

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

Informe

CAMPETROL

Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Febrero
2025

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



 Ciencia. Aplicada a la vida.	 Alkhorayef	 ATINA ENERGY SERVICES	 CSP [®] DE COLOMBIA	HALLIBURTON
 ICG EXPERTOS EN COMISIONAMIENTO Y PUESTA EN MARCHA	 insurcol [®] Gente <i>que sabe</i> lo que hace.	KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT	MORKEN GROUP	 NOVATEC FLUID SYSTEM S.A.S.
 P.A. COLOMBIA	 Parko Services ^{SA} Serving the energy producers	 RELIANZ CAT	 SierraCol energy	 TASSAROLI COMPROBADO Y SOLUCIONES
 T.EN TECHNIP ENERGIES	 Tenaris	 VARICHEM DE COLOMBIA	 Weatherford [®]	

Organizan:

Visite ahora nuestro

Directorio Interactivo



Consulta las presentaciones del

VII Ciclo de WORKSHOPS Planes y Programas de Inversión E&P **2025**



CAMPETROL

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



Para mayor información contacte a
Luis Nieto escaneando el código QR o
escribiendo a comercial2@campetrol.org

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

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

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

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

Misión

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

Visión

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

Meta 2030

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

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

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

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

CAMPETROL es el titular de los derechos patrimoniales y morales, al igual que propietario exclusivo de toda obra, documento o imagen, que sea publicada u elaborada por el mismo. Al ser el titular de los derechos de autor tiene la facultad exclusiva de disponer, aprovechar, reproducir o comunicar la obra en los términos de la Ley 23 de 1982. Por lo tanto, quien publique, total o parcialmente, o por cualquier medio o procedimiento compendie, mutile o transforme sin autorización previa y expresa de CAMPETROL cualquier obra elaborada por el mismo, podrá incurrir en prisión hasta por noventa (90) meses y en multas de hasta trescientos (300) salarios mínimos legales mensuales vigentes.

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

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

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
diseño@CAMPETROL.org

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@CAMPETROL.org

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

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

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

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

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

PAOLA RINCÓN M.
Coordinadora Comercial
comercial@CAMPETROL.org

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

CLARENA BERMÚDEZ R.
Coordinadora de Eventos
eventos@CAMPETROL.org

ARIEL SUÁREZ G.
Gerente Administrativo y
Financiero
cfinanciero@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

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

save the date



Asamblea | 20 GENERAL | 25

23
ABRIL

MIÉRCOLES
4:00 PM
2025

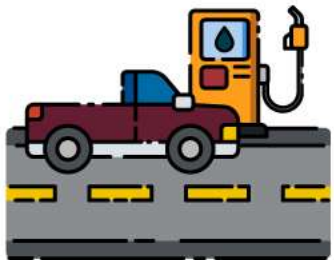
CLUB EL NOGAL
SALÓN BUENOS AIRES
Carrera 7 # 78-96, Bogotá



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



Reserve la fecha en
su agenda escaneando



Torneo
invitacional de
Golf | **2025**

Petróleo,
Gas y
Energía

CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE



Save the Date

JUEVES

15

MAYO

2025

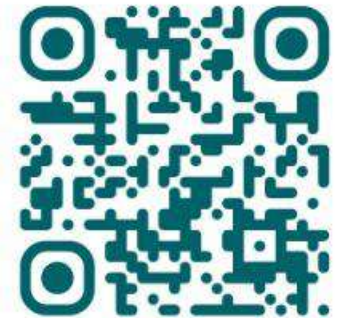
CLUB LOS LAGARTOS

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

6:00 a.m.



Reserve en su
calendario escaneando
el código QR



Mayor información:



Vanessa Aranguren

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

Apoya:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Organiza:





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

Mayor información:

Vanessa Aranguren

Coordinadora de

Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

SPOTLIGHT



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

NOVATEC
FLUID SYSTEM S.A.S.



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

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



CONTENIDO

RESUMEN

[Página 18](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 22](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 31](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 32](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 56](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 60](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 82](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 86](#)

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

Resumen

En el año 2024:

- La producción fiscalizada de petróleo en Colombia cerró 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.
- La producción fiscalizada de gas cerró con un promedio de 1.428 millones de pies cúbicos diarios (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.
- Se exportaron un total de \$15.024 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 5,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.
- La economía colombiana creció un 1,7% respecto a 2023 (preliminar). Sin embargo, en el sector O&G (extracción más refinación), la extracción de crudo y gas natural experimentó una disminución del 0,7%, mientras que la refinación , decreció un 3,5%. En conjunto, el PIB del sector O&G registró una caída del 1,6% en 2024 respecto al año anterior.



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



Resumen

En enero de 2025:

- La referencia del precio de petróleo Brent aumentó respecto a diciembre de 2024 en un 5,7%, ubicándose en \$78,1 USD/Bl. Respecto a enero de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 2,5%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **101 taladros activos (23 de perforación y 78 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 8,2%** frente a enero de 2024 (-9 equipos) y del 1,0% (-1 equipo) respecto a diciembre de 2024.
 - **Se reportaron 23 taladros de perforación:** 12 menos que en enero de 2024 (-34,3%) y uno menos que en diciembre del 2024 (-4,2%).
 - **Se registraron 78 taladros de reacondicionamiento:** tres equipo más respecto a enero de 2024 (4,0%). Frente a noviembre de 2024 el número de equipos se mantuvo estable en 78 taladros.
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de **La Guajira, Meta (Acacias y Guamal) y Norte de Santander (Tibú)**, relacionados con **contratación de mano de obra local, seguridad y orden público y otros asuntos relevantes** como el licenciamiento del proyecto Sirius - 2, afectando movilizaciones de equipos y la normalidad de las bases operativas, además de situaciones de seguridad como el conflicto armado que actualmente se presenta en el Catatumbo.

Tabla resumen de indicadores

Diciembre 2024 - Enero 2025

Indicador	Fuente	Enero 2025	Mensual		Anual	
			Diciembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Enero 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$78,1	\$73,9	▲+\$4,2 (5,7%)	\$80,1	▼-\$2,0 (-2,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	755,5	759,1	▼-3,7 (-0,5%)	786,7	▼-31,2 (-4,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	896	921	▼-25,0 (-2,7%)	1.016	▼-120,0 (-11,8%)
Total de Taladros	CAMPETROL	101	102	▼-1,0 (-1,0%)	110	▼-9,0 (-8,2%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	23	24	▼-1,0 (-4,2%)	35	▼-12,0 (-34,3%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	78	78	0,0 (%)	75	▲+3,0 (4,0%)
Exportaciones –Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.233 (pr)	\$ 1.102	▲+\$131 (11,9%)	\$1.462	▼-\$228 (-15,6%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$442(pr)	\$692(pr)	▼-\$250 (-36,1%)	\$696	▼-\$254 (-36,5%)
Carga a refinerías (KBPD) ⁴	ECOPETROL	401	424	▼-23,0 (-5,4%)	410	▼-8,6 (-2,1%)

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 diciembre de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a diciembre de 2023 y mensual frente a noviembre de 2024.

2. Datos de exportaciones de diciembre de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a diciembre de 2023 y mensual frente a noviembre de 2024.

3. Dato trimestral de IED. Tercer trimestre de 2024. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2024.

4. Dato trimestral de carga a refinerías. Tercer trimestre de 2024. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2024.

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025



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

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



CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)



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



Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual
Enero 2025

\$78,1 USD/Bl

▼ -2,5% anual (-\$2,0 USD/Bl)

▲ +5,7% mensual (\$4,2 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero 2025

\$78,1 USD/Bl

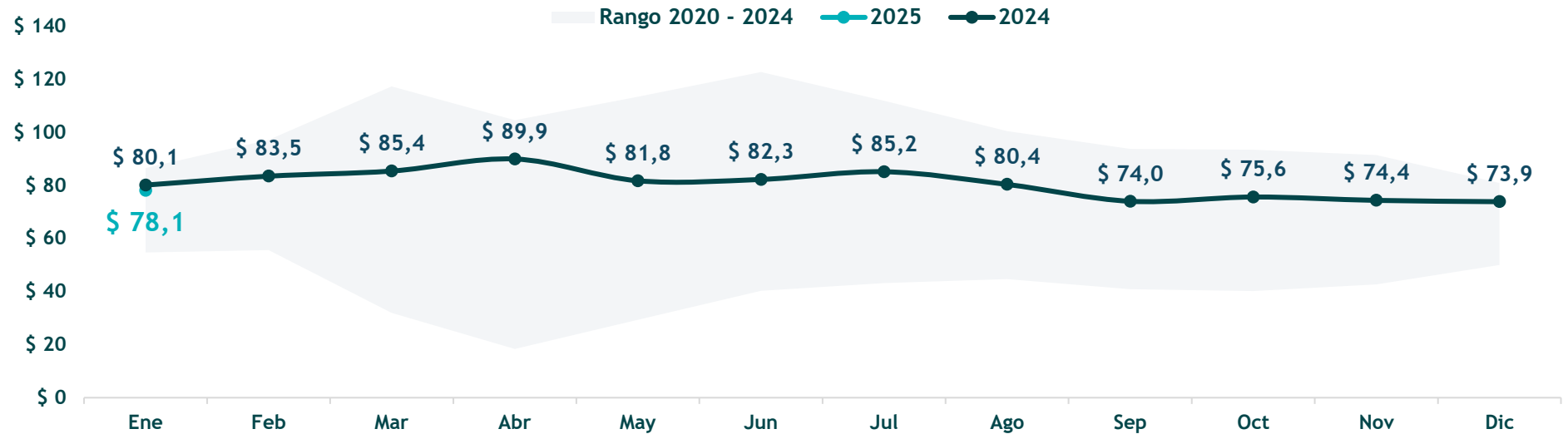
▼ -2,5% anual (-\$2,0 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Brent USD/Bl



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

En enero de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a diciembre de 2024 en un 5,7%, ubicándose en \$78,1 USD/Bl. Respecto a enero de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 2,5%. De acuerdo con las proyecciones de enero de 2025 de la [EIA](#), se prevé que los precios de referencia del crudo Brent bajarán de un promedio de \$80,5 USD/Bl en 2024 a \$74 USD/Bl en 2025.

Según la fuente, se espera que la proyección se materialice a medida que el mayor crecimiento global de la producción de petróleo y el menor incremento en la demanda ejerzan presión a la baja sobre los precios, lo que compensará en parte los mayores riesgos geopolíticos y la restricción voluntaria de la producción por parte de los miembros de la OPEP+. Esta previsión fue elaborada antes de que Estados Unidos impusiera nuevas sanciones al sector petrolero ruso el 10 de enero de 2025, las cuales podrían reducir las exportaciones de petróleo ruso al mercado mundial.

Balance de oferta y demanda

Producción mensual
Enero 2025

103,1* MBPD

▲ +2,0% anual (2,0 MBPD)

▼ -0,3% mensual (-0,3 MBPD)

Consumo mensual
Enero 2025

102,8* MBPD

▲ +1,9% anual (1,9 MBPD)

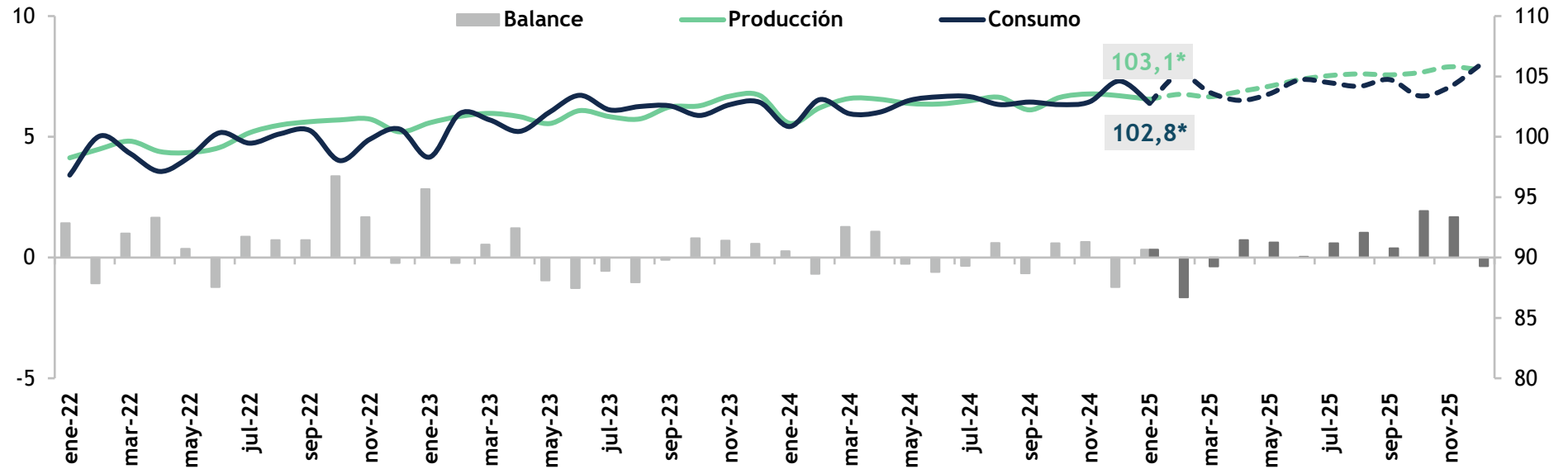
▼ -1,8% mensual (-1,9 MBPD)

Balance mensual
Enero 2025

0,3 MBPD

Exceso de oferta

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#), cálculos CAMPETROL. *Información proyectada.

Para el mes de enero de 2025, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 0,3 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 103,1 MBPD (dato proyectado), lo que significó un aumento del 2,0% respecto a enero de 2024. Respecto a diciembre de 2024, la producción disminuyó un 0,3%.

Asimismo, en enero de 2025, el consumo global se ubicó en 102,8 MBPD (dato proyectado), aumentando 1,9% respecto a enero de 2024, y disminuyendo 1,8% respecto a diciembre de 2024.

A lo largo del 2025, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 105 MBPD.

Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP*

Enero 2025

21,5 MBPD

▲ +0,4% mensual (0,1 MBPD)

▲ +0,3% anual (0,1 MBPD)

Producción No OPEP*

Enero 2025

34,7 MBPD

▼ -0,4% mensual (-0,1 MBPD)

▼ -0,2% anual (-0,1 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)*

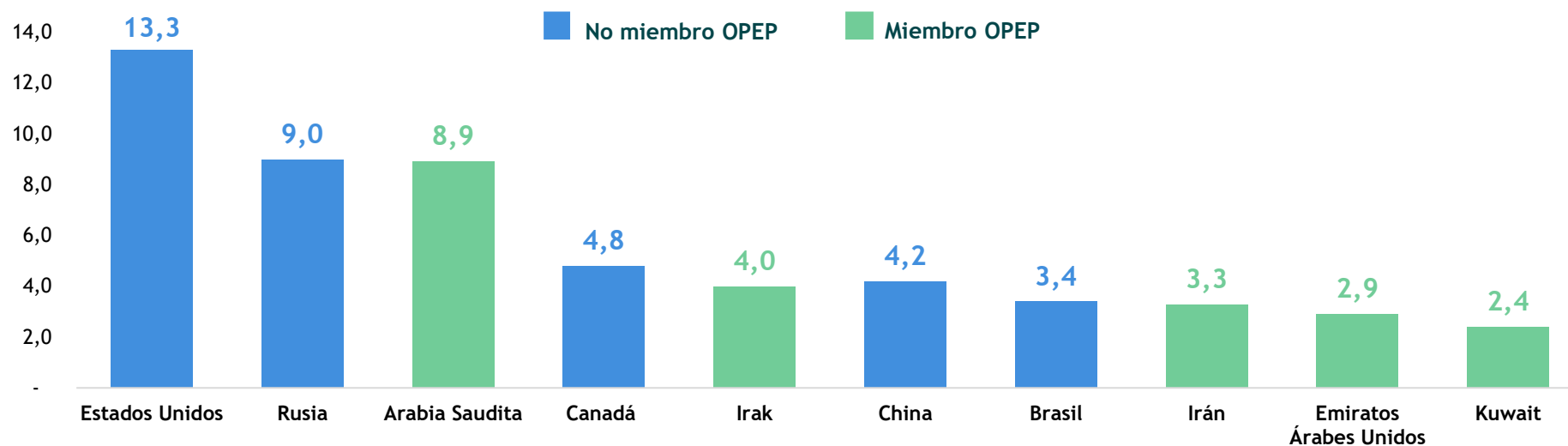
Enero 2025

56,2 MBPD

▼ -0,1% mensual (-0,1 MBPD)

▲ +0,01% anual (0,01 MBPD)

MBPD - Enero 2025*



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

*Último dato disponible: países OPEP, Estados Unidos y Rusia (Enero 2025), y demás países no OPEP (Diciembre 2024). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

Para enero de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,5% (56,2 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,0% de la producción, con un total de 13,3 MBPD (según el último dato de enero de 2025).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,5 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 34,7 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Enero 2025

1.661 Equipos

▼ -6,8% anual (-122 Equipos)

▲ +0,1% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Diciembre 2024

1.735 Equipos

▼ -4,4% anual (-79 Equipos)

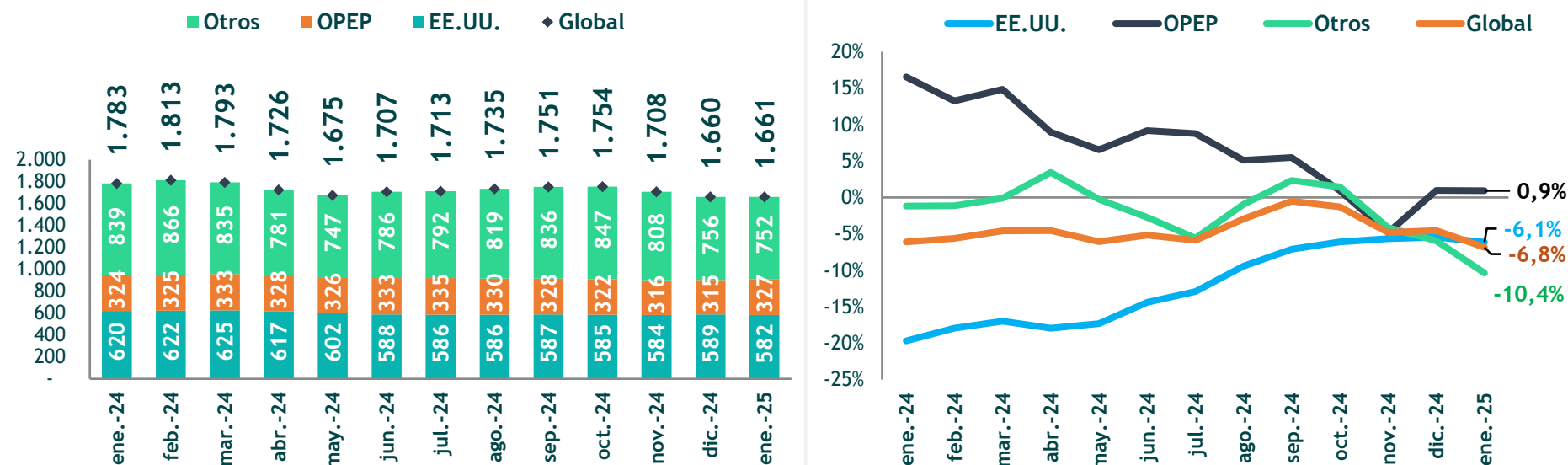
Conteo mensual tal. OPEP*
Enero 2025

327 Equipos

▲ +0,9% anual (3 Equipos)

▲ +3,8% mensual (12 Equipo)

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 1.661 equipos en enero de 2025. Esta cifra disminuyó 6,8% en comparación con el mismo período del año anterior (122 taladros menos), y aumentó 0,1% respecto a diciembre de 2024 (un equipo más).

En enero de 2025, la actividad de taladros de la OPEP alcanzó los 327 equipos activos, de los cuales 34 operaron en costa afuera, representando el 10% del total. Este nivel de actividad reflejó un incremento del 0,9% frente a enero de 2024 (3 equipos más) y del 3,8% respecto a diciembre de 2024, equivalente a 12 equipos más. Los países que presentaron variación mensual en la actividad de taladros fueron:

- Congo, que registró una reducción de un taladro.
- Angola, con una disminución de dos equipos
- Arabia Saudita y Argelia aumentaron 11 y tres equipos, respectivamente.

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Enero 2025

590 Equipos

▼ -4,9% anual (-30 Equipos)

▲ +0,2% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado tal. EE.UU
Enero - Diciembre 2024

600 Equipos

▼ -12,9% anual (-89 Equipos)

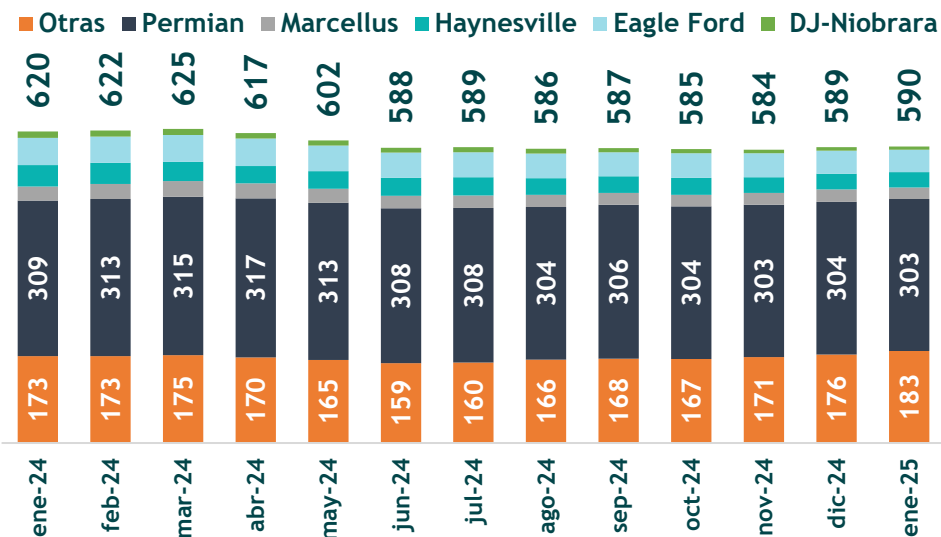
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Enero 2025

191 Equipos

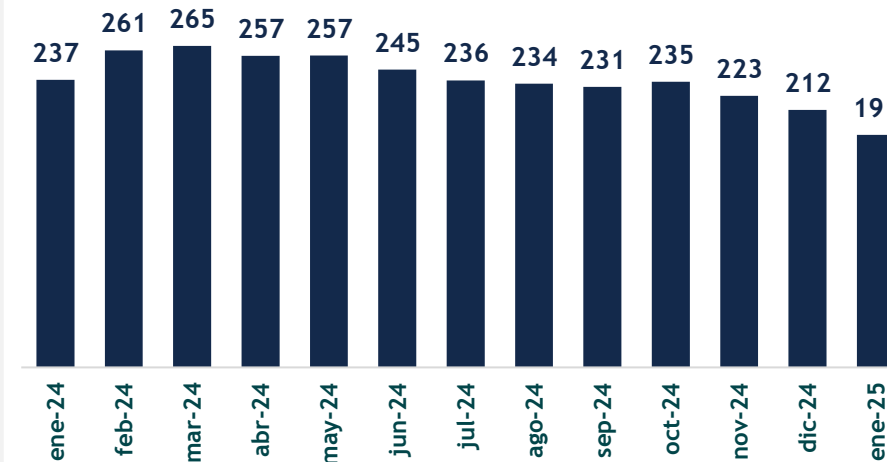
▼ -19,2% anual (-45 Equipos)

▼ -9,7% mensual (-21 Equipos)

N° Taladros



■ Unidades de fracturamiento activas



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

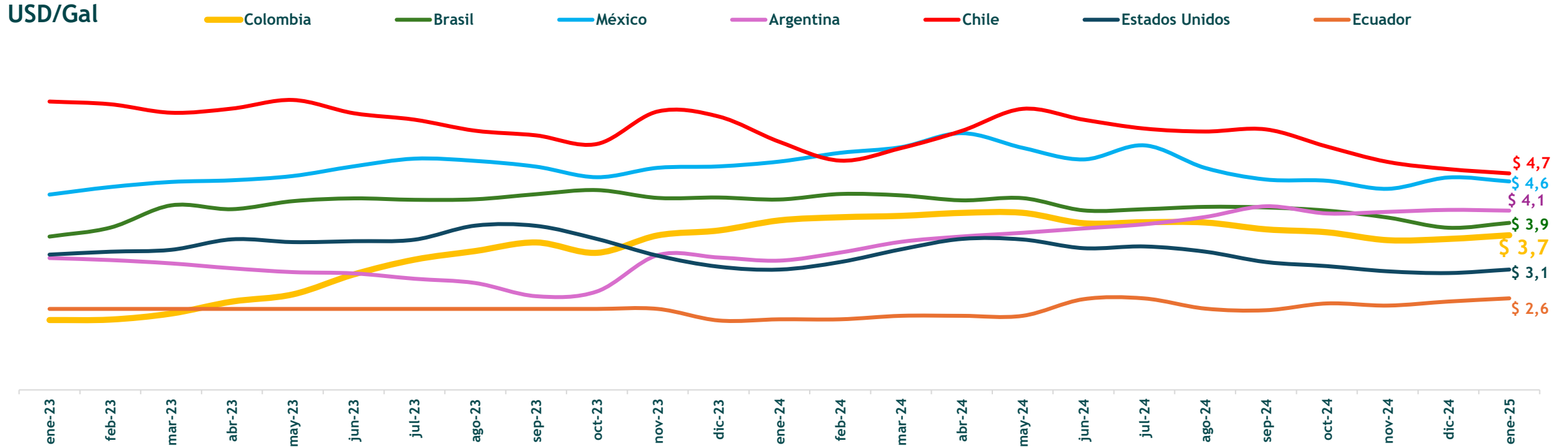
En el mes de enero de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 590 equipos en promedio, registrando una disminución de 4,9%, correspondiente a 30 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Haynesville (-13 equipos),
- Eagle Ford (-9 equipos),
- Dj Niobrara (-7 equipos).

Respecto al mes anterior, diciembre de 2024, el número de taladros aumentó 0,2% (un equipo más).

En enero de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 191 unidades, lo que representó un descenso del 19,2% en comparación con el mismo período de 2024 (45 unidades menos), y de 9,7% en comparación con diciembre de 2024 (21 unidades menos).

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 enero de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,7 USD/gal (\$15.828 COP), un 6,5% inferior al registrado en enero 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:

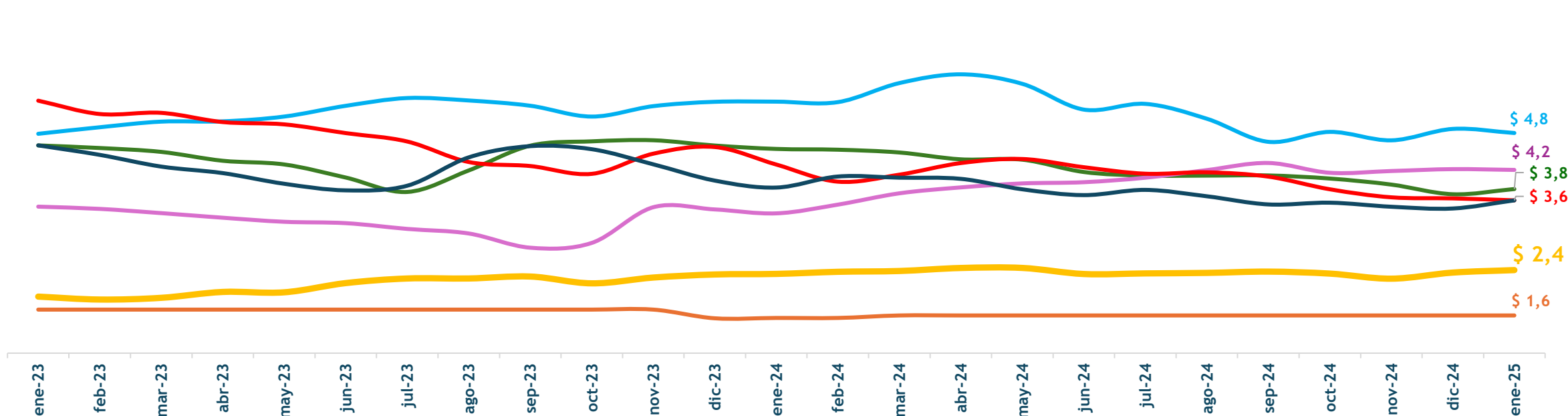
- Chile (\$4,7 USD/gal)
- México (\$4,6 USD/gal)
- Argentina (\$4,1 USD/gal)
- Brasil (\$3,9 USD/gal)

Es superior al precio registrado en Estados Unidos que es de \$3,1 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,6 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 enero de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$10.467 COP), un 2,8% superior al precio registrado en enero 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 Diesel en Colombia es el inferior con relación a:

- México (\$4,8 USD/gal)
- Argentina (\$4,2 USD/gal)
- Brasil (\$3,8 USD/gal)
- Chile (\$3,6 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,6 USD/gal)

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

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



CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fuente: Tenaris



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

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

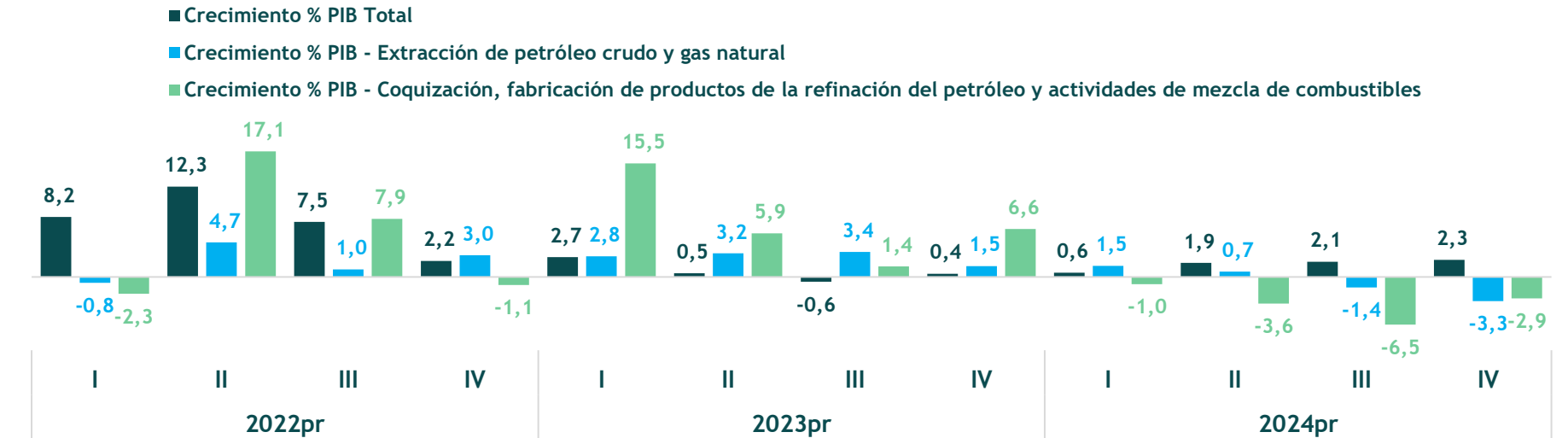
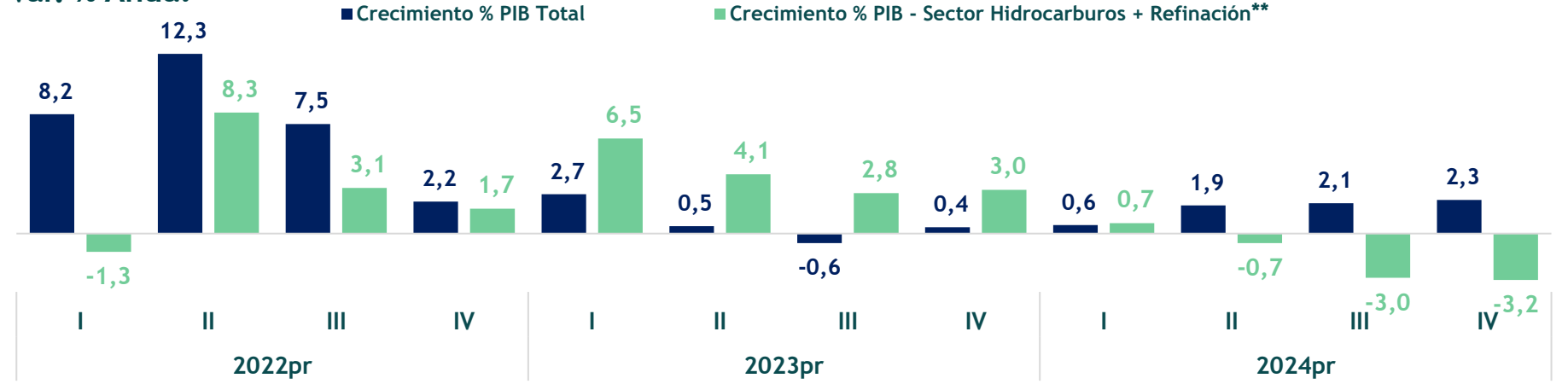
Crecimiento % Refinación

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
Diciembre 2024

2,9* %

▲ +2,2 pps. anual

▲ +2,3 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

1,8* %

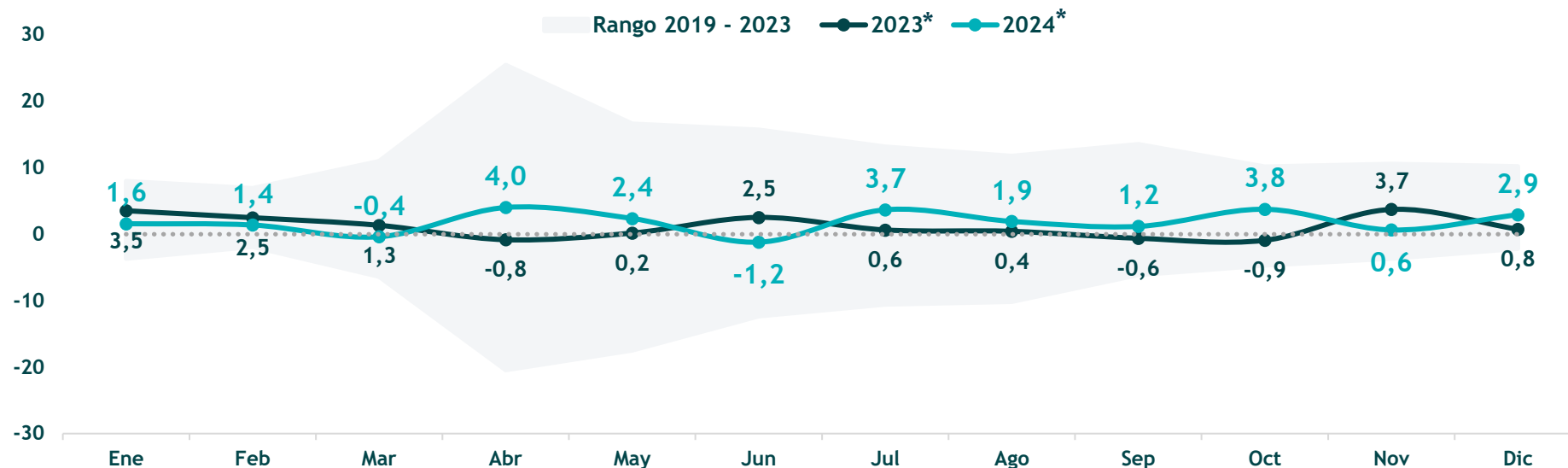
▲ +0,7 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1,1* %

▼ -5,3 pps. anual

Var. % Anual



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

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

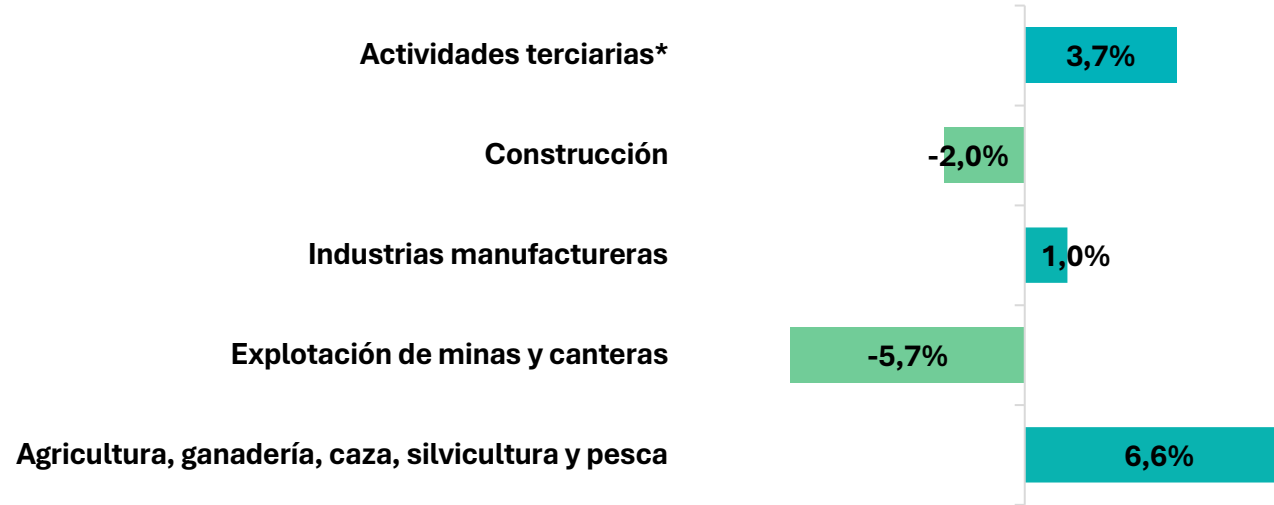
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 2,9% en diciembre de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 2,2 pps. superior al evidenciado en diciembre de 2023. Respecto al mes anterior (noviembre de 2024), el ISE experimentó un aumento de 2,3 pps.

La variación anual registrada por el ISE en diciembre estuvo explicada principalmente por el comportamiento positivo registrado en las actividades primarias (2,3%) -que incluyen la agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca, y la explotación de minas y canteras-, en las actividades secundarias (0,2%) -que incluyen las industrias manufactureras y la construcción-, y en las actividades terciarias (3,7%).

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
Enero 2025

-1,1%

▲ +6,8 pps. anual

▲ +2,3 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero 2025

-10,1%

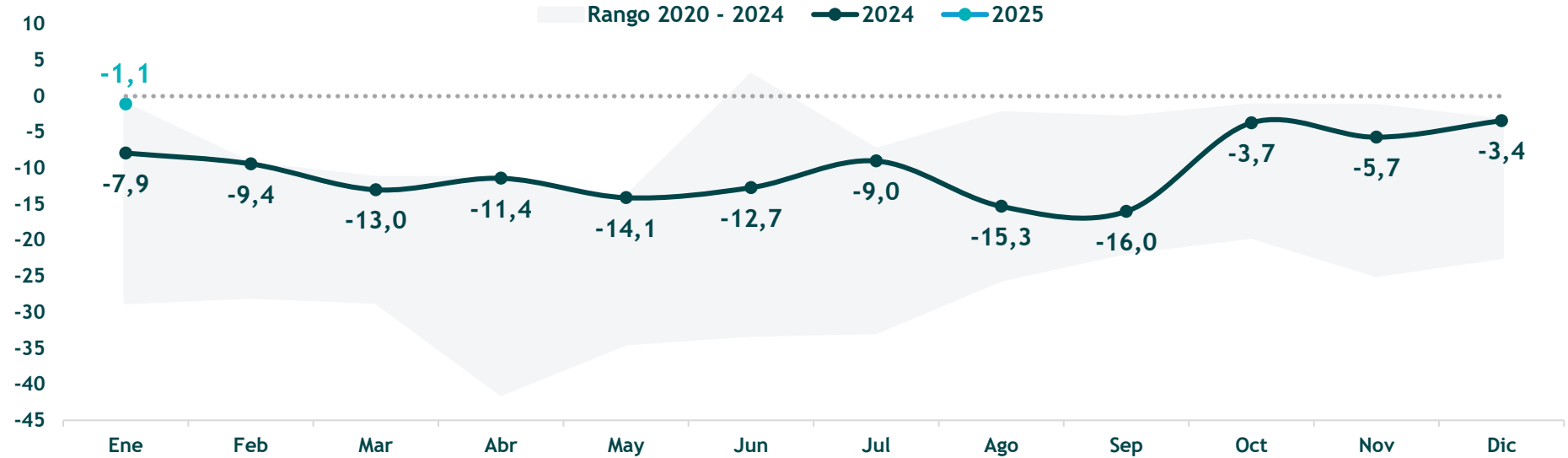
▲ +6,8 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pps. anual

Balance % mensual



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

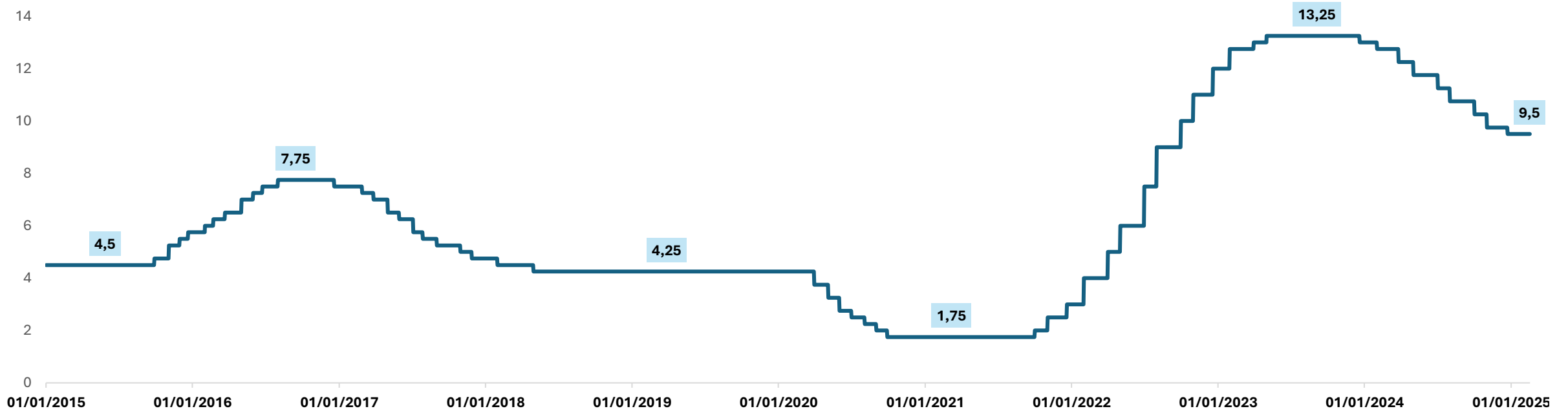
En el mes de enero de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -1,1%, evidenciando un incremento anual de 6,8 pps. frente al nivel observado en enero del 2024. Respecto al mes anterior (diciembre de 2024), el ICC experimentó un incremento del 2,3 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 enero de 2025 se explicó principalmente por una mejora 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 las minutas del Banco de la República, en febrero de 2025 la Junta Directiva del banco 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
Enero 2025

0,94%

▲ +0,02 pps. anual

▲ +0,48 pps. mensual

Variación anual
Enero 2025

5,22%

▼ -3,13 pps. anual

▲ +0,02 pps. mensual

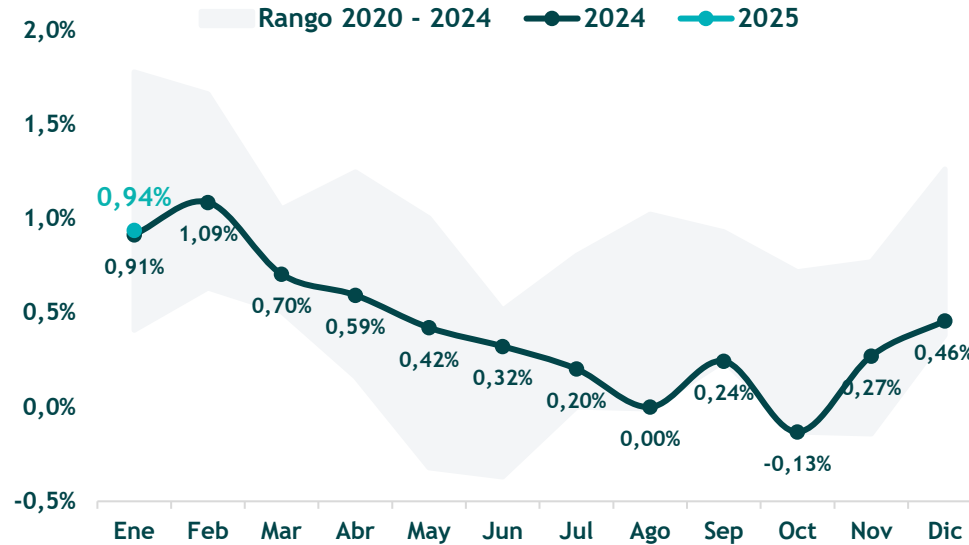
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual

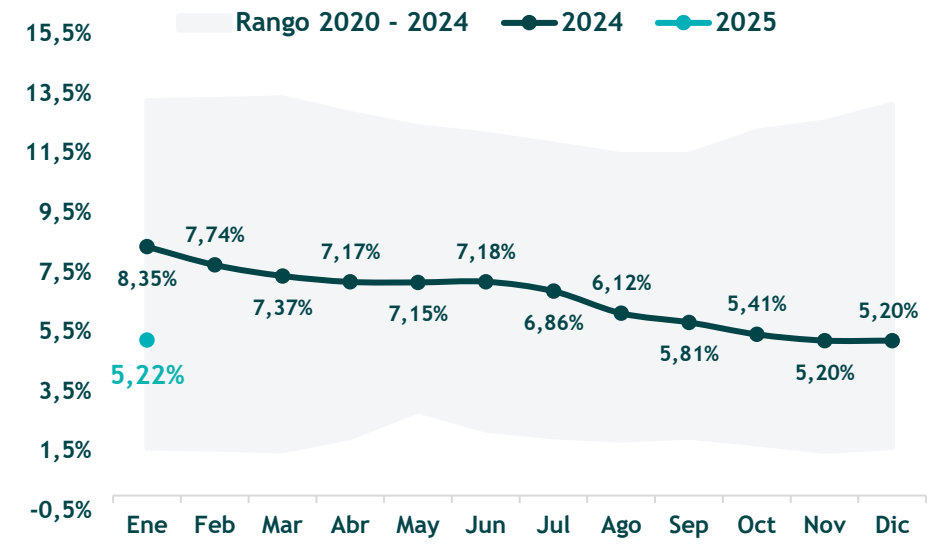


Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

En enero de 2025, el IPC registró una variación de 0,94% en comparación con diciembre de 2024. Cuatro divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Restaurantes y hoteles (1,90%), Transporte (1,71%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (1,62%) y por último, Salud (1,04%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,22% en comparación con enero de 2024. En el último año, las divisiones Educación (10,62%), Restaurantes y hoteles (8,06%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,48%) y por último, Salud (5,47%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Var. % Anual



Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual

Enero 2025

1,02%

▲ +0,43 pps. anual

▲ +0,21 pps. mensual

Variación anual

Enero 2025

7,67%

▲ +13,15 pps. anual

▲ +0,46 pps. mensual

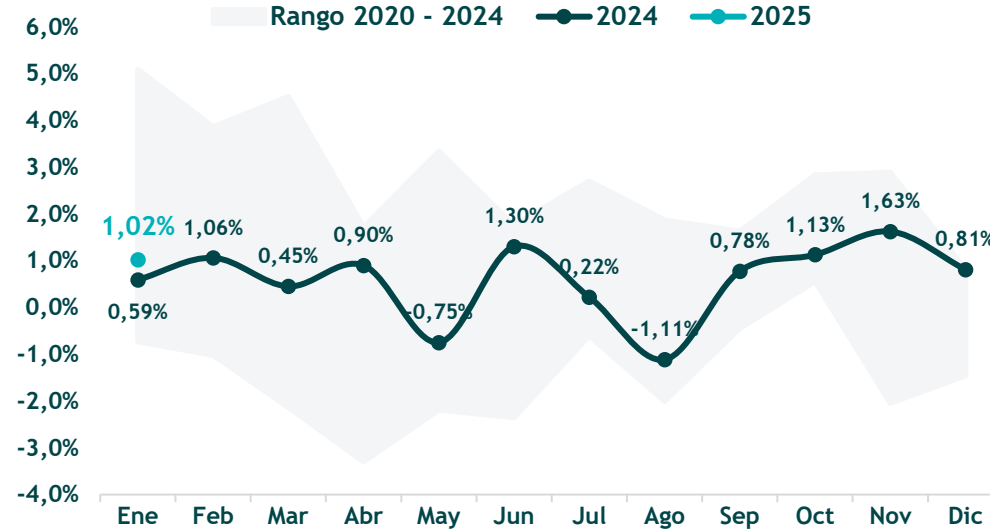
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

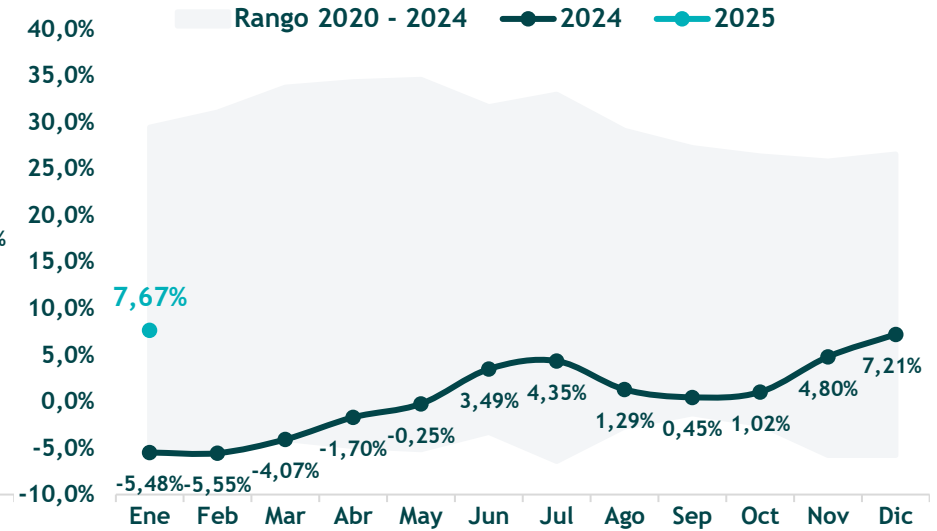
7,21%

▲ +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 enero de 2025 presentó una variación de 1,02% respecto a diciembre de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Explotación de minas y canteras con 3,61%. Los sectores Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (0,70%) e Industrias manufactureras (0,53%) presentaron variaciones inferiores a la media (1,02%)

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP presentó una variación anual de 7,67% comparado con enero de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 16,00%. Los sectores Minería (7,59%) e Industria (5,13%) presentaron variaciones inferiores a la media (7,67%).

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

Variación mensual

Diciembre 2024

1,6%

▲ +1,77 pps. anual

▲ +1,38 pps. mensual

Variación anual

Diciembre 2024

8,5%

▲ +6,15 pps. anual

▲ +1,9 pps. mensual

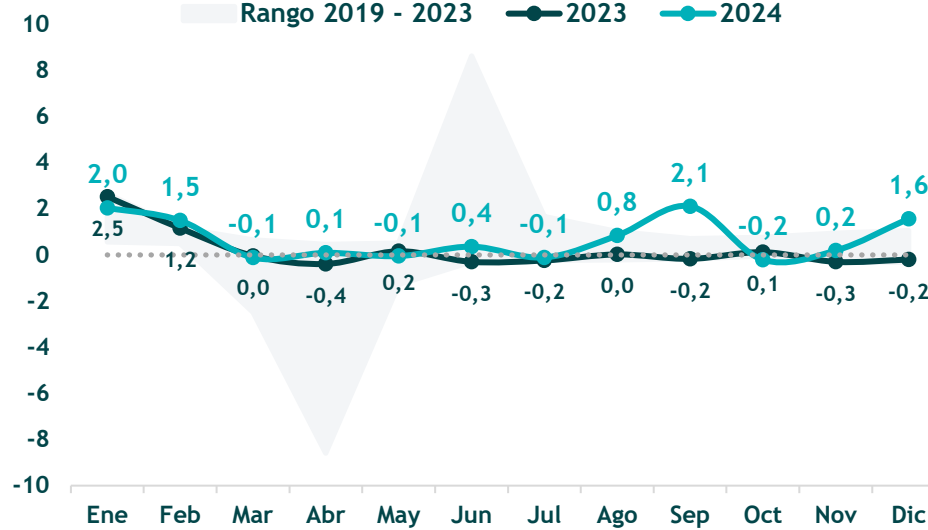
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

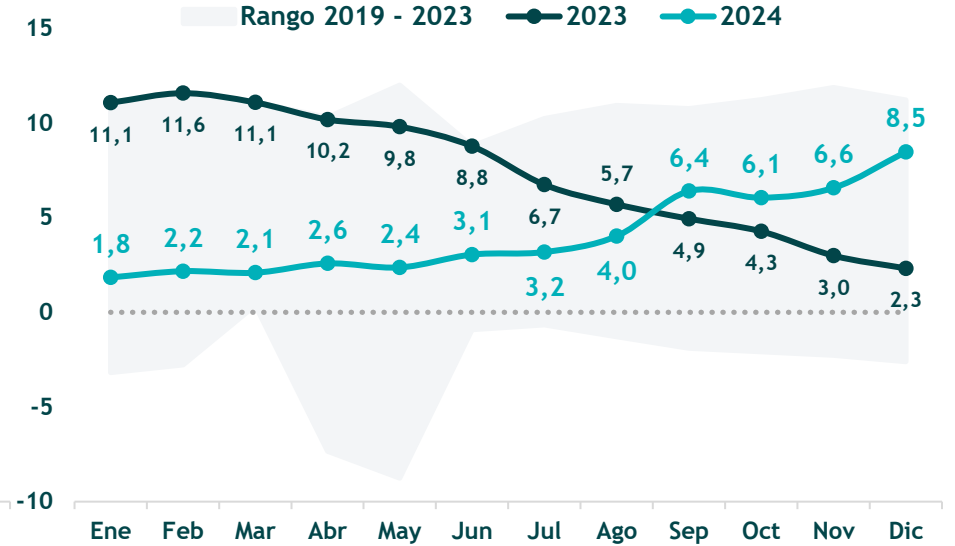
2,32%

▼ -8,88 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



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

Según el DANE, en diciembre de 2024 (último dato disponible), la variación mensual del ICTC fue 1,57%, en comparación con noviembre de 2024. El grupo Combustibles (4,10%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos de Insumos (0,12%), Costos fijos y peajes (0,08%) y Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,04%), registraron variaciones por debajo del promedio nacional.

En diciembre de 2024, el ICTC presentó una variación anual de 8,47% en comparación con diciembre 2023. El grupo Combustibles (12,25%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (8,40%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (2,72%) e Insumos (-0,60%) presentaron variación por debajo del promedio nacional.

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC
Enero 2025

\$1.838 COP

▲ +6,1% mensual (\$105 COP)

▼ -21,9% anual (-\$516 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero 2025

\$1.838 COP

▼ -21,9% anual (-\$516 COP)

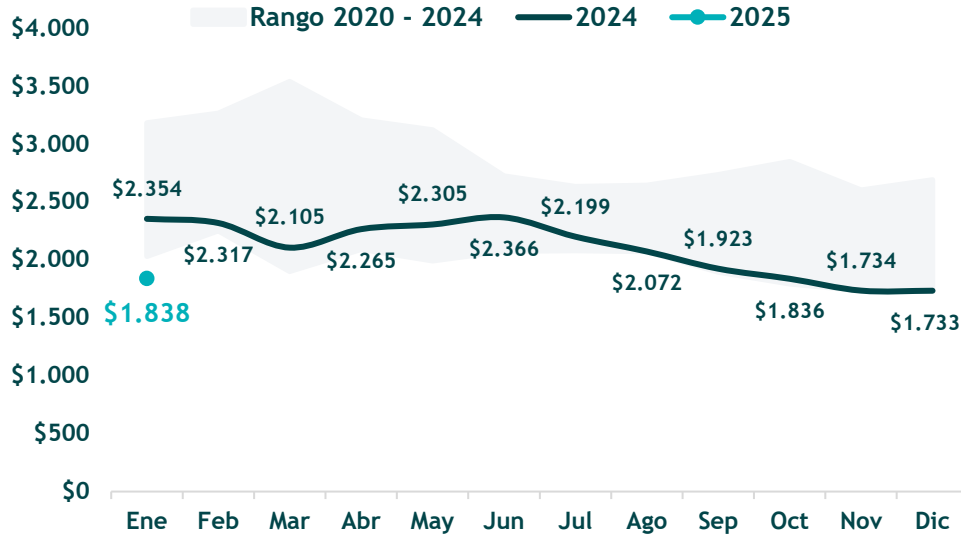
Valor mensual Energy Select Sector
Enero 2025

\$90,0 USD

▲ +2,8% mensual (\$2,4 USD)

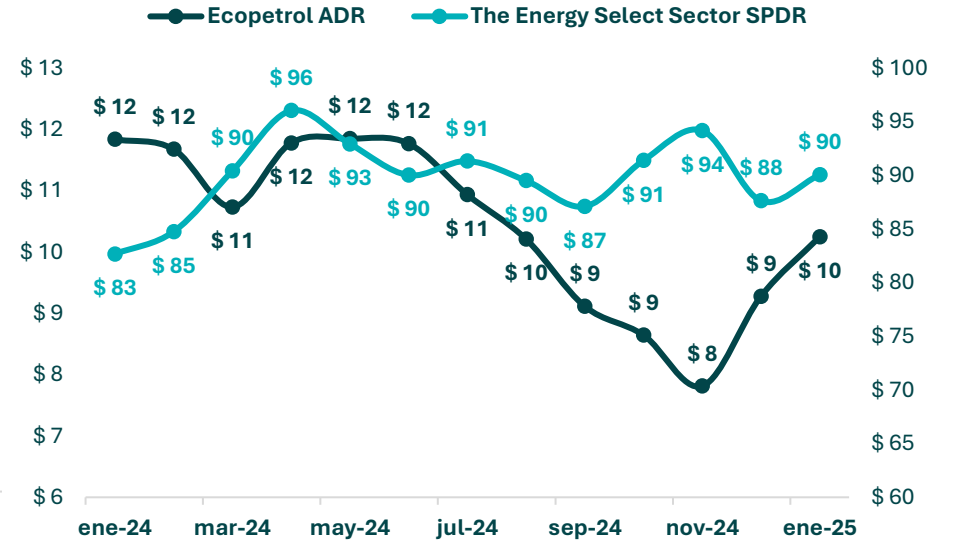
▲ +8,9% anual (\$7,4 USD)

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP)



Fuente: Investing, [La República](#), cálculos CAMPETROL.
BVC: Bolsa de Valores de Colombia.

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



Como resultado de la decisión de JP Morgan de elevar la calificación del ADR de Ecopetrol de 'Infraponderar' a 'Neutral', su valor pasó de oscilar alrededor de los \$7 USD a aproximadamente \$10 USD en enero de 2025. Esta mejora se basó en una perspectiva positiva impulsada por un entorno económico y político más favorable en Colombia, junto con factores específicos de la empresa. La firma destacó una tendencia a la baja en los riesgos del país, lo que ha llevado al mercado nacional a posicionarse como el de mejor desempeño en Latinoamérica hasta la fecha. Se espera que Ecopetrol continúe generando buenas noticias para los inversionistas.

La cotización de Ecopetrol en la BVC durante enero de 2025 tuvo un valor promedio de \$1.838 COP, lo cual fue un 6,1% superior al valor registrado durante diciembre de 2024. Comparado con enero de 2024, la cotización tuvo una disminución del 21,9%.

Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total*
Diciembre 2024

-0,29%

▲ +2,8 pps. anual

▲ +1,7 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción*
Diciembre 2024

-4,36%

▼ -4,4 pps. anual

▼ -1,4 pps. mensual

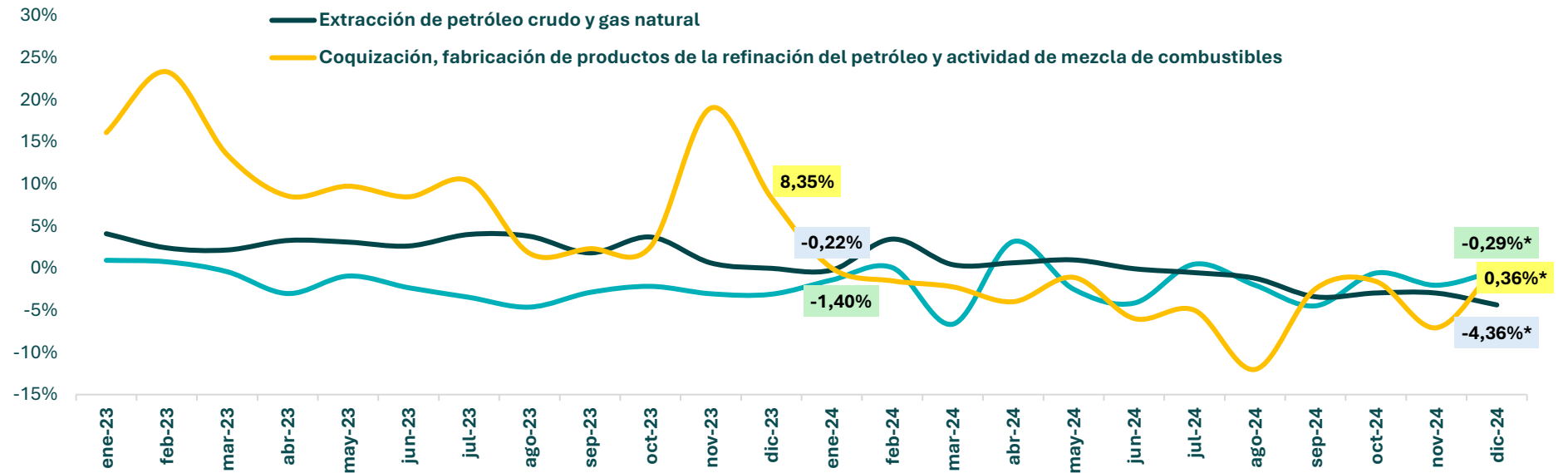
Variación anual - IPI Coquización*
Diciembre 2024

0,36%

▼ -8,0 pps. anual

▲ +7,4 pps. mensual

Var. % Anual



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

Según el DANE, en diciembre de 2024 frente a diciembre de 2023, el Índice de Producción Industrial (IPI) presentó una variación de -0,29%. Este resultado fue 2,8 pps. adicionales frente al valor registrado en diciembre de 2023, y 1,7 pps. más comparado con noviembre de 2024.

Por actividades económicas, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -4,36%. Este resultado fue 4,4 pps. inferior frente al valor registrado en diciembre de 2023, y 1,4 pps. menos comparado con noviembre de 2024.

La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a 0,36%. Este resultado fue 8,0 pps. menos frente al valor registrado en diciembre de 2023, y 7,4 pps. superior comparado con noviembre de 2024.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Enero 2025

\$4.308 COP/USD

▲ +9,9% anual (\$387 COP)

▼ -1,8% mensual (-\$78 COP)

Promedio año acumulado
Enero 2025

\$4.308 COP/USD

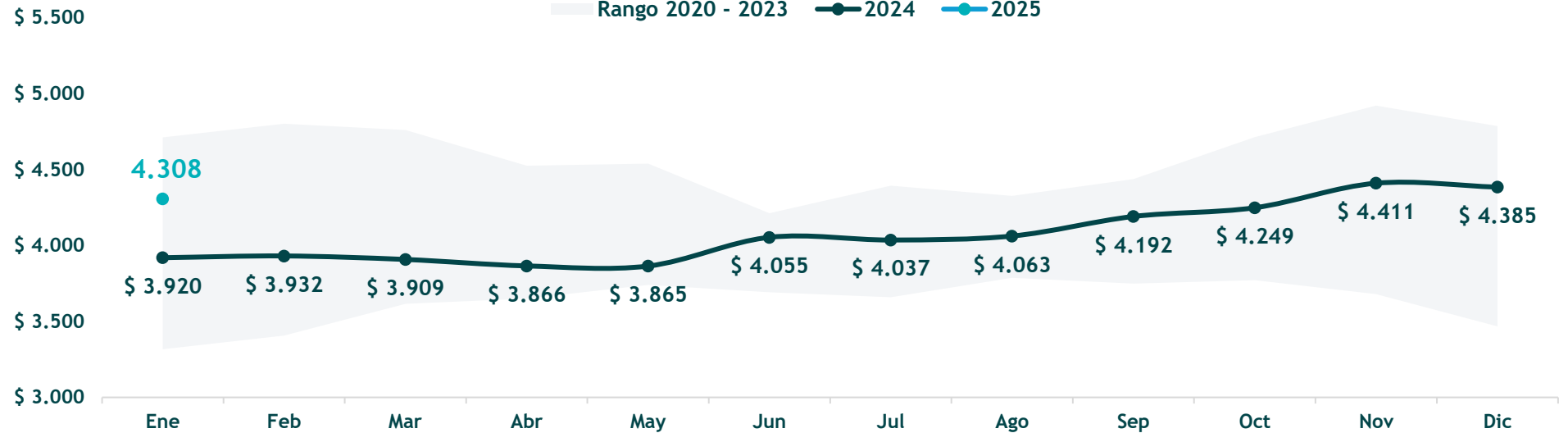
▲ +9,9% anual (\$387 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.074 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$251 COP)

USD/COP



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

Para enero de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.308 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 9,9% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de enero de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (diciembre de 2024), la TRM tuvo un descenso del 1,8%. El año 2025 se presenta con incertidumbre para los mercados bursátiles a nivel global debido a factores como la reelección del presidente Trump, conflictos geopolíticos (como los de Rusia-Ucrania e Israel-Hamás), y problemas estructurales en China y Estados Unidos, los cuales afectan la volatilidad de los precios del petróleo y los activos de riesgo, repercutiendo en las tasas de cambio.

En Colombia, Corficolombiana prevé que el dólar experimentará un alivio en el primer trimestre de 2025, situándose en \$4.344 debido al aumento estacional de divisas por el pago de impuestos de grandes empresas. Sin embargo, analistas estiman que en el segundo trimestre, el dólar podría fluctuar entre \$4.100 y \$5.000 debido al deterioro fiscal. Asimismo, se espera que las políticas proteccionistas de Estados Unidos afecten las exportaciones y contribuyan a la depreciación del peso colombiano ([LR](#)).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Diciembre 2024

\$1.233 MUSD

▼ -15,6% anual (-\$228 MUSD)

▲ +11,9% mensual (\$131 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Diciembre 2024

\$15.024 MUSD

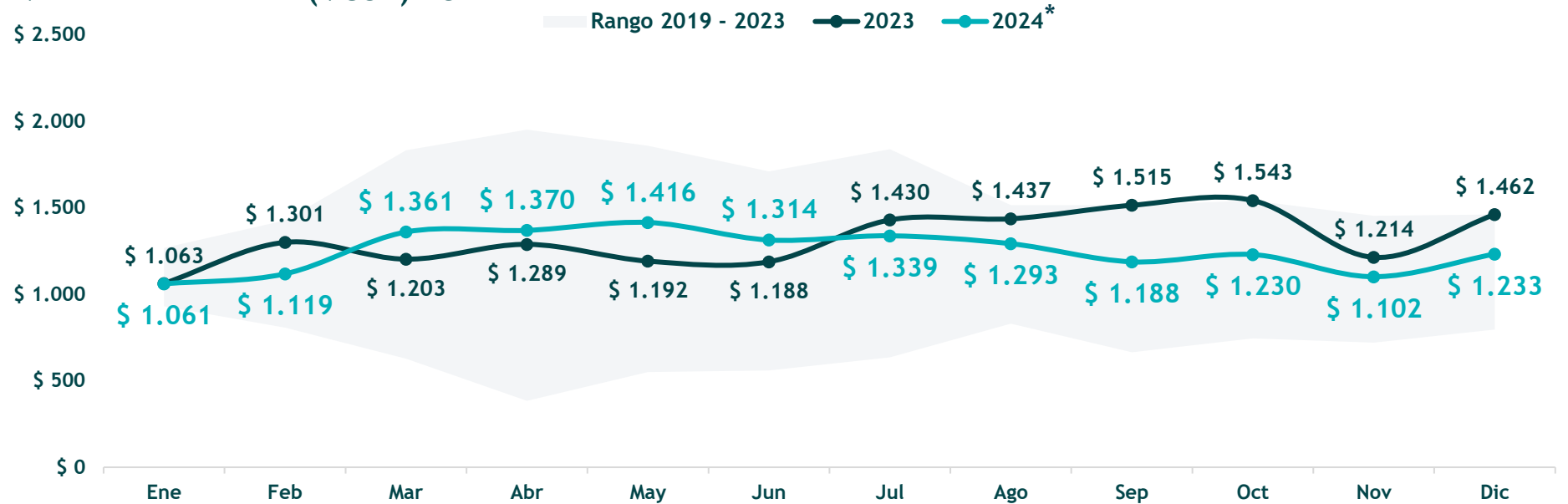
▼ -5,1% anual (-\$813 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$15.836 MUSD

▼ -15,4% anual (-\$2.888 MUSD)
vs. 2022

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: DANE

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

Según el DANE, en diciembre de 2024, se exportó un total de \$1.233 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 15,6% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (noviembre de 2024), las exportaciones evidenciaron un aumento del 11,9%. En diciembre de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 27,6% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de \$15.024 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 5,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023. En este periodo, las exportaciones de petróleo y derivados representaron el 30,3% de las exportaciones totales.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Diciembre 2024

471 KBPD

▼ -10,2% anual (-53 KBPD)

▲ +2,5% mensual (12 KBPD)

Promedio anual
Enero - Diciembre 2024

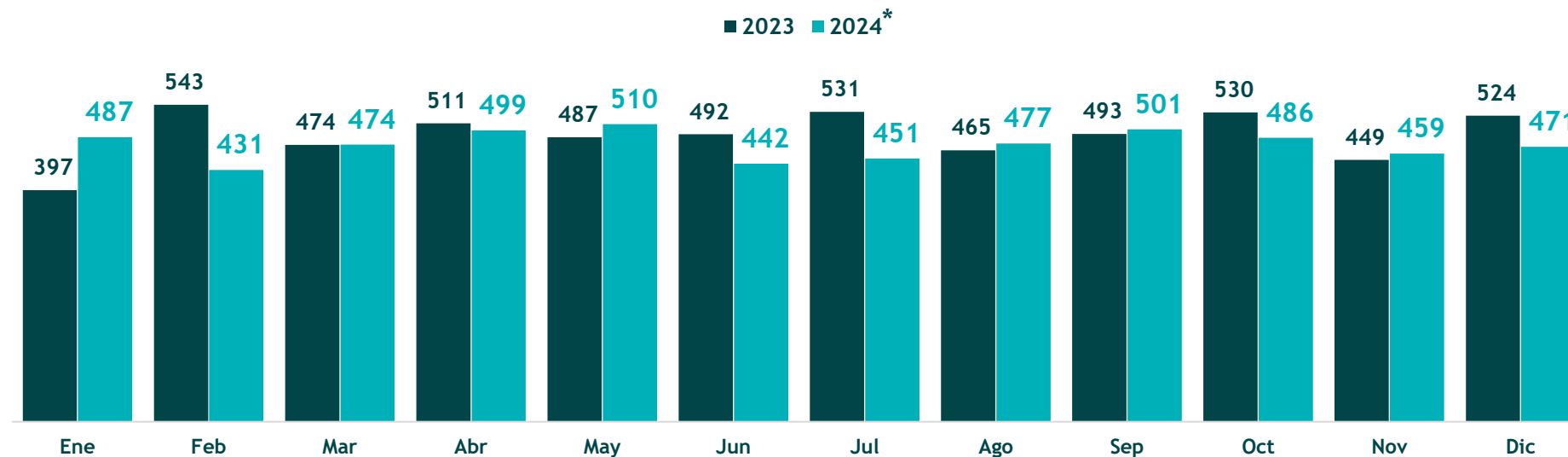
474 KBPD

▼ -3,4% anual (-17 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

490 KBPD

▲ +0,8% anual (3,8 KBPD) vs.
2021



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En diciembre de 2024 se exportó un total de 471 KBPD, evidenciando un aumento del 2,5% respecto a noviembre de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (diciembre de 2023), se registró una disminución del 10,2%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo fueron equivalentes al 62% de la producción nacional en diciembre de 2024.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se han exportado 474 KBPD, lo cual es un 3,4% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Es importante señalar que, la disminución anual en la cantidad de petróleo crudo exportado también coincide con la reducción en su valor, lo cual se debe a que en diciembre de 2024 los precios se mantuvieron por debajo de los \$73 USD/Bl, en contraste con diciembre de 2023, cuando el promedio superaba los \$80 USD/Bl.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Panamá
Diciembre 2024

\$352* MUSD

▼ -7,9% anual (-\$30 MUSD)

China
Diciembre 2024

\$117* MUSD

▼ -4,6% anual (-\$5 MUSD)

India
Diciembre 2024

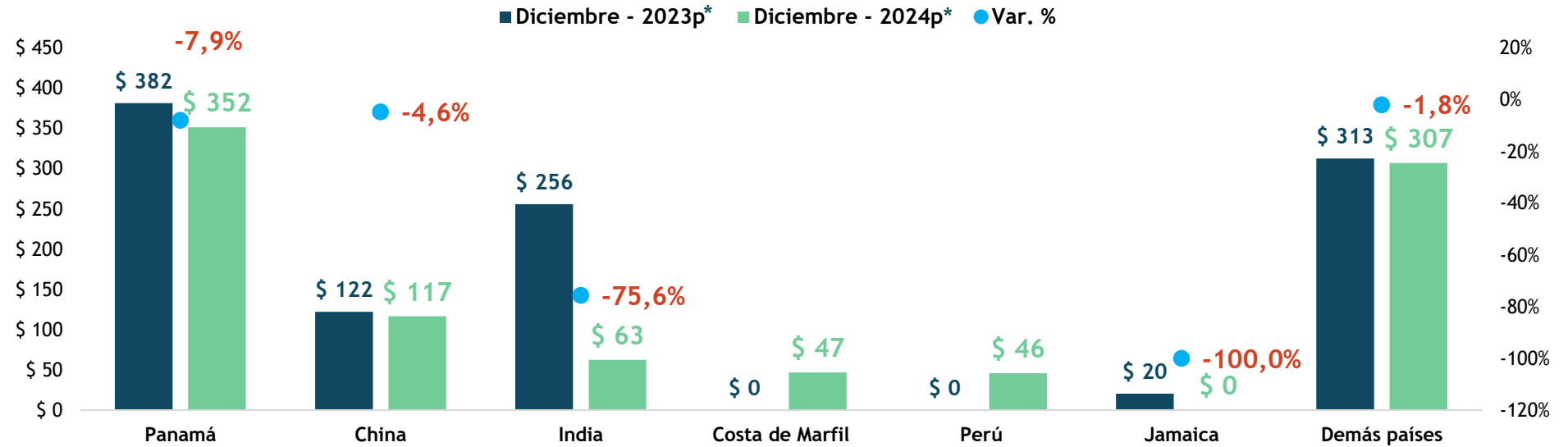
\$63* MUSD

▼ -75,6% anual (-\$194 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Diciembre - 2024

Var. %



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

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

En diciembre de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, China, India, Costa de Marfil, y Perú, los cuales representaron el 50,5% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, el valor de las exportaciones hacia Panamá, China, India y Jamaica, tuvieron un descenso del 7,9%, 4,6%, 75,6% y 100%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones hacia Costa de Marfil y Perú tuvieron un aumento de \$47 MUSD y 46 MUSD, respectivamente.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual
Diciembre 2024

\$825 MUSD

▲ +14,7% anual (\$106 MUSD)

▲ +21,2% mensual (\$144 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Diciembre 2024

\$7.275 MUSD

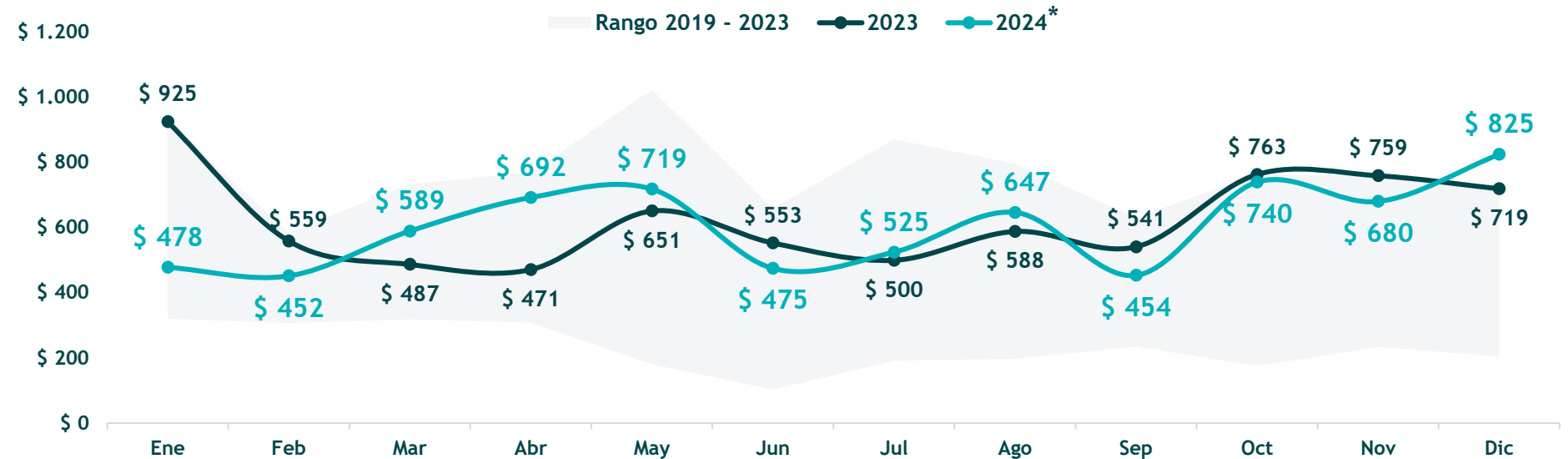
▼ -3,2% anual (-\$273 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$7.517 MUSD

▼ -14,0% anual (-\$1.220 MUSD)
vs. 2022

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 diciembre de 2024, se importó un total de \$825 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un aumento del 14,7% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (noviembre de 2024), las importaciones evidenciaron un aumento del 21,2%. En diciembre de 2024, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 14,6% 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
Julio - Septiembre 2024

\$442* MUSD

▼ -36,5% anual (-\$254 MUSD)

▼ -36,1% (-\$250 MUSD) vs. II
Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Septiembre 2024

\$1.822* MUSD

▼ -30,0% anual (-\$779 MUSD)

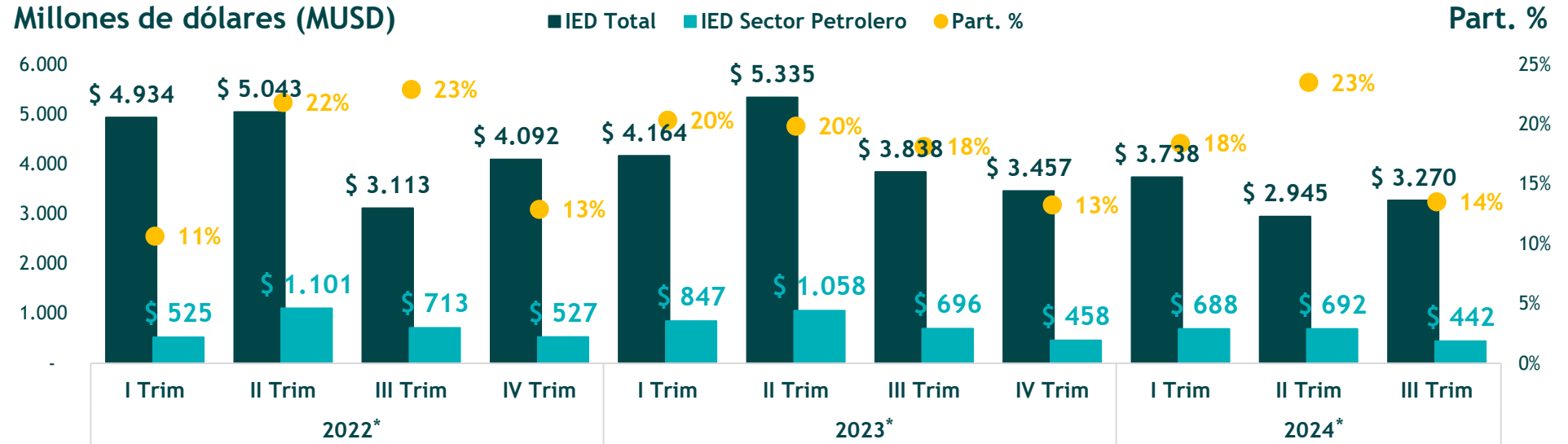
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$3.059* MUSD

▲ +6,7% anual (\$193 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 tercer trimestre de 2024 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$442 millones de dólares, 36,5% menos que el tercer trimestre de 2023.

En comparación con el segundo trimestre de 2024, se registró un descenso de la IED petrolera del 36,1%.

En el acumulado de los tres trimestres del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$1.822 millones de dólares, valor que fue inferior en \$779 millones de dólares (-30,0%) comparado con el año 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el tercer trimestre de 2024 fue del 14%, porcentaje que fue inferior en 9,0 pps. frente al segundo trimestre 2024, y en 4,0 pps. en relación con el tercer trimestre de 2023.

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

\$30,9 B. COP

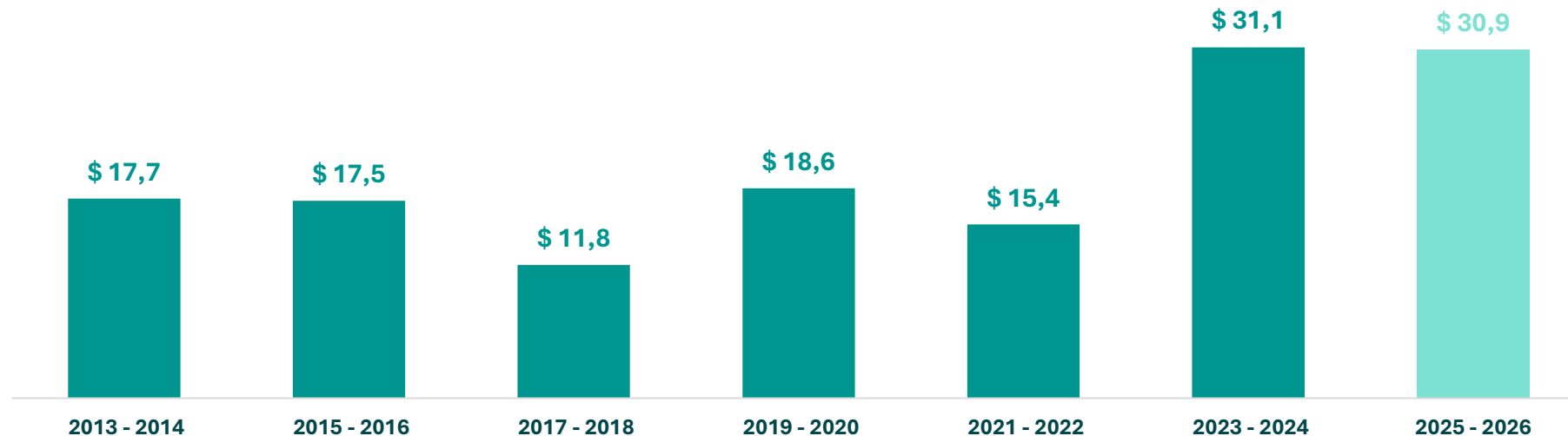
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

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

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

\$18,6 B COP

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



Fuente: [SICODIS](#) - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías, Ministerio de Hacienda y Crédito Público - Presupuesto del SGR 2025 - 2026, cálculos CAMPETROL.

Según el Ministerio de Hacienda y Crédito Público en el documento del Presupuesto General del Sistema General de Regalías, para el bienio 2025 - 2026 el valor presupuestado equivale a \$30,9 billones de pesos, el cual es un 0,6% inferior al presupuesto del año anterior. Es importante mencionar que, de acuerdo con la fuente en mención, a partir del año 2027 se proyecta una reducción progresiva del recaudo como consecuencia del proceso de transición energética que impacta a la baja las reservas del país.

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

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP



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

Durante enero - septiembre del año 2024 (último dato disponible), se causaron \$6,2 billones de pesos por la explotación de hidrocarburos. Este monto es un 8,8% inferior al valor causado en el mismo periodo durante 2023 cuando el valor ascendía a \$6,8 billones de pesos.

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 (último dato disponible). 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. Incluso al contrastarlo con el promedio entre 2018 y 2022, se observa un notable aumento del 25,5% en el valor causado durante el año 2023.

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
Enero - Septiembre 2024

\$6,2 B. COP

▼ -8,8% anual (-\$600 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$9,0 B. COP

▼ -19,8% anual (-\$2,2 B. COP)

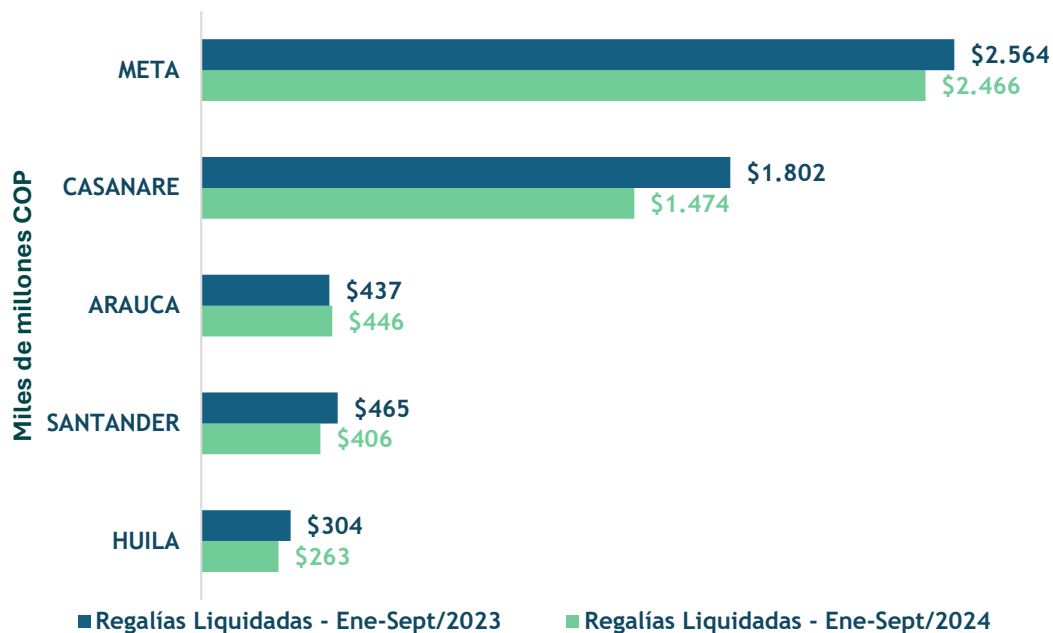
▲ +25,5% superior al promedio
2018-2022

Regalías causadas promedio
Promedio año 2019-2023

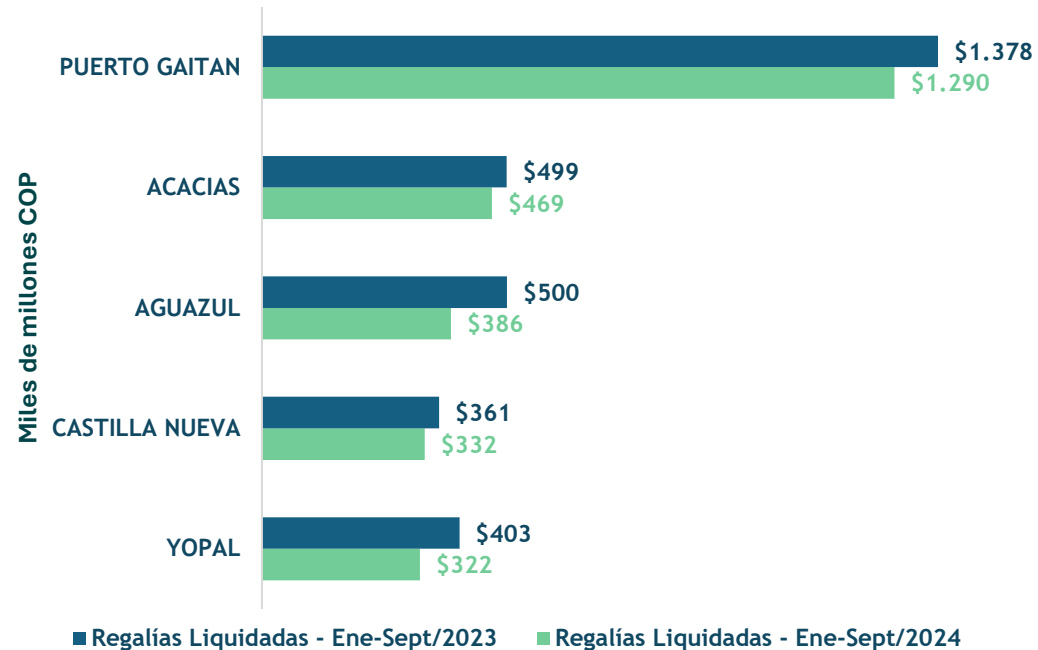
\$7,5 B. COP

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



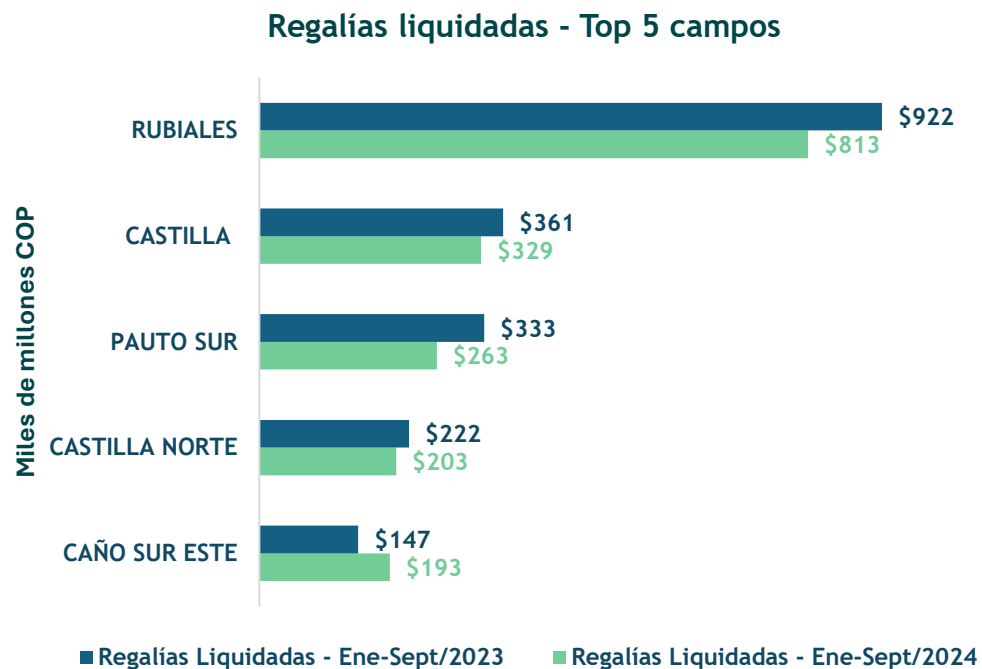
* Corresponde a las regalías liquidadas.

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

Durante enero - septiembre del año 2024 (último dato disponible) 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 82,1% (\$5,0 billones de pesos). Pese a la participación de estos departamentos en el valor total, Meta, Casanare, Santander y Huila evidenciaron una disminución del -3,8%, -18,2%, -12,8% y -13,6%, respectivamente, en comparación con el mismo periodo durante 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 45,5% (\$2,8 billones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción promedio del 13% en el monto liquidado, siendo Aguazul el que tuvo la mayor reducción (-22,9%).

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos



* Corresponde a las regalías liquidadas.

Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR - ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante enero - septiembre del año 2024 (último dato disponible), los campos que mayor contribución tuvieron fueron Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Caño Sur Este, cuya participación ascendió al 29,3% del total. Es importante destacar el campo Caño Sur Este, el cual, evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 31,8% en relación con el mismo periodo en el año anterior. En contraste, los campos restantes tuvieron una reducción en el monto de regalías liquidado, siendo Pauto Sur el que experimentó el mayor descenso (-21,1%).

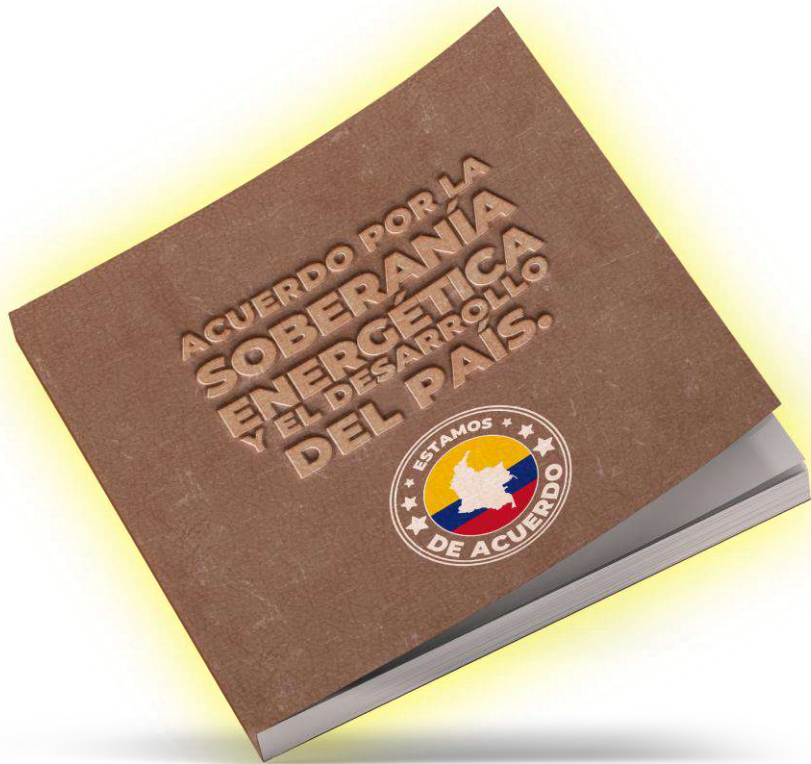
Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -6,8% y -19,7%, respectivamente, en relación con el mismo periodo en el año anterior. Se destaca la participación del 86,2% del petróleo en el valor causado total de regalías.

Propósito común y compromiso de industria



- ➔ Soberanía, autosuficiencia y coexistencia energética
- ➔ Incrementar la producción de hidrocarburos
- ➔ Tarifas de energía competitivas
- ➔ Desarrollo económico sostenible territorial
- ➔ Descarbonización, innovación y tecnología

Acuerdo por la soberanía energética y el desarrollo del país



- 1 **Proyectos de interés nacional:** Offshore, EOR y proyectos de producción incremental
- 2 **Gas como combustible de la transición y garantizar el abastecimiento**
- 3 **Energía solar, eólica, geotermia, hidrógeno, biomasa y mareomotriz**
- 4 **Comunidades energéticas a lo largo del territorio nacional**
- 5 **Desarrollo regional, regalías, inversión social, empleos y encadenamientos locales**



MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

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



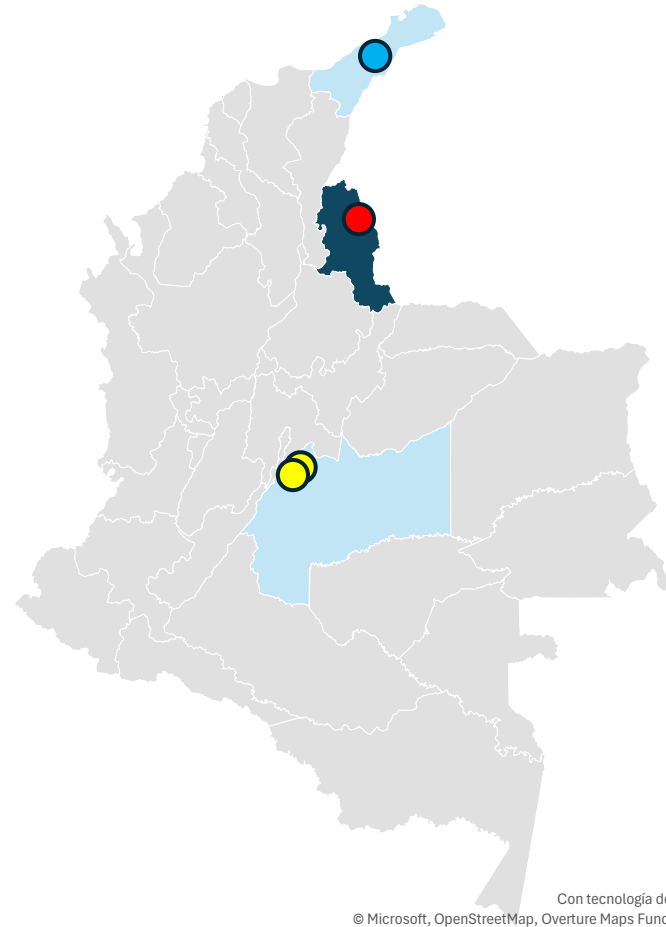
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Enero 2025

Entre los meses de diciembre del 2024 y enero del 2025, 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 **La Guajira, Meta (Acacías y Guamal) y Norte de Santander (Tibú).**

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local, seguridad y orden público y otros asuntos relevantes** como el licenciamiento del proyecto Sirius - 2.

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de diciembre del 2024 y enero de 2025 en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 13 días**, lo anterior principalmente como consecuencia del la situación de conflicto armado que actualmente se presentan en el Catatumbo.



Asuntos Relevantes

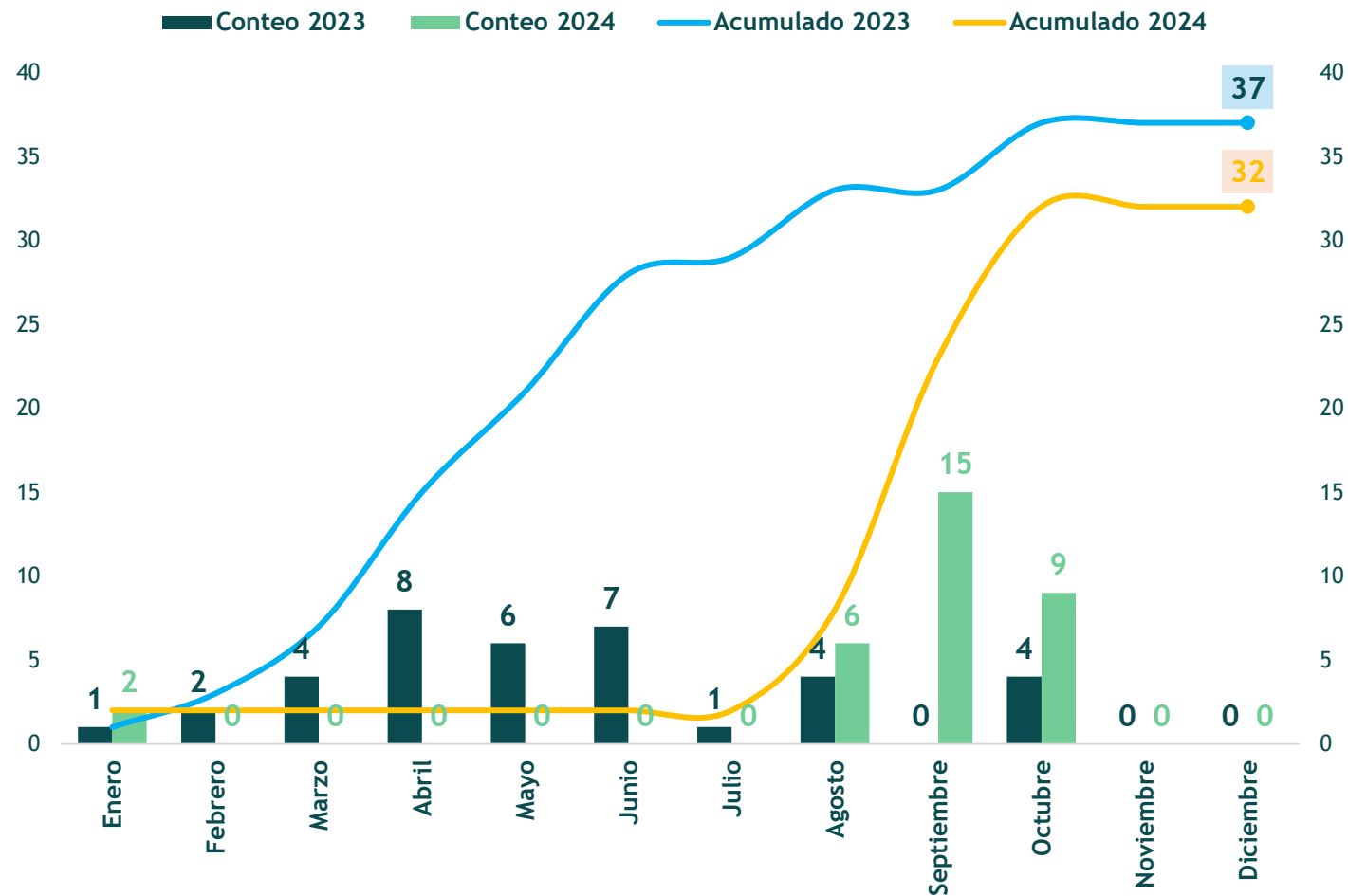
- Contratación de mano de obra local (2)
- Contratación de bienes y servicios locales (0)
- Seguridad física y orden público (1)
- Relacionamiento sindical (0)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (1)

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

Fuente: CAMPETROL

Voladura de oleoductos

Número de voladuras mensuales y acumuladas



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.

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



SEGMENTO UPSTREAM

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)



H&P Completa Adquisición de KCA Deutag, **ALCANCE DE EXPANSION GLOBAL**

Helmerich & Payne (H&P) ha completado la adquisición de KCA Deutag, creando un líder mundial en perforación en tierra. Esta combinación transformadora amplía nuestra capacidad de servir a clientes de todo el mundo, al tiempo que mantenemos la experiencia local que impulsa la excelencia operativa.

"Esto marca un hito importante para H&P, nuestros empleados, clientes y accionistas", dijo John Lindsay, presidente y CEO de H&P. "Al reunir a dos líderes de la industria, estamos creando una compañía más fuerte y diversificada con capacidades de servicio y ofertas tecnológicas mejoradas".

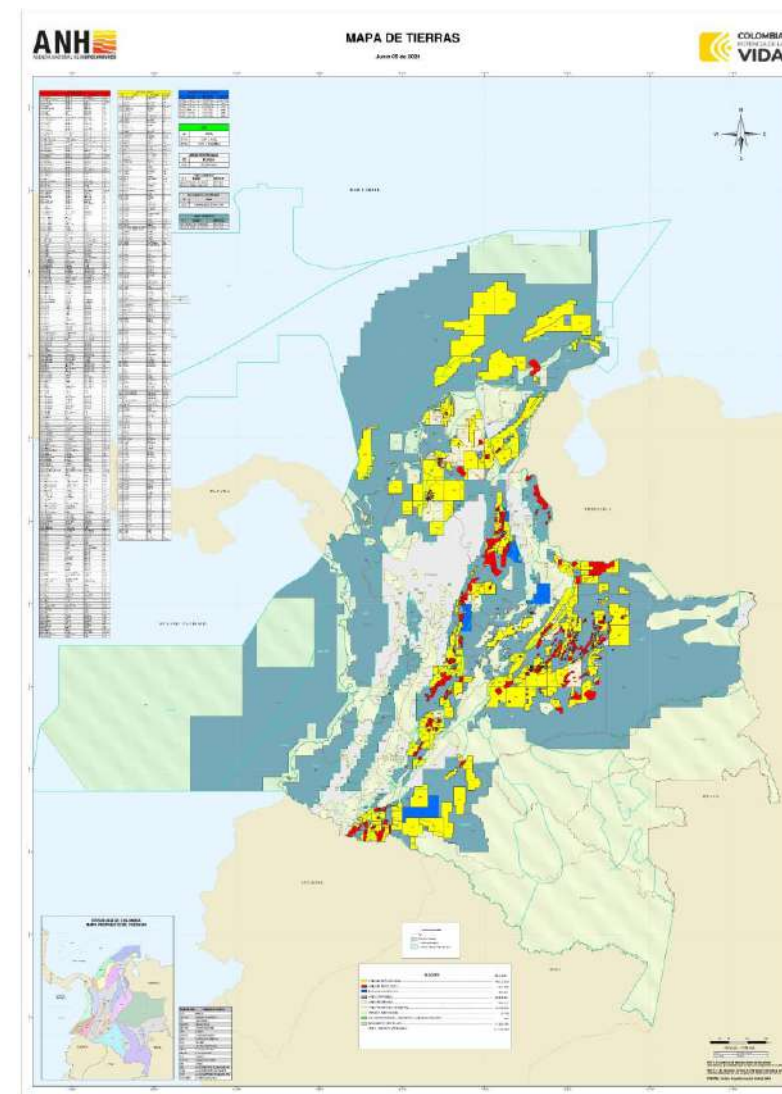
Con este movimiento, H&P amplía significativamente su presencia operativa, aumenta la diversificación del mercado y fortalece el flujo de caja con un flujo de ingresos más resistente. Esperamos impulsar la excelencia operativa y mantener los altos estándares que los clientes esperan

One team. One journey.

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 (septiembre, 2024) se encuentra la siguiente información:

BLOQUES	
Área	(Ha)
Área en exploración	16.101.573
Área en producción	2.501.230
Evaluación técnica	955.837
Área disponible	64.849.911
Área reservada	1.289.757
Área reservada ambiental	74.745.315
Trámite ampliación	52.719
Contrato especial proyecto investigación CEPI	912
Basamento cristalino	11.282.769
Total, áreas clasificadas	171.780.02
	4



Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos CAMPETROL.

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Diciembre 2023

4 pozos

▼ -66,7% anual (-8 pozos)

▲ +100% mensual (2 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2023

51 pozos

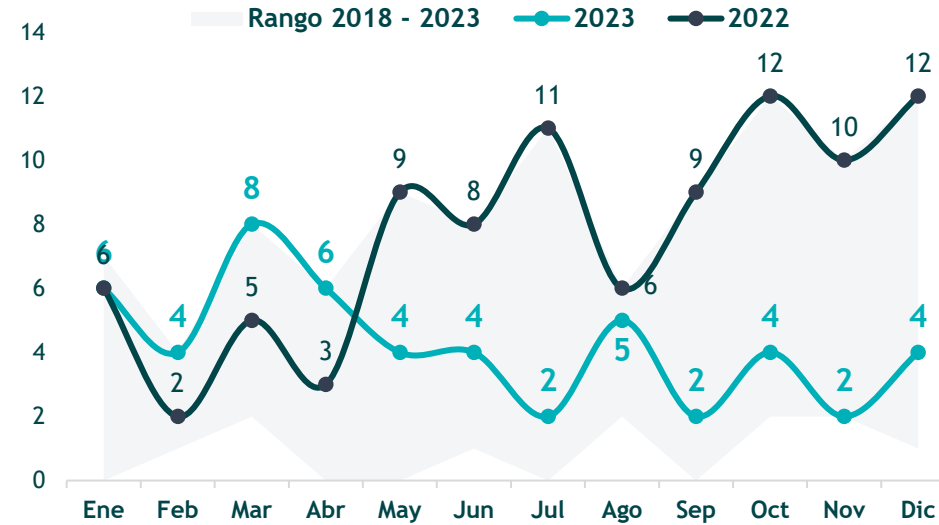
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

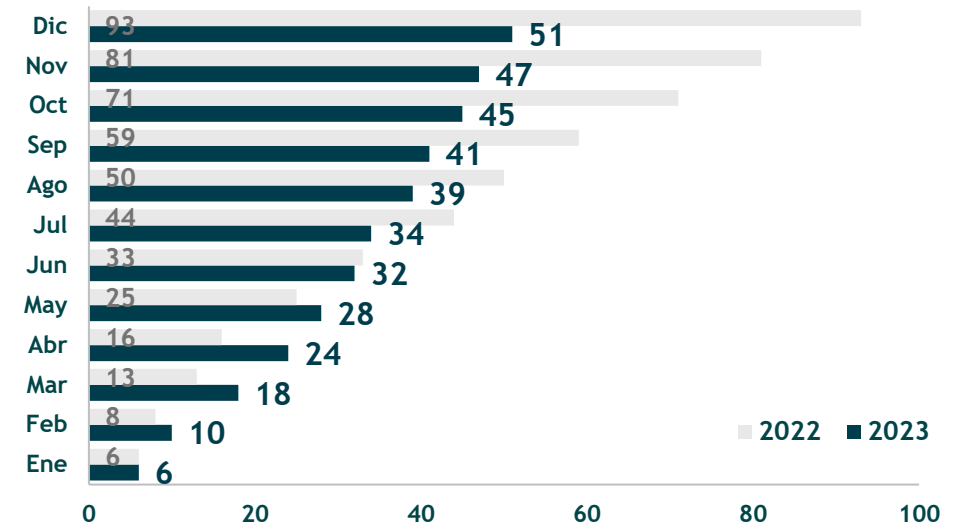
93 pozos

▲ +272,0% anual (+68 pozos) vs.
2021

N° de Pozos



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



En diciembre de 2023 (último dato disponible), se llevó a cabo la perforación de cuatro pozos exploratorios. Entre ellos, se destaca el pozo Perico-1X del contrato CPO-5, lo que representa un aumento de dos pozos en comparación con el mes anterior.

En noviembre de 2023, se perforaron el Pozo Zorzal Este-1 del contrato LL-87 y el Pozo Bisbita Centro-01 del contrato LLA-123. En comparación con diciembre de 2022, se perforaron ocho pozos menos, lo cual implicó una caída del 66,7%. En el año 2023 el acumulado de pozos exploratorios fue 51, un 45,2% menos respecto a 2022.

Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Noviembre 2024

0 Km 2D Eq.

0,0 Km 2D eq. anual

0,0 Km 2D eq. mensual

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Noviembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

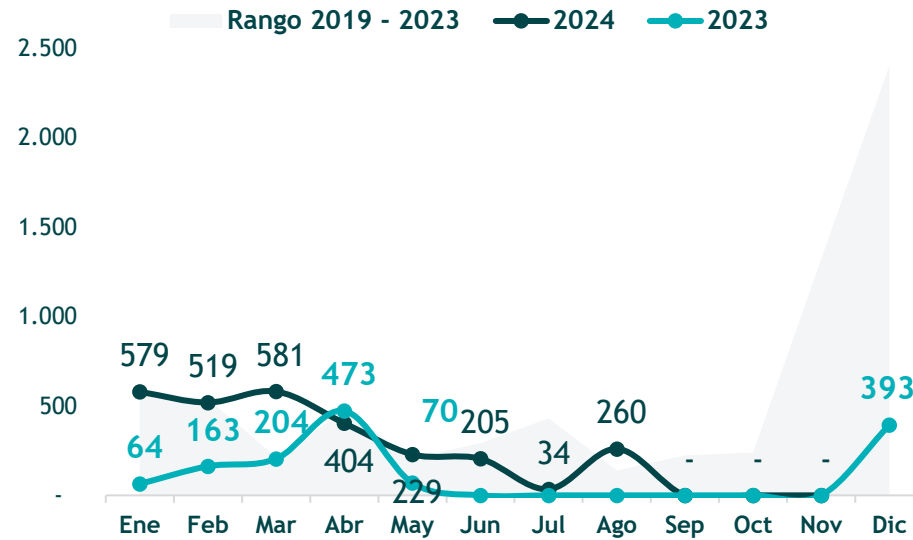
▲ +188,8% anual (1.838 Km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.
2022

Km 2D Eq

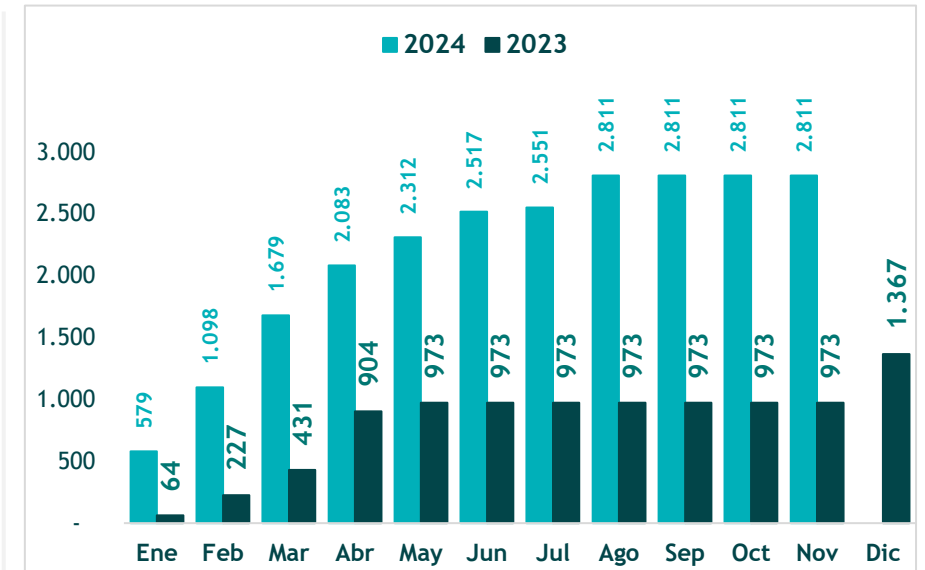


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

En noviembre de 2024, no se registró adquisición de km de sísmica 2D equivalentes, manteniendo la misma tendencia observada en septiembre de 2023 y en octubre de 2024. En el acumulado de 2024, se registraron 2.811 km equivalentes de sísmica 2D, lo que representa un aumento del 188,8% en comparación con el mismo período de 2023.

Asimismo, durante este periodo se perforaron los siguientes pozos A2 y A3:

- Saltador-2 del contrato E&P LLA-123
- Kimbo-1 del contrato E&P Joropo
- Kite-1 del contrato E&P Esperanza
- Arbolito Norte-1 del contrato E&P Upar.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Junio 2024

38 pozos

▼ -20,8% anual (-10 pozos)

▼ -13,6% mensual (-6 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2024

262 pozos

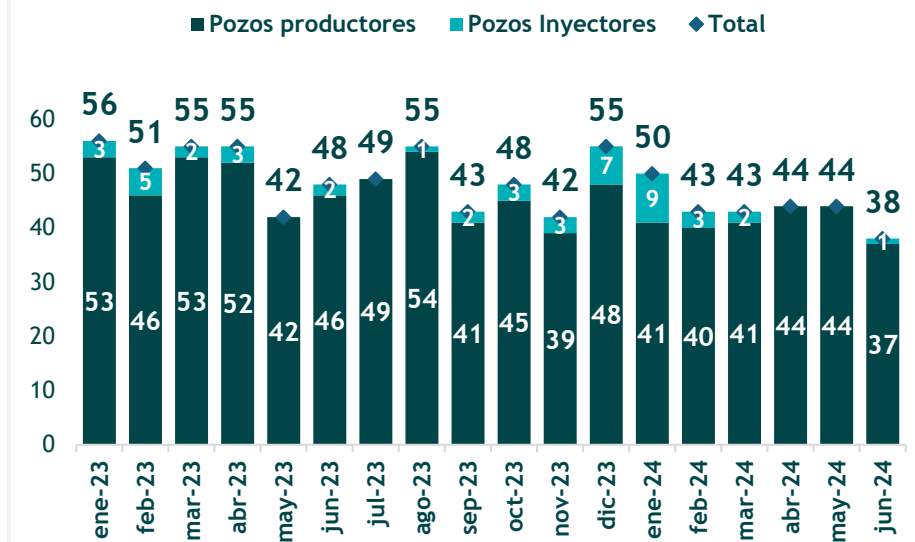
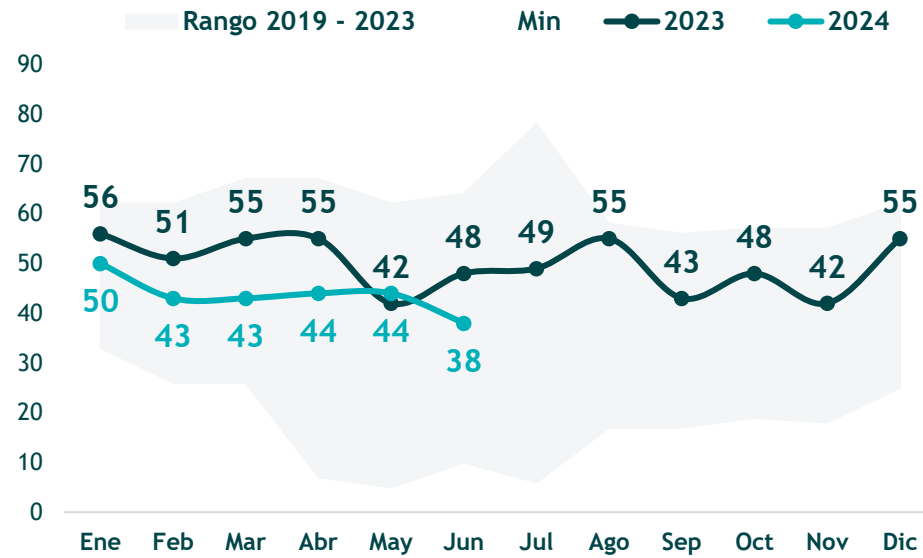
▼ -14,7% anual (-45 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

599 pozos

▼ -8,8% anual (-58 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.

En junio de 2024, se perforaron 38 pozos de desarrollo, de los cuales 37 fueron productores y uno inyector. Esto representa una disminución de diez pozos en comparación con el mismo mes de 2023 (-20,8%) y seis menos que en mayo de 2024 (-13,6%).

Entre enero y junio de 2024, se perforaron un total de 262 pozos de desarrollo, distribuidos en 247 productores y 15 inyectores, lo que indica una reducción del 14,7% en comparación con el acumulado del mismo período de 2023 (45 pozos menos).

Durante todo el año 2023, se perforaron 599 pozos de desarrollo, de los cuales 568 fueron productores y 31 inyectores, lo que representa una disminución del 8,8% respecto al acumulado de 2022 (58 pozos menos). Este comportamiento en la perforación de pozos indica una tendencia a la baja en la actividad de desarrollo del sector, lo que podría afectar la capacidad futura de producción de hidrocarburos.

Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Diciembre 2024

755,5 KBPD

▼ -4,0% anual (-31,2 KBPD)

▼ -0,5% mensual (-3,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

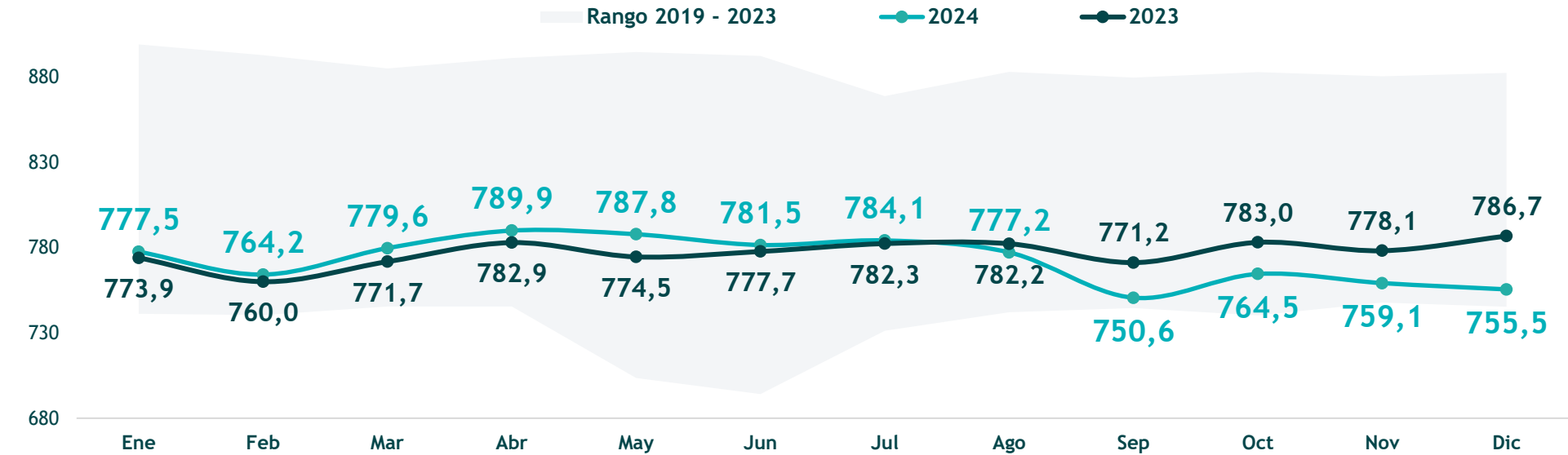
▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD)

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 diciembre de 2024, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 755,5 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 4,0% frente al mismo periodo del año anterior, equivalente a 31,2 KBPD menos. Comparado con noviembre de 2024, la producción presentó un descenso del 0,5%, lo que representa 3,7 KBPD menos.

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. Las principales reducciones se dieron en los siguientes campos:

- Indico (Meta): descenso de -3,2 KBPD (-15,2%).
- Rubiales (Meta): disminución de -2,3 KBPD (-2,4%).
- Cohembi (Putumayo): descenso de -1,9 KBPD (-39,9%).

Promedio mensual
Diciembre 2024

89,0 KBPD

▼ -9,0% anual (-8,8 KBPD)

▼ -1,3% mensual (-1,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD)

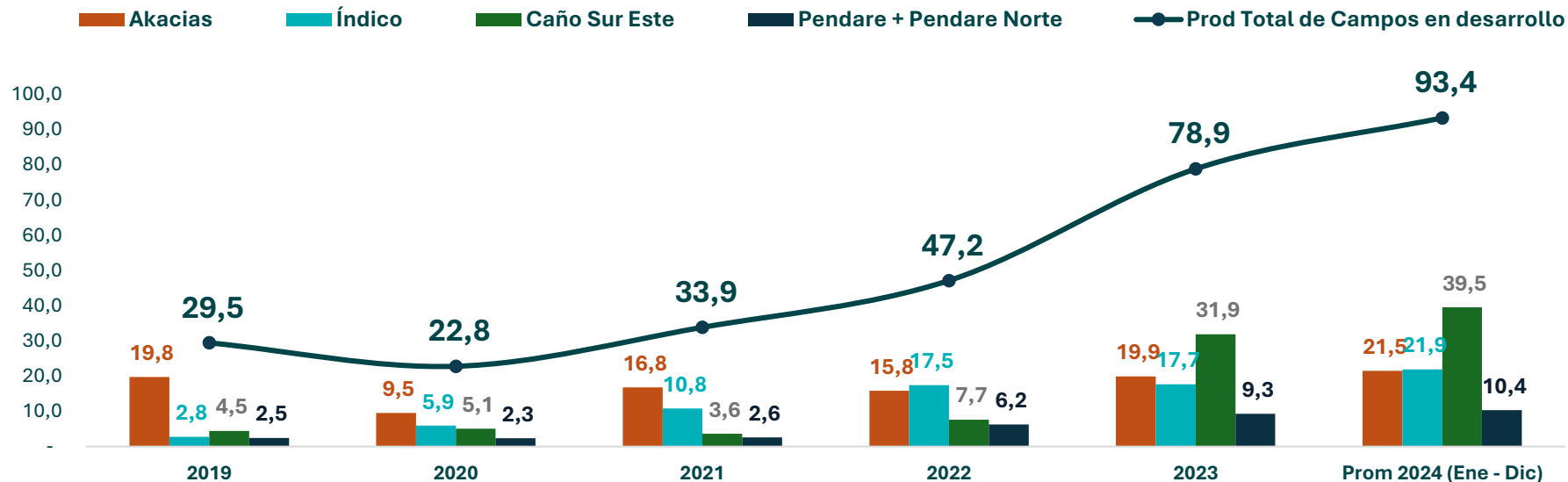
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

78,9 KBPD

▲ +67,0% anual (31,7 KBPD) vs.
2022

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

KBPD



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

En 2023, Caño Sur Este se convirtió en el cuarto mayor productor de petróleo de Colombia tras un aumento del 113,9% en su producción, pasando de 19,0 KBPD en enero, a 40,6 KBPD en diciembre. En diciembre de 2024, reportó una producción de 43,6 KBPD, lo que representó un aumento de 2,9 KBPD más que en diciembre de 2023 (7,0%).

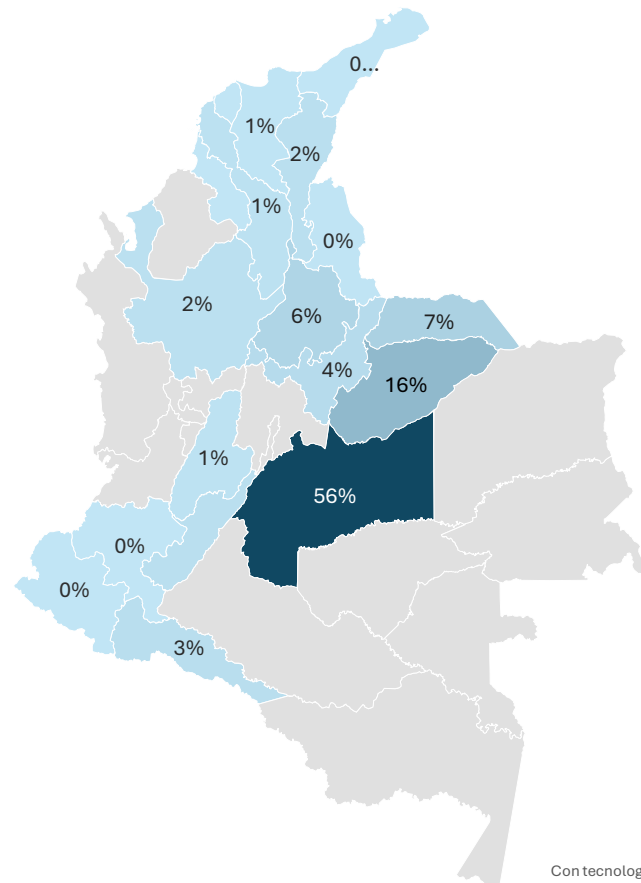
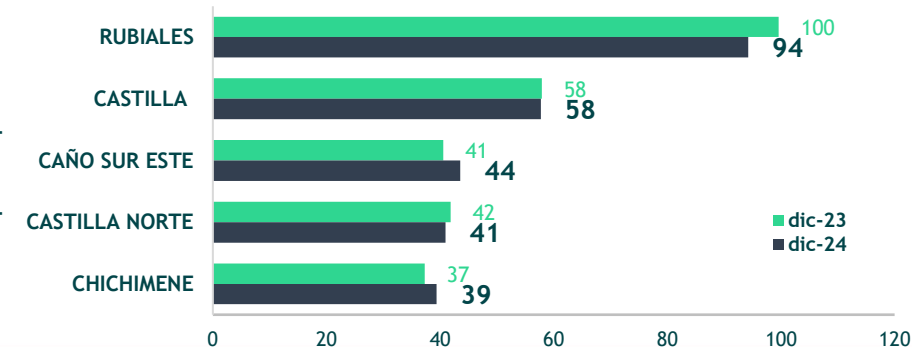
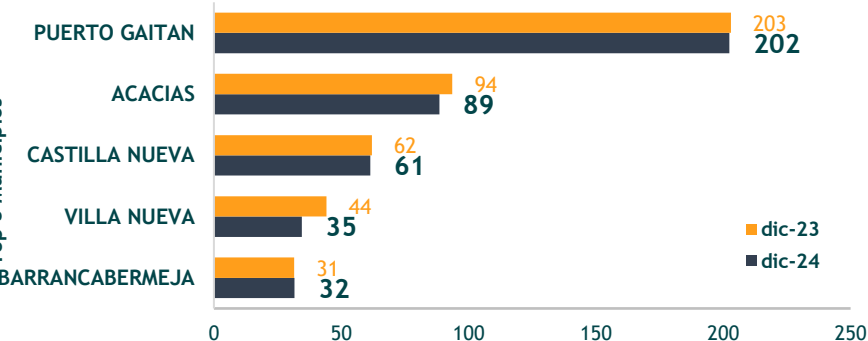
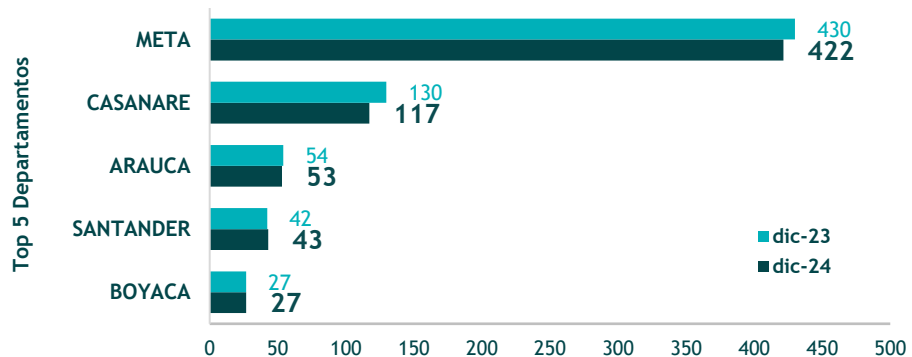
Así, Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución significativa a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023 y de 93,4 KBPD (12% del total) en 2024.

A largo plazo, los campos maduros declinarán naturalmente, por lo que nuevos proyectos son esenciales para asegurar la soberanía energética del país.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Diciembre, 2024

KBPD



Distribución porcentual de producción departamental



En diciembre de 2024, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 88% de la producción total en dicho mes. Meta contribuyó el 56% del total de la producción y registró un descenso anual del 2,0%.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 27% y, respecto a diciembre de 2023 la producción del municipio disminuyó 0,3%.

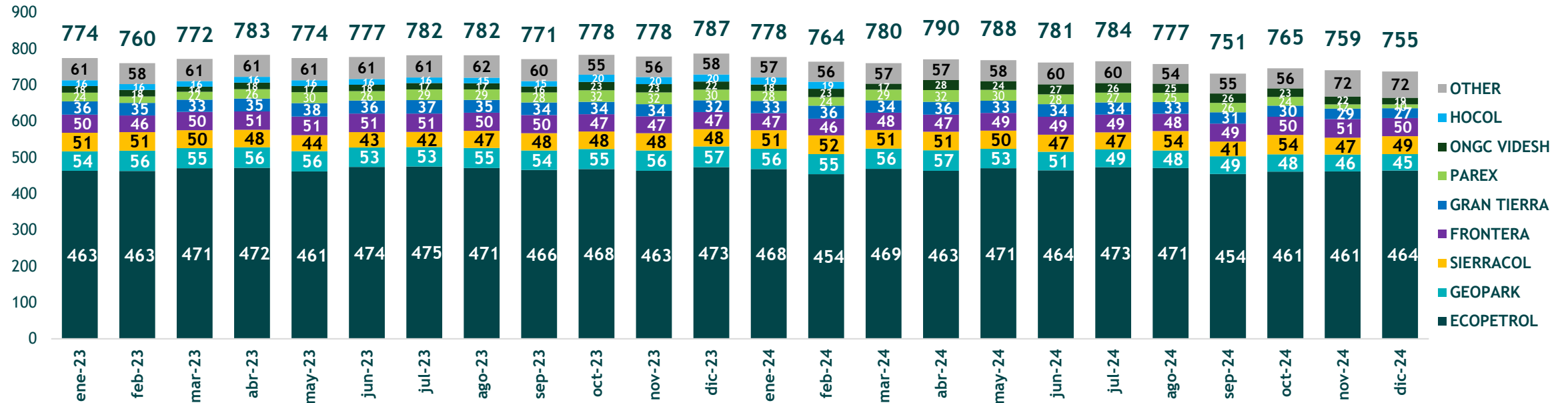
Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37% del total. En diciembre de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo disminuyó 5,4%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En diciembre de 2024, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol, Frontera y Gran Tierra registraron una participación conjunta del 84,1% en la producción total.

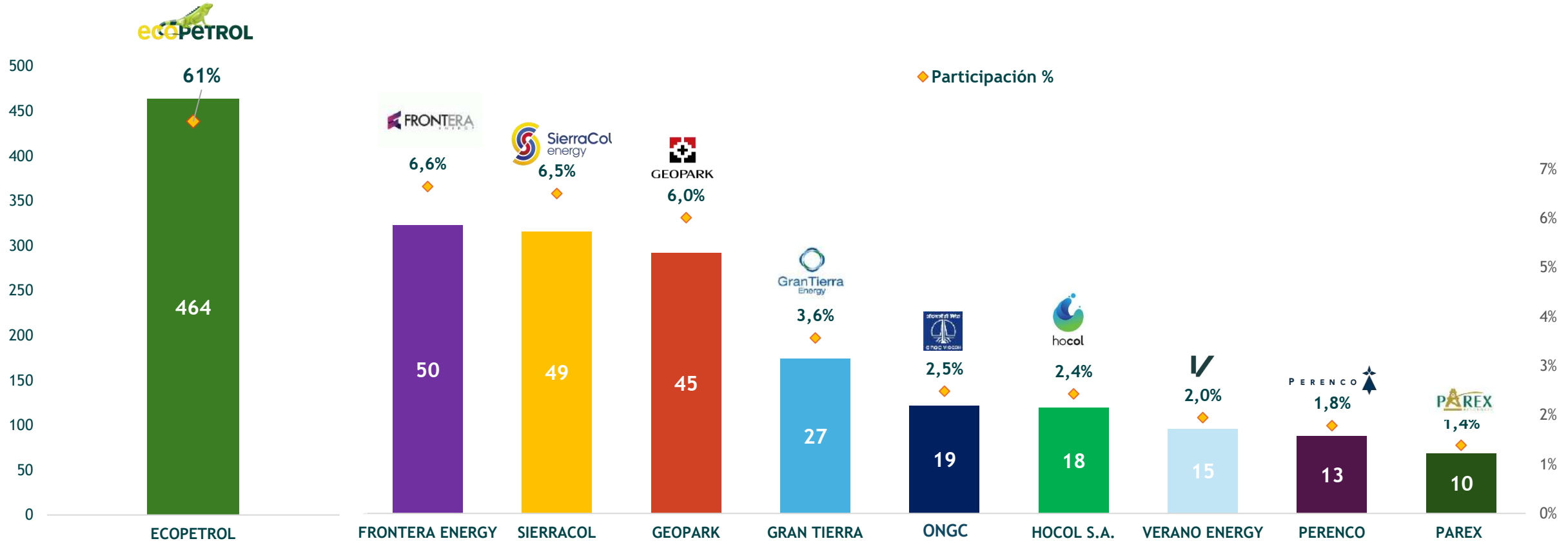
Ecopetrol contribuyó con el 61,4% de la producción nacional, equivalente a 464 KBPD, lo que representa un incremento del 0,5% respecto al mes anterior. Frontera alcanzó una producción de 50 KBPD, con un descenso del 1,0% en comparación con noviembre de 2024. SierraCol, por su parte, reportó 49 KBPD, reflejando un aumento del 4,5% frente al mes anterior. Asimismo, Geopark produjo 45 KBPD, con una reducción del 2,1% en comparación con noviembre de 2024. Finalmente, Gran Tierra reportó una producción de 27 KBPD, mostrando una disminución del 6,4% respecto al mes previo.

Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

Diciembre, 2024

KBPD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 94% de la producción de crudo en Colombia durante diciembre de 2024 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Diciembre 2024

1.385 MPCD

▼ -7,7% anual (-114,7 MPCD)

▲ +0,8% mensual (11,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

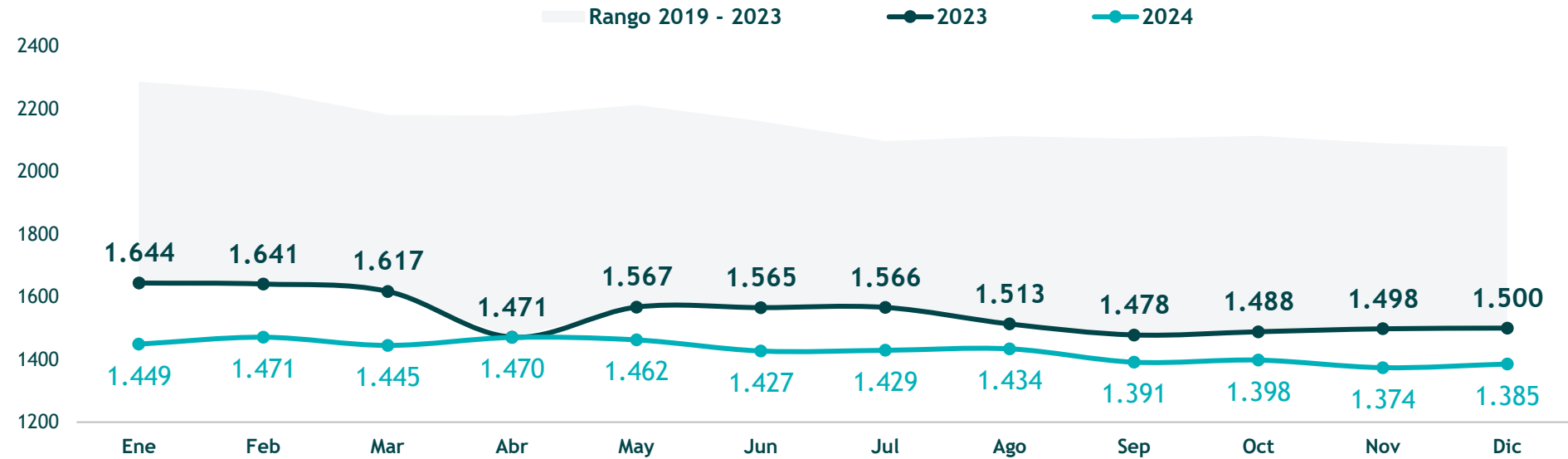
▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD)

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 diciembre de 2024, la producción fiscalizada de gas fue de 1.385 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 7,7% en comparación con el mismo mes de 2023, equivalente a 114,7 MPCD menos. En relación con noviembre de 2024, se experimentó un aumento del 0,8%, es decir, 11,5 MPCD más.

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. Las principales disminuciones se concentraron en los siguientes campos:

- Pandereta (Sucre): reducción de 7,7 MPCD (-38,2%).
- Mágico EXPL (Córdoba): disminución de 4,3 MPCD (-73,6%).
- Breva (Córdoba): reducción de 3,8 MPCD (-36,7%).

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Diciembre 2024

896 MPCD

▼ -11,8% anual (-120,0 MPCD)

▼ -2,7% mensual (-25,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

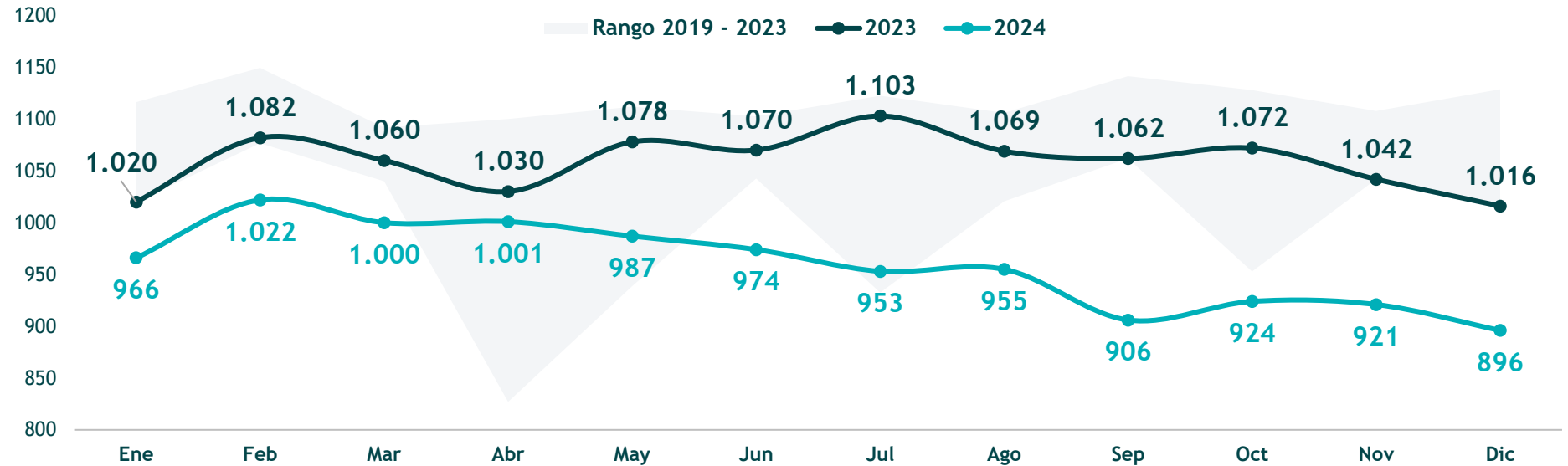
▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD)

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 diciembre de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 896 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 11,8% respecto al mismo mes en 2023 (120,0 MPCD menos), y del 2,7% respecto a noviembre de 2024 (25,0 MPCD menos).

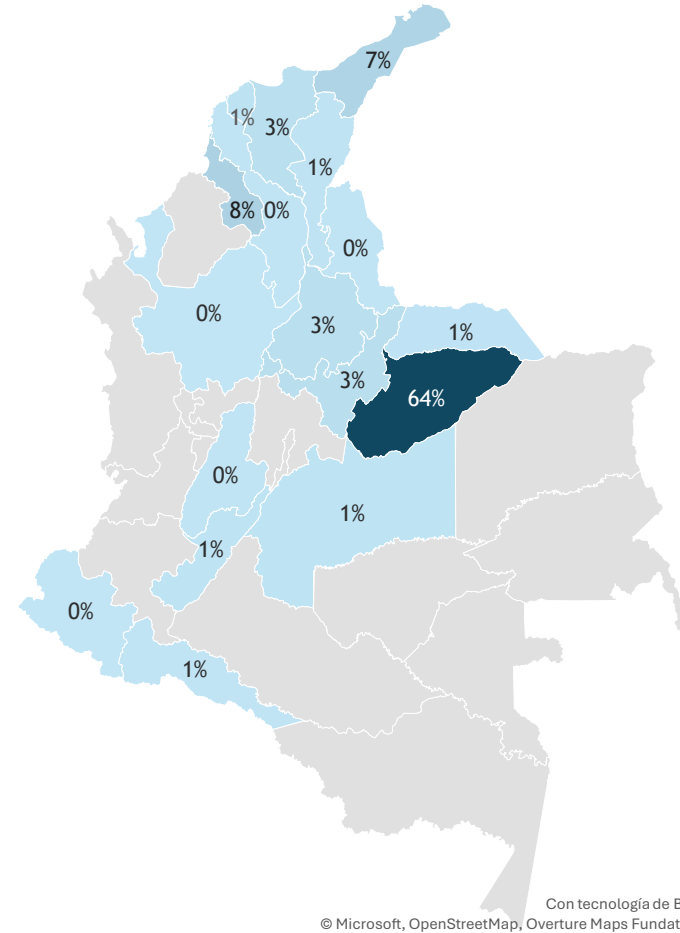
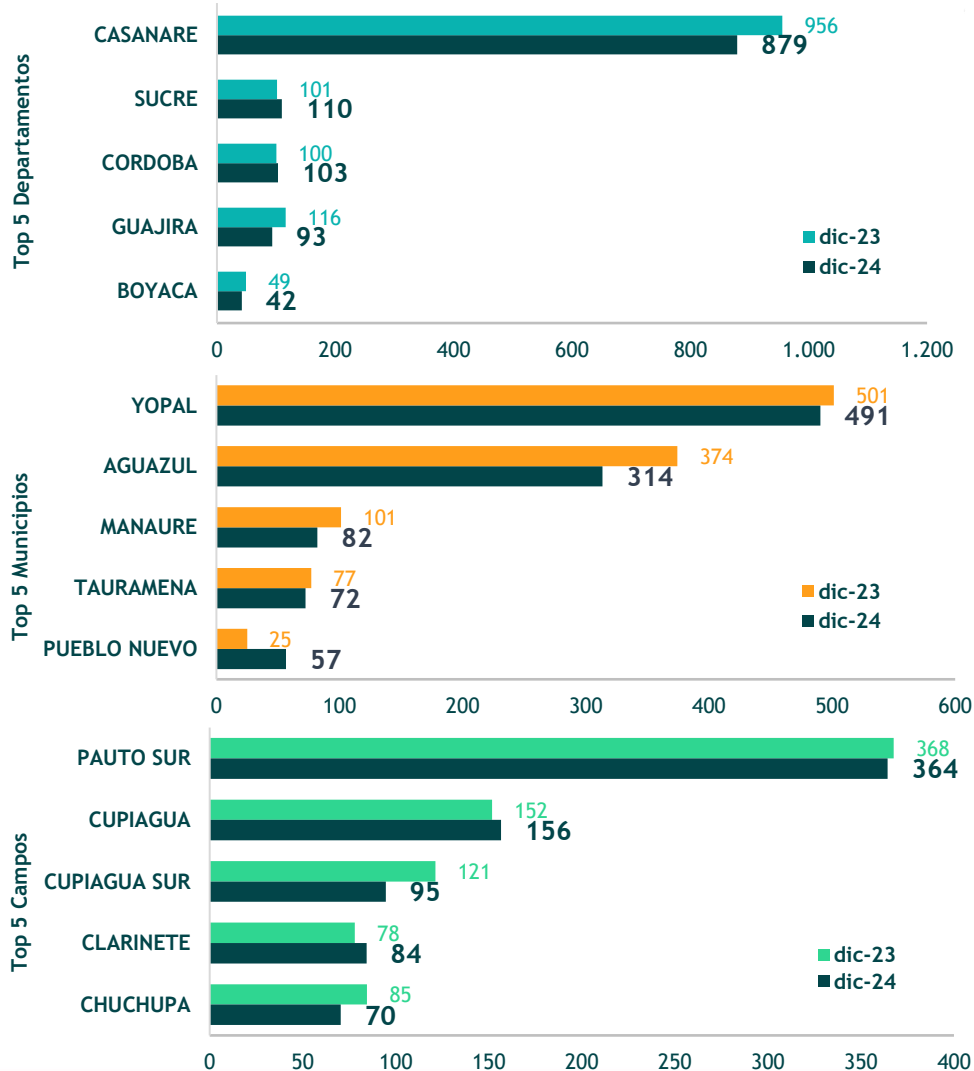
Durante el año 2024, la producción comercializada de gas registró un promedio de 958,5 MPCD, lo cual es un 9,5% inferior (100,1 MPCD menos) a lo evidenciado en el año 2023 cuando ascendía a 1.059 MPCD.

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).

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Diciembre, 2024

MPCD



Distribución porcentual de producción departamental

0% 64%

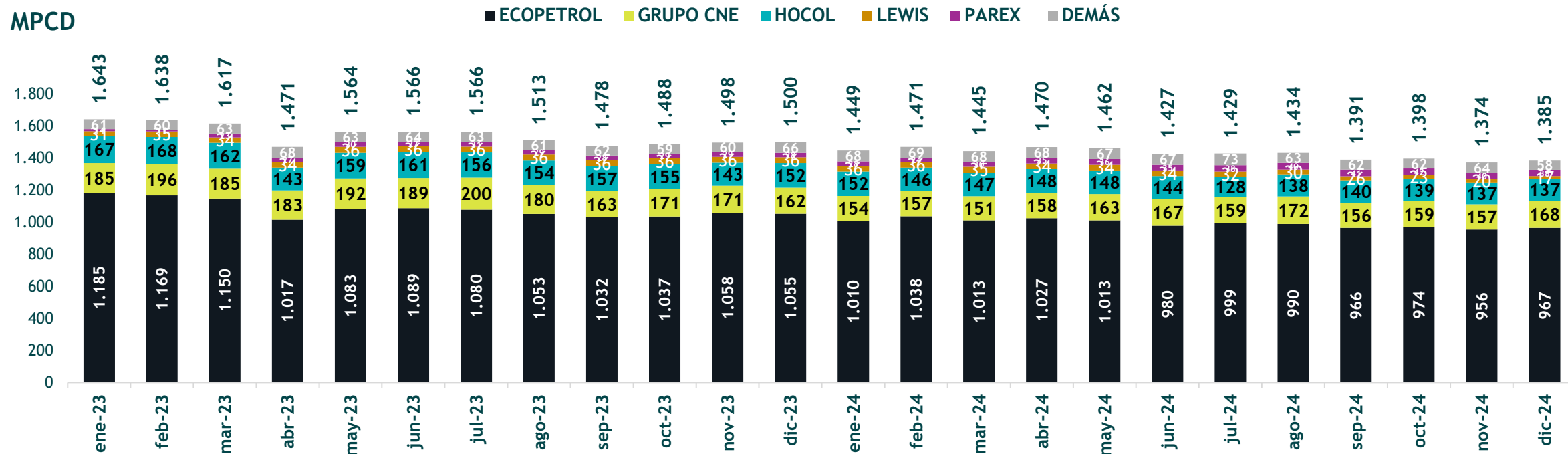
En diciembre de 2024, cinco departamentos productores de gas concentraron el 88,5% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 63,4%. En comparación con diciembre de 2023, el departamento experimentó una disminución de 8,0%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73,3% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 35,4% y presentó un descenso del 2,2% respecto a diciembre de 2023.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 55,6% del total. En diciembre de 2024, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 26,3% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo disminuyó 3,3%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico

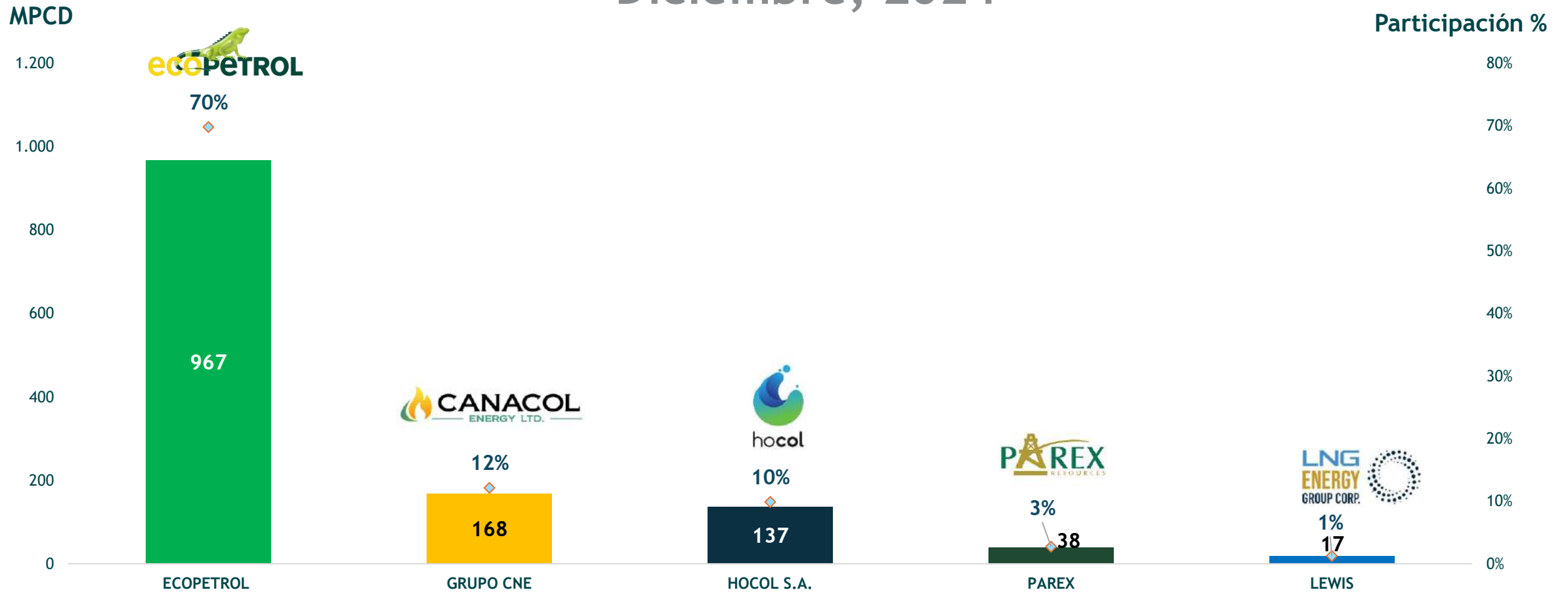


Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En diciembre de 2024, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y Lewis registraron una participación conjunta del 95,8% en la producción fiscalizada de gas.

Ecopetrol contribuyó con el 69,8% de la producción nacional, equivalente a 967 MPCD, lo que representa un aumento del 1,2% respecto al mes anterior. Grupo CNE alcanzó una producción de 168 MPCD, con un incremento del 6,9% en comparación con noviembre de 2024. Hocol, por su parte, reportó 137 MPCD, reflejando un aumento del 0,3% frente al mes anterior. Asimismo, Parex produjo 38 MPCD, con una reducción del 5,2% en comparación con noviembre de 2024. Finalmente, Lewis reportó una producción de 17 MPCD, mostrando una disminución del 10,9% respecto al mes previo.

Producción fiscalizada de gas por Operadoras Diciembre, 2024



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.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Enero 2025

101 Equipos

▼ -8,2% anual (-9 Equipos)

▼ -1,0% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre de 2024

107 Equipos

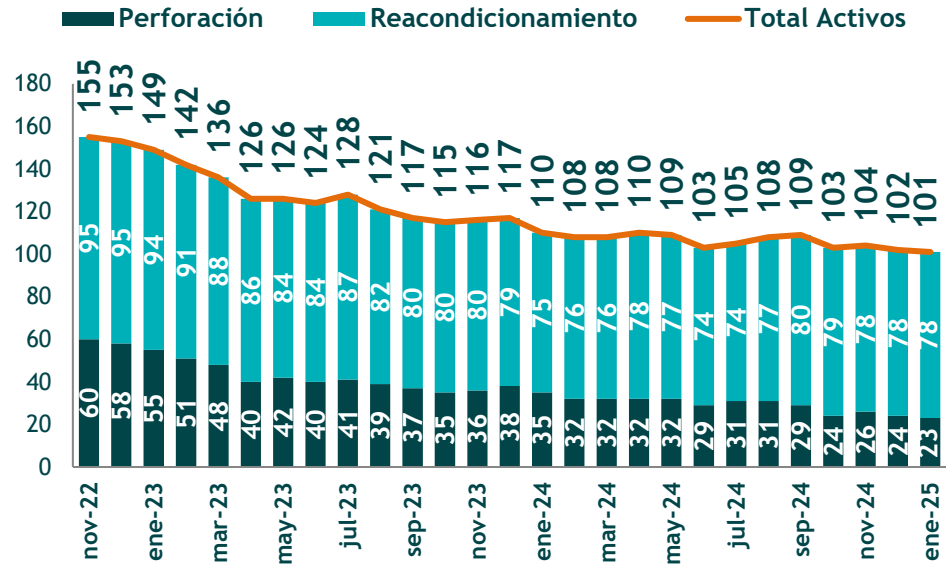
▼ -15,7% anual (-20 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

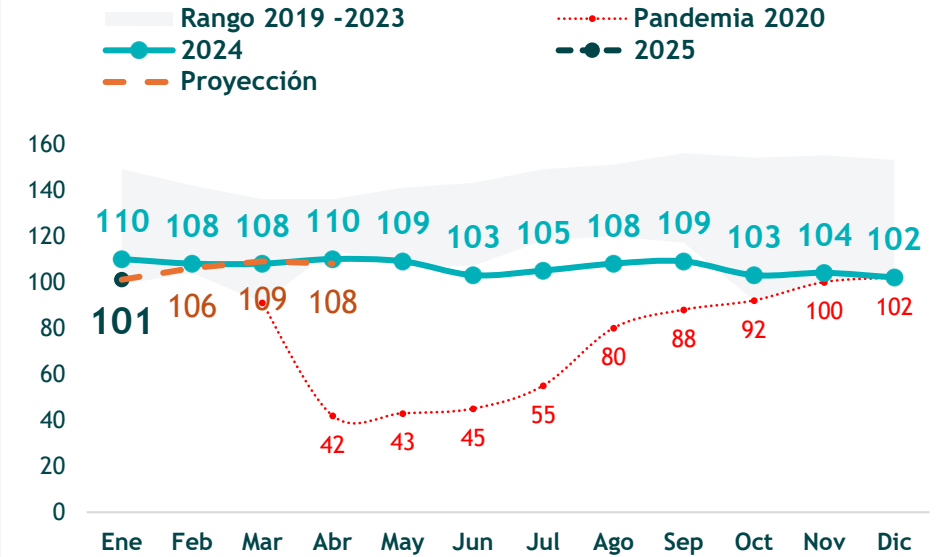
126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En enero de 2025, se registraron un total de 101 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 23 estaban destinados a operaciones de perforación y 78 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 8,2% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a nueve equipos menos. Comparado con diciembre de 2024, la reducción fue del 1,0%, correspondiente a un equipo menos.

Entre noviembre de 2022 (pico post-pandemia) y enero de 2025, la actividad de taladros experimentó una contracción del 35%, lo que implica que 54 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 29.575 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Enero 2025

23 Equipos

▼ -34,3% anual (-12 Equipos)

▼ -4,2% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado

Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos)

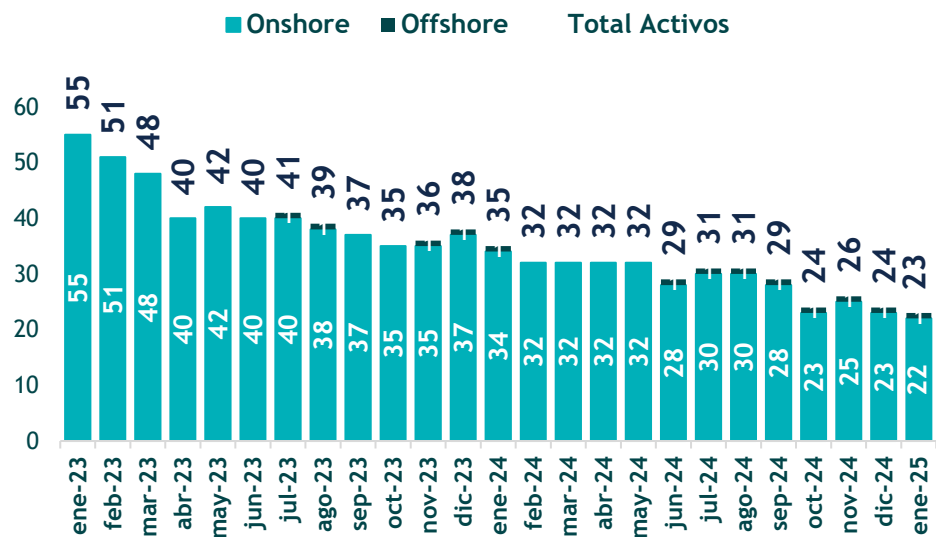
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

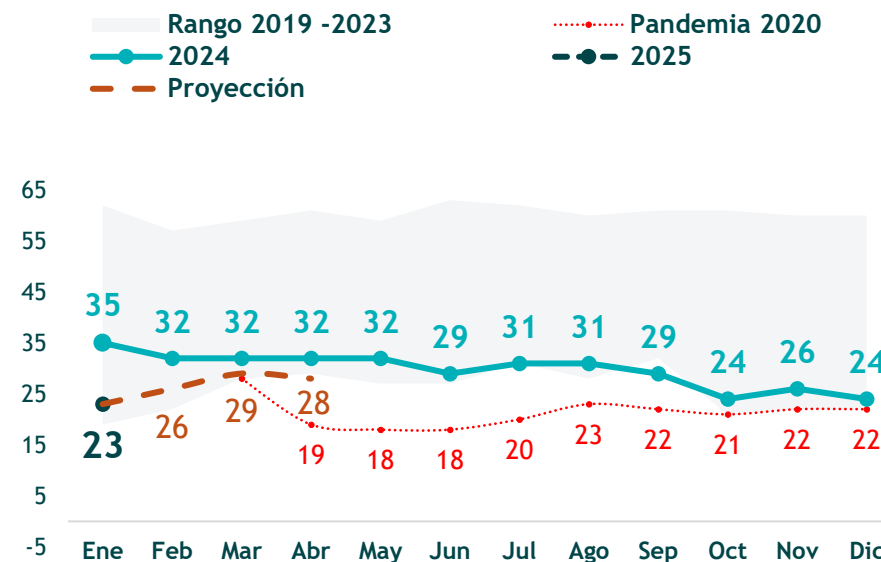
N° Taladros



Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

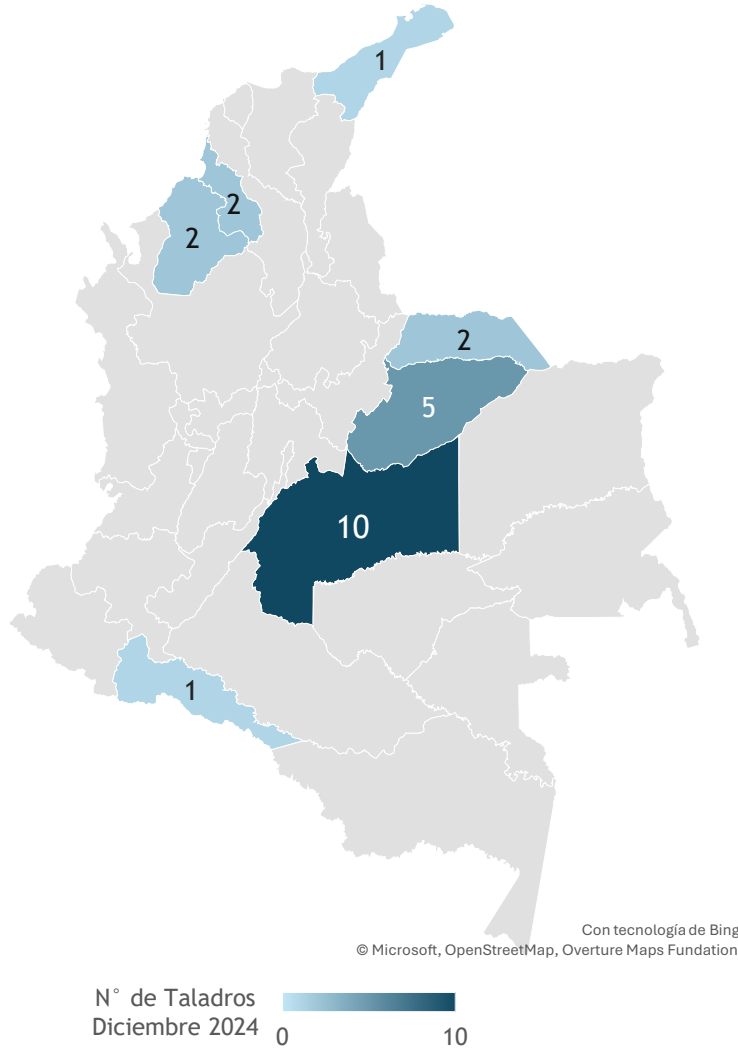
En enero de 2025, de los 101 equipos activos en Colombia, 23 estuvieron destinados a operaciones de perforación, lo que corresponde a una reducción del 34,3% frente a enero de 2024, equivalente a 12 equipos menos. Comparado con diciembre de 2024, el número de equipos activos disminuyó una unidad, representando una variación del -4,2%.

La variación en el número de equipos reportados en enero de 2025 frente a diciembre de 2024 se atribuye a una reducción de tres taladros en Casanare, mientras que se sumaron dos taladros en el mismo departamento.



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Enero 2025



#	Departamento	N° de Taladros				
		oct-24	nov-24	dic-24	(Ene-Dic) 2024	ene-25
1	Meta	12	11	10	14	10
2	Casanare	5	6	6	7	5
3	Arauca	1	1	2	3	2
4	Córdoba	1	1	2	1	2
5	Guajira	1	1	1	1	1
6	Sucre	1	3	2	1	2
7	Putumayo	0	0	1	1	1
	Otros	3	3	0	3	0
	Total	24	26	24	30	23

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Enero 2025

78 Equipos

▲ +4,0% anual (3 Equipos)

-% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

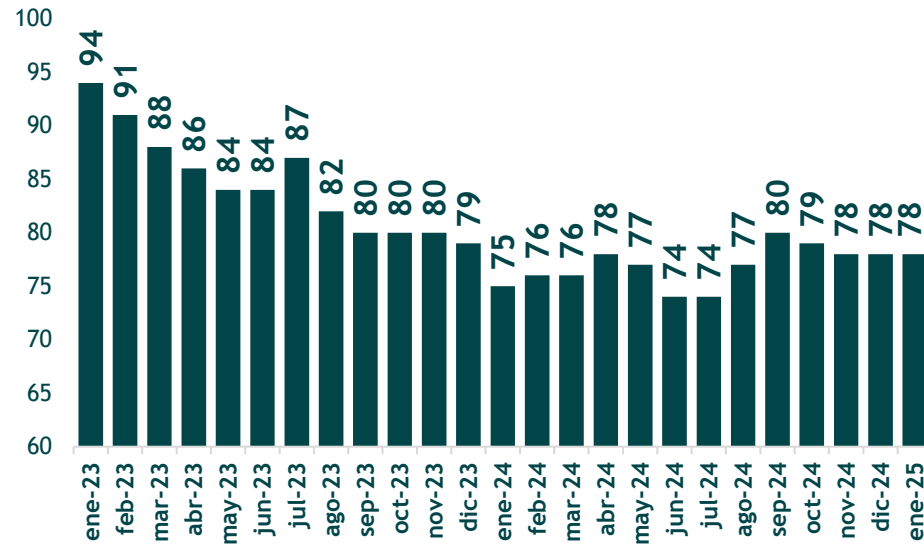
▼ -9,2% anual (-8 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros

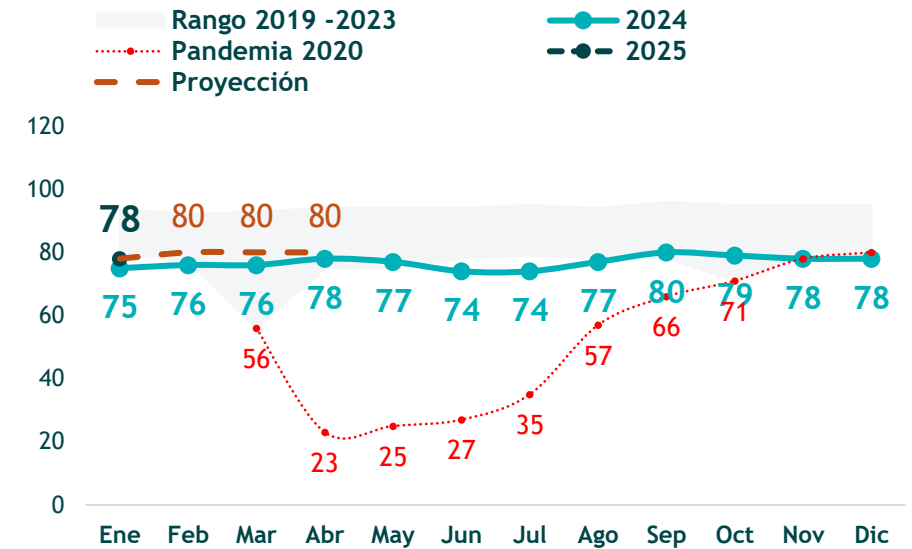


Fuente: Campetrol

En enero de 2025, se registraron 78 taladros de reacondicionamiento en operación, una disminución del 4,0% (tres equipos menos) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con diciembre de 2024, el número de equipos se mantuvo estable, reflejando la finalización de una operación en Santander, y el inicio de una nueva operación en Boyacá.

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

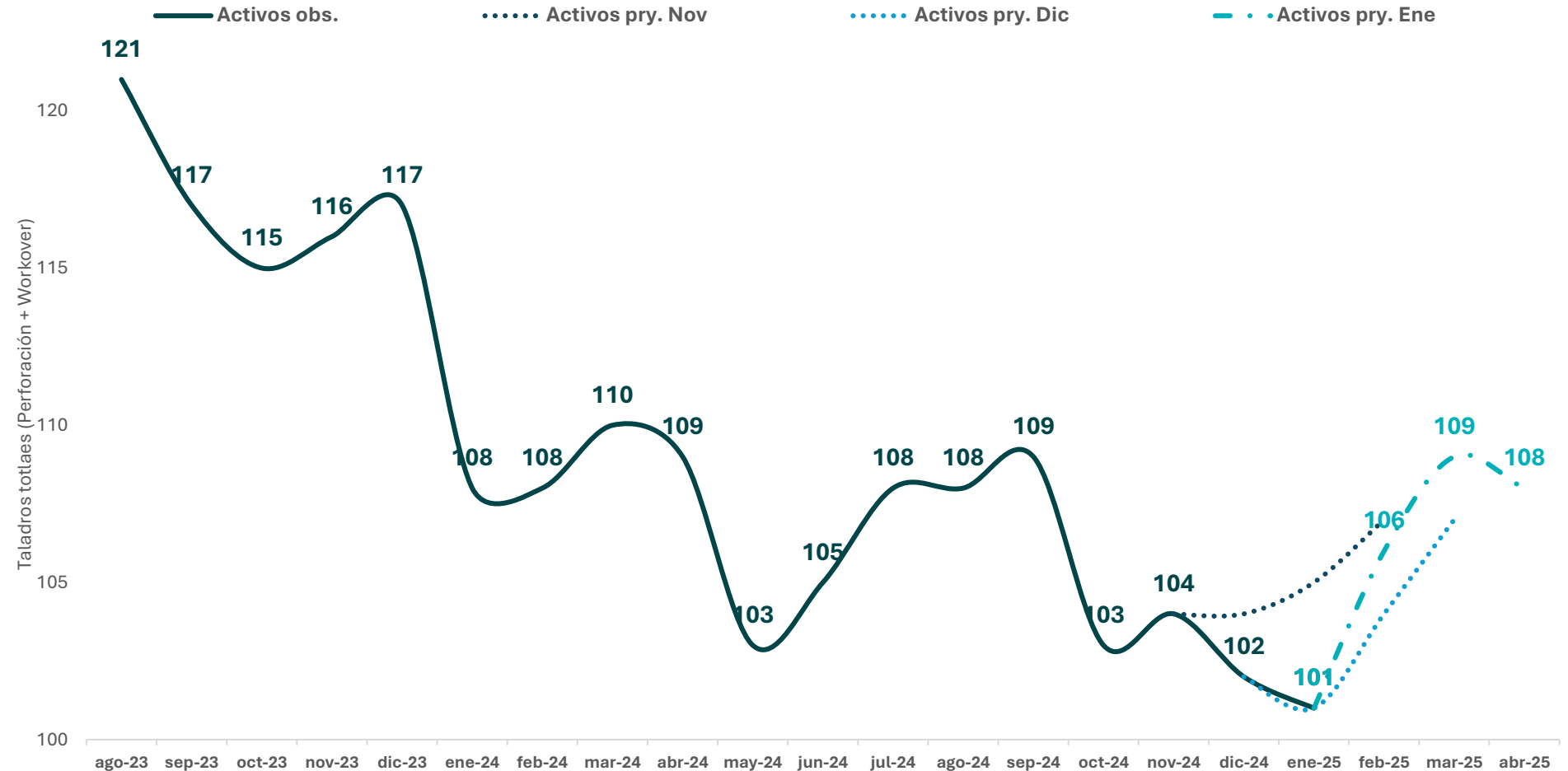
Se proyecta una variación positiva en el número total de taladros activos durante los próximos tres meses, con estimaciones de 106 equipos en febrero, 109 en marzo y 108 en abril.

Para la actividad de perforación, se prevé un reporte de 26 taladros en operación en febrero, de 29 equipos en marzo y de 28 taladros para abril.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se espera que se mantengan estables en un nivel de 80 taladros durante los próximos meses.

N° Taladros

Proyecciones de 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. Nov	pry. Dic	pry. Ene	Ene	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene	obs.	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene
sep-24	0	4	25	29				80				109			
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26				78				104			
dic-24	0	1	23	24	25			78	79			102	104		
ene-25	0	0	23	23	26	23		78	79	78		101	105	101	
feb-25						28			79	78	80		107	104	106
mar-25										78	80			107	109
abr-25											80				108

Reservas 1P de petróleo y gas en Colombia

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

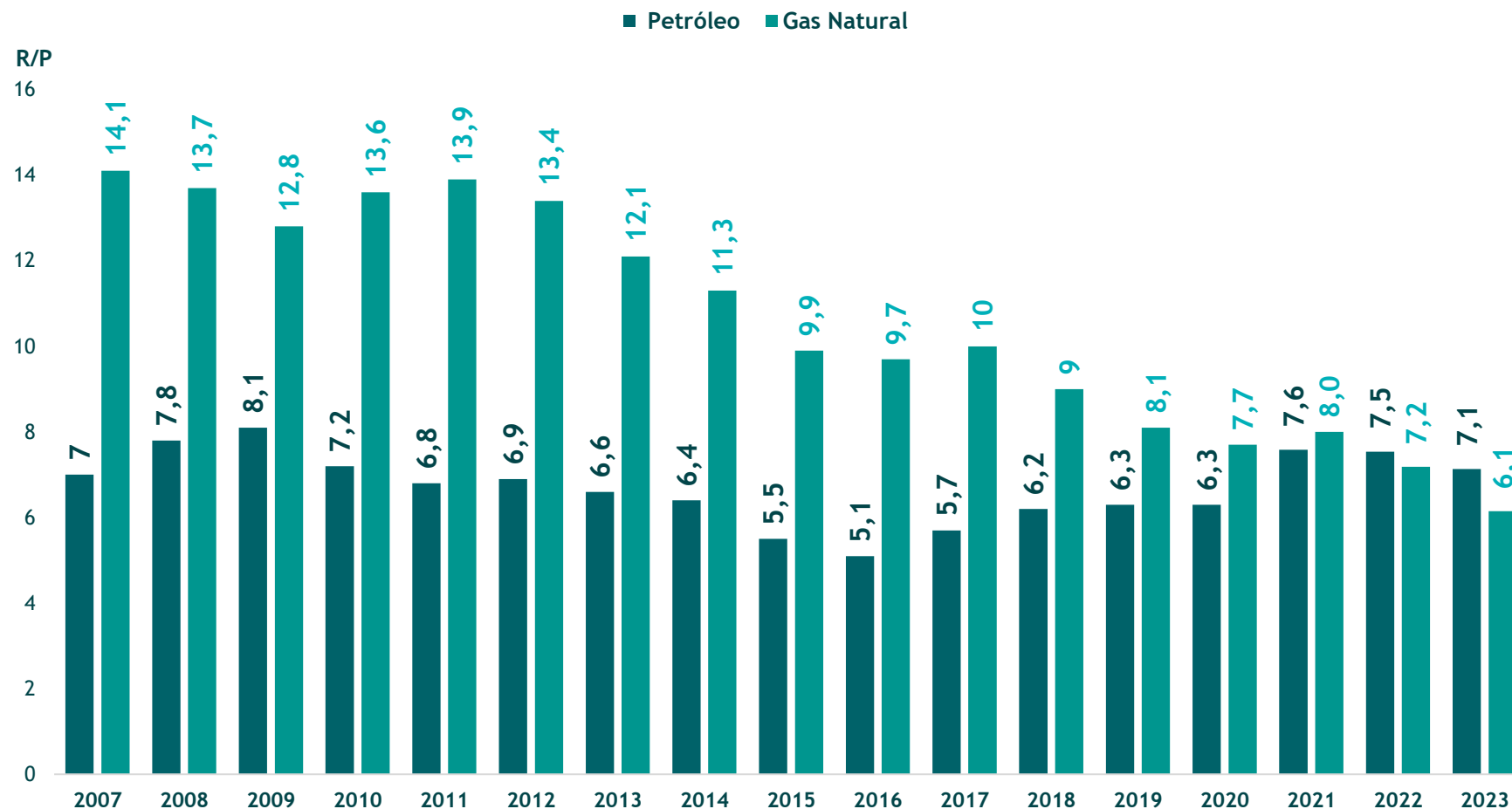
Petróleo:

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

Gas:

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

Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

SEGMENTO MIDSTREAM

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

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



 **Tenaris**

Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio Trimestral
III Trimestre 2024

808 KBPD

▼ -1,9% anual (-15,6 KBPD)

▼ -4,8% trimestral (-40,5 KBPD)

Promedio año
(Ene - Sept) de 2024 vs. 2023

824 KBPD

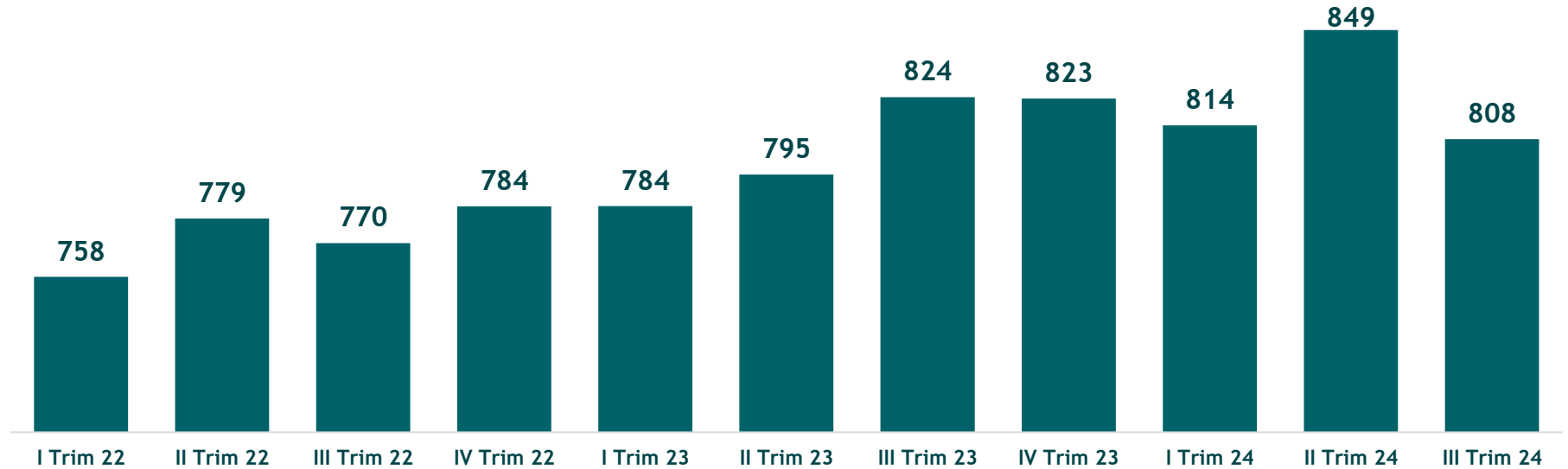
▲ +2,8% anual (22,6 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

773 KBPD

▲ +5,8% anual (42,6 KBPD) vs.
2021

KBPD



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

Durante el tercer trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 808 mil barriles por día, lo que representa una disminución del 1,9% en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta caída se debe principalmente a afectaciones de terceros en la infraestructura de transporte, así como a bloqueos y al paro nacional camionero. En comparación con el trimestre anterior (II Trimestre de 2024), la reducción fue del 4,8%.

En este periodo, las afectaciones en el Oleoducto Caño Limón - Coveñas, que llevaron a la suspensión del transporte en el tramo Banadía - Ayacucho, obligaron a ejecutar cuatro ciclos de reversión en el Oleoducto Bicentenario, evacuando más de un millón de barriles. Este esfuerzo operativo permitió asegurar la continuidad de la producción en el campo Caño Limón, según [Ecopetrol](#).

Para el periodo entre enero y septiembre de 2024 (I, II y III Trimestre), el volumen promedio de crudo transportado fue de 824 mil barriles por día, lo que representa un aumento del 2,8% 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 al aumento en la demanda de nafta en los Llanos y para la dilución en Monterrey.

Promedio Trimestral
III Trimestre 2024

299 KBPD

▼ -1,1% anual (-3,6 KBPD)

▼ -1,4% trimestral (-4,1 KBPD)

Promedio año
(Ene - Sept) de 2024 vs. 2023

304 KBPD

▼ -0,4% anual (1,4 KBPD)

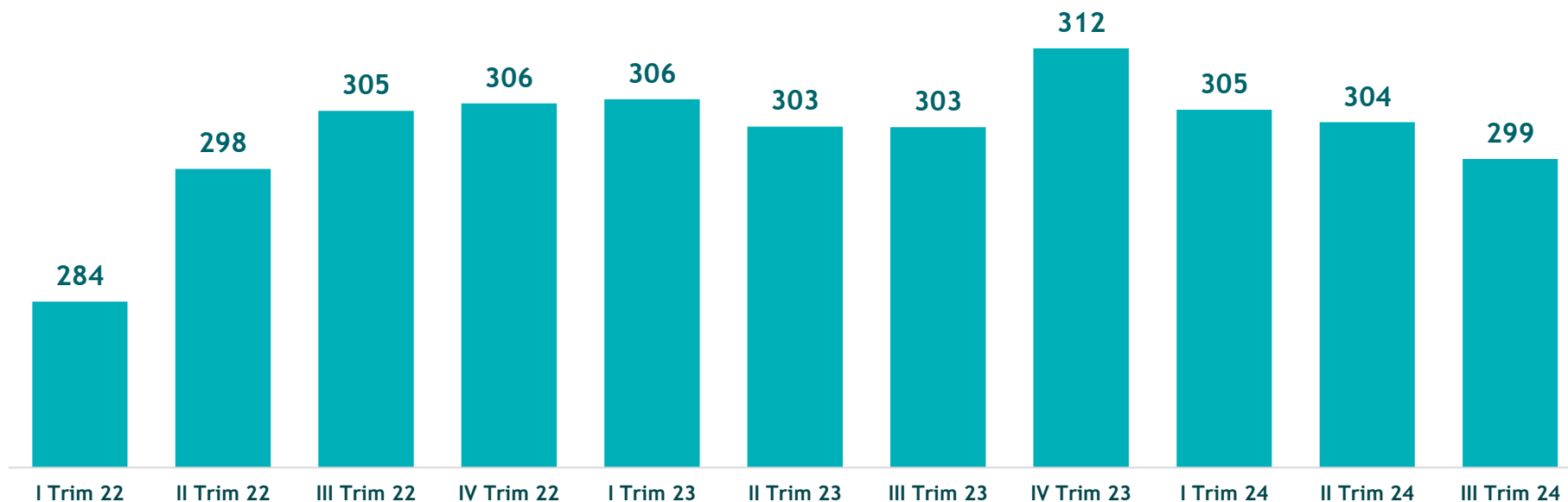
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

298 KBPD

▲ +7,6% anual (21,1 KBPD) vs.
2021

Evacuación país de refinados - Poliductos

KBPD



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

Durante el tercer trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 299 miles de barriles por día, lo que representó una disminución de 1,1% respecto al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (II Trimestre 2024), esta cifra disminuyó en 1,4%. El comportamiento se debió al efecto combinado de: i) una disminución en la demanda nacional de gasolina, ii) un aumento en el porcentaje de etanol en la mezcla final, lo que redujo el volumen total necesario para el transporte, y iii) un incremento en el transporte de nafta, se observó un cambio en los volúmenes transportados. Aproximadamente el 30,6% de este volumen transportado a través de poliductos correspondió a productos de Ecopetrol S.A.

Es importante destacar que, entre enero y septiembre de 2024 (I, II y III Trimestre), se registraron 30 afectaciones a los sistemas de transporte causadas por terceros, de las cuales 28 ocurrieron en el tercer trimestre. Además, en el tercer trimestre de 2024, se redujo en un 54% la cantidad de válvulas ilícitas retiradas de la infraestructura de transporte en comparación con el mismo periodo de 2023.

SEGMEN TO DOWNSTREAM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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

SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT CO. LTD.

Equipos para tratamiento y compresión de gas:

- Somos paquetizadores y distribuidores autorizados de compresores y repuestos marca Ariel.
- Unidad recuperadora de gas para gasoductos: Evitando el venteo de gas en mantenimiento de líneas.
- Equipos "Truck Mounted" para gas lifting.
- Servicios de mantenimiento preventivo y correctivo de unidades compresoras.



Desarrolladores de proyectos de energía renovable:

- Solar, Eólica e Hidrógeno.

Servicios a pozo con unidad rápida de servicios RSU

En KERUI Primero la Vida...

Comprometidos con la transición energética y el cuidado del ambiente por un futuro mejor...

Fabricante de equipos de última tecnología para:

- Perforación, Workover y RSU.
- Cabezales de pozos, árboles de navidad, equipos de control de pozo.
- Unidades de bombeo mecánico.
- Equipos de estimulación.
- Unidades de cementación.

Servicio de operación y mantenimiento de equipos de:

- Perforación
- Workover
- Well Services

Generación e inyección de nitrógeno con unidades autotransportables para aplicaciones de:

- EOR
- MPD
- Desplazamiento de crudo e inertización de oleoductos.



Calle 90 No. 19-41 Of. 703 Quantum Business Center – Bogotá / Colombia - Tel: +57-601-7425323

comercial@keruicolombia.com / www.keruigroup.com

KERUI
More Efficient in Oil & Gas Extraction

Carga a refinerías

Promedio trimestral
III Trimestre 2024

401 KBPD

▼ -2,1% anual (-8,6 KBPD)

▼ -5,4% trimestral (-23,0 KBPD)

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

418 KBPD

▲ +0,4% anual (1,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

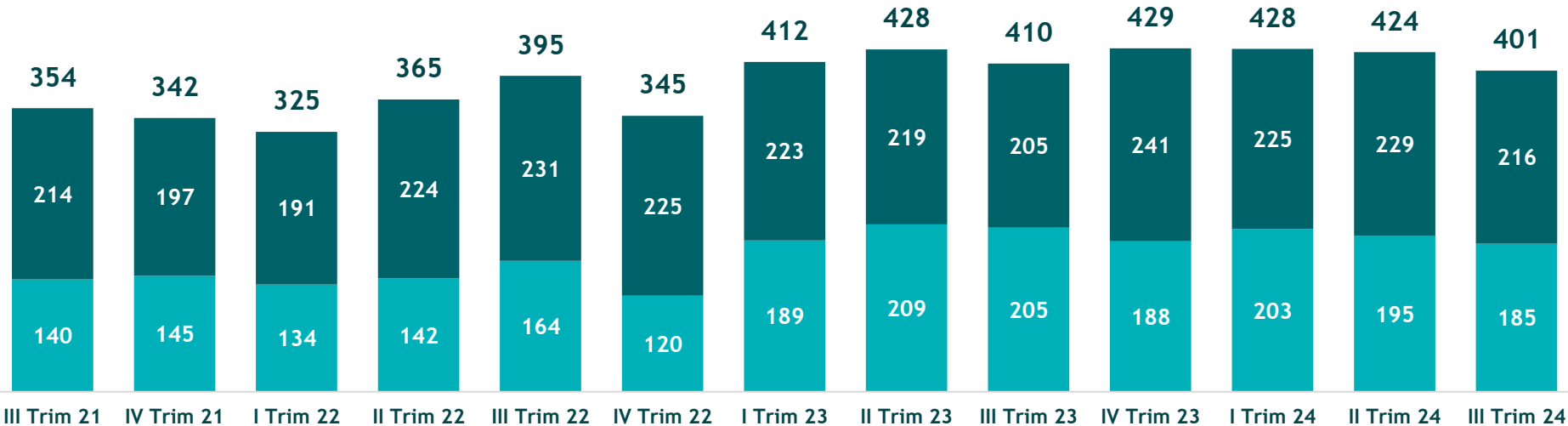
420 KBPD

▲ +17,4% anual (62,3 KBPD)
vs. 2022

KBPD

■ Refinería de Cartagena

■ Refinería de Barrancabermeja



Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

Corte: Cuarto trimestre 2023, último dato disponible

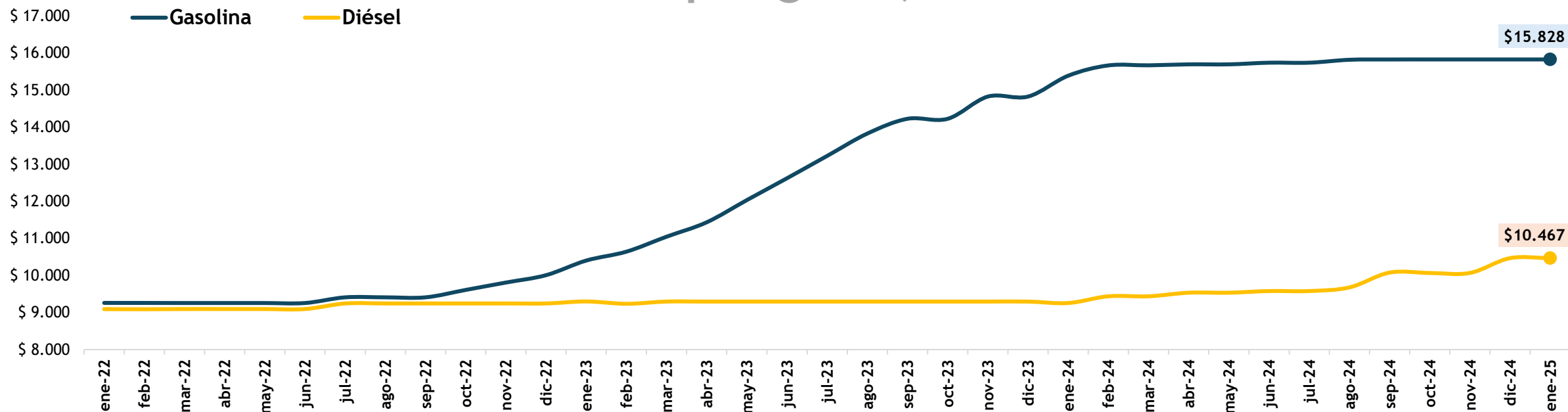
En el tercer trimestre de 2024, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena reportaron una carga total consolidada de 401 KBPD, lo que representa una disminución del 2,1% respecto al mismo periodo de 2023 y del 5,4% en comparación con el trimestre anterior.

En primer lugar, la refinería de Barrancabermeja alcanzó una carga de 216 KBPD, un aumento del 5,7% frente al tercer trimestre de 2023, impulsado por una estrategia de evacuación de fondos. Disminuyó un 5,6% en comparación con el segundo trimestre de 2024.

En segundo lugar, la refinería de Cartagena durante el tercer trimestre de 2024 tuvo una carga de 185 KBPD, lo que significa una reducción del 9,8% interanual y del 5,2% frente al trimestre anterior, debido a una falla eléctrica ocurrida el 16 de agosto de 2024 que afectó la operación hasta el 25 de agosto del mismo año.

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2019 - 2025



Fuente: [UPME](#), [Blue Radio](#), [Portafolio](#), [Infobae](#), cálculos CAMPETROL.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC), un programa estatal que subsidia los precios de estos. Comparando el promedio observado en enero de 2025, el cual fue de \$15.828 para la gasolina y de \$10.467 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 2,9% y 13,1%, respectivamente.

Aunque en los primeros meses del año 2024 las variaciones en el precio del diésel se debieron al incremento en el costo de los componentes, como el biodiésel, es importante mencionar que, si bien los aumentos graduales en el precio ya se habían aplicado a la gasolina, 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.

Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual
Diciembre 2024

1.105 MPCD

▼ -2,7% anual (-30,5 MPCD)

▲ +5,0% mensual (52,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

1.093 MPCD

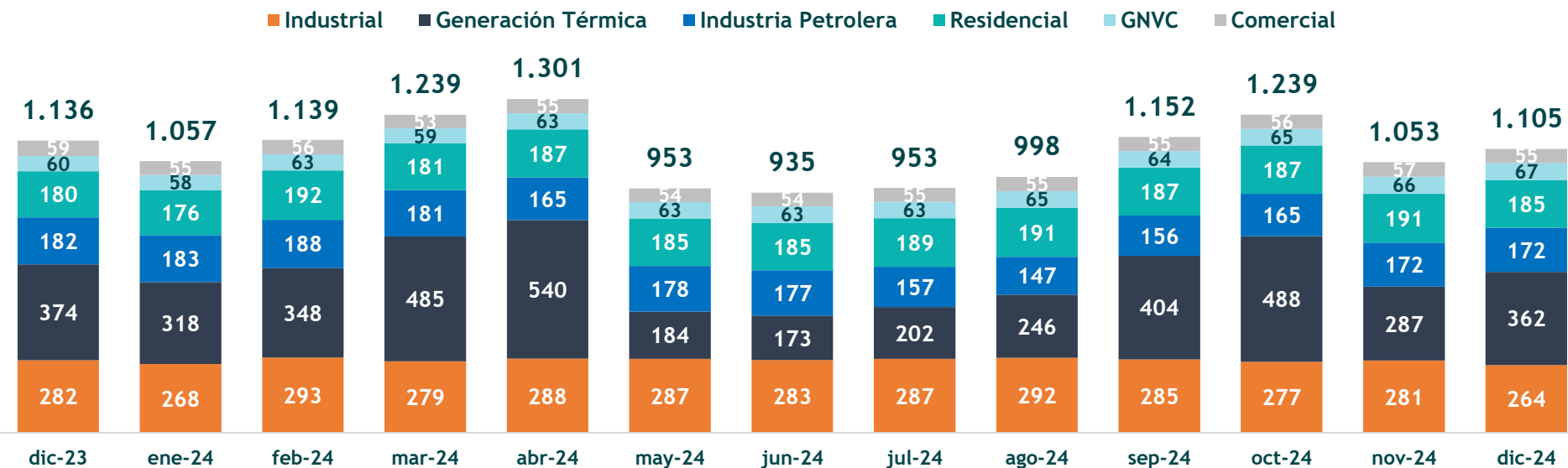
▲ +8,4% anual (83,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.009 MPCD

▲ +3,6% anual (35,2 MPCD) vs.
2022

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

En diciembre de 2024, la demanda de gas natural en Colombia registró una disminución del 2,7% en comparación con el mismo mes de 2023, es decir, 30,5 millones de pies cúbicos por día (MPCD) más. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el Industrial, con una reducción de 17,9 MPCD (-6,3%) y el de Refinería, con una disminución de 14,7 MPCD (-60,9%).

En comparación con noviembre de 2024, la demanda total de gas natural presentó un aumento del 5,0%, lo que representa 52,6 MPCD más. Esta variación se explica principalmente por el aumento en el consumo del sector de generación térmica en la región costera del país, junto con una disminución en los consumos de los sectores industrial y residencial en la región interior.

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

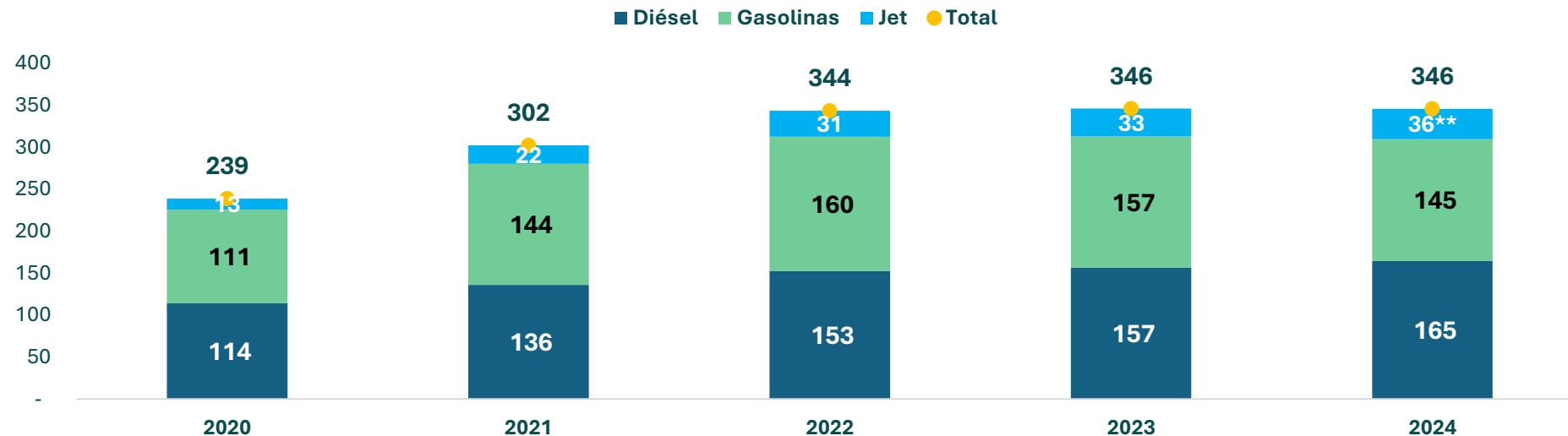
36 KBPD

▲ +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.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Enero 2025

190,5 MPCD

▼ -13,5% anual (-29,7 MPCD)

▼ -38,8% mensual (-120,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre de 2024

236,8 MPCD

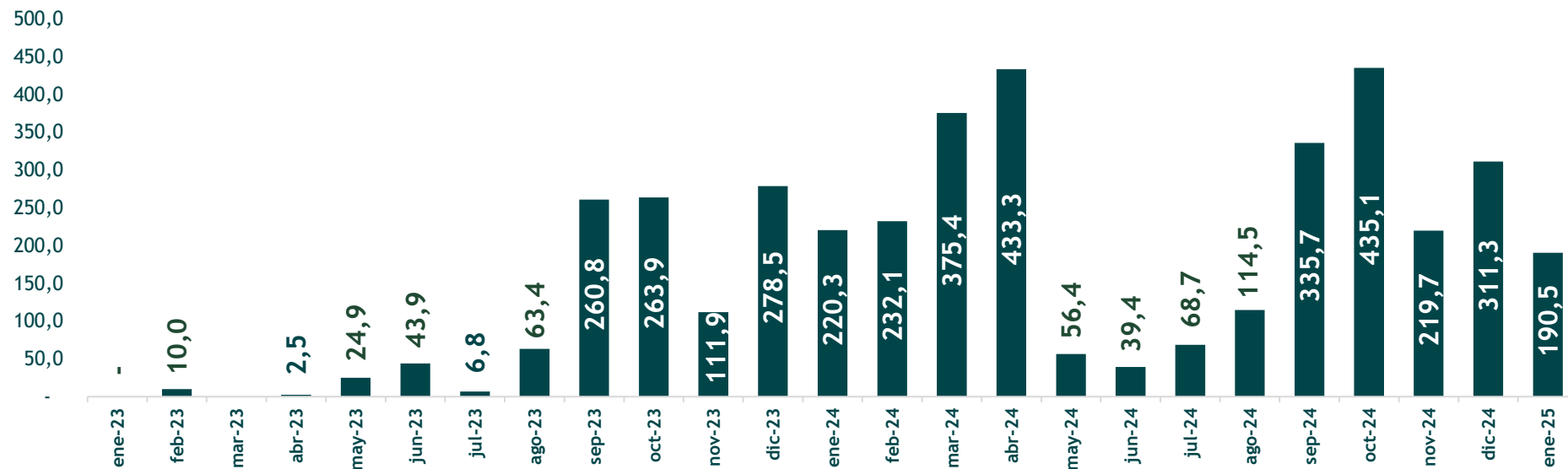
▲ +166,4% anual (147,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

88,9 MPCD

▲ +2.506,1% anual (85,5 MPCD)
vs. 2022

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft³

En enero de 2025, las importaciones totalizaron 5.906,5 MPC, con un promedio diario de 190,5 MPCD. Este promedio representó una disminución del 13,5% en comparación con el promedio de enero de 2024, cuando se importaron 6.828,7 MPC, un promedio de 220,3 MPCD. Respecto a diciembre de 2024, se registró una reducción del 38,8% en el promedio diario, equivalente a 120,8 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 13.488,1 MPC (435,1 MPCD), mientras junio presentó el mínimo con 1.182,2 MPC (39,4 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 236,8 MPCD, que representó el 19,8% del gas comercializado en el país (236,8 MPCD importado + 958,5 MPCD nacional). Este promedio representó un incremento del 166,4% (147,9 MPCD más) respecto al año 2023.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Diciembre 2024

1.361 Ton/día

▼ -11,0% anual (-168,8 Ton/día)

▲ +4,7% mensual (60,7 Ton/día)

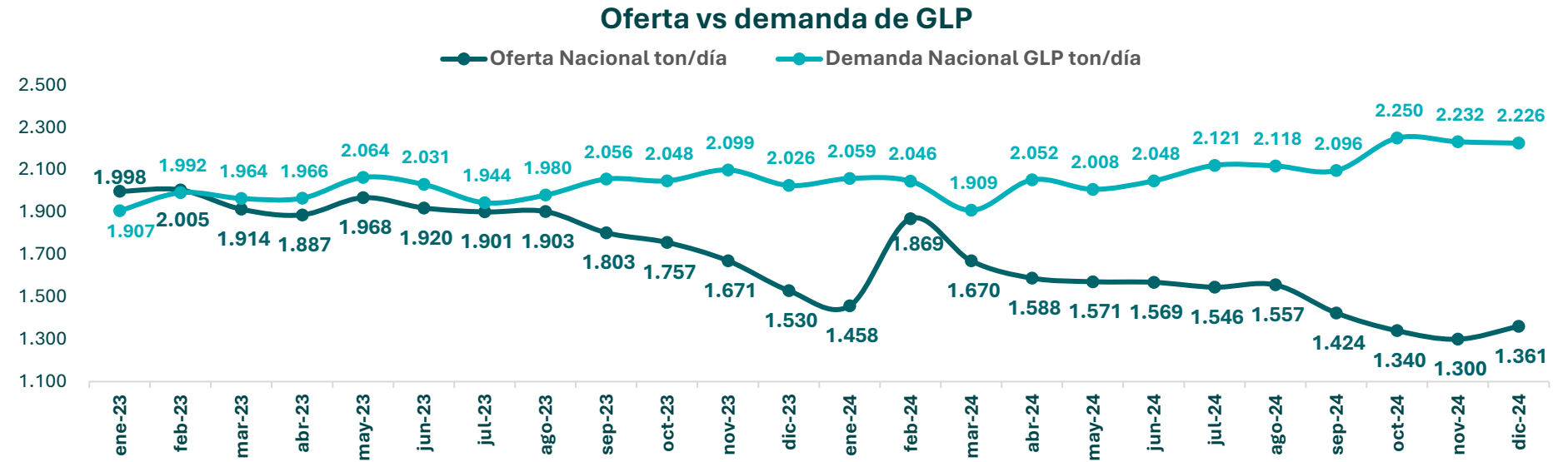
Demanda Nacional
Promedio mensual
Diciembre 2024

2.226 Ton/día

▲ +9,9% anual (199,9 Ton/día)

▼ -0,3% mensual (-6,4 Ton/día)

Ton/día



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

En diciembre de 2024, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 42.182 toneladas mensuales, equivalente a 1.361 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 11,0% en comparación con diciembre de 2023 y un aumento del 4,7% respecto al mes anterior, noviembre de 2024. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 18.542 toneladas mensuales (44% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 8.190 toneladas mensuales (19%) y La Refinería de Cartagena con 5.635 toneladas mensuales (13%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en diciembre de 2024 se importó un promedio de 20.067 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en diciembre de 2024 se registró una demanda de 68.994 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.226 toneladas. Esto representa un incremento del 9,9% respecto al mismo mes del año anterior y una reducción del 6,4% en comparación con noviembre de 2024.

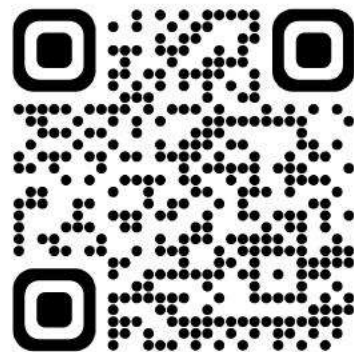
Ya disponibles nuestros

Monitores | Legislativo Relacionamiento

DICIEMBRE 2024

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

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 & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



CAMPETROL

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



Síguenos en redes sociales y entérate al instante de las
noticias más importantes del sector



[@CAMPETROLc](https://www.instagram.com/CAMPETROLc)
o



[@CAMPETROL](https://twitter.com/CAMPETROL)



[@CAMPETROL](https://www.facebook.com/CAMPETROL)



[CAMPETROLColombia](https://www.linkedin.com/company/CAMPETROLColombia)

www.CAMPETROL.org