



Informe

# CAMPETROL

## Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Marzo  
2025

# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# CONTENIDO

**RESUMEN**

[Página 12](#)

**CONTEXTO INTERNACIONAL**

[Página 17](#)

**CONTEXTO NACIONAL**

[Página 27](#)

**ACTIVIDAD ECONÓMICA**

[Página 29](#)

**MONITOREO DE ENTORNO**

[Página 53](#)

**SEGMENTO UPSTREAM**

[Página 57](#)

**SEGMENTO MIDSTREAM**

[Página 84](#)

**SEGMENTO DOWNSTREAM**

[Página 89](#)

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)

save the date



# Asamblea | 20 GENERAL | 25

**23** | **MIÉRCOLES**  
**4:00 PM**  
**ABRIL** | **2025**

**CLUB EL NOGAL**  
SALÓN BUENOS AIRES  
Carrera 7 # 78-96, Bogotá



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



Reserve la fecha en  
su agenda escaneando



O haciendo  
clic aquí



## 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



## VOCERÍA - REPRESENTATIVIDAD

Gestión directa de las solicitudes de los afiliados ante autoridades nacionales y locales



## GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y GENERACIÓN DE OPINIÓN

Investigaciones técnicas y económicas para la toma de decisiones



## SOSTENIBILIDAD - ESG

Compromiso con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible



## ALIADO ESTRATÉGICO

## RELACIONAMIENTO

Relacionamiento del más alto nivel entre empresas de la industria de hidrocarburos



## VITRINA COMERCIAL

Visibilidad por medio de las plataformas y eventos de las tecnologías y soluciones de los afiliados

## 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

**TENARIS TUBOCARIBE**  
Gonzalo Cuervo  
Presidente

**SLB**  
Efrén Villegas  
Primer Vicepresidente

**ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA**  
Nelson Ney

**AZUL ENERGY COLOMBIA**  
Javier Vega

**COLOMBIA WIRELINE SERVICES**  
Ivar Rojas

**C&CO SERVICES**  
Ricardo Correa

**GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.**  
Sebastián Calderón

**TECHNIP ENERGIES COLOMBIA**  
Ricardo Nicoletti  
Segundo Vicepresidente

**HALLIBURTON**  
Álvaro Rocha

**INDEPENDENCE DRILLING**  
José Miguel Saab

**NATIONAL OIL WELL VARCO**  
Ricardo Ortiz

**PETROTECH DE COLOMBIA**  
Pablo Antonio Román

**PIEDEMONTA OIL SERVICES**  
Jaime Martínez

## Staff CAMPETROL

**NELSON CASTAÑEDA B.**  
Presidente Ejecutivo  
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

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

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

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

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

**JESSICA MEDINA N.**  
Coordinadora Sostenibilidad  
sostenibilidad@CAMPETROL.org

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

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

**NICOLÁS GÓMEZ A.**  
Coordinador Jurídico  
juridico@CAMPETROL.org

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

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

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

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

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

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

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

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

**CLARENA BERMÚDEZ R.**  
Coordinadora de Eventos  
eventos2@CAMPETROL.org

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

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

**JUAN JIMÉNEZ R.**  
Practicante de IT  
soporteit2@CAMPETROL.org



# Resumen

En el año 2024:

- Se perforaron 34 pozos exploratorios en el país, lo que representa una reducción del 33,3% (-17 pozos) en comparación con el año 2023. De este total, 11 pozos fueron clasificados como A3, 14 como A2 y 9 como A1.
- Se perforaron 477 pozos de desarrollo, cifra que representa una disminución del 20,5% (-123 pozos) frente al año anterior.
- La carga total de las refinerías en Colombia fue de 414 mil barriles por día (KBPD), lo que equivale a una reducción del 1,4 % (-5,8 KBPD) respecto a 2023. Este volumen se desagrega de la siguiente manera:
  - La Refinería de Barrancabermeja procesó en promedio 222 KBPD, registrando una leve disminución del 0,1 % frente al año anterior.
  - La Refinería de Cartagena reportó una carga de 192 KBPD, lo que corresponde a una disminución del 2,8 % en comparación con 2023.
- El volumen promedio de crudo transportado alcanzó los 815 mil barriles por día (KBPD), lo que corresponde a un incremento del 1,1% (8,6 KBPD más) frente al mismo periodo de 2023. Por su parte, el transporte de productos refinados registró un promedio de 306 KBPD, con un crecimiento del 2,7% (7,9 KBPD más) respecto al año anterior.
- 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.



# Resumen

En enero de 2025:

- Según el DANE, se exportó un total de **\$1.086 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar)**, registrando un aumento del **2,4%** respecto al mismo periodo en 2024.
- Asimismo, se importó un total de **\$580 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar)**, registrando un aumento del **21,4%** respecto al mismo periodo en 2024.
- La producción diaria de petróleo fiscalizado alcanzó **769,8 mil barriles por día (KBPD)**, reflejando una disminución del **1,0%** frente al mismo periodo del año anterior, equivalente a **7,7 KBPD menos**. Comparado con diciembre de 2024, la producción presentó un aumento del **1,9%**, lo que representa **14,3 KBPD más**.
- La producción fiscalizada de gas fue de **1.314 millones de pies cúbicos diarios (MPCD)**, lo que representa una disminución del **9,3%** en comparación con el mismo mes de 2023, equivalente a **134,9 MPCD menos**. En relación con diciembre de 2024, se experimentó un descenso del **5,1%**, es decir, **71,4 MPCD menos**.
- La producción comercializada de gas nacional fue de **820 millones de pies cúbicos por día (MPCD)**, representando una disminución del **15,1%** respecto al mismo mes en 2023 (**146,0 MPCD menos**), y del **8,5%** respecto a diciembre de 2024 (**76,0 MPCD menos**).

# Resumen

En febrero de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a enero de 2025 en un 3,4%, ubicándose en \$75,4 USD/Bl. Respecto a febrero de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 9,6%.
- Se reportaron, en el territorio nacional **107 taladros activos (27 de perforación y 80 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 0,9%** frente a febrero de 2024 (-1 equipo) y un aumento del 5,9% (+6 equipos) respecto a enero de 2025.
  - **Se reportaron 27 taladros de perforación:** cinco menos que en febrero de 2024 (-15,6%) y cuatro más que en enero de 2025(17,4%).
  - **Se registraron 80 taladros de reacondicionamiento:** cuatro equipos más respecto a febrero de 2024 (5,3%) y dos equipos más frente a enero de 2025 (2,6%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de **Casanare (Villanueva), Huila (Aipe) y Meta (Acacias)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y contratación de bienes y servicios locales**, afectando movilizaciones de equipos y la normalidad de las bases operativas.



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

# Tabla resumen de indicadores

## Enero - Febrero 2025

Indicador	Fuente	Febrero 2025	Mensual		Anual	
			Enero 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Febrero 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$75,4	\$78,1	▼ -\$2,7 (-3,4%)	\$83,5	▼ -\$8,0 (-9,6%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	769,8 <sup>1</sup>	755,5	▲ +14,3 (1,9%)	777,5	▼ -7,7 (-1,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	820 <sup>1</sup>	896	▼ -76,0 (-8,5%)	966	▼ -146,0 (-15,1%)
Total de Taladros	CAMPETROL	107	101	▲ +6,0 (5,9%)	108	▼ -1,0 (-0,9%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	27	23	▲ +4,0 (17,4%)	32	▼ -5,0 (-15,6%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	80	78	▲ +2,0 (2,6%)	76	▲ +4,0 (5,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	\$ 1.086 (pr) <sup>2</sup>	\$ 1.242	▼ -\$155 (-12,6%)	\$1.061	▲ +\$25 (2,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD)	Banco de la República	\$440(pr) <sup>3</sup>	\$490(pr)	▼ -\$50 (-10,3%)	\$458	▼ -\$18 (-4,0%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	401 <sup>4</sup>	401	▲ +0,1 (0,02%)	429	▼ -27,5 (-6,4%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.

MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.

MUSD: Millones de dólares.

FOB: Free on board.

(pr): Preliminar

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

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

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. Cuarto trimestre de 2024. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al tercer trimestre de 2024.

# LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

¡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





# CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

## SUMINISTRO Y SERVICIO TÉCNICO ESPECIALIZADO

 [parkoservices.com.co](http://parkoservices.com.co)

 [@parko\\_services](https://www.instagram.com/parko_services)



### Producción

Suministro de herramientas, equipos, accesorios y servicios técnicos especializados para todos los tipos de levantamiento artificial, aplicaciones con nuevas tecnologías y seguimiento de pozos de oil & gas con la toma de registros de niveles de fluidos y dinagramas.



### Completamiento

Servicio para suministro e instalación de empaques de servicios y completamientos, tapones recuperables, diseño de sartas selectivas, anclas hidráulicas.



### Vac Tanks

Alquiler de camiones de vacío convencionales, con bomba triplex, frack tanks y cash tanks.



# Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual  
Febrero 2025

**\$75,4** USD/Bl

▼ -9,6% anual (-\$8,0 USD/Bl)

▼ -3,4% mensual (-\$2,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Febrero 2025

**\$76,8** USD/Bl

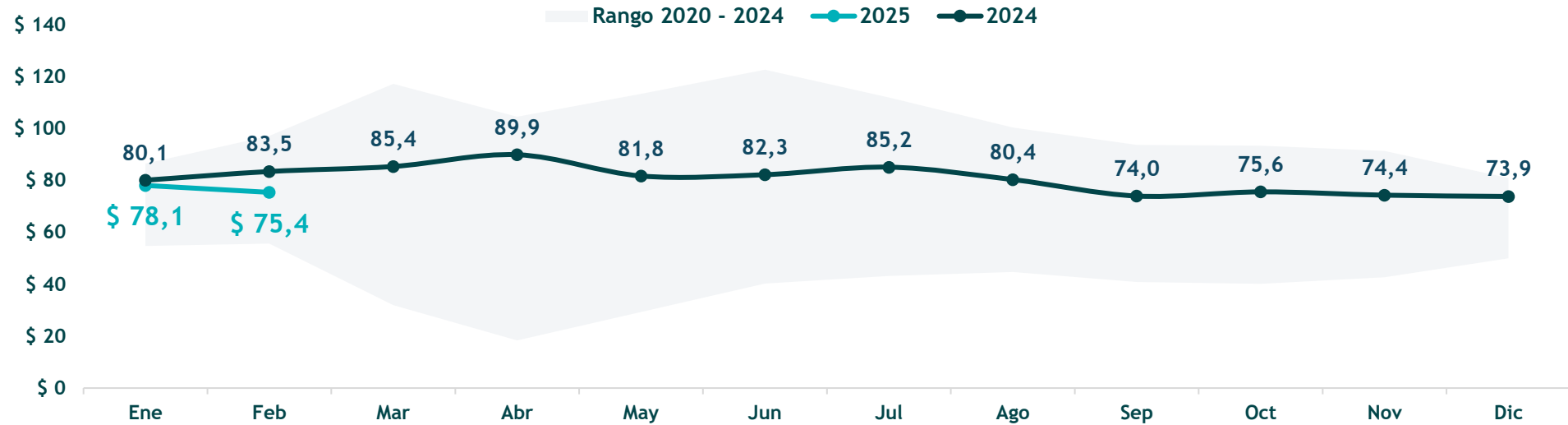
▼ -6,1% anual (-\$5,0 USD/Bl)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

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

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

## Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#),. Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente como está en la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En febrero de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a enero de 2025 en un 3,4%, ubicándose en \$75,4 USD/Bl. Respecto a febrero de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 9,6%. De acuerdo con las proyecciones de marzo de 2025 de la [EIA](#), se prevé que los inventarios mundiales de petróleo disminuyan en el segundo trimestre de 2025, en parte debido a la caída de la producción de crudo en Irán y Venezuela. Como consecuencia, el precio de referencia Brent en la previsión sube de \$70 USD/Bl a \$75 USD/Bl en el tercer trimestre de 2025.

Sin embargo, estiman que los inventarios de petróleo aumentarán y ejercerán una presión a la baja sobre los precios del crudo a finales de 2025 y hasta 2026, cuando se espera que la OPEP+ ponga fin a los recortes de producción y aumente la de los países no pertenecientes del grupo. Como resultado, proyectan que el precio disminuya hasta una media de \$68 USD/Bl en 2026.

# Balance de oferta y demanda

Producción mensual  
Febrero 2025

**103,9** MBPD

▲ +1,5% anual (1,5 MBPD)

▲ +0,8% mensual (0,8 MBPD)

Consumo mensual  
Febrero 2025

**105,2** MBPD

▲ +2,0% anual (2,1 MBPD)

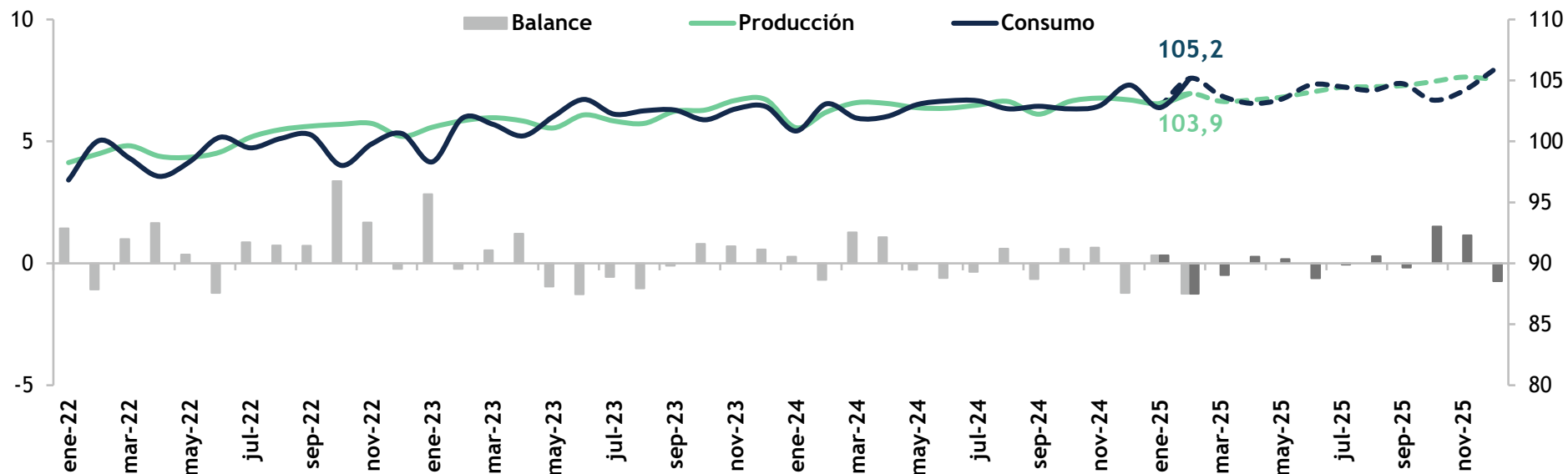
▲ +2,3% mensual (2,4 MBPD)

Balance mensual  
Enero 2025

**-1,3** MBPD

Exceso de demanda

## Balance - MBDP



Fuente: EIA, cálculos CAMPETROL. \*Información proyectada.

Para el mes de febrero de 2025, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 1,3 MBPD. Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 103,9 MBPD, lo que significó un aumento del 1,5% respecto a febrero de 2024. Respecto a enero de 2025, la producción aumentó un 0,8%.

Asimismo, en febrero de 2025, el consumo global se ubicó en 105,2 MBPD, aumentando 2,0% respecto a febrero de 2024, y 2,3% respecto a enero 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 de petróleo crudo - Países

## Producción OPEP Febrero 2025

**21,6** MBPD

▲ +0,4% mensual (0,1 MBPD)

▲ +0,4% anual (0,1 MBPD)

## Producción No OPEP Enero 2025

**35,1** MBPD

▲ +1,1% mensual (0,4 MBPD)

▼ -1,0% anual (-0,3 MBPD)

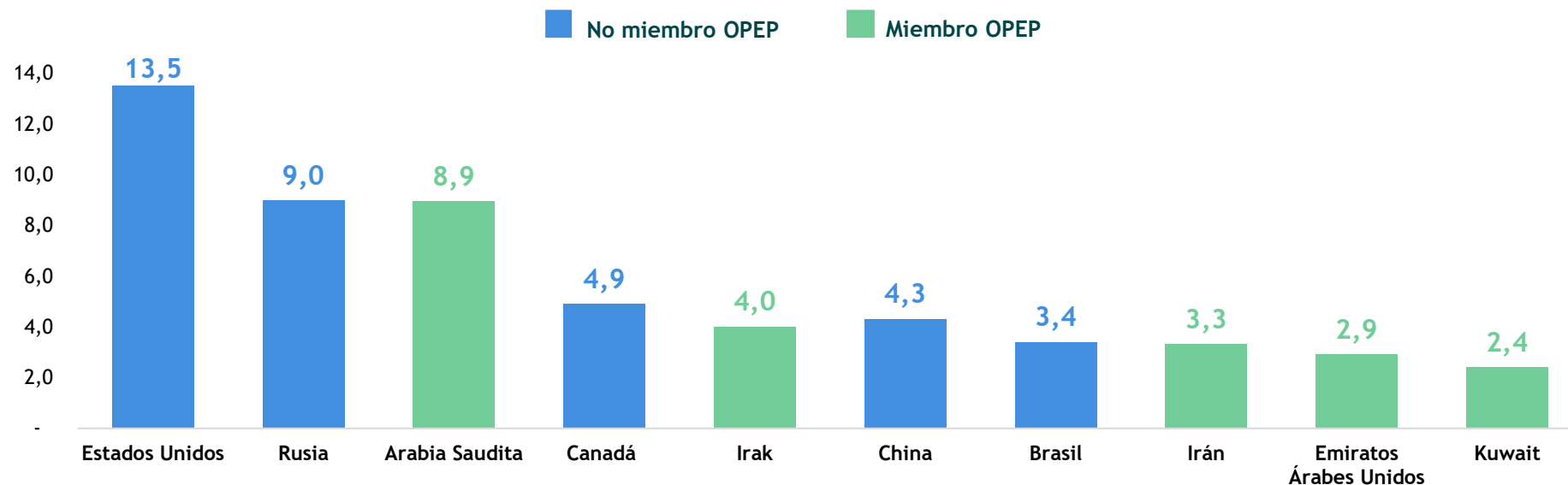
## Producción (OPEP + No OPEP) Febrero 2025

**56,7** MBPD

▲ +0,7% mensual (0,4 MBPD)

▼ -0,4% anual (-0,3 MBPD)

## MBPD - Febrero 2025



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

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

Para febrero de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,5% (56,7 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,0% de la producción, con un total de 13,5 MBPD (según el último dato de febrero 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 35,1 MBPD de la producción.

# Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global  
Febrero 2025

**1.741** Equipos

▼ -4,0% anual (-72 Equipos)

▲ +2,7% mensual (45 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global  
Enero - Febrero 2025

**1.719** Equipos

▼ -4,4% anual (-80 Equipos)

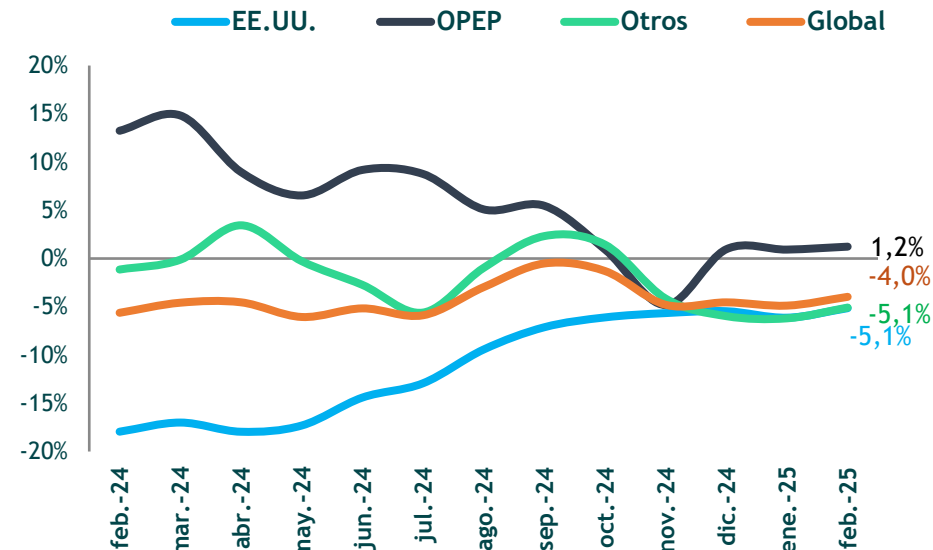
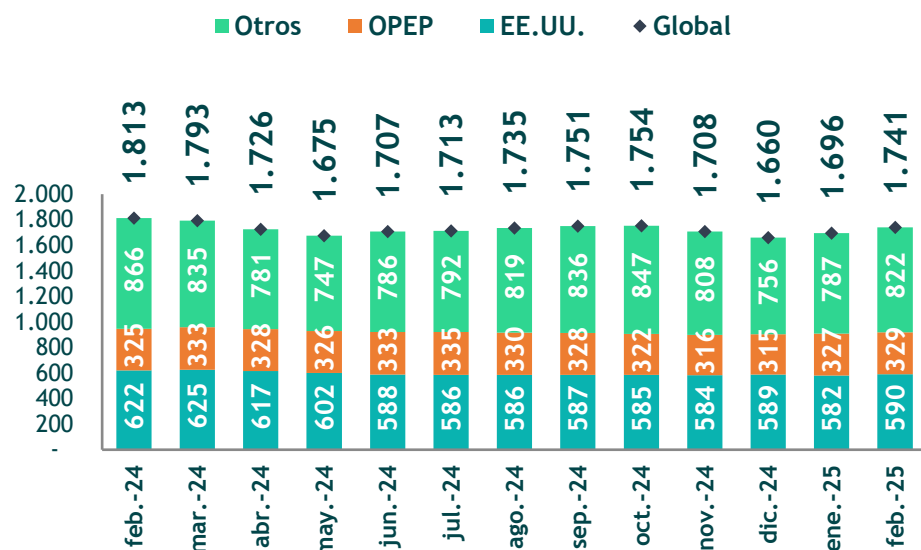
Conteo mensual tal. OPEP\*  
Febrero 2025

**329** Equipos

▲ +1,2% anual (4 Equipos)

▲ +0,6% mensual (2 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 1.741 equipos en febrero de 2025. Esta cifra disminuyó 4,0% en comparación con el mismo período del año anterior (72 taladros menos), y aumentó 2,7% respecto a enero de 2025 (45 equipos más).

En febrero de 2025, la actividad de taladros de la OPEP alcanzó los 329 equipos activos, de los cuales 34 operaron en costa afuera, representando el 10% del total. Este nivel de actividad reflejó un incremento del 1,2% frente a febrero de 2024 (cuatro equipos más) y del 0,6% respecto a enero de 2025, equivalente a dos equipos más. Los países que presentaron la mayor variación mensual en la actividad de taladros fueron:

- Congo, que registró un taladro más.
- Arabia Saudita, que aumentó cuatro equipos.
- Nigeria, con una disminución de dos equipos.

# Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU  
Febrero 2025

**590** Equipos

▼ -5,2% anual (-30 Equipos)

▲ +1,4% mensual (8 Equipos)

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

**586** Equipos

▼ -5,7% anual (-35 Equipos)

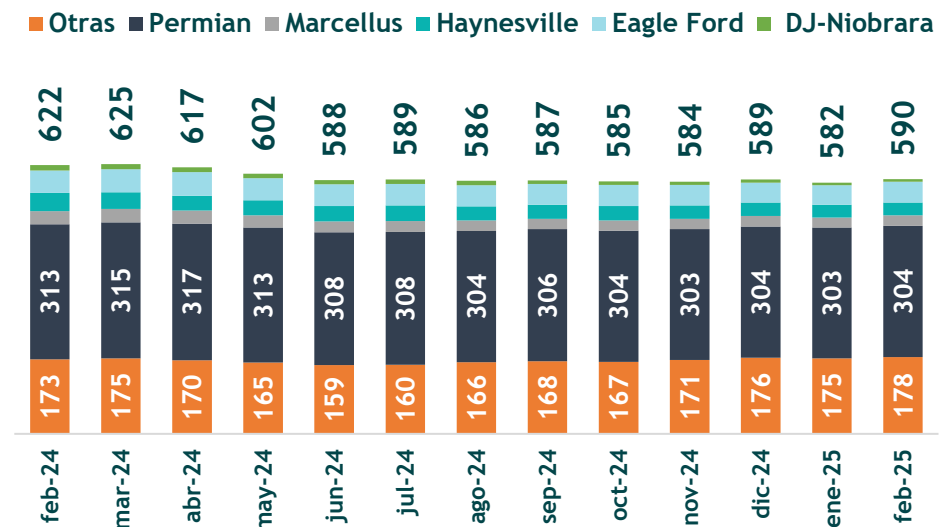
Conteo mensual Ufr.\* EE.UU  
Febrero 2025

**206** Equipos

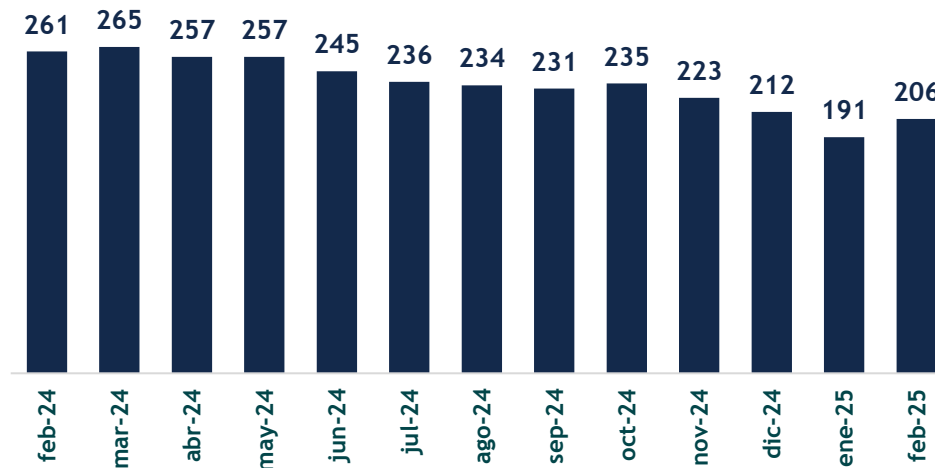
▼ -21,0% anual (-55 Equipos)

▲ +7,8% mensual (15 Equipos)

N° Taladros



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.  
UFR\*: Unidades de fracturamiento hidráulico

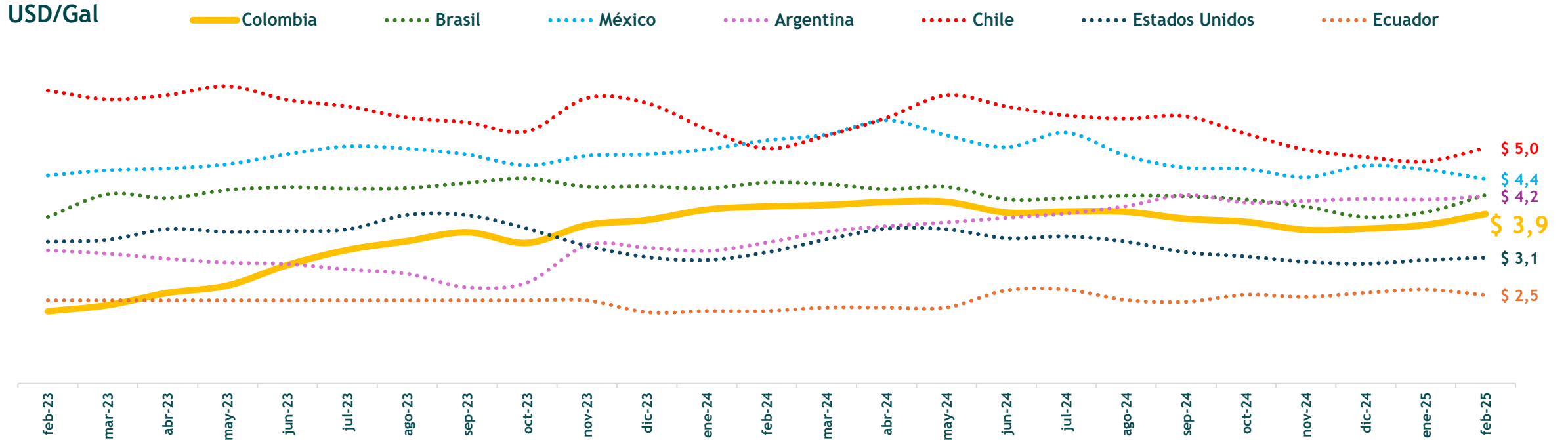
En el mes de febrero de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 590 equipos en promedio, registrando una disminución de 5,2%, correspondiente a 30 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Haynesville (-12 equipos),
- Permian (-9 equipos),
- Marcellus (-7 equipos).

Respecto al mes anterior, enero de 2025, el número de taladros aumentó 1,4% (ocho equipos más).

En febrero de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 206 unidades, lo que representó un descenso del 21,0% en comparación con el mismo período de 2024 (55 unidades menos), y un aumento de 7,8% en comparación con enero de 2025 (15 unidades más).

# Precios Internacionales de la gasolina



Fuente: [UPME](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#), cálculos CAMPETROL.  
La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

Para febrero de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,9 USD/gal (\$15.915 COP), un 3,2% inferior al registrado en febrero de 2024, explicado principalmente por los incrementos evidenciados 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 (\$4,2 USD/gal)
- Brasil (\$4,2 USD/gal)

Es superior al precio registrado en Estados Unidos que es de \$3,1 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,5 USD/gal.

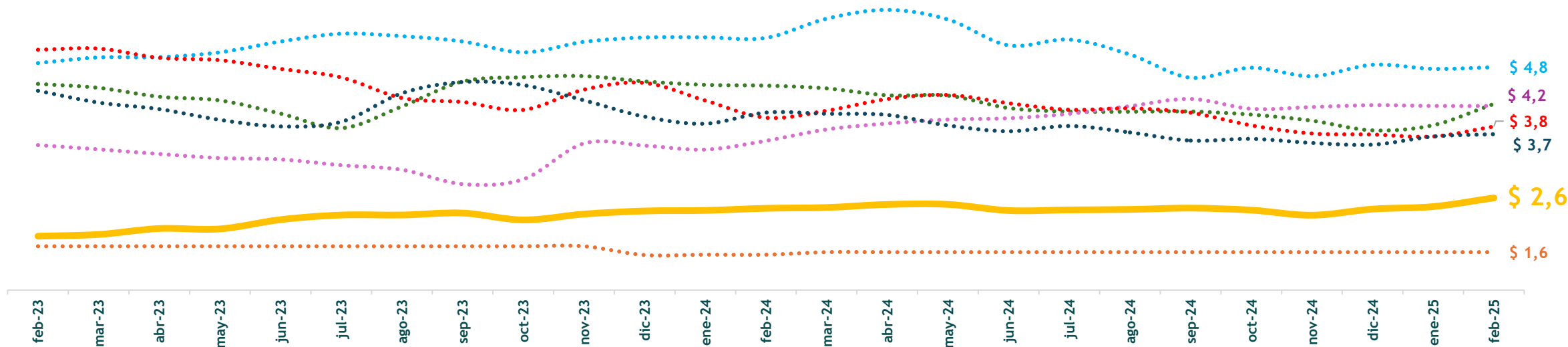
\*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.



# Precios Internacionales del diésel

USD/Gal

— Colombia    
 ●●●● Brasil    
 ●●●● México    
 ●●●● Argentina    
 ●●●● Chile    
 ●●●● Estados Unidos    
 ●●●● Ecuador



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

Para febrero de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,6 USD/gal (\$10.643 COP), un 7,4% superior al precio registrado en febrero de 2024 explicado principalmente por los incrementos evidenciados en la TRM durante este periodo y en los precios nacionales de este combustible. El precio del diésel en Colombia es el inferior con relación a:

- México (\$4,8 USD/gal)
- Argentina (\$4,2 USD/gal)
- Brasil (\$4,2 USD/gal)
- Chile (\$3,8 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,7 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.

# SPOTLIGHT



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



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

Vea el video ahora  
escaneando el código QR



o haciendo

**CLIC AQUÍ**





# CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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



### 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

Fuente: Tenaris



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



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)**  
IV Trim 2024 vs. IV Trim 2023

**-3,2\*** %

▼ -6,2 pps. vs. IV Trim 2023

▲ +0,2 pps. vs. III Trim 2024

**Crecimiento % sector hidrocarburos  
(extracción + refinación)**  
Año 2024 vs. Año 2023

**-1,6\*** %

▼ -5,6 pps. vs. Año 2023

**Crecimiento % Extracción O&G**  
Año 2024 vs. Año 2023

**-0,7\*** %

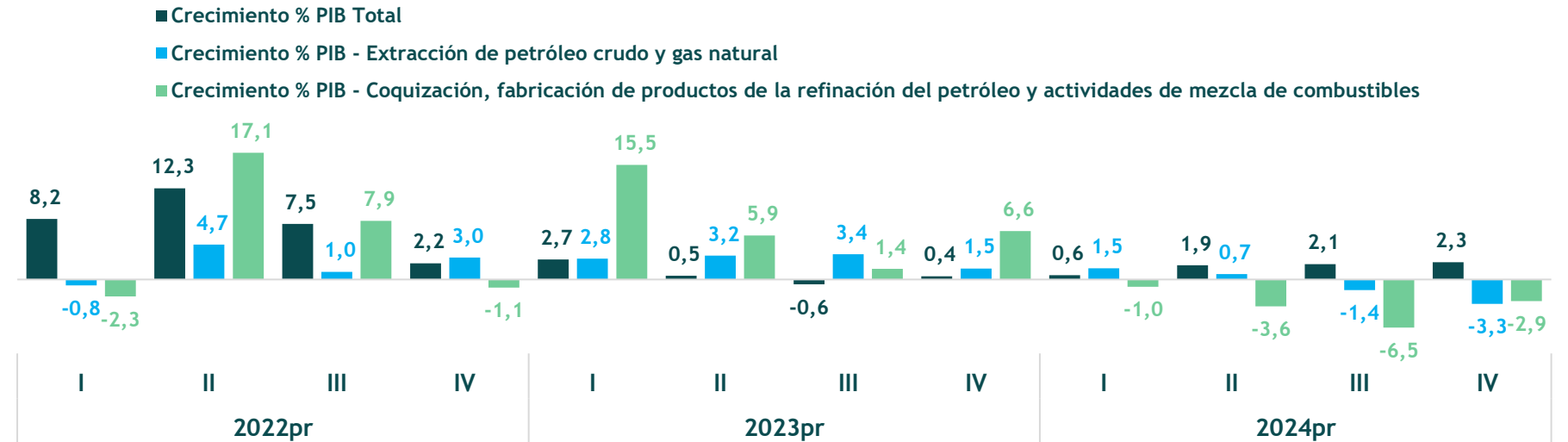
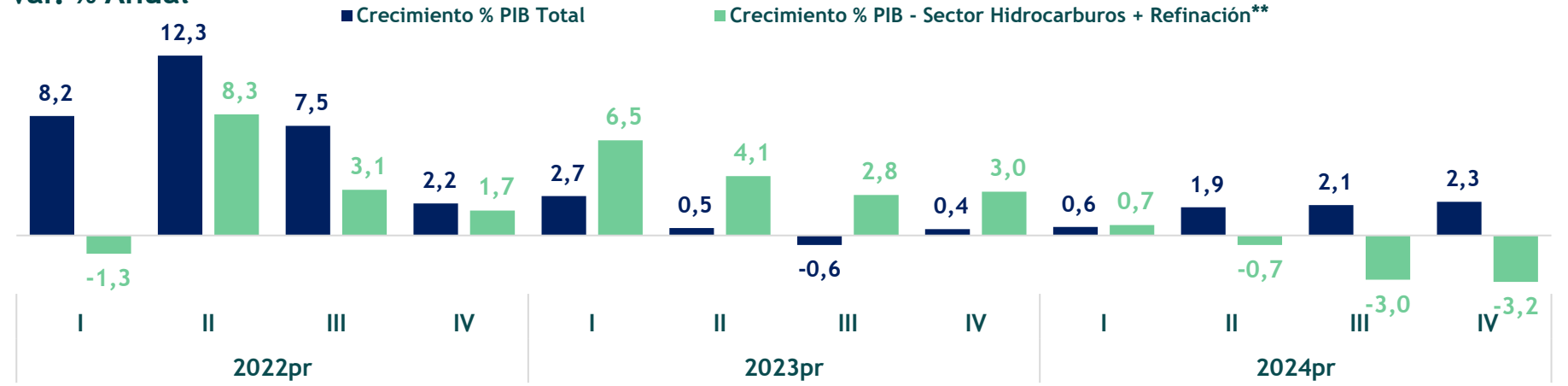
▼ -3,4 pps. vs. Año 2023

**Crecimiento % Refinación**  
Año 2024 vs. Año 2023

**-3,5\*** %

▼ -10,6 pps. vs. Año 2023

**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  
Enero 2025

**2,5\*** %

▲ +1,1 pps. anual

▼ -0,5 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero 2025

**2,5\*** %

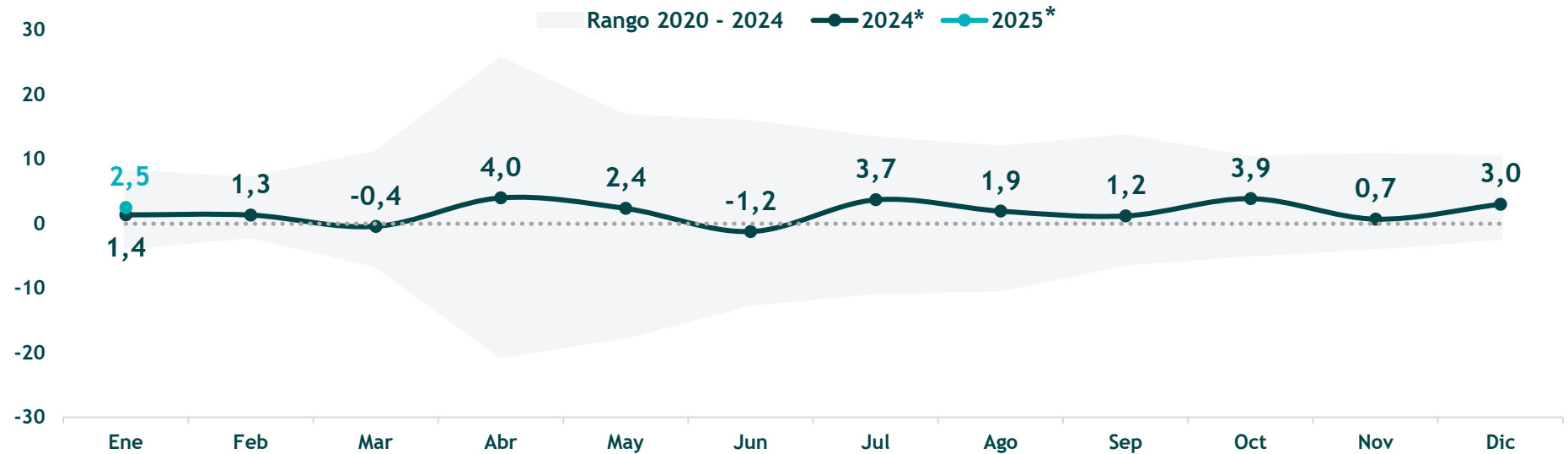
▲ +1,1 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**1,8\*** %

▲ +0,7 pps. anual

Var. % Anual



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

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

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

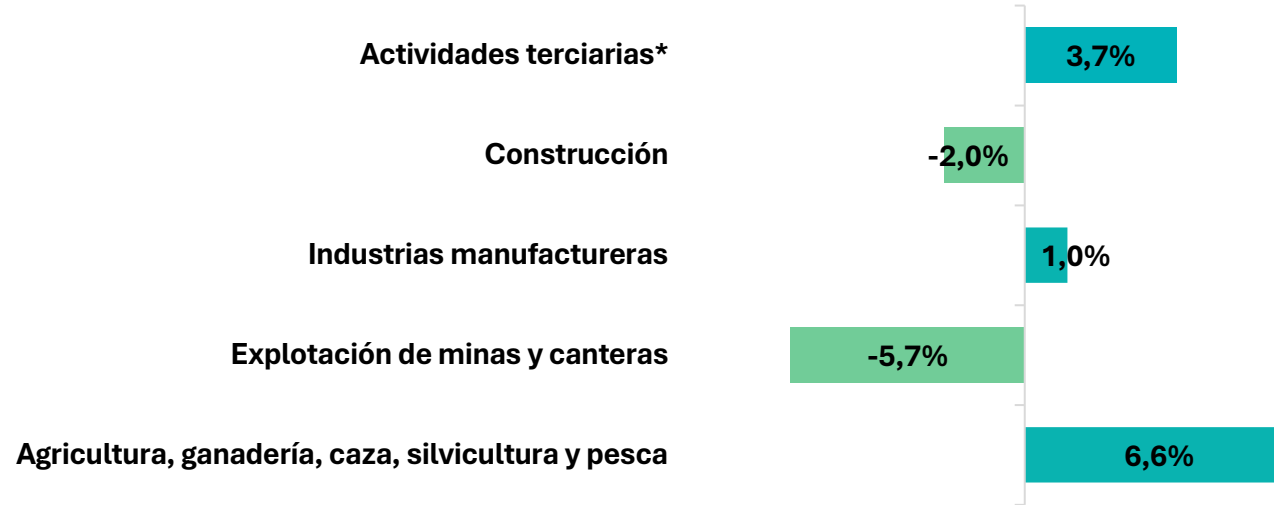
La variación anual registrada por el ISE en enero de 2025 estuvo explicada principalmente por el comportamiento positivo registrado en las actividades secundarias (0,4%) -que incluyen las industrias manufactureras y la construcción-, y en las actividades terciarias (3,8%).

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un valor de 1,8%, el cual fue 0,7 pps. superior al mismo periodo en el año 2023.



# Actividad Económica - ISE

## Diciembre/2024\*



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 diciembre de 2024 (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 diciembre de 2023. En el primer caso, la variación fue equivalente al -5,7%, y en el segundo, la variación fue del -2,0%.

# Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes  
Febrero 2025

**-12,0%**

▼ -2,6 pps. anual

▼ -10,9 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Febrero 2025

**-6,6%**

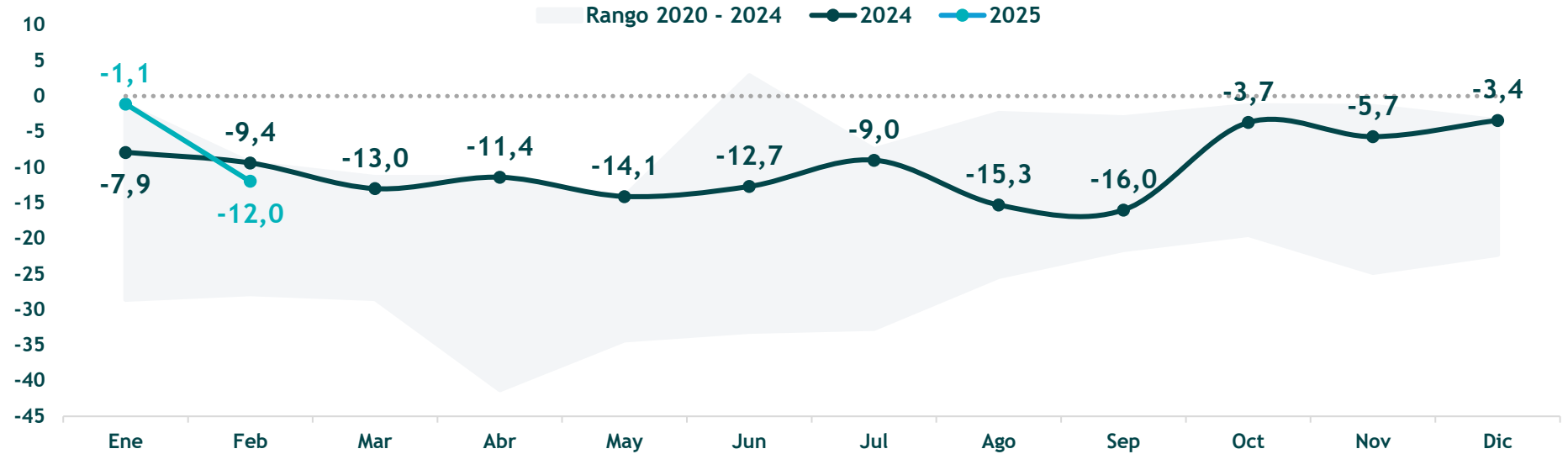
▲ +2,1 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**-10,1%**

▲ +11,3 pps. anual

## Balance % mensual



Fuente: [Fedesarrollo](#), cálculos CAMPETROL.  
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

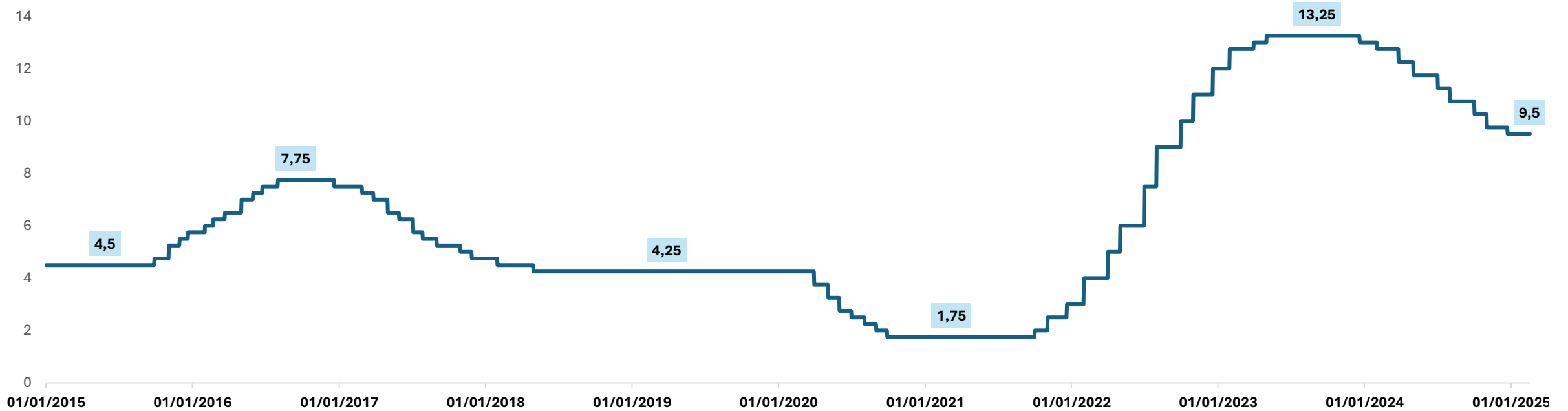
En el mes de febrero de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -12,0%, evidenciando una disminución anual de 2,6 pps. frente al nivel observado en febrero del 2024. Respecto al mes anterior (enero de 2025), el ICC experimentó una disminución de 10,9 pps.

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.

Según Fedesarrollo, el índice de confianza de los consumidores en el mes de febrero de 2025 se explicó principalmente por una desmejora en las expectativas de los consumidores y en sus condiciones económicas.

# Tasa de interés de política monetaria

Porcentaje (%)



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

De acuerdo con el Banco de la República, en febrero de 2025 la Junta Directiva decidió, por mayoría, mantener inalterada la tasa de interés de política monetaria en 9,5%. Según la minuta del 15 de febrero de 2025, la decisión se basó en los siguientes elementos:

- La inflación anual en diciembre permaneció estable al nivel de 5,2% registrado en noviembre. La inflación mensual (0,46%) superó el pronóstico del mercado (0,40%) y del equipo técnico (0,34%), presionada por la inflación de alimentos que aumentó de 2,3% a 3,3%.
- A fin de 2024 la tasa de inflación anual acumuló una reducción de 8,1 puntos porcentuales (pp.) desde marzo de 2023 y se espera que continúe convergiendo a su meta de 3%. Este proceso enfrenta retos asociados con: (i) la aceleración de la inflación al productor; (ii) el aumento en el salario mínimo para 2025; (iii) un repunte reciente en todas las medidas de expectativas de inflación. Todo ello en el contexto de incertidumbre en el frente fiscal y una tasa de cambio volátil.
- El mercado laboral mantiene buenos registros con aumentos de la ocupación y caídas de la tasa de desempleo.
- Las condiciones financieras externas tienden a tornarse más restrictivas ante las políticas del nuevo gobierno de los Estados Unidos en materia de comercio, política energética y migración, que pueden tener efectos inflacionarios.

# Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual  
Febrero 2025

**1,14%**

▲ +0,05 pps. anual

▲ +0,20 pps. mensual

Variación anual  
Febrero 2025

**5,27%**

▼ -2,46 pps. anual

▲ +0,05 pps. mensual

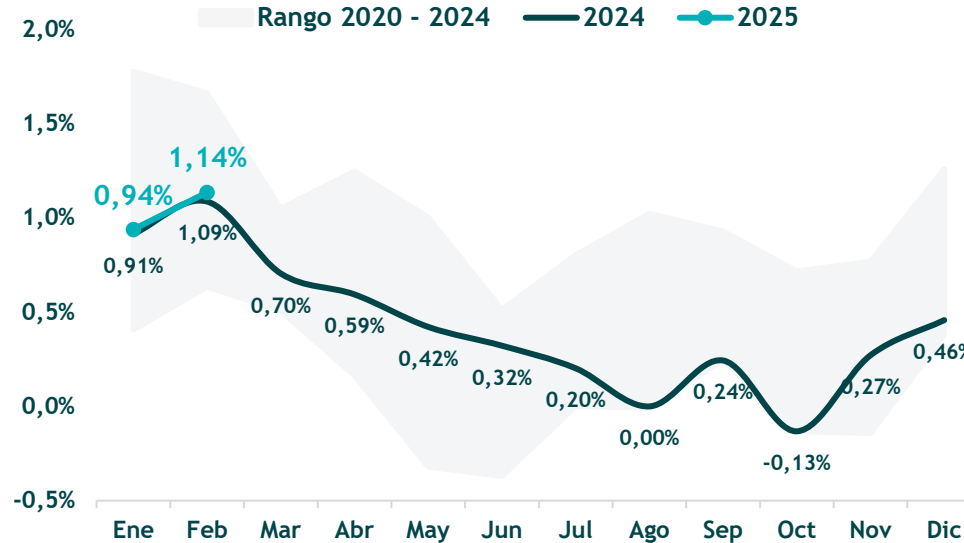
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

**5,20%**

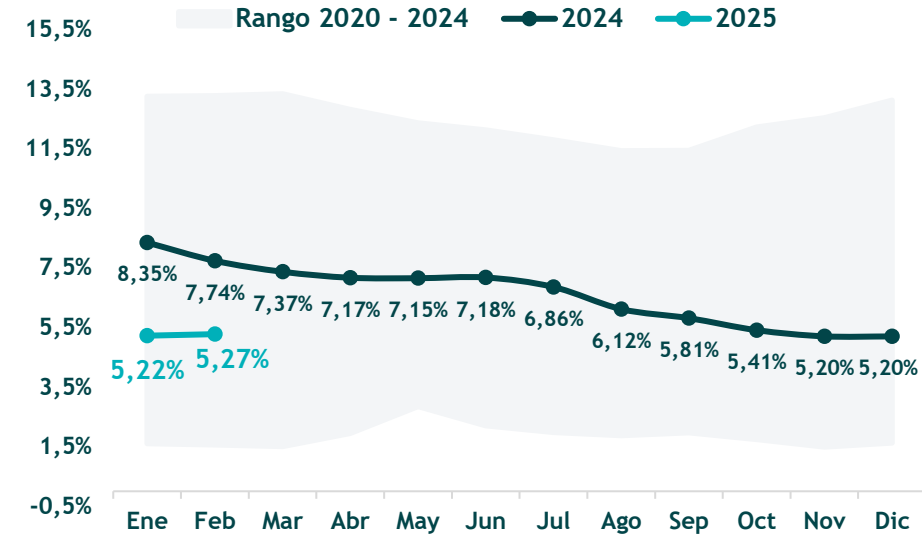
▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE

Var. % Anual



En febrero de 2025, el IPC registró una variación de 1,14% en comparación con enero de 2025. Tres divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Educación (5,57%), Transporte (1,57%) y, por último, Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (1,16%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,27% en comparación con febrero de 2024. En el último año, las divisiones Restaurantes y hoteles (7,73%), Educación (7,38%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,58%), Transporte (5,64%) y, por último, Salud (5,42%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

# Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual  
Febrero 2025

**-0,47%**

▼ -1,53 pps. anual

▼ -1,33 pps. mensual

Variación anual  
Febrero 2025

**5,87%**

▲ +11,42 pps. anual

▼ -1,63 pps. mensual

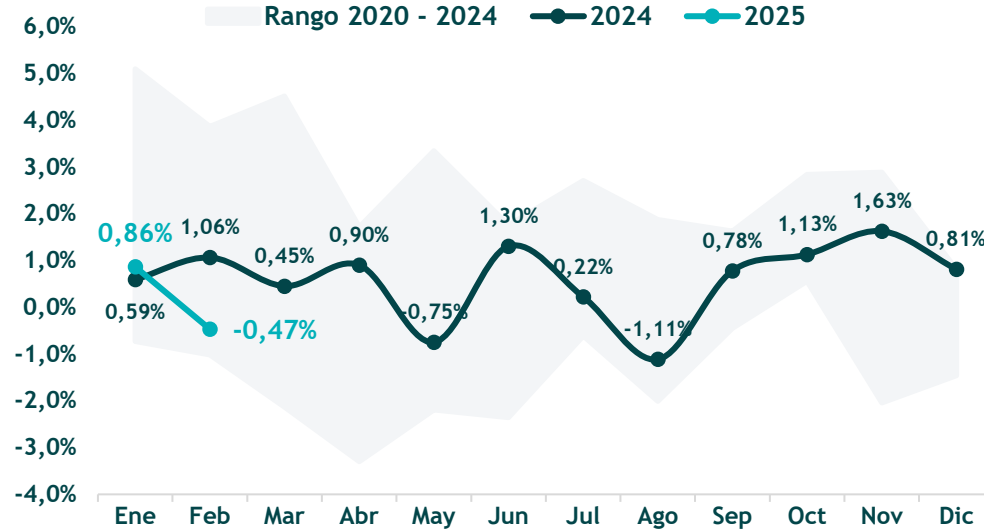
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

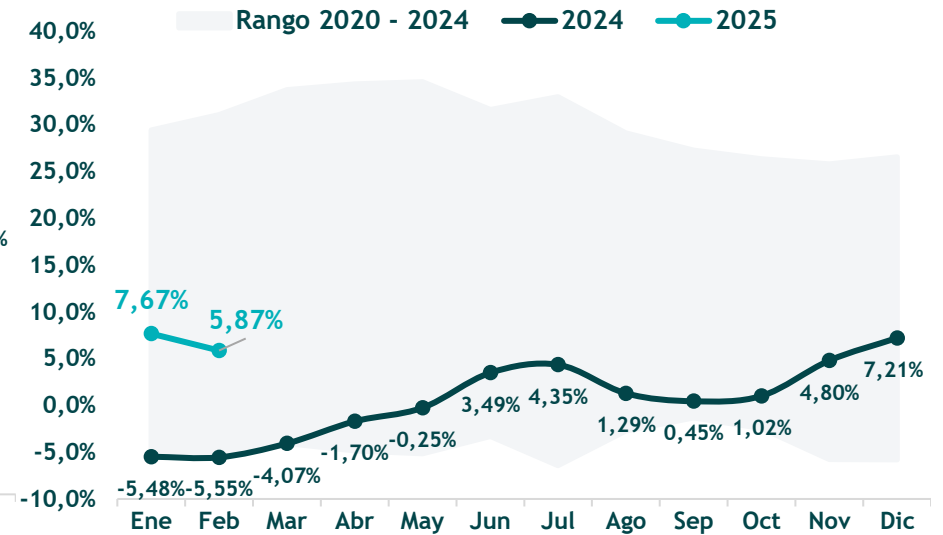
**7,21%**

▲ +12,5 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en febrero de 2025 presentó una variación de -0,47% respecto a enero de 2025. El único sector que registró una variación inferior a la media fue Explotación de minas y canteras con -5,81%. Los sectores de Industrias manufactureras (-0,18%) y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (2,39%) presentaron variaciones superiores a la media.

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP presentó una variación anual de 5,87% comparado con febrero de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 15,85%. Los sectores de Industrias manufactureras (4,46%) y Explotación de minas y canteras (-1,46%) presentaron variaciones inferiores a la media.

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

Variación mensual  
Febrero 2025

**0,3%**

▼ -1,16 pps. anual

▼ -2,30 pps. mensual

Variación anual  
Febrero 2025

**7,9%**

▲ +5,68 pps. anual

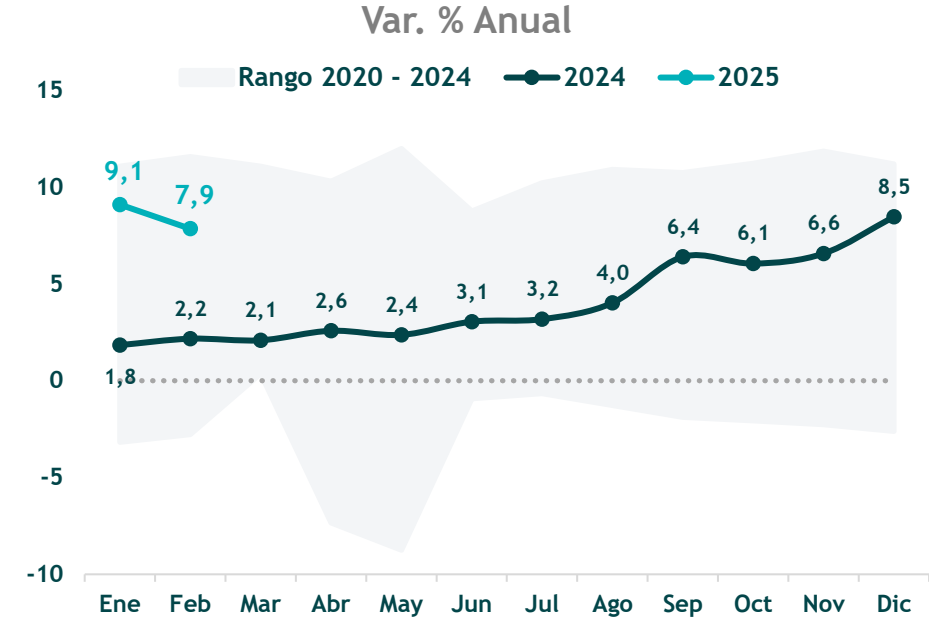
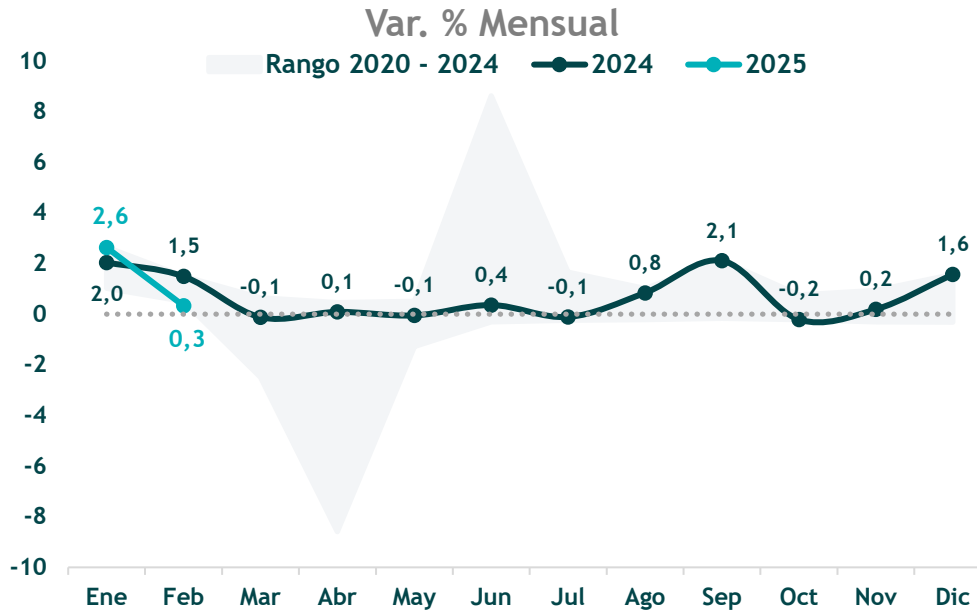
▼ -1,25 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

**8,5%**

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023



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

Según el DANE, en febrero de 2025 (último dato disponible), la variación mensual del ICTC fue 0,3%, en comparación con enero de 2025. El grupo Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,61%), Insumos (0,47%) y Costos fijos y peajes (0,37%), presentaron variaciones por encima del promedio nacional. Por otra parte, Combustibles (0,20%) registró la única variación por debajo del promedio nacional.

En febrero de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 7,9%, en comparación con febrero 2024. El grupo Combustibles (13,32%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (6,04%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,02%) e Insumos (0,37%) presentaron variación por debajo del promedio nacional.

# Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC  
Febrero 2025

**\$2.093** COP

▲ +13,9% mensual (\$255 COP)

▼ -9,7% anual (-\$225 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC  
Febrero 2025

**\$1.965** COP

▼ -15,9% anual (-\$370 COP)

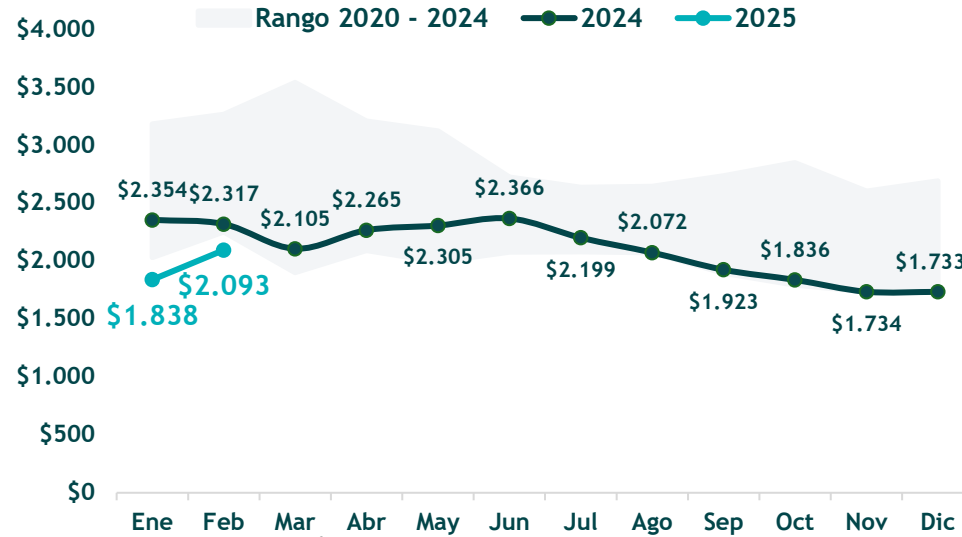
Valor mensual Energy Select Sector  
Febrero 2025

**\$90,0** USD

▲ +0,1% mensual (\$0,1 USD)

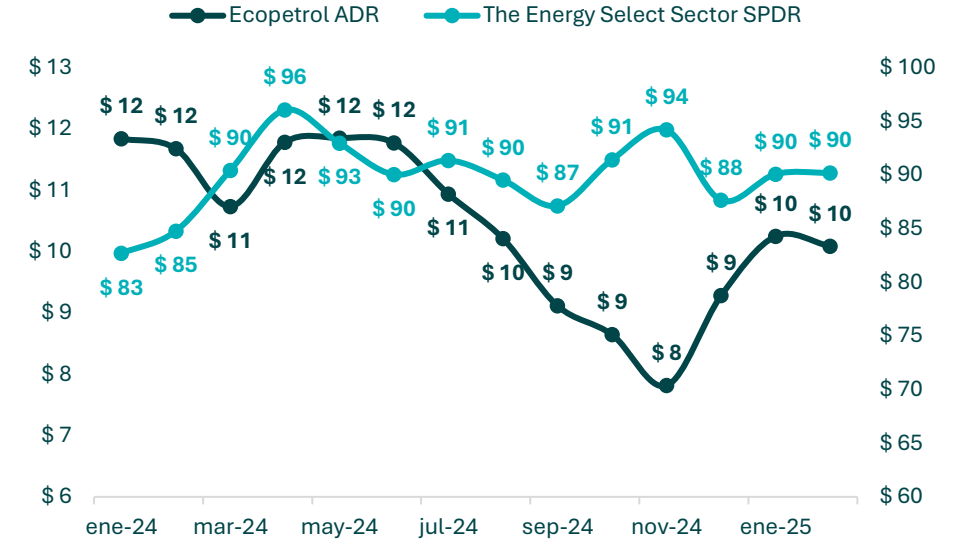
▲ +6,4% anual (\$5,4 USD)

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



En febrero de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC tuvo un promedio de \$2.093 COP, un 13,9% adicional, comparado con enero de 2025. Sin embargo, en comparación con febrero de 2024, experimentó una reducción del 9,7%. De acuerdo con analistas, tres factores han incidido en la recuperación de la acción:

1. “La disminución de los costos de conversión del ADR, que se anunció en días pasados y que le ha dado mayor liquidez a la acción;
2. El aumento porcentual del precio de la acción por encima del Brent, siguiendo la tendencia de las compañías colombianas en el mercado;
3. La publicación de un reporte de Bradesco, que mejoró la ponderación del precio de la acción de Ecopetrol” ([Forbes](#)).

Variación anual - IPI Total  
Enero 2025

**-0,13%\***

▲ +1,34 pps. anual

▲ +0,18 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción  
Enero 2025

**-1,75%\***

▼ -1,53 pps. anual

▲ +2,61 pps. mensual

Variación anual - IPI Coquización  
Diciembre 2024

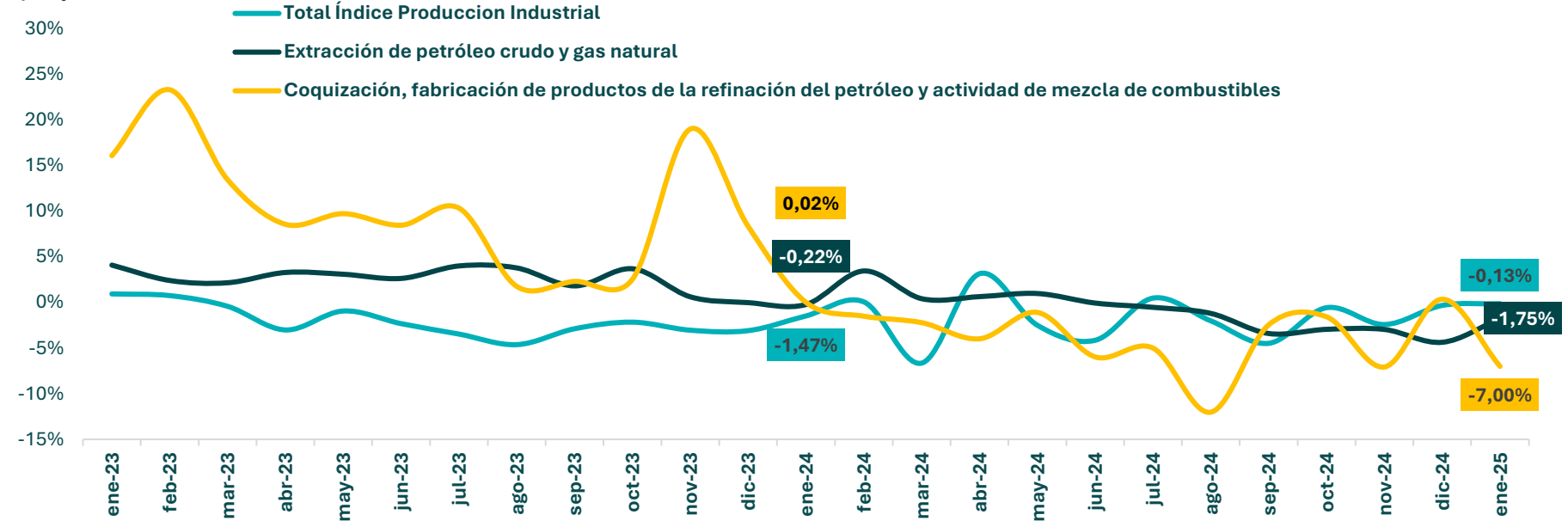
**-7,00%\***

▼ -7,02 pps. anual

▼ -7,36 pps. mensual

# Índice de Producción Industrial (IPI)

Var. % Anual



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

Según el DANE, en enero de 2025 el Índice de Producción Industrial (IPI) presentó una variación de -0,13%. Este resultado fue 1,34 pps. Adicional frente al valor registrado en enero de 2024, y 0,18 pps. superior comparado con diciembre de 2024.

Por actividades económicas, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -1,75%. Este resultado fue 1,53 pps. inferior frente al valor registrado en enero de 2024, y 2,61 pps. superior comparado con diciembre de 2024.

La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a -7,00%. Este resultado fue 7,02 pps. menor frente al valor registrado en enero de 2024, y 7,36 pps. inferior comparado con diciembre de 2024.



# Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual  
Febrero 2025

**\$4.127** COP/USD

▲ +5,0% anual (\$195 COP)

▼ -4,2% mensual (-\$180 COP)

Promedio año acumulado  
Febrero 2025

**\$4.217** COP/USD

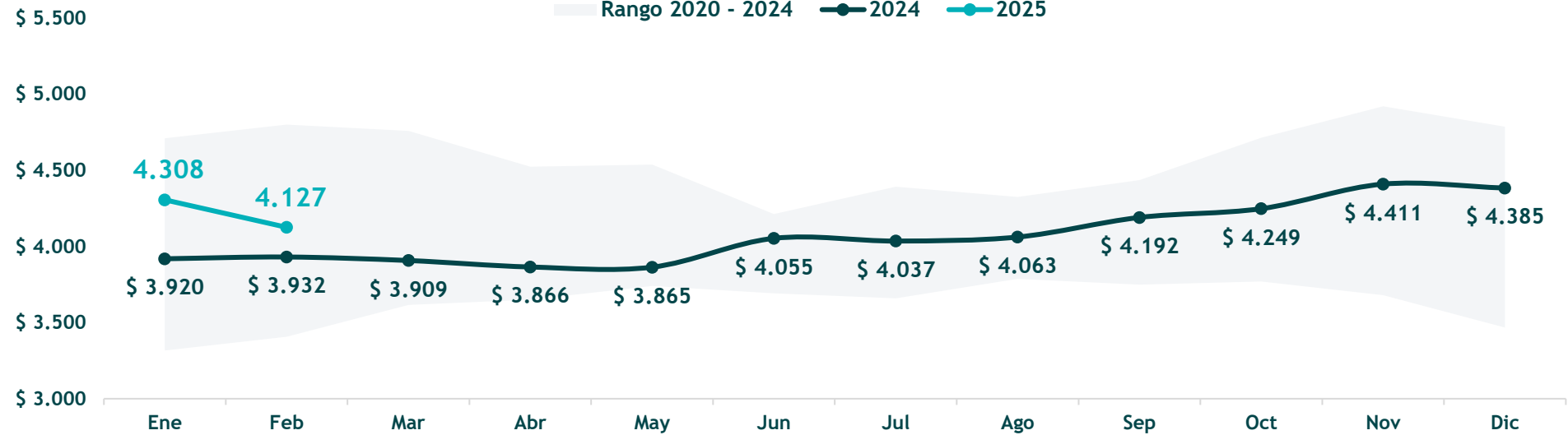
▲ +7,4% anual (\$291 COP)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$4.074** COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$251 COP) vs  
2023

USD/COP



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

Para febrero de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. (USD) cerró en un promedio de \$4.127 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 5,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de febrero de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (enero de 2025), la TRM tuvo un descenso del 4,2%. De acuerdo con [La República](#), el comportamiento del dólar durante febrero fue respuesta a los aranceles decretados a México y Canadá por parte de Estados Unidos, y, asimismo, a los anuncios del Gobierno de China de imponer nuevos aranceles a las importaciones desde Estados Unidos.

De acuerdo con [Corficolombiana](#), “la fortaleza del peso colombiano se ha dado en un contexto de: i) mayor apetito global por riesgo y debilidad del dólar global, ante unas medidas proteccionistas de Estados Unidos que han sido menos radicales de lo previsto; ii) una política monetaria más cautelosa en Colombia que refuerza las estrategias de carry trade; y iii) la entrada estacional de divisas para el pago de impuestos de grandes contribuyentes y de los dividendos de Ecopetrol”.

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Enero 2025

**\$1.086** MUSD

▲ +2,4% anual (\$25 MUSD)

▼ -12,6% mensual (\$155 MUSD)

Acumulado anual  
Enero 2025

**\$1.086** MUSD

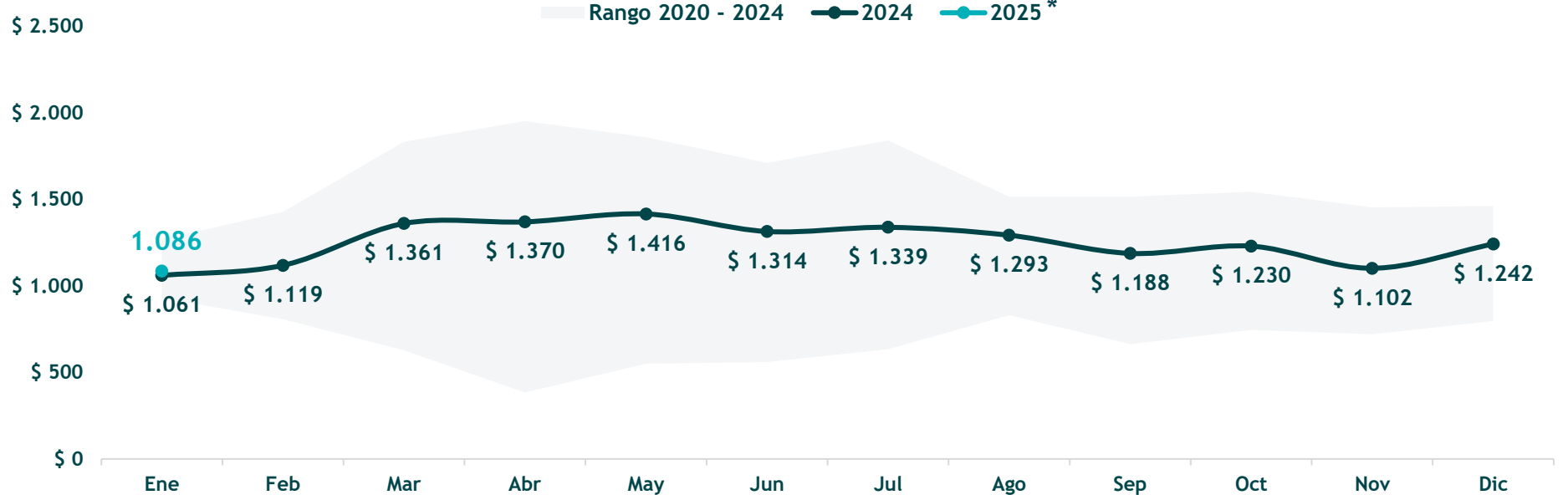
▲ +2,4% anual (\$25 MUSD)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$15.032** MUSD

▼ -5,1% anual (-\$0.8 MUSD) vs.  
2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

Según el DANE, en enero de 2025, se exportó un total de \$1.086 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 2,4% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (diciembre de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 12,6%. En enero de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 27,6% del total de exportaciones del país.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de \$15.032 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% del total.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual  
Enero 2025

**421** KBPD

▼ -13,6% anual (-66 KBPD)

▼ -10,6% mensual (-50 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero 2025

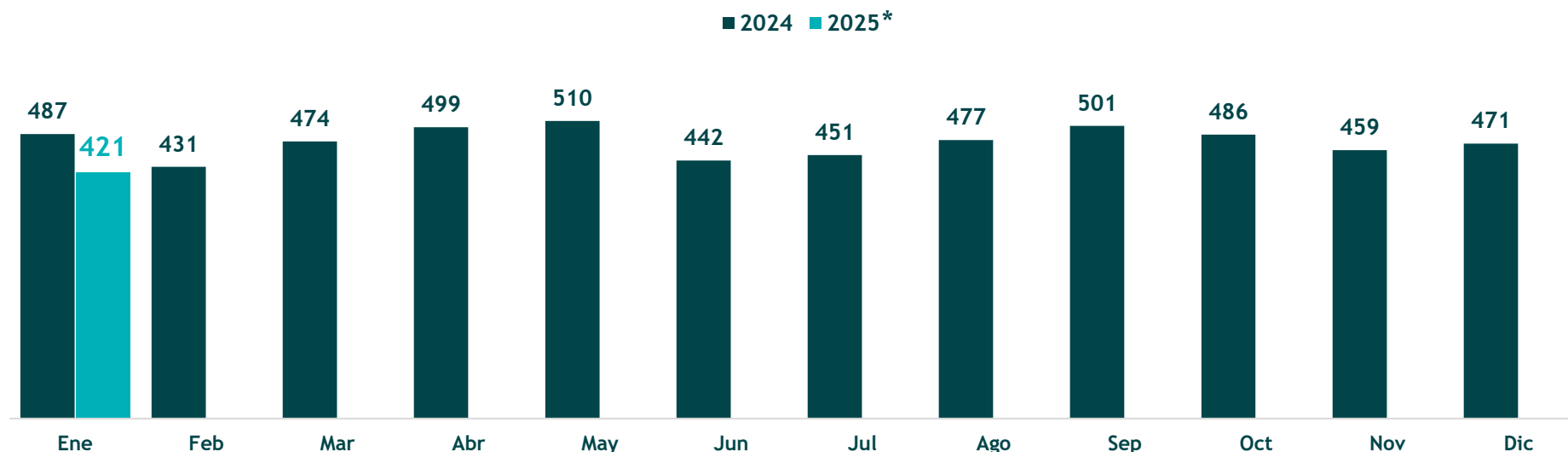
**421** KBPD

▼ -13,6% anual (-66 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**474** KBPD

▼ -3,5% anual (-17 KBPD) vs.  
2023



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En enero de 2025 se exportó un total de 421 KBPD, evidenciando una disminución del 10,6% respecto a diciembre de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (enero de 2024), se registró una disminución del 13,6%.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exportó 474 KBPD, lo cual es un 3,5% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

# Principales destinos de exportación de petróleo crudo

India  
Enero 2025  
**\$129\*** MUSD  
▼ -34,1% anual (-\$67 MUSD)

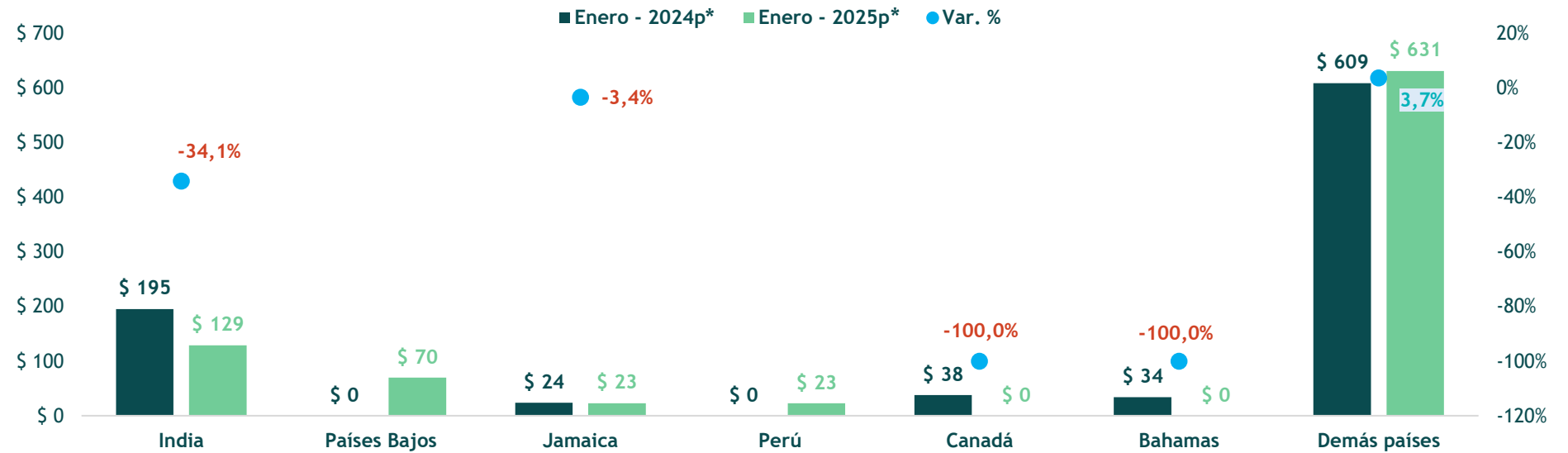
Países Bajos  
Enero 2025  
**\$70\*** MUSD  
▲ +\$70 MUSD

Jamaica  
Enero 2025  
**\$23\*** MUSD  
▼ -3,4% anual (-\$1,0 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Enero - 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 enero de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron India, Países Bajos, Jamaica y Perú, los cuales representaron el 22,5% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2024, el valor de las exportaciones hacia India, Jamaica, Canadá y Bahamas, presentó un descenso equivalente al 34,1%, 3,4%, 100% y 100%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones hacia Países Bajos y Perú, tuvieron un incremento de \$70 MUSD y \$23 MUSD, respectivamente. Asimismo, el valor registrado en la categoría "Demás países" tuvo un incremento del 3,7%.

# Importaciones - Combustibles\*

Valor mensual  
Enero 2024

**\$580** MUSD

▲ +21,4% anual (\$102 MUSD)

▼ -29,6% mensual (-\$244 MUSD)

Acumulado anual  
Enero 2025

**\$580** MUSD

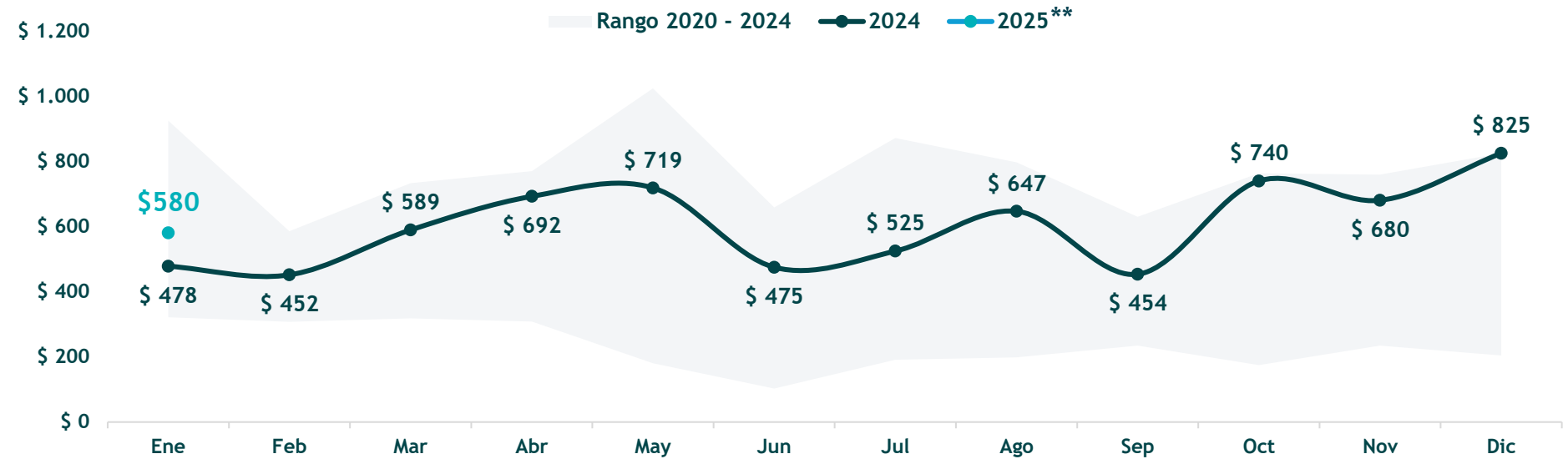
▲ +21,4% anual (\$102 MUSD)

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 enero de 2025, se importó un total de \$580 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un aumento del 21,4% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (diciembre de 2024), las importaciones evidenciaron un descenso del 29,6%. En diciembre de 2024, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 10,8% 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)

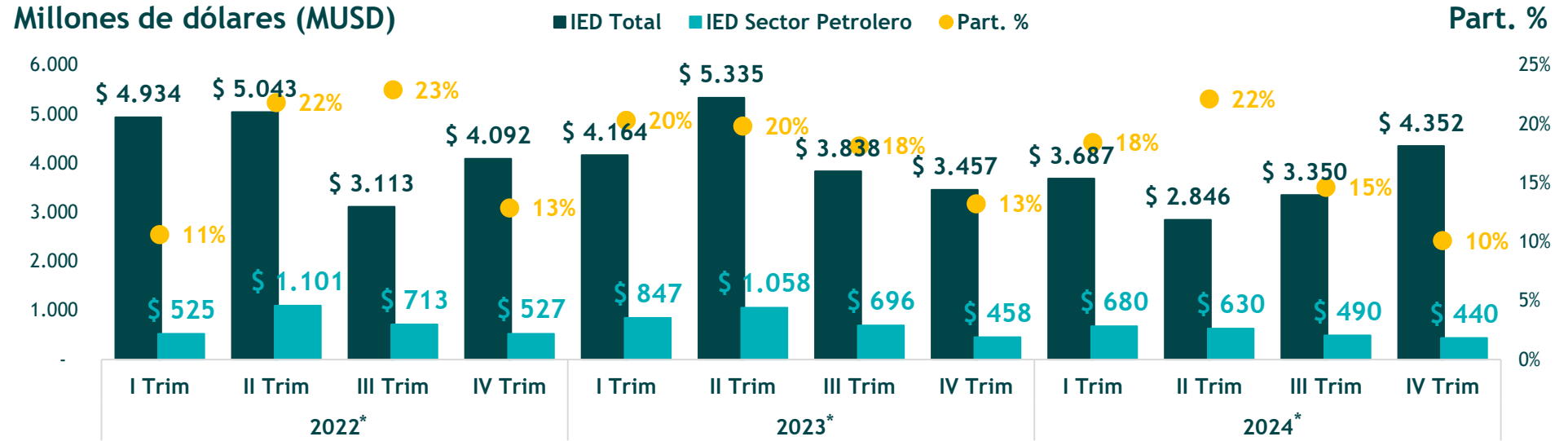
Valor anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2023

**\$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.

Regalías presupuestadas  
Bienio 2025-2026

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

▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

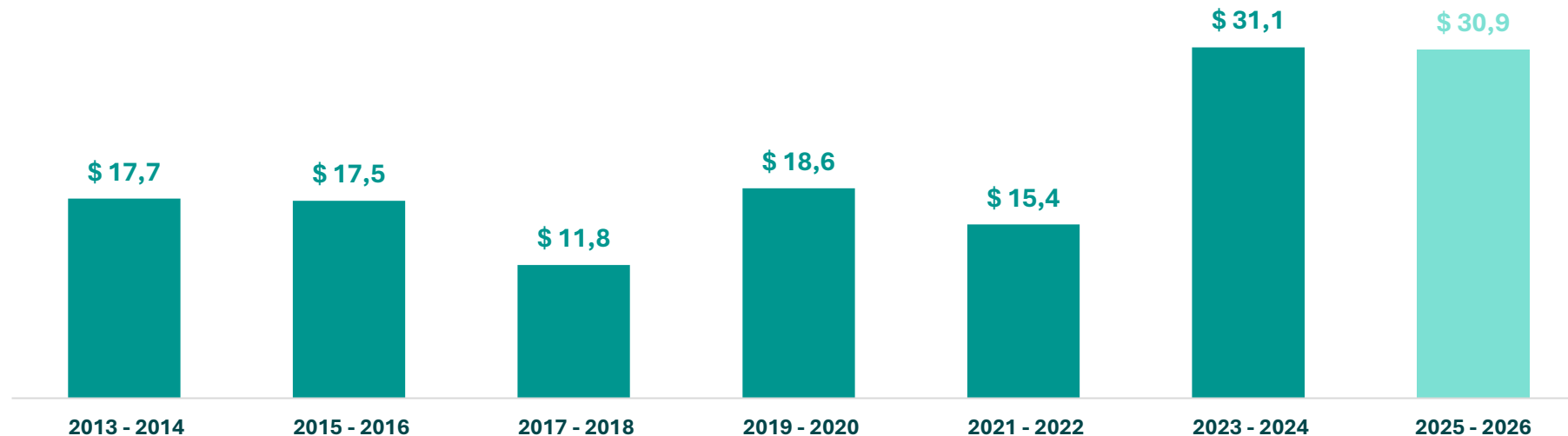
▲ +65,2% superior al promedio  
2013-2024

Regalías presupuestadas  
Promedio Bienios 2013-2024

**\$18,6** B COP

# Regalías presupuestadas por bienio

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 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

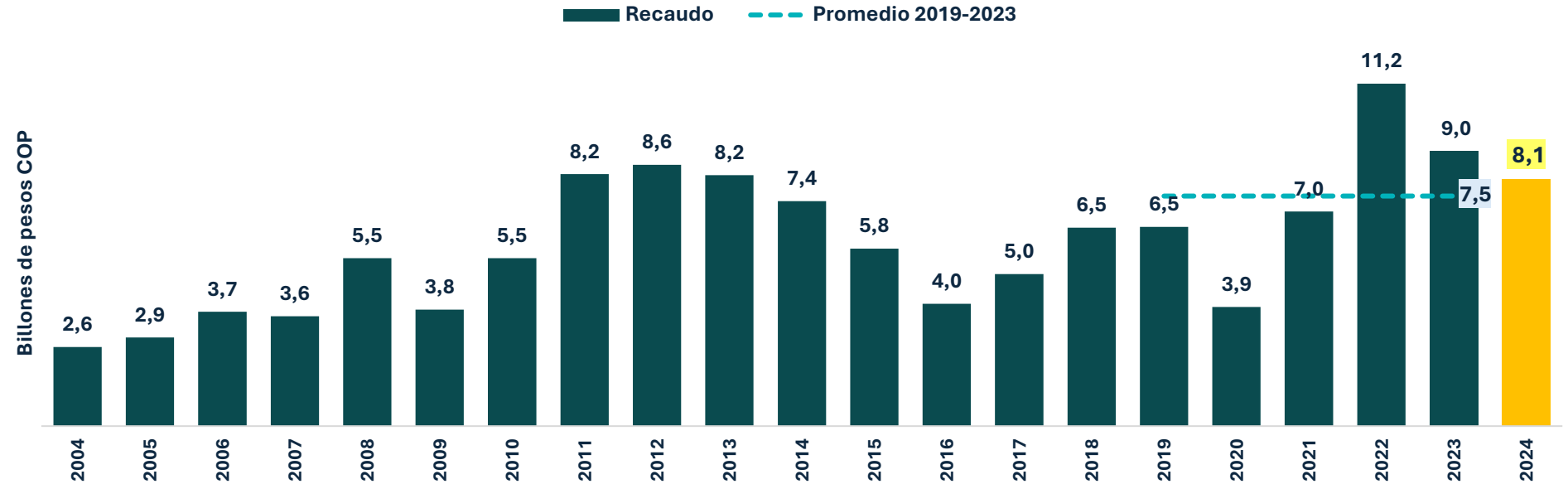
▼ -19,8% anual (-\$2,2 B. COP)

▲ +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.

En el año 2024 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 2023, 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.

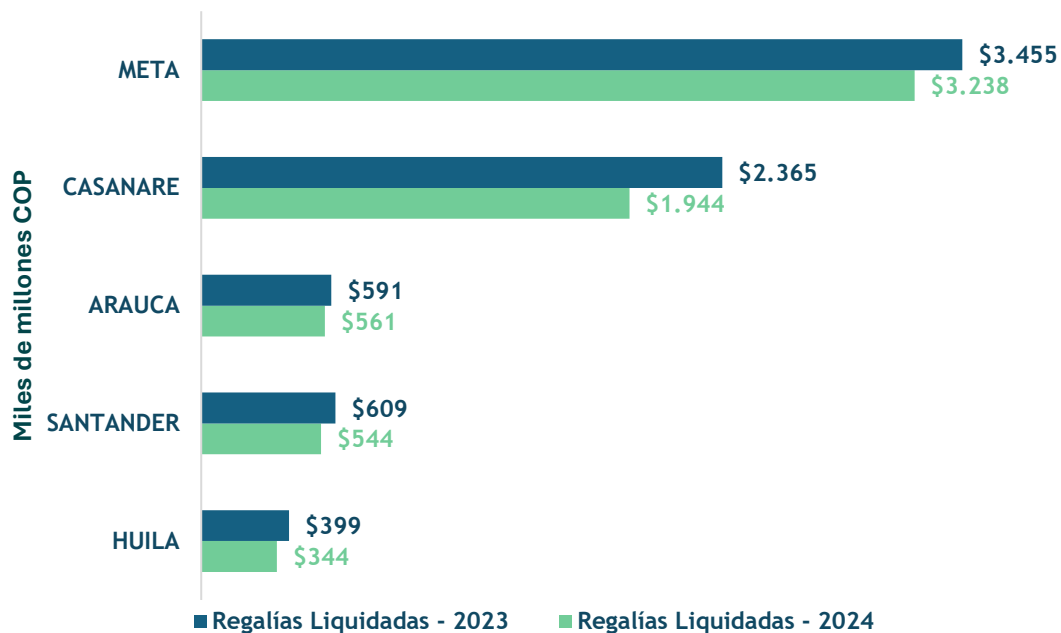
En el año 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías causadas de \$9,0 billones de pesos. Si bien, este valor es inferior en un 19,8% al causado en el año 2022, es el segundo monto causado más alto en la serie de tiempo analizada.

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.

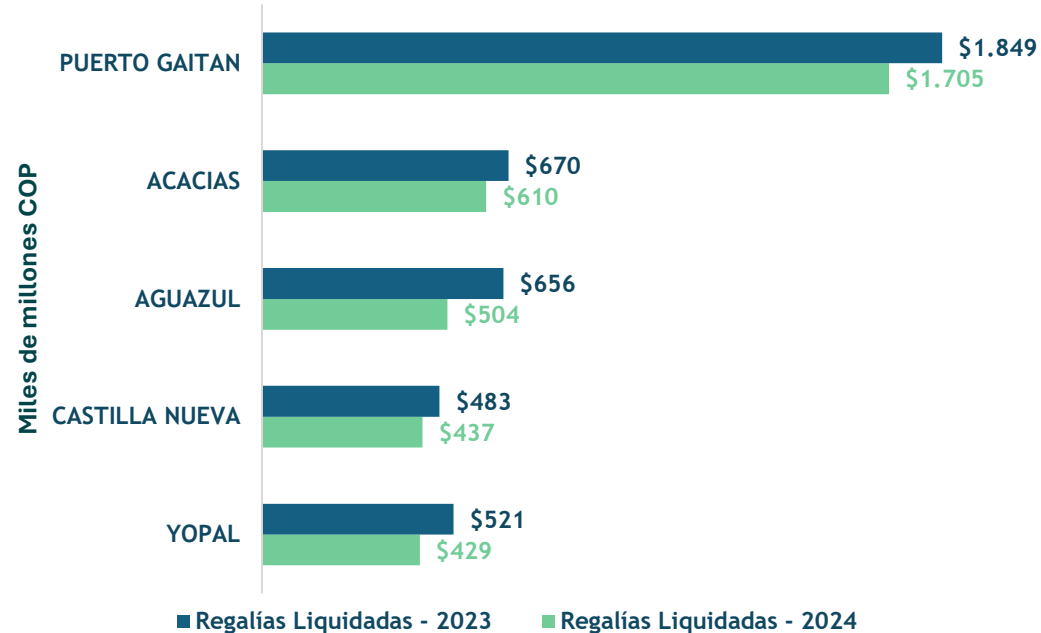


# Regalías causadas\* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



\* Corresponde a las regalías liquidadas.

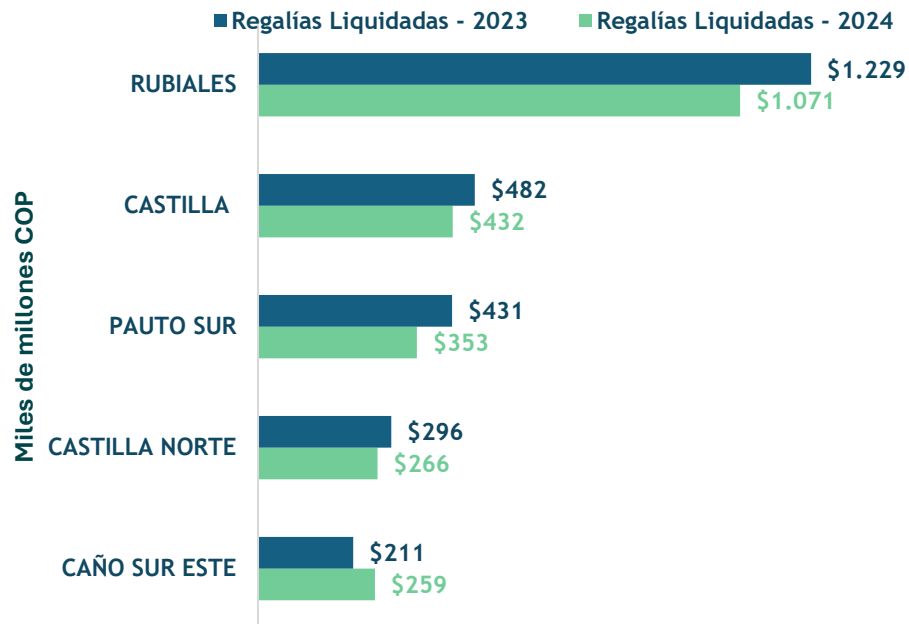
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos CAMPETROL.

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.

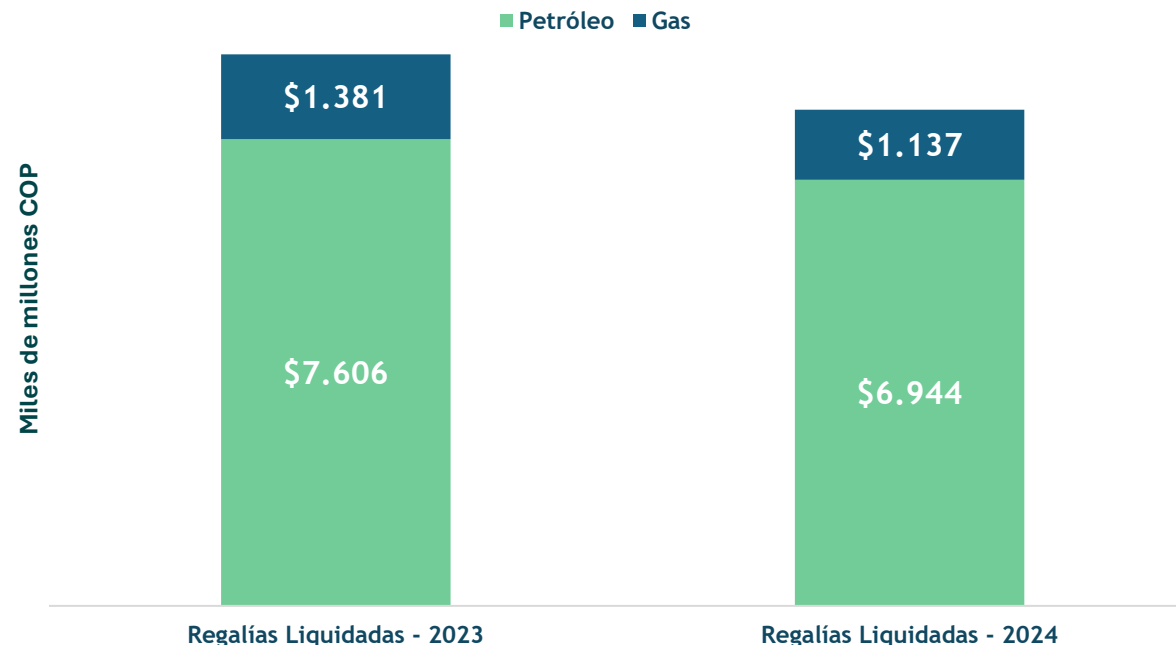
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 45,6% (\$3,7 billones de pesos). Los cinco municipios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



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

CON UN PROPÓSITO  
**S O S T E N I B L E**

**JUEVES**  
**15**  
**MAYO**  
**2025**

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

**\*Exclusivo para jugadores federados**



**Save the Date**

Reserve en su calendario



Escaneando el  
código QR

Haciendo  
clic aquí

**Mayor información:**



**Vanessa Aranguren**

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

Torneo exclusivo:



Apoya:



Organiza:





## ¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!


¡Impulse su marca en el Torneo!  
 Conozca las opciones de patrocinio disponibles.

Mayor información:



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



# MONITOREO DE ENTORNO









Fuente: Ecopetrol



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

Brindando soluciones para el **sector eléctrico con ingeniería de alta calidad**, en proyectos nacionales e internacionales

## Ofrecemos servicios de:

-  Estudios de sistemas eléctricos
-  Pruebas, Automatización y Control
-  Diseños e Interventoria
-  Eficiencia y Calidad de la Energía
-  Interventorías
-  Consultoría para Energías Renovables
-  Comercialización: Software NEPLAN, XGSlab
-  Comercialización de equipos de las marcas: Dranetz, Tecsys, Crysound, NDB, Gossen Metrawat, Beckwith Electric
-  GERS Academy

¡PREGUNTA POR NUESTROS SERVICIOS AQUÍ!



[gerson@gers.com.co](mailto:gerson@gers.com.co)



**(+57) 317 640 8795**

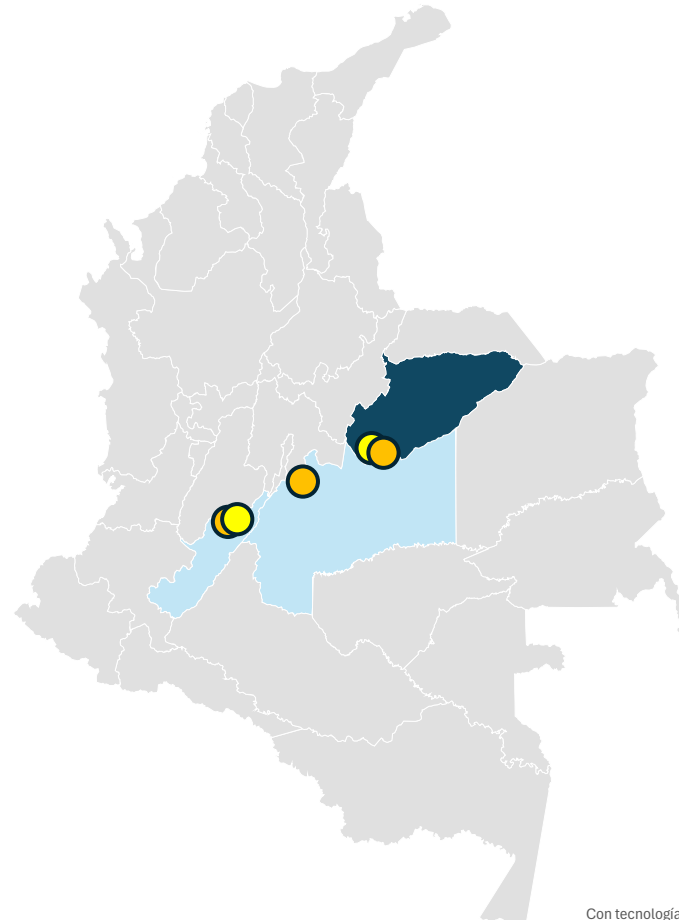
# Monitoreo de alertas y eventos de entorno

## Febrero

Entre los meses de enero y febrero, 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 los departamentos de **Casanare (Villanueva)**, **Huila (Aipe)** y **Meta (Acacías)**.

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local** y **contratación de bienes y servicios locales**.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de enero y febrero en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 1.3 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de solicitudes de contratación de mano de obra local y de bienes y servicios locales en operaciones y movilizaciones de equipos.



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

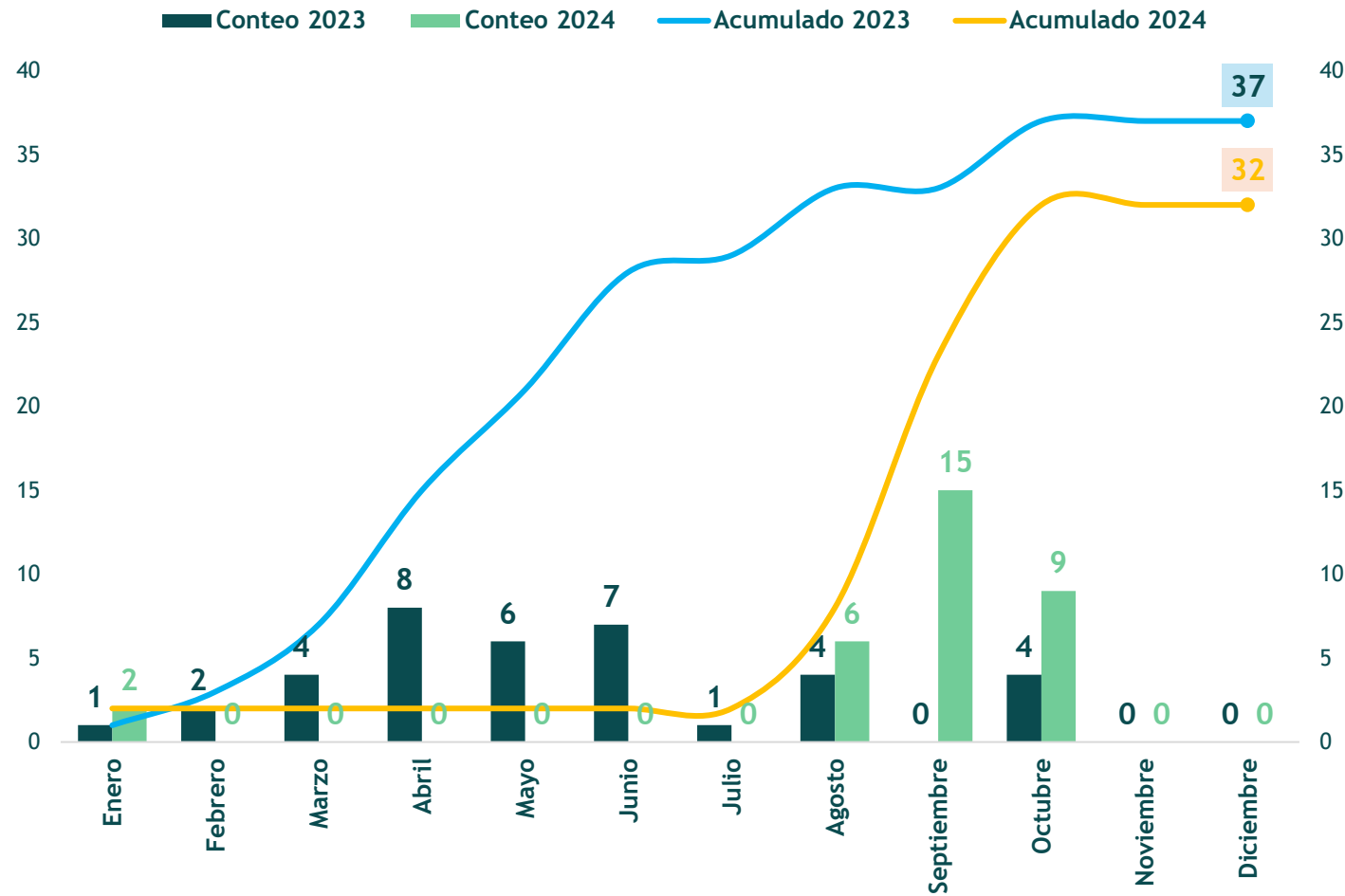
### Asuntos Relevantes

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

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 32 voladuras de oleoductos, cinco casos menos (-13,5%) comparado con el total de voladuras reportadas en 2023 cuando alcanzaron 37.

En el año de análisis, septiembre y octubre fueron los meses en que más voladuras se registraron:

- En septiembre se registraron 15 voladuras, +15 casos en comparación con septiembre de 2023.
- En octubre se registraron 9 voladuras, +5 (+125%) casos en comparación con octubre de 2023.

En 2024, Arauca fue el departamento con el mayor número de voladuras de oleoductos, concentrando el 68,8% del total de los casos. Dentro de este departamento, los municipios de Arauquita y Saravena fueron los más afectados, registrando el 81,8% de los incidentes ocurridos.





# SEGMENTO UPSTREAM

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

# COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

## MÁS INFORMACIÓN

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



Somos una empresa internacional especializada en **Ingeniería, Procura y Construcción (IPC)**, con experiencia en proyectos de alta y mediana complejidad.



## Servicios

- Ingeniería.
- Procura y Fabricación.
- Construcción.
- Comisionamiento
- Aranque y Puesta en Marcha

Más de  
**40 AÑOS**  
Construyendo  
**Soluciones**



[yv.ofertas@yvsite.com](mailto:yv.ofertas@yvsite.com)



(601) 917 2110



[www.yvsite.com](http://www.yvsite.com)



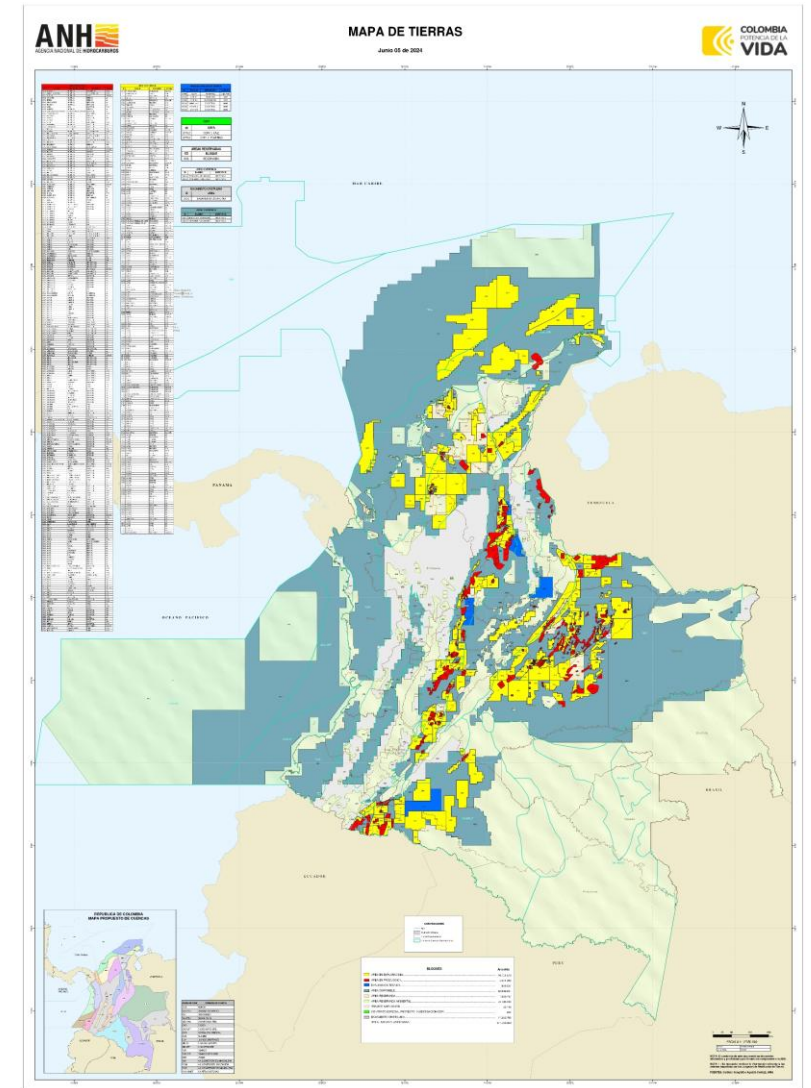
# Mapa de tierras - ANH

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

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

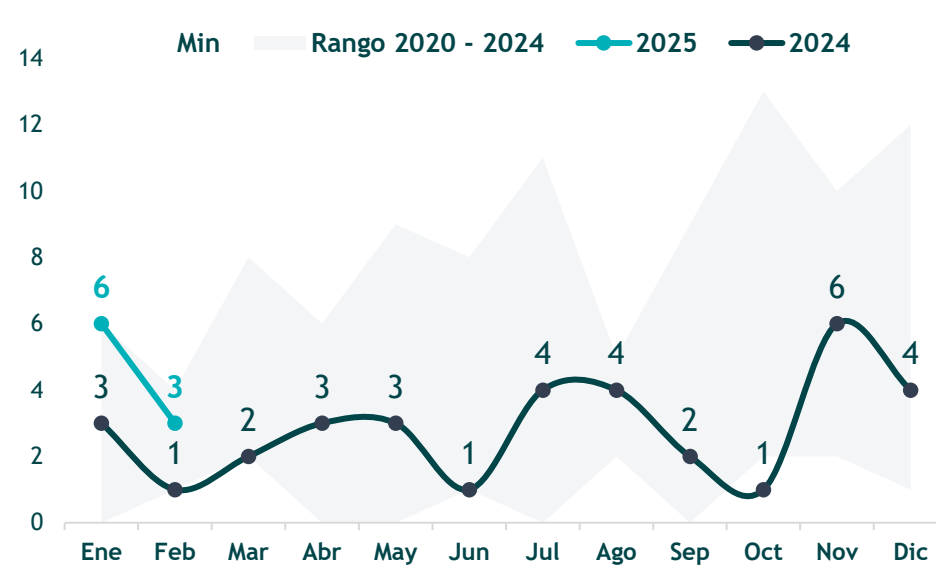
▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.  
2023

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**51** pozos

▼ -41,4% anual (-36 pozos) vs.  
2022

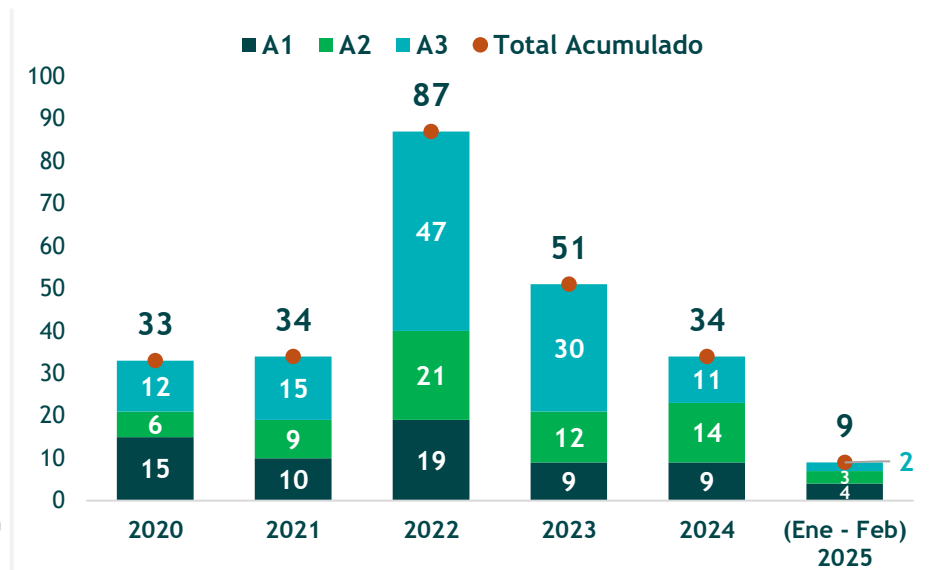
## N° de Pozos



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

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  
Diciembre 2024

**0** Km 2D Eq.

▼ -393 Km 2D eq. anual

0,0 Km 2D eq. mensual

Acumulado Sísmica Adquirida  
Enero - Diciembre 2024

**2.811** Km 2D Eq.

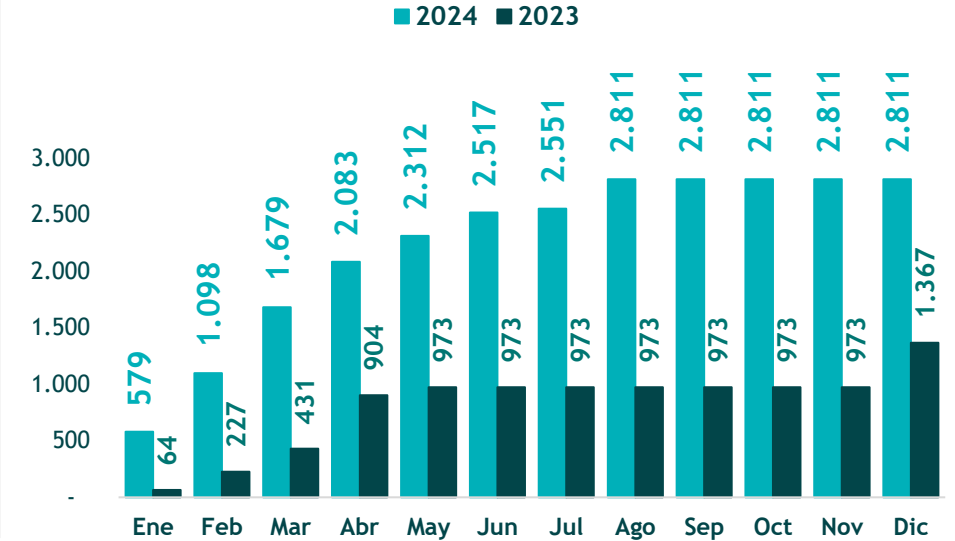
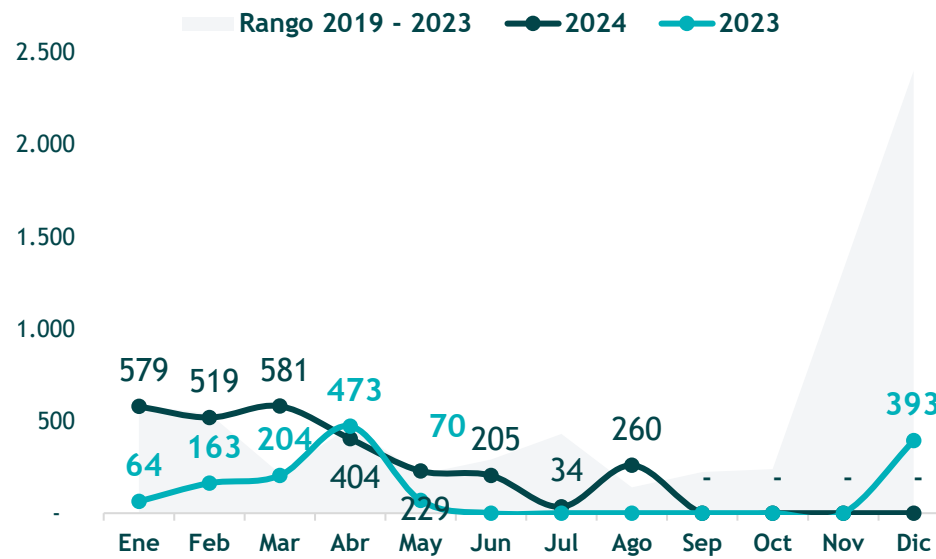
▲ +105,7% anual (1.444 Km)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**1.367** Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.  
2022

Km 2D Eq



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

En diciembre de 2024 (último dato disponible), no se registró adquisición de kilómetros de sísmica 2D equivalente, en línea con la tendencia observada desde septiembre de 2024. En comparación con diciembre de 2023, la adquisición de sísmica se redujo en 393 km.

Durante este período, se realizaron perforaciones en los siguientes pozos A2 y A3: Pibe-1, contrato E&P VIM-21Caliche-1, contrato E&P JoropoArantes-1ST4, contrato LLA-122Albert-1ST y contrato de asociación TAPIR.

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

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

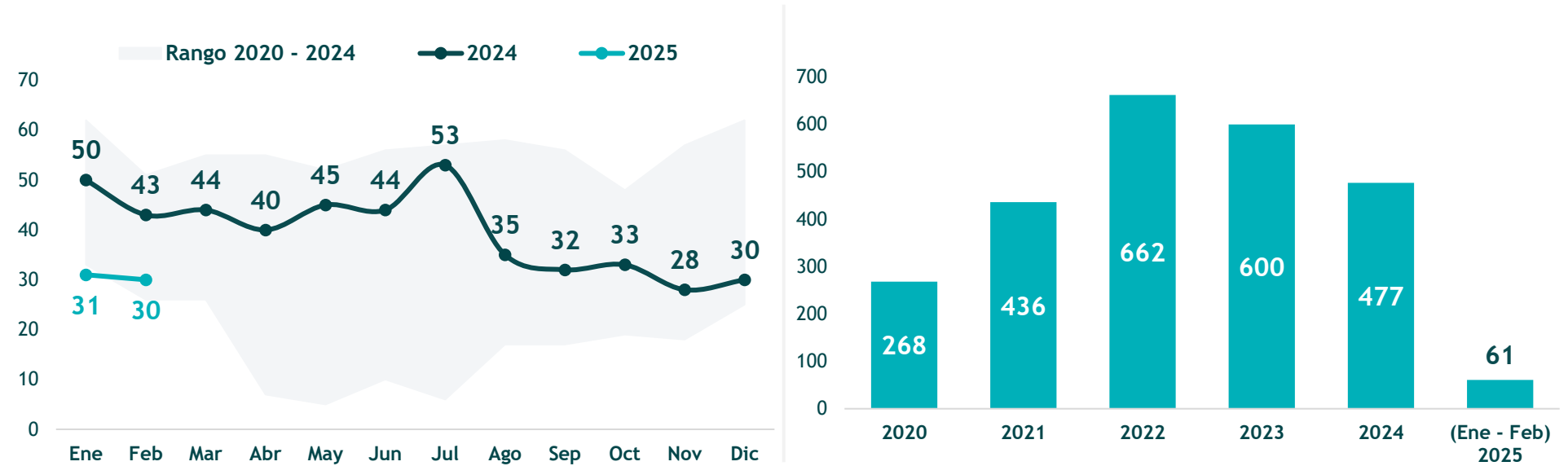
▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs.  
2023

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**600** pozos

▼ -9,4% anual (-62 pozos) vs.  
2022

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.

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.

# 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.

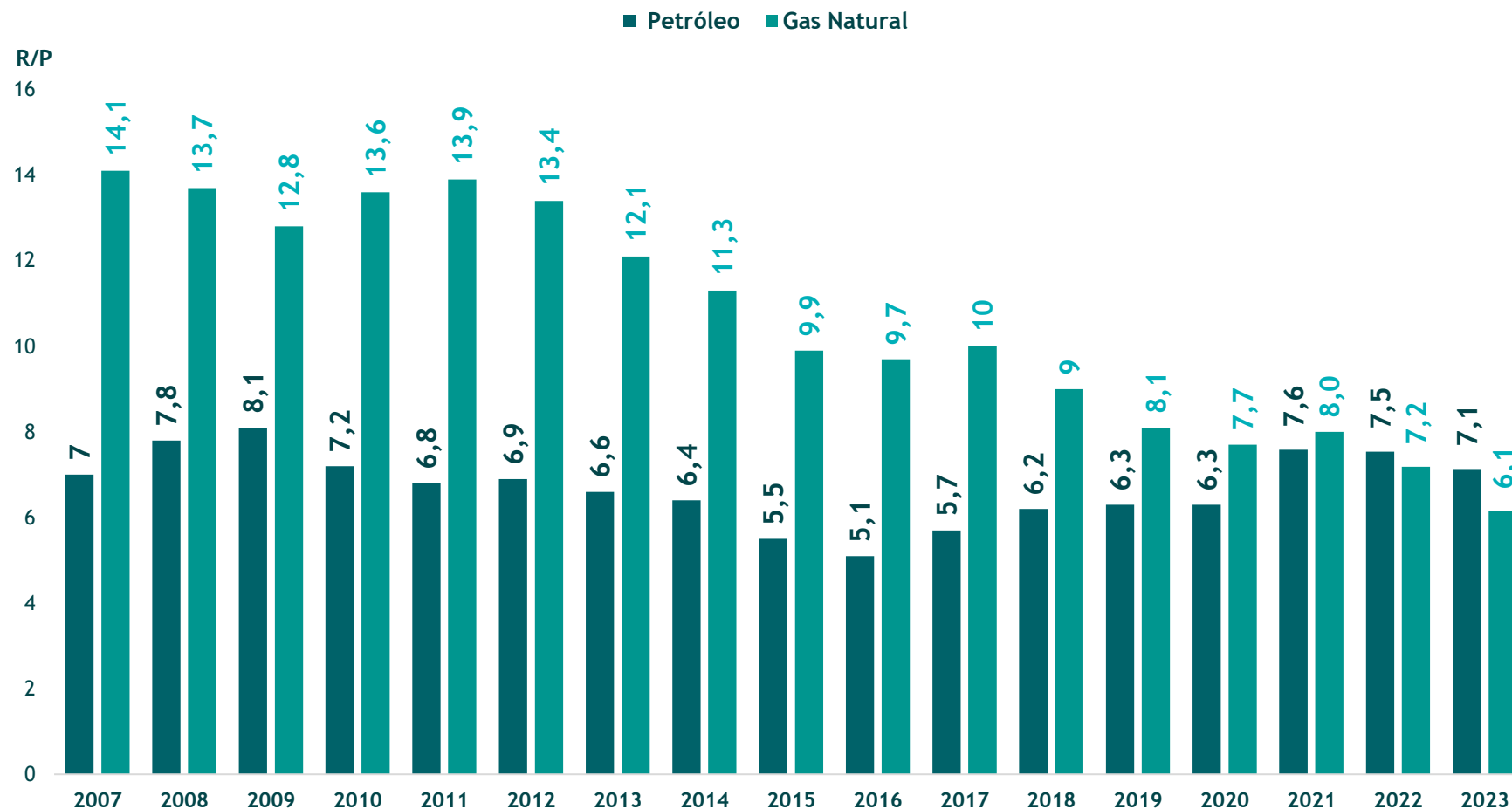
## Petróleo:

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.



# Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual  
Enero 2025

**769,8** KBPD

▼ -1,0% anual (-7,7 KBPD)

▲ +1,9% mensual (14,3 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2024

**772,7** KBPD

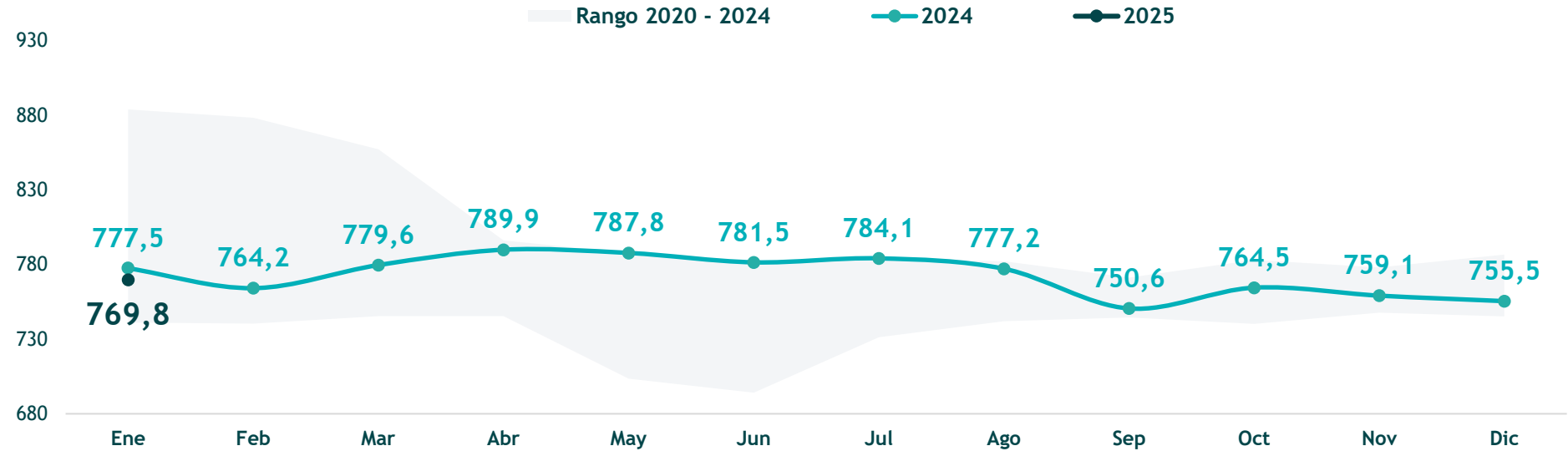
▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**777,2** KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD) vs.  
2022

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 enero de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 769,8 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 1,0% frente al mismo periodo del año anterior, equivalente a 7,7 KBPD menos. Comparado con diciembre de 2024, la producción presentó un aumento del 1,9%, lo que representa 14,3 KBPD más.

La producción fiscalizada de petróleo en Colombia cerró el año 2024 con un promedio de 772,7 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 0,6% (4,5 KBPD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 777,2 KBPD.

Respecto al año anterior, entre enero y diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 777,2 KBPD, lo que evidencia un aumento del 3,0% respecto al mismo periodo de 2022 (22,9 MPCD más).

# Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

Promedio mensual  
Enero 2025

**99,2** KBPD

▼ -7,7% anual (-7,1 KBPD)

▼ -11,4% mensual (-10,1 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2024

**93,4** KBPD

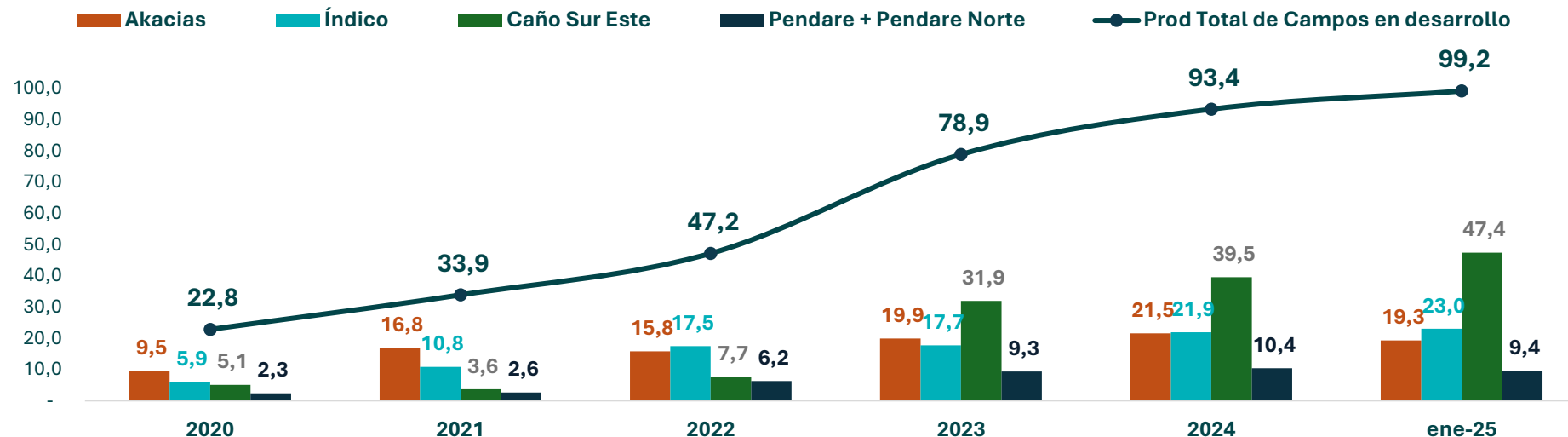
▲ +18,4% anual (14,5 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**78,9** KBPD

▲ +67,0% anual (31,7 KBPD) vs.  
2022

KBPD



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

Los campos en desarrollo como Caño Sur, Akacias, Índico y Pendare han cobrado relevancia por su contribución a la producción nacional. En enero de 2025, alcanzaron una producción conjunta de 99,2 KBPD, representando el 13% del total de la producción nacional. En 2024, su aporte fue de 93,4 KBPD (12%), mientras que en 2023 contribuyeron con 78,9 KBPD (10%).

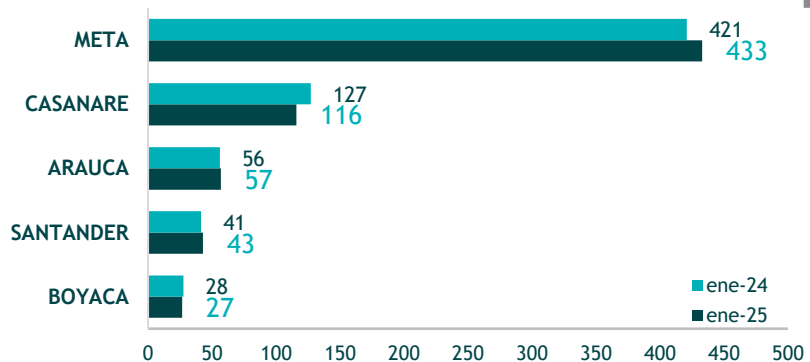
Dentro de este grupo, Caño Sur Este se ha consolidado como uno de los campos más importantes. En enero de 2025, alcanzó una producción de 47,4 KBPD, con un crecimiento del 8,9% respecto a diciembre de 2024 y del 15,1% frente a enero de 2024. Durante 2024, su producción promedió 39,5 KBPD, consolidándose como el tercer mayor campo productor del país, después de Rubiales (98,0 KBPD) y Castilla (57,9 KBPD), con un aumento del 23,9% en comparación con 2023. En 2023, su producción fue de 31,9 KBPD, ubicándose en el cuarto lugar tras un notable incremento del 316,7% respecto a 2022.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

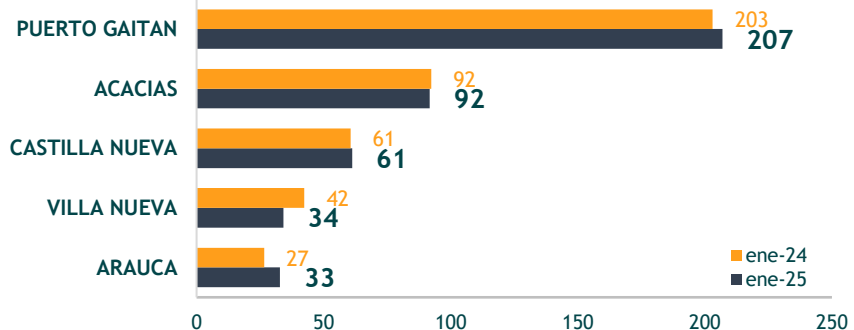
## Enero de 2025 (769,8 KBPD)

### KBPD

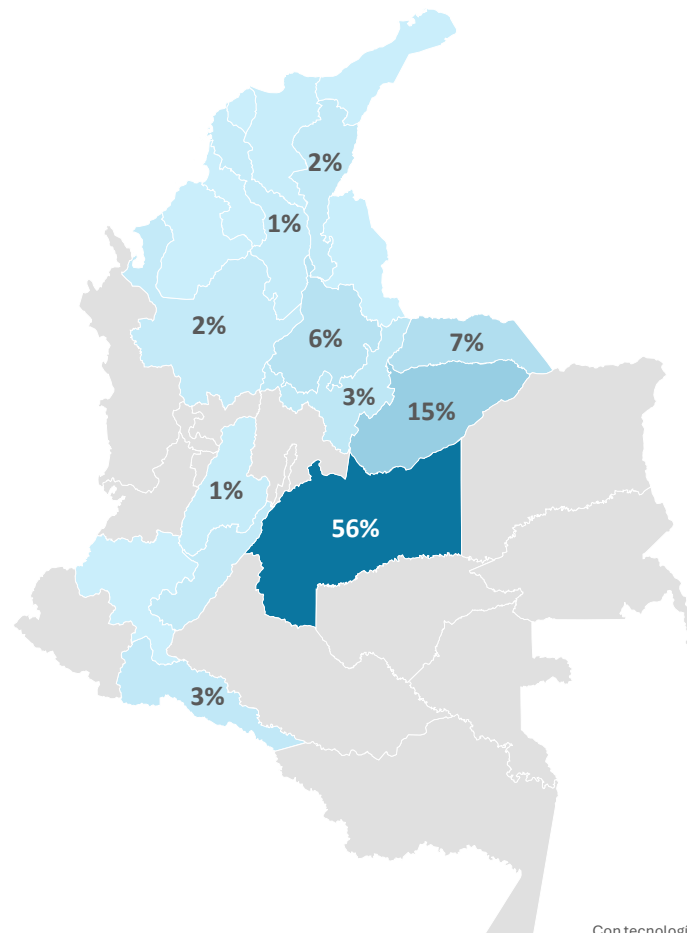
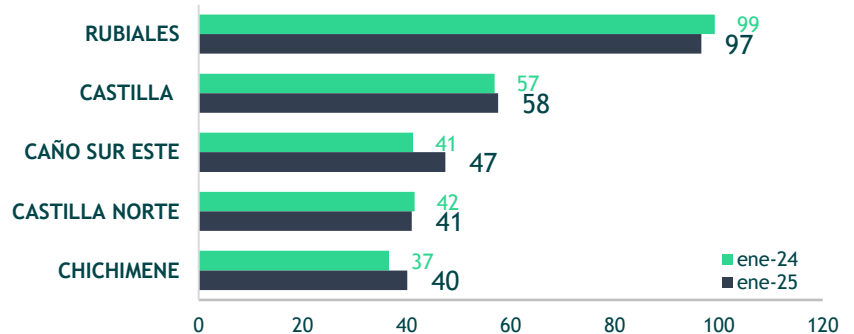
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



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

Distribución porcentual de producción departamental 0% 56%

En enero de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 88% de la producción total. Meta contribuyó el 56% del total de la producción y registró un aumento anual del 2,8%.

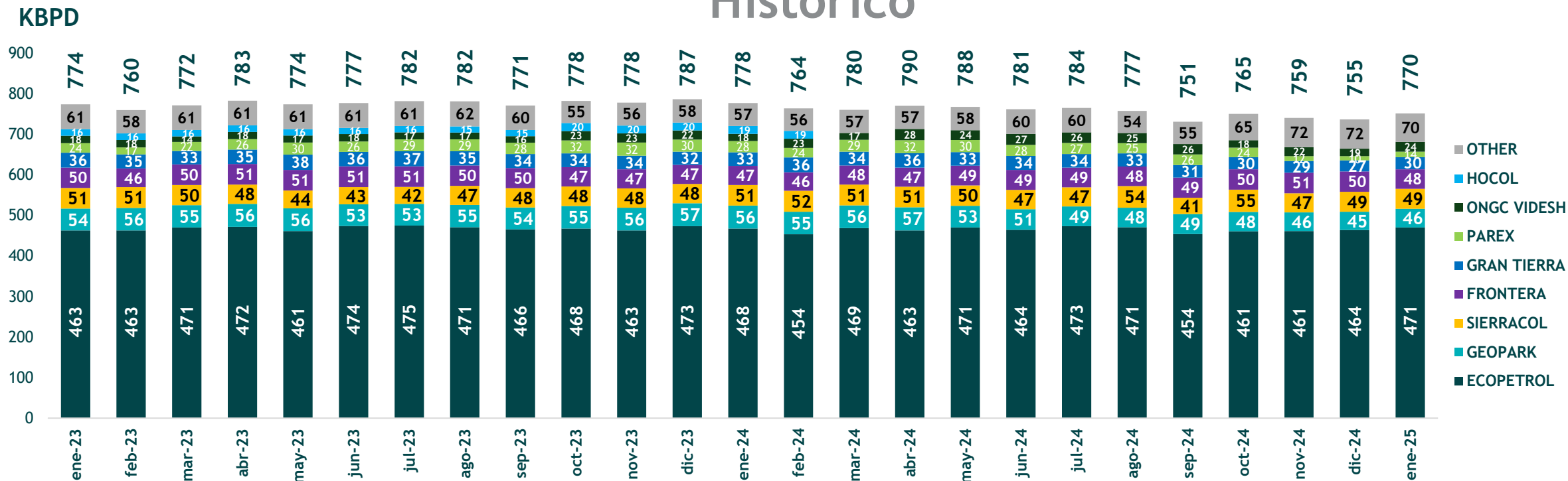
Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 27% y, respecto a enero de 2024 la producción del municipio aumentó 1,9%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37% del total. En enero de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 2,6%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

## Histórico



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

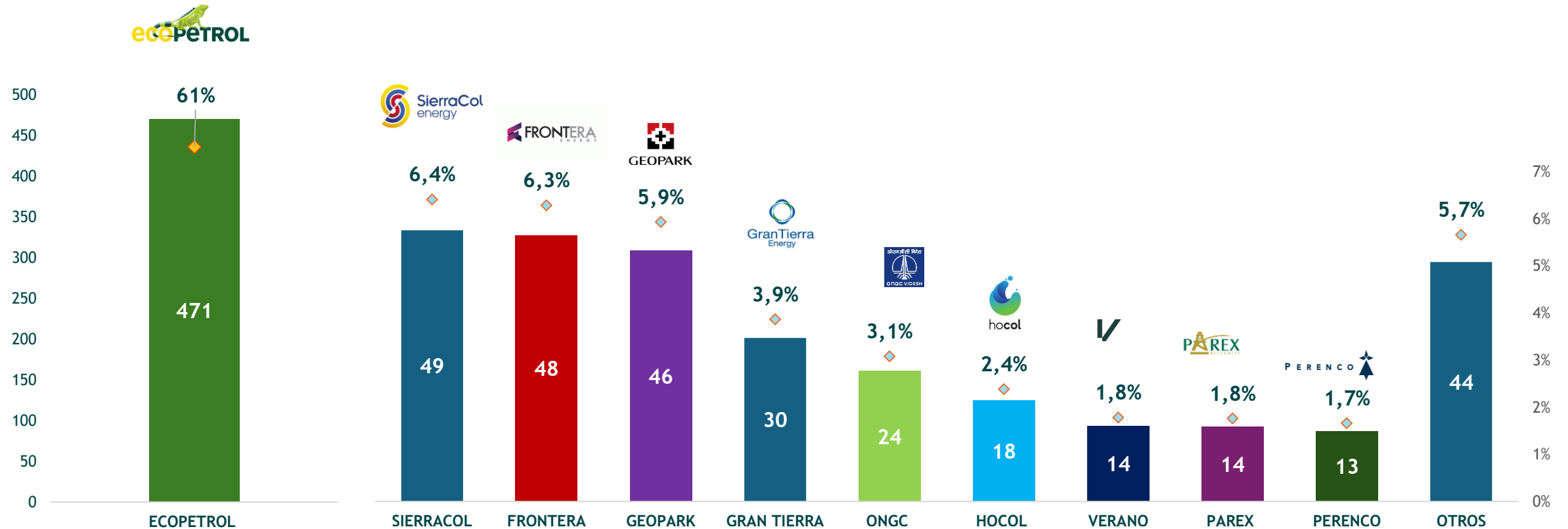
En enero de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol, Frontera y Gran Tierra registraron una participación conjunta del 83,6% en la producción total.

Ecopetrol contribuyó con el 61,1% de la producción nacional, equivalente a 471 KBPD, lo que representa un incremento del 1,4% respecto al mes anterior. Frontera alcanzó una producción de 48 KBPD, con un descenso del 3,6% en comparación con diciembre de 2024. SierraCol, por su parte, reportó 49 KBPD, reflejando un aumento del 0,5% frente al mes anterior. Geopark produjo 46 KBPD, con una reducción del 0,6% en comparación con diciembre de 2024. Finalmente, Gran Tierra reportó una producción de 30 KBPD, mostrando un aumento del 10,5% respecto al mes previo.

# Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras Enero de 2025 (769,8 KBPD)

KBPD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

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

# Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual  
Enero 2025

**1.314** MPCD

▼ -9,3% anual (-134,9 MPCD)

▼ -5,1% mensual (-71,4 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2024

**1.428** MPCD

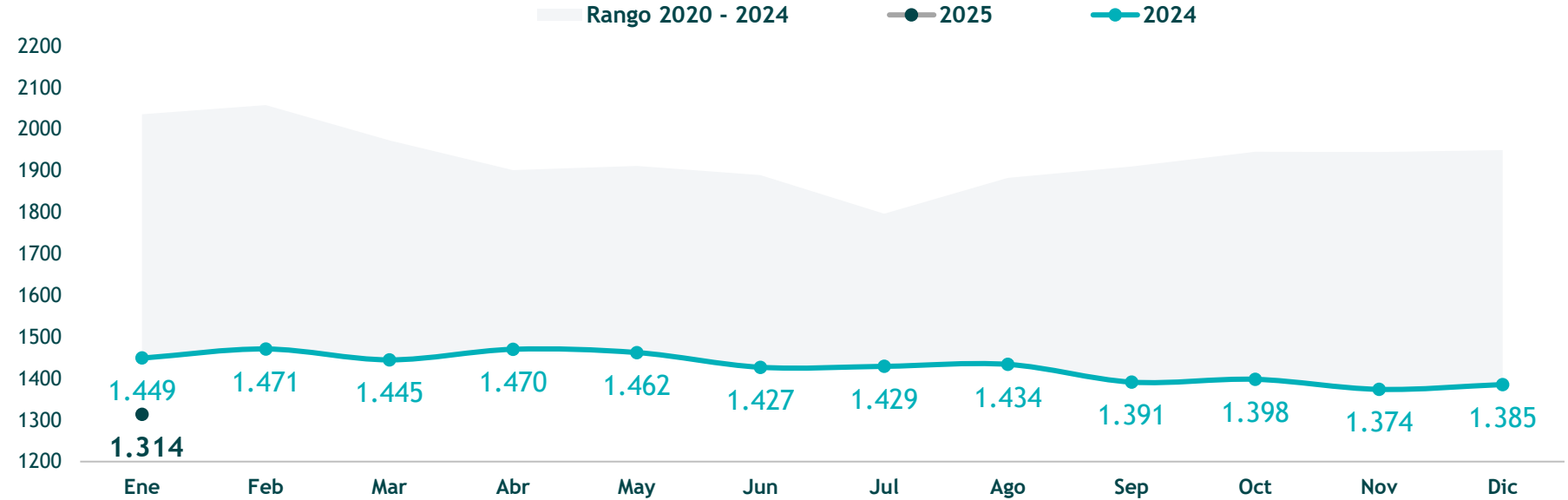
▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**1.546** MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

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 enero de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.314 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 9,3% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 134,9 MPCD menos. En relación con diciembre de 2024, se experimentó una disminución del 5,1%, es decir, 71,4 MPCD menos.

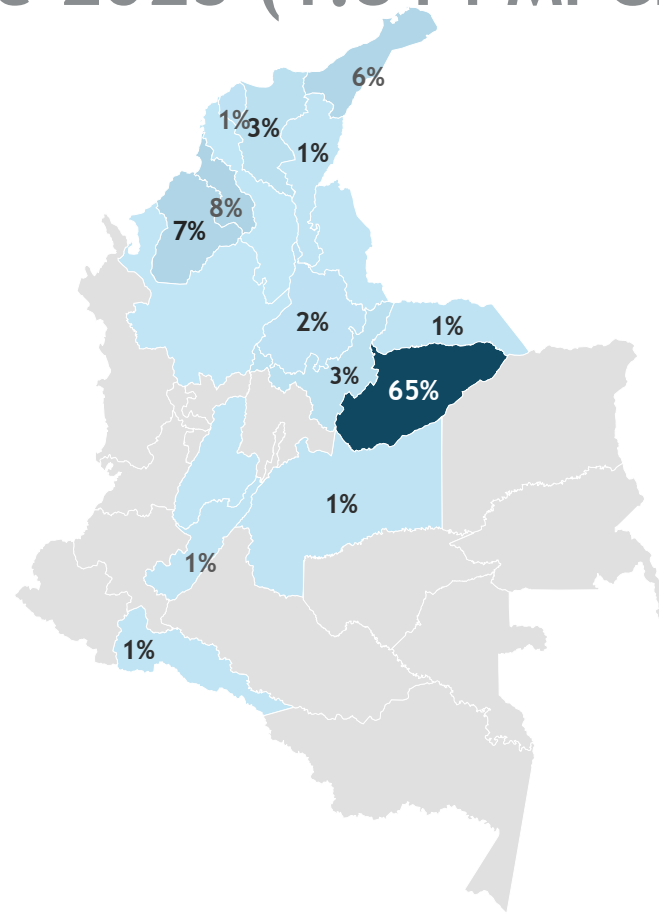
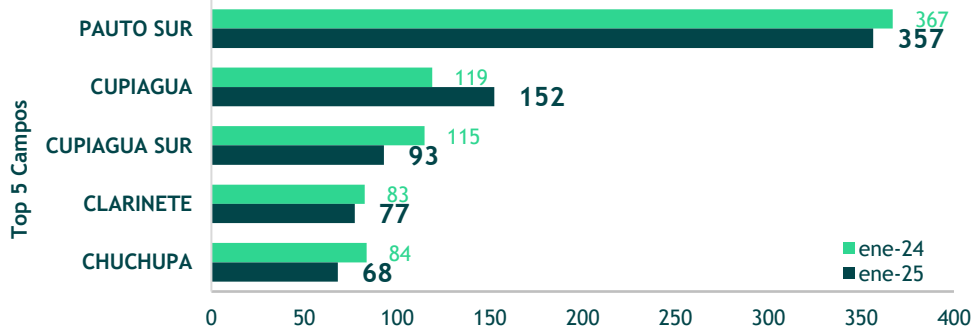
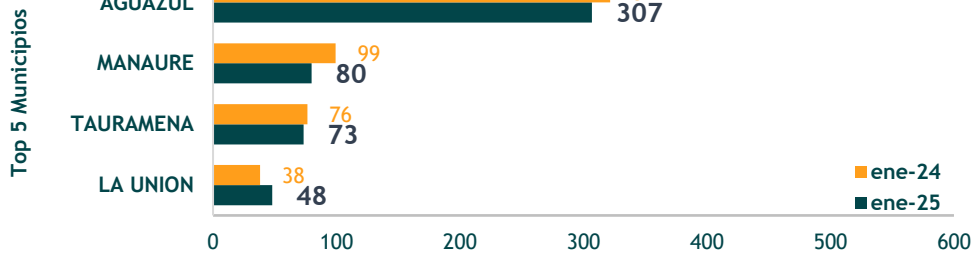
La producción fiscalizada de gas cerró el año 2024 con un promedio de 1.428 MPCD, lo que representa una disminución del 7,6% (117,6 MPCD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 1.546 MPCD.

Respecto al año anterior, entre enero y diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.546 MPCD, lo que evidencia una disminución del 7,8% respecto al mismo periodo de 2022 (131,6 MPCD menos).

# Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

## Enero de 2025 (1.314 MPCD)

### MPCD



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

En enero de 2025, cinco departamentos concentraron el 88,6% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 65,2%. En comparación con enero de 2024, este departamento experimentó una disminución de 6,2%.

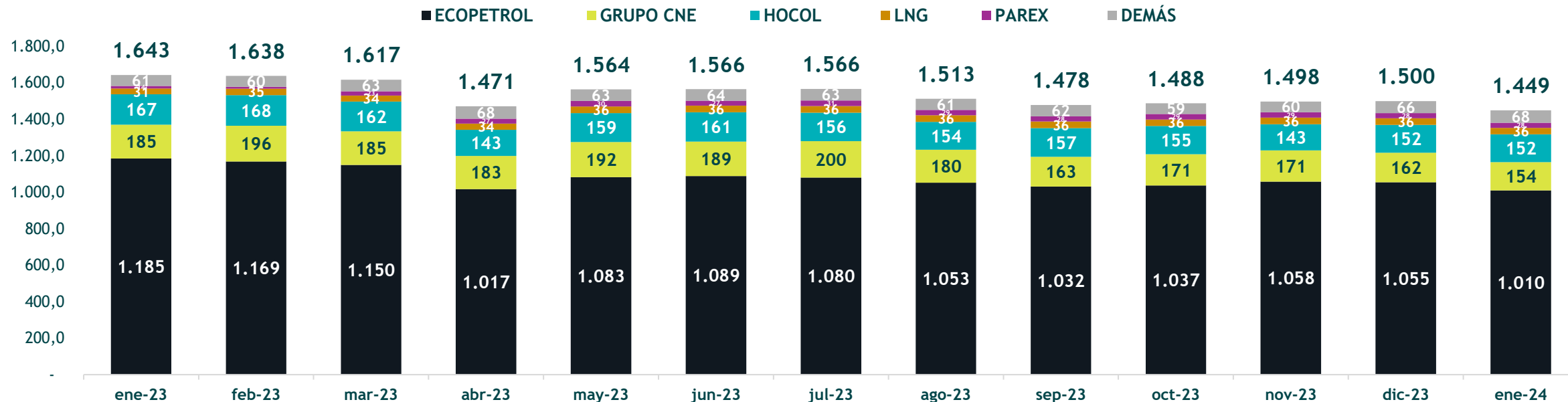
Cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 74,7% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 36,0% y presentó un descenso del 7,6% respecto a enero de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 56,8% del total. En enero de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 27,1% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 2,9%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico

MPCD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

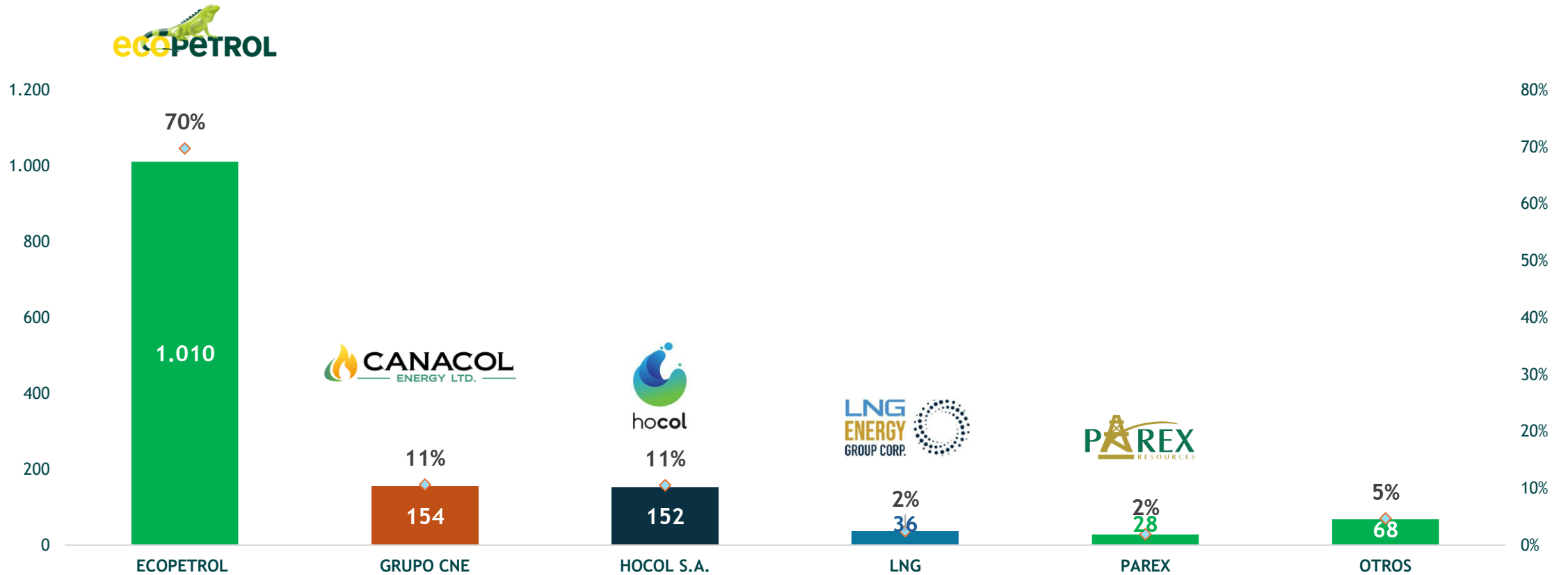
En enero de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y LNG registraron una participación conjunta del 95,3% en la producción fiscalizada de gas.

Ecopetrol contribuyó con el 69,7% de la producción nacional, equivalente a 1.010 MPCD, lo que representa un aumento del 4,5% respecto al mes anterior. Grupo CNE alcanzó una producción de 154 MPCD, con una disminución del 8,2% en comparación con diciembre de 2024. Hocol, por su parte, reportó 152 MPCD, reflejando un aumento del 11,2% frente al mes anterior. Asimismo, Parex produjo 28 MPCD, con una reducción del 26,8% en comparación con diciembre de 2024. Finalmente, LNG reportó una producción de 36 MPCD, mostrando un aumento del 104,3% respecto al mes previo.



# Producción fiscalizada de gas por Operadoras Enero de 2025 (1.314 MPCD)

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para diciembre de 2024, el 95%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

# Producción comercializada de gas

Promedio mensual  
Enero 2025

**820** MPCD

▼ -15,1% anual (-146,0 MPCD)

▼ -8,5% mensual (-76,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2024

**958,5** MPCD

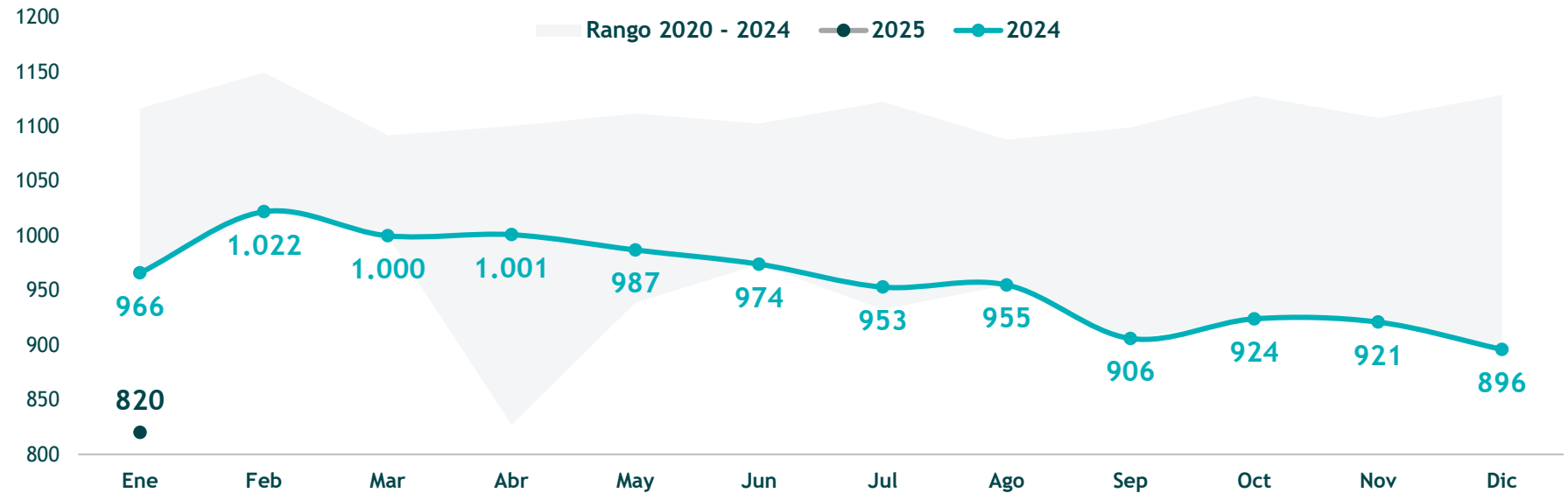
▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**1.059** MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

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.)

Durante el mes de enero de 2025, la producción comercializada de gas nacional fue de 820 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 15,1% respecto al mismo mes en 2023 (146,0 MPCD menos), y del 8,5% respecto a diciembre de 2024 (76,0 MPCD menos).

Durante el año 2024, la producción comercializada de gas registró un promedio de 958,5 MPCD, lo cual es un 9,5% inferior (100,1 MPCD menos) a lo evidenciado en el año 2023 cuando ascendía a 1.059 MPCD.

Respecto al año anterior, entre enero y diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.059 MPCD, lo que evidencia una disminución del 1,4% respecto al mismo periodo de 2022 (14,9 MPCD menos).

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Febrero 2025

**151,2** MPCD

▼ -27,9% anual (-58,6 MPCD)

▼ -12,2% mensual (-21,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Febrero de 2025

**161,7** MPCD

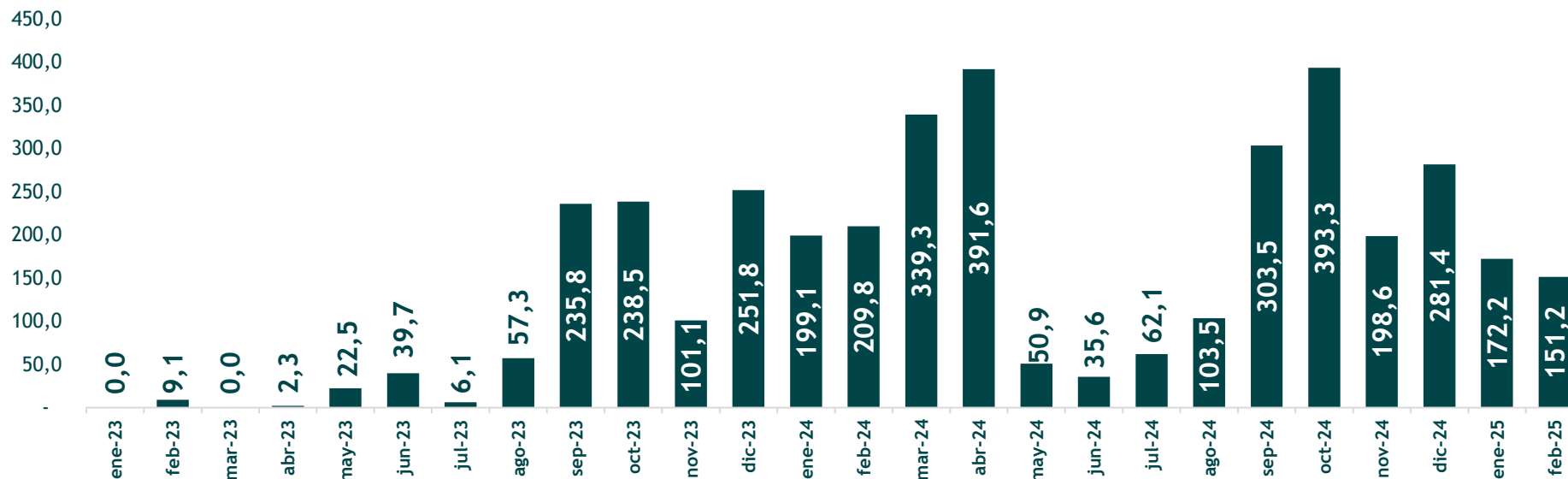
▼ -20,9% anual (-42, MPCD) vs.  
(Ene - Feb) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**214,1** MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)  
vs. 2023

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 febrero de 2025, las importaciones de gas totalizaron 4.233,3 MPC, con un promedio diario de 151,2 MPCD. Este promedio representó una disminución del 27,9% (-58,6 MPCD) en comparación con el promedio de febrero de 2024, cuando se importaron 6.084,6 MPC, un promedio de 209,8 MPCD. Respecto a enero de 2025, se registró una reducción del 12,2% en el promedio diario, equivalente a 21,0 MPCD menos.

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.

# Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual  
Febrero 2025

**822** MPCD

▼ -20,2% anual (-208,6 MPCD)

▼ -1,2% mensual (-10,3 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2024

**989** MPCD

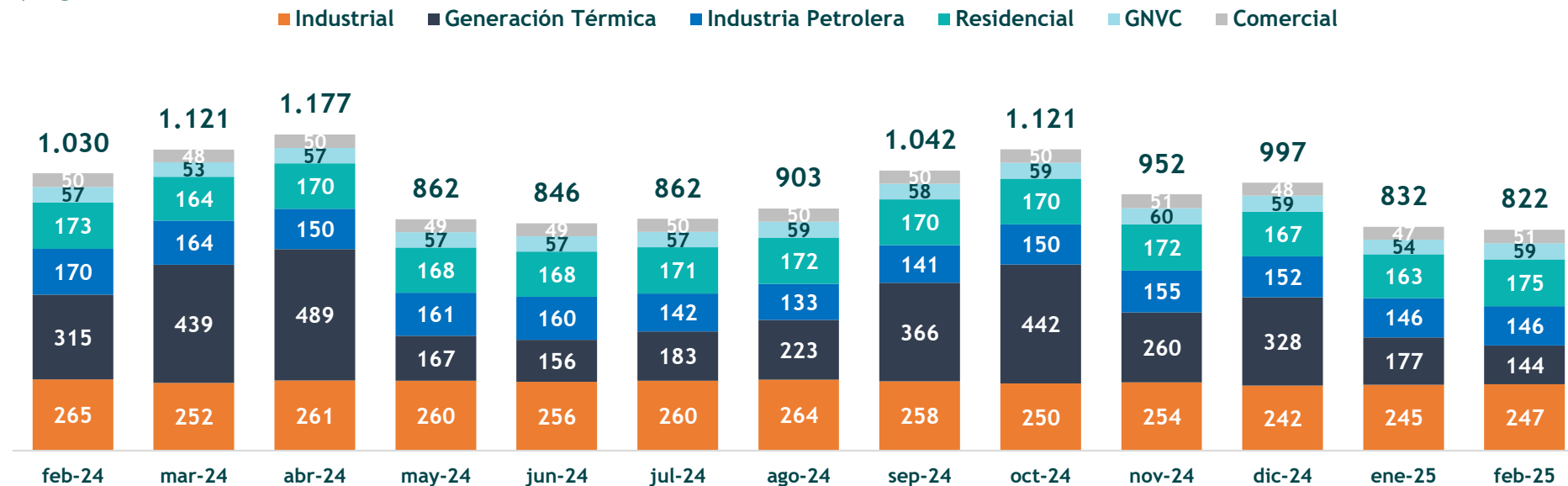
▲ +8,3% anual (75,3 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**913** MPCD

▲ +3,6% anual (31,8 MPCD) vs.  
2022

## MPCD



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 febrero de 2025, la demanda de gas natural en Colombia registró una disminución del 20,2% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 208,6 millones de pies cúbicos por día (MPCD) más. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el de Generación Térmica, con una reducción de 170,9 MPCD (-54,2%) y el Industrial, con una disminución de 17,9 MPCD (-6,8%).

En comparación con enero de 2025, la demanda total de gas natural presentó una disminución del 1,2%, lo que representa 10,3 MPCD menos. Esta variación se explica por la reducción del 18,3% (-32,3 MPCD) en el consumo del sector de generación térmica y el aumento del 7,2% (11,7 MPCD) en el consumo del sector residencial del país.

# Actividad de taladros Colombia

## Conteo mensual

Febrero 2025

**107** Equipos

▼ -0,9% anual (-1 Equipo)

▲ +5,9% mensual (6 Equipos)

## Promedio año acumulado

Enero - Diciembre de 2024

**107** Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs. 2023

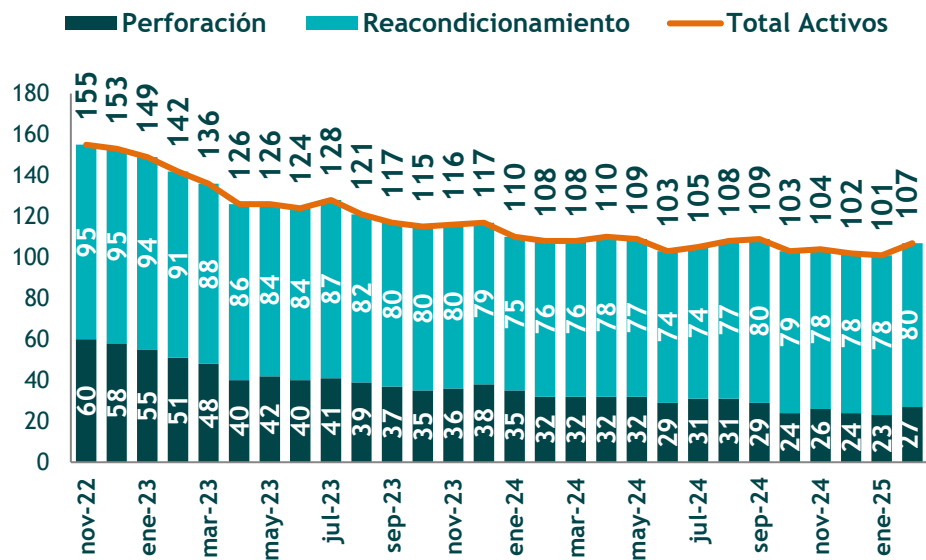
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

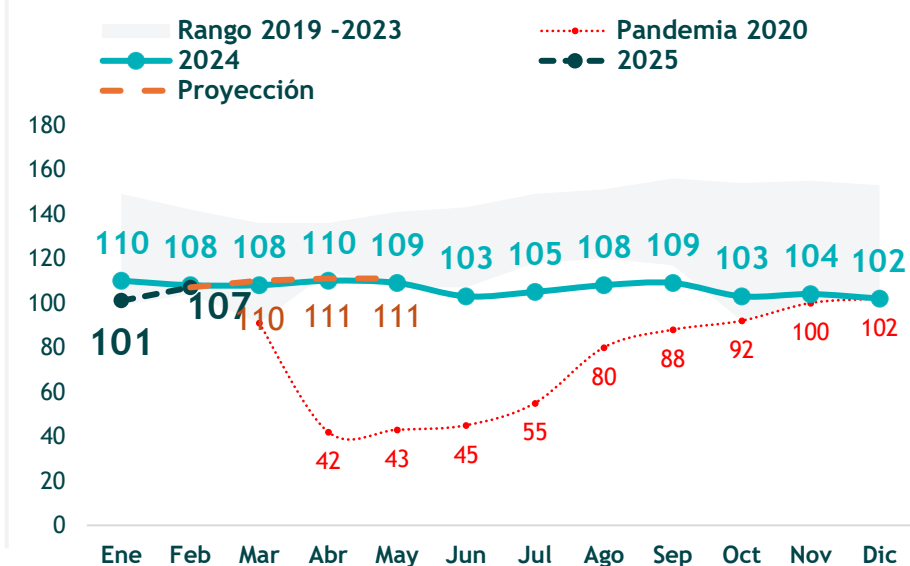
**126** Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs. 2022

## N° Taladros



Fuente: Campetrol



En febrero de 2025, se registraron un total de 107 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 27 estaban destinados a operaciones de perforación y 80 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a un equipo menos. Comparado con enero de 2025, el número aumentó 5,9%, correspondiente a seis equipos más.

Entre noviembre de 2022 (pico post-pandemia) y febrero de 2025, la actividad de taladros experimentó una contracción del 31,0%, lo que implica que 48 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 26.325 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

# Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual  
Febrero 2025

**27** Equipos

▼ -15,6% anual (-5 Equipos)

▲ +17,4% mensual (4 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2024

**30** Equipos

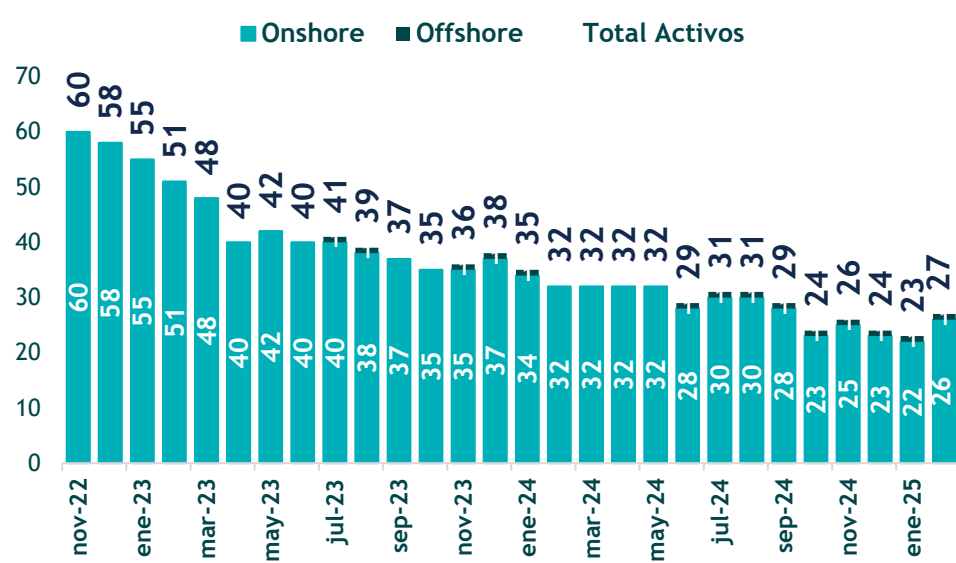
▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.  
2023

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**42** Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.  
2022

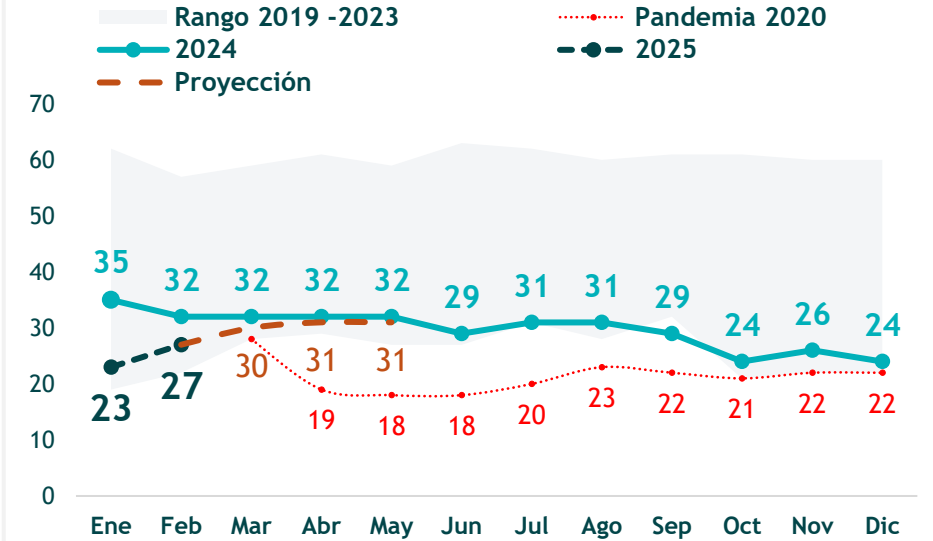
N° Taladros



Fuente: Campetrol  
\*Offshore: Taladro costa afuera

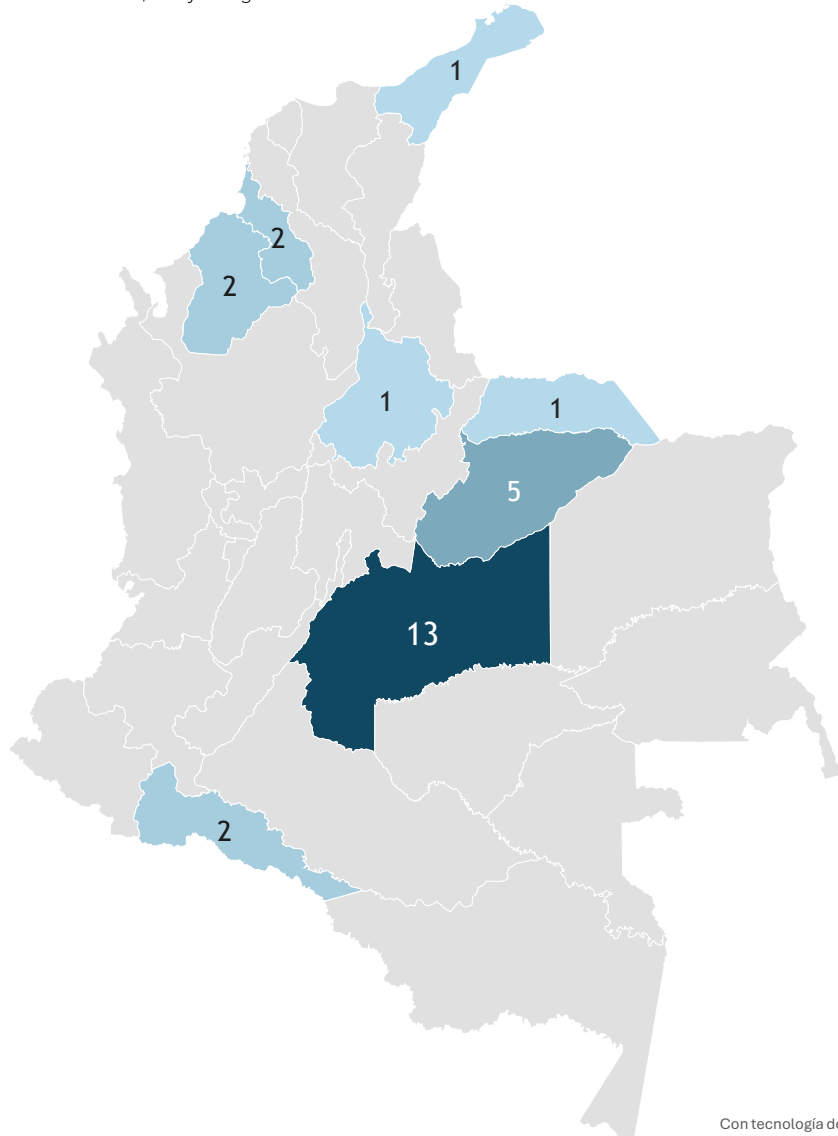
En febrero de 2025, de los 107 equipos activos en Colombia, 27 estuvieron destinados a operaciones de perforación, lo que corresponde a una reducción del 15,6% frente a febrero de 2024, equivalente a cinco equipos menos. Respecto a enero de 2025, el número de equipos activos aumentó un 17,4%, con la incorporación de cuatro nuevos taladros en operación durante el mes.

La variación en el número de equipos reportados en febrero de 2025 respecto a enero de 2025 se debe a una disminución de dos taladros, uno en Casanare y otro en Arauca, mientras que se registró un incremento de seis equipos: tres en Meta, uno en Putumayo, uno en Casanare y uno en Santander.



# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Febrero 2025



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

#	Departamento	N° de Taladros			
		feb-24	(Ene-Dic) 2024	ene-25	feb-25
1	<b>Meta</b>	17	14	10	13
2	<b>Casanare</b>	6	7	5	5
3	<b>Arauca</b>	3	3	2	1
4	<b>Córdoba</b>	2	1	2	2
5	<b>Guajira</b>	0	1	1	1
6	<b>Sucre</b>	0	1	2	2
7	<b>Putumayo</b>	1	1	1	2
8	<b>Otros</b>	3	3	0	1
	<b>Total</b>	<b>32</b>	<b>30</b>	<b>23</b>	<b>27</b>

# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual  
Febrero 2025

**80** Equipos

▲ +5,3% anual (4 Equipos)

▲ +2,6% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2024

**77** Equipos

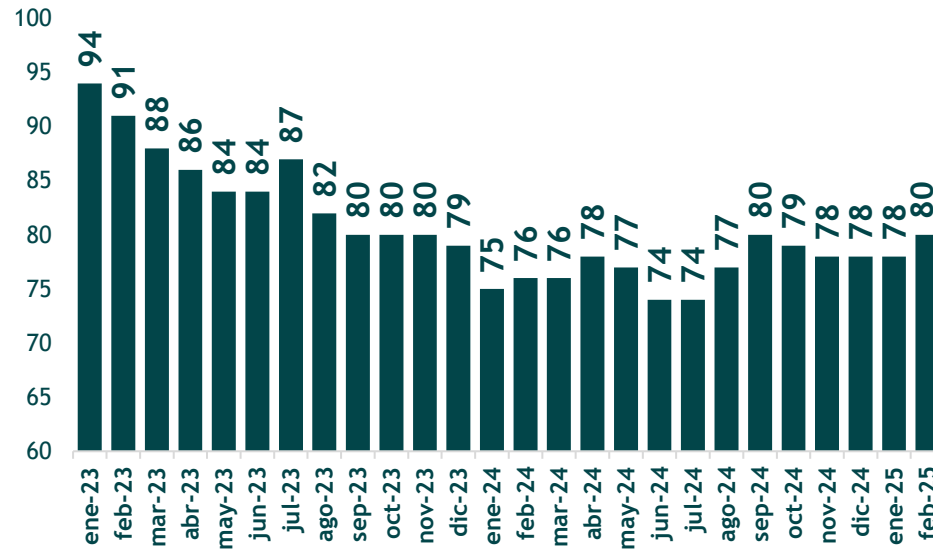
▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.  
2023

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**85** Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.  
2022

N° Taladros

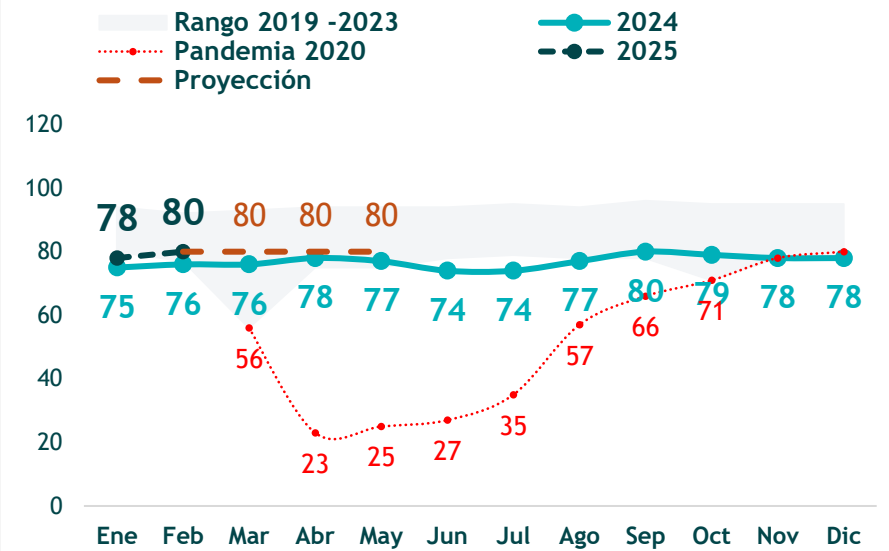


Fuente: Campetrol

En febrero de 2025, se registraron 80 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 5,3% (cuatro equipos más) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con enero de 2025, el número de equipos aumentó un 2,6% (dos equipos más), resultado de la finalización de cuatro equipos (dos en Meta, uno en Cundinamarca y uno en Casanare) y el inicio de seis nuevas operaciones (dos en Casanare, dos en Meta, una en Putumayo y una en Norte de Santander).

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





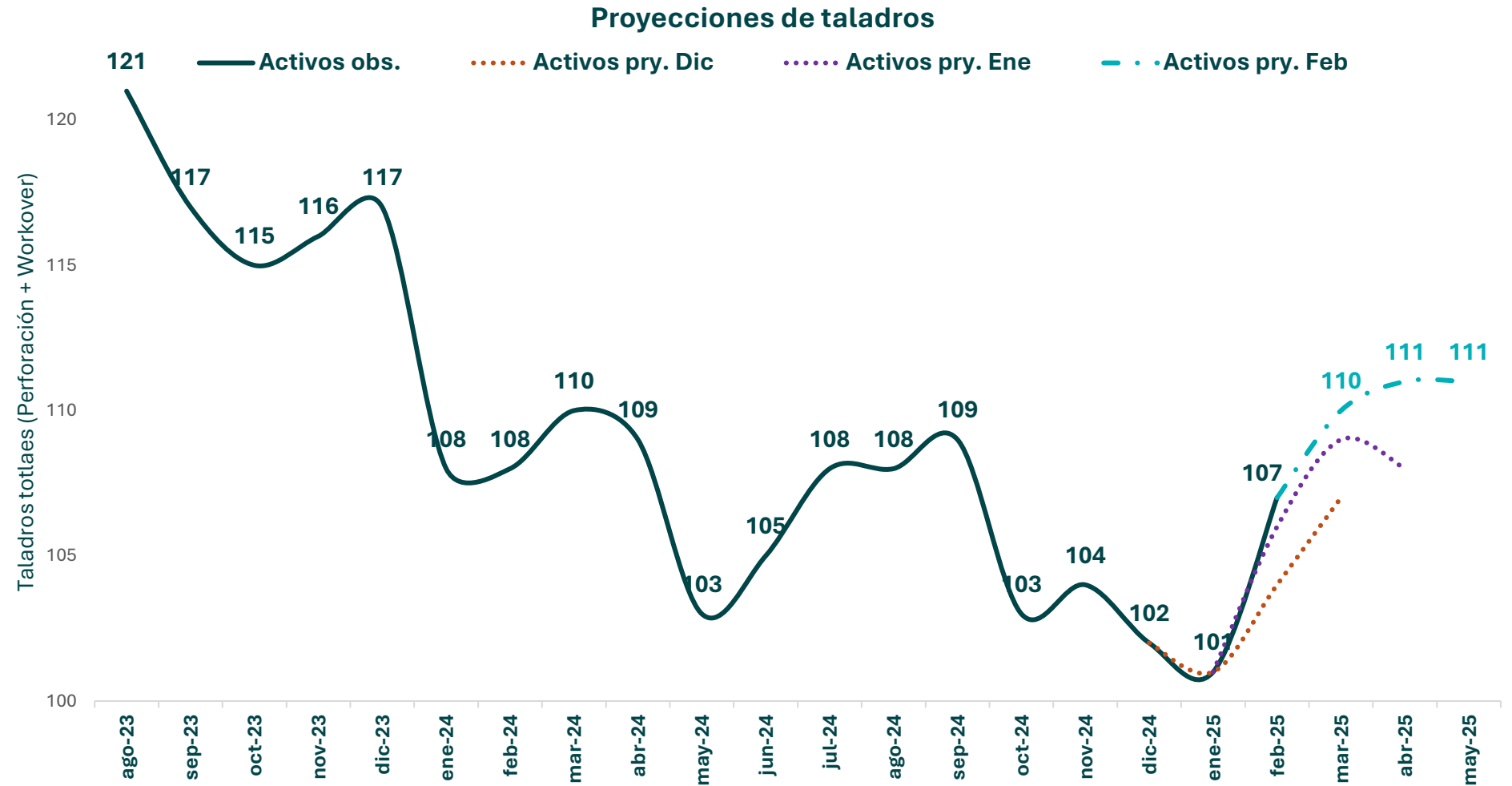
# Proyección de actividad de taladros Colombia

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 110 equipos en marzo y 111 en abril y mayo.

En la actividad de perforación, se prevé un registro de 30 taladros operativos en marzo. Para abril, se estima un ajuste a 31 equipos. En mayo, el total proyectado es de 31 taladros, sin cambios reportados en la actividad.

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

N° Taladros



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. Dic	pry. Ene	pry. Feb	Ene	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb	obs.	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb
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	23			78	78			101	101		
feb-25	0	0	27	27	26	26		80	78	80		107	104	106	
mar-25					29	29	30		78	80	80		107	109	110
abr-25						28	31			80	80			108	111
may-25							31				80				111

Fuente: Campetrol



# 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**

# SEGMENTO MIDSTREAM

Fuente: Ecopetrol





# Nuestro compromiso con Colombia es a largo plazo

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



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

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



# Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio Trimestral  
IV Trimestre 2024

**790** KBPD

▼ -4,0% anual (-33,3 KBPD)

▼ -2,3% trimestral (-18,3 KBPD)

Promedio año  
(Ene - Dic) 2024 vs. 2023

**815** KBPD

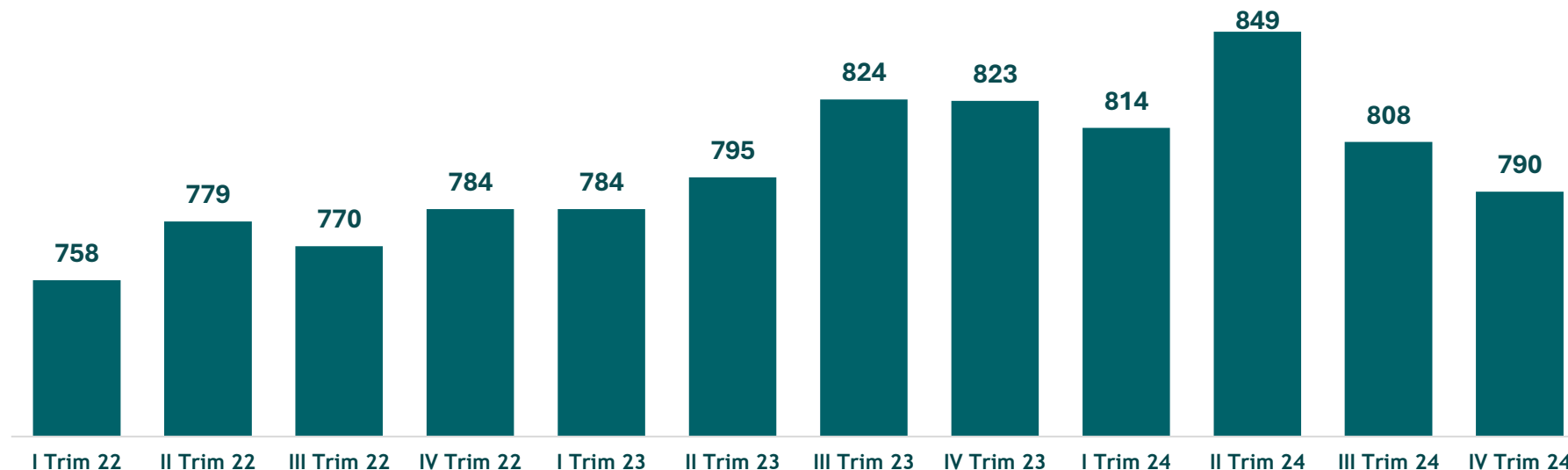
▲ +1,1% anual (8,6 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**807** KBPD

▲ +4,4% anual (34,1 KBPD) vs.  
2022

KBPD



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

Durante el cuarto trimestre de 2024, el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 790 KBPD, lo que representa una disminución del 1,9% en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta caída se debe principalmente a menor producción en el país, principalmente en campos de Llanos, Arauca y Putumayo. En comparación con el trimestre anterior (III Trimestre de 2024), la reducción fue del 2,3%.

Debido a la suspensión del transporte en el tramo Banadía - Ayacucho del Oleoducto Caño Limón - Coveñas en el tercer trimestre de 2024, durante el cuarto trimestre de 2024 se transportaron 4.5 millones de barriles a través del Oleoducto Bicentenario en el sentido Banadía - Araguaney.

Para el periodo entre enero y diciembre de 2024, el volumen promedio de crudo transportado fue de 815 mil barriles por día, lo que representa un aumento del 1,1% en comparación con el mismo periodo de 2023. Este incremento se debe a la mayor entrega de crudo de Castilla Norte a la refinería de Barrancabermeja y a la captura de barriles por fuera de la red.

# Evacuación país de refinados - Poliductos

**KBPD**

Promedio Trimestral  
IV Trimestre 2024

**306** KBPD

▼ -1,8% anual (-5,6 KBPD)

▲ +2,2% trimestral (6,7 KBPD)

Promedio año  
(Ene - Dic) 2024 vs. 2023

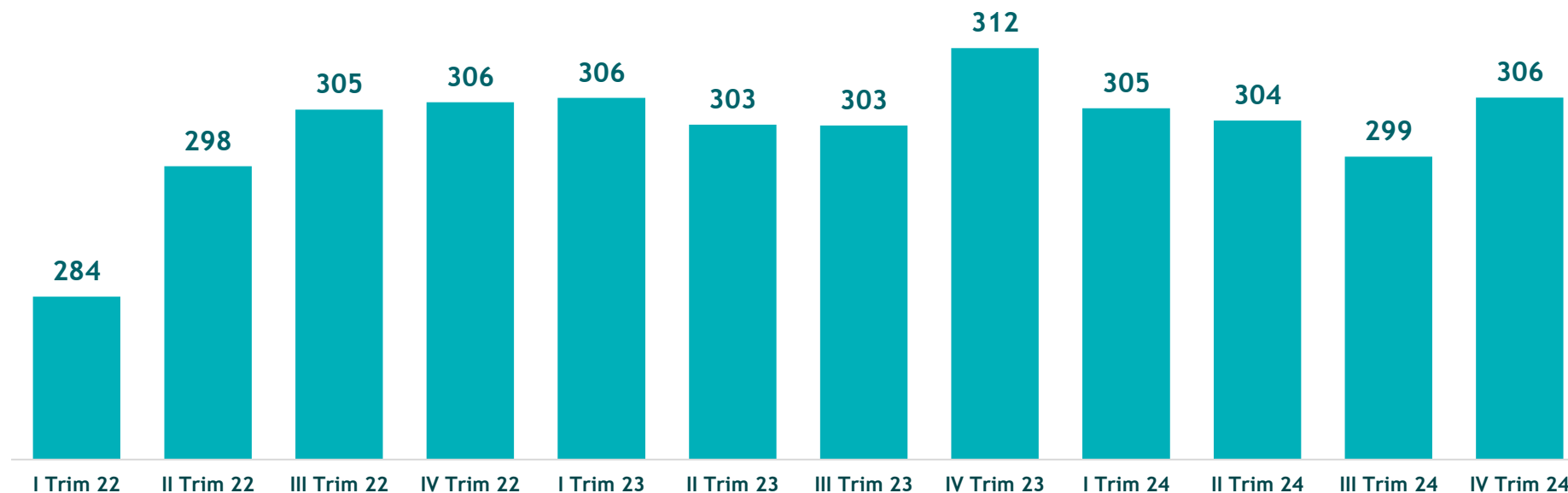
**304** KBPD

▼ -0,8% anual (-2,4 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**306** KBPD

▲ +2,7% anual (7,9 KBPD) vs.  
2022



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

Durante el cuarto trimestre de 2024, el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 306 KBPD, lo que representó una disminución de 1,8% respecto al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (III Trimestre 2024), esta cifra aumento en 2,2%. El comportamiento se debió al efecto combinado de: i) disminución en la demanda nacional de gasolina y ii) aumento del porcentaje de etanol en la mezcla final, lo que redujo la cantidad de volumen requerido a ser transportado. A nivel acumulado, estos factores fueron parcialmente compensados por iii) mayor transporte de Nafta y iv) mayor requerimiento de JET-A1 en zona norte para suplir demanda del interior del país.

Durante el año 2024, se transportaron en promedio 306 mil barriles por día (KBPD) de productos refinados, lo que representa un incremento del 2,7 % (equivalente a 7,9 KBPD) en comparación con 2023. En el mismo periodo, se reportaron 41 eventos de afectación a los sistemas de transporte asociados a intervenciones de terceros, 11 de estos incidentes se presentaron durante el cuarto trimestre. Además, en el cuarto trimestre se redujo en un 37% las válvulas ilícitas retiradas en la infraestructura de transporte, en comparación con el mismo periodo de 2023



# NO SE QUEDE POR FUERA DEL MAGAZINE

Edición no. 15

## ¡ABRIMOS CONVOCATORIA!

### 25 de abril de 2025

ÚLTIMA FECHA POSTULACIÓN DE ARTÍCULOS

Solicite mayor información  
a **Ángela Hernández**  
escaneando el código QR o  
escribiendo a:

[comunicaciones@campetrol.org](mailto:comunicaciones@campetrol.org)





# SEGMEN TO DOWNSTREAM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



# PIONEERS IN OIL & GAS SOLUTIONS



- Control del llenado de la bomba
- Dinagramas sin celda de carga
- Prueba de válvulas automatizada
- Control de flotabilidad de la sarta de varillas
- Reporte de producción detallado
- Limpieza de bomba sin pulling
- Incremento de producción según potencial del pozo

**Variador de frecuencia  
Bombeo Mecánico**



**Variador de frecuencia  
BCP**

- Operación continua ante micro corte de energía
- Operación continua en ausencia de una fase de entrada
- Control de Backspin
- Control de sumergencia con o sin sensor de fondo
- Control de torque y manejo automático del gas



**Linear Rod Pump  
LRP**

- Unidad de superficie de bombeo mecánico de instalación directa sobre Casing o Tubing
- Operación a bajas velocidades desde 1 SPM
- Alta eficiencia, baja inercia
- Costo-efectivo donde el balancín convencional ya no lo es
- Ambientalmente amigable



**Variador de frecuencia  
BES**

- Reducción del efecto Backspin
- Control de bloqueo por gas
- Control de sumergencia con o sin sensor de fondo
- Arranque para bombas atascadas
- Identificación de giro
- Manejo automático del gas



**Rod Pump Controller  
RPC**

- Control Pump-Off para pozos de bombeo mecánico
- Instrumentación y monitoreo de pozos
- Dinagramas
- Rearranques automáticos
- Monitoreo Bluetooth

- Aumento de la eficiencia energética, vida útil y confiabilidad los SLA
- Disminución de los tiempos de parada y costos operativos
- Disminución de intervenciones a pozo
- Reducción de pérdidas por diferidas
- Soluciones orientadas a la disminución de la huella de carbono y a la operación segura. Se ajustan a requerimientos de reducción de armónicos según IEEE519



Scan me!



[Jorge.Hernandez@unicocol.com](mailto:Jorge.Hernandez@unicocol.com)

Cel: 311 849 7035 / [Luis.Toussaint@unicocol.com](mailto:Luis.Toussaint@unicocol.com)

Cel: 317 365 0663

OPTIMIZACIÓN AUTÓNOMA DE SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

HIGH PERFORMANCE DRIVE SOLUTIONS

Pauta publicitaria

# Carga a refinerías

Promedio trimestral  
IV Trimestre 2024

**401** KBPD

▼ -6,4% anual (-27,5 KBPD)

▲ +0,02% trimestral (0,1 KBPD)

Promedio año acumulado  
(Ene - Dic) de 2024 vs. 2023

**414** KBPD

▼ -1,4% anual (-5,8 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

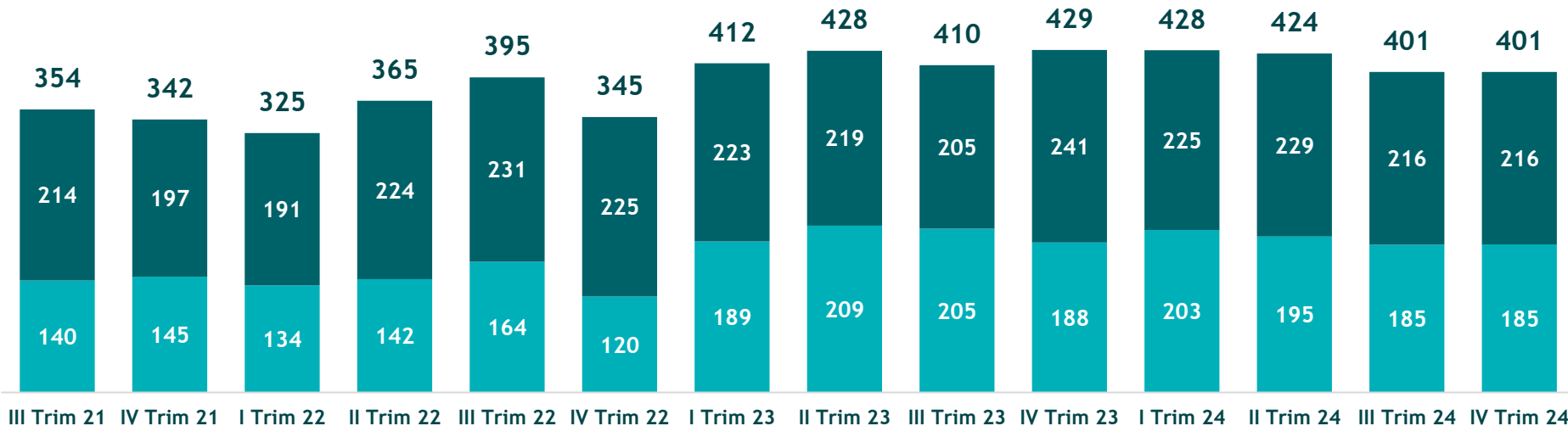
**420** KBPD

▲ +17,4% anual (62,3 KBPD)  
vs. 2022

KBPD

■ Refinería de Cartagena

■ Refinería de Barrancabermeja



Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

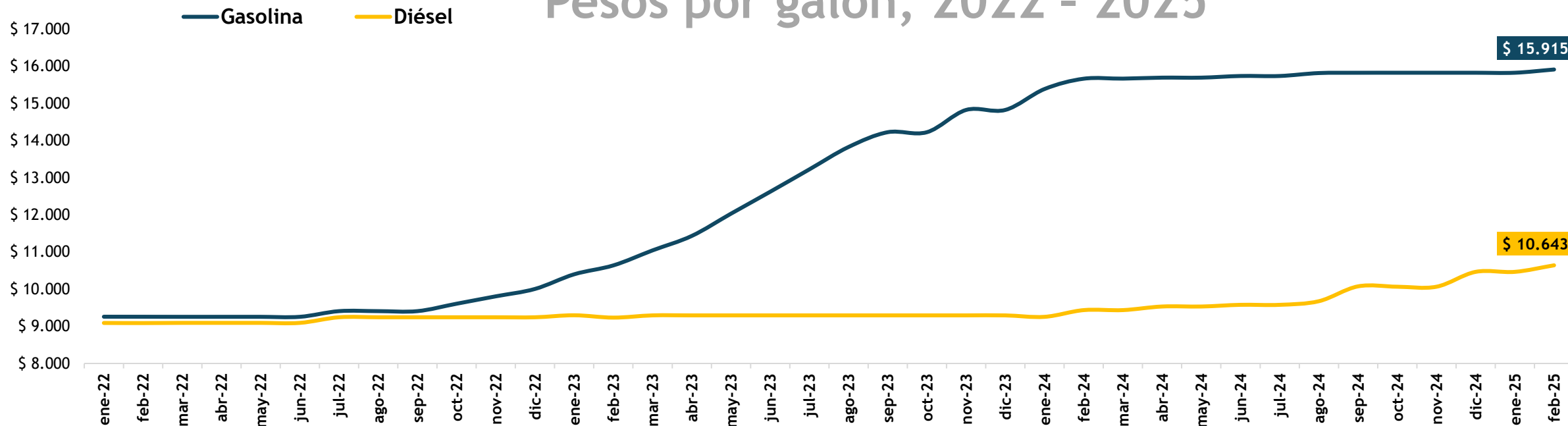
Corte: Cuarto trimestre 2024, último dato disponible

En el cuarto trimestre de 2024, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena registraron una carga total de 401 KBPD, lo que representó una reducción del 6,4% en comparación con el mismo período de 2023, y un aumento del +0,02% frente al trimestre anterior. A nivel anual, la carga total de ambas refinerías en 2024 fue de 414 KBPD, reflejando una disminución del 1,4% (-5,8 KBPD) respecto a 2023.

- La refinería de Barrancabermeja reportó una carga de 216 KBPD en el cuarto trimestre, reflejando una disminución del 10,4% interanual y una reducción del 0,1% respecto al tercer trimestre de 2024. A nivel anual, la carga promedio de 2024 fue de 222 KBPD, un 0,1% inferior a la de 2023.
- Por su parte, la refinería de Cartagena alcanzó una carga de 185 KBPD en el cuarto trimestre, con una reducción del 1,3% interanual y un incremento del 0,2% frente al trimestre anterior. En términos anuales, la carga promedio de 2024 se situó en 192 KBPD, evidenciando una disminución del 2,8% respecto a 2023.

# Precios nacionales de la gasolina y el diésel

## Pesos por galón, 2022 - 2025



Fuente: [UPME](#), [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). Comparando el promedio observado en febrero de 2025, el cual fue de \$15.915 para la gasolina y de \$10.643 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 1,6% y 12,8%, 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.

# Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual  
Febrero 2025

**822** MPCD

▼ -20,2% anual (-208,6 MPCD)

▼ -1,2% mensual (-10,3 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2024

**989** MPCD

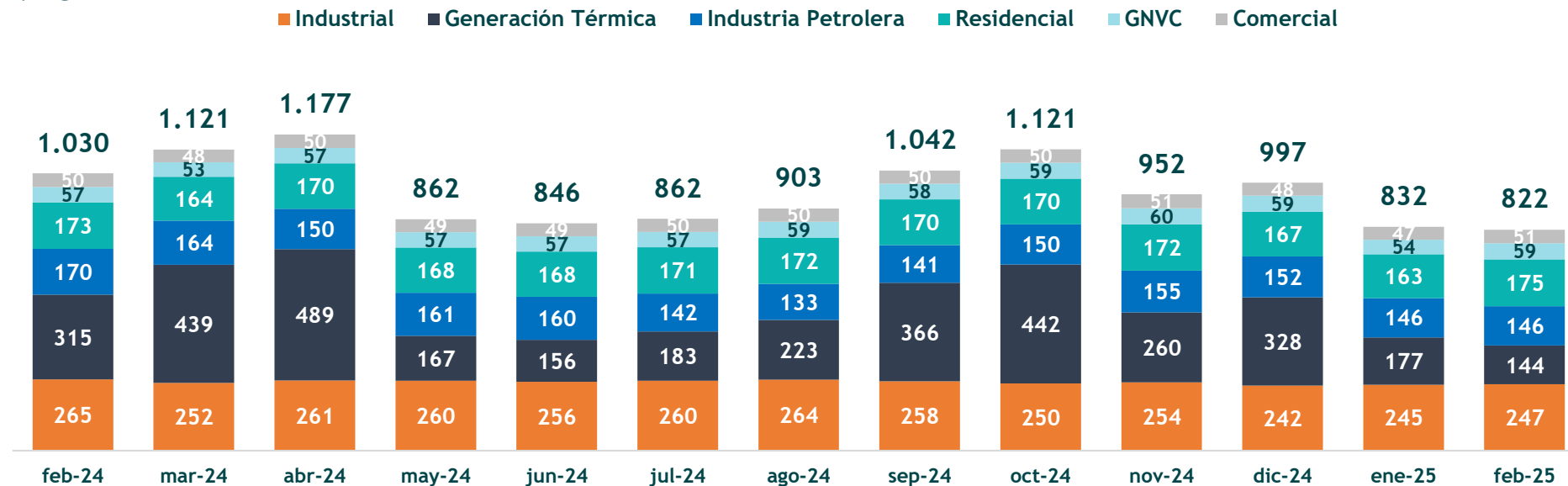
▲ +8,3% anual (75,3 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**913** MPCD

▲ +3,6% anual (31,8 MPCD) vs.  
2022

## MPCD



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 febrero de 2025, la demanda de gas natural en Colombia registró una disminución del 20,2% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 208,6 millones de pies cúbicos por día (MPCD) más. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el de Generación Térmica, con una reducción de 170,9 MPCD (-54,2%) y el Industrial, con una disminución de 17,9 MPCD (-6,8%).

En comparación con enero de 2025, la demanda total de gas natural presentó una disminución del 1,2%, lo que representa 10,3 MPCD menos. Esta variación se explica por la reducción del 18,3% (-32,3 MPCD) en el consumo del sector de generación térmica y el aumento del 7,2% (11,7 MPCD) en el consumo del sector residencial del país.

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

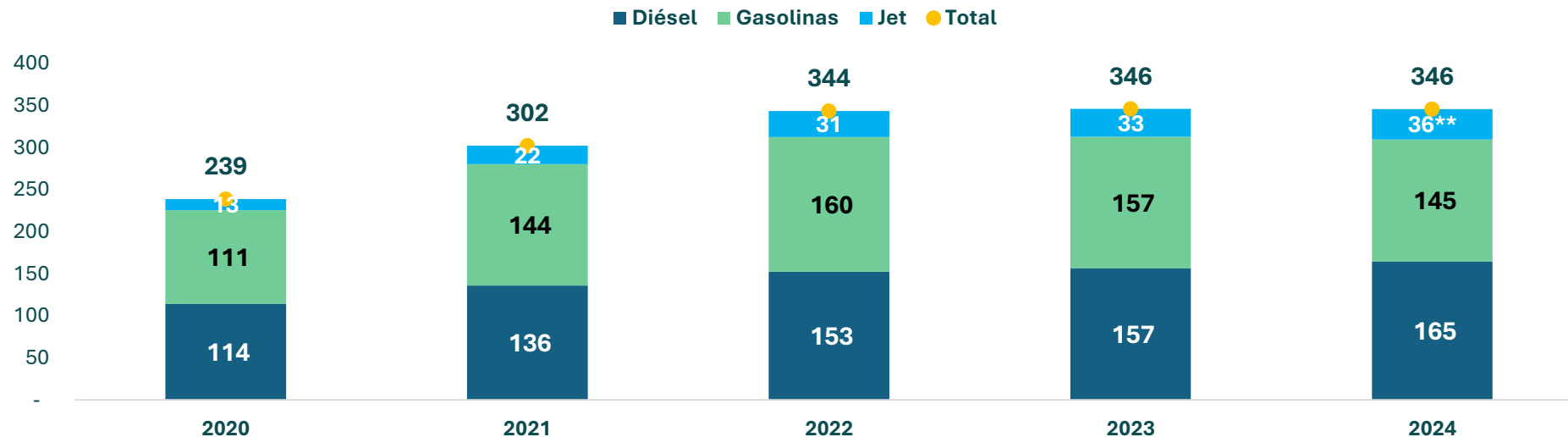
**36** KBPD

▲ +9,1% anual (35,2 KBPD)

# Demanda de combustibles líquidos

## Distribuidores mayoristas

KBPD



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

# Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

**Oferta Nacional**  
Promedio mensual  
Enero 2025

**1.319** Ton/día

▼ -9,5% anual (-138,3 Ton/día)

▼ -3,0% mensual (-41,5 Ton/día)

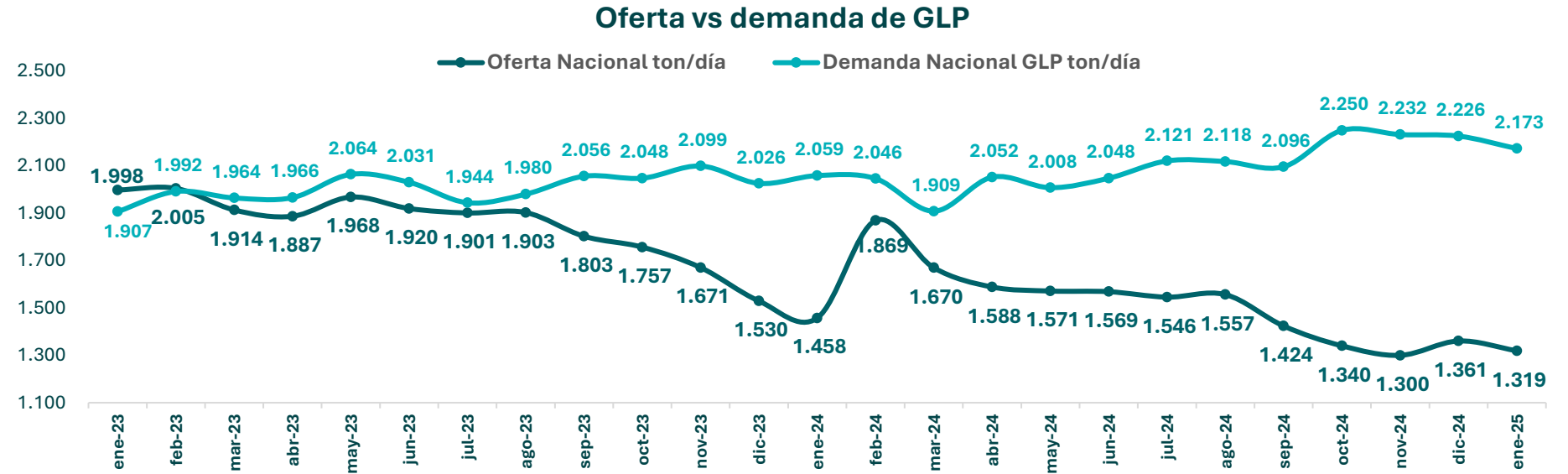
**Demanda Nacional**  
Promedio mensual  
Enero 2025

**2.173** Ton/día

▲ +5,5% anual (113,9 Ton/día)

▼ -2,4% mensual (-52,8 Ton/día)

Ton/día



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

En enero de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 40.896 toneladas mensuales, equivalente a 1.319 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 9,5% en comparación con enero de 2024 y del 3,0% respecto al mes anterior, diciembre de 2024. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 17.963 toneladas mensuales (44% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 8.036 toneladas mensuales (20%) y La Refinería de Cartagena, con 5.794 toneladas mensuales (14%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en enero de 2025 se importó un promedio de 20.485 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en enero de 2025 se registró un total de 67.358 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.173 toneladas. Esto representa un incremento del 5,5% respecto al mismo mes del año anterior y una reducción del 2,4% en comparación con enero de 2024.

Ya disponibles nuestros

# Monitores

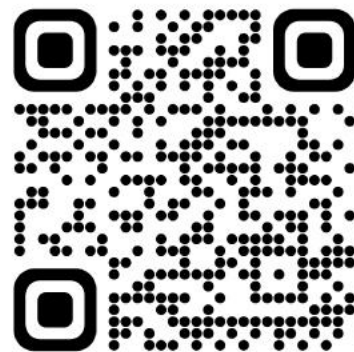
# Legislativo

# Relacionamiento

## FEBRERO 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

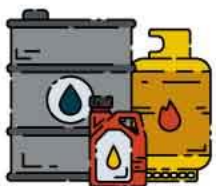


Escaneando aquí

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**



# PREMIOS DE SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2024



¡MUCHAS GRACIAS!  
a nuestros afiliados y compañías  
invitadas por las

**73** iniciativas  
inscritas

Conozca el documento aquí



O escaneando el código QR

## GANADORES PREMIOS DE SOSTENIBILIDAD 2024



CATEGORÍA SOCIAL



Laboratorio CREA



CATEGORÍA AMBIENTAL

Life Is On



Business with empathy



CATEGORÍA GOBERNANZA



ENERGY SOLUTIONS

Bond Reusa



**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

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

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)