

A collage of images related to the oil and gas industry, including an offshore oil rig, an industrial facility, a solar panel field, and workers in hard hats. The images are arranged in a circular pattern around the central text.

# Informe

# CAMPETROL

# Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Mayo  
2025

# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# CONTENIDO

<b>RESUMEN</b>	<u><a href="#">Página 16</a></u>
<b>CONTEXTO INTERNACIONAL</b>	<u><a href="#">Página 22</a></u>
<b>CONTEXTO NACIONAL</b>	<u><a href="#">Página 33</a></u>
<b>ACTIVIDAD ECONÓMICA</b>	<u><a href="#">Página 36</a></u>
<b>MONITOREO DE ENTORNO</b>	<u><a href="#">Página 59</a></u>
<b>SEGMENTO UPSTREAM</b>	<u><a href="#">Página 63</a></u>
<b>SEGMENTO MIDSTREAM</b>	<u><a href="#">Página 86</a></u>
<b>SEGMENTO DOWNSTREAM</b>	<u><a href="#">Página 90</a></u>
<b>SOSTENIBILIDAD</b>	<u><a href="#">Página 100</a></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](mailto: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**<sup>1</sup> de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector**<sup>2</sup> 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

## 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

**DIANA MEDINA G.**  
Coordinadora Financiera  
financiero@CAMPETROL.org

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

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

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

**PAOLA RINCÓN M.**  
Coordinadora Comercial  
comercial@CAMPETROL.org

**NICOLÁS GÓMEZ A.**  
Coordinador Jurídico  
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

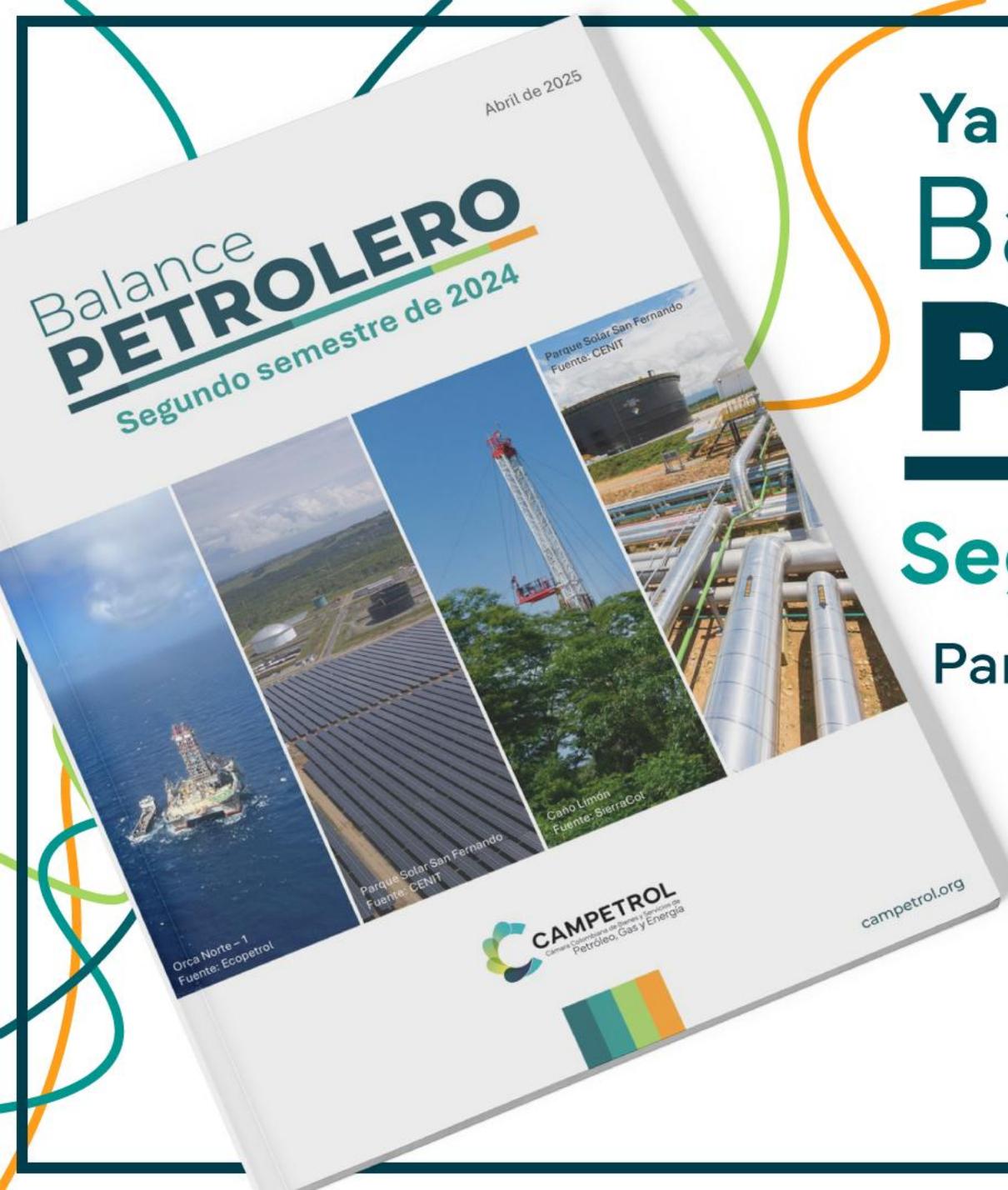
**DANIEL MANOSALVA L.**  
Analista de Sostenibilidad  
sostenibilidad2@CAMPETROL.org

# 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

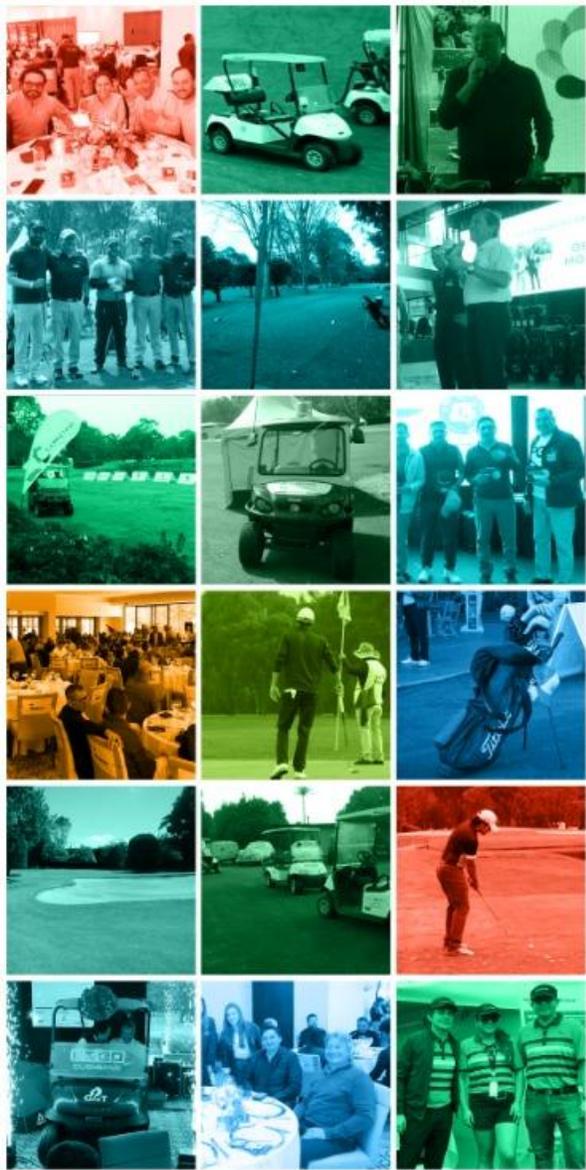
Para conocer este y los demás Balances



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



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>								



# VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date  
**19 al 21  
Noviembre  
2025**

 Centro de convenciones de  
Cartagena de Indias

Organizan:



**+2.000 ASISTENTES**

**CONFERENCIAS TÉCNICAS  
Y ACADÉMICAS**

**+30 conferencistas invitados**

**RUEDA DE NEGOCIOS**

**FERIA COMERCIAL  
+100 Stands**



Escanea el código QR  
y separa la fecha en  
tu calendario

[O haciendo  
clic aquí](#)



**Mayor información:**  
**Vanessa Aranguren**  
Coordinadora de  
Marketing y Eventos  
**(+57) 310 297 2386**  
[eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org)



# Resumen

En el primer trimestre de 2025:

- La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 757,8 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 2,1% (16,2 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.294 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,1% (160,8 MPCD) en comparación con el mismo periodo de 2024.
- La producción comercializada de gas nacional fue de 821,6 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 17,5% (173,8 MPCD menos) respecto al mismo periodo de 2024.
- Según el DANE, el PIB del sector hidrocarburos (que comprende tanto la extracción de petróleo crudo y gas natural como la refinación) registró una contracción del 5,0% frente al primer trimestre de 2024.
- Según el DANE, se exportaron \$3.350 millones de dólares FOB, un 5,4% inferior (\$190 MUSD FOB menos) al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.



# Resumen

En marzo de 2025:

- La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 747,9 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 4,1% (31,7 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior y del 1,0% (7,7 KBPD menos) comparado con febrero de 2025.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.273 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,9% (171,7 MPCD menos) en comparación con el mismo mes de 2024. En relación con febrero de 2025, se experimentó un descenso del 1,6%, es decir, 21,1 MPCD menos.
- La producción comercializada de gas nacional fue de 821,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 17,9% respecto al mismo mes en 2024 (179,0 MPCD menos), y del 0,4% respecto a febrero de 2025 (3,0 MPCD menos).
- Según el DANE, se exportó un total de \$1.399 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 2,9% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (febrero de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 61,8%.

# Resumen

En abril de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent **disminuyó respecto a marzo de 2025 en un 6,4%**, ubicándose en un promedio de **\$68,1 USD/Bl.** Respecto a abril de 2024, el Brent tuvo un descenso del 24,3%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **111 taladros activos (30 de perforación y 81 de reacondicionamiento)**, evidenciando un **aumento de 0,9% frente a abril de 2024** (un equipo más) y una **disminución del 0,9%** (un equipo menos) respecto a marzo de 2025.
  - **Se reportaron 30 taladros de perforación:** dos menos que en abril de 2024 (-6,3%), mientras que en comparación con marzo de 2025 no se observaron variaciones en el total de equipos activos.
  - **Se registraron 81 taladros de reacondicionamiento:** tres equipos más respecto a abril de 2024 (3,8%) y una reducción de un equipo frente a marzo de 2025 (-1,2%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en el departamento del **Meta (Acacias, Castilla La Nueva y Puerto Gaitán)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales y otros asuntos relevantes como: solicitudes de ampliación de resguardos y proyectos agrícolas e inversión en rutas escolares**, 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

## Marzo - Abril 2025

Indicador	Fuente	Abril 2025	Mensual		Anual	
			Marzo 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Abril 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$68,1	\$72,7	▼ -\$4,6 (-6,4%)	\$89,9	▼ -\$21,8 (-24,3%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	747,9	755,6	▼ -7,7 (-1,0%)	779,6	▼ -31,7 (-4,1%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	821,0	824,0	▼ -3,0 (-0,4%)	1.000,0	▼ -179,0 (-17,9%)
Total de Taladros	CAMPETROL	111	112	▼ -1,0 (-0,9%)	110	▲ +1,0 (0,9%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	30	30	0,0 (0,0%)	32	▼ -2,0 (-6,3%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	81	82	▼ -1,0 (-1,2%)	78	▲ +3,0 (3,8%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) <sup>2</sup>	DANE	\$ 1.399 (pr)	\$ 865	▲ +\$535 (61,8%)	\$1.361	▲ +\$39 (2,9%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) <sup>3</sup>	Banco de la República	\$440(pr)	\$490(pr)	▼ -\$50 (-10,3%)	\$458	▼ -\$18 (-4,0%)
Carga a refinerías (KBPD) <sup>4</sup>	ECOPETROL	396	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 marzo de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a marzo de 2024 y mensual frente a febrero de 2025.

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

3. Dato trimestral de IED. Cuarto trimestre de 2024. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al tercer 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 DORCF KETTEL COMPANY		 Montajes y servicios petroleros			 CONTROL CORROSIÓN
					 Minería • Industria • Construcción
	 CONSTRUIMOS EL PRESENTE PENSANDO EN EL FUTURO	 CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.			
					 Powering Business Worldwide
		 Hacemos rentables sus residuos.			

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA [www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)

Paola Rincón [comercial@campetrol.org](mailto: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](mailto:comercial@campetrol.org)



# CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

# SPOTLIGHT



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

↗ GIE GROUP



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

Vea el video ahora  
escaneando el código QR



o haciendo

**CLIC AQUÍ**



Promedio mensual  
Abril 2025

**\$68,1** USD/Bl

▼ -24,3% anual (-\$21,8 USD/Bl)  
▼ -6,4% mensual (-\$4,6 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2025

**\$73,9** USD/Bl

▼ -12,8% anual (-\$10,9 USD/Bl)

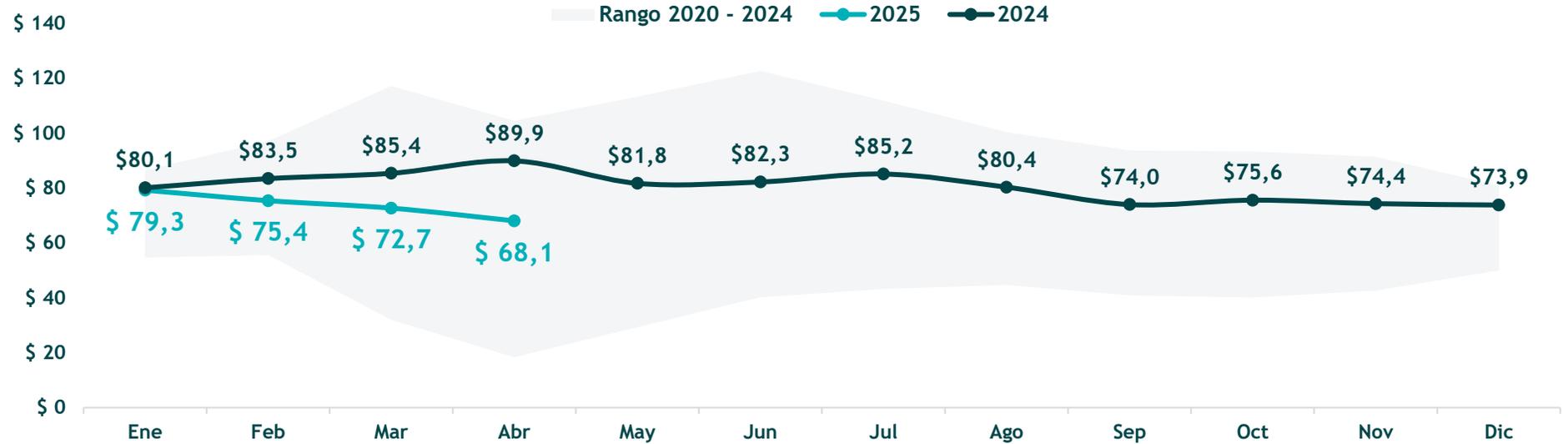
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$80,5** USD/Bl

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

# Precios internacionales del petróleo

## Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

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

En abril de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a marzo de 2025 en un 6,4%, ubicándose en un promedio de \$68,1 USD/Bl. Respecto a abril de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 24,3%. 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)

Promedio mensual  
Abril 2025

**\$3,6** USD/MPC

▲ +115,1% anual (\$1,9 USD/MPC)

▼ -16,6% mensual (-\$0,7 USD/MPC)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2025

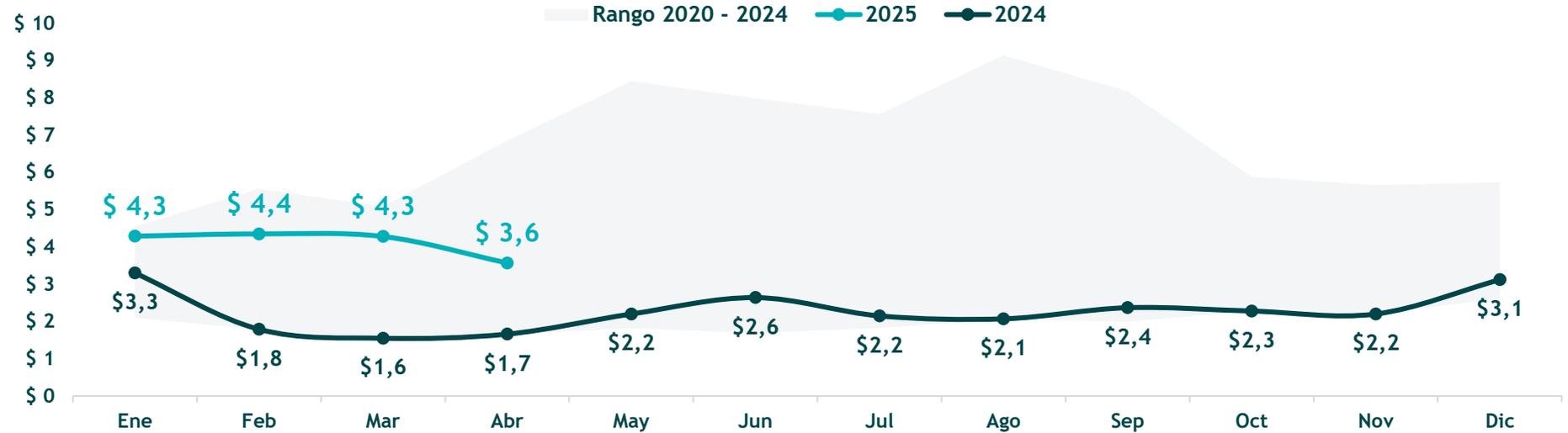
**\$4,1** USD/MPC

▲ +98,7% anual (\$2,1 USD/MPC)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$2,3** USD/MPC

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



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

En abril de 2025, el precio del gas Henry Hub (spot) disminuyó respecto a marzo de 2025 en un 16,6%, ubicándose en un promedio de \$3,6 USD/MPC. Respecto a abril de 2024, el precio tuvo un aumento del 115,1%. 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](#)).

# Balance de oferta y demanda

Producción mensual  
Abril 2025\*

**103,7** MBPD

▲ +0,6% anual (0,6 MBPD)

▼ -0,03% mensual (-0,03 MBPD)

Consumo mensual  
Abril 2025\*

**102,6** MBPD

▲ +0,7% anual (0,7 MBPD)

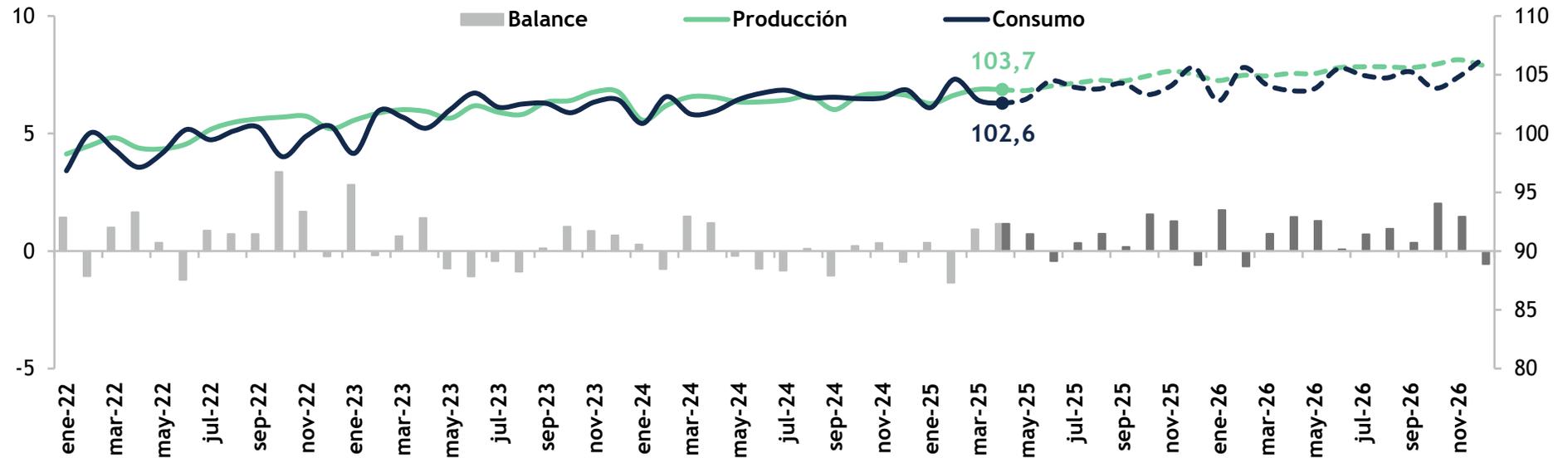
▼ -0,3% mensual (-0,3 MBPD)

Balance mensual  
Abril 2025\*

**1,2** MBPD

Exceso de oferta

## Balance - MBDP



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

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

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 103,7 MBPD, lo que significó un aumento del 0,6% respecto a abril de 2024. Respecto a marzo de 2025, la producción disminuyó un 0,03%.

Asimismo, en abril de 2025, el consumo global se ubicó en 102,6 MBPD, aumentando 0,7% respecto a abril de 2024, y disminuyendo 0,3% respecto a marzo 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\*\***  
Abril 2025

**21,6** MBPD

▲ +0,04% mensual (0,01 MBPD)

▼ -0,7% anual (-0,1 MBPD)

**Producción No OPEP**  
Abril 2025

**35,3** MBPD

▲ +0,4% mensual (0,2 MBPD)

▲ +1,0% anual (0,4 MBPD)

**Producción (OPEP\*\* + No OPEP)**  
Abril 2025

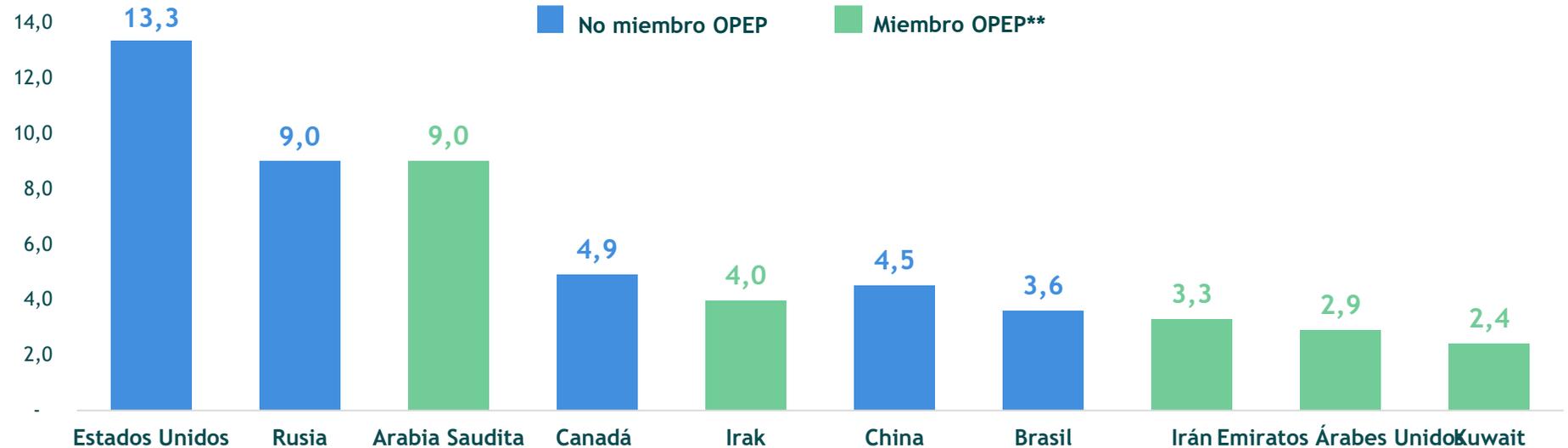
**56,9** MBPD

▲ +0,3% mensual (0,2 MBPD)

▲ +0,4% anual (0,2 MBPD)

# Producción de petróleo crudo - Países

## MBPD - Abril 2025



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

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

\*\* Los cinco países OPEP con producción más alta.

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

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 12,9% de la producción, con un total de 13,3 MBPD (según el último dato de abril de 2025).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,6 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 35,3 MBPD de la producción.

# Demanda mundial de petróleo crudo

Consumo mundial  
Año 2024

**103,7** MBPD

▲ +1,5% anual (1,5 MBPD)

Consumo América  
Año 2024

**24,9** MBPD

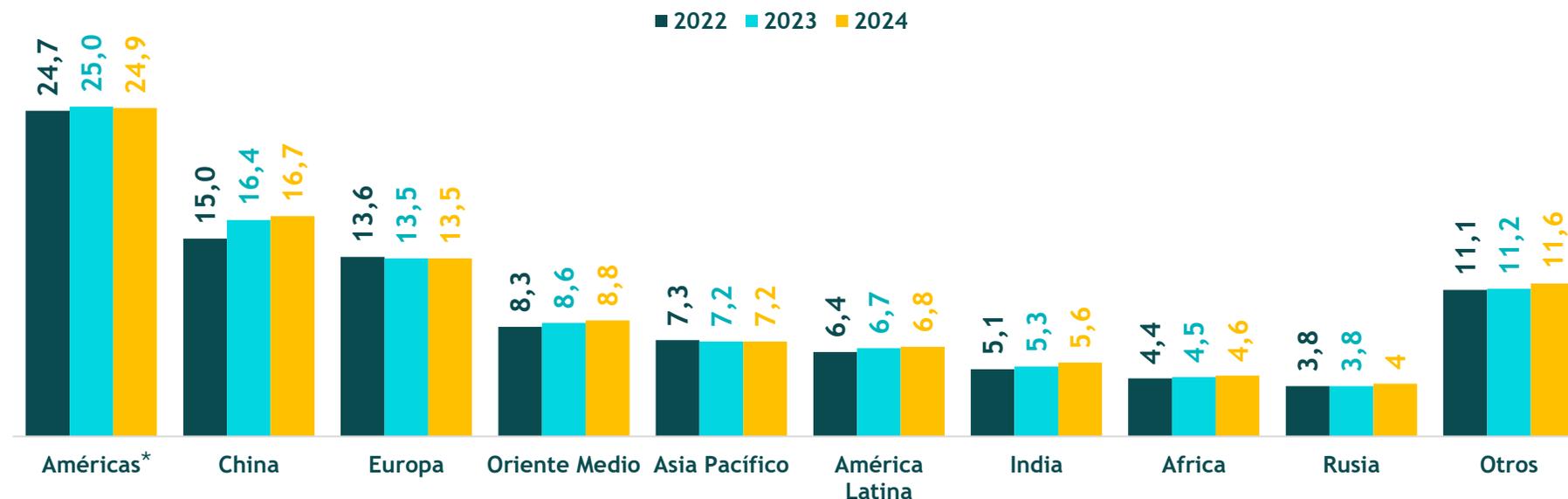
▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

Consumo América Latina  
Año 2024

**6,8** MBPD

▲ +1,5% anual (0,1 MBPD)

MBPD



Fuente: OPEP,

\*Contiene Estados Unidos, México y Canadá

Durante 2024, la demanda mundial de petróleo crudo alcanzó los 103,7 millones de barriles por día (MBPD), lo que representó un incremento del 1,5% frente a 2023, equivalente a 1,5 MBPD adicionales.

A nivel regional, América fue la mayor consumidora con 24,9 MBPD, cifra que representó una disminución del 0,4% (-0,1 MBPD) respecto al año anterior. De ese total, 20,4 MBPD correspondieron a Estados Unidos. China y Europa ocuparon el segundo y tercer lugar con demandas de 16,7 y 13,5 MBPD, respectivamente. En el caso de China, esto implicó un aumento del 1,8% (0,3 MBPD adicionales), mientras que Europa mantuvo su nivel de consumo frente a 2023.

América Latina se ubicó en la sexta posición entre nueve regiones, con una demanda de 6,8 MBPD, lo que significó un incremento del 1,5% en comparación con el año anterior (0,1 MBPD adicionales).

# Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global  
Abril 2025

**1.616** Equipos

▼ -6,4% anual (-110 Equipos)

▼ -4,1% mensual (-69 Equipo)

Promedio año acumulado tal. global  
Enero - Abril 2025

**1.685** Equipos

▼ -5,3% anual (-94 Equipos)

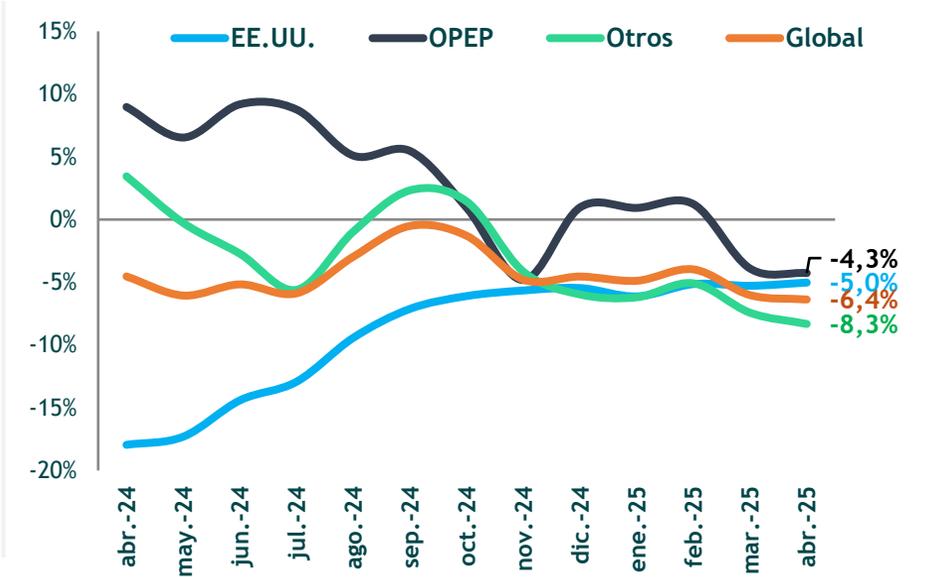
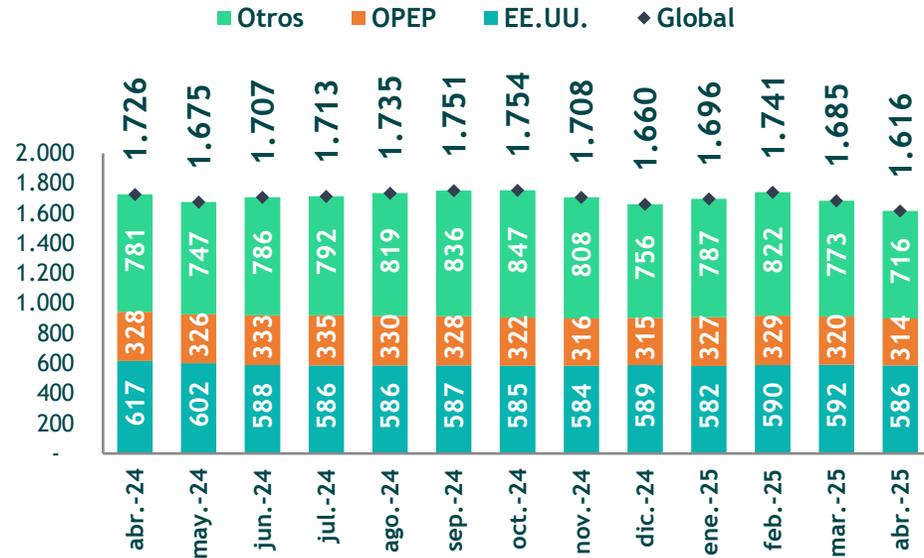
Conteo mensual tal. OPEP\*  
Abril 2025

**314** Equipos

▼ -4,3% anual (-14 Equipos)

▼ -1,9% mensual (-6 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 1.616 equipos en abril de 2025. Esta cifra disminuyó 6,4% en comparación con el mismo período del año anterior (110 taladros menos) y 4,1% respecto a marzo de 2025 (69 equipos menos).

En abril de 2025, la actividad de taladros de la OPEP registró 314 equipos activos, de los cuales 25 operaron en costa afuera, representando el 8% del total. Este nivel de actividad reflejó una disminución del 4,3% frente a abril de 2024 (14 taladros menos) y del 1,9% respecto a marzo de 2025 (seis equipos menos). Los países que presentaron la mayor variación anual en la actividad de taladros fueron:

- Arabia Saudita disminuyó 13 equipos (-16%).
- Nigeria, que registró una caída de ocho taladros(-42%).
- UAE - Abu Dhabi + Dubai, con el aumento de 10 equipos (+16%).

# Actividad de taladros EE.UU.

## Conteo mensual tal. EE.UU

Abril 2025

**586** Equipos

▼ -5,1% anual (-31 Equipos)

▼ -1,0% mensual (-6 Equipos)

## Promedio año acumulado tal. EE.UU

Enero - Abril 2025

**588** Equipos

▼ -5,4% anual (-34 Equipos)

## Conteo mensual Ufr.\* EE.UU

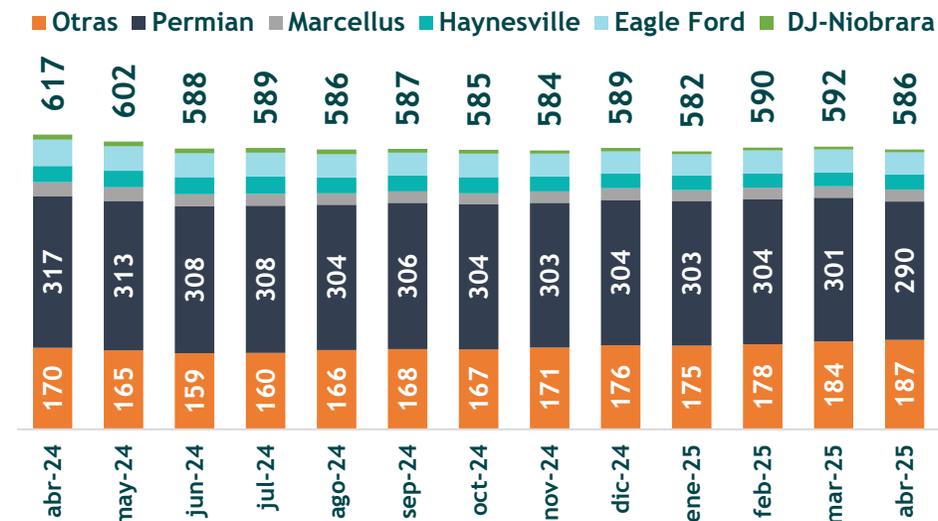
Abril 2025

**201** Equipos

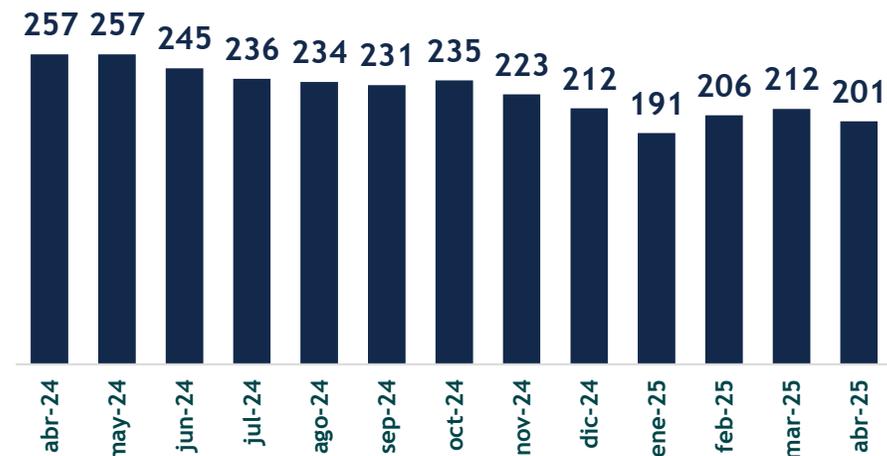
▼ -21,5% anual (-55 Equipos)

▼ -4,8% mensual (-10 Equipos)

## N° Taladros



## ■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.

UFR\*: Unidades de fracturamiento hidráulico

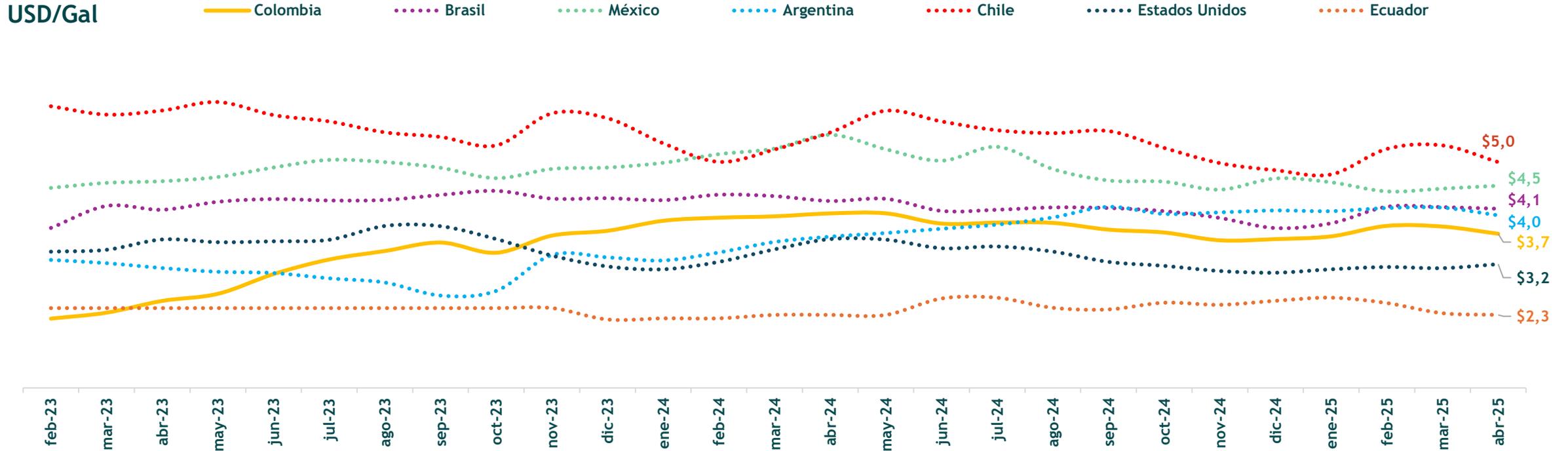
En el mes de abril de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 586 equipos en promedio, registrando una disminución de 5,1%, correspondiente a 31 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Eagle Ford con la disminución de ocho equipos (-14,5%),
- Permian disminución de 27 taladros (-8,5%),
- Marcellus con la caída de cinco equipos (-16,7%).

Respecto al mes anterior, marzo de 2025, el número de taladros disminuyó 1,0% (seis equipos menos).

En abril de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 201 unidades, lo que representó un descenso del 21,5% en comparación con el mismo período de 2024 (55 unidades menos), y del 4,8% en comparación con marzo de 2025 (10 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

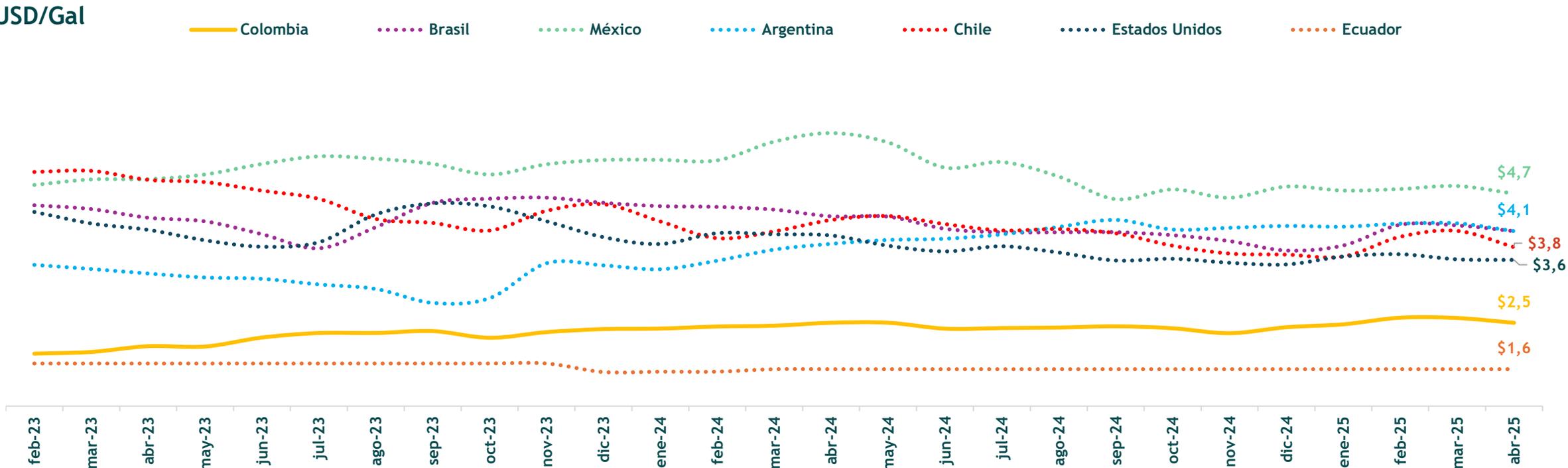
Para abril de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,7 USD/gal (\$15.827 COP), un 8,8% inferior al registrado en abril de 2024, explicado principalmente por el incremento evidenciado en la TRM durante este periodo. El precio del combustible en el país es inferior en relación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

- Chile (\$5,0 USD/gal)
- México (\$4,5 USD/gal)
- Argentina (\$4,1 USD/gal)
- Brasil (\$4,0 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 abril de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,5 USD/gal (\$10.536 COP), un 0,04% inferior al precio registrado en abril de 2024 explicado principalmente por el incremento evidenciado en la TRM durante este periodo, a pesar de que los precios nacionales tuvieron un incremento. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación con:

- México (\$4,7 USD/gal)
- Argentina (\$4,1 USD/gal)
- Brasil (\$4,1 USD/gal)
- Chile (\$3,8 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,6 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.

Reduce los riesgos que afectan la disponibilidad de tus equipos y la seguridad de tus trabajadores.

Con Hexagon, podemos ayudarte a adoptar un enfoque holístico y digital para gestionar riesgos operacionales: proporcionando el control, comprensión e información necesaria para proteger a tus colaboradores, a tu planta y al público de la mejor manera posible.

Podemos ayudarte a:



Crear sinergias con plataformas interoperables



Capturar y medir datos para mejorar



Monitorear actividades y sistemas de control para riesgos operacionales

### Nuestros Productos:

#### j5 Operations Management Solutions

- Cambio de turno
- Permisos de trabajo y documentos asociados
- Rondas de operador

#### HxGN SDx2

- Gestión de datos e información crítica durante su ciclo de vida
- Visualización de información asociada a los activos
- Gestión de cambios de ingeniería
- Gestión y control de documentos
- Paquetes de trabajo de ingeniería y mantenimiento

#### AcceleratorKMS®

- Gestión de procedimientos operativos
- Habilitación de trabajador conectado
- Entrenamientos simulados de ejecución de procedimientos
- Gestión de procedimientos a través de piezas de su contenido

#### PAS PlantState Integrity™

- Gestión de alarmas
- Optimización de lazos de control
- Aseguramiento de capas de protección independiente (ILP)





### 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.



MÁS DE  
**35** AÑOS DE  
EXPERIENCIA  
95% DE ÉXITOS

**Áreas de Práctica:**

- Energía, Petróleos, Minas y Gas.
- Litigios y Métodos Alternativos de Resolución de Conflictos.
- Derecho Ambiental y Conflictos Sociales.
- Consulta Previa.
- Tierras y Derechos Inmobiliarios.
- Infraestructura.
- Comunicaciones Estratégicas.
- Outsourcing Legal.

**+150**

Arbitramentos Nacionales  
e Internacionales.

**+1000**

Litigios en la Jurisdicción Ordinaria  
& La Contencioso – Administrativa.

**+200**

Acciones Populares, Acciones  
de Grupo y Acciones de  
Tutela.

**+600**

Procesos de Imposición de  
Servidumbres para el Sector  
Energético.

**+1000**

Procesos de Restitución  
de Tierras.

Calle 100 No. 8A-55 Torre C Oficina 217  
Teléfono (57) 601-6540101  
[www.garridofonseca.com](http://www.garridofonseca.com)  
[Info@garridofonseca.com](mailto:Info@garridofonseca.com)

# 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

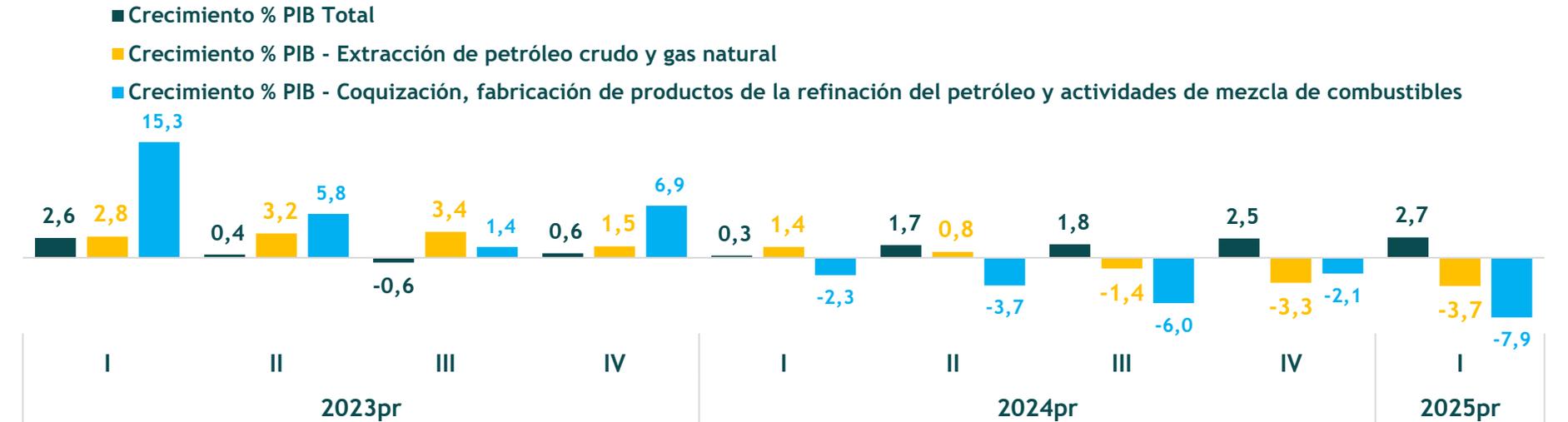
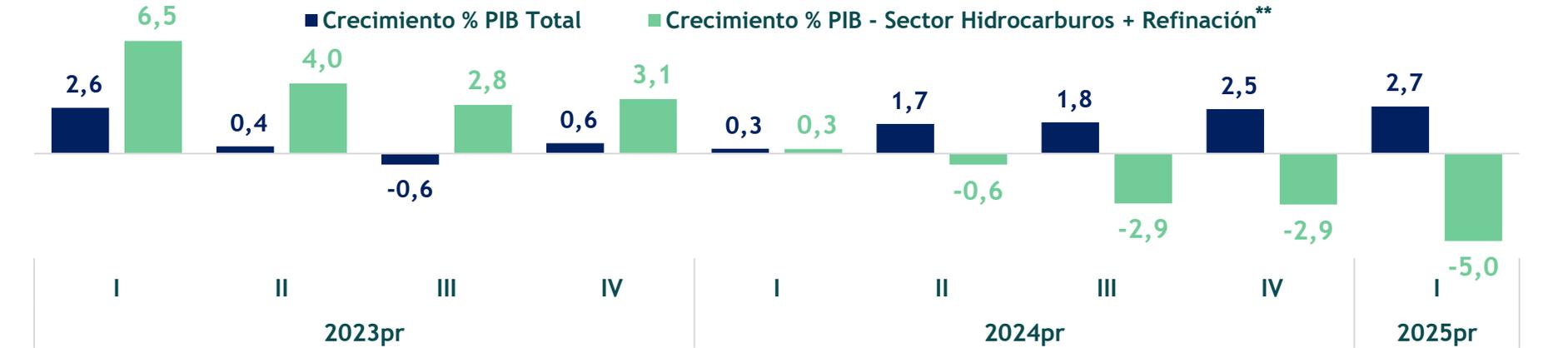
**Crecimiento % Refinación**  
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

**-7,9\*** %

▼ -5,6 pps. vs. I Trim 2024

▼ -5,8 pps. vs. IV Trim 2024

**Var. % Anual**



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

# Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes  
Marzo 2025

**2,9\*** %

▲ +3,2 pps. anual  
▲ +0,3 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2025

**2,5\*** %

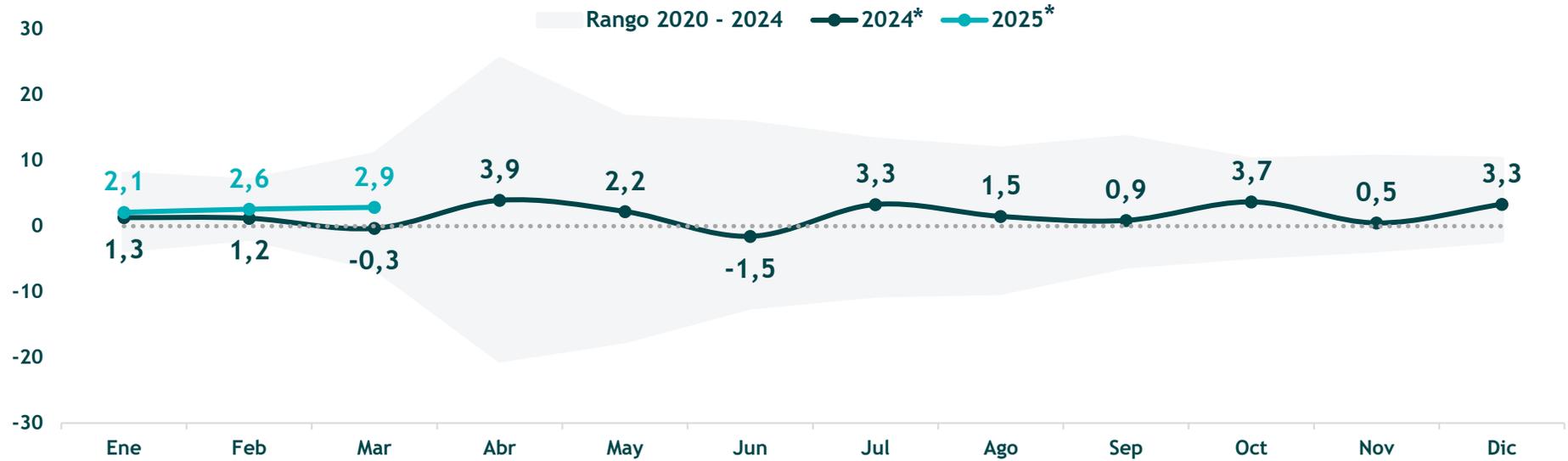
▲ +1,8 pps. anual

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 2,9% en marzo de 2025 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2024. El incremento fue 3,2 pps. superior al evidenciado en marzo de 2024. Respecto al mes anterior (febrero de 2025), el ISE experimentó un aumento de 0,3 pps.

La variación anual registrada por el ISE en marzo de 2025 estuvo explicada principalmente por el comportamiento anual positivo registrado en las actividades primarias (5,3%), y en las actividades terciarias (3,4%).

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. % anual del mes  
Abril 2025

**-8,6%**

▲ +2,8 pps. anual

▼ -1,5 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2025

**-7,2%**

▲ +3,2 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**-10,1%**

▲ +11,3 pps. anual

# Índice de Confianza del Consumidor - ICC

## Balance % mensual



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

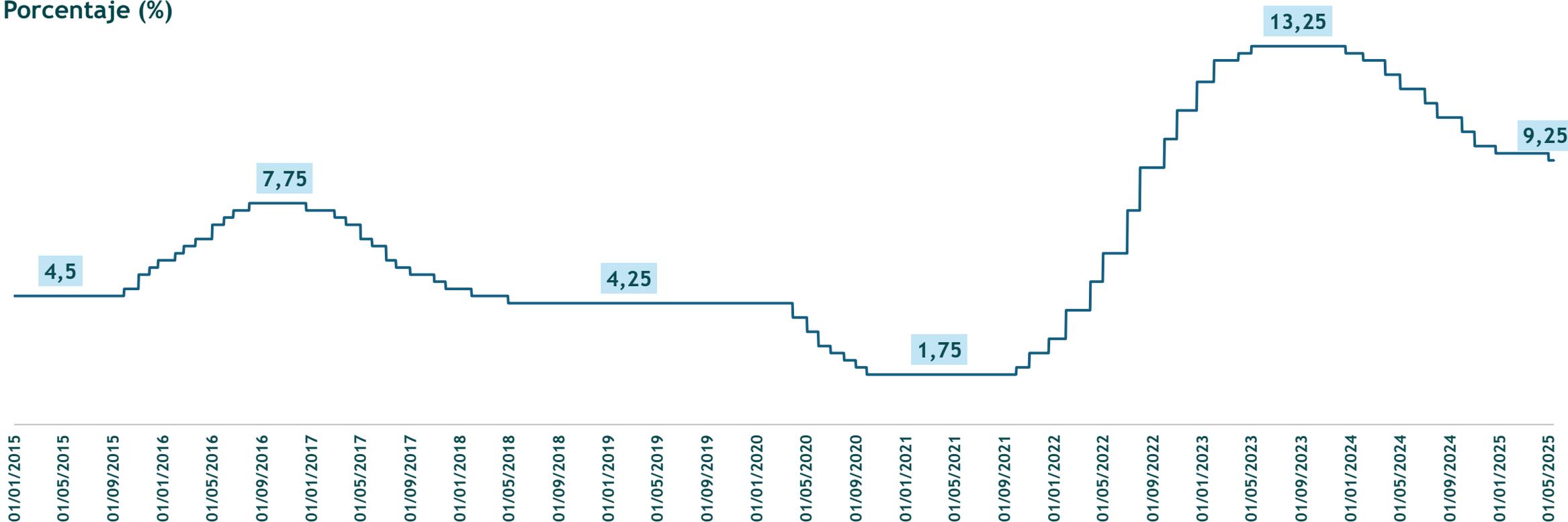
En el mes de abril de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -8,6%, evidenciando un incremento anual de 2,8 pps. frente al nivel observado en abril del 2024. Respecto al mes anterior (marzo de 2025), el ICC experimentó un descenso de 1,5 pps.

Según Fedesarrollo, el comportamiento mensual del índice de confianza de los consumidores en el mes de abril de 2025 se explicó principalmente por una disminución en las expectativas de los consumidores.

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

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

Abril 2025

**0,66%**

▲ +0,07 pps. anual

▲ +0,13 pps. mensual

## Variación anual

Abril 2025

**5,16%**

▼ -2,01 pps. anual

▲ +0,07 pps. mensual

## Año anterior

Enero - Diciembre 2024

**5,20%**

▼ -4,08 pps. anual

## Var. % Mensual

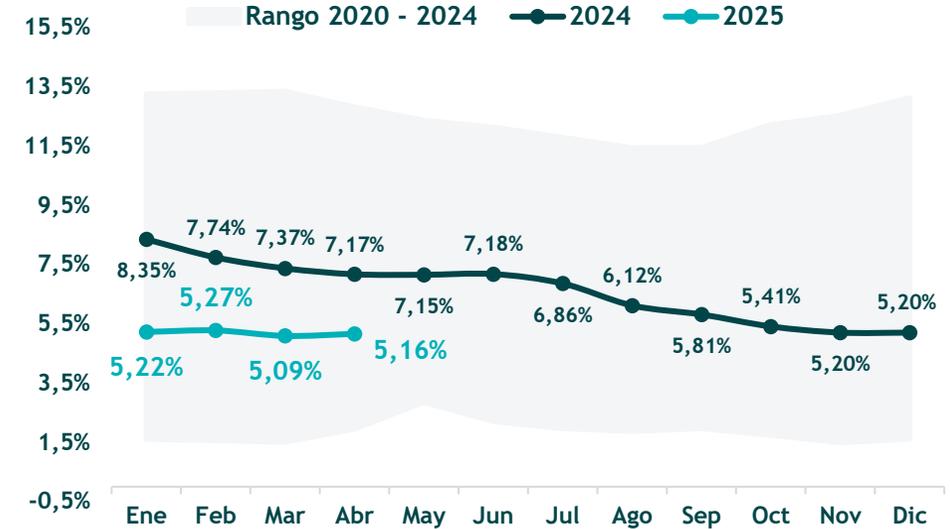


Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE

Según el DANE, en el mes de abril de 2025, el IPC registró una variación de 0,66% en comparación con marzo de 2025, dos divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Alimentos y bebidas no alcohólicas (1,10%) y Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,74%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,16% en comparación con abril de 2024. Las divisiones Restaurantes y hoteles (7,71%), Educación (7,38%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,09%), Salud (5,31%) y, por último, Transporte (5,29%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

## Var. % Anual



# Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual  
Abril 2025

**-0,23%**

▲ +3,26 pps. anual

▲ +1,19 pps. mensual

Variación anual  
Abril 2025

**20,25%**

▲ +21,26 pps. anual

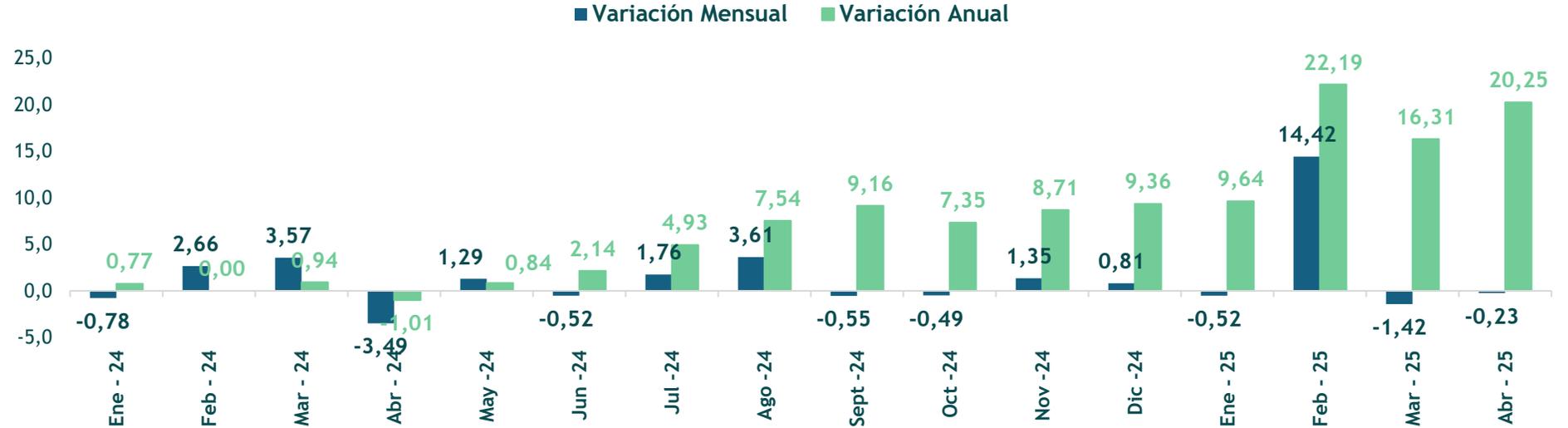
▲ +3,94 pps. mensual

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), específicamente en la subcategoría de gas, ha registrado un incremento a comienzos del año 2025. En febrero, se observó un aumento del 22,19% comparado con el mismo mes en 2024. En marzo, el crecimiento anual fue del 16,31%, y en abril, el incremento fue equivalente al 20,25% respecto a abril de 2024, lo que representó un incremento de 3,26 puntos porcentuales respecto al valor registrado en abril de 2024.

Adicionalmente, en febrero de 2025 se registró una variación mensual del 14,42% frente a enero, lo que reflejó un comportamiento ascendente en los precios del gas durante el inicio del año. A partir de marzo, las variaciones mensuales han sido negativas, evidenciando una tendencia a la baja en los precios. En abril, la variación se ubicó en -0,23%.

Variación mensual  
Abril 2025\*

**0,14%**

▼ -0,76 pps. anual

▲ +0,74 pps. mensual

Variación anual  
Abril 2025\*

**4,09%**

▲ +5,79 pps. anual

▼ -0,79 pps. mensual

Año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**7,21%**

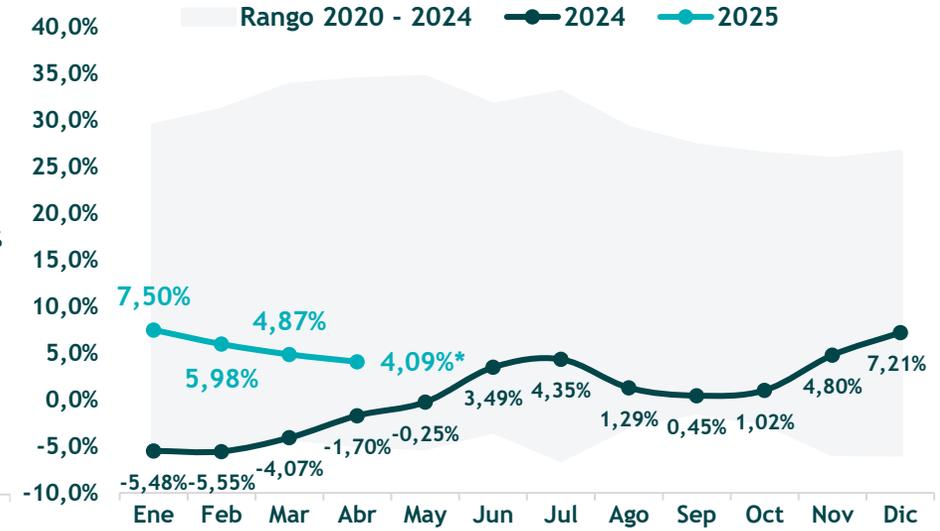
▲ +12,5 pps. anual

# Índice de Precios al Productor - IPP

Var. % Mensual



Var. % Anual



\*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE

Según el DANE, El IPP de la producción nacional, en abril de 2025 presentó una variación de 0,14% respecto a marzo de 2025. El único sector que registró una variación positiva fue Industrias manufactureras con 1,44%. Los sectores de Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (-2,07%) y Explotación de minas y canteras (-2,33%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Por su lado, en abril de 2025 el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 4,09% comparado con abril de 2024. Los sectores de Agricultura, ganadería y pesca (11,50%) e Industria (5,57%) presentaron variaciones superiores a la media (4,09%), mientras que el sector de Minería (-11,56%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

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

## Variación mensual

Marzo 2025

**0,3%**

▲ +0,4 pps. anual

▼ -0,03 pps. mensual

## Variación anual

Marzo 2025

**8,3%**

▲ +6,2 pps. anual

▲ +0,5 pps. mensual

## Año anterior

Enero - Diciembre 2024

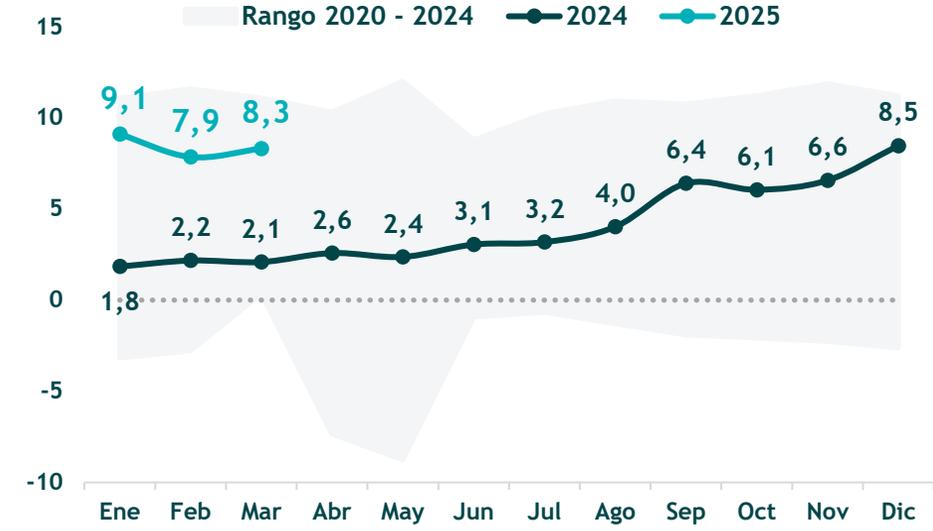
**8,5%**

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023

## Var. % Mensual



## Var. % Anual



\*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE

Según el DANE, en marzo de 2025 (último dato disponible), la variación mensual del ICTC fue 0,3%, en comparación con febrero de 2025. Los grupos Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,75%) y Costos fijos y peajes (0,35%), presentaron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, Combustibles (0,23%) e Insumos (0,14%) registraron variaciones por debajo del promedio nacional.

En marzo de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 8,3% en comparación con marzo 2024. El grupo Combustibles (13,57%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (6,67%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,57%) e Insumos (0,64%) presentaron variación por debajo del promedio nacional.

# Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total  
Marzo 2025

**1,61%\***

▲ +8,25 pps. anual

▲ +3,77 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción  
Marzo 2025

**-5,01%\***

▼ -5,43 pps. anual

▲ +0,58 pps. mensual

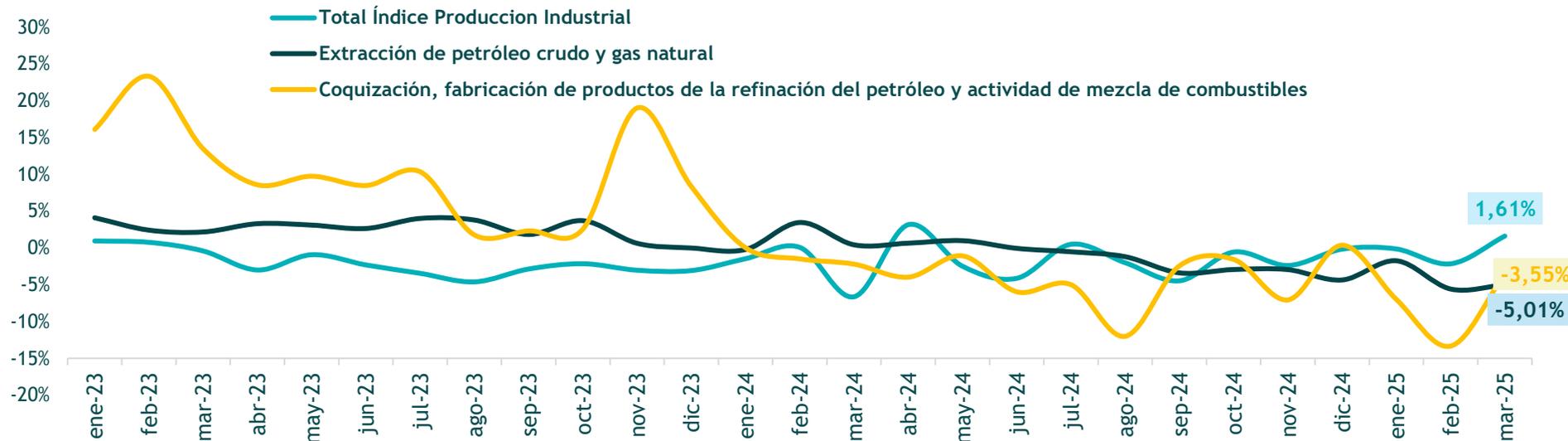
Variación anual - IPI Coquización  
Marzo 2025

**-3,55%\***

▼ -1,34 pps. anual

▲ +9,79 pps. mensual

Var. % Anual



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

Según el DANE, en marzo de 2025, el Índice de Producción Industrial presentó una variación anual de 1,6%. El sector que registró una variación positiva fue la industria manufacturera, con un crecimiento del 4,9%. En contraste, tres sectores registraron variaciones negativas: el sector de suministro de electricidad y gas de -0,7%; el sector captación y tratamiento y distribución de agua de -2,5% y el sector explotación de minas y canteras con -6,1%

Puntualmente, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -5,01%. Este resultado fue 5,43 pps. inferior frente al valor registrado en marzo de 2024, y 0,58 pps. superior comparado con febrero de 2025.

La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a -3,55%. Este resultado fue 1,34 pps. inferior frente al valor registrado en marzo de 2024, y 9,79 pps. superior comparado con febrero de 2025.

# Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual  
Abril 2025

**\$4.274** COP/USD

▲ +10,6% anual (\$408 COP)

▲ +3,4% mensual (\$140 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2025

**\$4.210** COP/USD

▲ +7,8% anual (\$303 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](#), [El Espectador](#), [El País](#).

Para abril de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.274 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 10,6% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de abril de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (marzo de 2025), la TRM tuvo un aumento del 3,4%.

El comportamiento de la TRM estuvo asociado a la combinación de factores externos e internos. A nivel internacional, la caída en los precios del petróleo —principal producto de exportación del país— y las tensiones comerciales impulsadas por Estados Unidos generaron una mayor demanda de dólares como activo refugio. Asimismo, la expectativa de tasas de interés elevadas en EE. UU. incentivó la salida de capitales de mercados emergentes como Colombia. En el ámbito local, la reducción de la tasa de interés por parte del Banco de la República, el estancamiento de la inflación en niveles superiores a la meta del 3%, y la incertidumbre fiscal tras la suspensión del acceso a la Línea de Crédito Flexible del FMI incrementaron la percepción de riesgo país. Estos elementos, en conjunto, presionaron al alza la tasa de cambio durante ese período.

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Marzo 2025

**\$1.399** MUSD

▲ +2,9% anual (\$39 MUSD)

▲ +61,8% mensual (\$535 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Marzo 2025

**\$3.350** MUSD

▼ -5,4% anual (-\$190 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 marzo de 2025, se exportó un total de \$1.399 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 2,9% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (febrero de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 61,8%. En marzo de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 32,3% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y marzo de 2025, se exportaron \$3.350 millones de dólares FOB, un 5,4% inferior (\$190 MUSD FOB menos) 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 - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual  
Marzo 2025

**538** KBPD

▲ +9,9% anual (48 KBPD)

▲ +31,8% mensual (129 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero - Marzo 2025

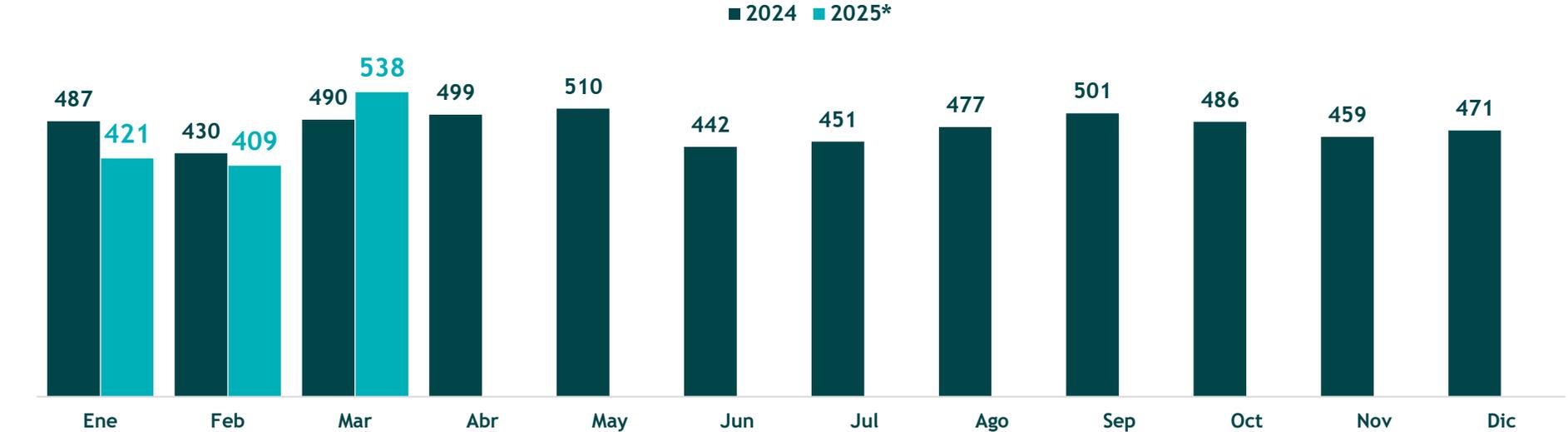
**458** KBPD

▼ -2,6% anual (-12 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**476** KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.  
2023



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En marzo de 2025 se exportó un total de 538 KBPD, evidenciando un aumento del 31,8% respecto a febrero de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (marzo de 2024), se registró un incremento del 9,9%.

Es importante señalar que el aumento en el valor monetario de las exportaciones es coherente con el incremento de la cantidad de petróleo exportado pese a la disminución de los precios que se viene evidenciando desde marzo de 2025.

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

Panamá  
Marzo 2025

**\$441\*** MUSD  
▲ +22,4% anual (\$81 MUSD)

Estados Unidos  
Marzo 2025

**\$416\*** MUSD  
▼ -3,5% anual (-\$15 MUSD)

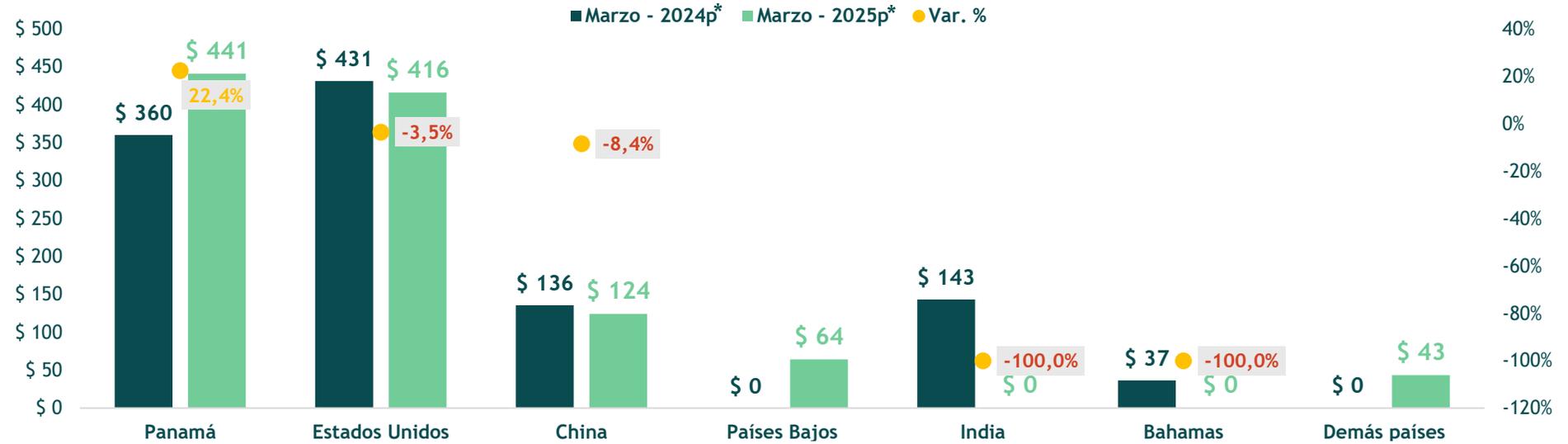
China  
Marzo 2025

**\$124\*** MUSD  
▼ -8,4% anual (-\$11 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Marzo - 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 marzo de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, Estados Unidos, China y Países Bajos, los cuales representaron el 74,8% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2024, el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos, China, India y Bahamas, tuvieron una disminución del 3,5%, 8,4%, 100% y 100%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones hacia Panamá tuvieron un incremento del 22,4% y, hacia Países Bajos, de \$64 MUSD. Las exportaciones de los demás países registraron un incremento de \$43 MUSD.

# Importaciones - Combustibles\*

Valor mensual  
Febrero 2025

**\$685** MUSD

▲ +51,7% anual (\$234 MUSD)

▲ +18,1% mensual (\$105 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Febrero 2025

**\$1.266** MUSD

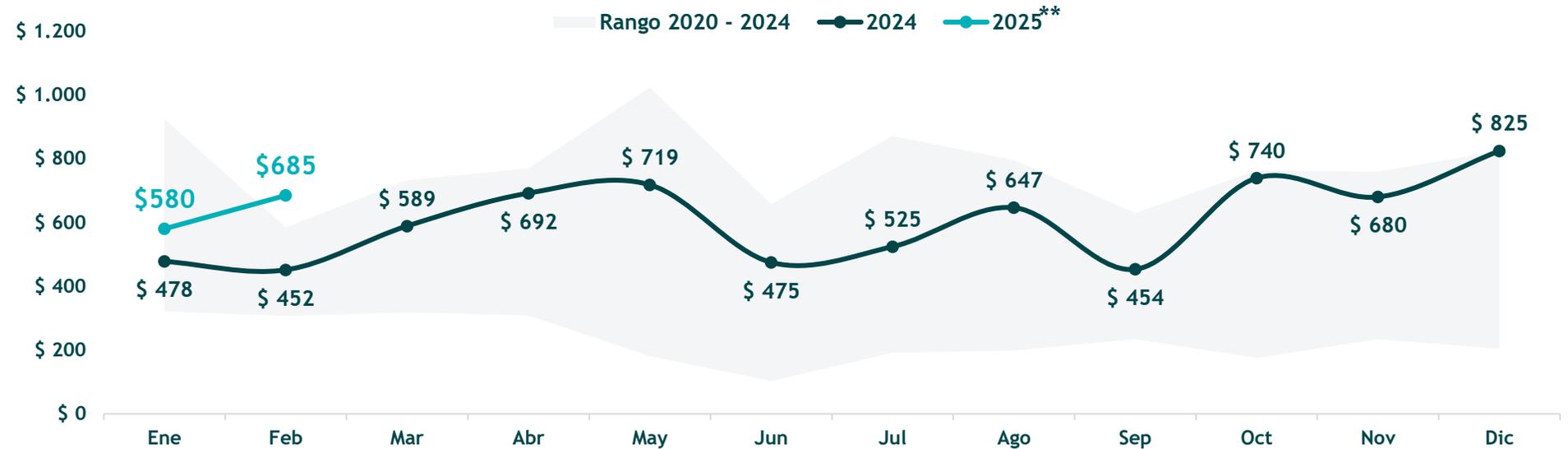
▲ +36,1% anual (\$336 MUSD)

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 febrero de 2025 (última información disponible), se importó un total de \$685 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un aumento del 51,7% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (enero de 2025), las importaciones evidenciaron un incremento del 18,1%. En febrero de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 12,9% 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.

Valor trimestral - Sector Petrolero  
Octubre - Diciembre 2024

**\$440\*** MUSD

▼ -4,0% anual (-\$18 MUSD)

▼ -10,3% (-\$50 MUSD) vs. III  
Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2024

**\$2.240\*** MUSD

▼ -26,8% anual (-\$818 MUSD)

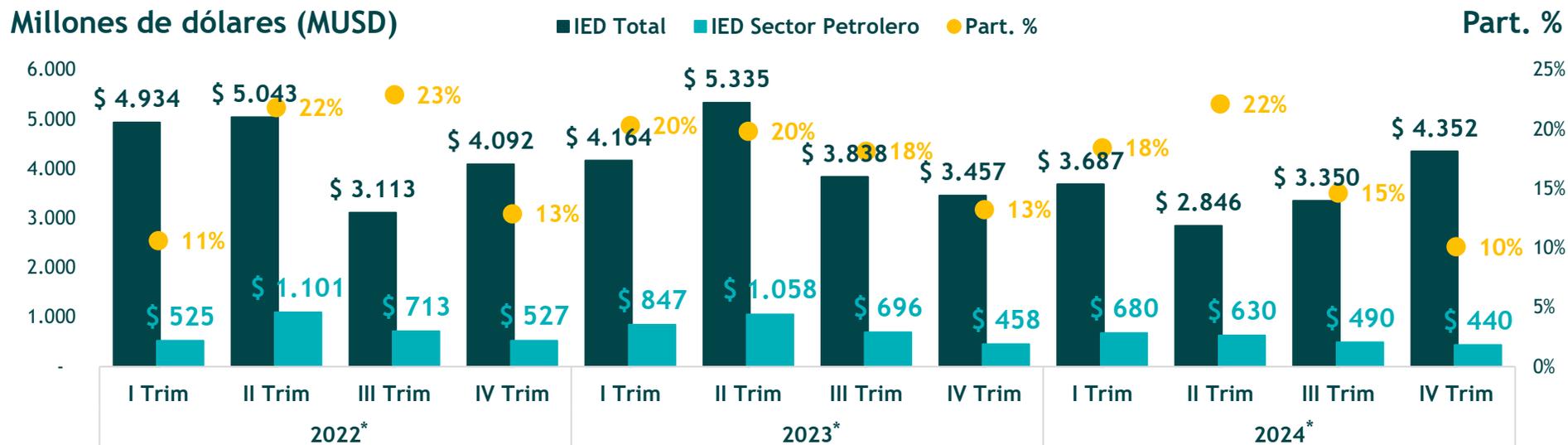
Valor anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2023

**\$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 cuarto trimestre de 2024 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$440 millones de dólares, 4,0% menos que el cuarto trimestre de 2023.

En comparación con el tercer trimestre de 2024, se registró un descenso de la IED petrolera del 10,3%.

En el acumulado del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$2.240 millones de dólares, valor que fue inferior en \$818 millones de dólares (-26,8%) 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 15,7%, porcentaje que fue inferior en 2,5 pps. frente a la participación registrada en el año 2023.

# Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC  
Abril 2025

**\$1.890** COP

▼ -8,2% mensual (-\$170 COP)

▼ -16,5% anual (-\$375 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC  
Abril 2025

**\$1.970** COP

▼ -12,8% anual (-\$290 COP)

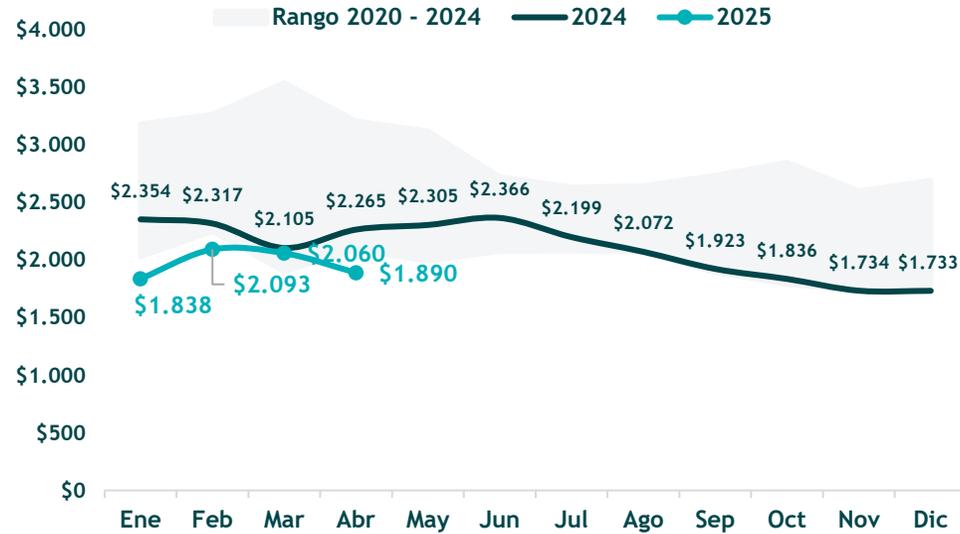
Valor mensual Energy Select Sector  
Abril 2025

**\$81,9** USD

▼ -9,2% mensual (-\$8,3 USD)

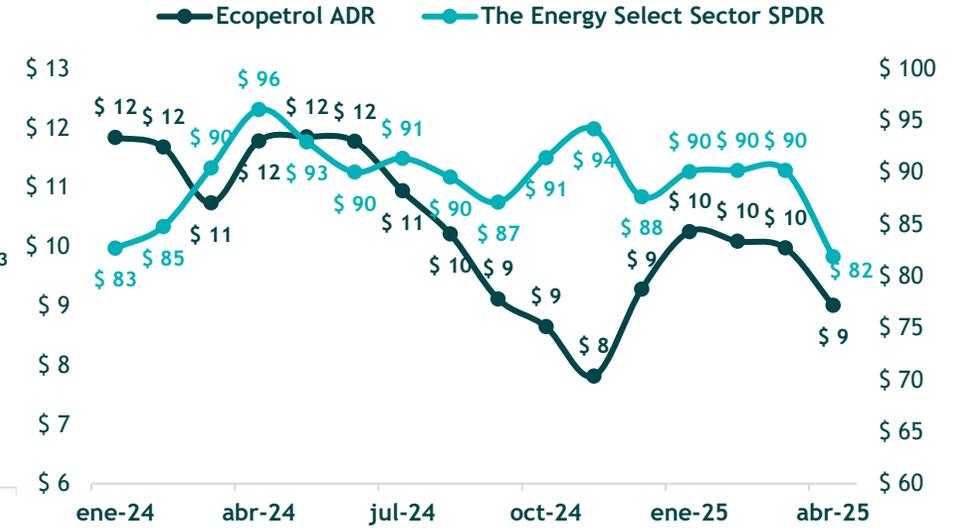
▼ -14,8% anual (-\$14,2 USD)

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 abril de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC tuvo un promedio de \$1.890 COP, un 8,2% menos comparado con marzo de 2025. En comparación con abril de 2024, experimentó una reducción del 16,5%. Asimismo, la acción de The Energy Select Sector, tuvo un promedio de \$81,9 USD, un 9,2% inferior comparado con marzo de 2025, y un 14,8% menos comparado con abril 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.

# Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas  
Bienio 2025-2026

**\$30,9** B. COP

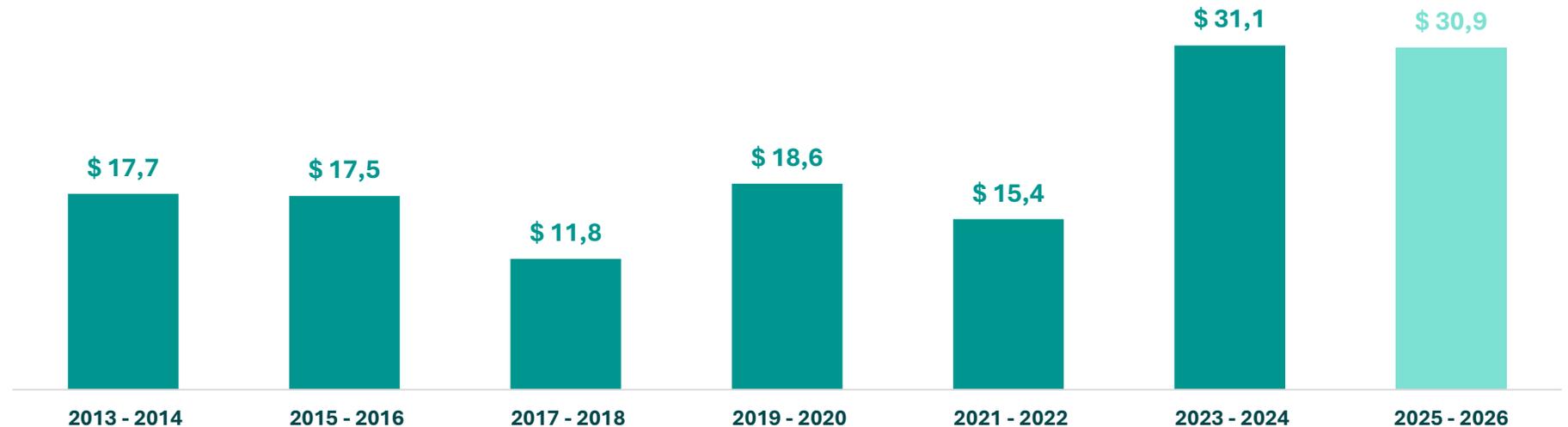
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

▲ +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 - Diciembre 2024

**\$8,1** B. COP

▼ -10,1% anual (-\$904 MM. COP)

▲ +7,4% superior al promedio  
2019-2023

Regalías causadas - Año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**\$9,0** B. COP

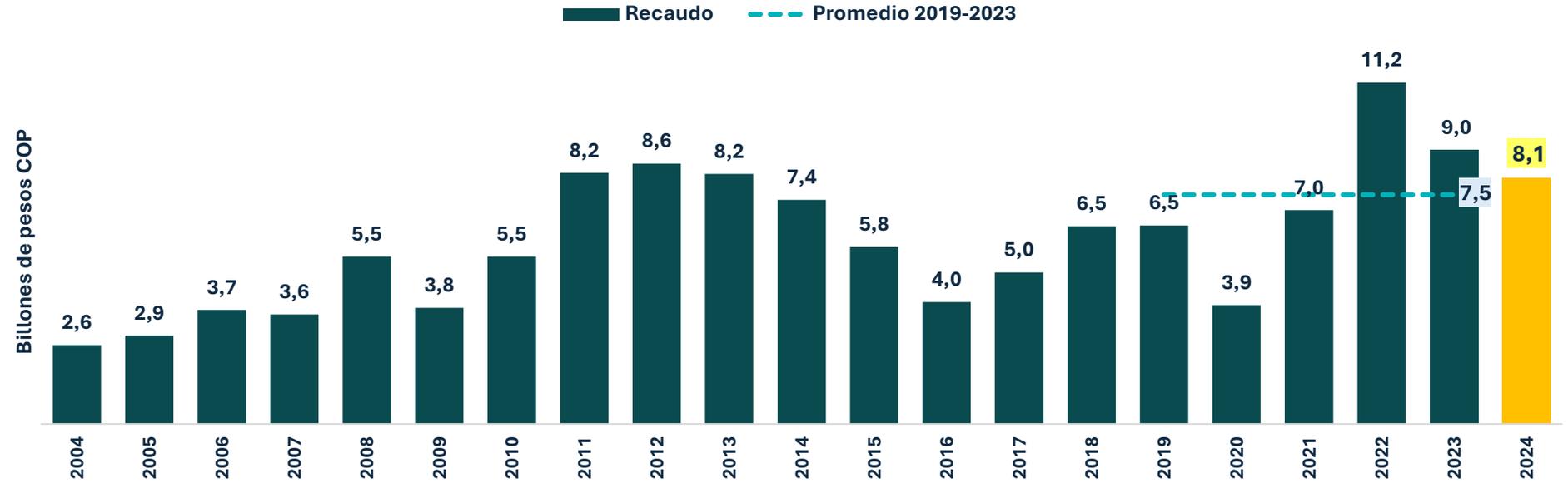
▼ -19,8% anual (-\$2,2 B. COP)

▲ +19,4% superior al promedio  
2019-2023

Regalías causadas promedio  
Promedio año 2019-2023

**\$7,5** B. COP

Billones de pesos COP



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

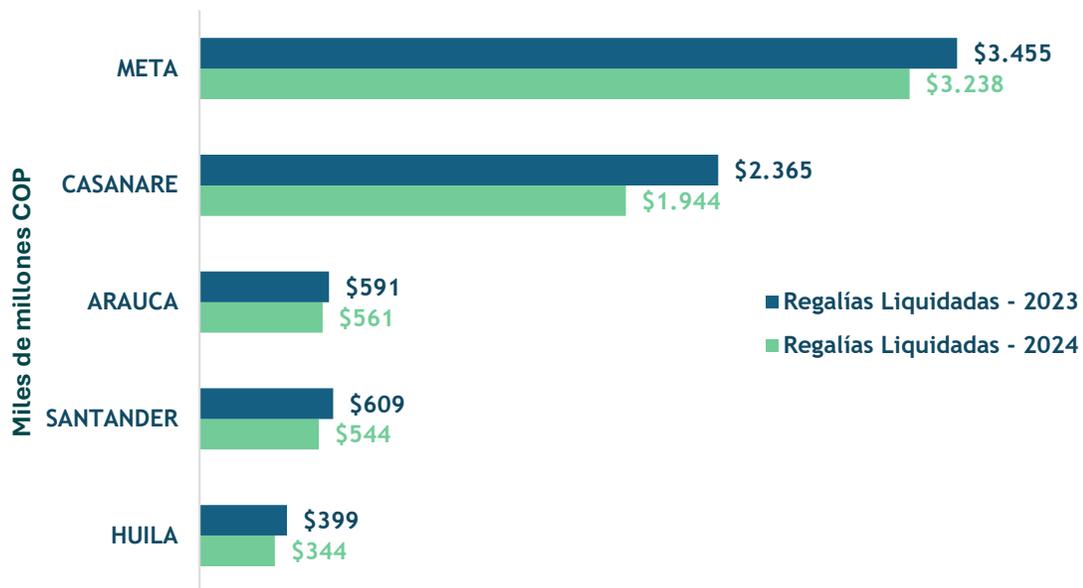
Durante enero - diciembre del año 2024 (último dato disponible), se causaron en regalías \$8,1 billones de pesos por la explotación de hidrocarburos. Este monto es un 10,1% inferior al valor causado en el mismo periodo durante 2024 cuando el valor ascendía a \$9,0 billones de pesos. El valor causado durante 2024 es un 7,4% superior al promedio entre 2019 y 2023.

En el año 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías causadas de \$9,0 billones de pesos. Si bien, este valor es inferior en un 19,8% al causado en el año 2022, es el segundo monto causado más alto en la serie de tiempo analizada.

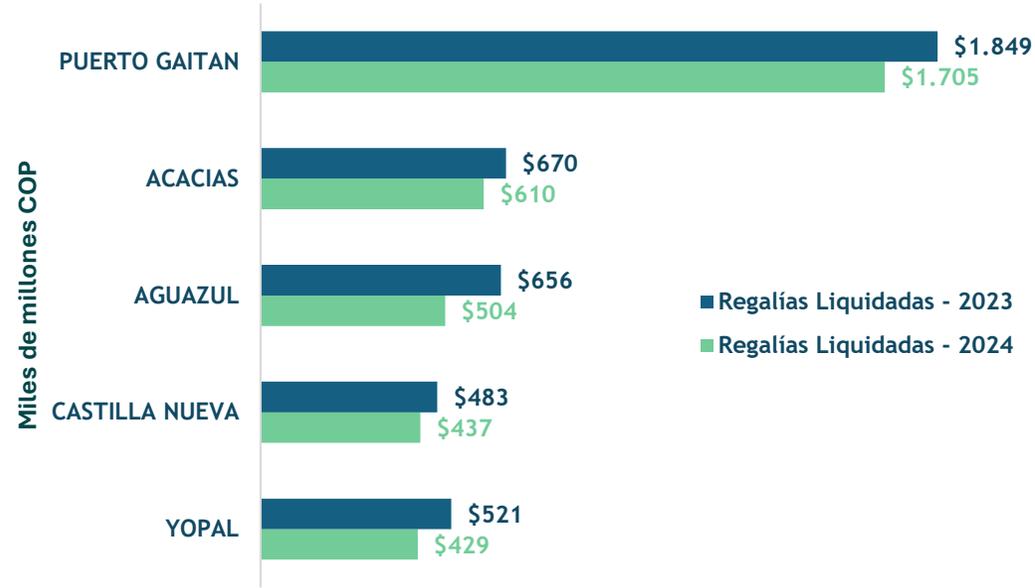
El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

# Regalías causadas\* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



\* Corresponde a las regalías liquidadas.

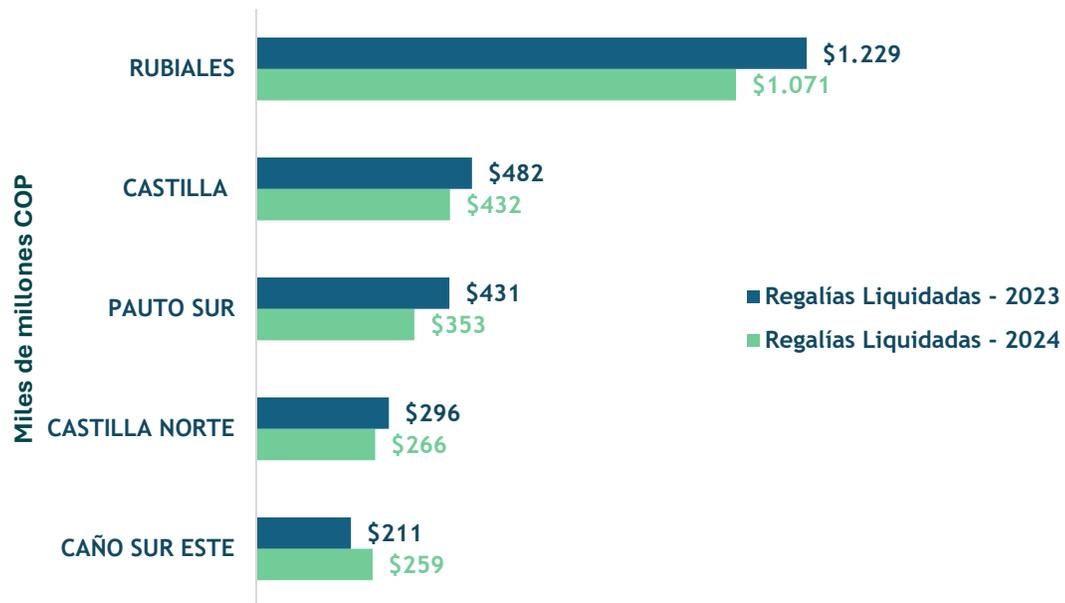
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el año 2024 los departamentos que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, cuya participación en el monto total liquidado fue del 82,0% (\$6,6 billones de pesos). Pese a la participación de estos departamentos en el valor total, los mismos evidenciaron una disminución del -6,3%, -17,8%, -5,1%, -10,7% y -13,9%, respectivamente, en comparación con el 2023.

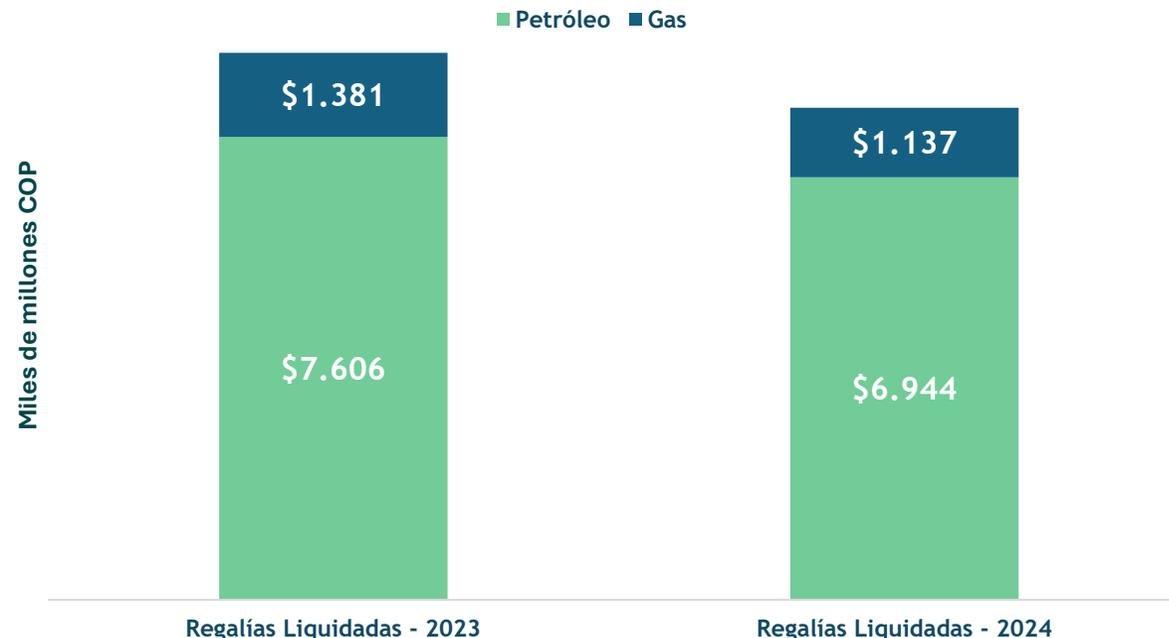
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 45,6% (\$3,7 billones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción acumulada del 11,8% en el monto liquidado, siendo Aguazul el que tuvo la mayor reducción (-23,2%).

# 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 año 2024 los campos que mayor contribución tuvieron fueron Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Caño Sur Este, cuya participación ascendió al 29,5% del total. Es importante destacar el campo Caño Sur Este, el cual, evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 22,7% en relación con el año anterior. En contraste, los campos restantes tuvieron una reducción en el monto de regalías liquidado, siendo Pauto Sur el que experimentó el mayor descenso (-18,1%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -8,7% y -17,6%, respectivamente, en relación con el año anterior. Se destaca la participación del 85,9% 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

**SKID EXPERTS**  
Process Solutions

**SKID EXPERTS**  
Process Solutions  
*"Your innovative and trustworthy partner"*



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

Vea el video ahora  
escaneando el código QR



o haciendo

**CLIC AQUÍ**



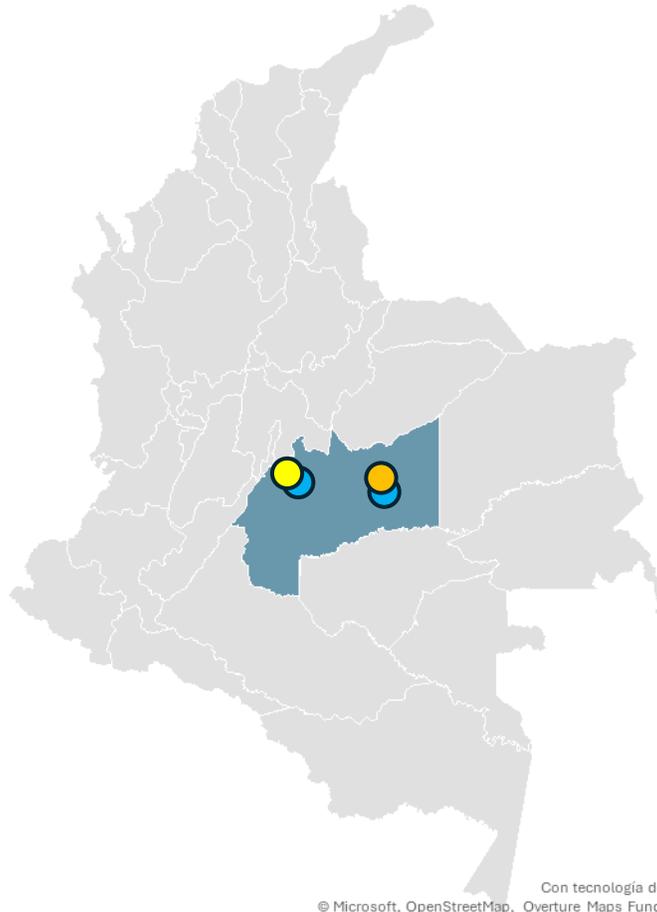
# Monitoreo de alertas y eventos de entorno

## Abril

Entre los meses de marzo y abril, 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 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: **ampliación de resguardos y proyectos agrícolas e inversión en rutas escolares**.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de marzo y abril en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 13 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de la minga indígena realizada por Asounuma y las afectaciones a raíz de solicitudes de eliminación de exámenes de ingreso pre ocupacionales.



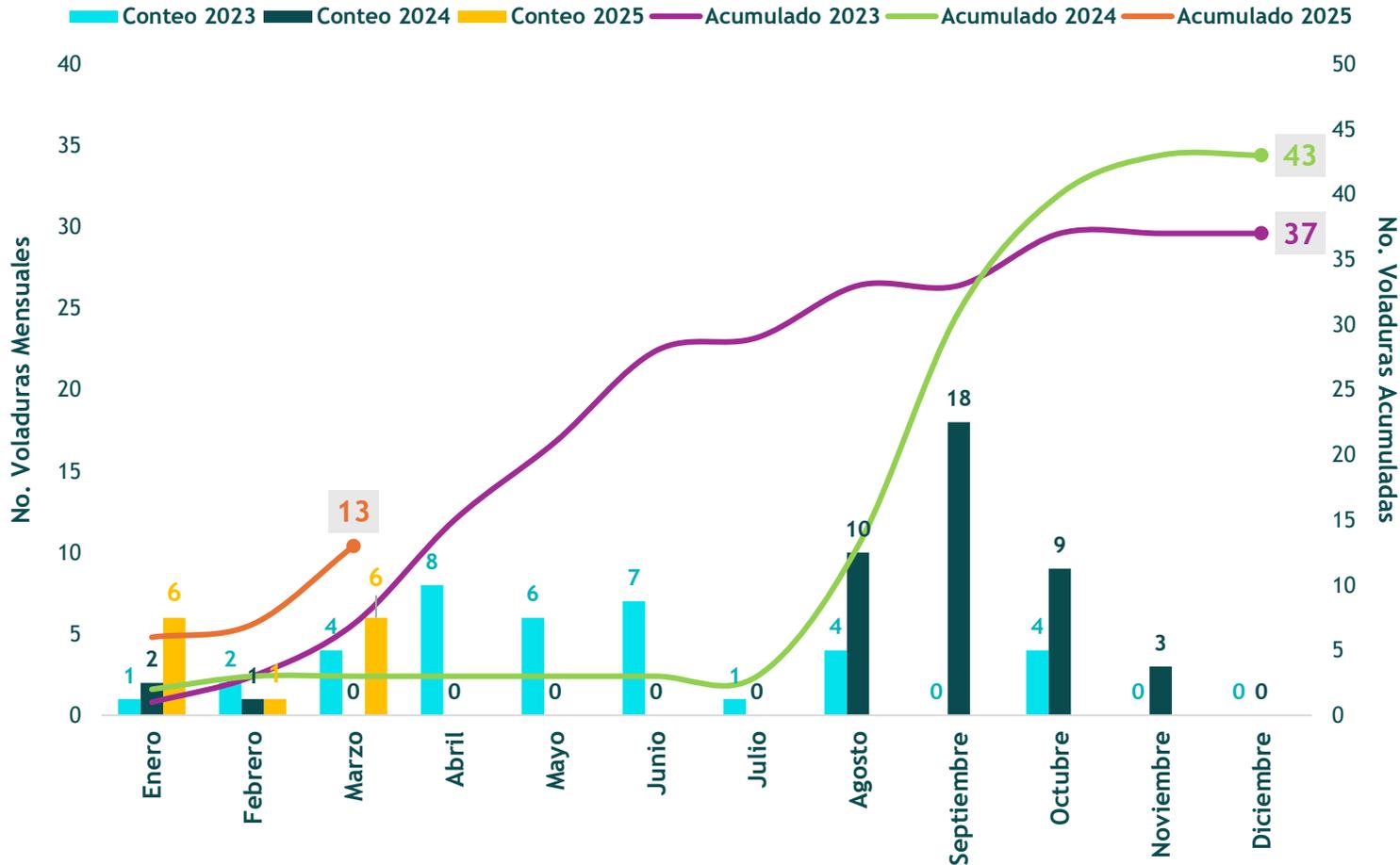
### Asuntos Relevantes

- 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.



# LUBRICANTE PARA CABLES

## WIRELIN 10.000



- ✓ **Aceite lubricante para operaciones de Wireline (registro) y recuperación de tuberías**
- ✓ **Alta adhesividad, capacidad de sello y protección del cable aun en ambientes con alta presencia de H<sub>2</sub>S**
- ✓ **Bajo impacto ambiental – 85% componentes biodegradables**
- ✓ **100% disponible para entrega en base**

**+57 (316) 315 2341**

**[www.sunngroup.com](http://www.sunngroup.com)**

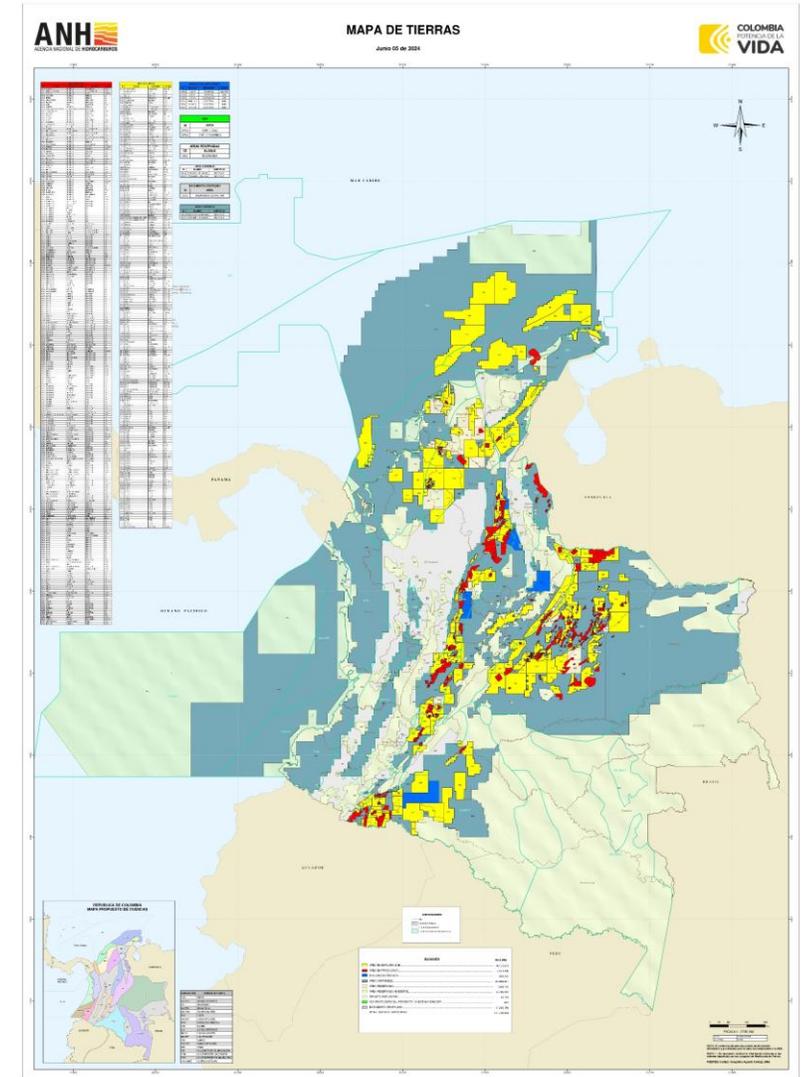
# Mapa de tierras - ANH

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 (Noviembre 27 de 2024) se encuentra la siguiente información:

## BALANCE DE ÁREAS POR ESTADO

#	ESTADO ÁREA	%	ÁREA (Ha)
1	ÁREA RESERVADA AMBIENTAL	44%	747.453.023.063
2	ÁREA DISPONIBLE	38%	655.754.925.236
3	ÁREA EN EXPLORACIÓN	9%	148.048.115.858
4	BASAMENTO CRISTALINO	7%	112.827.558.542
5	ÁREA EN PRODUCCIÓN	1%	24.401.902.883
6	ÁREA RESERVADA	1%	12.897.567.606
7	ÁREA EN EVALUACIÓN	1%	8.885.369.953
8	EVALUACIÓN TÉCNICA	0,4%	7.050.060.759
9	TRÁMITE AMPLIACIÓN	0,003%	45.872.658
10	CONTRATO ESPECIAL PROYECTO INVESTIGACIÓN CEPI	0,001%	9.119.748
11	ÁREA DISPONIBLE CON ACTIVOS PRODUCTIVOS	0,0001%	1.361.265
	<b>TOTAL</b>		<b>1.717.373.516.306</b>



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

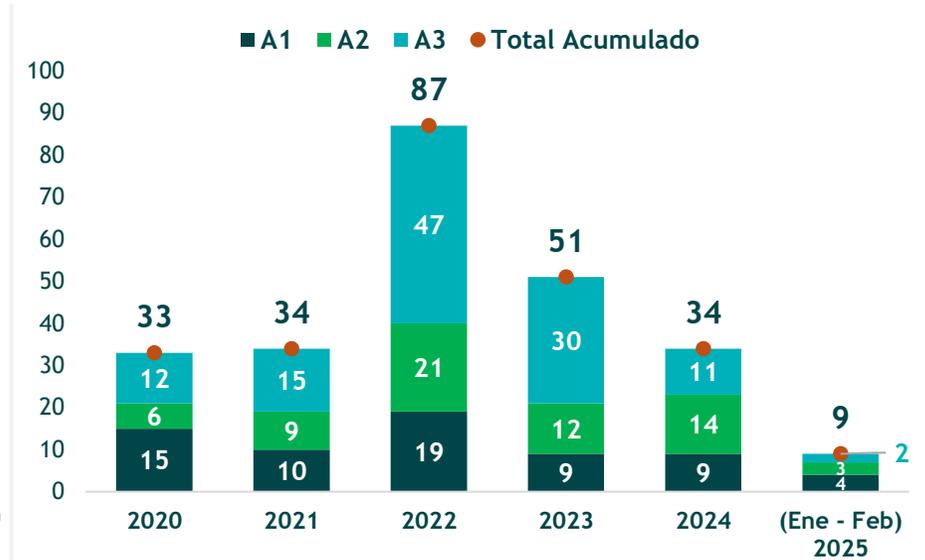
N° de Pozos



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.

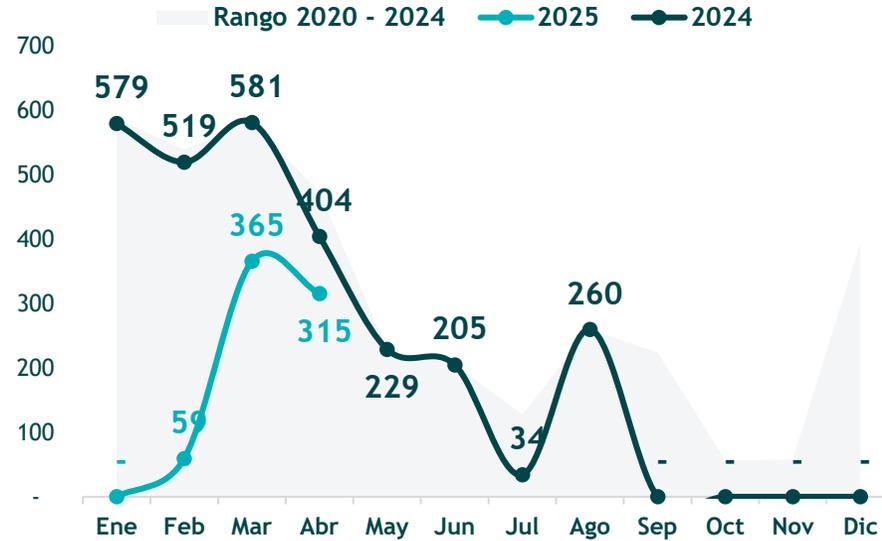
▼ -64,5% anual (-1.343 Km 2D eq)  
vs. (Ene - Abr) 2024

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**2.811** Km 2D Eq.

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

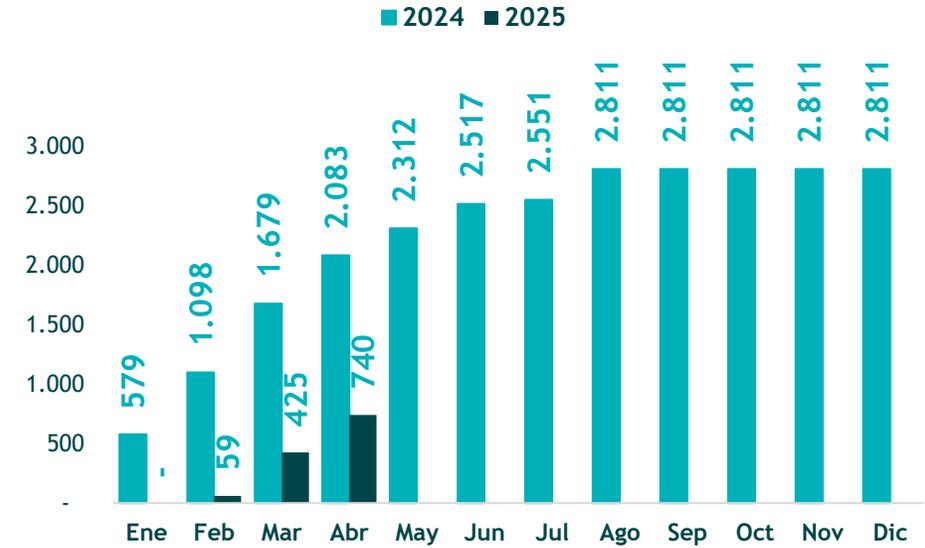
## Km 2D Eq



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

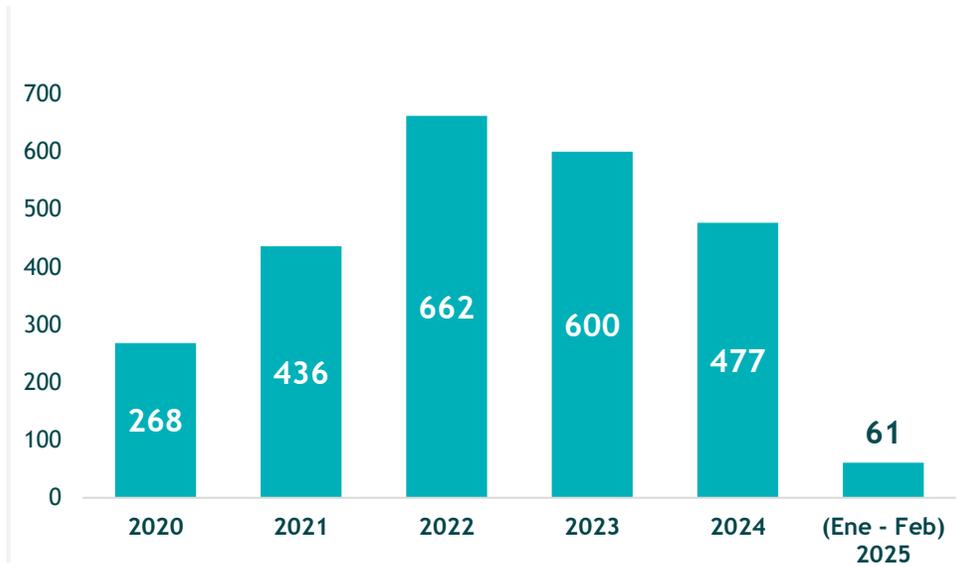
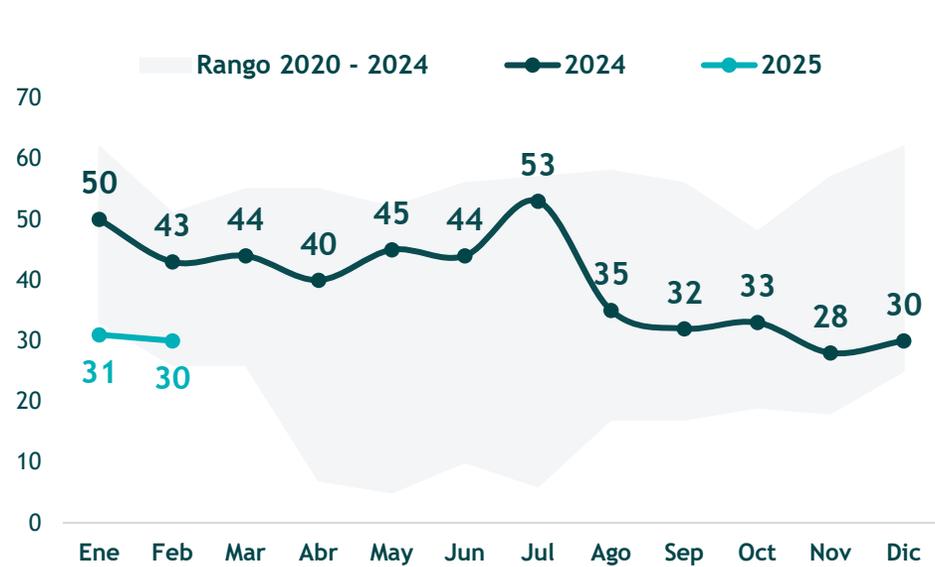
▼ -30,5% anual (-32 pozos) vs.  
(Ene - Feb) 2024

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  
Marzo 2025

**747,9** KBPD

▼ -4,1% anual (-31,7 KBPD)

▼ -1,0% mensual (-7,7 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2025

**757,8** KBPD

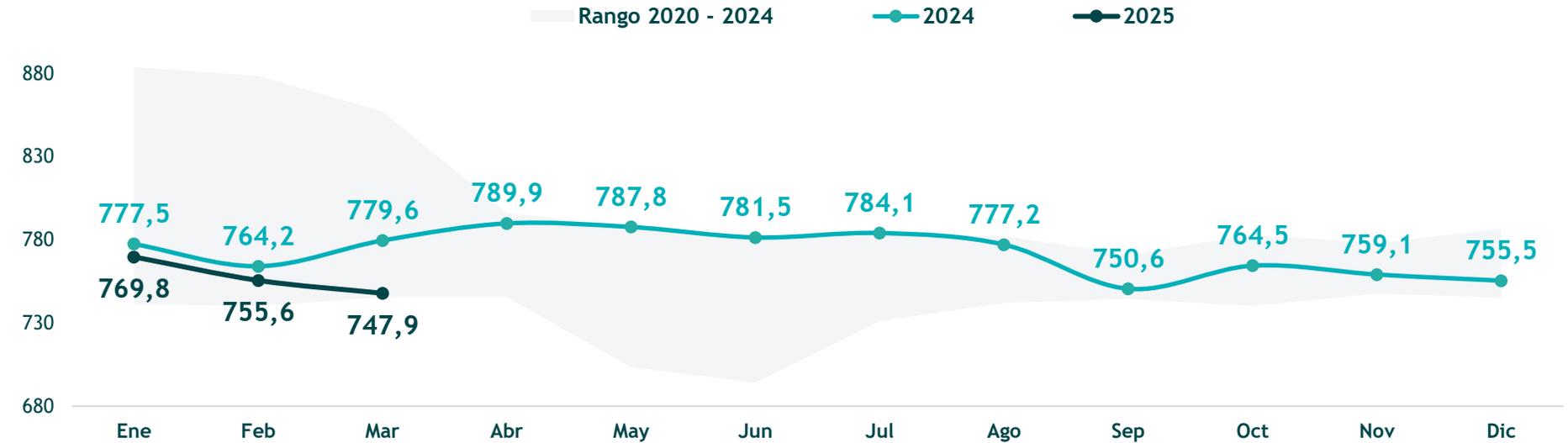
▼ -2,1% anual (-16,2 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**772,7** KBPD

▼ -6,0% 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 marzo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado fue 747,9 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución del 4,1% respecto al mismo mes de 2024 (31,7 KBPD menos) y del 1,0%, (7,7 KBPD menos) en comparación con febrero de 2025. Esta cifra es la más baja registrada desde mayo de 2022 cuando la producción registró 747,0 KBPD. Esta disminución estuvo relacionada principalmente con la suspensión temporal del Oleoducto Bicentenario, a raíz de atentados que impactaron los campos del norte de Arauca, según [Ecopetrol](#). En este contexto, el departamento de Arauca registró una disminución mensual de 5,7 KBPD (-10,5%) impactando todos los campos, principalmente Rex Ne y Caño Limón, con caídas de 1,7 KBPD (-9,6%) y 1,4 KBPD (-1,0%), respectivamente.

Durante el primer trimestre de 2025, la producción promedio fue de 757,8 KBPD, lo que refleja una reducción del 2,1% (16,2 KBPD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual  
Marzo 2025

**100,4** KBPD

▲ +8,7% anual (8,0 KBPD)

▼ -0,2% mensual (-0,2 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2025

**100,0** KBPD

▲ +11,7% anual (10,5 KBPD) vs.  
(Ene - Mar) 2024

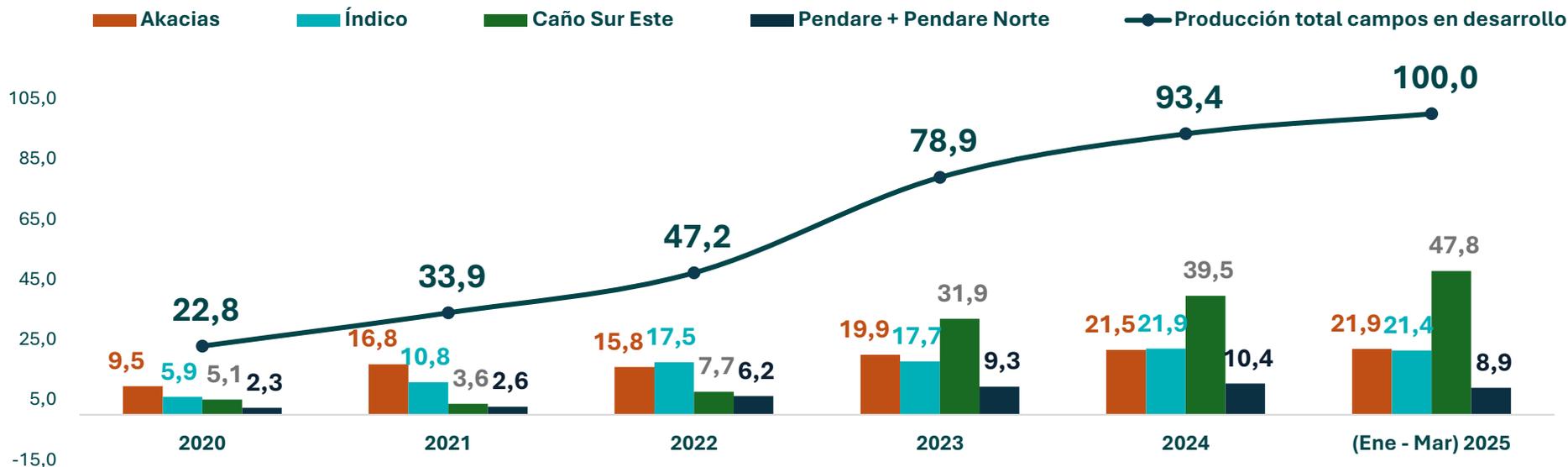
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**93,4** KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.  
2023

# Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

KBPD



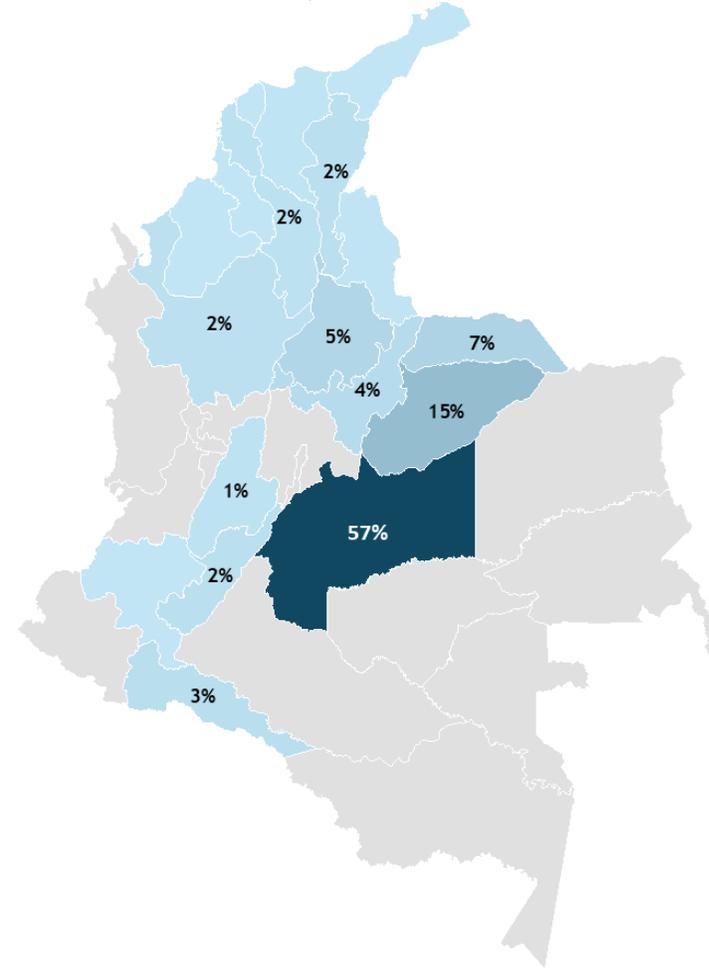
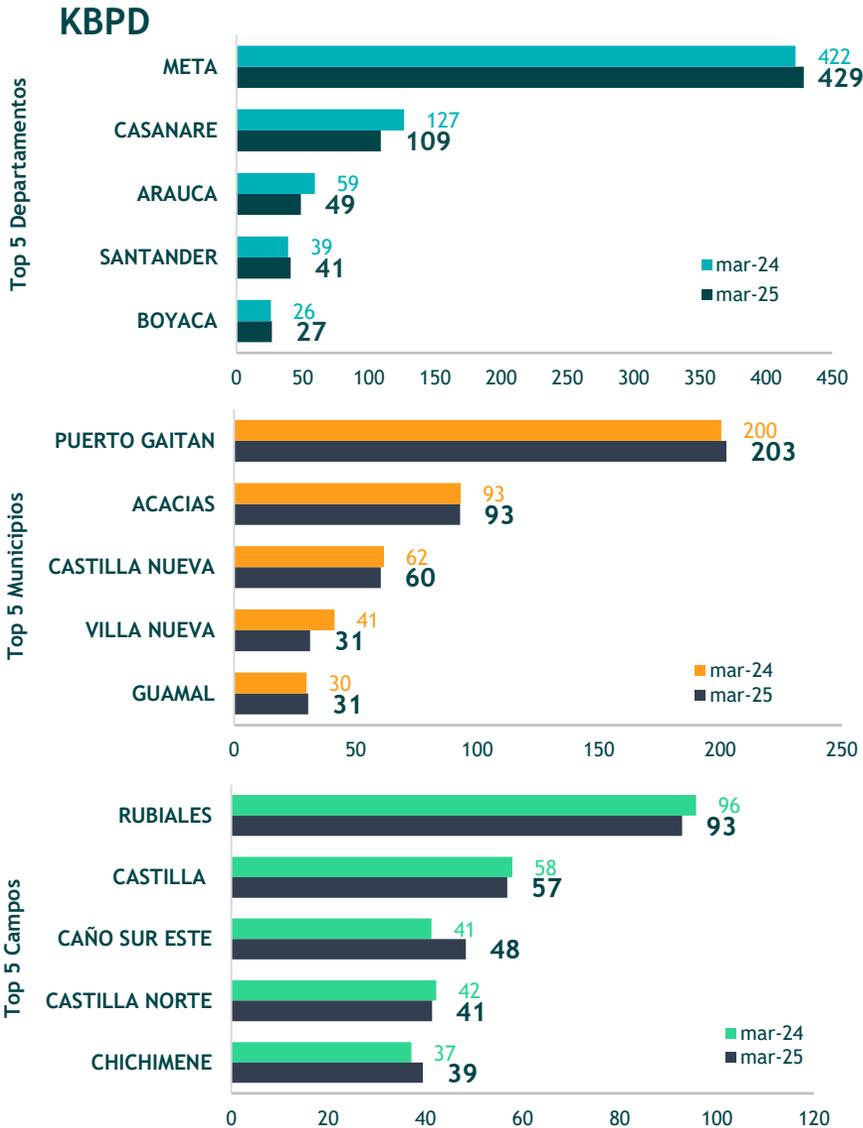
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.  
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, de 93,4 KBPD (12% del total) en 2024 y de 100,4 KBPD (13,4% del total) en marzo de 2025.

En marzo de 2025, Caño Sur produjo 48,3 KBPD, lo que representa un aumento del 1,5% (0,7 KBPD) en comparación con febrero de 2025. Desde 2020, la producción de este campo ha experimentado un incremento del 846% (43,2 KBPD), pasando de 5,1 KBPD a 48,3 KBPD, consolidándose como un referente en la producción de hidrocarburos. Durante dicho mes, Caño Sur se posicionó como el tercer campo con mayor producción en Colombia, solo superado por Rubiales, con 92,8 KBPD, y Castilla, con 56,9 KBPD.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

## Marzo, 2025



Distribución porcentual de producción departamental

En marzo de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 87,4% de la producción total en dicho mes. Meta contribuyó el 57,3% del total de la producción y registró un aumento anual del 1,4%. Arauca y Casanare registraron caídas anuales de 10,4 KBPD (-17,6%) y 17,5 KBPD (-13,8%), respectivamente.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55,9% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 27,1% y, respecto a marzo de 2024 la producción del municipio aumentó 1,1%.

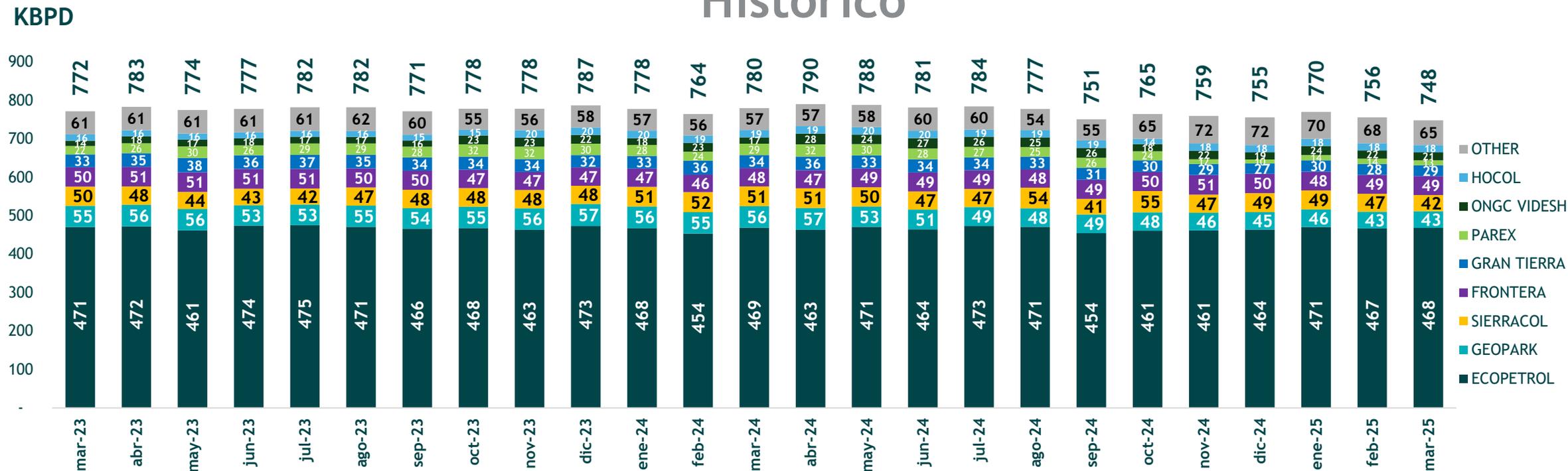
Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37,3% del total. En marzo de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12,4% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 3,0%.

Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

## Histórico



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En marzo de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Frontera, Geopark, SierraCol y Gran Tierra registraron una participación conjunta del 84,4% en la producción total.

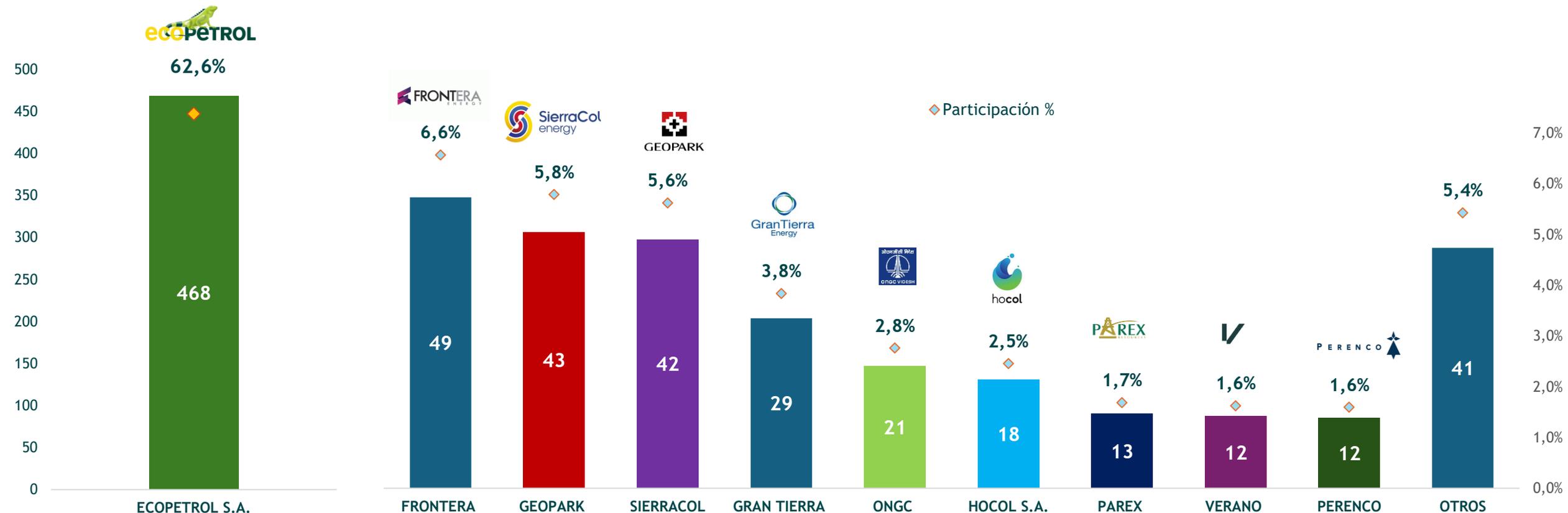
Ecopetrol contribuyó con el 62,6% de la producción nacional, equivalente a 468 KBPD, lo que representa un aumento del 0,3% respecto al mes anterior. Frontera alcanzó una producción de 49 KBPD, con un aumento del 0,4% en comparación con febrero de 2025. SierraCol, por su parte, reportó 42 KBPD, reflejando una disminución del 10,1% frente al mes anterior. Asimismo, Geopark produjo 43 KBPD, con una reducción del 0,3% en comparación con febrero de 2025. Finalmente, Gran Tierra reportó una producción de 29 KBPD, mostrando un aumento del 0,8 respecto al mes previo.

# Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

## Marzo de 2025 (747,9 KBPD)

KBPD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 94,6% de la producción de crudo en Colombia durante marzo de 2025 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

# Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual  
Marzo 2025

**1.273** MPCD

▼ -11,9% anual (-171,7 MPCD)

▼ -1,6% mensual (-21,1 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2025

**1.294** MPCD

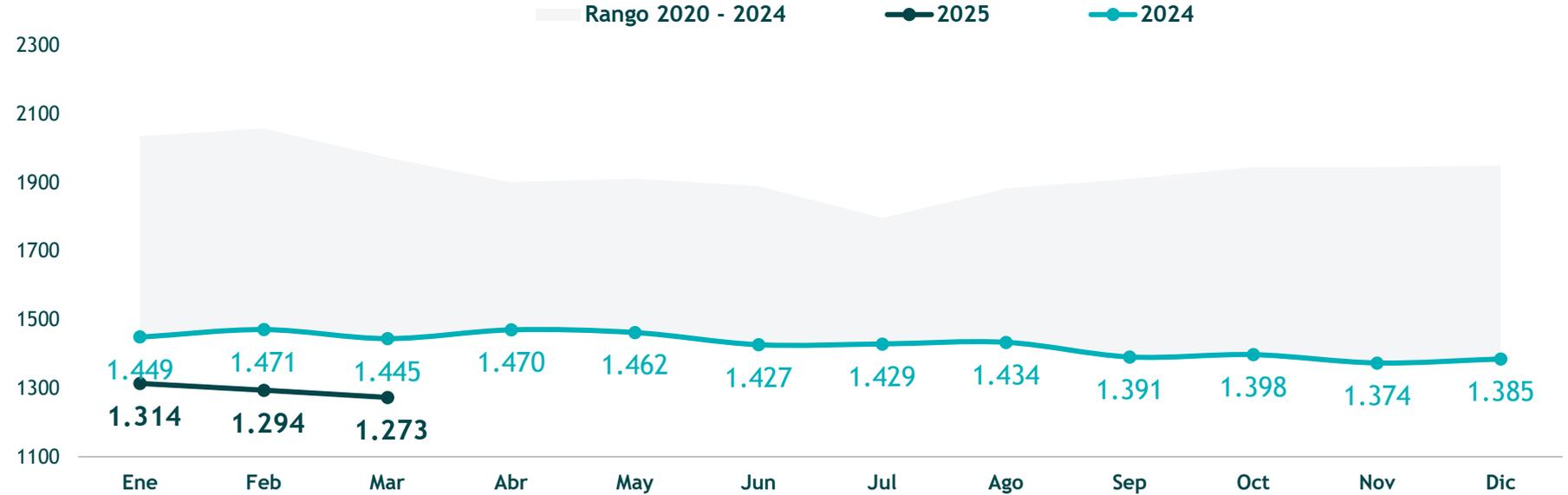
▼ -11,1% anual (-160,8 MPCD)

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 marzo de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.273 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,9% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 171,7 MPCD menos. En relación con febrero de 2025, se experimentó una disminución del 1,6%, es decir, 21,1 MPCD menos.

Durante el primer trimestre de 2025, la producción promedio fue de 1.294 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,1% (160,8 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

La producción fiscalizada de gas cerró el año 2024 con un promedio de 1.428 MPCD, lo que representa una disminución del 7,6% (117,6 MPCD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 1.546 MPCD.

# Producción comercializada de gas

Promedio mensual  
Marzo 2025

**821,0** MPCD

▼ -17,9% anual (-179,0 MPCD)

▼ -0,4% mensual (-3,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2025

**821,6** MPCD

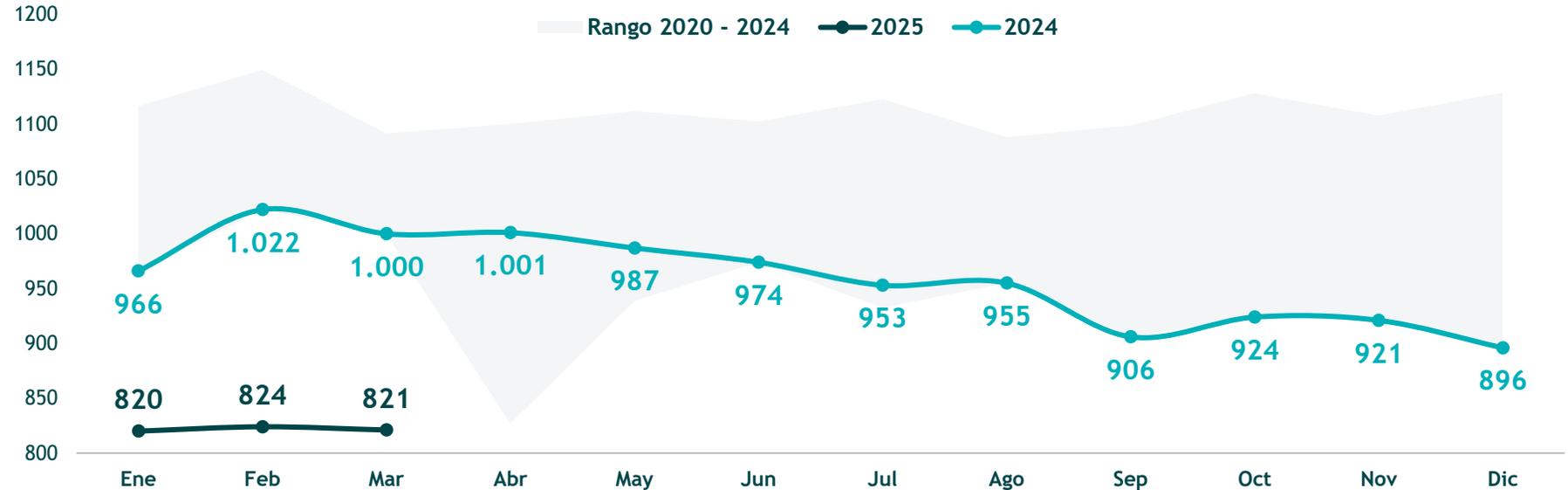
▼ -17,5% anual (-173,8 MPCD)

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 marzo de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 821,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 17,9% frente al mismo mes de 2024 (179,0 MPCD menos) y una disminución del 0,4% respecto a febrero de 2025 (equivalente a 3,0 MPCD menos).

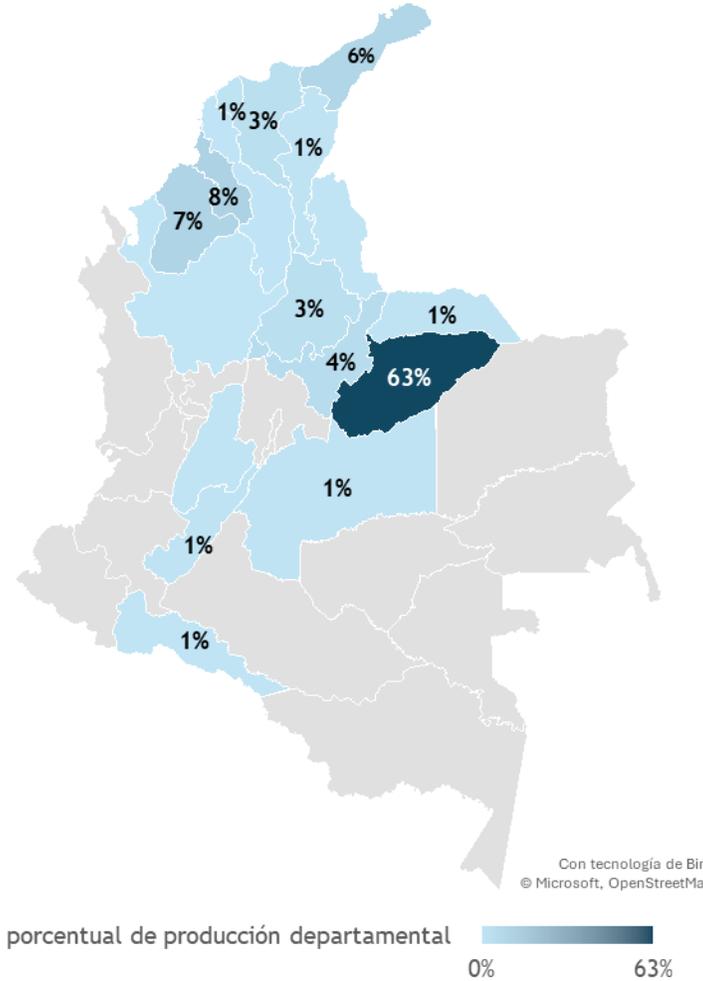
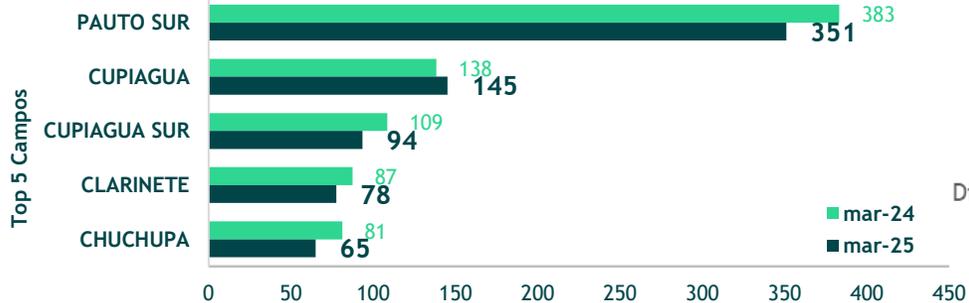
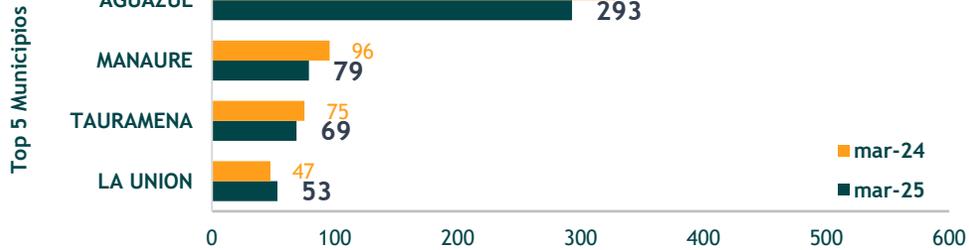
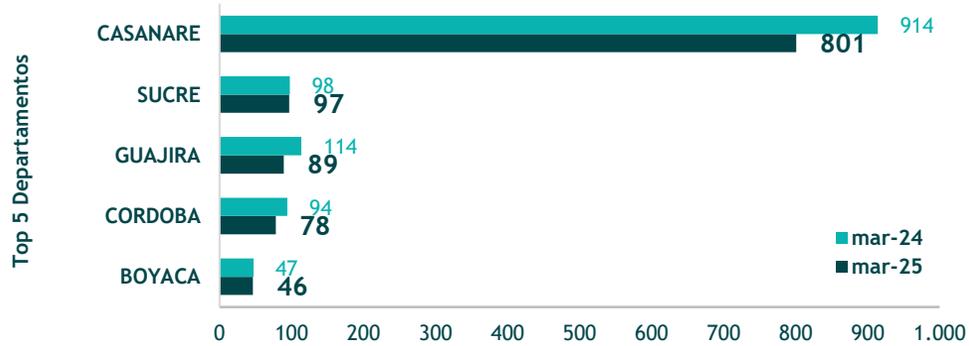
En el acumulado del primer trimestre de 2025, la producción promedio se ubicó en 821,6 MPCD, lo que representa una caída del 17,5% (173,8 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 995,4 MPCD.

En términos anuales, durante 2024 la producción promedio fue de 958,5 MPCD, evidenciando una disminución del 9,5% respecto al promedio de 2023, equivalente a 100,1 MPCD menos.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

## Marzo, 2025

### MPCD



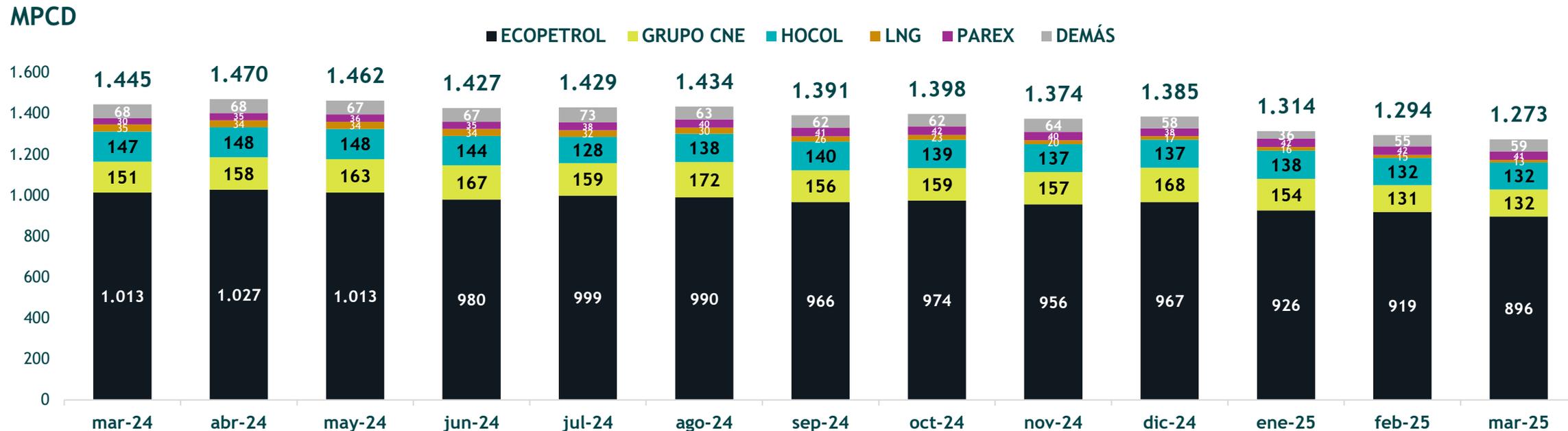
En marzo de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,3% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 62,9%. En comparación con marzo de 2024, el departamento experimentó una disminución de 12,4%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73,1% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 34,3% y presentó un descenso del 14,2% respecto a marzo de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 57,5% del total. En marzo de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 27,6% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 8,4%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En marzo de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y LNG registraron una participación conjunta del 95,4% en la producción fiscalizada de gas.

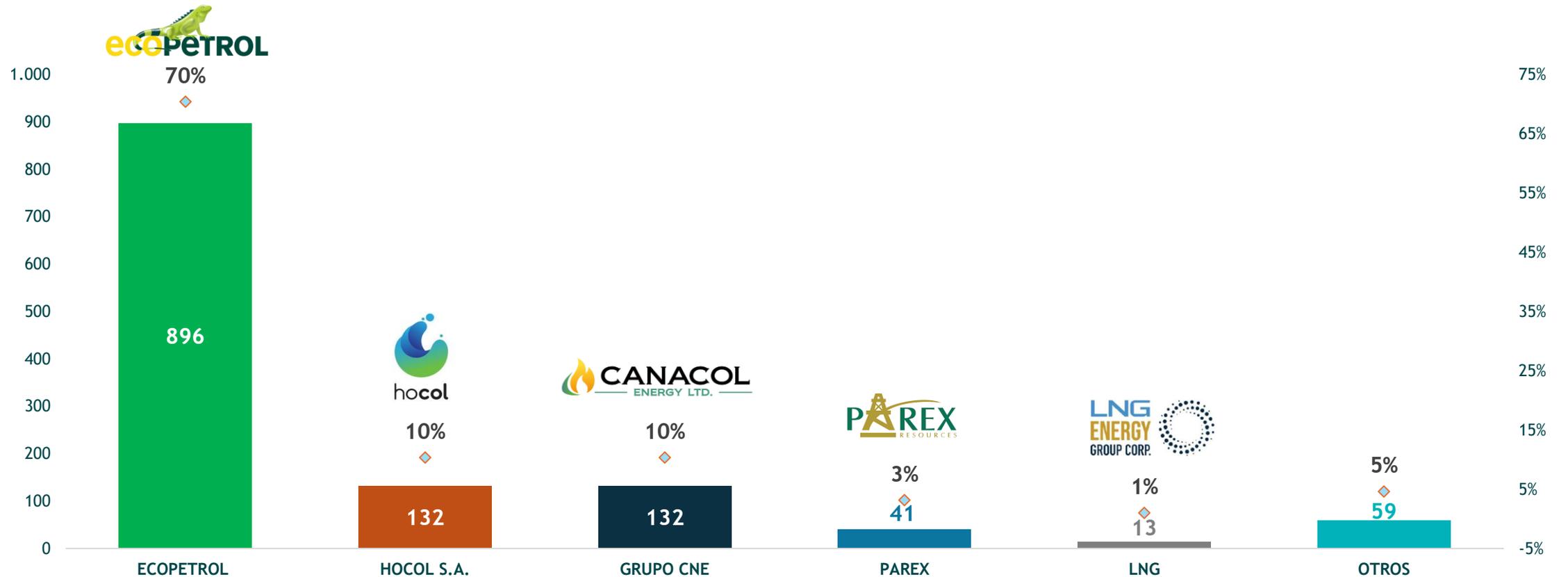
Ecopetrol contribuyó con el 70,4% de la producción nacional, equivalente a 896 MPCD, lo que representa una disminución de 2,4% respecto al mes anterior. Grupo CNE alcanzó una producción de 132 MPCD, con un aumento del 0,7% en comparación con febrero de 2025. Hocol, reportó 132 MPCD, reflejando una disminución de 0,2% frente al mes anterior. Asimismo, Parex produjo 41 MPCD, con una disminución de 3,7% en comparación con febrero de 2025. Finalmente, LNG reportó una producción de 13 MPCD, mostrando una disminución de 12,1% respecto al mes previo.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras

## Marzo de 2025 (1.273 MPCD)

MPCD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para marzo de 2025, el 95,4%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

# Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual  
Abril 2025

**111** Equipos

▲ +0,9% anual (1 Equipos)

▼ -0,9% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2025

**108** Equipos

▼ -1,1% anual (-1 Equipo) vs.  
(Ene - Abril) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**107** Equipos

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

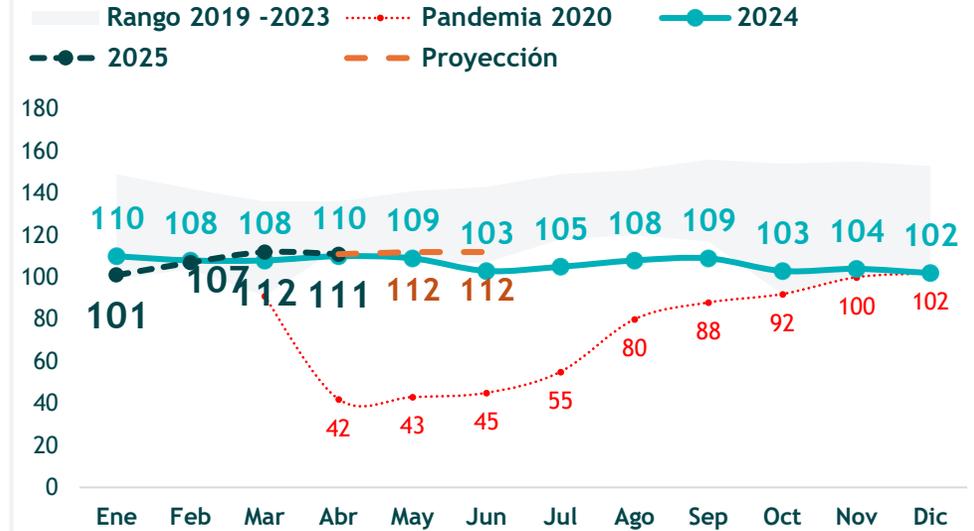
N° Taladros



Fuente: Campetrol

En abril de 2025, se registraron un total de 111 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 30 estaban destinados a operaciones de perforación y 81 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a un equipo más. Comparado con marzo de 2025, el número disminuyó 0,9%, correspondiente a un equipo menos.

Entre enero y abril de 2025, los taladros totales activos promediaron 108, un equipo menos frente a los primeros cuatro meses del 2024 (-1,1%).



# Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual  
Abril 2025

**30** Equipos

▼ -6,3% anual (-2 Equipos)

-% mensual (0,0 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2025

**28** Equipos

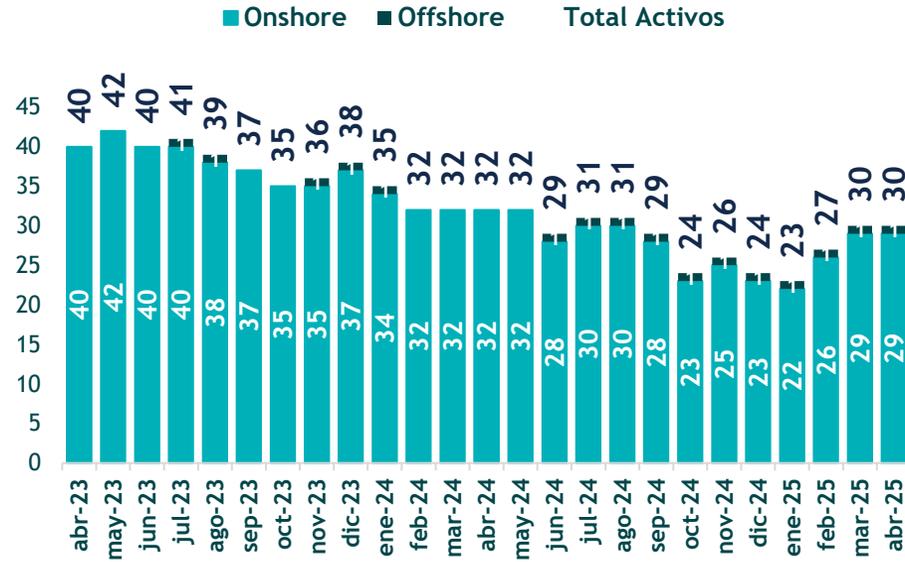
▼ -16,0% anual (-5 Equipos) vs.  
(Ene - Abril) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**30** Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.  
2023

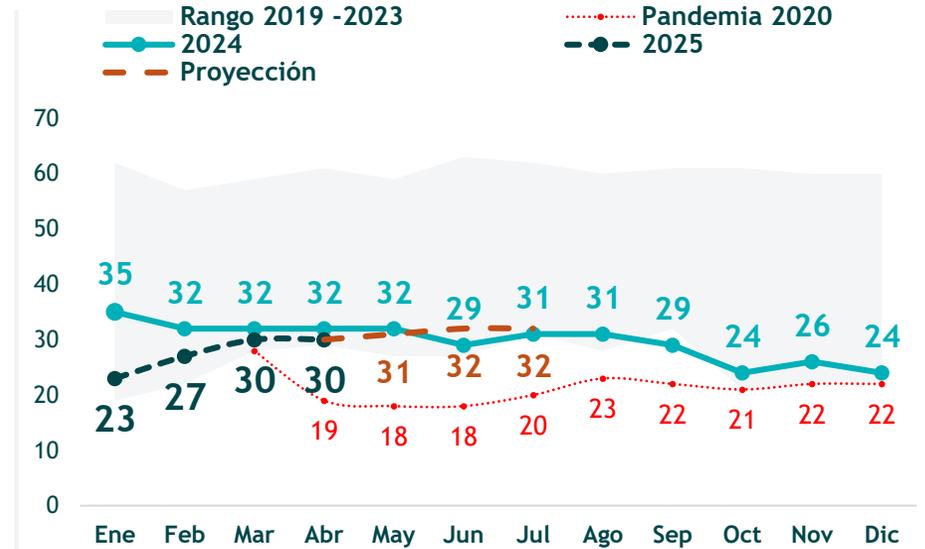
N° Taladros



Fuente: Campetrol  
\*Offshore: Taladro costa afuera

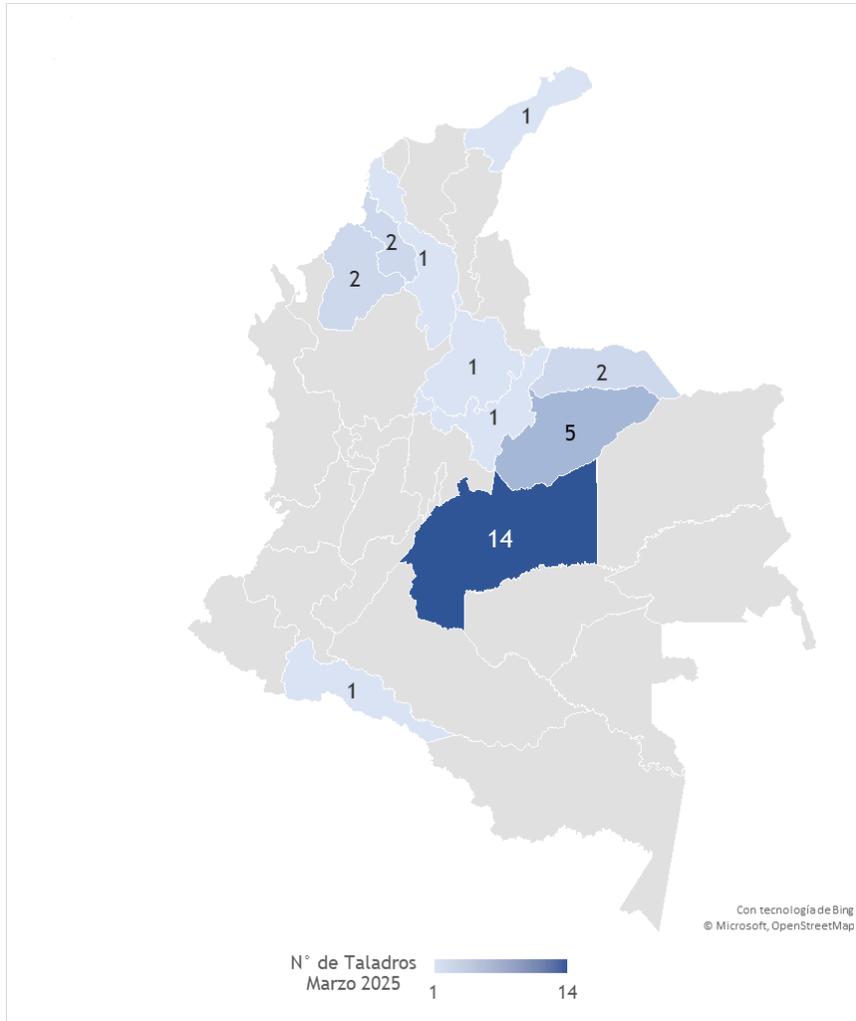
En abril de 2025, se registraron 111 equipos activos en Colombia, de los cuales 30 estuvieron destinados a operaciones de perforación. Esta cifra representa una disminución del 6,3% frente a abril de 2024 (dos equipos menos), mientras que en comparación con marzo de 2025 no se observaron variaciones en el total de equipos activos.

El balance operativo mensual refleja un incremento de tres taladros en los departamentos de Boyacá, Córdoba y Casanare, compensado por una reducción equivalente en Putumayo, Casanare y Córdoba.



# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Abril 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		abr-25	mar-25	abr-24
1	META	14	14	15
2	CASANARE	5	5	9
3	ARAUCA	2	2	3
4	BOYACÁ	1	0	1
5	CÓRDOBA	2	2	1
6	GUAJIRA	1	1	0
7	SANTANDER	1	1	1
8	SUCRE	2	2	1
9	PUTUMAYO	1	2	1
10	BOLIVAR	1	1	0
	<b>Total</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>32</b>

# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual  
Abril 2025

**81** Equipos

▲ +3,8% anual (3 Equipos)

▼ -1,2% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2025

**80** Equipos

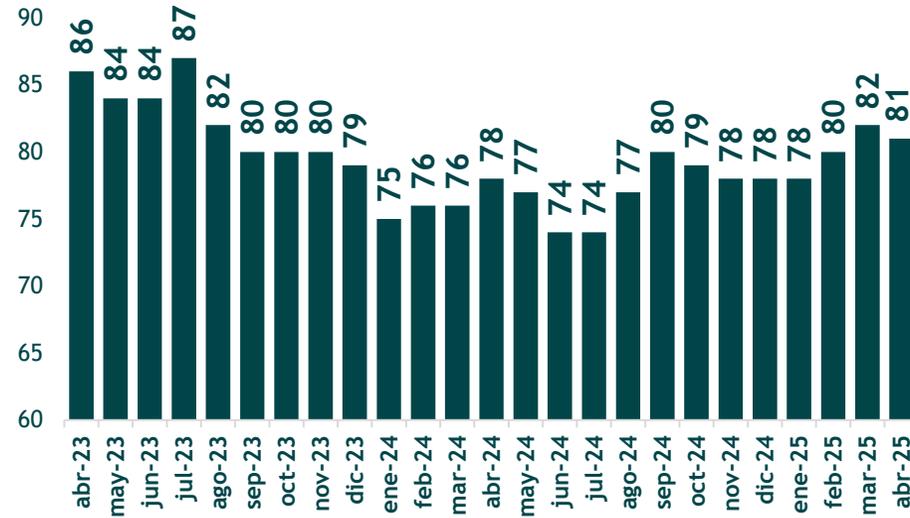
▲ +5,2% anual (4 Equipos) vs.  
(Ene - Abr) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**77** Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.  
2023

N° Taladros

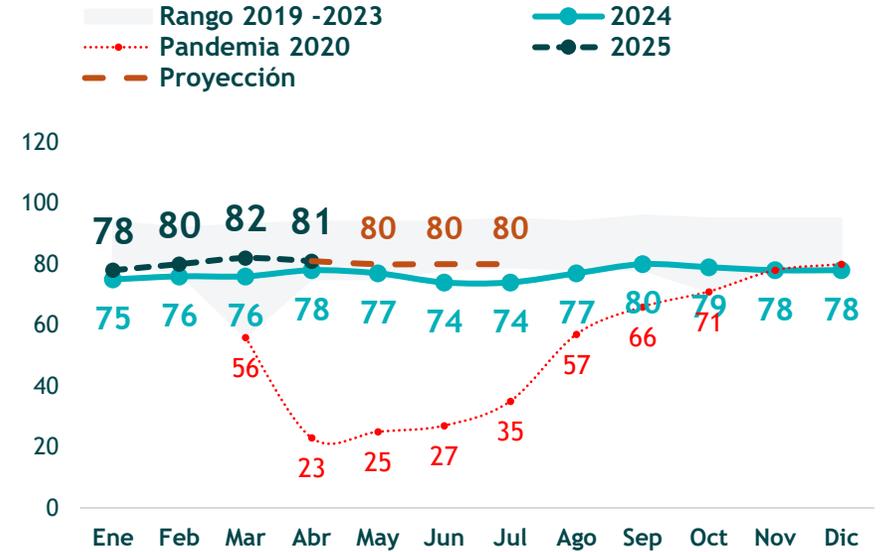


Fuente: Campetrol

En abril de 2025, se registraron 81 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 3,8% (tres equipos más) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con marzo de 2025, el número de equipos disminuyó 1,2% (un equipo menos), resultado de la finalización de una operación en el departamento de Santander.

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



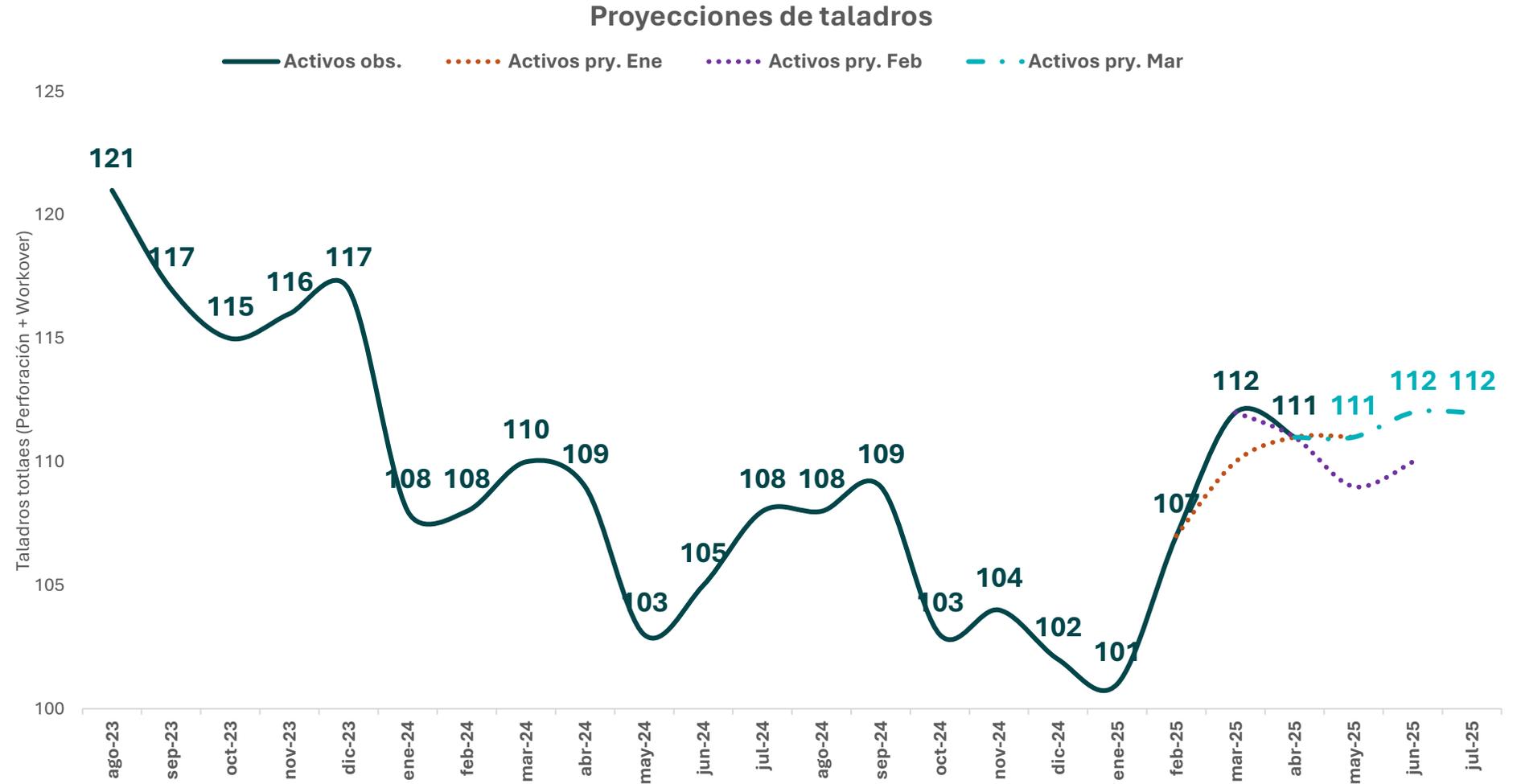
# Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 111 equipos en mayo, 112 en junio y 112 en julio.

En la actividad de perforación, se prevé un registro de 31 taladros operativos en mayo, 32 equipos en junio y 32 taladros en julio.

Para los equipos de reacondicionamiento, se espera que la operación se mantenga en 80 taladros durante el periodo analizado.



Fuente: Campetrol

# Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar	Ene	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar
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	30			82	80			112	110		
abr-25	0	1	29	30	31	31		81	80	80		111	111	111	
may-25					31	29	31		80	80	80		111	109	111
jun-25						30	32			80	80			110	112
jul-25							32				80				112

Fuente: Campetrol

# Reservas 1P de petróleo y gas en Colombia

De acuerdo con el documento publicado por la ANH, para el año 2023 la relación entre reservas probadas y producción (R/P) fue de 7,1 años de petróleo y de 6,1 años de gas. En petróleo esto significó una caída de 0,4 años (5,3%) y en gas de 1,1 años (15,3%). Esto marca un segundo año consecutivo de caída del nivel de reservas de ambos hidrocarburos.

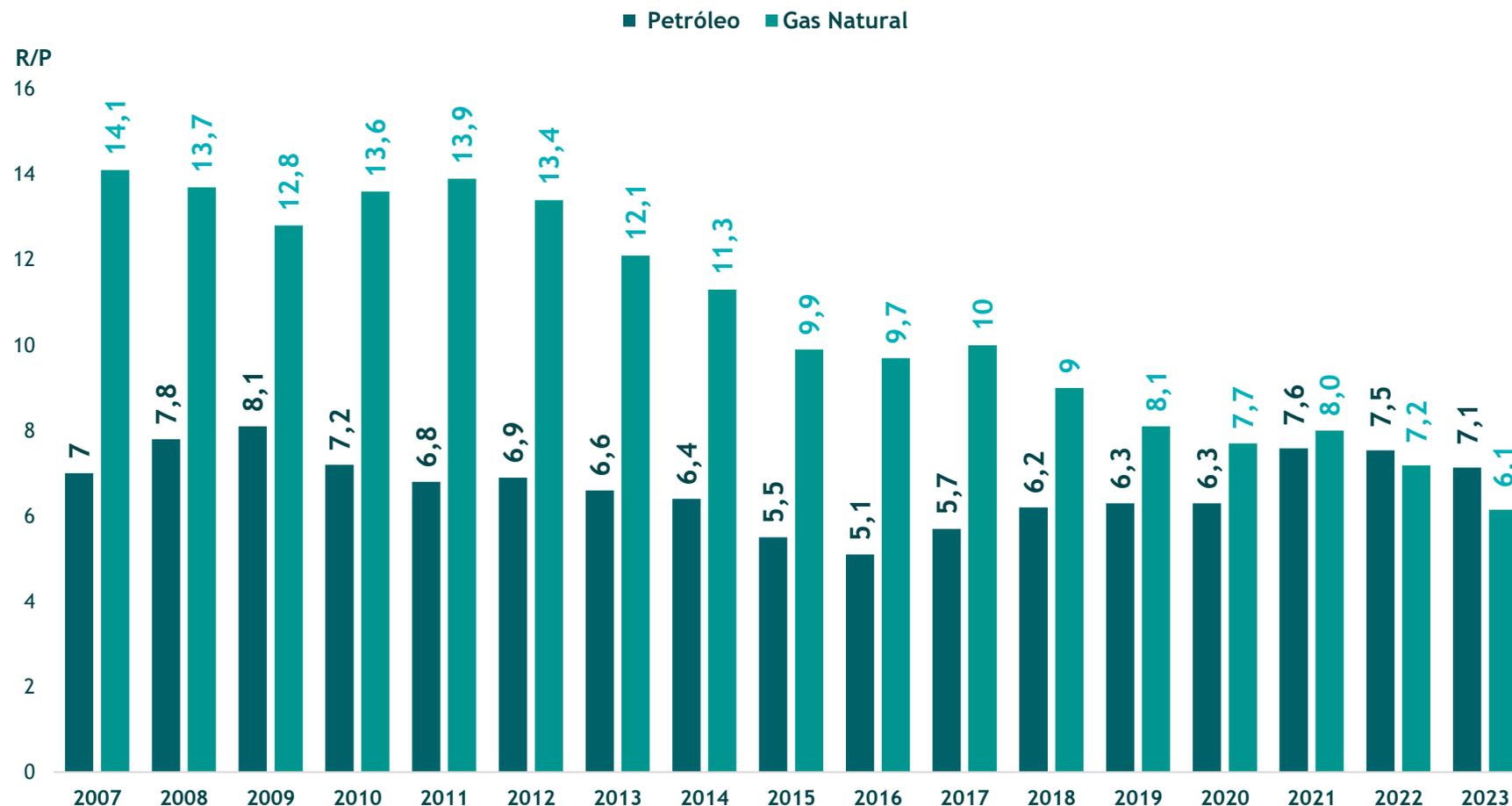
## Petróleo:

En 2023 las reservas probadas de petróleo (1P) llegaron a los 2.019 millones de barriles (Mbl), una caída de 54 Mbl (2,6%) respecto a los 2.073 Mbl de 2022. Entre 2021 y 2022, las reservas 1P tuvieron un crecimiento de 34 Mbl y entre 2020 y 2021 el crecimiento fue de 223 Mbl.

## Gas:

En 2023, las reservas probadas de gas natural (1P) llegaron a los 2.373 Giga pies cúbicos (Gpc), un 15,8% inferior a los 2.817 Gpc de 2022 (444 Gpc menos). Entre 2021 y 2022, las reservas 1P tuvieron una caída de 347 Gpc, en contraste con lo sucedido entre 2020 y 2021, cuando aumentaron 215 Gpc.

Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.



# 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](http://www.tenaris.com/es)

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

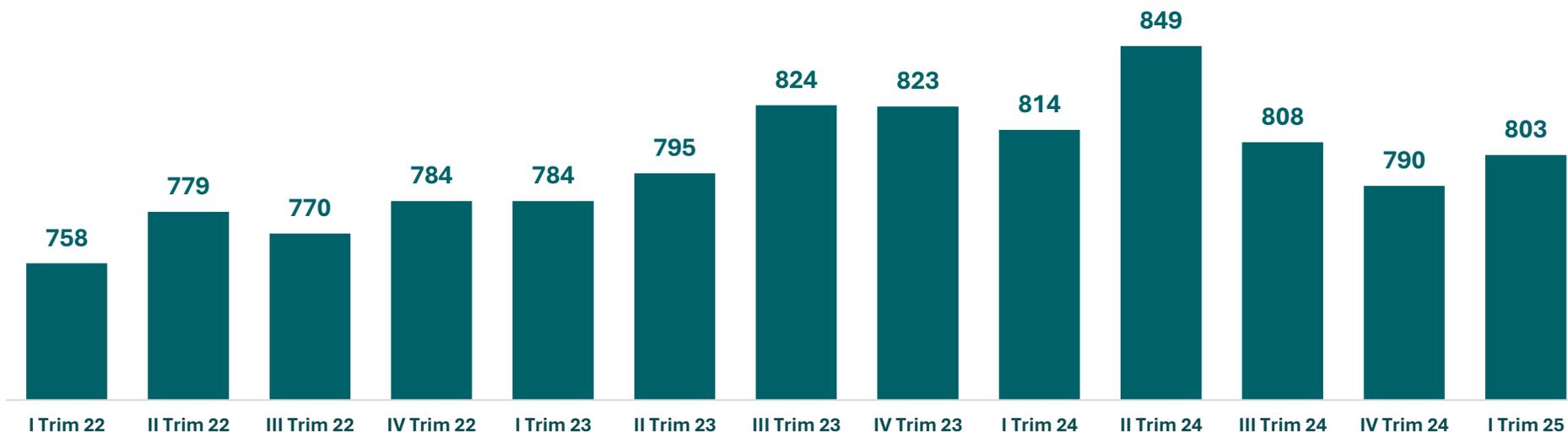
▼ -1,3% anual (-10,6 KBPD) vs.  
(Ene - Mar) 2024

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

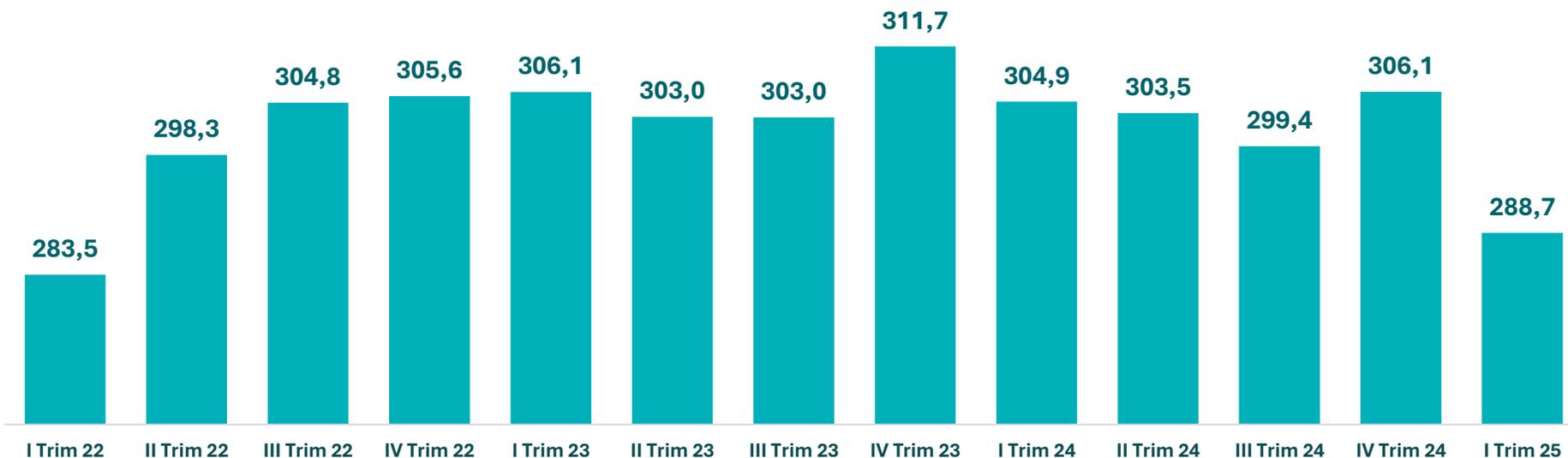
**288,7** KBPD

▼ -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.



## Celebramos 17 años al servicio de la industria del Petróleo y Gas en Colombia!

Desde el 2008 estamos dedicados a satisfacer las necesidades de la industria del petróleo y gas, ofreciendo productos y servicios de calidad, respaldados con tecnología especializada y principios que orientan nuestro desarrollo y crecimiento organizacional.



Somos una empresa comprometida con la calidad y la seguridad:



Orgullosamente asociados a:



Escanea y descarga nuestro portafolio!



[www.blackstone.com.co](http://www.blackstone.com.co)

# 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



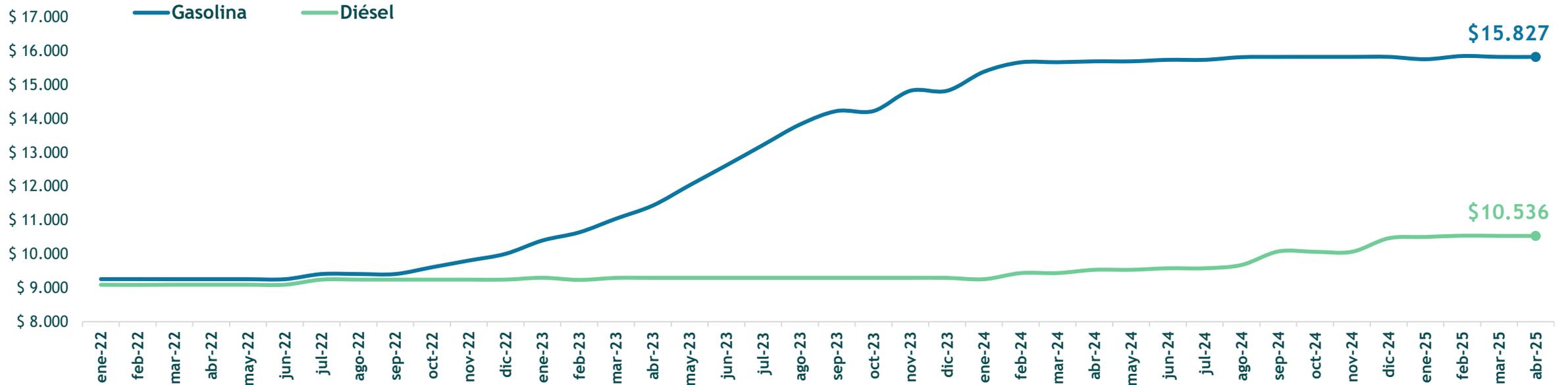
Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.  
Corte: primer trimestre 2025, último dato disponible

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.

# Precios nacionales de la gasolina y el diésel

## Pesos por galón, 2022 - 2025



Fuente: [CREG](#), [Infobae](#), cálculos CAMPETROL.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC), un programa estatal que subsidia los precios de estos. Comparando el promedio observado en abril de 2025, el cual fue de \$15.827 para la gasolina y de \$10.536 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 0,8% y 10,5%, respectivamente.

Desde agosto de 2024 se anunciaron políticas que implicaron incrementos graduales en el precio del diésel con el fin de seguir cerrando el déficit del FEPC. En efecto, luego de un acuerdo entre el Gobierno Nacional y los transportadores, se estableció un ajuste gradual con dos incrementos de \$400 cada uno: el primero de ellos en septiembre de 2024, y el segundo en diciembre de 2024. Asimismo, desde marzo 22 de 2025, a través de una circular de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), el Gobierno anunció aumento de \$74 en el valor de la gasolina y de \$75 en el diésel ([El Tiempo](#)).

# 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

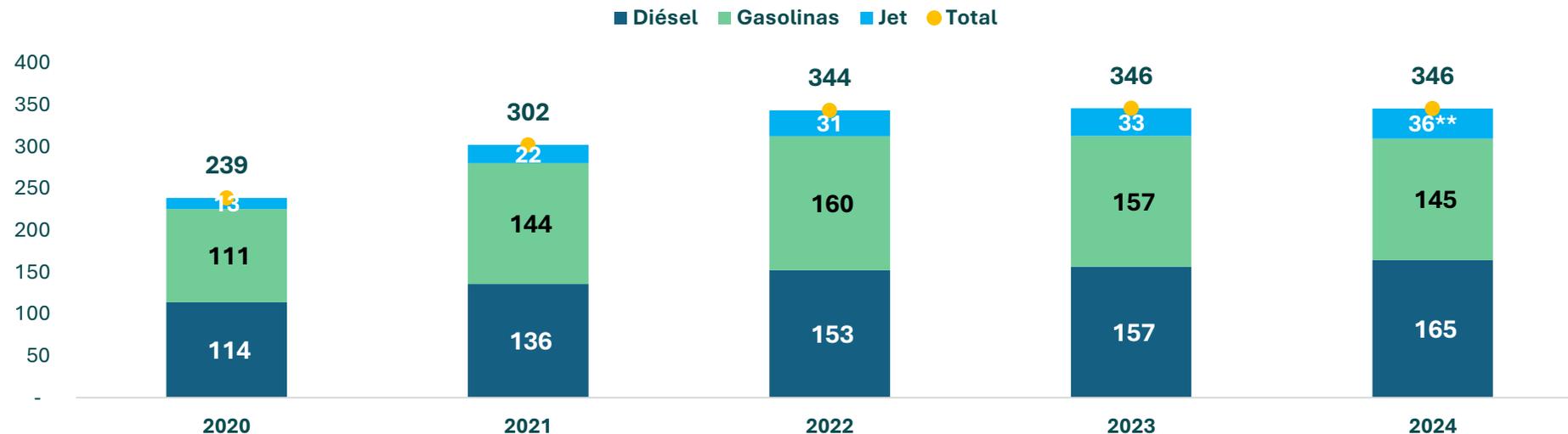
**36** KBPD

▲ +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)

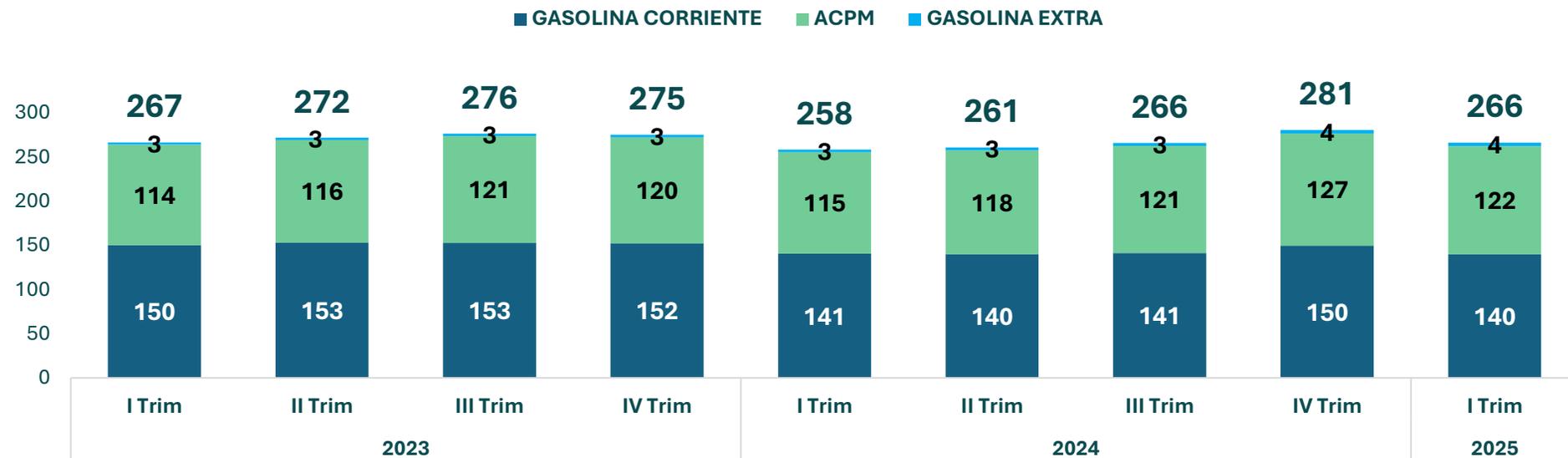
Promedio gasolina extra  
Enero - Marzo 2025

**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.

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Abril 2025

**174,6** MPCD

▼ -55,4% anual (-217,0 MPCD)

▲ +12,6% mensual (19,6 MPCD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Abr) 2025

**163,3** MPCD

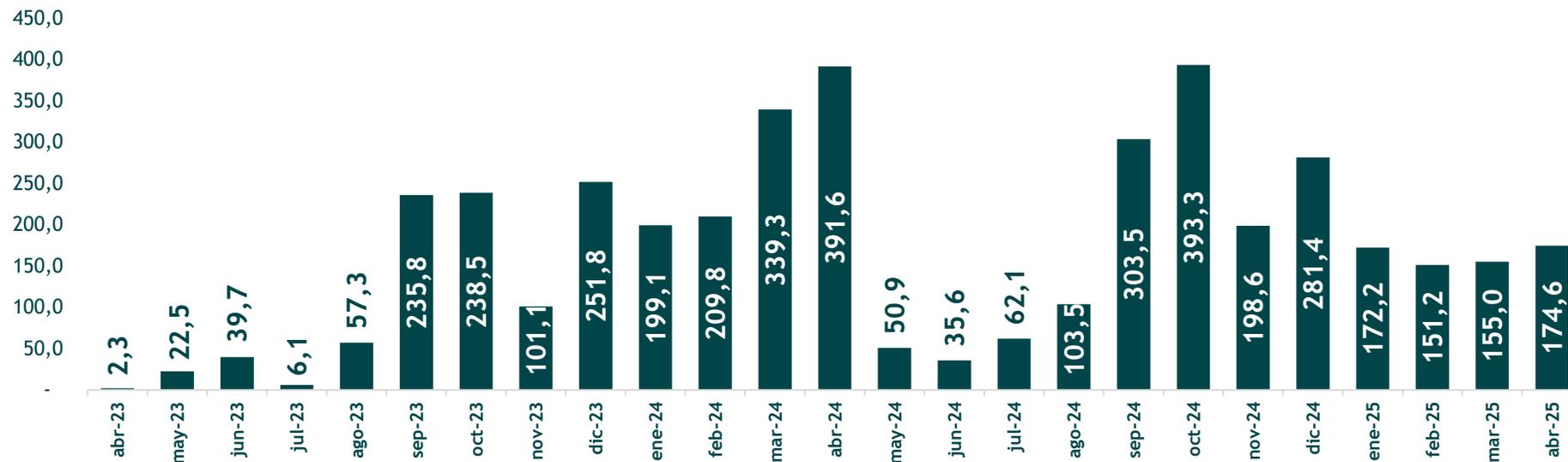
▼ -42,7% anual (-121,7 MPCD) vs.  
(Ene - Abr) 2024

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 abril de 2025, las importaciones totalizaron 5.795,3 MPC, con un promedio diario de 174,6 MPCD. Este promedio representó una disminución del 55,4% (-217,0 MPCD) en comparación con el promedio de abril de 2024, cuando se importaron 12.998,6 MPC, un promedio de 391,6 MPCD. Respecto a marzo de 2025, se registró un aumento del 12,6% en el promedio diario, equivalente a 19,6 MPCD más.

En 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC) mostraron un comportamiento cíclico, con incrementos hacia el cierre del año. Octubre marcó el máximo nivel mensual con 12.191,9 MPC (393,3 MPCD), mientras junio presentó el mínimo con 1.068,6 MPC (35,6 MPCD). Este patrón es consistente con registros históricos recientes, donde, a partir del segundo semestre de 2023, las importaciones superaron los 200 MPCD debido a una mayor demanda de generación térmica en el contexto del Fenómeno de El Niño. En suma, durante el 2024, se importaron en promedio 214,1 MPCD, que representó el 18,3% del gas comercializado en el país (214,1 MPCD importado + 958,5 MPCD nacional). Este promedio representó un incremento del 166,4% (133,7 MPCD más) respecto al año 2023.

# Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

**Oferta Nacional**  
Promedio mensual  
Marzo 2025

**1.342** Ton/día

▼ -19,6% anual (-327,9 Ton/día)

▲ +4,0% mensual (51,2 Ton/día)

**Demanda Nacional**  
Promedio mensual  
Marzo 2025

**2.137** Ton/día

▲ +12,0% anual (228,8 Ton/día)

▼ -6,1% mensual (-138,3 Ton/día)

Ton/día



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

En marzo de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 41.596 toneladas mensuales, equivalente a 1.342 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 19,6% en comparación con marzo de 2024 y un aumento del 4,0% respecto al mes anterior, febrero de 2025. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 17.258 toneladas mensuales (41% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 7.995 toneladas mensuales (19%) y La Refinería de Cartagena con 3.035 toneladas mensuales (7%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en enero de 2025 se importó un promedio de 20.285 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en marzo de 2025 se registró una demanda de 66.258 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.137 toneladas. Esto representa un incremento del 12,0% respecto al mismo mes del año anterior y una disminución del 6,1% en comparación con febrero de 2025.



TO  
**SUMMIT**  
INTERNACIONAL  
DE **GLP**  
**Agremgas**  
Líderes Transformadores

Energía que une cada hogar de Colombia

**Hotel**  
Hilton Garden Inn  
**Barranquilla,**  
**Colombia**

› **5-6**  
de  
› **JUNIO**  
› **2025**



# 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

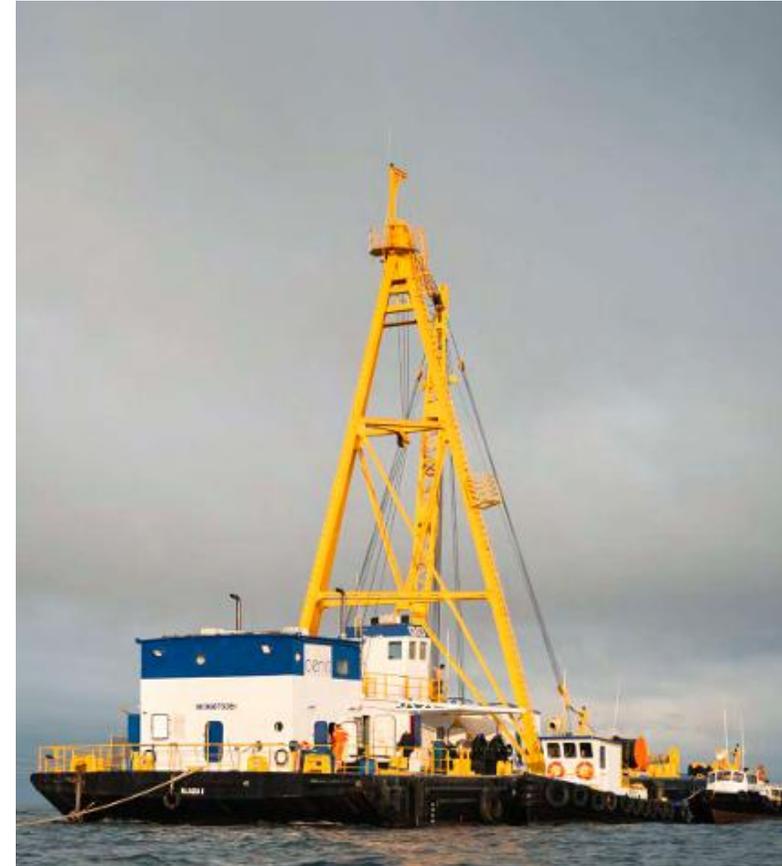
Para mayor información contacte a:  
Jessica Medina - *Coordinadora de Sostenibilidad*  
315 233 7550 - [sostenibilidad@campetrol.org](mailto:sostenibilidad@campetrol.org)



# Reportes de Sostenibilidad 2024

## Operadoras

1. Ecopetrol: [files.ecopetrol.com.co/web/esp/aga2025/IIG-Ecopetrol-2024.pdf](https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/aga2025/IIG-Ecopetrol-2024.pdf)
2. CENIT: [cenit-transporte.com/wp-content/uploads/2025/03/INFORME-SOSTENIBILIDAD-CENIT-2024-VF-1.pdf](https://cenit-transporte.com/wp-content/uploads/2025/03/INFORME-SOSTENIBILIDAD-CENIT-2024-VF-1.pdf)
3. Ocesa: [ocensa.com.co/docs/informe/informe-gestion-sostenibilidad-2024-ocensa.pdf](https://ocensa.com.co/docs/informe/informe-gestion-sostenibilidad-2024-ocensa.pdf)
4. ODC: [NS\\_Informe\\_Integrado\\_2024\\_26\\_marzo\\_compressed-1.pdf](#)
5. ODL: [RIGS\\_ODL\\_2024\\_2504.pdf](#)
6. Geopark: [Reporte SPEED de Sostenibilidad GeoPark 2024](#)
7. SierraCol: [Sustainability\\_Report\\_2024\\_Sierra\\_Col\\_Energy\\_6c13d10359.pdf](#)
8. Gran Tierra Energy: [Sustainability\\_Report\\_2024](#)
9. Frontera Energy: [frontera\\_mx\\_2024\\_links\\_v9](#)



Fuente: CENIT

# Reportes de Sostenibilidad 2024

## Afiliados

1. Baker Hughes: [Sustainability-Report-2024.pdf](#)
2. DHL: [Nachhaltiges wachstum](#)
3. Endress+Hauser: [file:///C:/Users/Daniel%20Manosalva/Downloads/EH\\_sustainability-report-2024\\_EN%20\(3\).pdf](#)
4. Enerflex: [enerflex.com/wp-content/uploads/2024-Enerflex-Sustainability-Report.pdf](#)
5. Helmerich & Payne: [helmerichpayne.com/media/general/HP-Sustainability-Report-2024.pdf](#)
6. Halliburton: [cdn.bfldr.com/XG3NESCO/at/brr9snrw2w6whtbrfhr4t/halliburton-2024-annual-sustainability-report](#)
7. Hexagon: [Hexagon-2024-Sustainability-Report.pdf](#)
8. KCA Deutag: [HP-Sustainability-Report-2024.pdf](#)
9. Nabors: [nabors.com/wp-content/uploads/2025/04/Sustainability-Report-2024.pdf](#)
10. NOV: [nov.com/-/media/nov/files/about/sustainability/2024-nov-sustainability-report.pdf?v=20250411](#)
11. Schneider Electric: [se.com/ww/en/assets/564/document/510443/2024-universal-registration-document.pdf?p\\_enDocType=Financial\\_release&p\\_File\\_Name=Universal\\_Registration\\_Document\\_2024](#)
12. Technip FMC: [technipfmc.com/media/t24jxzg4/2024-uk-annual-report-technipfmc.pdf](#)
13. Tenaris: [Sustainability Statement 2024](#)
14. Weatherford: [weatherford.com/documents/sustainability/sustainability-report/](#)
15. Weg Colombia: [api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/50c1bd3e-8ac6-42d9-884f-b9d69f690602/7067fc5d-1976-6c38-401b-a1a3188d8dc5?origin=1](#)
16. Worley: [worley.com/-/media/files/worley/investors/results-and-presentations/2024/wor-annual-report-2024.pdf](#)



Fuente: 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 SierraCol donde expone su estrategia de sostenibilidad, la cual se encuentra enfocada en los siguientes pilares:

1. **Acción por el Clima:** SierraCol Energy se compromete a reducir sus emisiones de gases de efecto invernadero mediante la implementación de programas de eficiencia energética y transición hacia fuentes de energía bajas en carbono. Esto incluye metas ambiciosas para mejorar la eficiencia energética y reducir las emisiones en sus operaciones.
2. **Acción por el Planeta:** La compañía trabaja en la protección del medio ambiente y promueve el uso sostenible de los recursos naturales. Esto abarca iniciativas para conservar la biodiversidad, gestionar adecuadamente los residuos y fomentar prácticas de economía circular en sus operaciones.
3. **Comunidades y Sociedad:** SierraCol Energy invierte en el bienestar de las comunidades cercanas a sus operaciones, enfocándose en mejorar la prosperidad social, promover la diversidad, equidad e inclusión, y respetar los derechos humanos. Esto se traduce en proyectos de inversión social, programas educativos y de salud, y fortalecimiento de las capacidades locales.

# Reporte de Sostenibilidad SierraCol

El Informe de Sostenibilidad 2024 de SierraCol Energy destaca avances significativos en Colombia, especialmente en el departamento de Arauca, en áreas clave como la transición energética, el desarrollo comunitario y la conservación ambiental

- **Reducción de emisiones:** La compañía logró reducir en un 51% sus emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) para 2023, con la meta de alcanzar la carbono neutralidad en 2030 y eliminar la quema rutinaria de gas para 2025 .
- **Energías renovables:** Se invirtieron US\$44 millones en la construcción de una granja solar de 40 megavatios en el campo Caño Limón, que cubrirá hasta el 40% de la energía requerida en esa operación. Además, se proyecta un sistema de geotermia de 5 megavatios para aprovechar las aguas de producción.
- **Obras por Impuestos:** Se entregaron dos camiones recolectores de residuos sólidos que benefician a más de 21.000 personas en Arauquita. También se suministraron 75 computadores y se capacitó a docentes de escuelas rurales.
- **Inversión voluntaria:** Además de los proyectos mencionados, la compañía destinó más de 22.000 millones de pesos en inversión social voluntaria en 2024, beneficiando a 5.000 familias y cerca de 22.500 habitantes de Arauca y Arauquita



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

# Reporte de Sostenibilidad Halliburton

En 2024, Halliburton fortaleció su posición en el sector de hidrocarburos mediante una estrategia centrada en la innovación, la eficiencia operativa y la sostenibilidad. Basada en cinco pilares estratégicos: Crecimiento internacional rentable, liderazgo, digitalización, eficiencia de capital y transición energética, la compañía logró avances relevantes en sostenibilidad. A continuación, se destacan los principales logros alcanzados en ese año:

- Reducción del 16 % en la intensidad de emisiones GEI (alcance 1 y 2).
- Ahorro de más de 42 millones de kWh en consumo energético en instalaciones.
- Generación de más de 12 millones de kWh mediante paneles solares.
- Contratación de energía renovable en 25 instalaciones alrededor del mundo.
- 91 % de la fuerza laboral global fue contratada localmente en sus respectivos países.
- 60.588 horas de formación impartidas en ética, anticorrupción y cumplimiento.
- Más de 2.300 sesiones de formación ética en 37 países lideradas por Local Ethics Officers (LEOs).
- Implementación de principios de sostenibilidad y derechos humanos en su red global de proveedores.
- Fortalecimiento de procesos de evaluación y mitigación de riesgos con participación de 66 ejecutivos en talleres anuales de gestión de riesgos.

Estos logros reflejan el firme compromiso de Halliburton no solo con la excelencia operativa, sino también con el desarrollo sostenible del sector a nivel global. En un entorno cada vez más exigente, la compañía demuestra que es posible avanzar hacia una gestión más responsable, innovadora y alineada con la protección del medio ambiente y el bienestar de las comunidades donde opera.

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



Ya disponibles nuestros

# Monitores

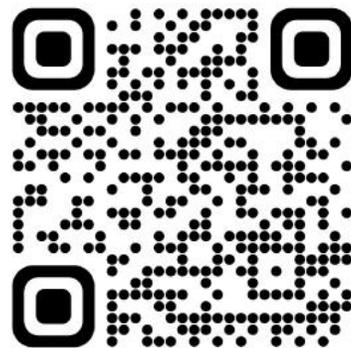
# Legislativo

# Relacionamiento

## ABRIL 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

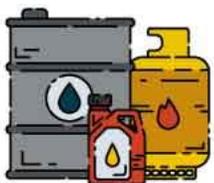


Escaneando aquí



Para más información contacte a:  
Nicolás Gómez al correo [juridico@campetrol.org](mailto: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](http://www.CAMPETROL.org)