

A collage of five circular images: an offshore oil rig, an industrial refinery, a solar panel field, workers in hard hats, and a glowing industrial facility.

Informe

CAMPETROL

Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Junio
2025

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



CONTENIDO

RESUMEN	<u>Página 16</u>
CONTEXTO INTERNACIONAL	<u>Página 23</u>
CONTEXTO NACIONAL	<u>Página 34</u>
ACTIVIDAD ECONÓMICA	<u>Página 36</u>
MONITOREO DE ENTORNO	<u>Página 64</u>
SEGMENTO UPSTREAM	<u>Página 68</u>
SEGMENTO MIDSTREAM	<u>Página 102</u>
SEGMENTO DOWNSTREAM	<u>Página 106</u>
SOSTENIBILIDAD	<u>Página 115</u>

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

Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 36 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 200 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios que enriquecen la cadena de valor de la industria.

A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global.

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

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

Misión

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

Visión

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

Meta 2030

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

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

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

NUESTROS PILARES



Acerca del Informe de Taladros y Producción

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

Disclaimer

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

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

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

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

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

CAMILA PRADILLA V.
Coordinadora de
Análisis Económico
aeconomico1@CAMPETROL.org

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



VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo

 **Save the Date**

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

 Centro de Convenciones Cartagena de Indias

ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:



Junta Directiva CAMPETROL

T. EN COLOMBIA
Riccardo Nicoletti
Presidente

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney
Primer Vicepresidente

HALLIBURTON LATIN AMERICA
Álvaro Rocha
Segundo Vicepresidente

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo

BAKER HUGHES DE COLOMBIA
Jaime Romero

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Sebastián Calderón

BOND ENERGY SOLUTIONS
Horacio Bustillo

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

INNERGY
Jorge Iván Torres

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

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

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

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

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

CAMILA PRADILLA V.
Coordinadora de Análisis Económico
aeconomico2@CAMPETROL.org

ARIEL CASTRO C.
Coordinador de Tecnología e Innovación
analistait@CAMPETROL.org

JESSICA MEDINA N.
Coordinadora Sostenibilidad
sostenibilidad@CAMPETROL.org

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

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

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

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

PAOLA RINCÓN M.
Coordinadora Comercial
comercial@CAMPETROL.org

CLAUDIA M. VERGARA
Coordinadora Jurídica
juridico@CAMPETROL.org

LUIS NIETO M.
Coordinador de Análisis Comercial
comercial2@CAMPETROL.org

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

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

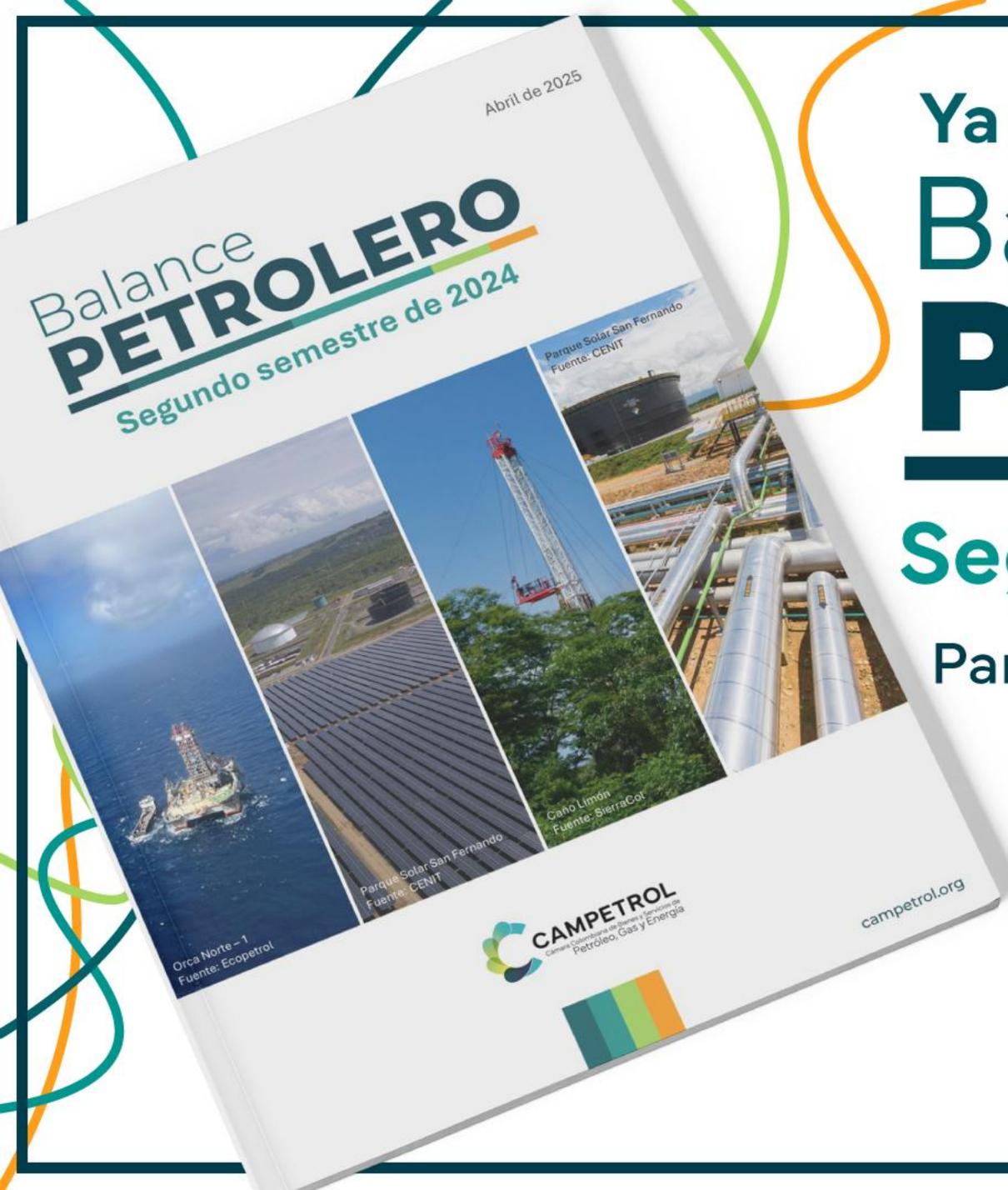
DANIEL MANOSALVA L.
Analista de Sostenibilidad
sostenibilidad2@CAMPETROL.org

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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



Ya está disponible Balance PETROLERO



Segundo semestre de 2024

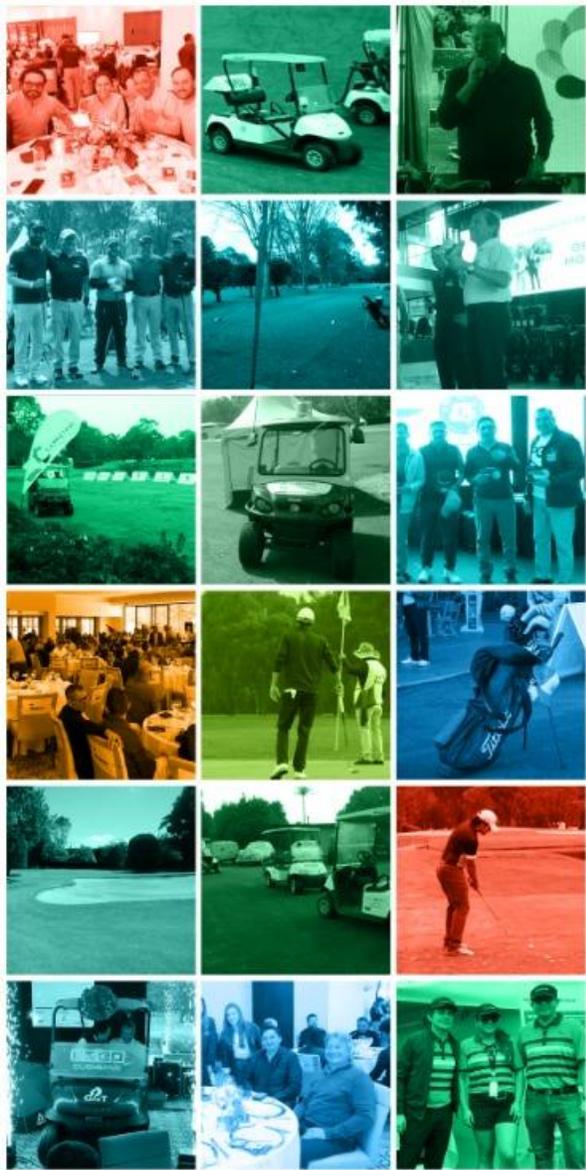
Para conocer este y los demás Balances



Haga clic aquí



O escanee el
código QR



Torneo
invitacional de
Golf | **Petróleo,
Gas y
Energía**
2025

CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE

¡NUEVA FECHA!

JUEVES
03
JULIO
2025

CLUB
LOS LAGARTOS
Campo: David Gutiérrez
Calle 116#72A-80, Bogotá
6:00 a.m.

***Exclusivo para jugadores federados**



Save the Date
Reserve en su calendario



Escaneando el código QR

Haciendo clic aquí

Mayor información:



Vanessa Aranguren
Coordinadora de Marketing y Eventos
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org

Torneo exclusivo:



Apoyan:



Organiza:





¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!

Torneo exclusivo:



Apoya:



Organiza:



<p>Alianzas:</p>								



Resumen

Entre enero y abril de 2025:

- La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 746,9 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 4,0% (31,0 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.292 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,4% (166,7 MPCD) en comparación con el mismo periodo de 2024.
- La producción comercializada de gas fue de 818,4 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 17,9% (178,4 MPCD menos) respecto al mismo periodo de 2024.
- De acuerdo con el DANE, se han exportado \$4.352 millones de dólares FOB, un 11,4% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.



Resumen

En abril de 2025:

- La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 714,2 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 9,6% (75,7 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior y del 4,5% (33,6 KBPD menos) comparado con marzo de 2025.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.286 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 12,6% (184,6 MPCD menos) en comparación con el mismo mes de 2024. En relación con marzo de 2025, se registró un aumento del 1,6%, es decir, 12,6 MPCD más.
- La producción comercializada de gas nacional fue de 809,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 19,2% respecto al mismo mes en 2024 (192,0 MPCD menos), y del 1,5% respecto a marzo de 2025 (12,0 MPCD menos).
- Según el DANE, se exportó un total de \$942 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados, registrando un descenso del 31,2% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (marzo de 2025), las exportaciones evidenciaron una disminución del 35,4%.

Resumen

En mayo de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent **disminuyó respecto a abril de 2025 en un 6,1%**, ubicándose en un promedio de **\$64,0 USD/Bl.** Respecto a mayo de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 21,7%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **113 taladros activos (31 de perforación y 82 de reacondicionamiento)**, evidenciando un **aumento de 3,7% frente a mayo de 2024** (cuatro equipos más) y de 1,8% (dos equipos más) respecto a abril de 2025.
 - **Se reportaron 31 taladros de perforación:** uno menos que en mayo de 2024 (-3,1%) y uno más respecto a abril de 2025 (+3,1%).
 - **Se registraron 82 taladros de reacondicionamiento:** cinco equipos más respecto a mayo de 2024 (6,5%) y uno más frente a abril de 2025 (1,2%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en el departamento del **Meta (Acacías, Castilla La Nueva, Guamal y Puerto Gaitán)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales y otros asuntos relevantes como: la no aplicación de RX y TAC como exámenes pre ocupacionales de ingreso**, afectando movilizaciones de equipos y la normalidad de los campos.



[If you want to download the summary in English, scan the QR code.](#)

Tabla resumen de indicadores

Abril - Mayo 2025

Indicador	Fuente	Mayo 2025	Mensual		Anual	
			Abril 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Mayo 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$64,0	\$68,1	▼ -\$4,1 (-6,1%)	\$81,8	▼ -\$17,8 (-21,7%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	714,2 ¹	747,9	▼ -33,6 (-4,5%)	789,9	▼ -75,7 (-9,6%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	809,0 ¹	821,0	▼ -12,0 (-1,5%)	1.001,0	▼ -192,0 (-19,2%)
Total de Taladros	CAMPETROL	113	111	▲ +2,0 (1,8%)	109	▲ +4,0 (3,7%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	31	30	▲ +1,0 (3,1%)	32	▼ -1,0 (-3,1%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	82	81	▲ +1,0 (+1,2%)	77	▲ +5,0 (6,5%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$942 (pr) ²	\$1.459 (pr)	▼ -\$517 (-35,4%)	\$1.370	▼ -\$428 (-31,2%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$735(pr) ³	\$448(pr)	▲ +\$287 (64,1%)	\$680	▲ +\$55 (8,1%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	396 ⁴	401	▼ -5,5 (-1,4%)	428	▼ -32,5 (-7,6%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.

MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.

MUSD: Millones de dólares.

FOB: Free on board.

CIF: Cost, insurance and freight.

(pr): Preliminar

1. Datos de producción de abril de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a abril de 2024 y mensual frente a marzo de 2025.

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

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

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

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 A DORF KETTEL COMPANY		 Montajes y servicios petroleros			 CONTROL CORROSIÓN
					 Minería • Industria • Construcción
	 CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.				
				 Powering Business Worldwide	
	 Hacemos rentables sus residuos.				

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

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



CAMPETROL

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

Participe en las **MISIONES** INTERNACIONALES

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

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



Mayor información:



Paola Rincón

Coordinadora Comercial

(+57) 317 655 4940

comercial@campetrol.org

Energía

renovable y sostenible

8 - 12 de septiembre
2025

Londres

Overview del sector energético en el Reino Unido.
Evolución tecnológica en energía solar.
Casos de éxito en subastas para energía eólica costa afuera.

Sheffield

Visita ITM Power, referente de innovación tecnológica en **hidrógeno verde**, y conoce de cerca cómo E.ON está transformando residuos en energía a través de su central de **biomasa**.

Newcastle

Visita al Puerto de Tyne, centro estratégico para la **energía eólica offshore** y base de operaciones de las turbinas marinas más grandes del mundo.

Aberdeen

Visita a la Energy Transition Zone, **hub de innovación** en energías limpias y descarbonización.

¿Qué está incluido?



Seguro de viaje



Hospedaje en hotel 4 estrellas 4 días



Desayuno y almuerzo 5 días



Transporte a los lugares de la agenda



Agenda académica 5 días



Evento de bienvenida



Base de datos de las empresas visitadas



Acompañamiento logístico



Asesoría para el trámite del visado
**La obtención de la visa no está garantizada*

No incluye

Traslados al aeropuerto - Tiquetes aéreos - Cenas libres - Costo de las visas

Valor especial para afiliados a **Campetrol**

£3.990 + IVA

Contacto

Alejandra Bernal

Subdirectora Comercial y Desarrollo

Correo: afiliados@britcham.com.co

Celular: +57 322 946 8471



Apoyado por:





CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

SPOTLIGHT



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

ekabel



Nuestros **AFILIADOS**
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual

Mayo 2025

\$64,0 USD/Bl

▼ -21,7% anual (-\$17,8 USD/Bl)

▼ -6,1% mensual (-\$4,1 USD/Bl)

Promedio año acumulado

Enero - Mayo 2025

\$71,9 USD/Bl

▼ -14,5% anual (-\$12,2 USD/Bl)

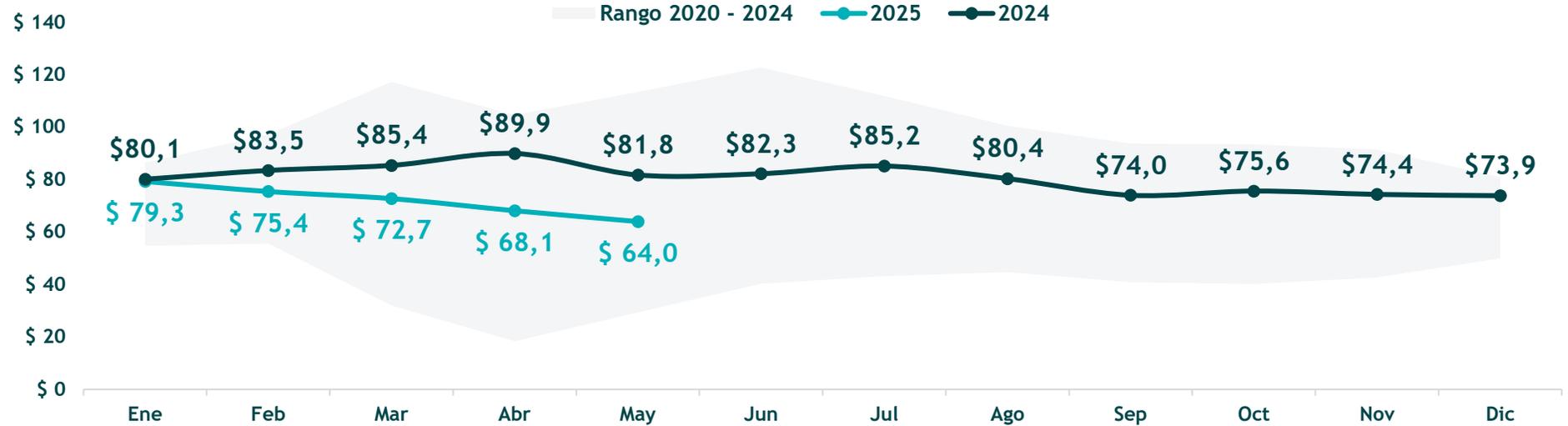
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

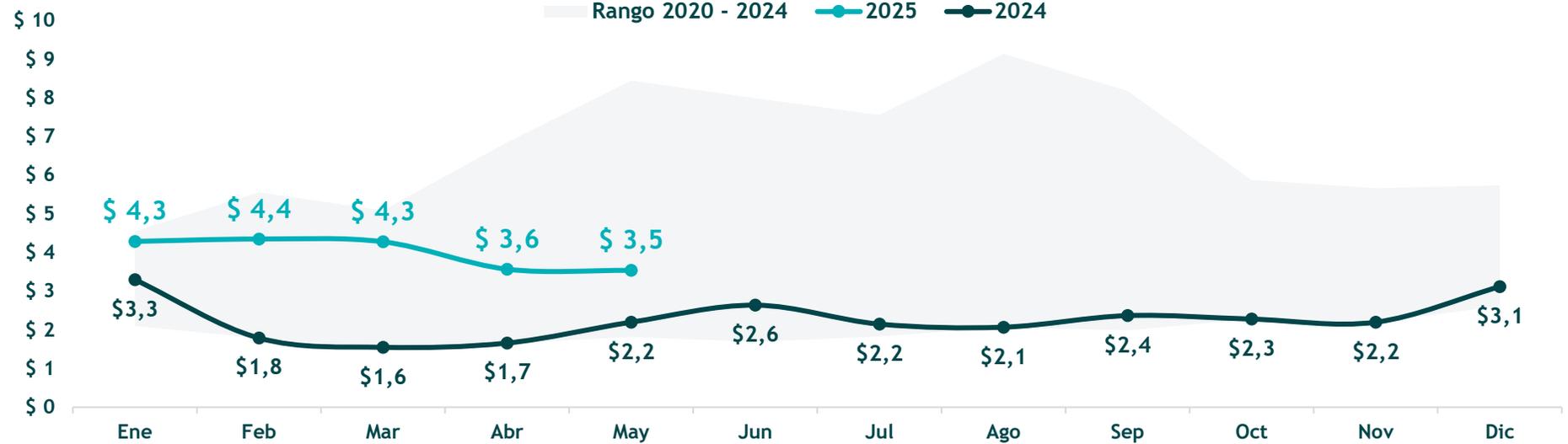
Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente de la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En mayo de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a abril de 2025 en un 6,1%, ubicándose en un promedio de \$64,0 USD/Bl. Respecto a mayo de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 21,7%. La reducción del precio de referencia Brent ha sido consecuencia de lo siguiente:

1. Desde el punto de vista de la demanda, las expectativas de consumo de petróleo se han debilitado, de acuerdo con una revisión a la baja de las proyecciones de crecimiento económico de las principales economías del mundo ([Corficolombiana](#)). Esta situación se hizo más profunda a raíz de las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China.
2. Desde la perspectiva de la oferta, los anuncios de la OPEP+ sobre el aumento gradual de su producción de petróleo durante 2025 ejercieron presiones adicionales a la baja sobre los precios, llevando la cotización del crudo de referencia Brent a niveles incluso inferiores a los \$60 USD/Bl.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En mayo de 2025, el precio del gas Henry Hub (spot) disminuyó respecto a abril de 2025 en un 0,8%, ubicándose en un promedio de \$3,5 USD/MPC. Respecto a mayo de 2024, el precio tuvo un aumento del 60,9%. El incremento anual obedeció a varios factores: un invierno más frío de lo habitual en Estados Unidos incrementó la demanda de gas para calefacción, provocando retiros de almacenamiento superiores al promedio y dejando las reservas en niveles históricamente bajos.

Adicionalmente, la disminución de los inventarios de gas en almacenamiento respecto al promedio de cinco años ha añadido presión alcista sobre los precios ([EIA - Natural Gas Report](#)). Otro factor relevante ha sido el aumento en la demanda de gas por parte del sector eléctrico en Estados Unidos, impulsada por la sustitución de plantas de carbón y por el crecimiento en la demanda eléctrica de industrias intensivas en energía como los centros de datos ([EnergyNow - Gas Prices](#)).

Promedio mensual

Mayo 2025

\$3,5 USD/MPC

▲ +60,9% anual (\$1,3 USD/MPC)

▼ -0,8% mensual (-\$0,03 USD/MPC)

Promedio año acumulado

Enero - Mayo 2025

\$4,0 USD/MPC

▲ +90,8% anual (\$1,9 USD/MPC)

Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

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

Balance de oferta y demanda

Producción mensual
Mayo 2025*

104,2 MBPD

▲ +1,1% anual (1,1 MBPD)

▼ -0,2% mensual (-0,2 MBPD)

Consumo mensual
Mayo 2025*

102,3 MBPD

▲ +0,4% anual (0,4 MBPD)

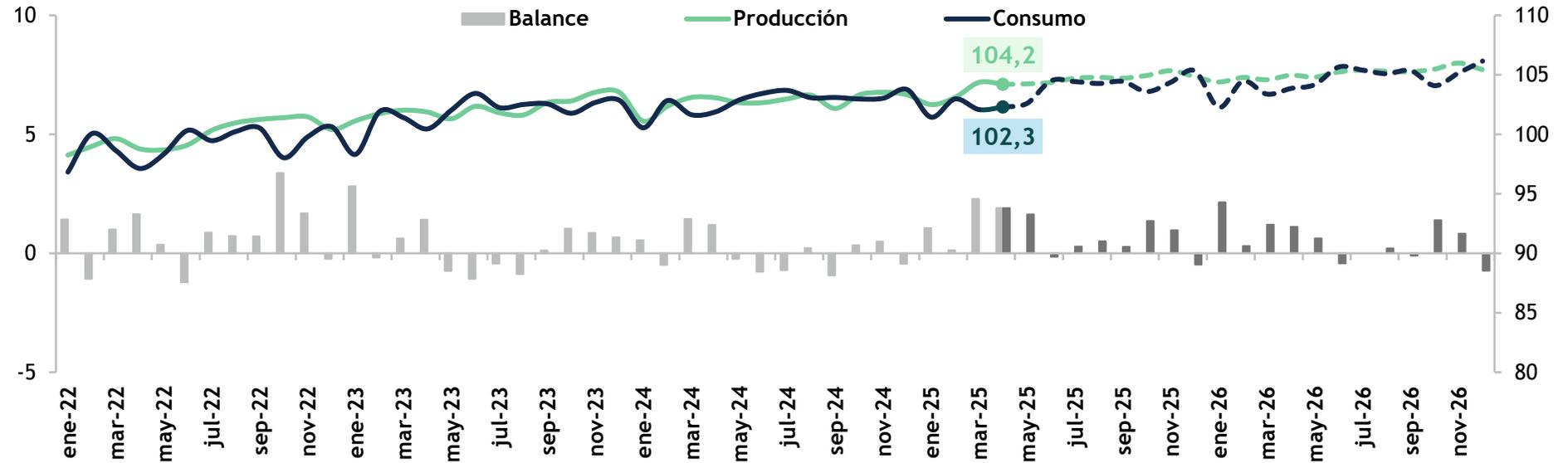
▲ +0,2% mensual (0,2 MBPD)

Balance mensual
Mayo 2025*

1,9 MBPD

Exceso de oferta

Balance - MBDP



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

Para el mes de mayo de 2025 (información preliminar), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 1,9 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 104,2 MBPD, lo que significó un aumento del 1,1% respecto a mayo de 2024. Respecto a abril de 2025, la producción disminuyó un 0,2%.

Asimismo, en mayo de 2025, el consumo global se ubicó en 102,3 MBPD, aumentando 0,4% respecto a mayo de 2024, y 0,2% respecto a abril de 2025.

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

Producción OPEP**
Mayo 2025

21,8 MBPD

▲ +0,6% mensual (0,1 MBPD)

▼ -0,2% anual (-0,03 MBPD)

Producción No OPEP
Mayo 2025

35,1 MBPD

▼ -0,5% mensual (-0,2 MBPD)

▲ +1,8% anual (0,6 MBPD)

Producción (OPEP** + No OPEP)
Mayo 2025

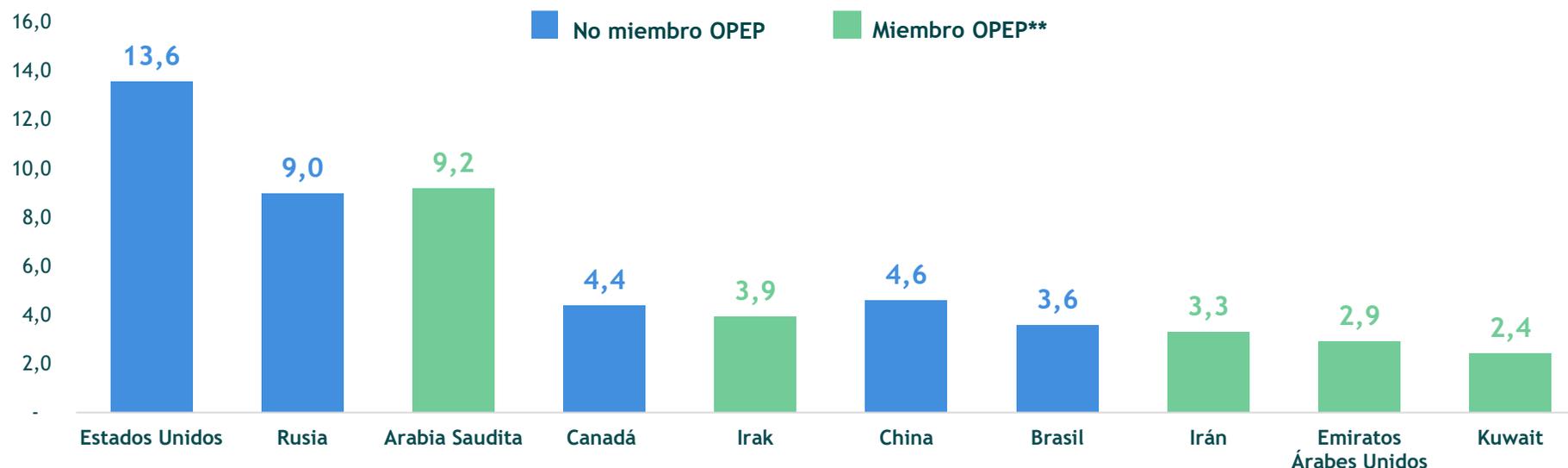
56,9 MBPD

▼ -0,1% mensual (0,03 MBPD)

▲ +1,0% anual (0,6 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Mayo 2025



Fuente: [EIA](#) - [OPEP](#), cálculos CAMPETROL.

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

** Los cinco países OPEP con producción más alta.

Para mayo de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,6% (56,9 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,0% de la producción, con un total de 13,6 MBPD (según el último dato de mayo de 2025).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,8 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 35,1 MBPD de la producción.

Demanda mundial de petróleo crudo

Consumo mundial
Año 2024

103,0 MBPD

▲ +0,9% anual (0,9 MBPD)

Consumo Norteamérica
Año 2024

24,5 MBPD

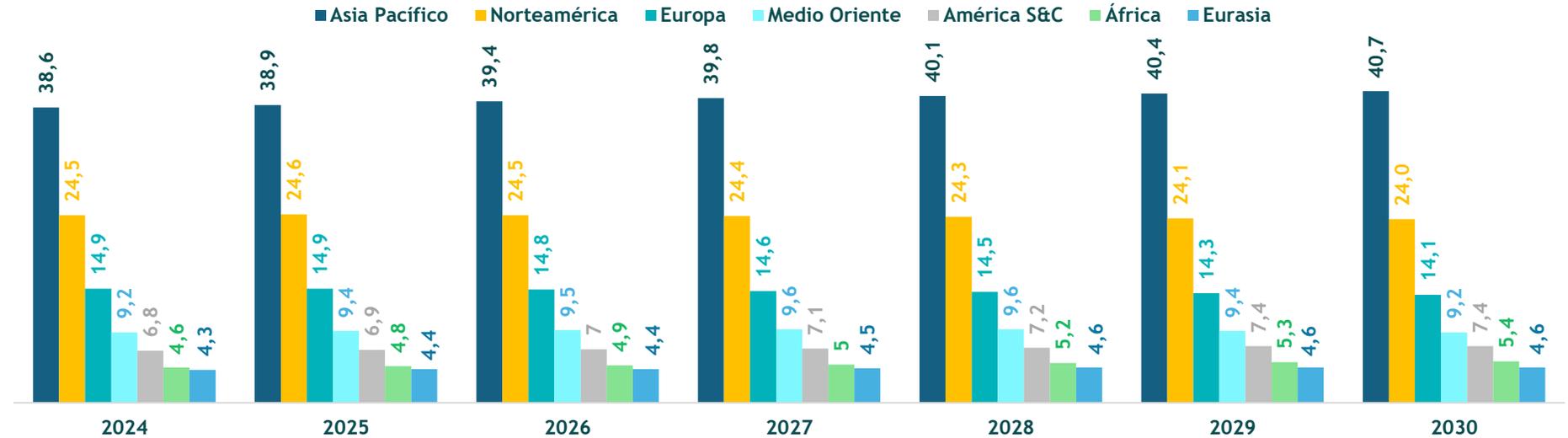
▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

Consumo América S&C
Año 2024

6,8 MBPD

▲ +1,5% anual (0,1 MBPD)

MBPD



Fuente: IEA.

MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

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

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

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

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Mayo 2025

1.576 Equipos

▼ -5,9% anual (-99 Equipos)

▼ -2,5% mensual (-40 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Mayo 2025

1.663 Equipos

▼ -5,4% anual (-95 Equipos)

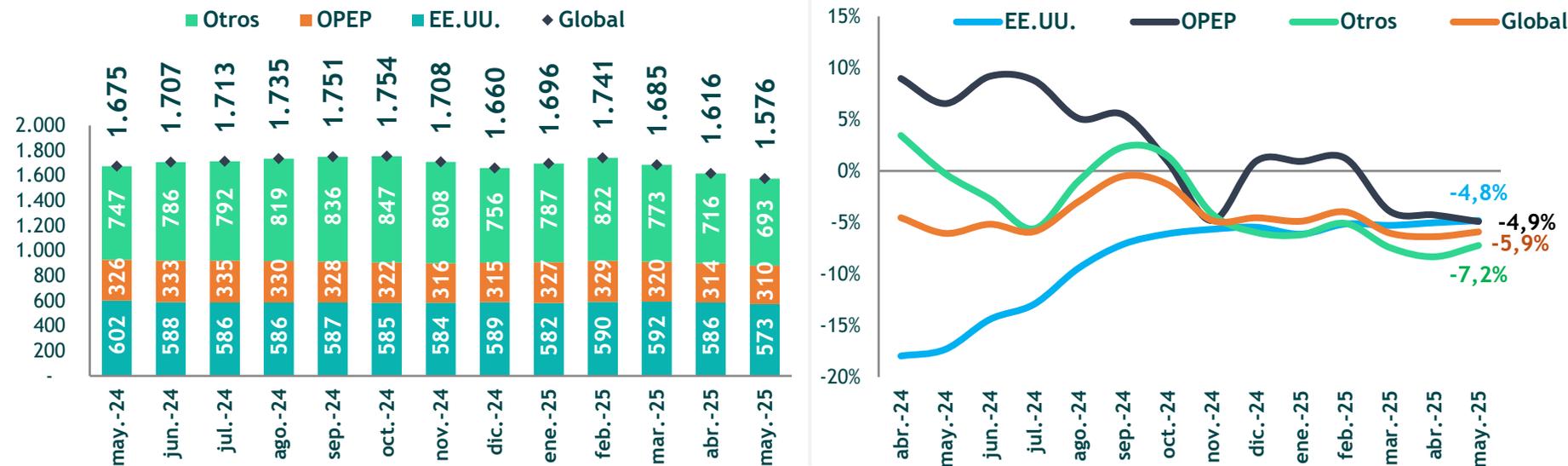
Conteo mensual tal. OPEP*
Mayo 2025

310 Equipos

▼ -4,9% anual (-16 Equipos)

▼ -1,3% mensual (-4 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters, cálculos CAMPETROL.

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

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.576 equipos en mayo de 2025. Esta cifra disminuyó 5,9% en comparación con el mismo período del año anterior (99 taladros menos) y 2,5% respecto a abril de 2025 (40 equipos menos).

En mayo de 2025, la actividad de taladros de la OPEP registró 310 equipos activos, de los cuales 26 operaron en costa afuera, representando el 8% del total. Este nivel de actividad reflejó una disminución del 4,9% frente a mayo de 2024 (16 taladros menos) y del 1,3% respecto a abril de 2025 (cuatro equipos menos). Los países que presentaron la mayor variación anual en la actividad de taladros fueron:

- Arabia Saudita disminuyó 16 equipos (-19%).
- Nigeria, que registró una caída de siete taladros(-44%).
- UAE - Abu Dhabi + Dubai, con el aumento de 9 equipos (+19%).

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Mayo 2025

573 Equipos

▼ -4,9% anual (-29 Equipos)

▼ -2,2% mensual (-13 Equipos)

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

585 Equipos

▼ -5,3% anual (-33 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Mayo 2025

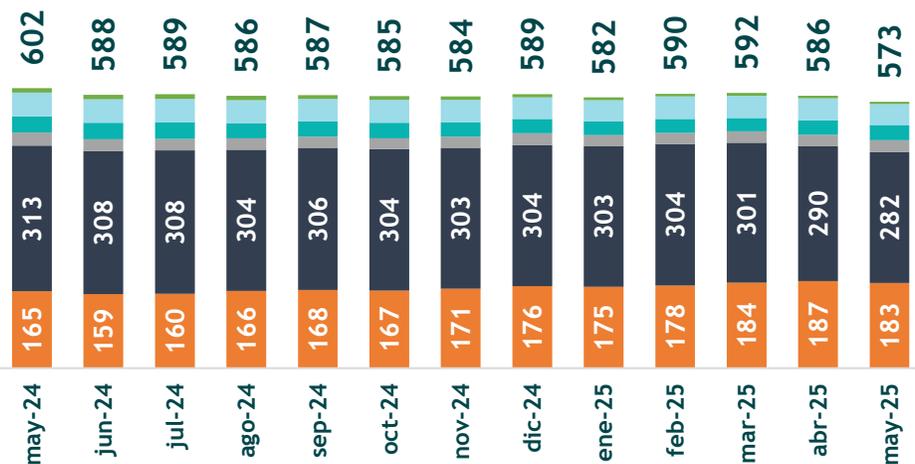
193 Equipos

▼ -24,8% anual (-64 Equipos)

▼ -4,1% mensual (-8 Equipos)

N° Taladros

■ Otras ■ Permian ■ Marcellus ■ Haynesville ■ Eagle Ford ■ DJ-Niobrara



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

Ufr*: Unidades de fracturamiento hidráulico

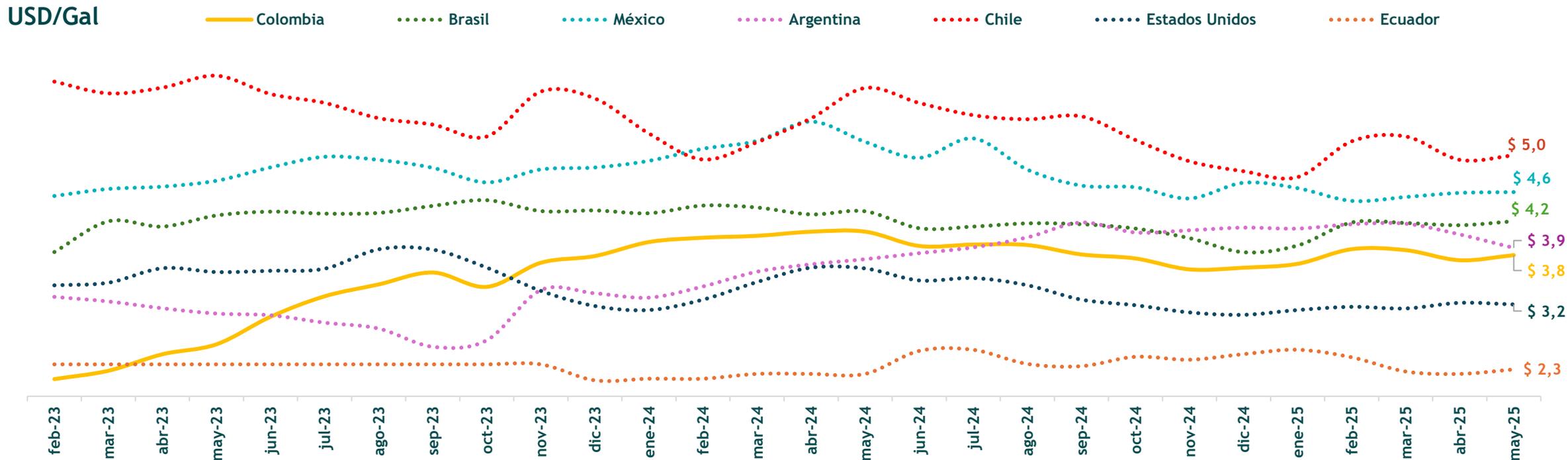
En el mes de mayo de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 573 equipos en promedio, registrando una disminución de 4,9%, correspondiente a 29 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian disminución de 31 taladros (-9,9%),
- Eagle Ford con la disminución de seis equipos (-11,8%),
- DJ-Niobrara con la caída de cinco equipos (-50,0%).

Respecto al mes anterior, abril de 2025, el número de taladros disminuyó 2,2% (13 equipos menos), debido principalmente en la cuenca pérmica con la caída de 17 taladros.

En mayo de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 193 unidades, lo que representó un descenso del 24,8% en comparación con el mismo período de 2024 (64 unidades menos), y del 4,1% en comparación con abril de 2025 (8 unidades menos).

Precios Internacionales de la gasolina



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

La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

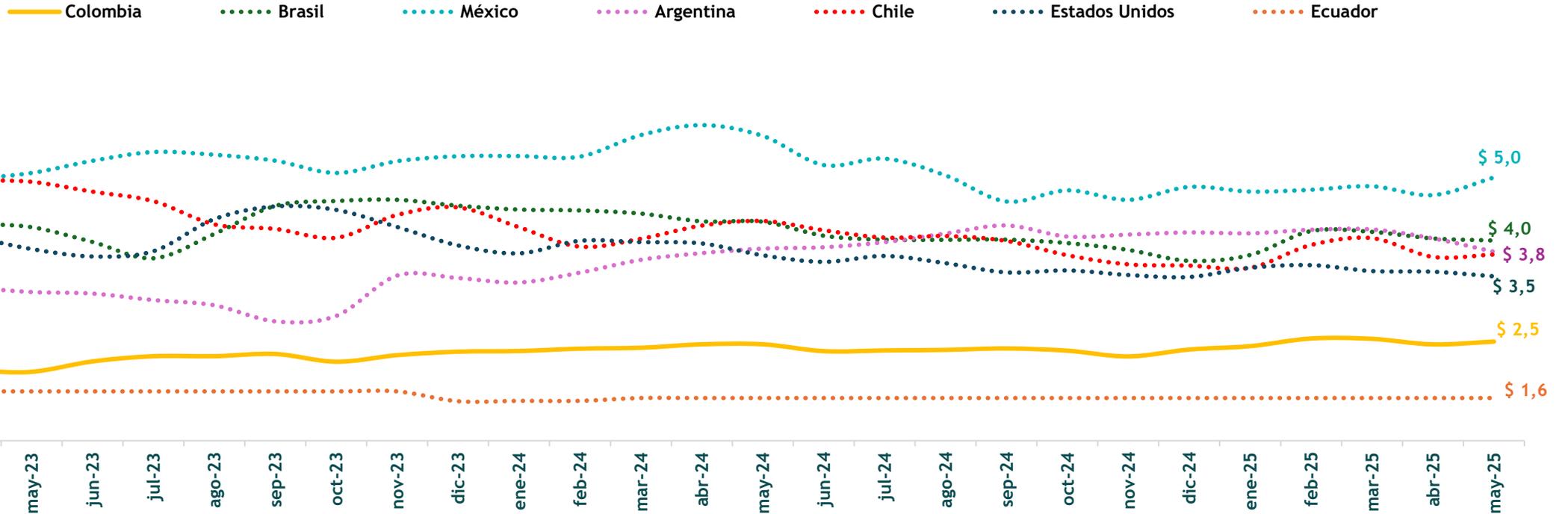
Para mayo de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,8 USD/gal (\$15.827 COP), un 7,3% inferior al registrado en mayo de 2024, explicado principalmente por el incremento evidenciado en la TRM durante este periodo. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- Chile (\$5,0 USD/gal)
- México (\$4,6 USD/gal)
- Brasil (\$4,2 USD/gal)
- Argentina (\$3,9 USD/gal)

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

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

Precios Internacionales del diésel



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

Para mayo de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,5 USD/gal (\$10.536 COP), un 1,6% superior al precio registrado en mayo de 2024. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación con:

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

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

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



CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.
Fuente: Shutterstock.



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



ACTIVIDAD ECONÓMICA

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

SPOTLIGHT



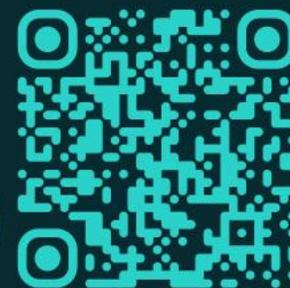
Somos la **ENERGÍA** de **COLOMBIA**
CAMPETROL




POINTER
INSTRUMENT SERVICES SAS

Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



Crecimiento % Colombia
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

2,7* %

▲ +2,4 pps. vs. I Trim 2024

▲ +0,2 pps. vs. IV Trim 2024

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

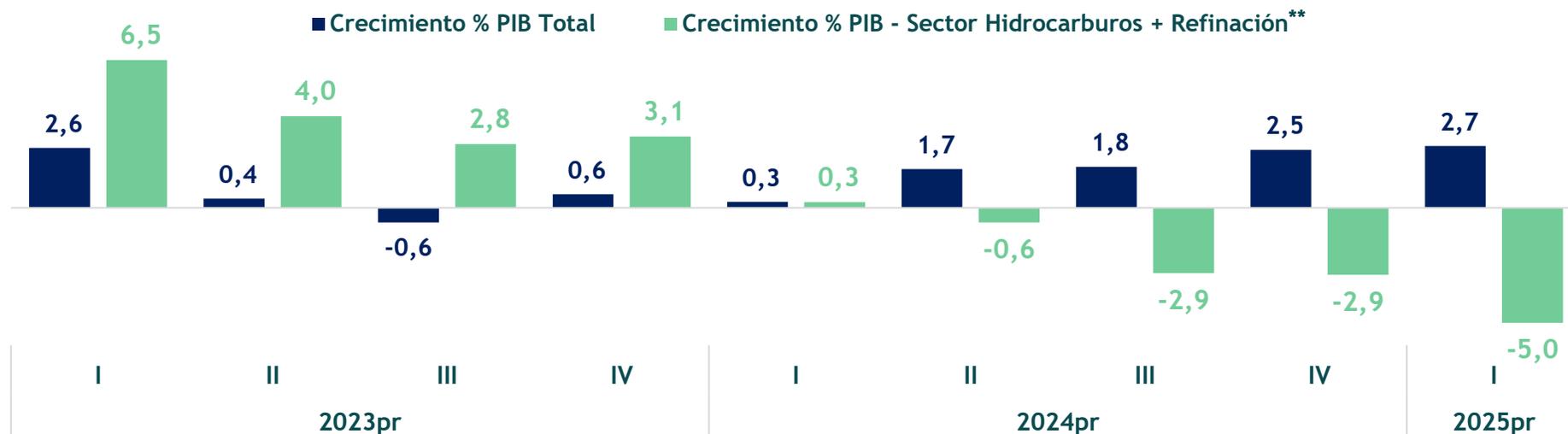
-5,0* %

▼ -5,3 pps. vs. I Trim 2024

▼ -2,1 pps. vs. IV Trim 2024

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



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

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

En el primer trimestre de 2025, la economía colombiana creció anualmente un 2,7%, mientras que el PIB del sector de hidrocarburos (extracción más refinación) registró una contracción del 5,0% respecto al mismo período de 2024. Esta caída siguió a dos trimestres consecutivos de variaciones negativas en el sector (-2,9% en III y IV trimestre de 2024).

Adicionalmente, la participación del sector de hidrocarburos en el PIB total se ubicó en 3,6% para el primer trimestre de 2025, 0,5 pps. inferior a la registrada en el primer trimestre de 2024 cuando ascendía a 4,2%.

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

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

-5,0* %

▼ -5,3 pps. vs. I Trim 2024

▼ -2,1 pps. vs. IV Trim 2024

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

-3,7* %

▼ -5,2 pps. vs. I Trim 2024

▼ -0,4 pps. vs. IV Trim 2024

Crecimiento % Refinación
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

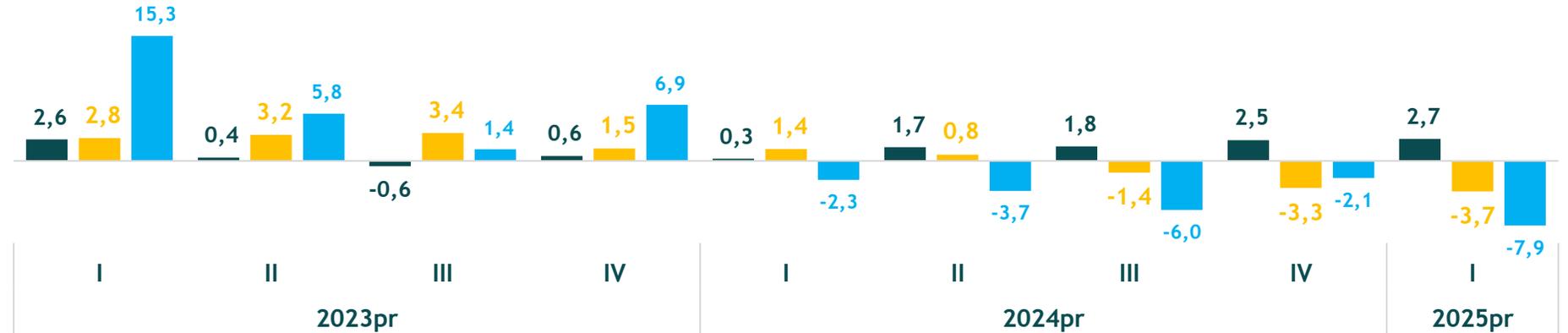
-7,9* %

▼ -5,6 pps. vs. I Trim 2024

▼ -5,8 pps. vs. IV Trim 2024

Var. % Anual

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



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

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

La actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo un 3,7% frente al mismo periodo de 2024, con caídas, en el mismo periodo, del 3,2% en la extracción de crudo y del 17,6% en la de gas natural.

Por su lado, las actividades de coquización, fabricación de productos de la refinación de petróleo y actividades de mezcla de combustibles (refinación) también registraron una disminución del 9,7% frente al mismo periodo en el año 2024.

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

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes
Abril 2025

2,5* %

▼ -1,4 pps. anual

▼ -0,5 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

2,6* %

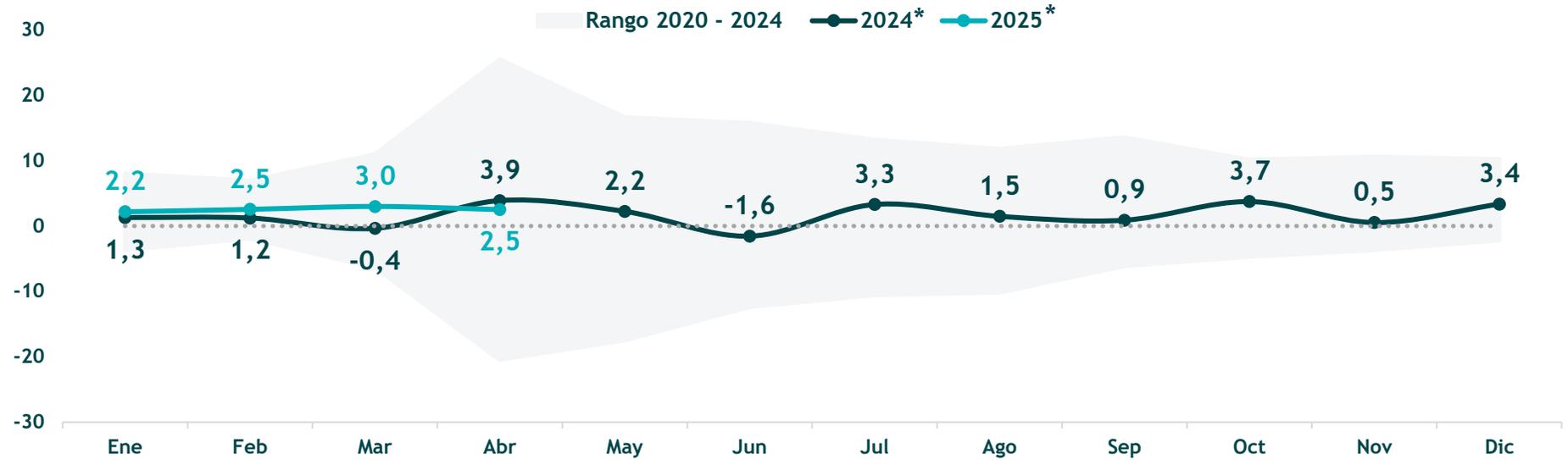
▲ +1,1 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1,7* %

▲ +0,6 pps. anual

Var. % Anual



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

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

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 2,5% en abril de 2025 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2024. El incremento fue 1,4 pps. inferior al evidenciado en abril de 2024. Respecto al mes anterior (marzo de 2025), el ISE experimentó un descenso de 0,5 pps.

La variación anual registrada por el ISE en abril de 2025 estuvo explicada principalmente por el comportamiento anual positivo registrado en las actividades primarias (1,07%), y en las actividades terciarias (3,11%).

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

Actividad Económica - ISE

Marzo/2025*



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

* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.

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

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

Por su parte, la explotación de minas y canteras, y la construcción presentaron variaciones negativas en relación con marzo de 2024. En el primer caso, la variación fue equivalente al -5,9%, y en el segundo, la variación fue del -0,1%.

Var. % del mes
Marzo 2025

-5,9* %

▼ -6,2 pps. anual

▼ -0,7 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

-3,8* %

▼ -0,5 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

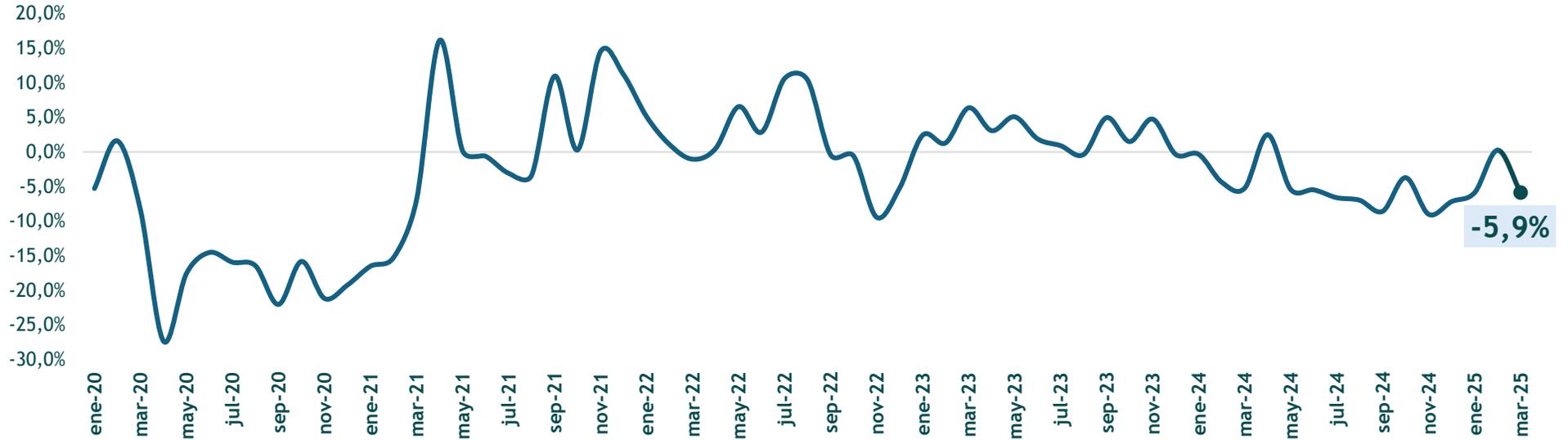
-5,0* %

▼ -7,7 pps. anual

Actividad Económica - ISE

Explotación de Minas y Canteras

Var. % Anual



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

* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía.

En marzo de 2025, el Índice de Seguimiento a la Economía (ISE) para el sector de explotación de minas y canteras registró una caída interanual del 5,9% respecto a marzo de 2024. Hasta principios de 2024, el sector había mostrado en varios momentos crecimientos interanuales superiores al 10%, puntualmente entre comienzos de 2021 y finales de 2022. No obstante, a partir de mayo de 2024 el ISE pasó a territorio negativo y ha permanecido por debajo de cero en los meses posteriores, incluido el último dato de marzo de 2025.

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes
Mayo 2025

-3,8%

▲ +10,3 pps. anual

▲ +4,8 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

-6,5%

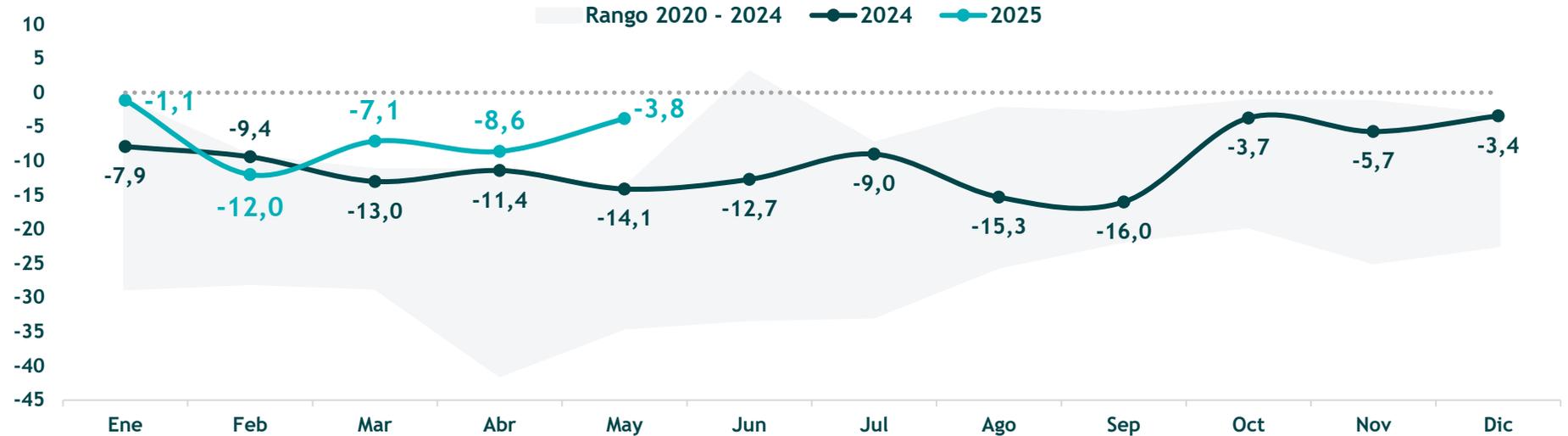
▲ +4,6 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pps. anual

Balance % mensual



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

En el mes de mayo de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -3,8%, evidenciando un incremento anual de 10,3 pps. frente al nivel observado en mayo del 2024. Respecto al mes anterior (abril de 2025), el ICC experimentó un aumento de 4,8 pps.

Según Fedesarrollo, el comportamiento mensual del índice de confianza de los consumidores en el mes de abril de 2025 se explicó principalmente por una mejora en las expectativas de los consumidores y condiciones económicas. Sin embargo, el indicador permanece en terreno negativo (por debajo de cero).

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

Tasa de interés de política monetaria

Tasa de interés
Mayo 2025

9,25%

▼ -2,5 pps. vs. Mayo 2024

▼ -0,25 pps. vs. Abril 2025

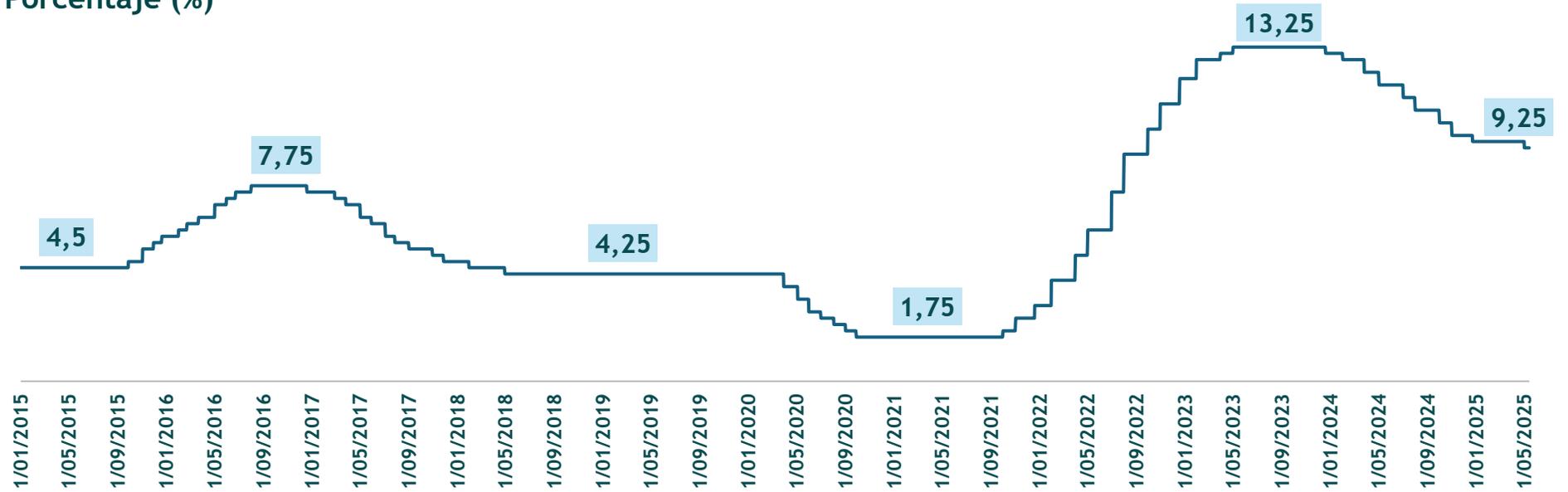
Tasa de interés
Diciembre 2024

9,5%

▼ -3,5 pps. vs. Diciembre 2023

▼ -0,25 pps. vs. Noviembre 2024

Porcentaje (%)



Fuente: Banco de la República, cálculos CAMPETROL.

De acuerdo con las minutas del Banco de la República, el 06 de mayo de 2025 la Junta Directiva del Banco decidió por unanimidad reducir en 25 puntos básicos (pbs.) la tasa de interés de política monetaria a 9,25%. Según el texto, “Los directores coincidieron en la importancia de proseguir con una política monetaria cautelosa, teniendo en cuenta la elevada incertidumbre que se deriva del entorno externo actual y los importantes retos fiscales que enfrenta el país. Algunos miembros subrayaron que la reducción observada de la tasa de inflación total y básica, y la disminución de las expectativas de inflación que se estiman a partir de los mercados de deuda pública, permiten una reducción cautelosa de la tasa de interés nominal, en un contexto en que la actividad económica podría verse afectada por la desaceleración esperada de la economía global”.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Mayo 2025

0,32%

▼ -0,10 pps. anual

▼ -0,34 pps. mensual

Variación anual

Mayo 2025

5,05%

▼ -2,10 pps. anual

▼ -0,11 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

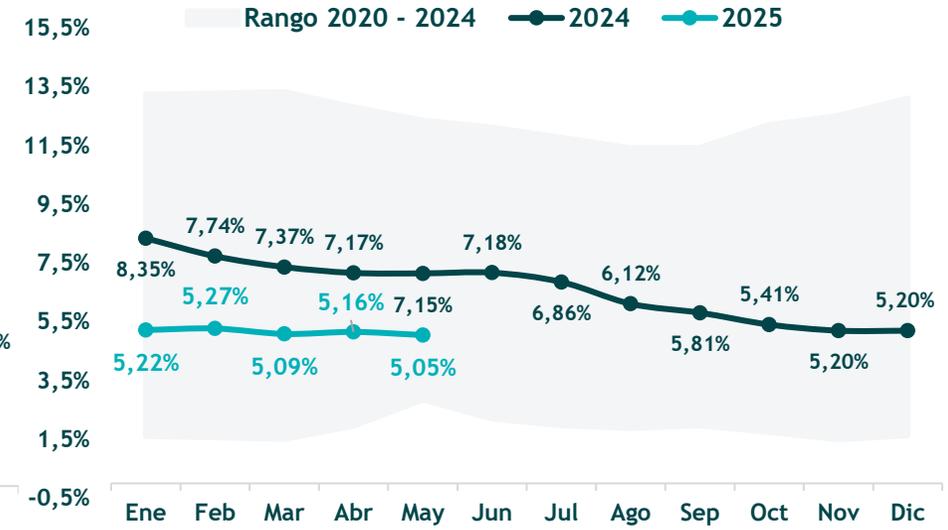
5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, en el mes de mayo de 2025, el IPC registró una variación de 0,32% en comparación con abril de 2025, seis divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,60%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,48%), Prendas de vestir y calzado (0,39%), Salud (0,39%), Bebidas alcohólicas y tabaco (0,39%) y, por último, Restaurantes y hoteles (0,36%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,05% en comparación con mayo de 2024. En el último año, las divisiones Restaurantes y hoteles (7,41%), Educación (7,35%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (5,82%), Salud (5,34%) y, por último, Transporte (5,26%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Mayo 2025

0,65%

▼ -0,64 pps. anual

▲ +0,88 pps. mensual

Variación anual
Mayo 2025

19,49%

▲ +18,65 pps. anual

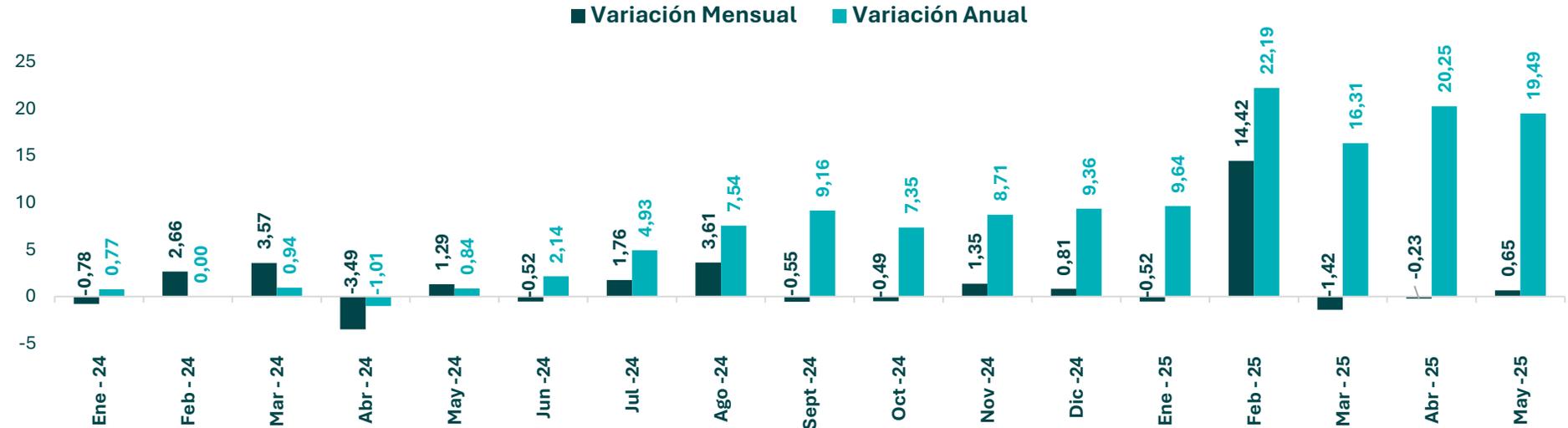
▼ -0,76 pps. mensual

Año anterior
Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual

Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subcategoría de gas ha mostrado un comportamiento alcista en los primeros meses de 2025. En febrero, los precios aumentaron un 22,19% en comparación con el mismo mes de 2024. En marzo, la variación anual fue del 16,31%, mientras que en abril se registró un incremento del 20,25% frente al mismo mes del año anterior. Esta tendencia se mantuvo en mayo, con una variación anual del 19,49% respecto a mayo de 2024.

Adicionalmente, en febrero de 2025 se registró una variación mensual del 14,42% frente a enero del mismo año, lo que reflejó un comportamiento ascendente en los precios del gas durante el inicio del año. Desde marzo del año de análisis, las variaciones mensuales se han mantenido constantes, alcanzando un valor de 0,65% en mayo de 2025 en comparación con abril.

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual

Mayo 2025*

-1,15%

▼ -0,40 pps. anual

▼ -1,31 pps. mensual

Variación anual

Mayo 2025*

3,67%

▲ +3,92 pps. anual

▼ -0,42 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

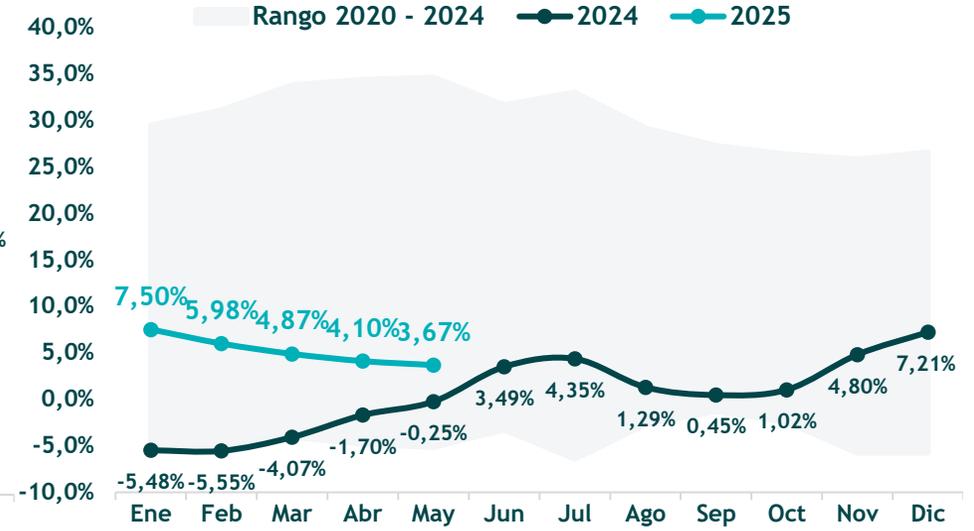
7,21%

▲ +12,5 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en mayo de 2025 presentó una variación de -1,15% respecto a abril de 2025. Los sectores de Explotación de minas y canteras (-3,69%) y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (-3,00%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Por su lado, en mayo de 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 3,67% comparado con mayo de 2024. Los sectores de Agricultura, ganadería y pesca (7,97%) e Industria (5,48%) presentaron variaciones superiores a la media (3,67%), mientras que el sector de Minería (-9,93%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

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

Variación mensual

Abril 2025

0,7%

▲ +0,6 pps. anual

▲ +0,4 pps. mensual

Variación anual

Abril 2025

8,9%

▲ +6,4 pps. anual

▲ +0,6 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

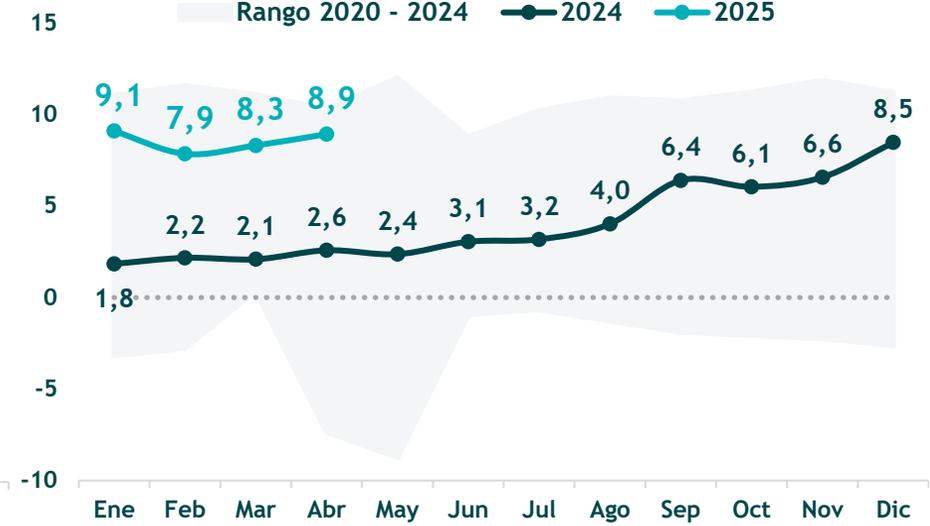
8,5%

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE, en abril de 2025 (último dato disponible), la variación mensual del ICTC fue 0,7%, en comparación con marzo de 2025. El grupo Costos fijos y peajes (1,04%), presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Combustibles (0,34%), Insumos (0,32%) y Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,31%) registraron variaciones por debajo del promedio nacional.

En abril de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 8,9% en comparación con abril 2024. El grupo Combustibles (13,28%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (8,09%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,57%) e Insumos (1,00%) presentaron variación por debajo del promedio nacional.

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC
Mayo 2025

\$1.764 COP

▼ -6,7% mensual (-\$126 COP)

▼ -23,5% anual (-\$541 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Mayo 2025

\$1.929 COP

▼ -15,0% anual (-\$340 COP)

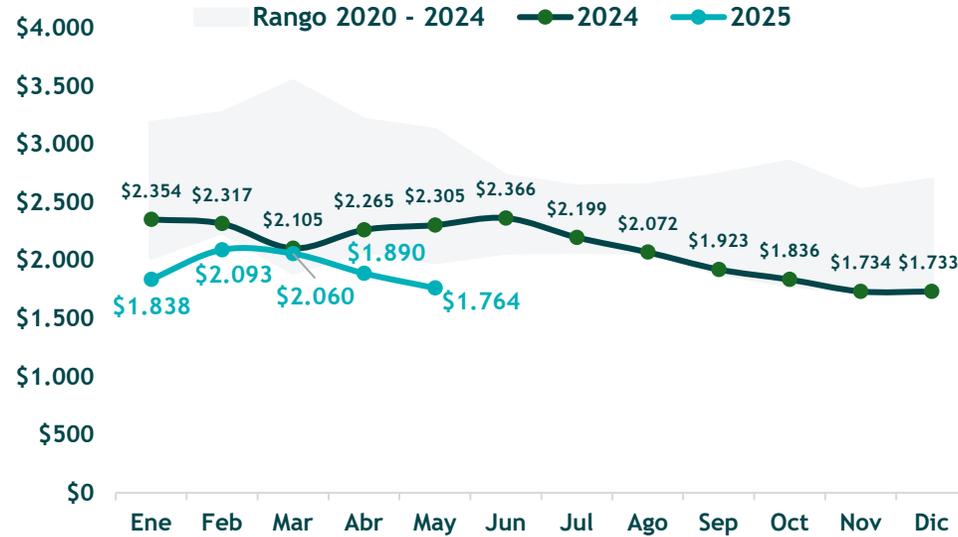
Valor mensual Energy Select Sector
Mayo 2025

\$82,7 USD

▲ +1,0% mensual (\$1,0 USD)

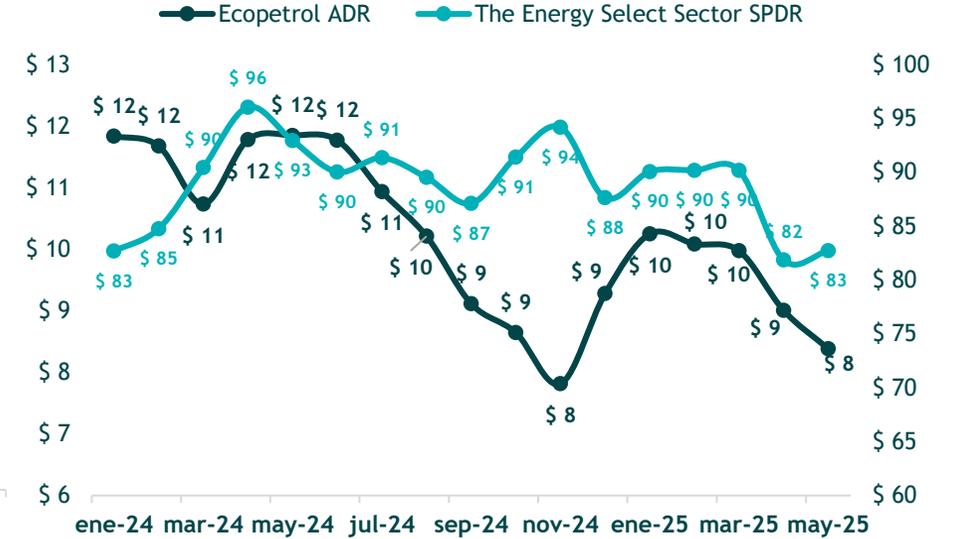
▼ -11,0% anual (-\$10,2 USD)

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP)



Fuente: Investing, Forbes, cálculos CAMPETROL.
BVC: Bolsa de Valores de Colombia.

Evolución cotización Ecopetrol NYSE vs. The Energy Select Sector SPDR (USD), 2024-2025



En mayo de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC tuvo un promedio de \$1.764 COP, un 6,7% menos comparado con abril de 2025. En comparación con mayo de 2024, experimentó una reducción del 23,5%. Asimismo, la acción de The Energy Select Sector, tuvo un promedio de \$82,7 USD, un 1,0% superior comparado con abril de 2025, y un 11,0% menos comparado con mayo de 2024.

El comportamiento de las cotizaciones corresponde al aumento anunciado de la producción por parte de la OPEP+, junto con el temor a una recesión global que elevó la percepción de riesgo en los mercados. A ello se sumaron las tensiones comerciales y las proyecciones de desaceleración económica, factores que redujeron las expectativas de demanda energética y llevaron a la baja el desempeño bursátil del sector. Adicionalmente, el comportamiento de la acción de Ecopetrol ha sido consecuencia de los resultados financieros de la compañía operadora ([Bloomberg](#)) y de la decisión de la DIAN sobre cobrar a la empresa cerca de \$9,4 billones de pesos por concepto de IVA relacionado con la importación de gasolina ([Infobae](#)).

Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total
Abril 2025

-4,84*%

▼ -7,94 pps. anual

▼ -6,42 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Abril 2025

-10,19*%

▼ -10,83 pps. anual

▼ -5,19 pps. mensual

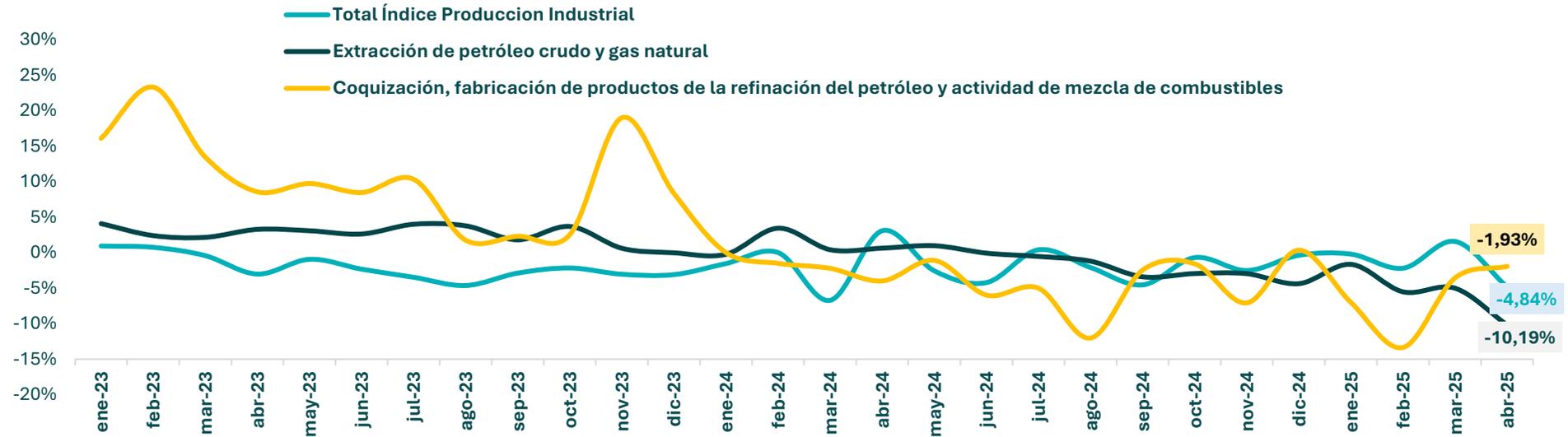
Variación anual - IPI Coquización
Abril 2025

-1,93*%

▲ +2,05 pps. anual

▲ +1,62 pps. mensual

Var. % Anual



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

Según el DANE, en abril de 2025 frente a abril de 2024, el Índice de Producción Industrial presentó una variación de -4,84%. Los cuatros sectores industriales registraron variaciones negativas, así: el sector explotación de minas y canteras registró una variación del -13,7%; el sector de industria manufacturera de -3,3%; el sector captación y tratamiento y distribución de agua de -2,1% y el sector de suministro de electricidad y gas de -0,8%.

Puntualmente, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -10,19%. Este resultado fue 10,83 pps. inferior frente al valor registrado en abril de 2024, y 5,19 pps. menor comparado con marzo de 2025.

La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a -1,93%. Este resultado fue 2,05 pps. superior frente al valor registrado en abril de 2024, y 1,62 pps. mayor comparado con marzo de 2025.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Mayo 2025

\$4.202 COP/USD

▲ +8,7% anual (\$337 COP)

▼ -1,7% mensual (-\$71,6 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

\$4.208 COP/USD

▲ +8,0% anual (\$310 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

USD/COP



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

Para mayo de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.202 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 8,7% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de mayo de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (abril de 2025), la TRM tuvo un descenso del 1,7%.

En mayo de 2025, TRM presentó una apreciación del peso frente al dólar, explicada por la combinación de factores internos y externos. A nivel interno, la reducción de la tasa de interés del Banco de la República a 9,25% generó un entorno más favorable para activos en pesos, incentivando flujos de capital hacia el mercado local. Esta dinámica estuvo acompañada por una desaceleración de la inflación, en parte impulsada por la apreciación del peso, que ayudó a moderar los precios de alimentos y bienes importados. Por otro lado, en el contexto internacional, aunque persistieron tensiones comerciales globales, el dólar mostró cierta estabilidad, lo cual favoreció el fortalecimiento de monedas emergentes como el peso colombiano.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual

Abril 2025

\$942 MUSD

▼ -31,2% anual (-\$428 MUSD)

▼ -35,4% mensual (-\$517 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Abril 2025

\$4.352 MUSD

▼ -11,4% anual (-\$558 MUSD)

Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$15.033 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.
2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

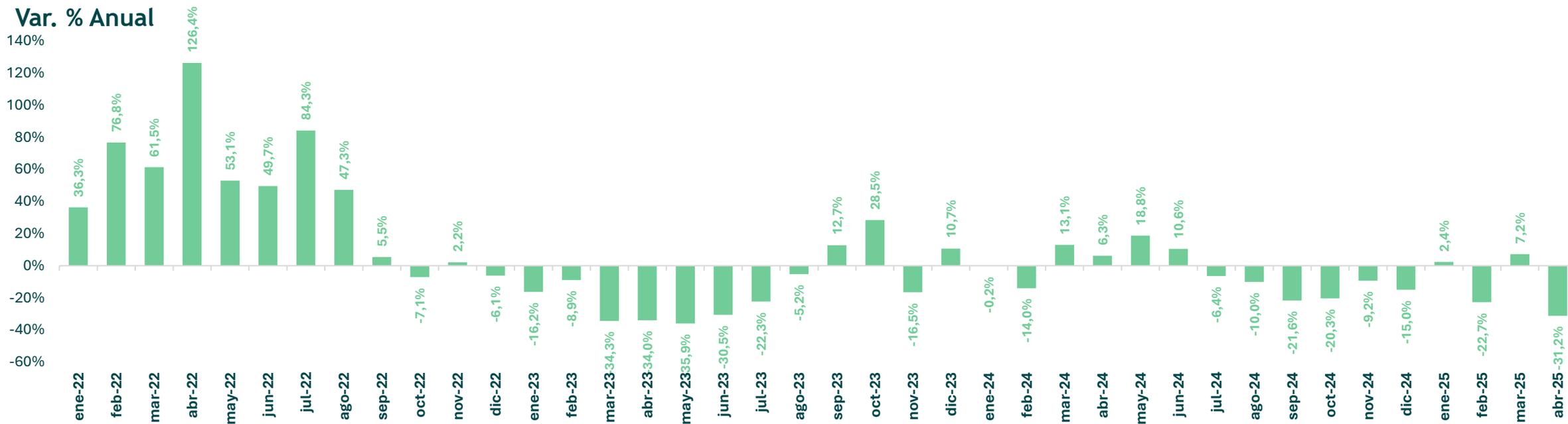
*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en abril de 2025, se exportó un total de \$942 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 31,2% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (marzo de 2025), las exportaciones evidenciaron una disminución del 35,4%. En abril de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,9% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y abril de 2025, se han exportado \$4.352 millones de dólares FOB, un 11,4% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de \$15.033 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados, lo cual es un 5,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023. Durante este periodo, las exportaciones en mención representaron el 30,3% de las totales.

Exportaciones - Petróleo y derivados



Fuente: [DANE](#)

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

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

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

En los años siguientes, la mayoría de los meses presentó variaciones anuales negativas, alcanzando -31,2% en abril de 2025, lo que refleja una disminución sostenida de las exportaciones desde 2023.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual

Abril 2025

400 KBPD

▼ -20,0% anual (-99 KBPD)

▼ -25,8% mensual (-139 KBPD)

Promedio anual acumulado

Enero - Abril 2025

443 KBPD

▼ -7,1% anual (-34 KBPD)

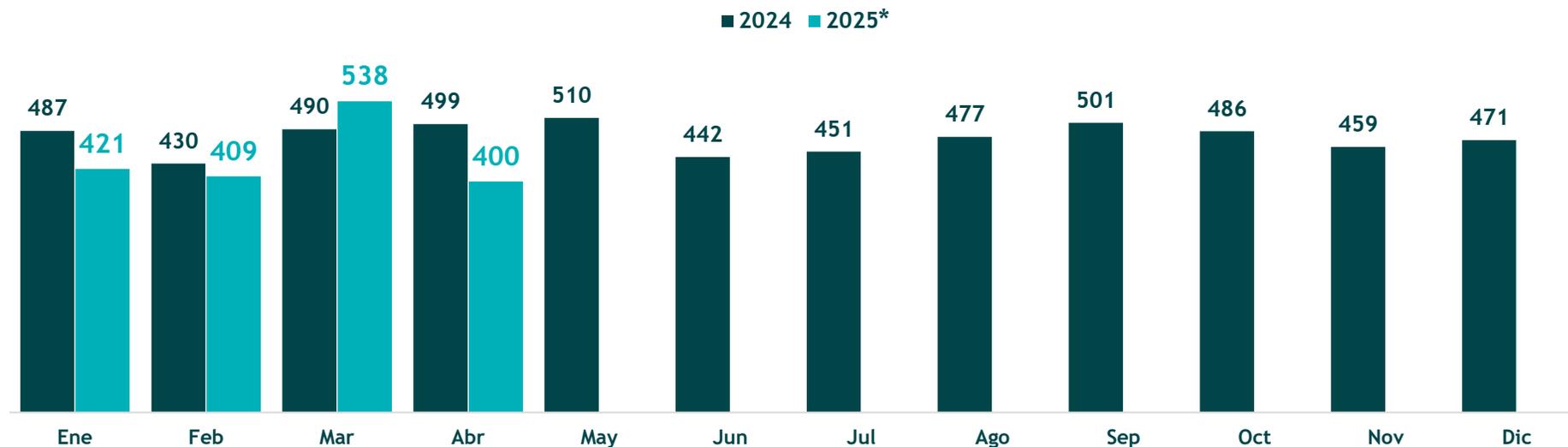
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En abril de 2025 se exportó un total de 400 KBPD, evidenciando un descenso del 25,8% respecto a marzo de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (abril de 2024), se registró una disminución del 20,0%.

Es importante señalar que la disminución en el valor monetario de las exportaciones es coherente con el descenso de la cantidad de petróleo exportado, consecuencia de la disminución en la cantidad producida en el país y del detrimento de los precios de referencia Brent durante el mismo periodo de tiempo analizado.

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

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Abril 2025

\$330* MUSD

▼ -15,7% anual (-\$61 MUSD)

Panamá
Abril 2025

\$199* MUSD

▼ -62,7% anual (-\$335 MUSD)

India
Abril 2025

\$114* MUSD

▼ -24,4% anual (-\$37 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Abril - 2025

Var. %



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

En abril de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, Países Bajos y Costa de Marfil, los cuales representaron el 74,4% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2024, el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos, Panamá, India y Costa de Marfil, tuvieron una disminución del 15,7%, 62,7%, 24,4% y 100%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones hacia Países Bajos tuvieron un incremento de \$58 MUSD. Las exportaciones hacia los demás países tuvieron una disminución del 12,5%.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual
Marzo 2025

\$606 MUSD

▲ +2,8% anual (\$16 MUSD)

▼ -11,6% mensual (-\$79 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Marzo 2025

\$1.872 MUSD

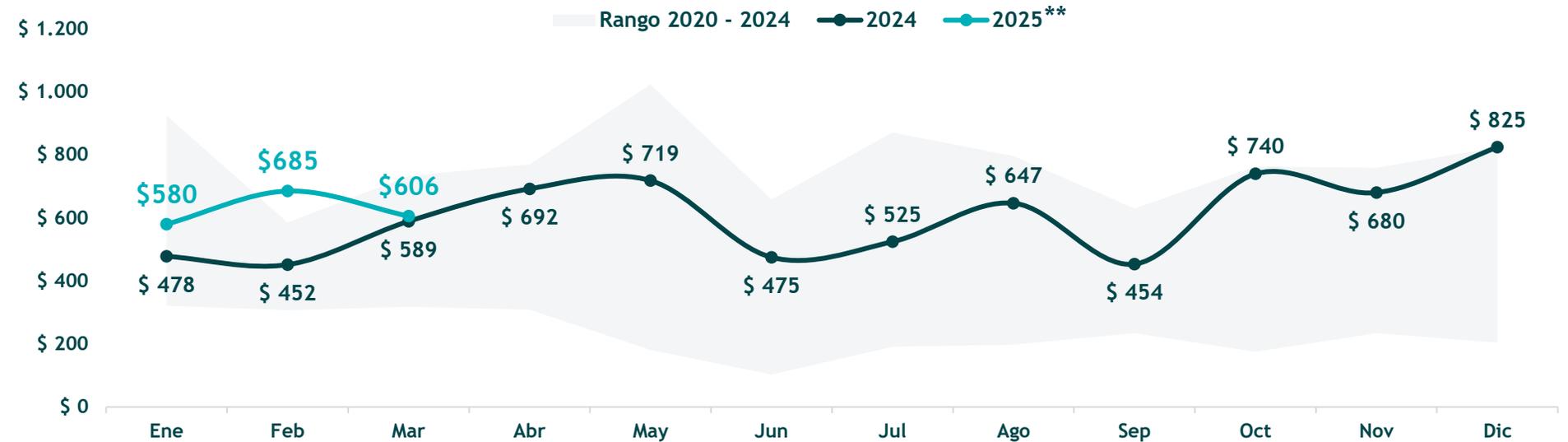
▲ +23,2% anual (\$352 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$7.275 MUSD

▼ -3,2% anual (-\$242 MUSD) vs
2023

Millones de dólares (MUSD) CIF



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

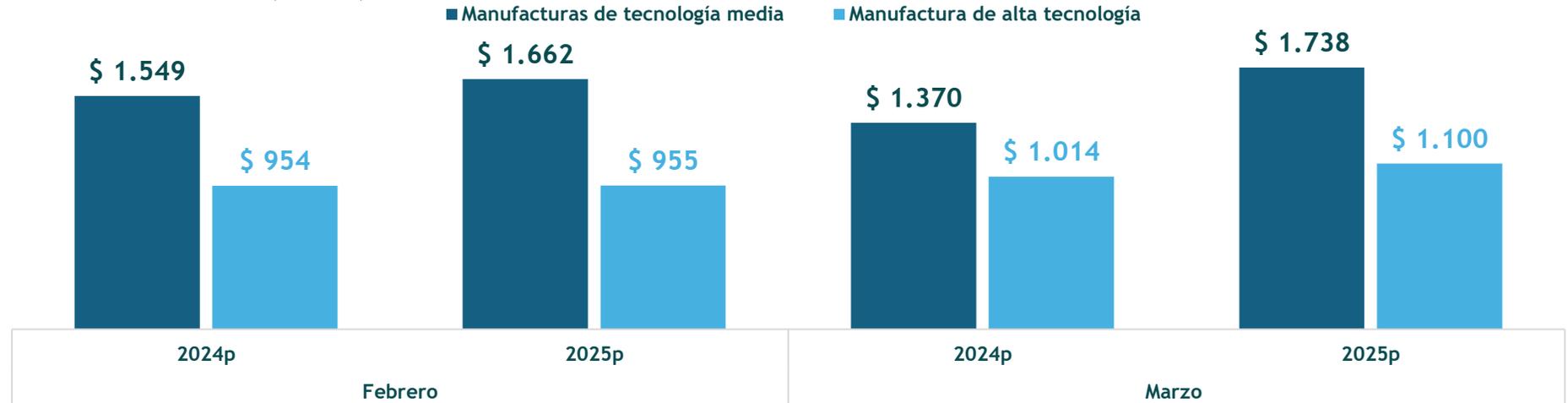
Según el DANE, en marzo de 2025 (última información disponible), se importó un total de \$606 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un aumento del 2,8% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (febrero de 2025), las importaciones evidenciaron un descenso del 11,6%. En marzo de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 10,9% de las importaciones totales de Colombia.

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

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 marzo de 2025 se importaron \$1.100 millones de dólares (MUSD) CIF en manufacturas de alta tecnología y \$1.738 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. En conjunto, las importaciones de ambos segmentos sumaron \$2.838 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 8,4% frente a febrero de 2025 y un aumento del 19,0% en comparación con marzo de 2024.

En el acumulado entre enero y marzo de 2025, las importaciones conjuntas de manufacturas de alta y media tecnología alcanzaron \$8.190 MUSD CIF, lo que equivale a un crecimiento del 8,7% respecto al mismo periodo de 2024. Durante todo el año 2024, las importaciones de ambos tipos de tecnología totalizaron \$32.692 MUSD CIF, registrando un aumento del 2,7% frente al valor importado en 2023.

Valor mensual
Marzo 2025

\$2.838 MUSD

▲ +8,4% mensual (\$221 MUSD)

▲ +19,0% anual (\$454 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Marzo 2025

\$8.190 MUSD

▲ +8,7% anual (\$658 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$32.692 MUSD

▲ +2,7% mensual (\$850 MUSD)

Valor trimestral - Sector Petrolero
Enero - Marzo 2025

\$735* MUSD

▲ +8,1% anual (\$55 MUSD)

▲ +64,1% (\$287 MUSD) vs. IV
Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

\$2.248* MUSD

▼ -26,5% anual (-\$810 MUSD)

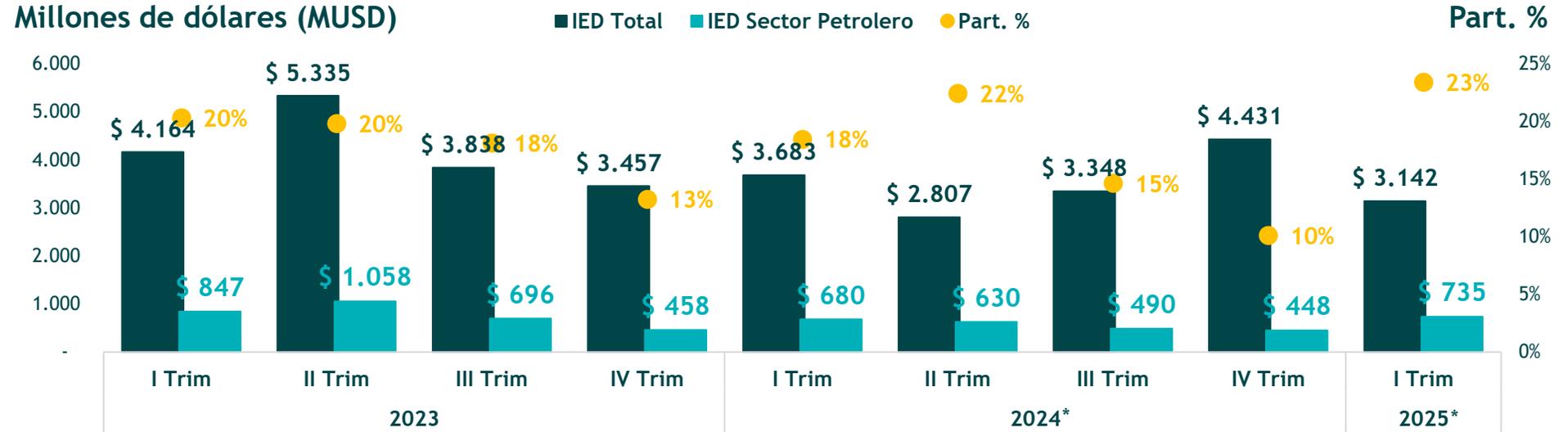
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$3.058* MUSD

▲ +6,7% anual (\$192 MUSD)

Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

Millones de dólares (MUSD)



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

*Dato preliminar y último disponible

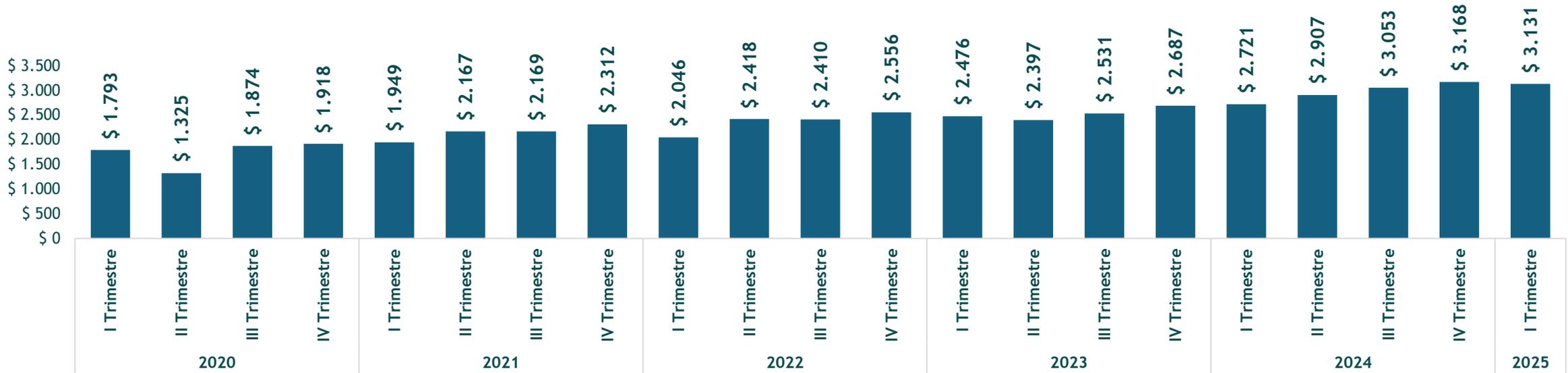
En el primer trimestre de 2025 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$735 millones de dólares, 8,1% más que el primer trimestre de 2024. En comparación con el cuarto trimestre de 2024, se registró un aumento de la IED petrolera del 64,1%. Por otro lado, la IED del sector petrolero tuvo una representación del 23,4% en la IED total, superior en 4,9 pps. frente a la participación registrada en el primer trimestre de 2024.

En el acumulado del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$2.248 millones de dólares, valor que fue inferior en \$810 millones de dólares (-26,5%) comparado con el año 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el año 2024 fue del 15,8%, porcentaje que fue inferior en 2,5 pps. frente a la participación registrada en el año 2023.

Remesas

Valor trimestral (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#).

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

De acuerdo con el Banco de la República, en el primer trimestre de 2025, el valor de las remesas fue de \$3.131 millones de dólares (MUSD), lo que representa un incremento del 15,1% frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron \$2.721 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (cuarto trimestre de 2024), que alcanzó los \$3.168 MUSD, se observa una disminución del 1,2%.

Desde 2020, las remesas hacia Colombia han mostrado una tendencia creciente. Tras una caída en el segundo trimestre de 2020 (\$1.325 MUSD), los envíos comenzaron a recuperarse y han aumentado de forma sostenida en los años siguientes. En 2021 cerraron en \$2.312 MUSD y en 2022 alcanzaron hasta \$2.556 MUSD trimestrales. En 2023 superaron los \$2.600 MUSD en el cuarto trimestre y en 2024 se consolidaron por encima de los \$3.000 MUSD, con un máximo de \$3.168 MUSD en el cuarto trimestre.

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

\$30,9 B. COP

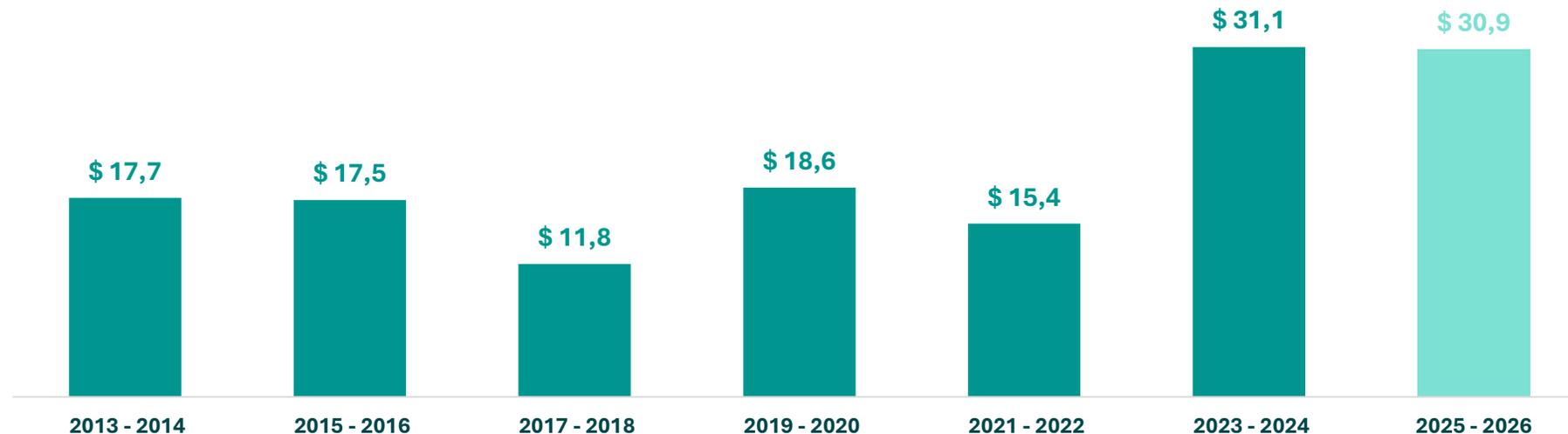
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

▲ +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 año anterior. Es importante mencionar que, de acuerdo con la fuente en mención, a partir del año 2027 se proyecta una reducción progresiva del recaudo como consecuencia del proceso de transición energética que impacta a la baja las reservas del país.

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

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías causadas
Enero - Marzo 2025

\$1,9 B. COP

▼ -5,2% anual (-\$104 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$8,1 B. COP

▼ -10,1% anual (-\$0,9 B. COP)

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

Regalías causadas promedio
Promedio año 2020-2024

\$7,8 B. COP

Billones de pesos COP



* Corresponde a las regalías liquidadas.
Fuente: Datos y estadísticas, ANH - SOLAR, cálculos CAMPETROL.

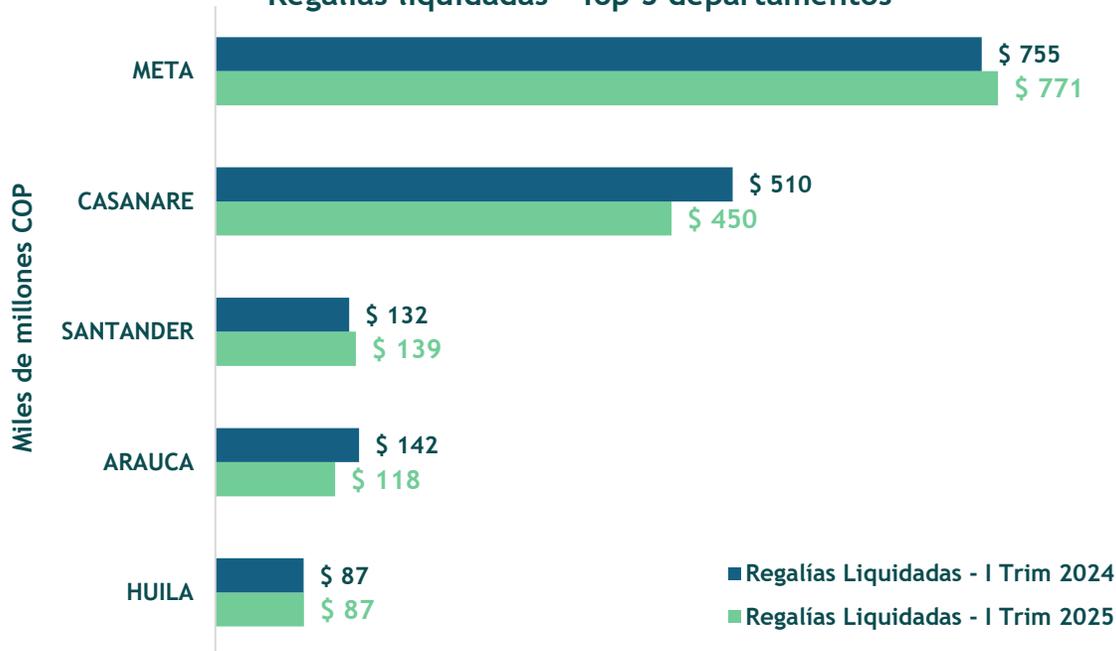
En el primer trimestre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos tuvieron un valor de \$1,9 billones de pesos. Este monto fue un 5,2% inferior al valor causado en el mismo periodo durante 2024 cuando el valor ascendía a \$2,0 billones de pesos.

En el año 2024, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías causadas de \$8,1 billones de pesos. Si bien, este valor es inferior en un 10,1% al causado en el año 2023, es el tercer monto causado más alto en la serie de tiempo analizada. A su vez, fue un 3,1% superior al valor promedio entre 2020-2024.

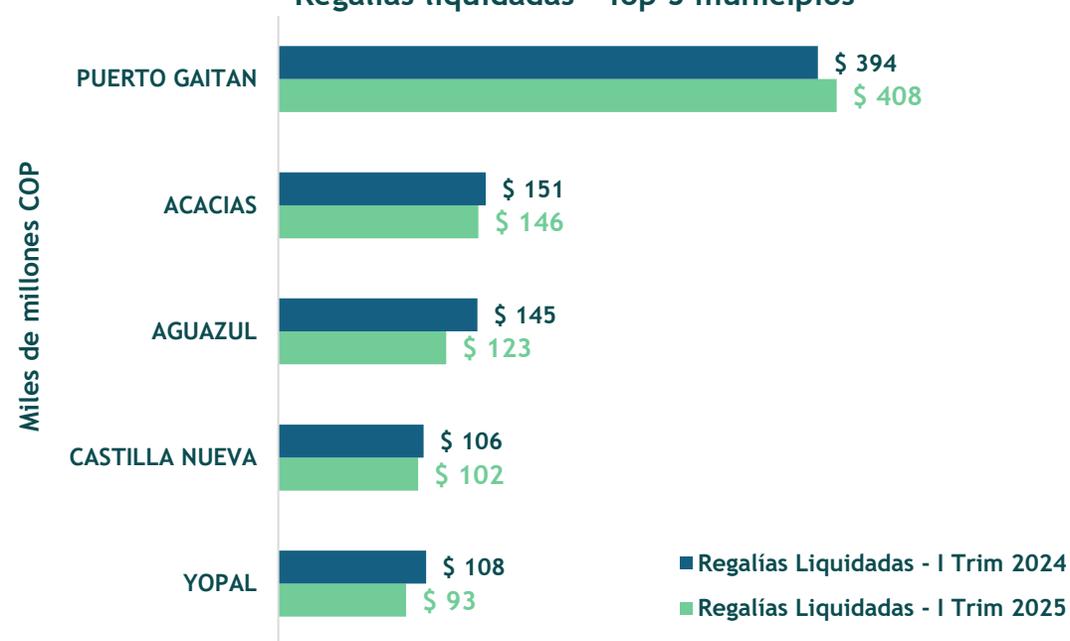
El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



* Corresponde a las regalías liquidadas.

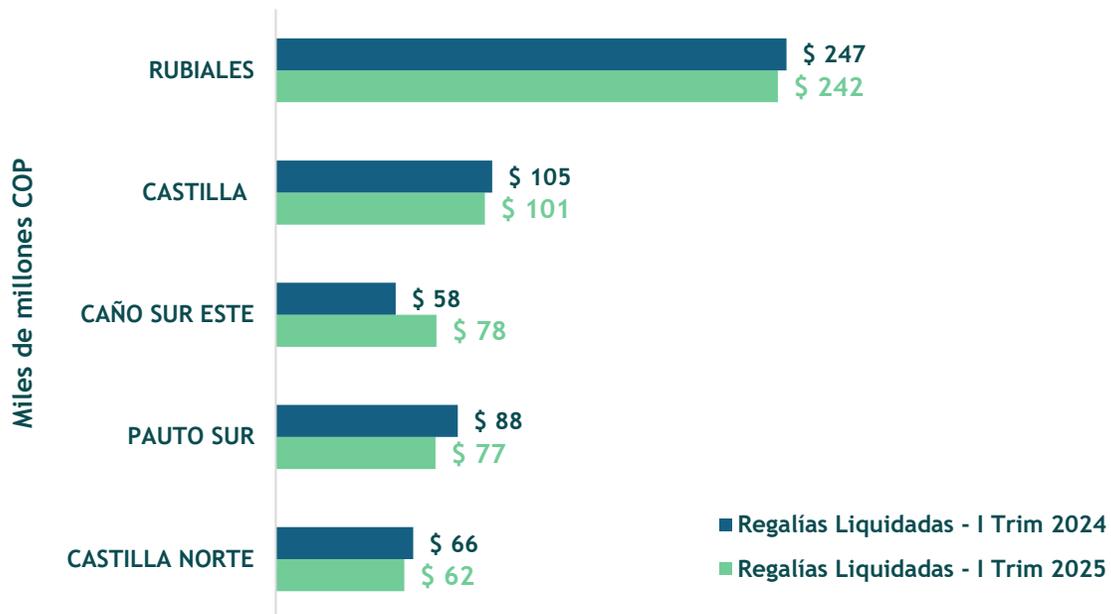
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre de 2025, los departamentos que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, cuya participación en el monto total liquidado fue del 83,1% (\$1,6 billones de pesos). Meta y Santander evidenciaron un incremento del 2,1% y 5,0%, respectivamente, en el monto de regalías liquidadas. Por su lado, Casanare y Arauca, registraron un descenso del 11,8% y 16,7%, respectivamente. Huila mantuvo constante el monto de regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos.

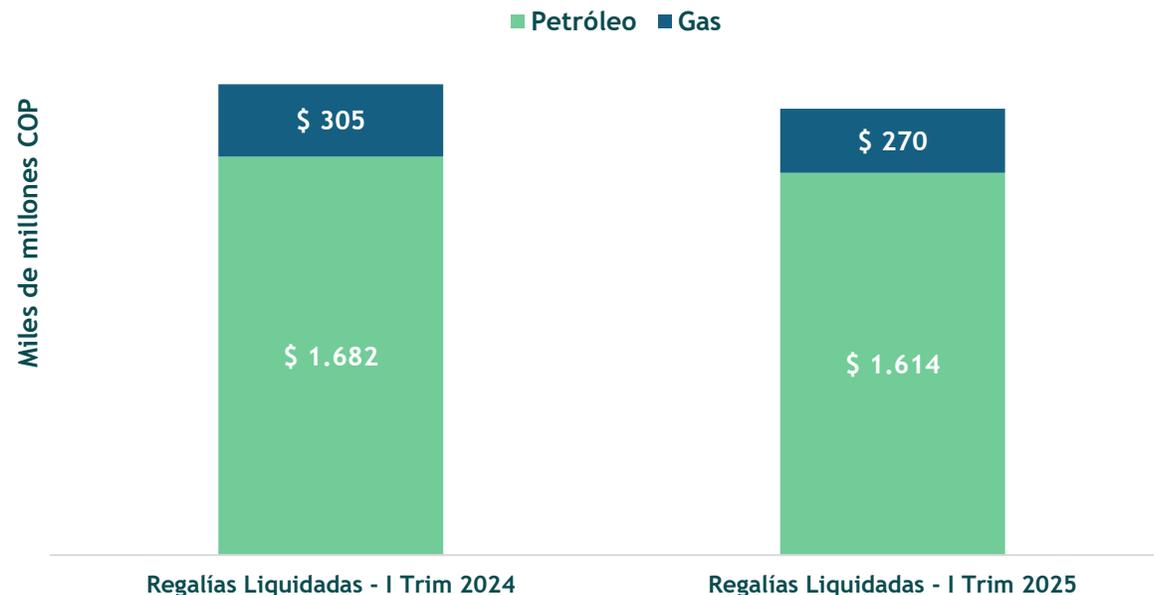
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 46,3% (\$872 mil millones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción acumulada del 3,7% en el monto liquidado, siendo Aguazul el que tuvo la mayor reducción (-15,6%).

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 2025, los campos que mayor contribución tuvieron en la causación de regalías por la explotación de hidrocarburos fueron Rubiales, Castilla, Caño Sur Este, Pauto Sur y Castilla Norte, cuya participación ascendió al 29,8% del total. El campo Caño Sur Este evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 34,1% en relación con el mismo periodo en el año anterior. En contraste, los campos restantes tuvieron una reducción en el monto de regalías liquidado, siendo Pauto Sur el que experimentó el mayor descenso (-12,2%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -11,5% y -4,1%, respectivamente, en relación con el primer trimestre de 2024. Se destaca la participación del 85,7% del petróleo en el valor causado total de regalías.



MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.
Cortesía de Ecopetrol.



SPOTLIGHT



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



Nuestros **AFILIADOS**
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



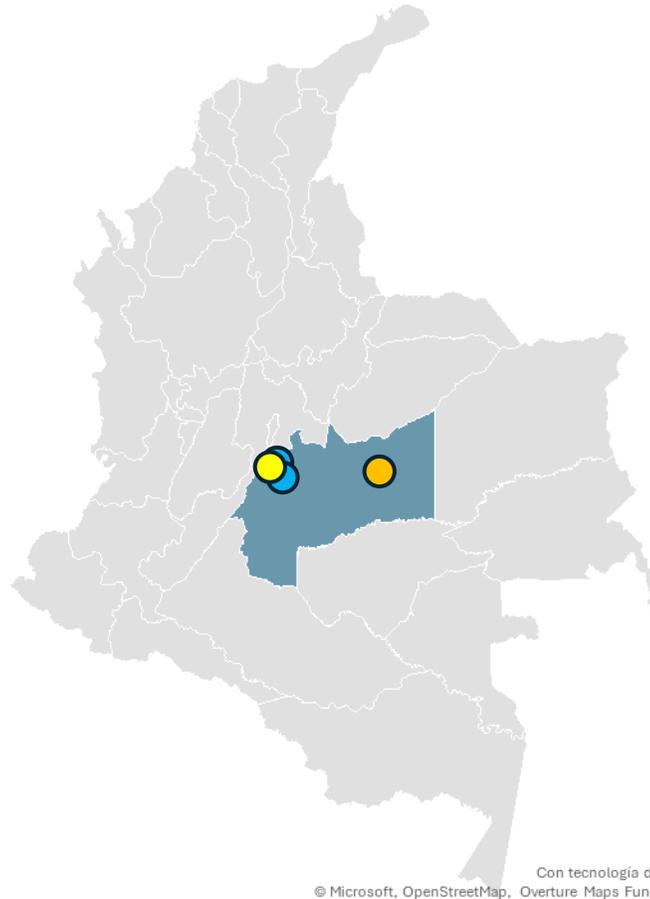
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Mayo 2025

Entre los meses de abril y mayo, se presentaron diferentes eventos de orden público que han afectado la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en el departamento del **Meta** (Acacías, Castilla La Nueva, Guamal y Puerto Gaitán).

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales** y otros asuntos relevantes como: **la no aplicación de RX y TAC como exámenes pre ocupacionales de ingreso**.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de abril y mayo en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 21 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de las afectaciones a raíz de solicitudes de eliminación de exámenes de ingreso pre ocupacionales.



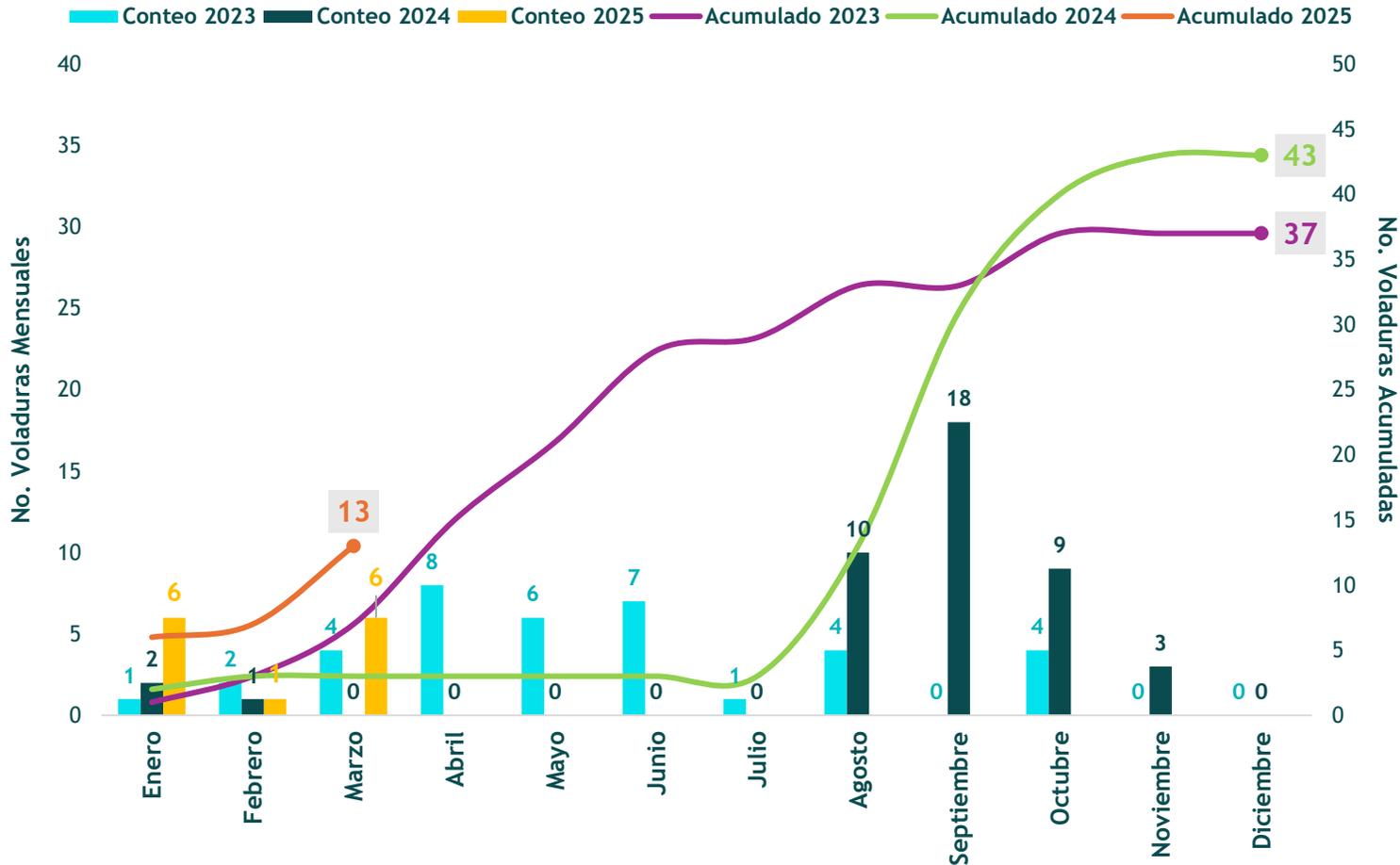
Asuntos Relevantes

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

Fuente: CAMPETROL

Voladura de oleoductos

Número de voladuras mensuales y acumuladas



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

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

Por su parte, entre enero y marzo (último dato disponible) de 2025, se reportaron 13 voladuras de oleoductos, un 333% más comparado con el acumulado entre enero y marzo de 2024 cuando se registraban tres voladuras.

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

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

En 2025, Arauca fue el departamento con el mayor número de voladuras de oleoductos, concentrando el 84,6% del total de los casos. Dentro de este departamento, el municipio de Saravena fue el más afectado, registrando el 63,6% de los incidentes ocurridos.

SEGMENTO UPSTREAM

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





**POWER
MIGHT**
SUPER GC-9455
By SUNN

DESENGRASANTE BIODEGRADABLE



Alto poder de remoción de grasa, lodos y residuos químicos en todo tipo de superficies.



No alcalino, seguro para el personal, operarios y comunidades.



100% biodegradable, reduce de inmediato la huella ambiental de sus operaciones.



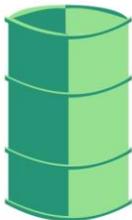
Se diluye en agua según el tipo de aplicación, mayor rendimiento y menor costo.



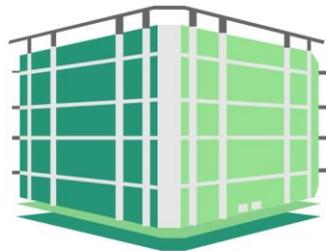
1 Ag



5 Ag



55 Ag



330 Ag



SUNN

OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS

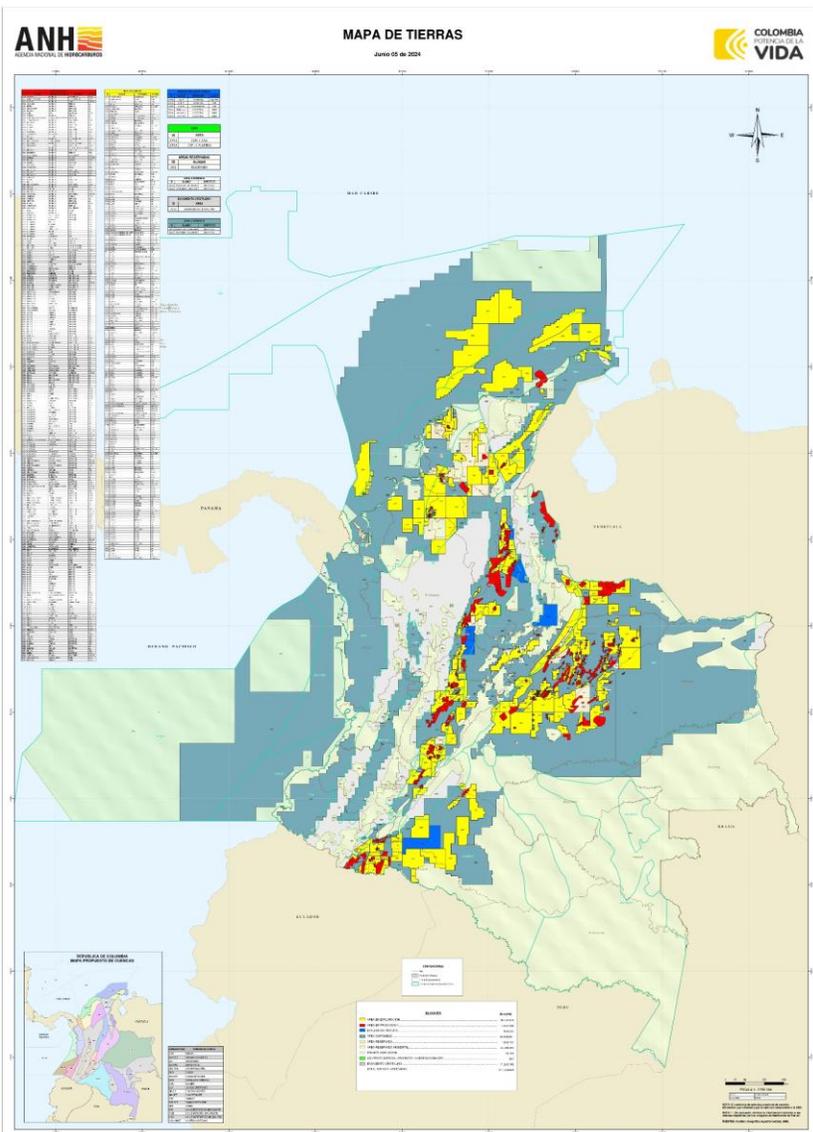
+57 (316) 315 2341

www.sunngroup.com

Mapa de tierras - ANH

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

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



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

Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos CAMPETROL.

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Febrero 2025

3 pozos

▲ +200,0% anual (2 pozos)

▼ -50,0% mensual (-3 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Febrero 2025

9 pozos

▲ +125,0% anual (5 pozos) vs.
(Ene - Feb) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

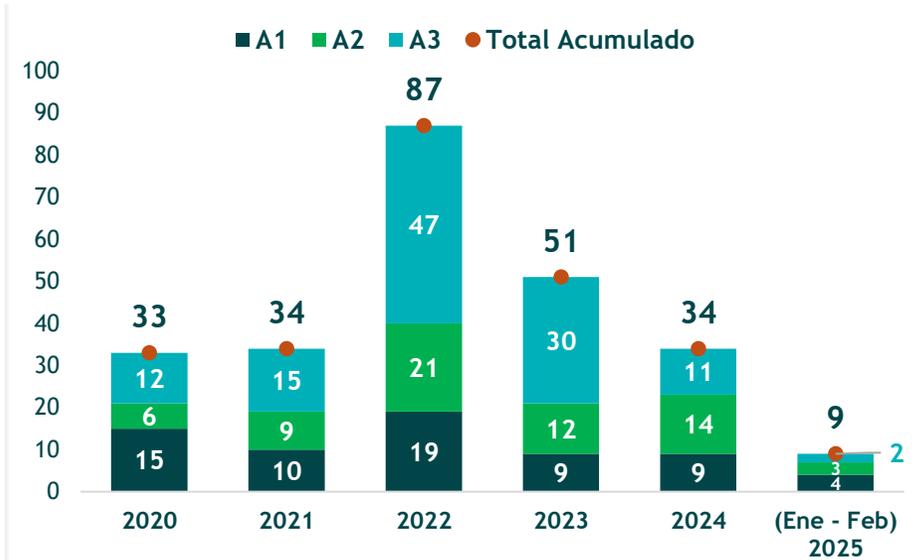
N° de Pozos



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

En febrero de 2025, se perforaron tres pozos exploratorios, clasificados en las categorías A1, A2 y A3. Esta cifra representa un incremento de dos pozos en comparación con febrero de 2024 (+200,0%) y una reducción de tres pozos respecto a enero de 2025 (-50,0%).

Durante el primer bimestre de 2025, se perforaron 9 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 125,0% (5 pozos más) en comparación con el mismo período de 2024. En 2024, la actividad exploratoria continuó en descenso, con un total de 34 pozos perforados, reflejando una disminución del 33,3% respecto a 2023. De estos, 11 correspondieron a la categoría A3, 14 a A2 y 9 a A1. En 2023, se perforaron 51 pozos, lo que representó una caída del 41,4% en comparación con 2022, con una distribución de 30 pozos en la categoría A3, 12 en A2 y 9 en A1. En 2022, la actividad exploratoria alcanzó su nivel más alto en el período analizado, con 87 pozos perforados, clasificados en 47 de categoría A3, 21 de A2 y 19 de A1.



Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Abril 2025

315,4 Km 2D Eq.

▼ -21,9% anual (-88 Km 2D eq)

▼ -13,7% mensual (-50 Km 2D eq)

Acumulado Sísmica Adquirida
(Ene - Abr) 2025

740,2 Km 2D Eq.

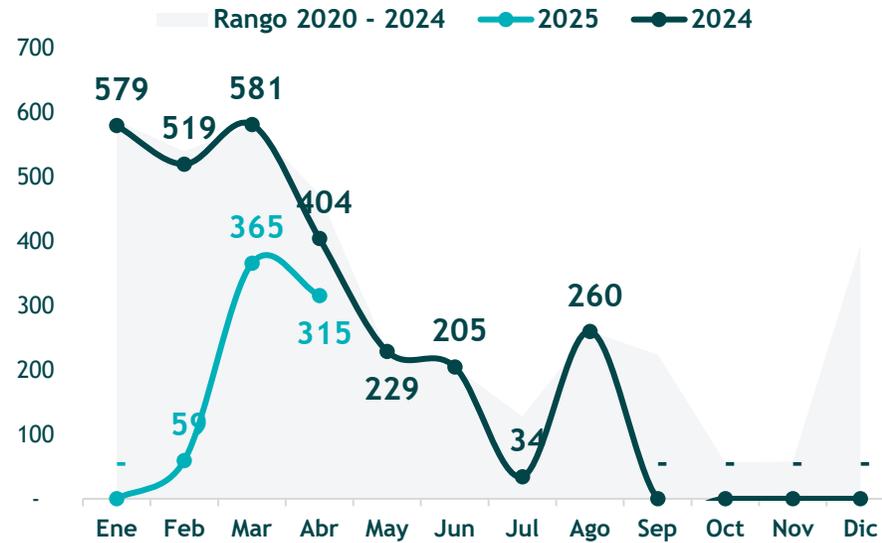
▼ -64,5% anual (-1.343 Km 2D eq)
vs. (Ene - Abr) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

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

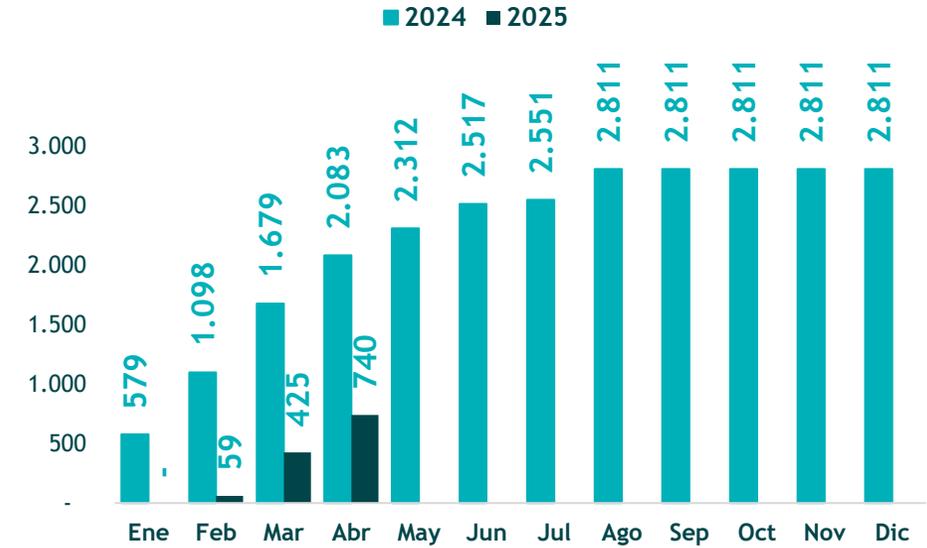
Km 2D Eq



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

En Abril de 2025, se registró la adquisición de 315,4 kilómetros de sísmica 2D equivalente (Km 2D eq), una reducción del 21,9% frente a abril de 2024 y del 13,7% respecto al mes anterior, marzo de 2025.

En el acumulado de 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó 2.811 km, registrando un incremento del 105,7% frente al mismo período de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Febrero 2025

30 pozos

▼ -30,2% anual (-13 pozos)

▼ -3,2% mensual (-1 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Febrero 2025

61 pozos

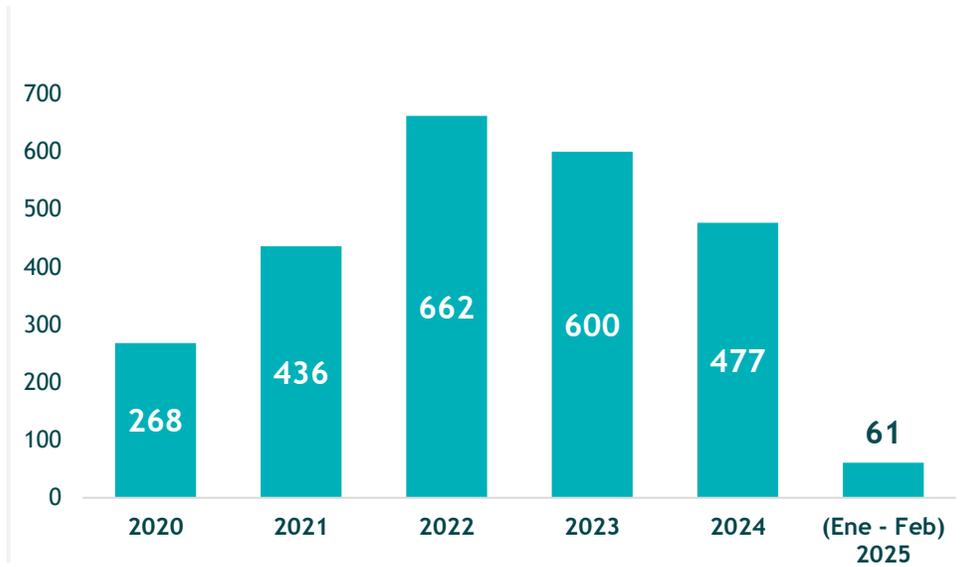
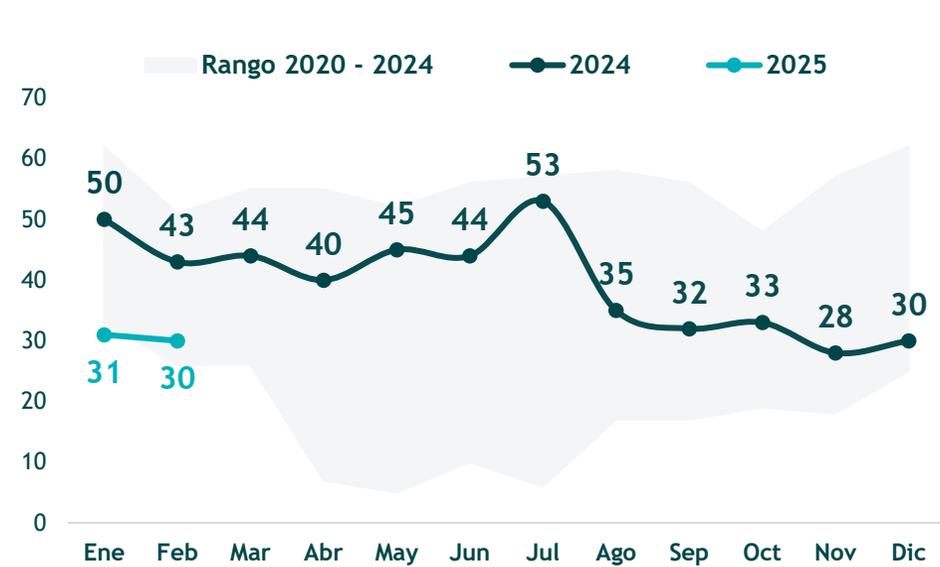
▼ -30,5% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Feb) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

477 pozos

▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs
2023

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Último dato disponible

Pozos productores: Pozo que permite el drenaje de hidrocarburos de un yacimiento.

Pozos inyectores: Pozos que permite inyectar fluidos a un yacimiento.

En febrero de 2025 (último dato disponible), se perforaron 30 pozos de desarrollo. Esto representa una disminución de 13 pozos en comparación con el mismo mes de 2024 (-30,2%) y una disminución de un pozo comparado enero 2025 (-3,2%).

Durante el primer bimestre de 2025, se perforaron 61 pozos de desarrollo, lo que representa una reducción del 30,5% (32 pozos menos) en comparación con el mismo período de 2024.

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

Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Abril 2025

714,2 KBPD

▼ -9,6% anual (-75,7 KBPD)

▼ -4,5% mensual (-33,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

746,9 KBPD

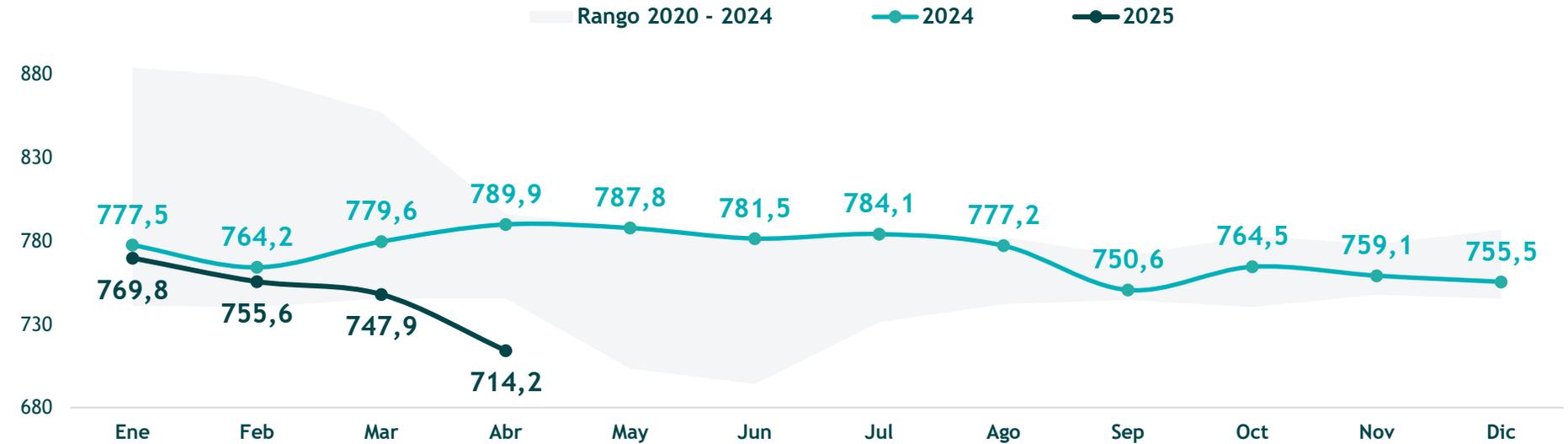
▼ -4,0% anual (-31,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.
2023

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.

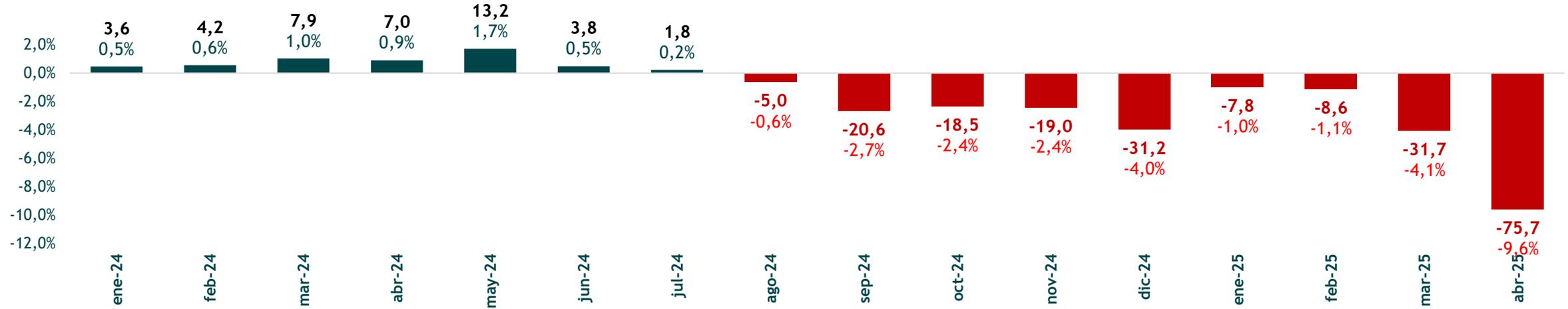
En abril de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 714,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 9,6% frente al mismo mes de 2024 (75,7 KBPD menos) y una caída del 4,5% respecto a marzo de 2025 (33,6 KBPD menos). Esta reducción mensual se explica principalmente por situaciones operativas registradas en Arauca y Meta.

En Arauca, la producción pasó de 48,7 KBPD a 26,1 KBPD (-22,6 KBPD), con caídas principalmente en los campos Caño Limón (-7,9 KBPD) y Rex NE (-7,4 KBPD), debido a atentados contra el Oleoducto Bicentenario que han dificultado la evacuación de crudo. En Meta, la producción descendió de 428,5 KBPD a 418,3 KBPD (-10,2 KBPD), con reducciones principalmente en los campos Rubiales (-8,8 KBPD) y Caño Sur Este (-5,6 KBPD), como resultado de bloqueos por parte de comunidades que han limitado las operaciones.

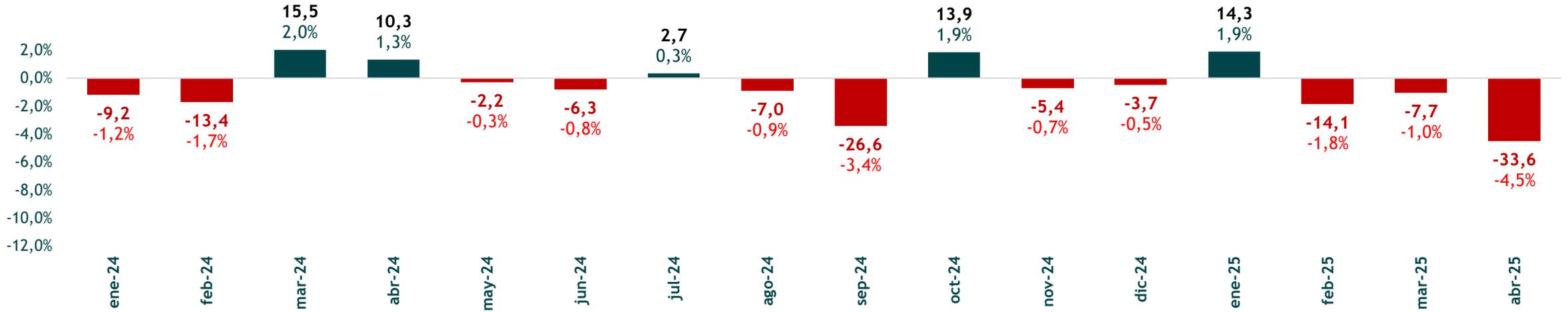
Durante el período enero-abril de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 746,9 KBPD, lo que representa una disminución del 4,0% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 31,0 KBPD menos.

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.

Producción de petróleo de cuatro campos en desarrollo

Promedio mensual
Abril 2025

100,1 KBPD

▼ -2,2% anual (-2,3 KBPD)

▼ -0,3% mensual (-0,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

100,0 KBPD

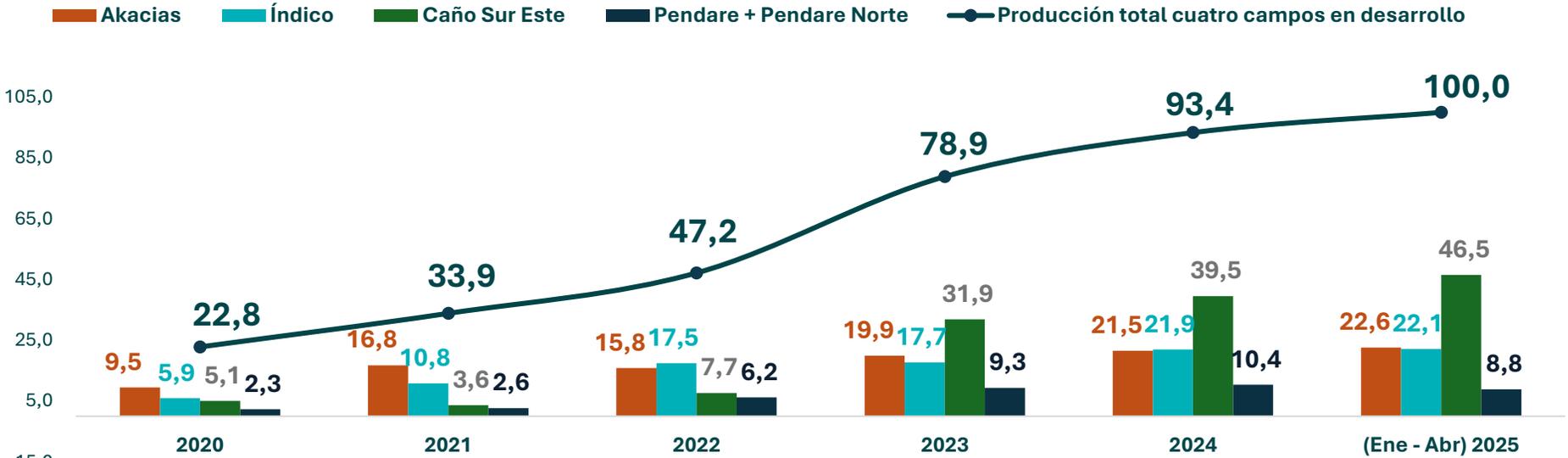
▲ +7,8% anual (7,2 KBPD) vs.
(Ene - Abr) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.
2023

KBPD



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

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare + Pendare Norte, ha ganado relevancia por su creciente contribución a la producción nacional de petróleo. En conjunto, estos campos aportaron 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, 93,4 KBPD (12%) en 2024 y 100,1 KBPD (14%) en abril de 2025.

En abril de 2025, la producción de estos campos presentó el siguiente comportamiento frente a marzo:

- Caño Sur produjo 42,6 KBPD, lo que representa una disminución del 11,7% (-5,7 KBPD).
- Akacias incrementó su producción en 2,5% (0,6 KBPD), alcanzando 24,6 KBPD.
- Índico presentó un aumento de 21,2% (4,2 KBPD), con una producción de 24,3 KBPD.
- Pendare y Pendare Norte registraron un crecimiento del 6,9% (0,5 KBPD).

Producción de petróleo sin cuatro campos en desarrollo

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

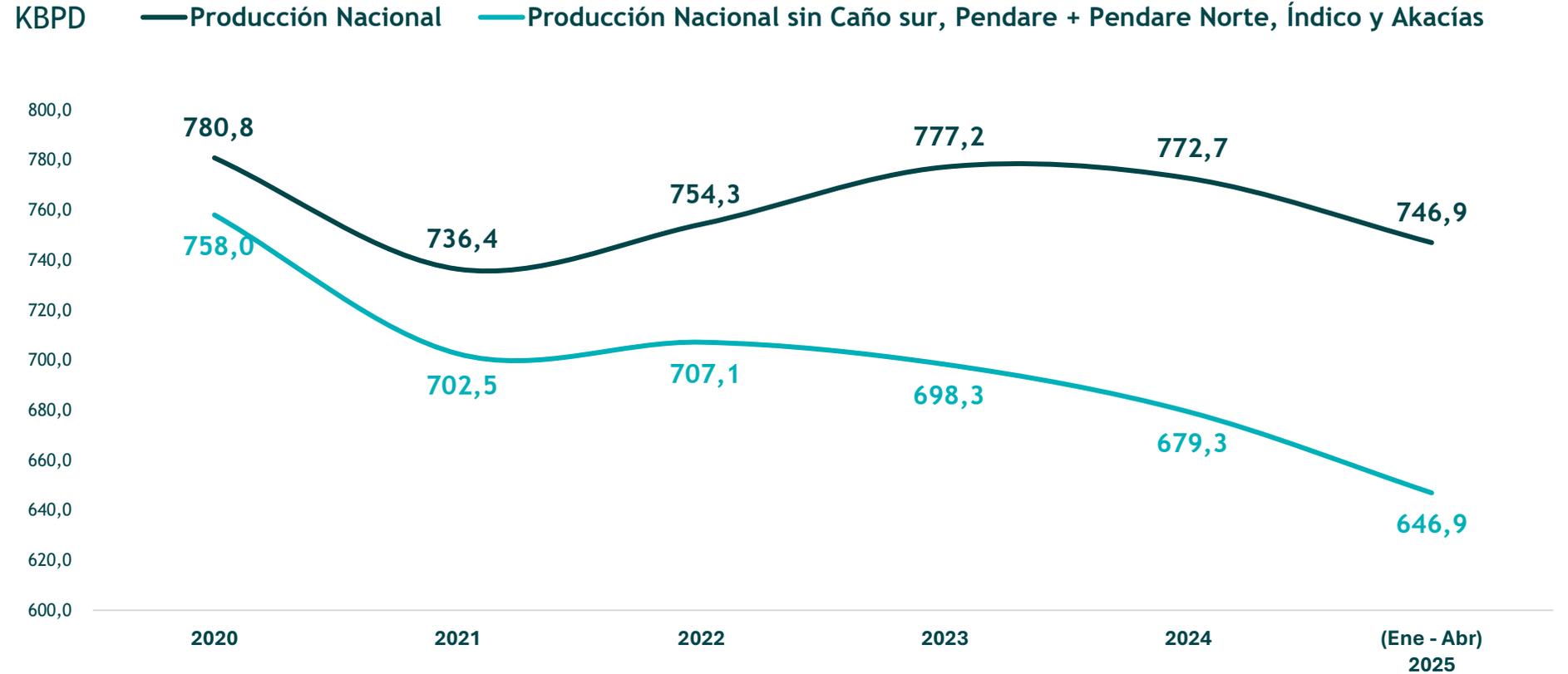
646,9 KBPD

▼ -14,7% anual (-111,1 KBPD)
Vs. 2020

Promedio año anterior
2024

679,3 KBPD

▼ -10,4% anual (-78,7 KBPD)
vs. 2020



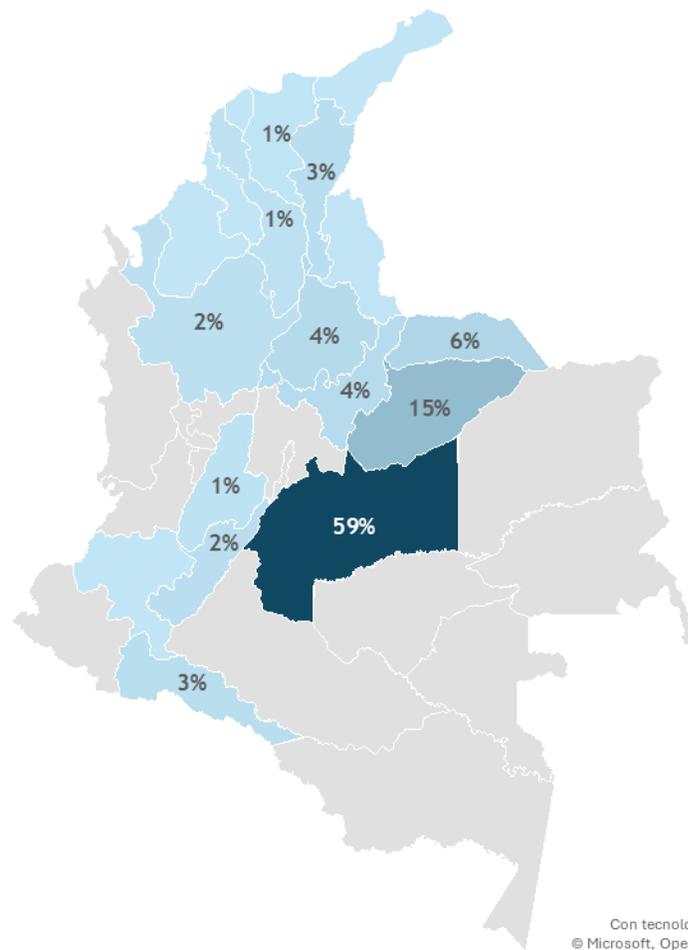
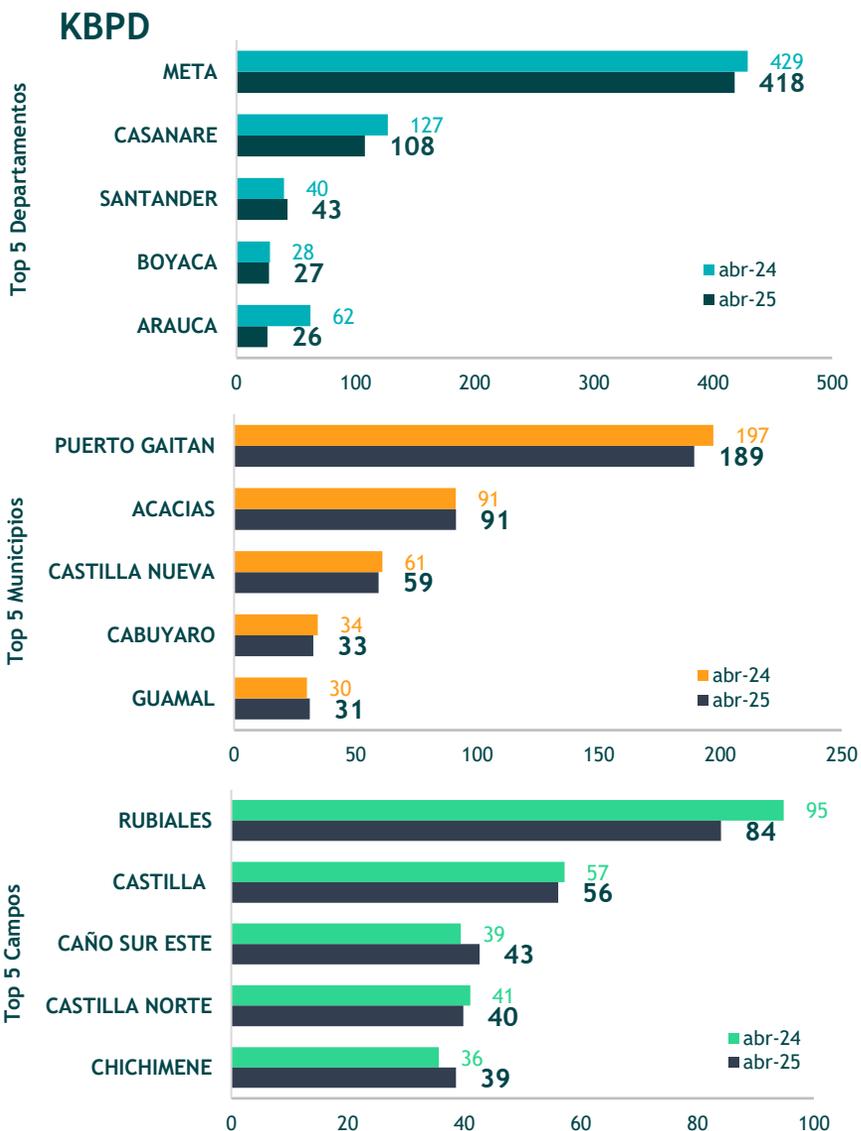
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Entre enero y abril de 2025, la producción nacional de petróleo sin los campos Caño Sur, Pendare + Pendare Norte, Índico y Akacías habría sido de 646,9 KBPD.

Esto representa una disminución del 14,7% frente al promedio nacional sin estos campos en 2020, lo que equivale a una diferencia de 111,1 KBPD.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Abril, 2025



Distribución porcentual de producción departamental

0% 59%

En abril de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 87,1% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 58,6% del total, con una reducción anual de 2,5%. Casanare y Arauca registraron disminuciones de 15,1% y 58,0%, respectivamente.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 56,5% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 26,5% y, respecto a marzo de 2024 la producción del municipio disminuyó 4,0%.

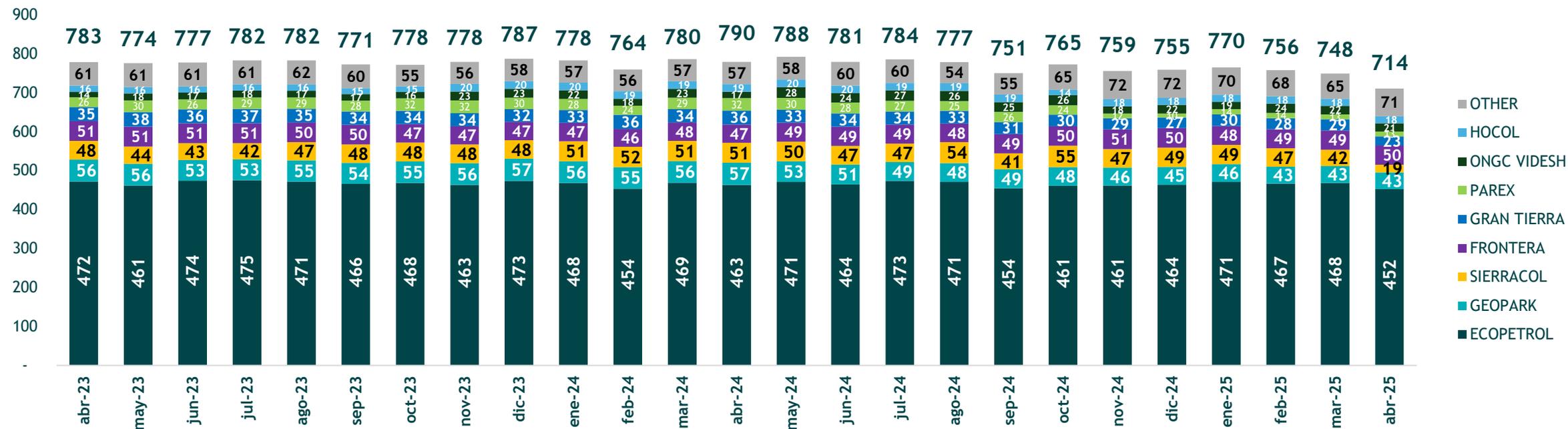
Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 36,6% del total. En abril de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 11,8% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 11,3%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En abril de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Frontera, Geopark, SierraCol y Gran Tierra registraron una participación conjunta del 82,2% en la producción total.

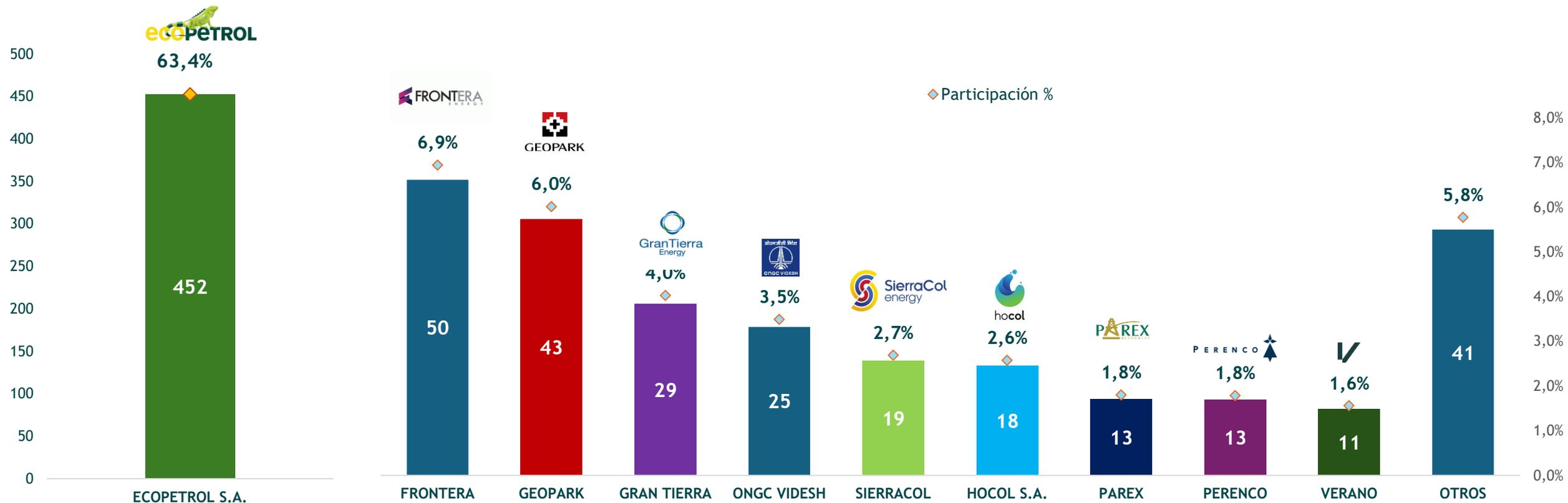
Ecopetrol contribuyó con el 63,4% de la producción nacional, equivalente a 452 KBPD, lo que representó una disminución del 3,3% respecto al mes anterior. Frontera alcanzó una producción de 50 KBPD, con un aumento del 0,9% en comparación con marzo de 2025. SierraCol, por su parte, reportó 19 KBPD, reflejando una disminución del 54,4% frente al mes anterior. Asimismo, Geopark produjo 43 KBPD, con una reducción del 0,8% en comparación con marzo de 2025. Finalmente, Gran Tierra reportó una producción de 23 KBPD, mostrando una disminución del 19,2% respecto al mes previo.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Abril de 2025 (714,2 KBPD)

KBPD

Participación %



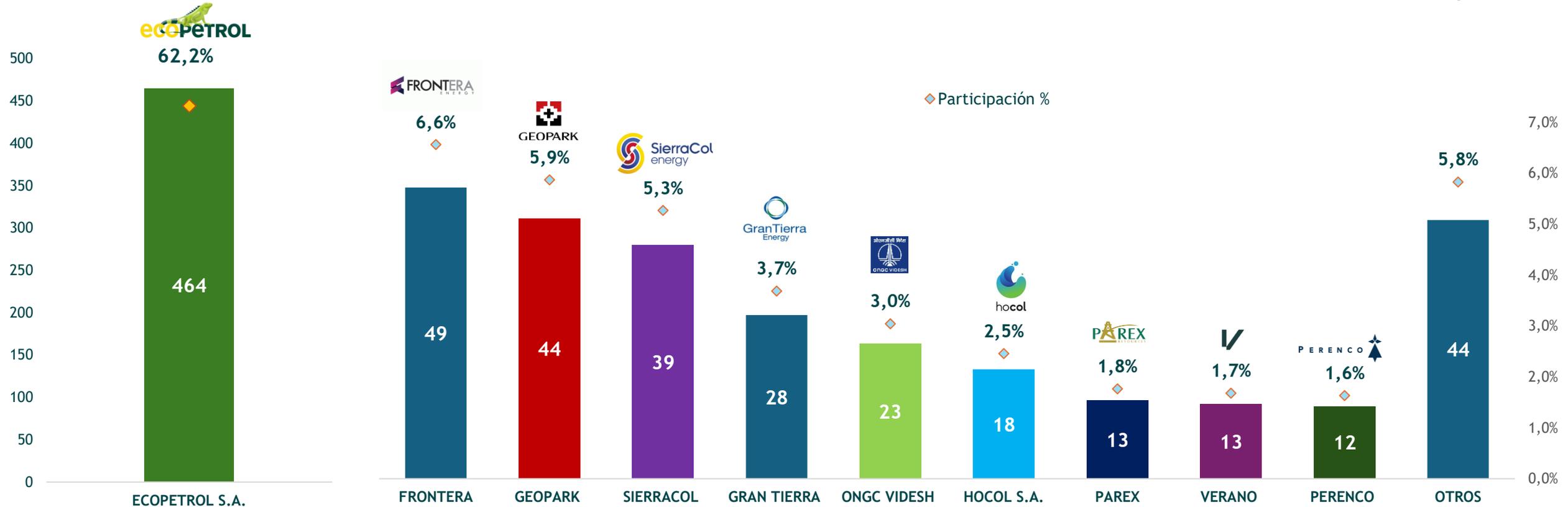
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 94,2% de la producción de crudo en Colombia durante abril de 2025 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras Enero - Abril de 2025 (746,9 KBPD)

KBPD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 94,2% de la producción de crudo en Colombia durante ene-abr de 2025 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Abril 2025

1.286 MPCD

▼ -12,6% anual (-184,6 MPCD)

▲ +1,6% mensual (12,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

1.292 MPCD

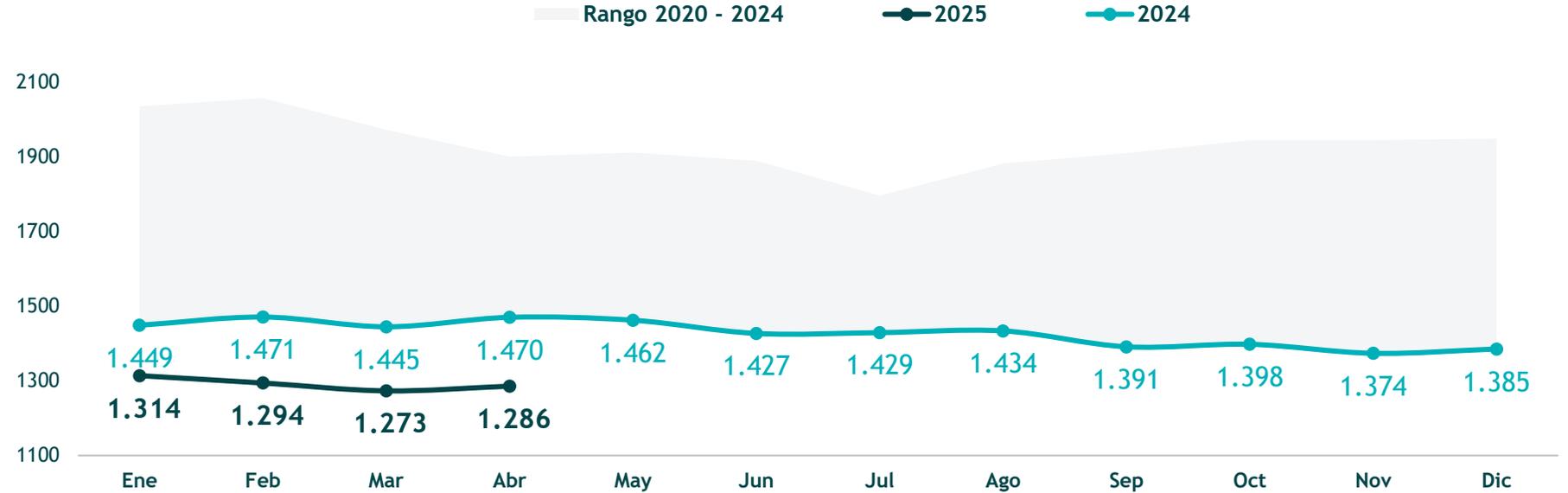
▼ -11,4% anual (-166,7 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.
2023

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 abril de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.286 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 12,6% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 171,7 MPCD menos. En relación con marzo de 2025, se experimentó un incremento del 1,6% correspondiente a 12,6 MPCD, con un aumento en la producción del departamento de Casanare, que pasó de 800,9 MPCD a 828,9 MPCD, lo que equivale a un incremento de 28,0 MPCD. Dentro de este resultado, el campo Cupiagua Sur tuvo un aumento de 16,1 MPCD.

Durante el período enero-abril de 2025, la producción promedio fue de 1.292 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,4% (166,7 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Abril 2025

809,0 MPCD

▼ -19,2% anual (-192,0 MPCD)

▼ -1,5% mensual (-12,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2025

818,4 MPCD

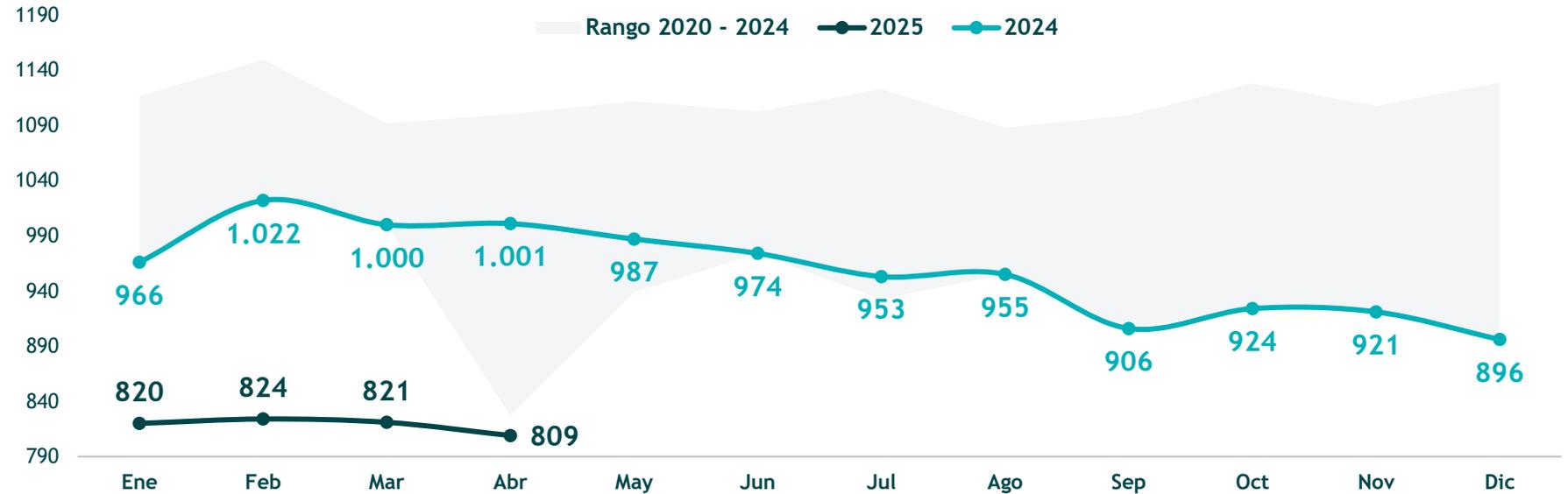
▼ -17,9% anual (-178,4 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.
2023

MPCD



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

En abril de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue 809,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), mínimo lo que representa una disminución del 19,2% frente al mismo mes de 2024 (192,0 MPCD menos) y una disminución del 1,5% respecto a marzo de 2025 (equivalente a 12,0 MPCD menos). Este volumen es inferior a la producción registrada en pandemia en abril de 2020 (827,1 MPCD) y se ubica por debajo del registró de los últimos diez años.

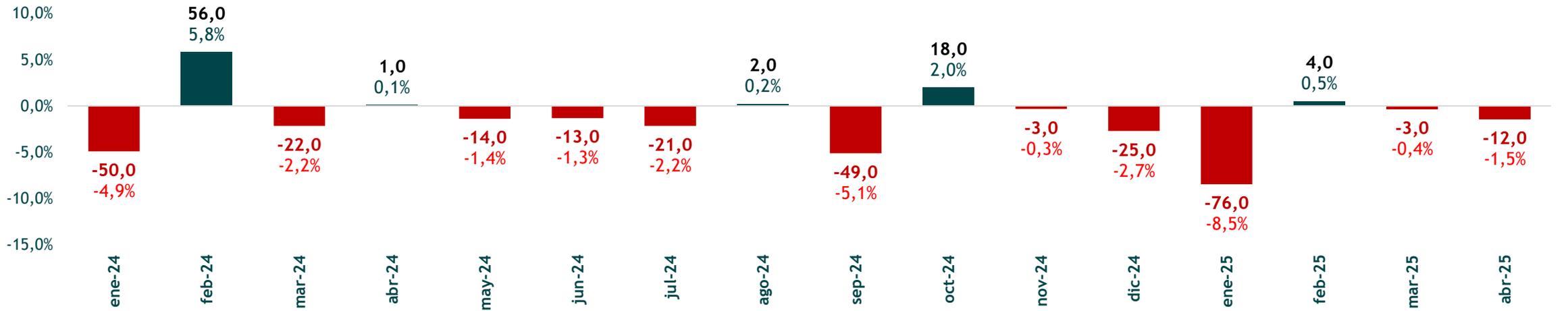
Durante el período enero-abril de 2025, la producción promedio se ubicó en 818,4 MPCD, lo que representa una caída del 17,9% (178,4 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 996,8 MPCD.

Producción comercializada de gas

Variación anual de Producción de gas (MPCD/%)



Variación mensual de Producción de gas (MPCD/%)

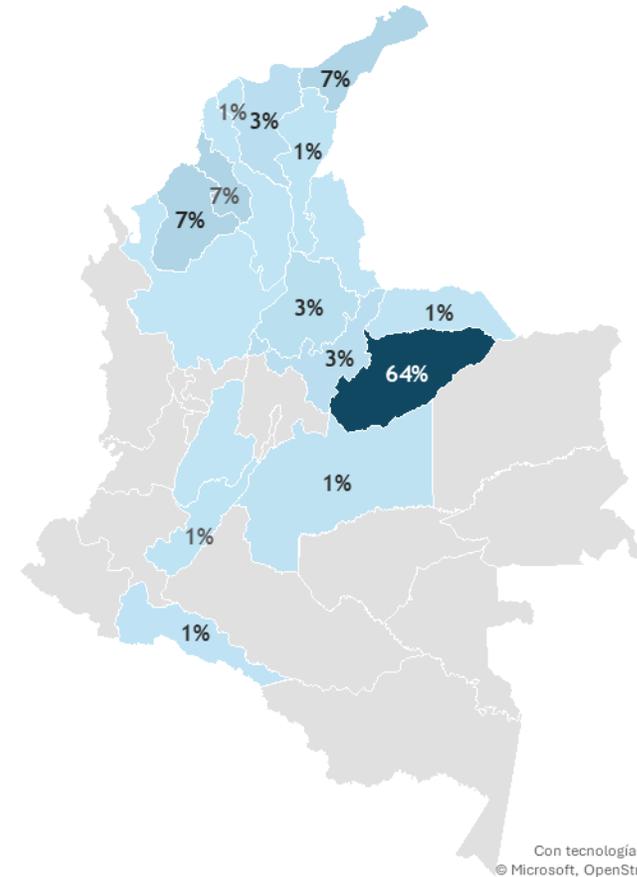
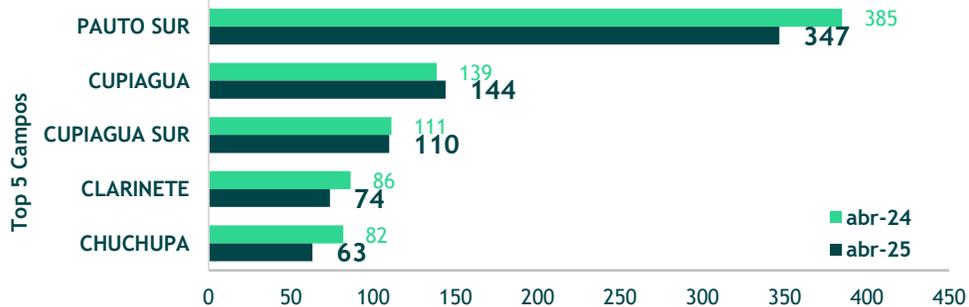
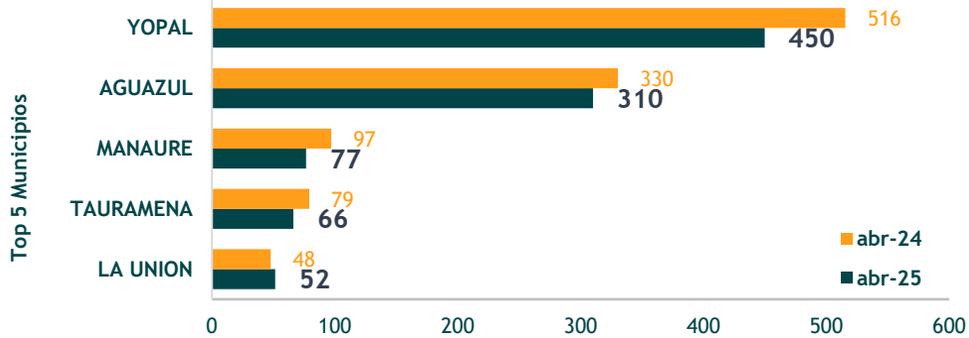
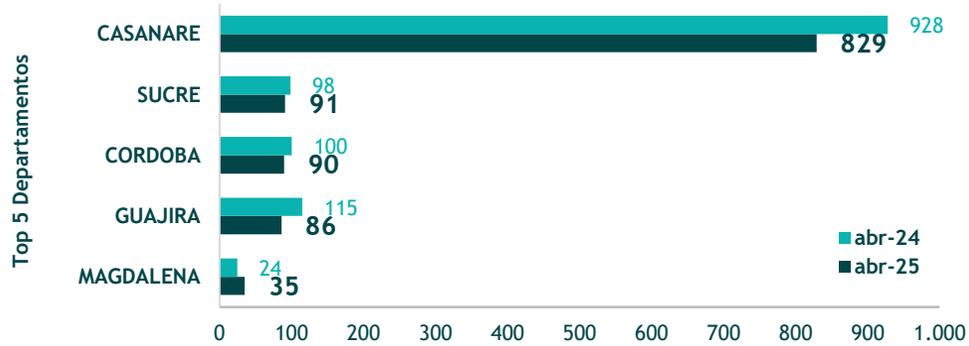


Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: Millones de pies cúbicos por día.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Abril, 2025

MPCD



Distribución porcentual de producción departamental

0% 64%

En abril de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,9% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 64,5%. En comparación con abril de 2024, el departamento experimentó una disminución de 10,7%.

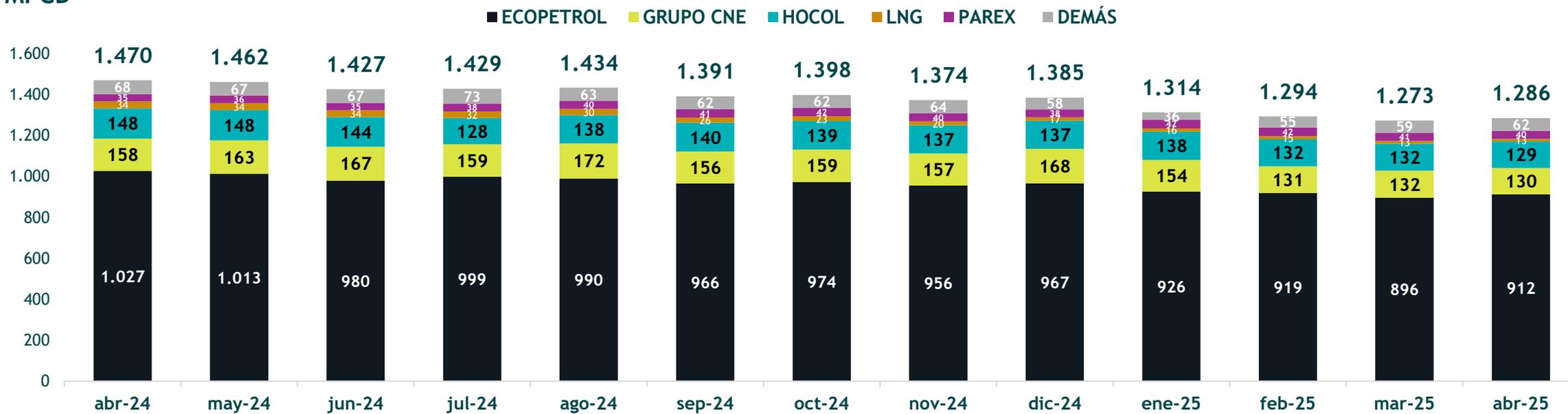
Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 74,2% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 35,0% y presentó un descenso del 12,8% respecto a abril de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 57,5% del total. En abril de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 27,0% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 9,9%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico

MPCD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

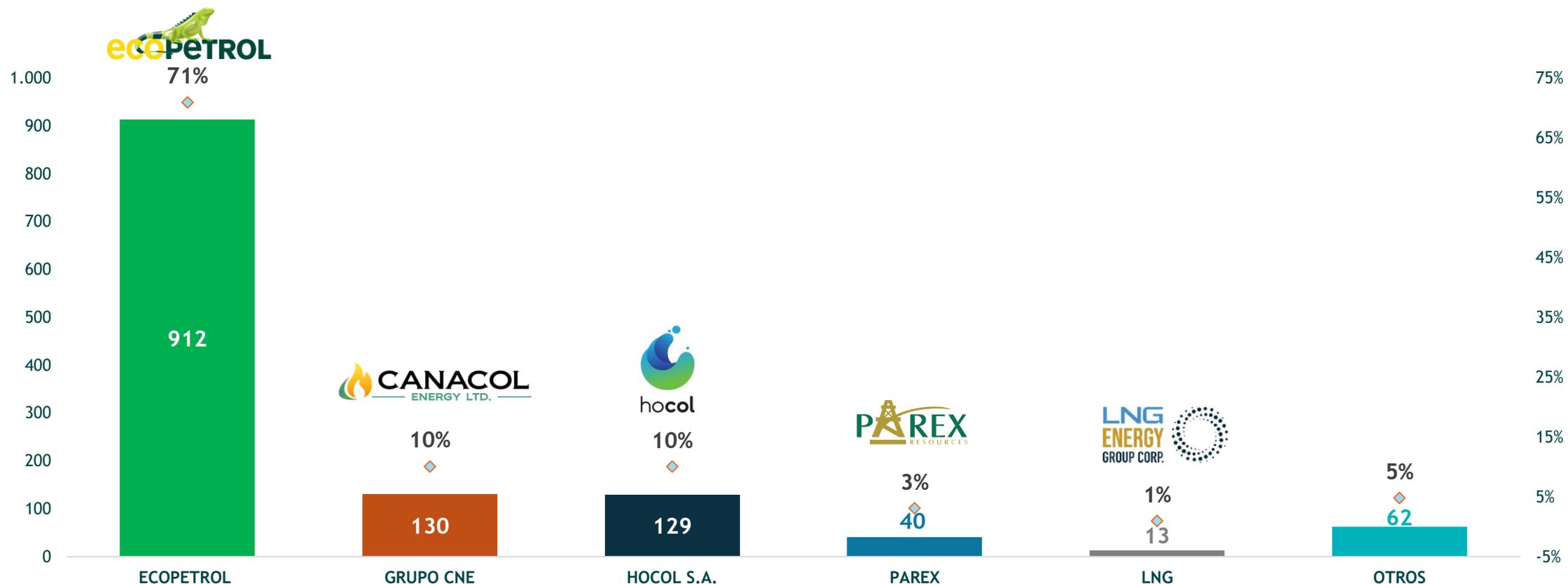
En abril de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y LNG registraron una participación conjunta del 95,2% en la producción fiscalizada de gas.

Ecopetrol aportó el 71,0% del total nacional, con una producción de 912 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representó un incremento del 1,8% frente a marzo de 2025. Por su parte, Grupo CNE registró una producción de 130 MPCD, lo que significó una reducción del 1,7% en comparación con el mes anterior. Hocol reportó una producción de 129 MPCD, con una disminución del 2,1% respecto a marzo. En el caso de Parex, la producción alcanzó los 40 MPCD, mientras que LNG reportó 13 MPCD; ambas compañías presentaron reducciones mensuales del 2,1% y 4,5%, respectivamente.

Producción fiscalizada de gas por operadoras Abril de 2025 (1.286 MPCD)

MPCD

Participación %



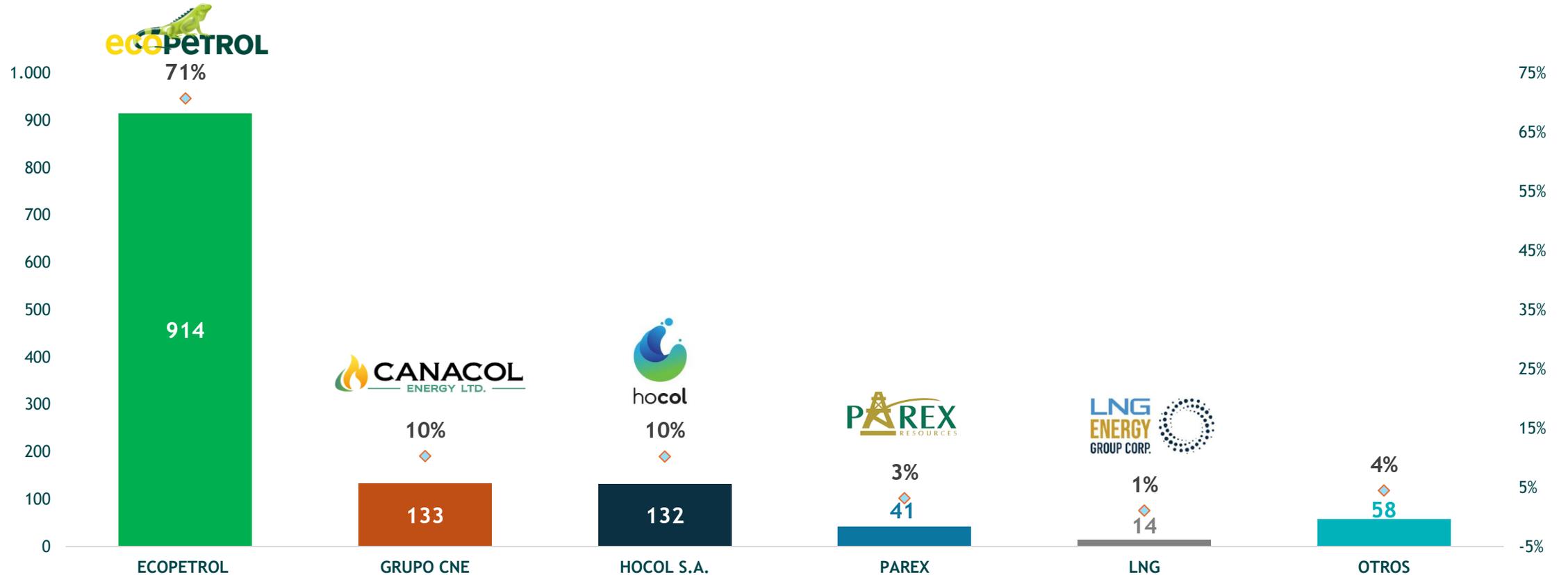
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para abril de 2025, el 95,2%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

Producción fiscalizada de gas por operadoras Enero - Abril de 2025 (1.292 MPCD)

MPCD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Entre enero y abril de 2025, el 95,5%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Mayo 2025

176,0 MPCD

▲ +245,4% anual (125,0 MPCD)

▲ +0,8% mensual (1,4 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - May) 2025

165,8 MPCD

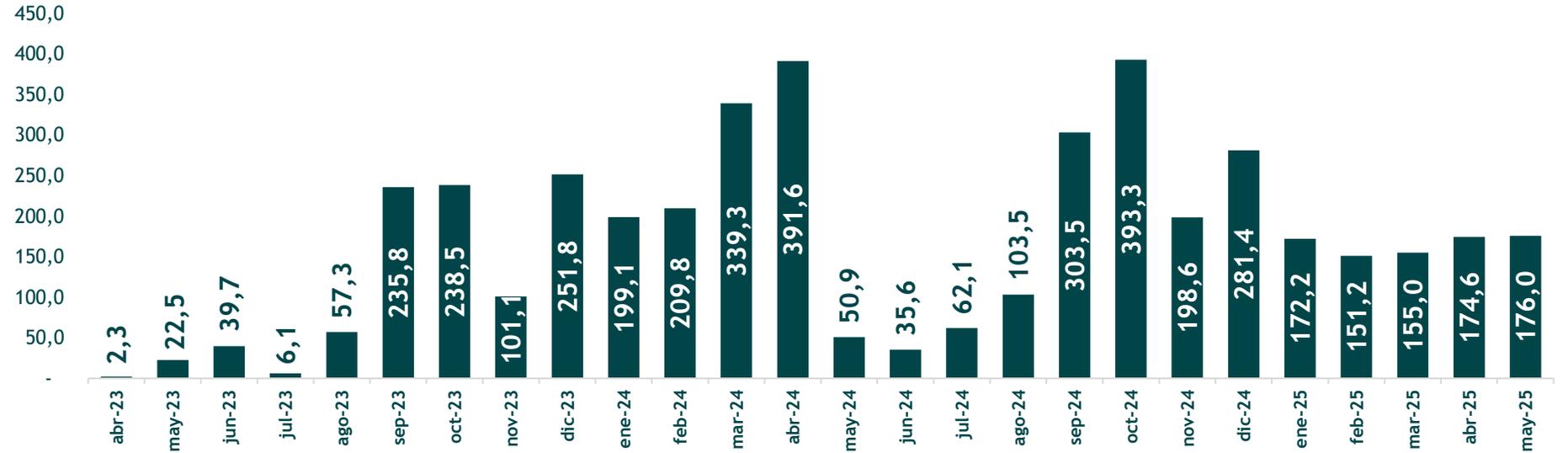
▼ -30,4% anual (-72,4 MPCD) vs.
(Ene - May) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

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

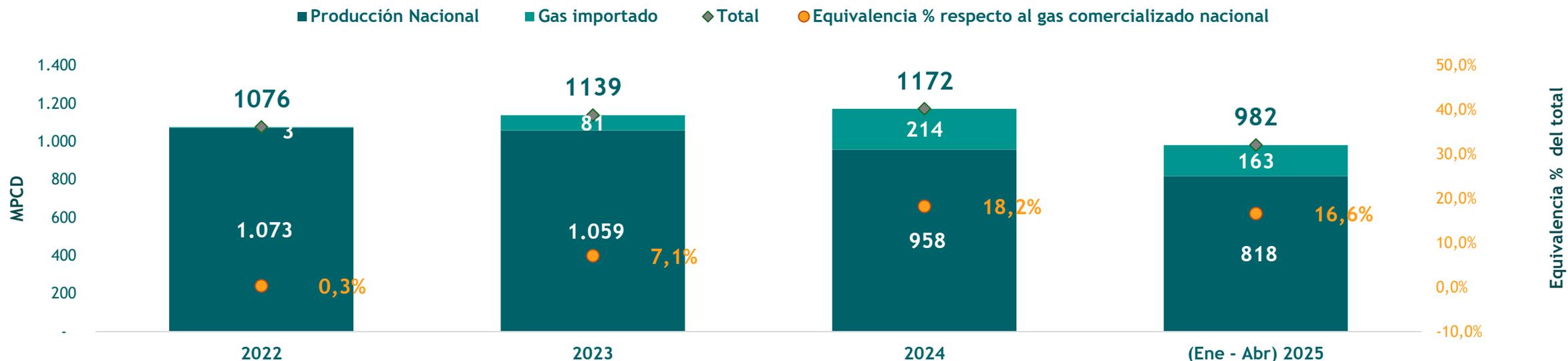
En mayo de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.455,0 MPC, con un promedio diario de 176,0 MPCD. Este valor representó un incremento del 245,4% (125,0 MPCD adicionales) frente al promedio registrado en mayo de 2024, cuando se importaron 1.579,2 MPC, equivalentes a 50,9 MPCD. En comparación con abril de 2025, se observó un aumento del 0,8% en el promedio diario, lo que equivale a 1,4 MPCD más.

Entre enero y mayo de 2025, el promedio diario de importaciones fue de 165,8 MPCD, lo que representa una reducción del 30,4% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 238,2 MPCD.

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

Gas importado en Colombia

MPCD



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

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

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

Durante los primeros cuatro meses de 2025, las importaciones promedian 163 MPCD, lo que representa el 16,6% del gas comercializado en ese periodo, frente a una producción nacional promedio de 818 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Mayo 2025

113 Equipos

▲ +3,7% anual (4 Equipos)

▲ +1,8% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

109 Equipos

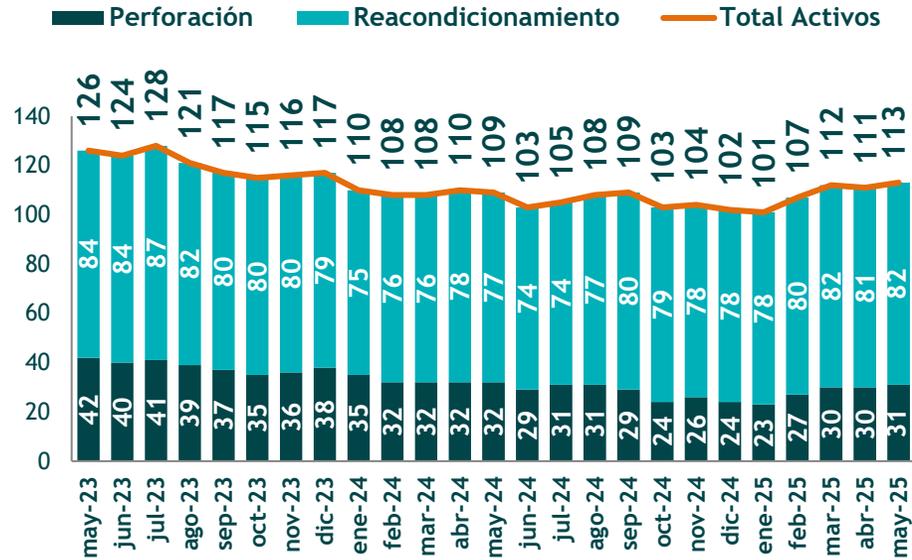
0% anual (0 Equipos) vs.
(Ene - May) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

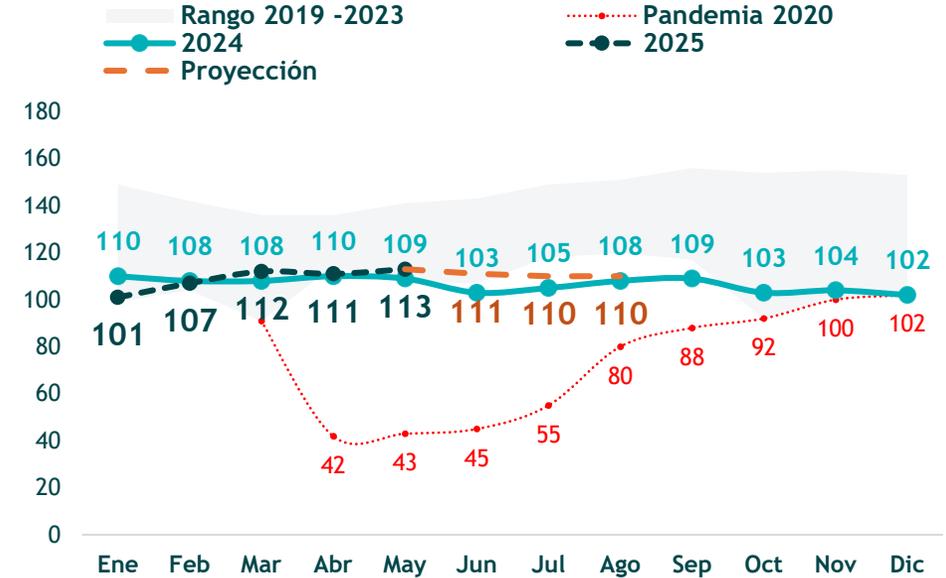
▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En mayo de 2025, se registraron un total de 113 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban destinados a operaciones de perforación y 82 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 3,7% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a cuatro equipos más. En comparación con abril de 2025, se observó un incremento del 1,8%, correspondiente a dos taladros más.



Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Mayo 2025

31 Equipos

▼ -3,1% anual (-1 Equipo)

▲ +3,1% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

28 Equipos

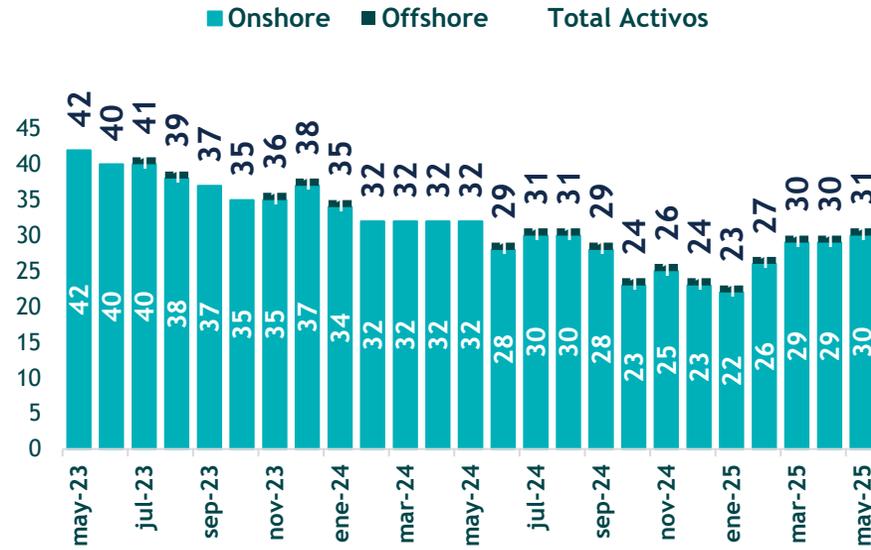
▼ -13,5% anual (-4 Equipos) vs.
(Ene - May) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

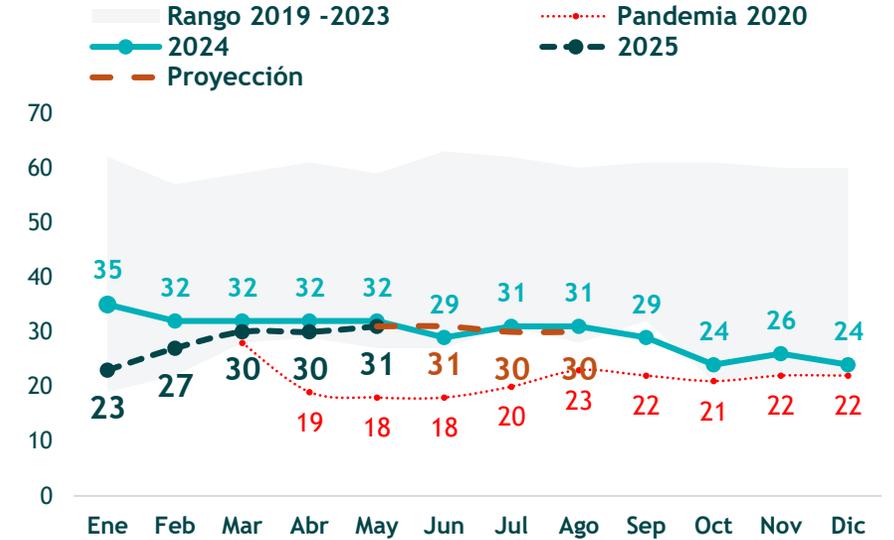
N° Taladros



Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

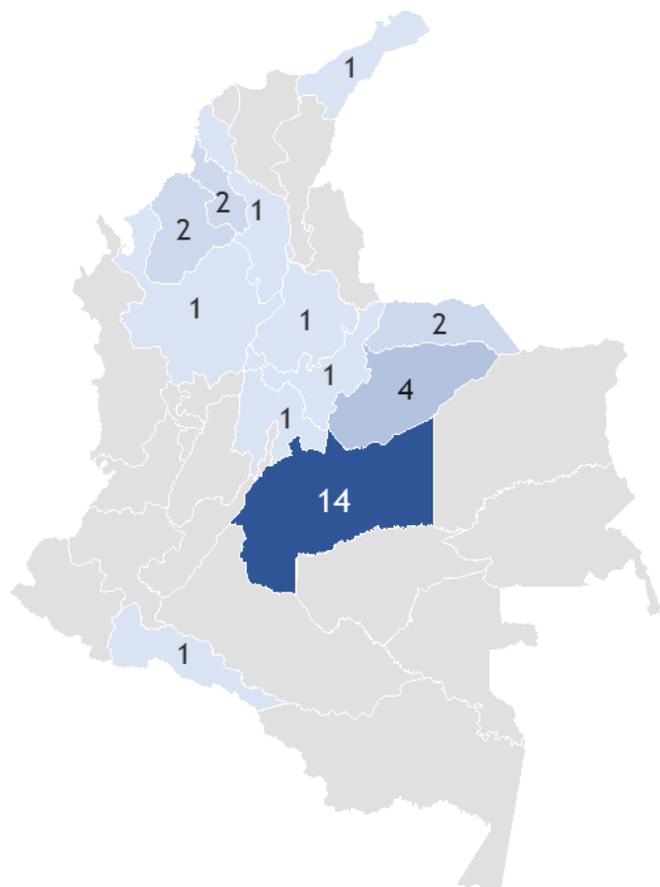
En mayo de 2025, de los 113 equipos activos en Colombia, 31 estuvieron destinados a operaciones de perforación. Esta cifra representa una disminución del 3,1% frente a mayo de 2024 (un equipo menos). En comparación con abril de 2025, se observó un aumento del 3,1%, correspondiente a un equipo más.

Este aumento se debe a la entrada en operación de equipos en los departamentos de Cundinamarca, Antioquia y Meta. Por su parte, dos taladros que estuvieron operativos en abril finalizaron actividades en mayo: uno en Casanare y otro en Meta.



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Mayo 2025



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

#	Departamento	N° de Taladros		
		may-24	abr-25	may-25
1	META	16	14	14
2	CASANARE	8	5	4
3	ARAUCA	3	2	2
4	BOYACÁ	1	1	1
5	CÓRDOBA	1	2	2
6	GUAJIRA	0	1	1
7	SANTANDER	1	1	1
8	SUCRE	1	2	2
9	CUNDINAMARCA	0	0	1
10	PUTUMAYO	0	1	1
11	BOLIVAR	0	1	1
12	ANTIOQUIA	0	0	1
13	CESAR	1	0	0
Total		32	30	31

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Mayo 2025

82 Equipos

▲ +6,5% anual (5 Equipos)

▲ +1,2% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

81 Equipos

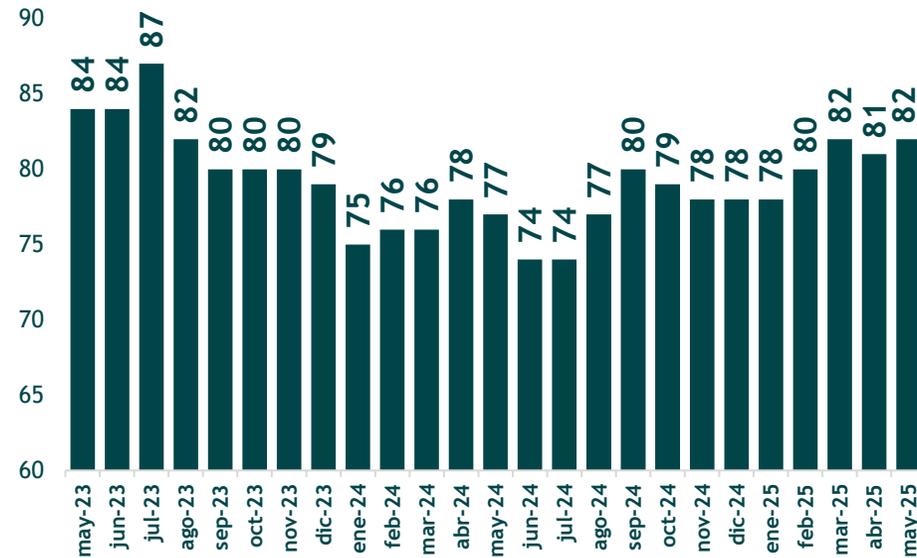
▲ +5,5% anual (4 Equipos) vs.
(Ene - May) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros

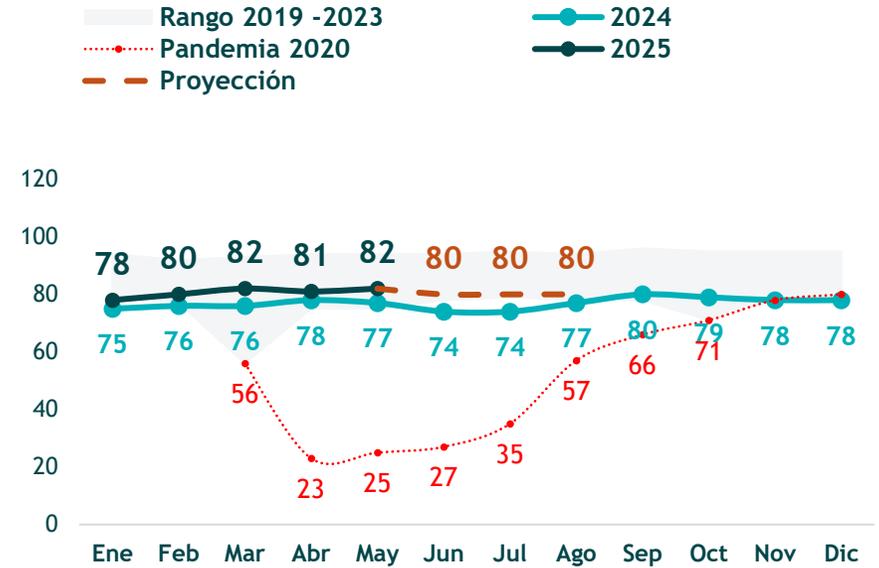


Fuente: Campetrol

En mayo de 2025, se registraron 82 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 6,5% (cinco equipos más) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con abril de 2025, el número de equipos aumentó 1,2% equivalente a un equipo más. En mayo de 2025, ingresaron dos equipos en Cundinamarca, uno en Meta y uno en Atlántico. Por otro lado, tres equipos salieron de contrato en el departamento de Casanare, luego de haber estado en operación durante abril.

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



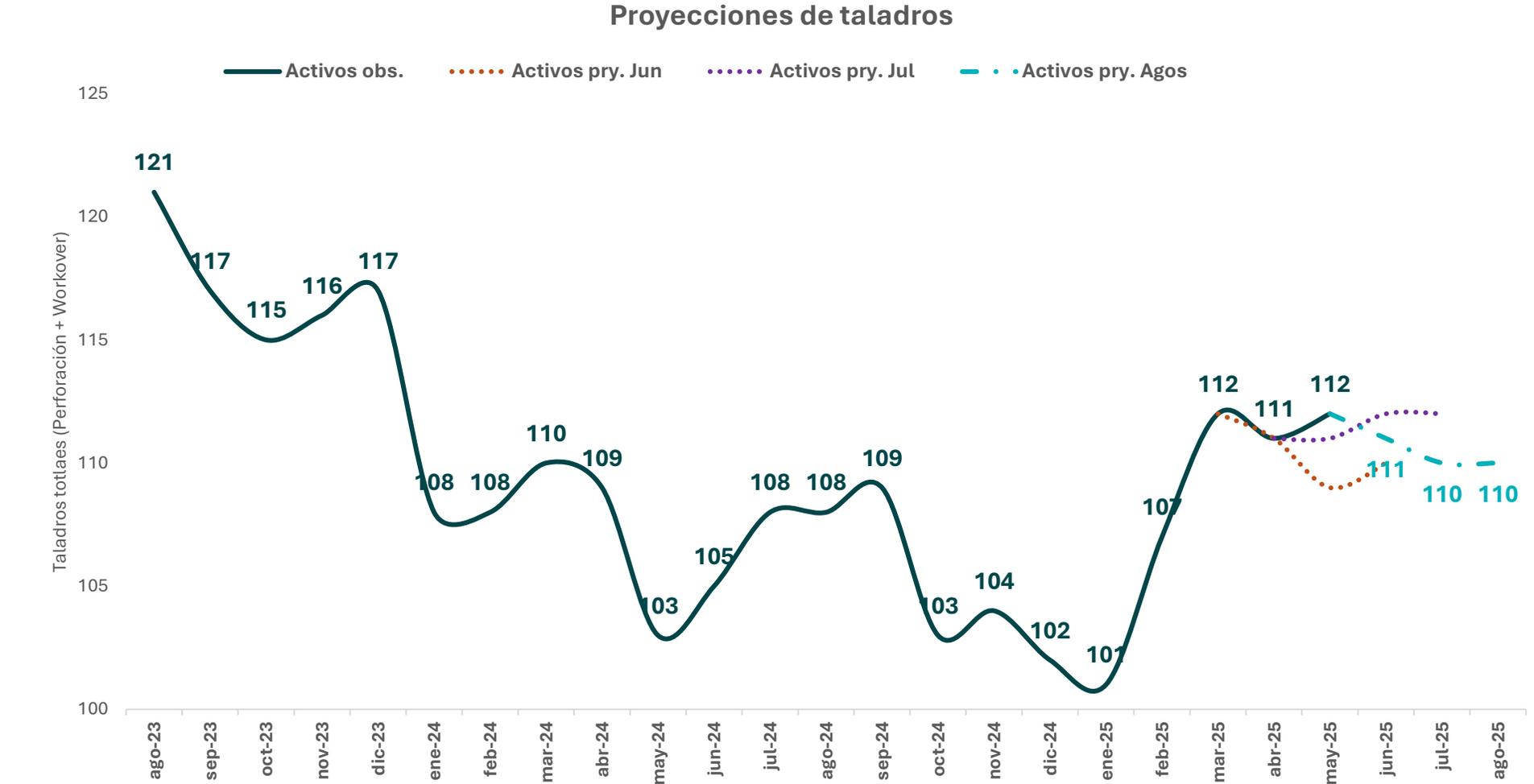
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos para los próximos tres meses, con estimaciones de 111 equipos en junio, 110 en julio y 110 en agosto.

En cuanto a la actividad de perforación, se prevé un registro de 31 taladros operativos en junio. Para julio, se estima un ajuste a 30 equipos. En agosto, el total proyectado es de 30 taladros.

Respecto a los equipos de reacondicionamiento, se estima una disminución a 80 unidades en junio. Para julio y agosto, se proyecta que el número de equipos se mantenga en 80.



Fuente: Campetrol

Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilizaci ón obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos pry. Agos	Activos Ene	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos pry. Agos	Activos obs.	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos pry. Agos
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26				78				104			
dic-24	0	1	23	24				78				102			
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30				82				112			
abr-25	0	1	29	30	31			81	80			111	111		
may-25	0	1	30	31	29	31		82	80	80		113	109	111	
jun-25					30	32	31		80	80	80		110	112	111
jul-25						32	30			80	80			112	110
ago-25							30				80				110

Fuente: Campetrol

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

Reservas probadas (1P) de petróleo
2024

2.035 Mbl

▲ +0,7% anual (15 Mbl)
vs. 2023

Producción anual de petróleo
2024

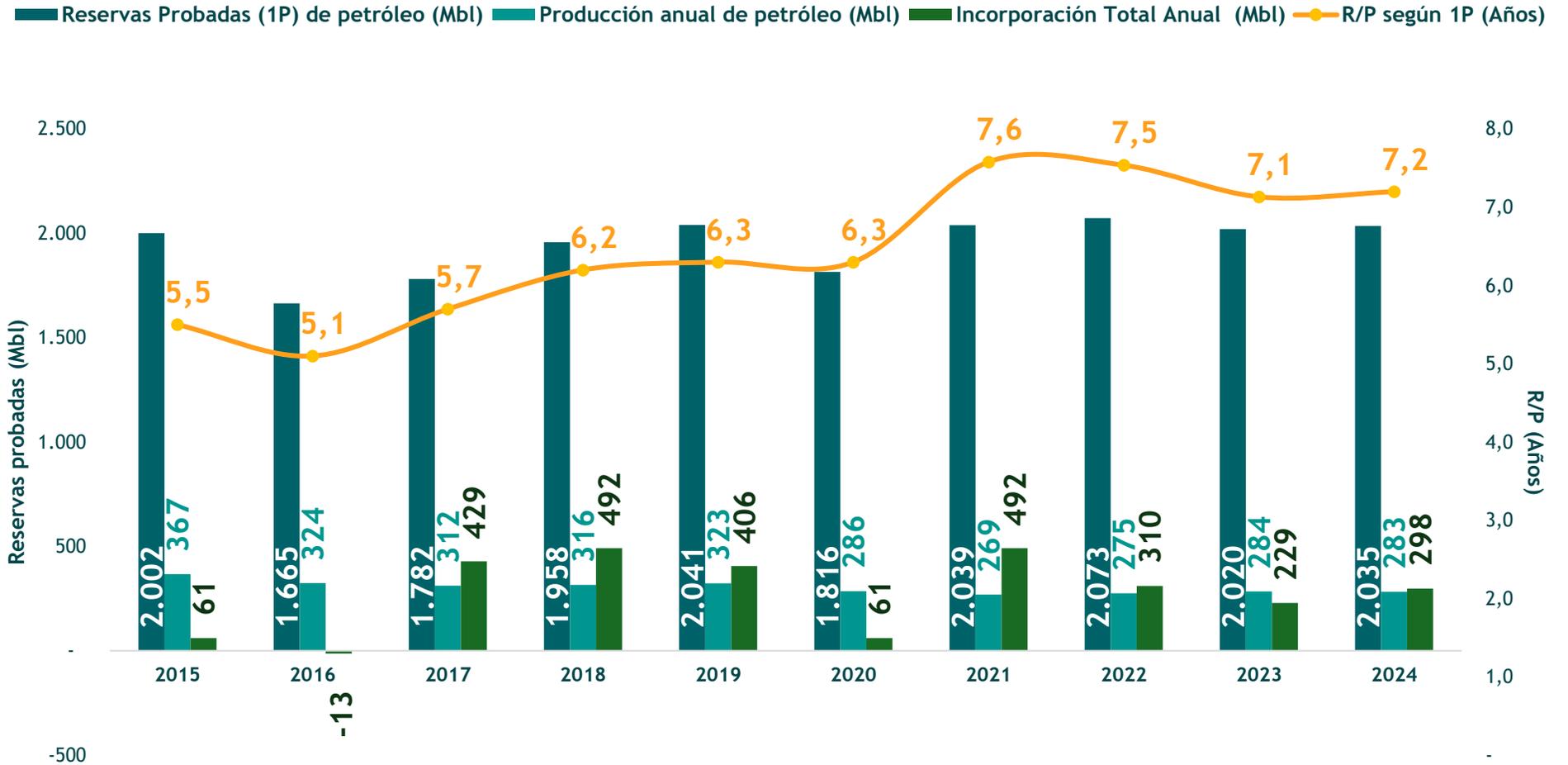
283 Mbl

▼ -0,4% anual (-1 Mbl)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

298 Mbl

▲ +30,1% anual (69 Mbl)
vs. 2023



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH
Mbl: Millones de barriles de petróleo

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

Reservas probadas (1P) de gas
2024

2.064 Gpc

▼ -13,0% anual (-309 Gpc)
vs. 2023

Producción anual de gas
2024

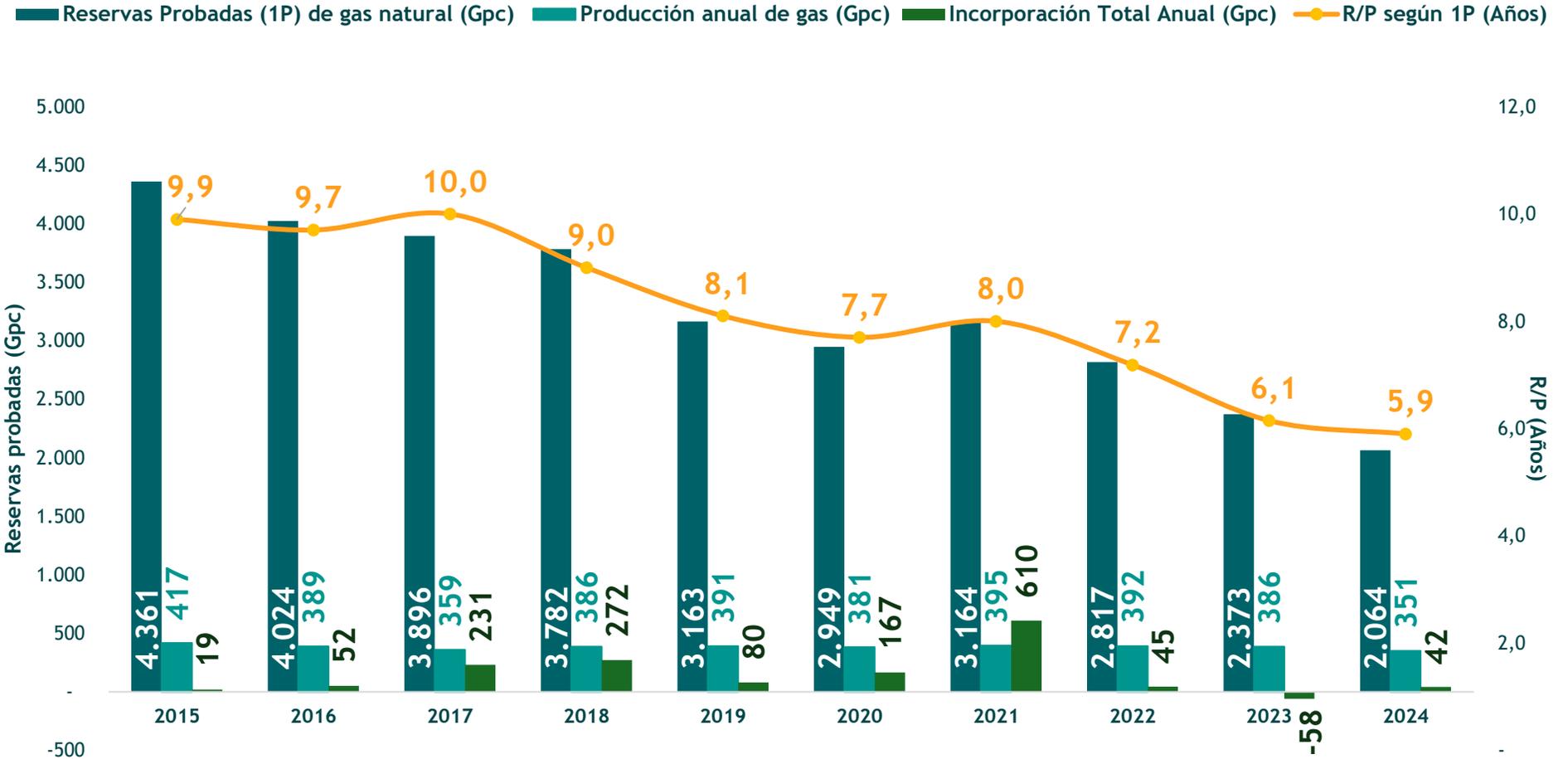
351 Gpc

▼ -9,1% anual (-35 Gpc)
vs. 2023

Incorporación total anual
2024

42 Gpc

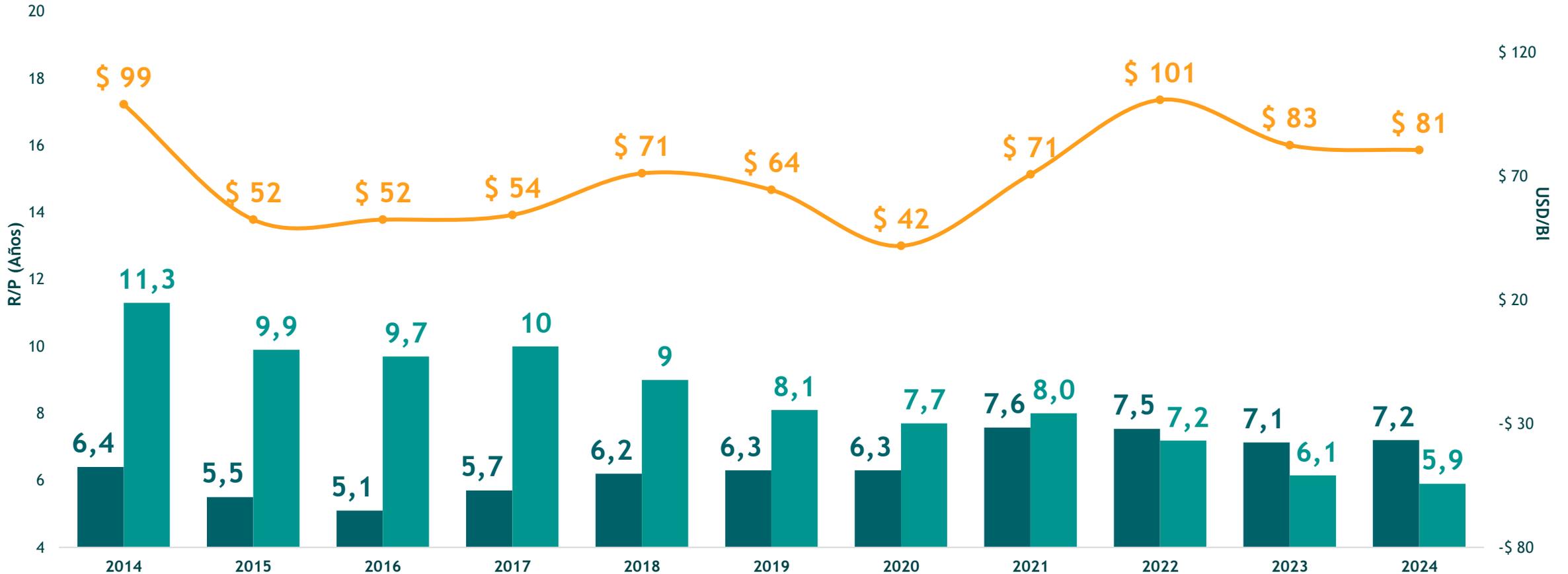
▲ +172,4% anual (100 Gpc)
vs. 2023



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH
GPC: Giga pies cúbicos

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

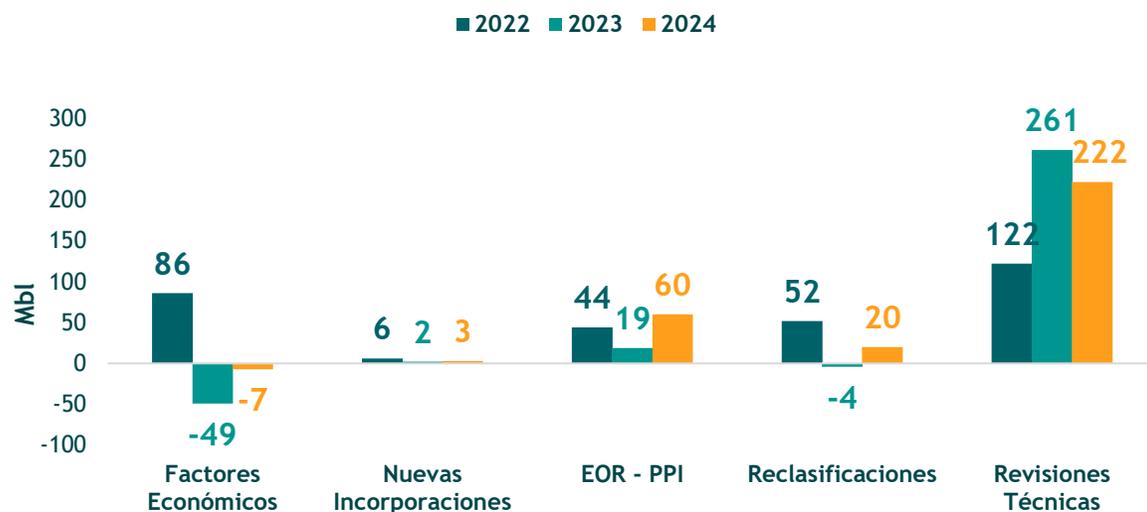
■ Petróleo ■ Gas Natural — Brent



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
GPC: Giga pies cúbicos.

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

Incorporación anual de reservas de petróleo (Mbl)



Incorporación anual de reservas de gas (Gpc)



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

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

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH

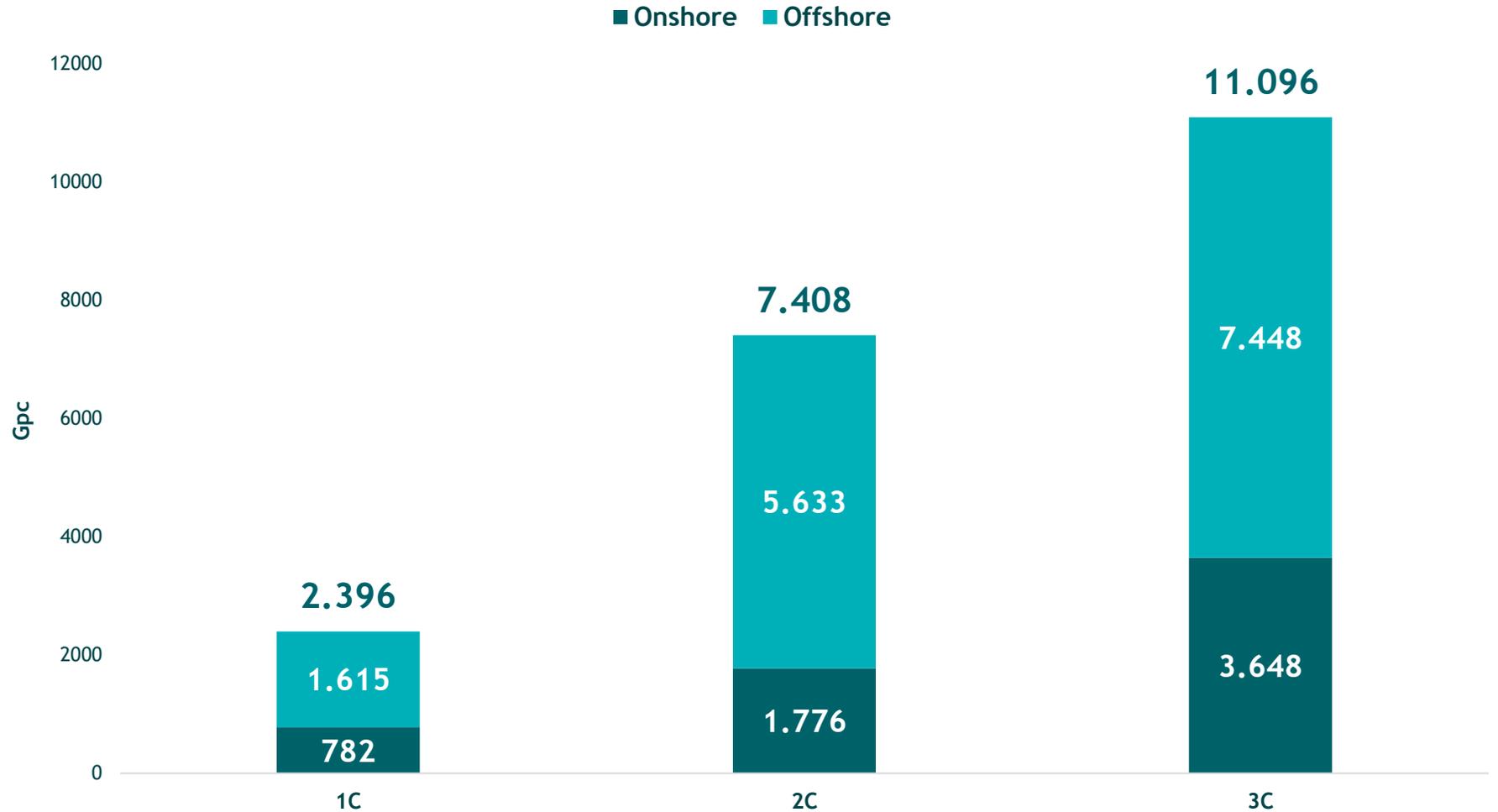
Gpc: Giga pies cúbicos

Mbl: Millones de barriles de petróleo

Recursos Contingentes de gas

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

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



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



SEGMENTO MIDSTREAM

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



Nuestro compromiso con Colombia es a largo plazo

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



www.tenaris.com/es

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



Evacuación de crudos por oleoductos

Promedio Trimestral
I Trimestre 2025

803,0 KBPD

▼ -1,3% anual (-10,6 KBPD)

▲ +1,6% trimestral (12,9 KBPD)

Promedio año
(Ene - Mar) 2025

803,0 KBPD

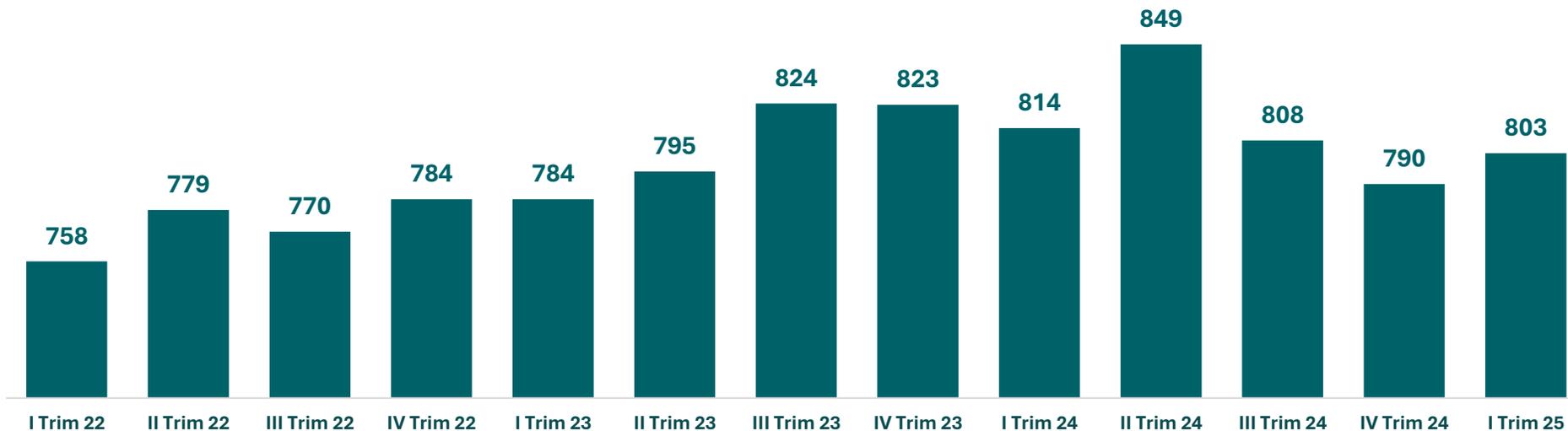
▼ -1,3% anual (-10,6 KBPD) vs.
(Ene - Mar) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

815,3 KBPD

▲ +1,1% anual (8,6 KBPD) vs.
2023

KBPD



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

Durante el primer trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 803,0 mil barriles por día, lo que representa una disminución del 1,3% (10,6 KBPD menos) en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta caída se debe a menor producción principalmente en Casanare, menores entregas de crudo Castilla Norte desde la refinería de Barrancabermeja y a eventos de orden público que afectaron la operación en zonas clave del país. Entre ellos se destacan los bloqueos en los campos de Rubiales y Caño Sur, ocurridos entre el 29 de marzo y el 3 de abril, por parte de integrantes de las guardias indígenas, así como la suspensión temporal del Oleoducto Bicentenario desde el 19 de marzo, a raíz de atentados que afectaron los campos del norte de Arauca. Estas situaciones impactaron la continuidad operativa y limitaron el crudo disponible para ser transportado por la red de oleoductos. Según [Ecopetrol](#).

En comparación con el trimestre anterior (IV Trimestre de 2024), el volumen transportado en el primer trimestre de 2025 registró un aumento del 1,6% (12,9 KBPD más). En 2024 el volumen promedio de crudo transportado por medio de oleoductos fue de 815,3 KBPD, lo que representa un aumento del 1,1% en comparación con el mismo periodo de 2023.

Evacuación de refinados por poliductos

KBPD

Promedio Trimestral
I Trimestre 2025

288,7 KBPD

▼ -5,3% anual (-16,2 KBPD)

▼ -5,7% trimestral (-17,4 KBPD)

Promedio año
(Ene - Mar) 2025

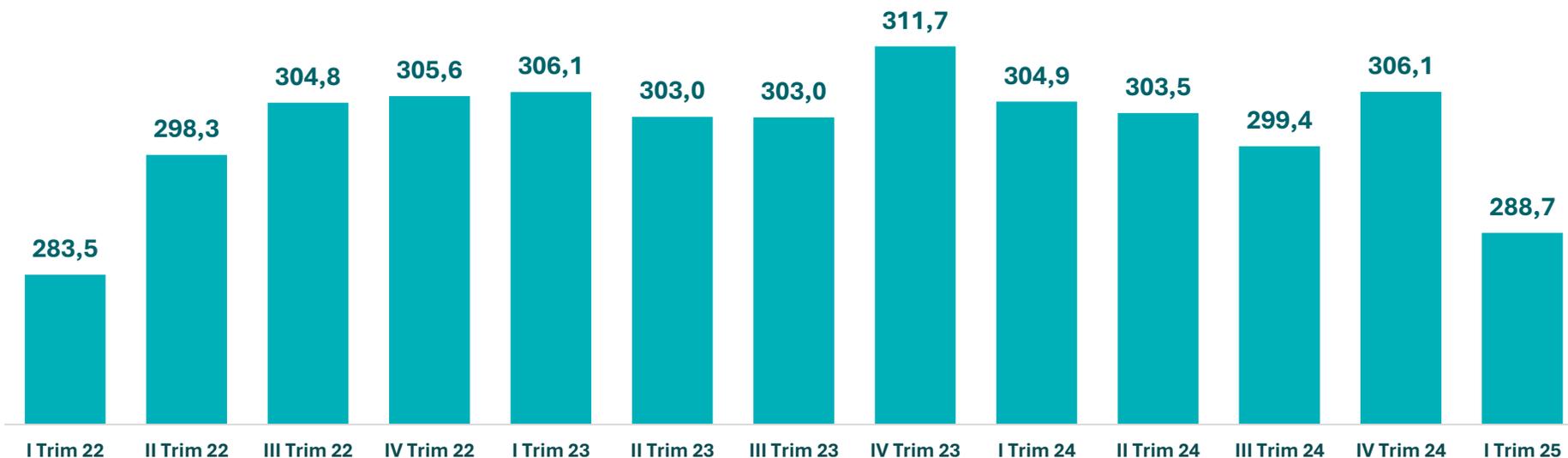
288,7 KBPD

▼ -5,3% anual (-16,2 KBPD) vs.
(Ene - Mar) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

303,5 KBPD

▼ -0,8% anual (-2,5 KBPD) vs.
2023



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

Durante el primer trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 288,7 miles de barriles por día, lo que representó una disminución de 5,3% (16,2 KBPD menos) frente al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (IV Trimestre 2024), esta cifra disminuyó en 5,7% (17,4 KBPD menos). La variación obedeció a menores entregas desde refinerías por mantenimientos y a un mayor porcentaje de etanol en la mezcla, compensado parcialmente por internación estratégica de productos para garantizar el abastecimiento interno del país.

Es importante destacar que, según [Ecopetrol](#), de enero a marzo de 2025 se registraron 12 afectaciones causadas por terceros a la infraestructura de transporte, 10 más frente al primer trimestre de 2024. Además, durante este período se redujo en un 3% las válvulas ilícitas retiradas en la infraestructura de transporte, en comparación con el mismo periodo del año anterior.



SEGMENTO DOWNSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.
Cortesía de Ecopetrol.

10
AÑOS

DE EXPERIENCIA, GARANTIZANDO CALIDAD, CONFIABILIDAD & ECONOMÍA CIRCULAR

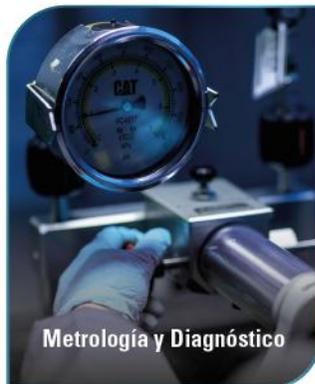
Optimizando la **productividad** y **reduciendo costos** a través del uso eficiente del acero reutilizado. Somos **RELIANZ**, la alternativa más completa en **soluciones metal-mecánicas** e **ingeniería especializada** para las grandes industrias.



Tecnologías de soldadura
de alto rendimiento



Ingeniería de precisión



Metrología y Diagnóstico



Ingeniería de Superficie



Soluciones de aprendizaje

Nuestro enfoque en

FABRICACIÓN, REPARACIÓN & RE-ACONDICIONAMIENTO

de componentes, equipos y estructuras para la industria de petróleo, gas y energía minimiza el impacto ambiental y maximiza la sostenibilidad operativa.



2.848 tCO2eq

Reducción global de las emisiones



+80%

Material reutilizado al año



+5.000 t

Material reutilizado al año



Escanea el QR

y descubre soluciones confiables para la industria de petróleo y gas.

RELIANZ CAT

www.relianzc.cat.com



Síguenos como @RelianzCat en todas las redes



Carga a refinerías

Promedio trimestral
I Trimestre 2025

396 KBPD

▼ -7,6% anual (-32,5 KBPD)

▼ -1,4% trimestral (-5,5 KBPD)

Promedio refinería Barrancabermeja
I Trimestre 2025

207 KBPD

▼ -8,0% anual (-17,9 KBPD)

▼ -4,1% trimestral (-8,9 KBPD)

Promedio refinería Cartagena
I Trimestre 2025

189 KBPD

▼ -7,2% anual (-14,6 KBPD)

▲ +1,8% trimestral (3,4 KBPD)

KBPD

■ Refinería de Cartagena

■ Refinería de Barrancabermeja



Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.
Corte: primer trimestre 2025, último dato disponible

En el primer trimestre de 2025, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena registraron una carga total de 396 KBPD, lo que representó una reducción de 7,6% (32,5 KBPD menos) en comparación con el mismo período de 2024, y una disminución de 1,4% (5,5 KBPD menos) frente al trimestre anterior.

- La refinería de Barrancabermeja reportó una carga de 207 KBPD en el primer trimestre de 2025, reflejando una disminución del 8,0% (17,9 KBPD menos) y de 4,1 (22,1 KBPD menos) al cuarto trimestre de 2024.
- Por su parte, la refinería de Cartagena alcanzó una carga de 189 KBPD en el primer trimestre de 2025, con una reducción del 7,2% (14,6 KBPD menos) interanual y un incremento del 1,8% (3,4 KBPD) frente al trimestre anterior.

Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual
Abril 2025

829,5 MPCD

▼ -29,5% anual (-347,6 MPCD)

▲ +1,0% mensual (8,4 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene - Abr) 2025

827,6 MPCD

▼ -22,7% anual (-243,6 MPCD)
vs. (Ene - Abr) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

989,1 MPCD

▲ +8,3% anual (75,3 MPCD) vs.
2023

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 abril de 2025, la demanda de gas natural en Colombia fue 829,5 MPCD, una disminución del 29,5% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 347,6 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el de Generación Térmica, con una reducción de 321,9 MPCD (-65,9%) y el Industrial, con una disminución de 14,3 MPCD (-5,5%).

En comparación con marzo de 2025, la demanda total de gas natural presentó un aumento del 1,0%, lo que representa 8,4 MPCD más. Esta variación se explica por el aumento del 9,8% (14,8 MPCD) en el consumo de Generación Térmica y el aumento del 2,2% (5,3 MPCD) en el consumo del sector Industrial.

Promedio anual 2024
Gasolinas

145 KBPD

▼ -7,2% anual (-11,3 KBPD)

Promedio anual 2024
Diésel

165 KBPD

▲ +5,1% anual (8,0 KBPD)

Promedio anual 2024
Jet

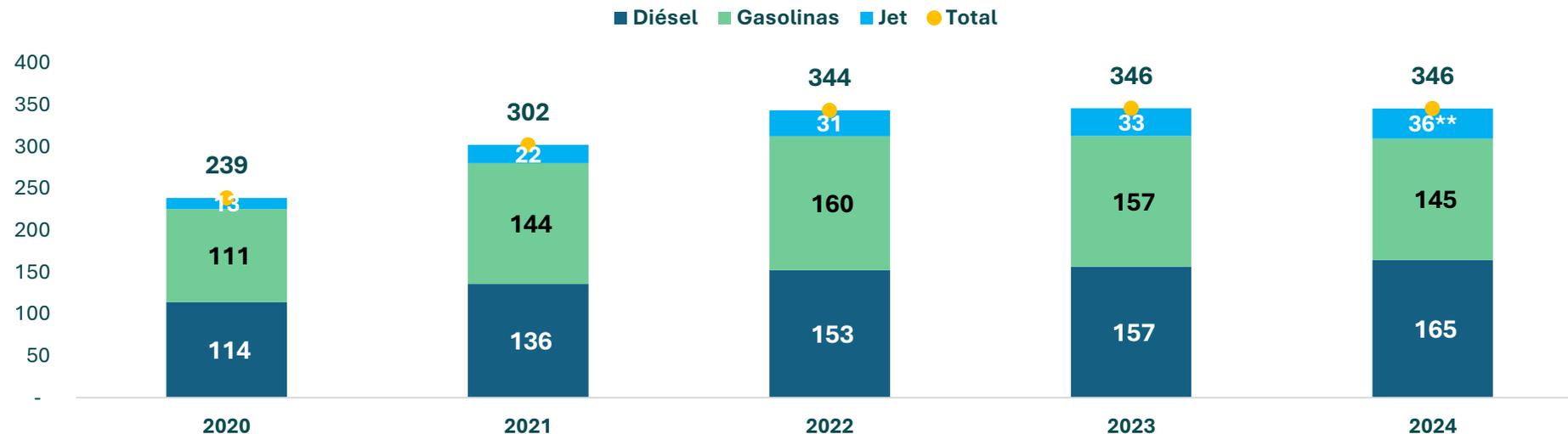
36 KBPD

▲ +9,1% anual (35,2 KBPD)

Demanda de combustibles líquidos

Distribuidores mayoristas

KBPD



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

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

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

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

Promedio gasolina corriente
Enero - Marzo 2025

140 KBPD

▼ -6,4% anual (-9,6 KBPD)

Promedio ACPM
Enero - Marzo 2025

122 KBPD

▼ -3,8% anual (-4,8 KBPD)

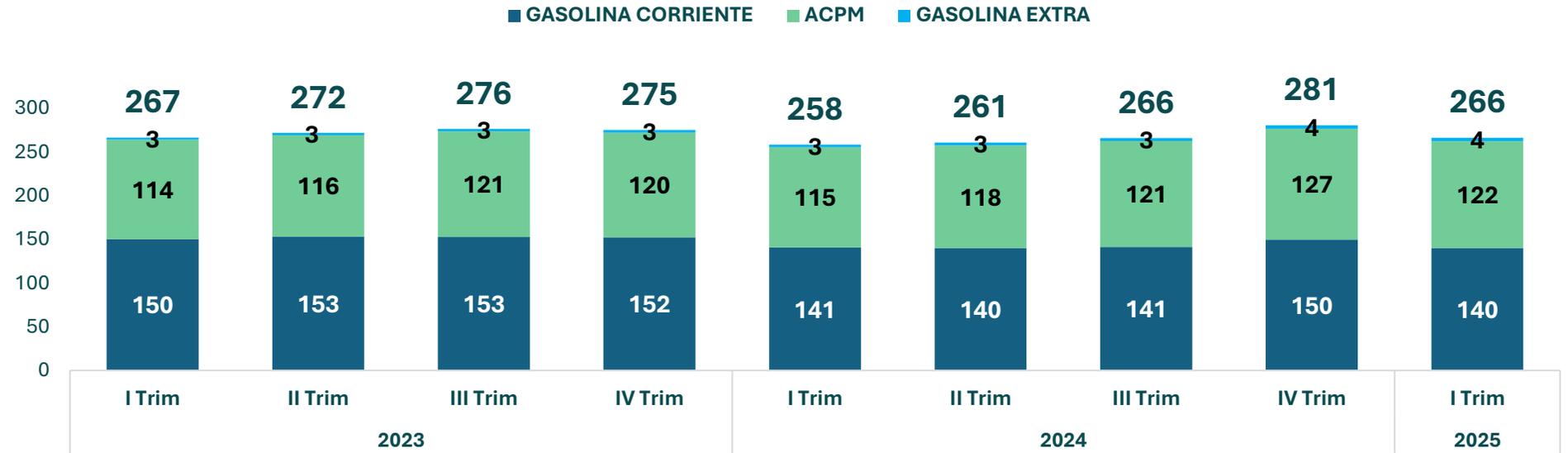
Promedio gasolina extra
Enero - Marzo 2025

4 KBPD

▲ +2,3% anual (0,1 KBPD)

Demanda de combustibles líquidos Estaciones de servicio

KBPD



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

Durante el primer trimestre de 2025, la demanda total por combustibles líquidos en las estaciones de servicio (Gasolina motor corriente, ACPM y Gasolina motor extra) alcanzó 266 KBPD, lo cual fue un 5,1% inferior al valor registrado durante el cuarto trimestre de 2024. Por tipo de combustible líquido, se observó lo siguiente:

- **Gasolina corriente:** el consumo durante el primer trimestre de 2025 alcanzó un nivel equivalente a 140 KBPD, lo cual fue un 6,4% inferior a lo registrado en el cuarto trimestre 2024.
- **ACPM:** el consumo durante el primer trimestre alcanzó un nivel equivalente a 122 KBPD, lo cual fue un 3,8% inferior a lo registrado en el cuarto trimestre 2024.
- **Gasolina extra:** el consumo durante el primer trimestre de 2025 alcanzó un nivel equivalente a 4 KBPD, lo cual fue un 2,3% superior a lo registrado en el cuarto trimestre 2024.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Abril 2025

1.362 Ton/día

▼ -14,3% anual (-226,7 Ton/día)

▲ +1,5% mensual (19,9 Ton/día)

Demanda Nacional
Promedio mensual
Abril 2025

2.246 Ton/día

▲ +9,4% anual (193,9 Ton/día)

▲ +5,1% mensual (108,9 Ton/día)

Ton/día



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

En abril de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 40.851 toneladas mensuales, equivalente a 1.362 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 14,3% en comparación con abril de 2024 y un aumento del 1,5% respecto al mes anterior, marzo de 2025. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 16.229 toneladas mensuales (40% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 6.214 toneladas mensuales (15%) y La Refinería de Cartagena con 5.233 toneladas mensuales (13%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en abril de 2025 se importó un promedio de 18.767 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en abril de 2025 se registró una demanda de 67.387 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.246 toneladas. Esto representa un incremento del 9,4% respecto al mismo mes del año anterior y del 5,1% en comparación con marzo de 2025.



Servicios técnicos especializados bajo acreditación ONAC

- Inspección de varillas de bombeo.
- Inspección de Casing y Tubing nuevo y usado.
- Inspección de equipos de manejo y levante.
- Inspección de Brocas.
- Inspección componentes de BHA; Drill Collar, HWDP, Subs, estabilizadores, Kellys.
- Inspección de torre, subestructuras y accesorios.
- Inspección de tubería de perforación Drill Pipe y Pup Joint.

Certificaciones y respaldo técnico



ISO/IEC 17020:2012
20-014-010



GC 226



GA 290



GS 163

*La acreditación ONAC aplica solo para los alcances de inspección mencionados



Servicios especializados

- Fabricación y reparación de conexiones rotarios de hombro (RSC) - especificaciones 7-1 & 7-2.
- Build Up (reconstrucción) de tool Joints.
- Make Up & Break Out de conexiones para perforación.
- Remoción y aplicaciones de hardband.
- Torqueo y destorqueo de Coupling en Casing y tubing.
- Enderezado de tubulares.
- Fabricación y reparación de conexiones Hilong HLIST39, HLIST54.
- Fabricación y reconstrucción de ring Groove en diferentes herramientas.

Certificaciones y respaldo técnico



7-2-1247



GC 458



GA 439



GS 1147

SOSTENIBILIDAD

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.

PREMIOS
**SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL**

2025

Viernes
08
agosto
2025

Fecha límite de
postulaciones

ABRIMOS CONVOCATORIA

Haga parte de la cuarta edición de los Premios Sostenibilidad **CAMPETROL**, donde damos a conocer las iniciativas de nuestros afiliados y actores claves de la industria, que impactan de manera positiva los **Objetivos de Desarrollo Sostenible**.

Los ganadores serán seleccionados por un grupo de jurados expertos y reconocidos durante la **VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía**.



Conoce más aquí

Para mayor información contacte a:
Jessica Medina - *Coordinadora de Sostenibilidad*
315 233 7550 - sostenibilidad@campetrol.org



Reportes de Sostenibilidad 2024

Operadoras

1. [Ecopetrol](#)
2. [CENIT](#)
3. [Ocensa](#)
4. [ODC](#)
5. [ODL](#)
6. [Geopark](#)
7. [SierraCol](#)
8. [Gran Tierra Energy](#)
9. [Frontera Energy](#)
10. [Tecpetrol](#)



Embarcación Gabarra, Terminal de Tumaco
Fotografía cortesía de CENIT

Reportes de Sostenibilidad 2024

Afiliados

1. [Baker Hughes](#)
2. [DHL](#)
3. [Endress+Hauser](#)
4. [Enerflex](#)
5. [Helmerich & Payne](#)
6. [Halliburton](#)
7. [Hexagon](#)
8. [KCA Deutag](#)
9. [Nabors](#)
10. [NOV](#)
11. [Schneider Electric](#)
12. [Technip FMC](#)
13. [Tenaris](#)
14. [Weatherford](#)
15. [Weg Colombia](#)
16. [Worley](#)



Estación de compresión de gas
Fotografía cortesía de Enerflex

Sostenibilidad

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

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

En esta oportunidad, presentamos el reporte de sostenibilidad de Gran Tierra Energy donde expone su estrategia de sostenibilidad, la cual se encuentra enfocada en los siguientes pilares:

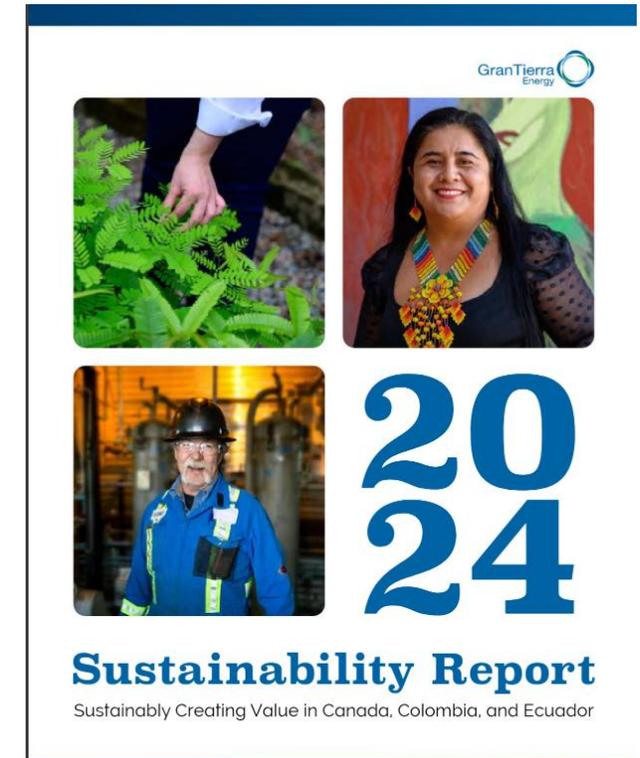
1. **Ambiental:** Gran Tierra Energy enfoca su estrategia en la conservación de bosques, biodiversidad, monitoreo de agua y emisiones, así como proyectos enfocados en reforestación, gas y energía.
2. **Social:** La compañía trabaja en proyectos enfocados en el desarrollo local (viveros, estufas, cacao), inversión comunitaria, enfoque inclusivo.
3. **Gobernanza:** Su enfoque “Beyond Compliance” demuestra un compromiso activo por ir más allá de los requisitos legales y generar impactos positivos en la región. Si deseas profundizar en algún programa o alianza, estaré encantado de ayudarte. Además, el cumplimiento voluntario, alianzas corporativas/ONGs, transparencia y respeto por DDHH.

Reporte de Sostenibilidad Gran Tierra Energy

El Informe de Sostenibilidad 2024 de Gran Energy fortalece su enfoque “Beyond Compliance Gran Tierra, mediante el cual se compromete a superar los requisitos legales mediante la integración de prácticas ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) en su operación diaria, buscando no solo cumplir normas, sino generar impacto positivo real.

- **Gobernanza y responsabilidad:** Se reforzaron marcos de gestión ESG con políticas internas, estándares operativos y auditorías periódicas.
- **Gestión ambiental:** la estrategia ambiental en Colombia enfatiza en la conservación de biodiversidad, recuperando áreas críticas y colaborando con entidades locales para proteger ecosistemas. Además, de la protección hídrica, mediante monitoreo de calidad y uso eficiente del agua en regiones como Putumayo y Magdalena.
- **Seguridad y salud:** Se mantiene un fuerte programa de seguridad, que incluye capacitación constante y métricas de desempeño.
- En 2024, se reportaron **27,8 millones de horas trabajadas sin incidentes** que causaran pérdida de tiempo laboral.
- **Compromiso social:** La compañía fortalece su vínculo con comunidades locales, por medio de Inversiones sociales significativas en programas de emprendimiento, desarrollo rural y formación. Además de apostarle a la compra y contratación local, alineada con su política de desarrollo territorial.

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



Reporte de Sostenibilidad Baker Hughes

La estrategia de sostenibilidad de Baker Hughes, se basa en los siguientes pilares:

- **People:** enfoque en seguridad, diversidad e inclusión.
- **Planet:** reducción de emisiones, gestión de residuos, agua y biodiversidad.
- **Principles:** gobernanza, ética, derechos humanos y cadena de suministro responsable.

En su reporte de sostenibilidad presentó los avances más significativos en su estrategia de sostenibilidad, donde se destacan los siguientes resultados:

Planet: Alcanzaron una reducción absoluta del 29.3% en emisiones de Alcance 1 y 2 desde 2019, y una caída del 39.5% en intensidad de emisiones. El 34.2% de la energía consumida proviene de fuentes renovables, frente al 13.5% en 2019. Además de la incorporación de vehículos híbridos y eléctricos, así como la optimización del consumo energético en instalaciones, reduciendo emisiones de flotas (-22.8%) y de planta (-40% alcance 1; -42.4% alcance 2)

People: En 2024 se registraron **206 “Perfect HSE Days”** (sin accidentes). La iniciativa **Carbon Out** movilizó a más de 650 líderes y 200+ proyectos en 50 países. Adicional, la compañía hizo una inversión de USD 28.6 millones en donaciones y compromiso social, sumando 44,613 horas de voluntariado.

Principles: Baker Hughes se encuentra adherido al **Pacto Global de la ONU** desde 2019, y buscan net-zero Alcances 1 y 2 para 2050 y reducción del 50% en 2030. De esta manera, buscan gestionar sus emisiones de Alcance 3 (cadena de suministro, logística, productos vendidos) con herramientas de ciclo de vida y estrategias de optimización.

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



2024
Corporate
Sustainability Report

Ya disponibles nuestros

Monitores

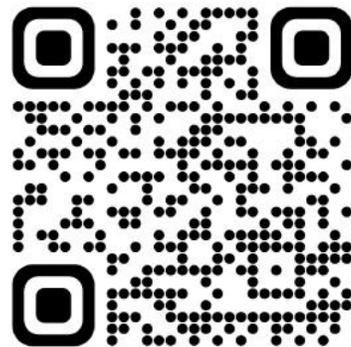
Legislativo

Relacionamiento

MAYO 2025

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

Haciendo Click aquí

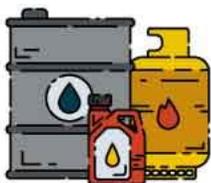


Escaneando aquí



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

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



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



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



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



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



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



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



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



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

¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

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

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

NUESTRA APP



y página web

campetrol.org



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



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