anterior.

Entre enero y abril de 2026, los taladros de reacondicionamiento registraron un promedio de 81 equipos activos, lo que representa un incremento del 1,2%, equivalente a un equipo adicional, frente al mismo período de 2025.

Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

Para el trimestre comprendido entre mayo y julio de 2026, se proyecta la operación de 112 taladros activos a nivel nacional durante los meses de mayo y junio, mientras que para julio se estiman 111 equipos en operación. Estas cifras corresponden a los niveles reportados para el período proyectado y se ubican por debajo de las estimaciones previamente registradas.

De este total, la actividad de perforación concentraría 32 equipos estimados en operación durante mayo y junio, mientras que para julio se proyectan 31 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 reacondicionamiento registraría alrededor de 80 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.

Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Feb	pry. Mar	pry. Abr	obs.	pry. Feb	pry. Mar	pry. Abr	obs.	pry. Feb	pry. Mar	pry. Abr
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	33			84	81			117	114		
abr-26	3	2	28	33	33	33		80	81	84		113	114	117	
may-26					33	33	32		81	85	80		114	118	112
jun-26						33	32			85	80			118	112
jul-26							31				80				111

Fuente: CAMPETROL

5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Reporte de alertas de entorno - Abril

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
6 de abr - 7 de abr	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos al ingreso a la Estación Centauros 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos al ingreso a la estación centauros por parte de comunidad indígena solicitando contratación. Articulación con la alcaldía municipal para la atención y levantamiento de vías de hecho. 	Cerrado
29 de mar - 19 de abril	Magdalena Medio - Cantagallo, Puerto Wilches	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operación del campo Yariguí y vías de acceso 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de la comunidad por desinversión de Ecopetrol en la región. Articulación con ANH y Gob. De Santander, mesa de seguimiento el 14 de abr y levantamiento del bloqueo. 	Cerrado
9 de abr - 16 de abril	Arauca - Arauca, Arauquita	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a la operación en campos Caño limón y Caricare por parte de la USO 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a la operación de Sierracol en Arauca por negociación de convención colectiva con la USO. Tema liderado entre la operadora y el Ministerio del Trabajo. Firma de la convención el 16 de abril. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Mayo

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
22 de abr - actualidad	Meta - Acacías, Castilla La Nueva, Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a W.O y Well Service por parte de la USO Subdirectiva Meta 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operaciones solicitando el reconocimiento económico de la habitualidad y dominicales. Solicitud de articulación a Ecopetrol, MinTrabajo y Gob del Meta - Reunión con USO Nacional el 6 de mayo. 	Abierto
9 de mayo - actualidad	Meta - San Martín	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a movilización de taladro por parte de la comunidad 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a movilizaciones por exigencia de arreglo de la vía por parte de la comunidad Articulación y solicitud de apoyo con la Gob del Meta y alcaldía local. 	Abierto
11 de mayo - actualidad	Meta - Castilla La Nueva, Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a movilización de taladro por parte de la comunidad 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a movilizaciones por acción de tutela interpuesta para mitigación del ruido. Articulación con alcaldía municipal, Gob. Del Meta para apoyar en la gestión de la conflictividad. 	Abierto

6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)





7. NUEVOS COMPROMISOS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

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



GRACIAS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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



CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

2026

Video Corporativo