

A circular collage of five images: an offshore oil rig, an industrial facility with large storage tanks, a solar farm, two workers in hard hats, and a city skyline at night.

Informe **CAMPETROL** Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Enero
2025

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



 3M Ciencia. Aplicada a la vida.	 ADAGA		 albedo Dirigimos Procesos Ambientales ESP by VEOLIA	 Alkhorayef	 AMERICAN TUBULAR SERVICES ATS	 ANDINA SERVITRANSPORTES S.A.S.	
 AON	 aplka CONTROL CORROSIÓN	 Arplus ⁺	 ai ARAÚJOIBARRA Consultores en Comercio Internacional	 ASAP	 ATINA ENERGYSERVICES	 Atlas Copco	 AxURE technologies <i>People. Innovation. Trust.</i>
 AZUL ENERGY	 AZF The Cable Company!	 Baker Hughes	 Bawer Company	 BCR SUPPLY S.A.S. ELECTROINSTRUMENTOS	 BlackStone ENERGY	 bonud ENERGY SOLUTIONS	 brainy SAS Solution Finders
 BRASERV	 Brigard Urrutia	 BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.	 CD Services	 CALDIC	 CHAMPIONX	 clesus [®]	 Colfimax
 COLOMBIA WIRELINE SERVICES	 CONFIPETROL	 CONSULTEC CONSULTEC INTERNATIONAL INC	 COREMAR	 CORRECOL [®]	 CP International	 CSP DE COLOMBIA	 DELRIO S.A.S.
 DIATECO Ingeniería, Construcción y Equipos	 DMT TECHNOLOGY AND SERVICES Colombia		 ekabel	 Endress+Hauser	 ENEROIL LATINOAMÉRICA	 Enerflex	 EquiPetrol
 ERAZO VALENCIA S.A.S. SOLUCIONES INTEGRALES	 ESTRELLA International Energy Services	 EXPRO	 feel CONSULTING	 FEP CO	 GALQUI WATER SOLUTIONS	 Garrido Fonseca	 GECOLSA CAT
 Geoambiental S.A.S. La solución ambiental	 GEOCIVILES S.A.S.	 GEODIS	 GeOilEnergy	 GERS	 GEOSTRAP	 GIE GROUP	 GIP Gestión Integral de Proyectos

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



PRIMERA SESIÓN

Viernes 13 de diciembre 2024

7:30 a.m. – 10:00 a.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



SEGUNDA SESIÓN

Martes 28 de enero 2025

8:00 a.m. – 1:30 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



TERCERA SESIÓN

Jueves 30 de enero 2025

8:00 a.m. – 11:00 a.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



CUARTA SESIÓN

Martes 4 de febrero 2025

7:30 a.m. – 1:00 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



QUINTA SESIÓN

Miércoles 5 de febrero 2025

7:30 a.m. – 1:00 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



SEXTA SESIÓN

Viernes 7 de febrero 2025

7:30 a.m. – 11:00 a.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



 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 ^{S.A.} Serving the energy producers	RELIANZ 	 SierraCol energy	 TASSAROLI COMPROMISO Y SOLUCIONES
 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.

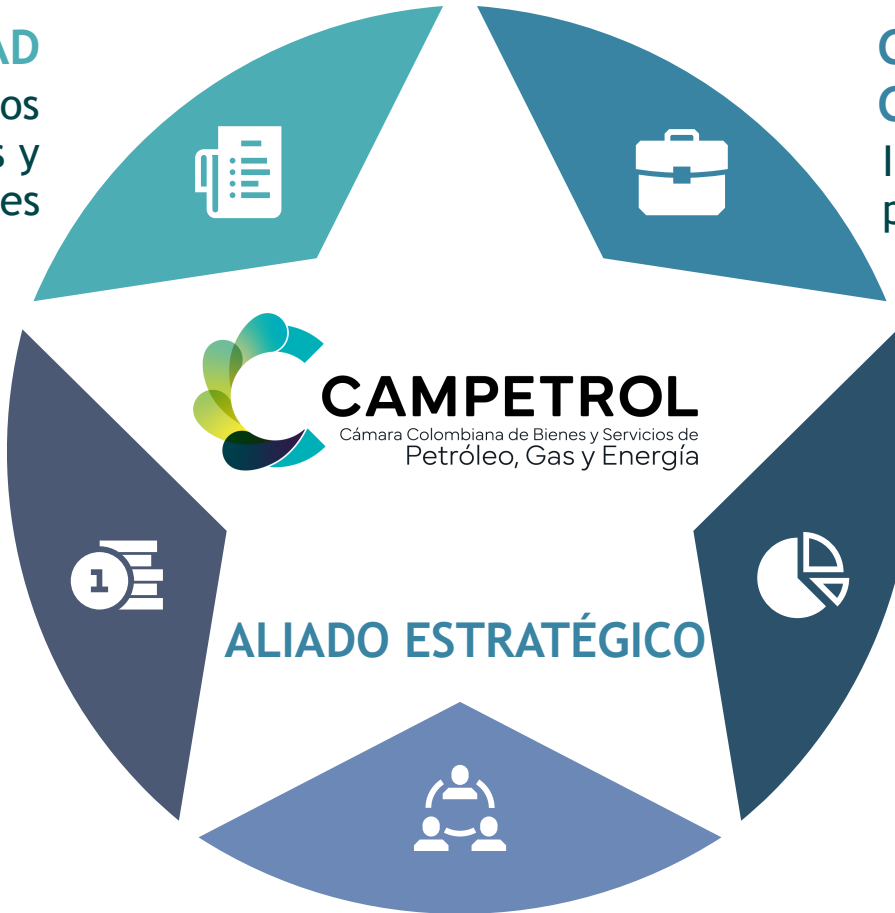
2. **Sector:** Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

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

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.

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

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.

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

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



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 16](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 21](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 30](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 32](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 54](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 58](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 80](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 84](#)

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 diciembre de 2024:

- Según la ANH, la producción de petróleo fiscalizado 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 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 comercializada de gas 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).



Resumen

En diciembre de 2024:

- La referencia del precio de petróleo Brent aumentó respecto a noviembre de 2024 en un 1,0%, ubicándose en \$73,9 USD/Bl. Respecto a diciembre de 2023, la referencia Brent tuvo un descenso del 4,9%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **102 taladros activos (24 de perforación y 78 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 12,8% frente a diciembre de 2023 (-15 equipos)** y del 1,9% (-2 equipos) respecto a noviembre de 2024.
 - **Se reportaron 24 taladros de perforación:** 14 menos que en diciembre de 2023 (-36,8%) y dos menos que en noviembre del 2024 (-7,7%).
 - **Se registraron 78 taladros de reacondicionamiento:** un equipo menos respecto a diciembre de 2023 (-1,3%). 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 **Meta (Acacías, Castilla La Nueva, Guamal y Puerto Gaitán)** y **Norte de Santander (Toledo)**, relacionados con **contratación de mano de obra local, contratación de bienes y servicios locales y relacionamiento sindical**, afectando movilizaciones de equipos y la normalidad de las bases operativas de los afiliados, además de situaciones de seguridad como la toma de la planta de gas Gibraltar (Toledo - Norte de Santander)



Resumen

En el III Trimestre de 2024:

- De acuerdo con el DANE, entre enero y noviembre de 2024, se exportaron un total de \$13.787 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 4,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.
- Las refinерías 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.
 - La refinерía de Barrancabermeja alcanzó una carga de 216 KBPD, un aumento del 5,7% frente al tercer trimestre de 2023 y disminuyó un 5,6% en comparación con el segundo trimestre de 2024.
 - La refinерía de Cartagena, durante julio, agosto y septiembre 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. Lo anterior, debido a una falla eléctrica ocurrida el 16 de agosto, que afectó la operación hasta el 25 de agosto.



Si deseas descargar el resumen
en inglés, escanea el QR

Tabla resumen de indicadores

Noviembre - Diciembre, 2024

Indicador	Fuente	Diciembre 2024	Mensual		Anual	
			Noviembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Diciembre 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$73,9	\$73,1	▲ +\$0,7 (1,0%)	\$77,6	▼ -\$3,8 (-4,9%)
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	102	104	▼ -2,0 (-1,9%)	117	▼ -15,0 (-12,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	24	26	▼ -2,0 (-7,7%)	38	▼ -14,0 (-36,8%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	78	78	0,0 (%)	79	▼ -1,0 (-1,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.097 (pr)	\$ 1.231	▼ -\$134 (-10,9%)	\$1.214	▼ -\$117 (-9,6%)
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 noviembre de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a noviembre de 2023 y mensual frente a octubre 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 LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN – 2024

¡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)

Promedio mensual
Diciembre 2024

\$73,9 USD/Bl

▼ -4,9% anual (-\$3,8 USD/Bl)

▲ +1,0% mensual (\$0,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

\$80,1 USD/Bl

▼ -2,8% anual (-\$2,3 USD/Bl)

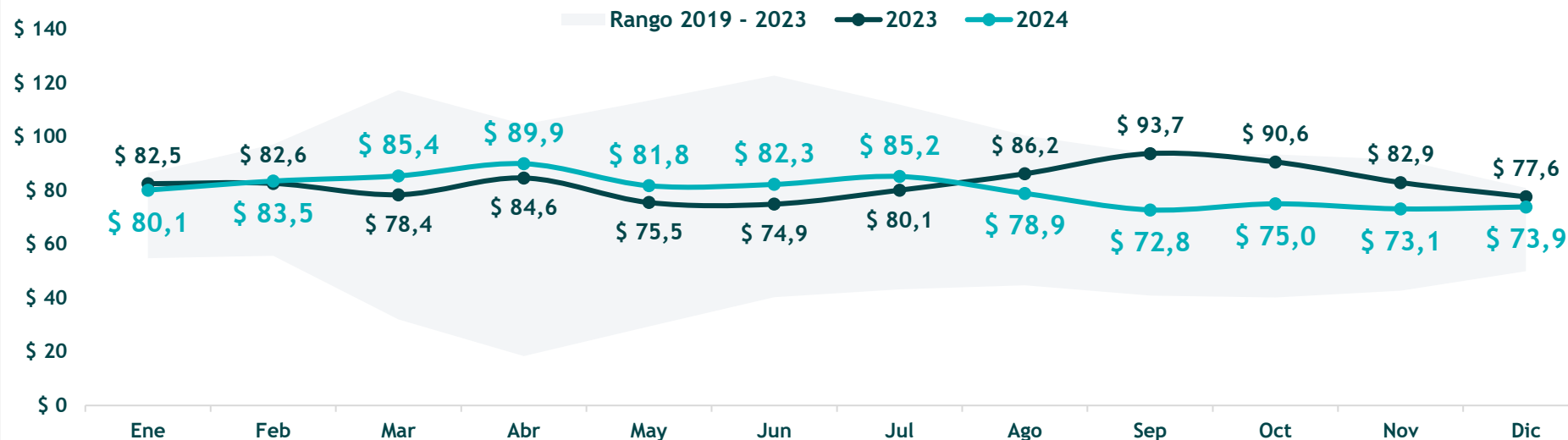
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$82,5 USD/Bl

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.
2022

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#), [Euronews](#), [EIA \(Outlook\)](#).

En diciembre de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a noviembre de 2024 en un 1,0%, ubicándose en \$73,9 USD/Bl. Respecto a diciembre de 2023, la referencia Brent tuvo un descenso del 4,9%. El cierre del precio de referencia Brent durante diciembre de 2024 estuvo asociado a la moderación de la actividad china y el sucesivo incremento de la oferta de los principales productores de América ([BBVA Research](#)).

De acuerdo con las proyecciones realizadas por la EIA en su publicación “*Short-Term Energy Outlook*” de noviembre, se prevé que los actuales riesgos geopolíticos y las retiradas de inventarios mundiales de petróleo derivadas de los recortes de producción de la OPEP+ ejercerán una presión al alza sobre los precios del crudo en los próximos meses, llevando el precio promedio del precio Brent a un valor alrededor de los \$78 USD/Bl en el primer trimestre de 2025.

Producción mensual
Diciembre 2024

103,3 MBPD

▼ -0,2% anual (-0,2 MBPD)

▲ +0,2% mensual (0,2 MBPD)

Consumo mensual
Diciembre 2024

104,7 MBPD

▲ +1,7% anual (1,8 MBPD)

▲ +1,5% mensual (1,5 MBPD)

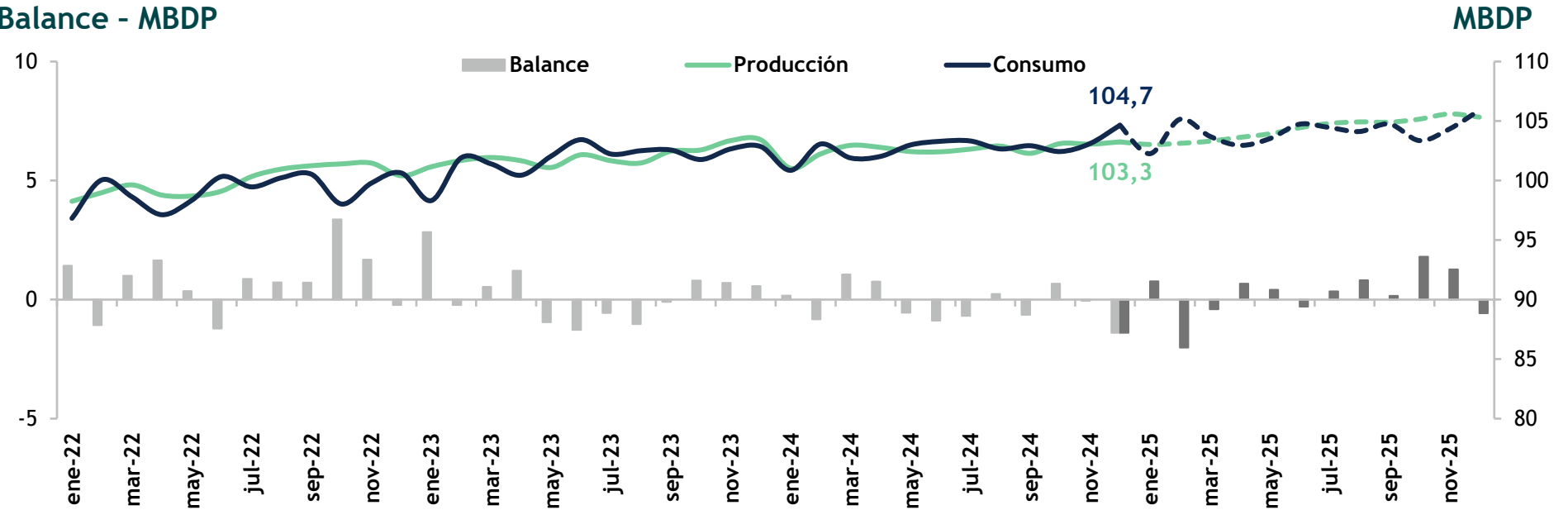
Balance mensual
Diciembre 2024

-1,4 MBPD

Exceso de demanda

Balance de oferta y demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#), cálculos CAMPETROL.

Para el mes de diciembre del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 1,4 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 103,3 MBPD, lo que significó un descenso del 0,2% respecto a diciembre de 2023. Respecto a noviembre de 2024, la producción aumentó un 0,2%.

Asimismo, en diciembre de 2024, el consumo global se ubicó en 104,7 MBPD, aumentando 1,7% respecto a diciembre de 2023, y 1,5% respecto a noviembre de 2024.

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

Producción OPEP*
Diciembre 2024

21,5 MBPD

▼ -0,7% mensual (-0,2 MBPD)

▼ -0,8% anual (-0,2 MBPD)

Producción No OPEP*
Diciembre 2024

34,8 MBPD

▼ -0,6% mensual (-0,2 MBPD)

▼ -2,3% anual (-0,8 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)*
Diciembre 2024

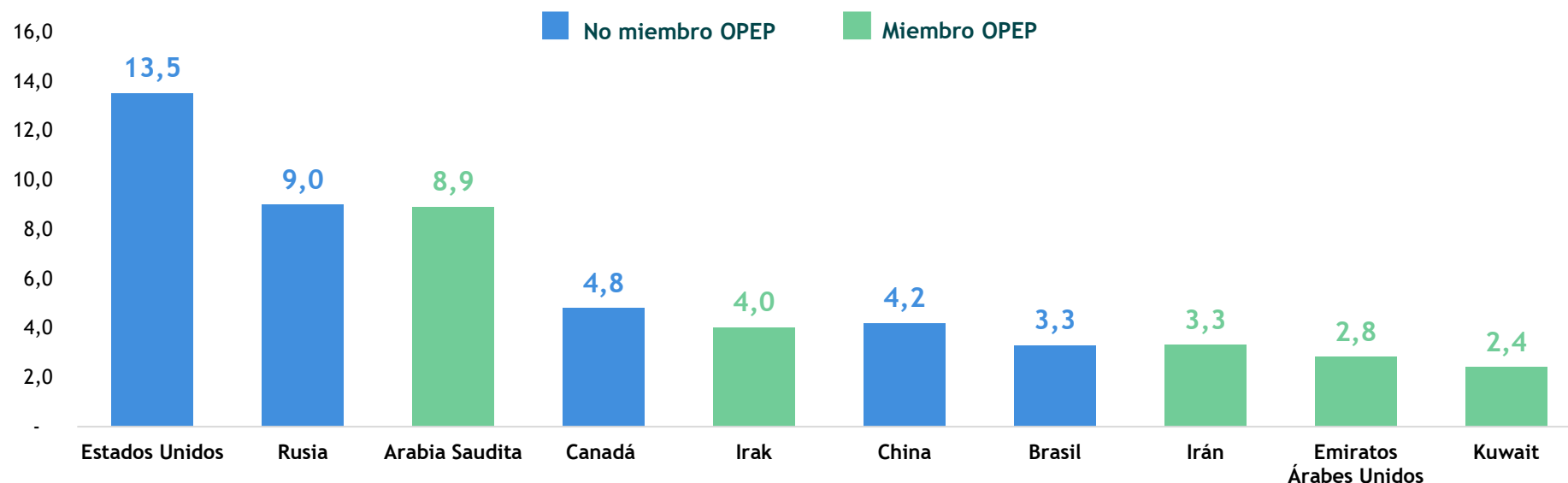
56,3 MBPD

▼ -0,6% mensual (-0,4 MBPD)

▼ -1,7% anual (-1,0 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Diciembre 2024*



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

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

Para diciembre de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,5% (56,3 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,1% de la producción, con un total de 13,5 MBPD (según el último dato de diciembre de 2024).

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 34,8 MBPD de la producción.

Conteo mensual taladros global Diciembre 2024

1.660 Equipos

▼ -4,5% anual (-79 Equipos)

▼ -2,8% mensual (-48 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global Enero - Diciembre 2024

1.735 Equipos

▼ -4,4% anual (-79 Equipos)

Conteo mensual tal. OPEP* Diciembre 2024

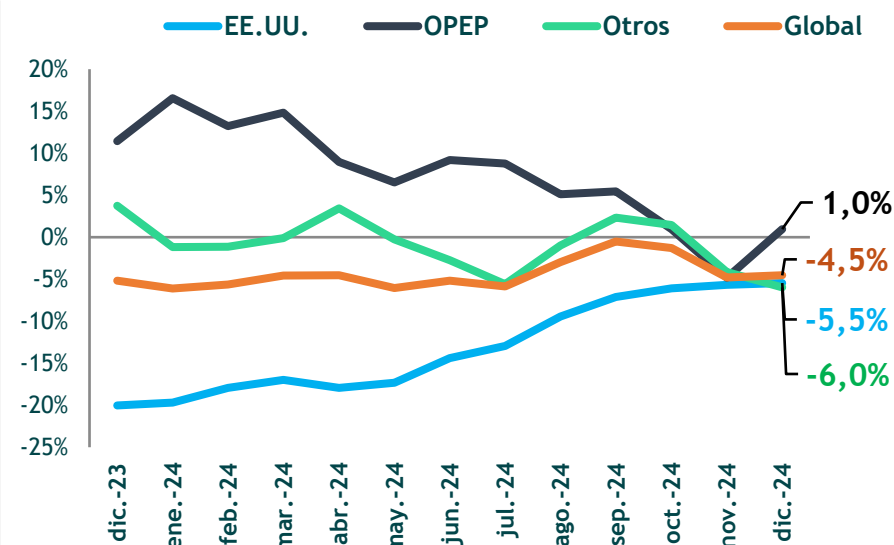
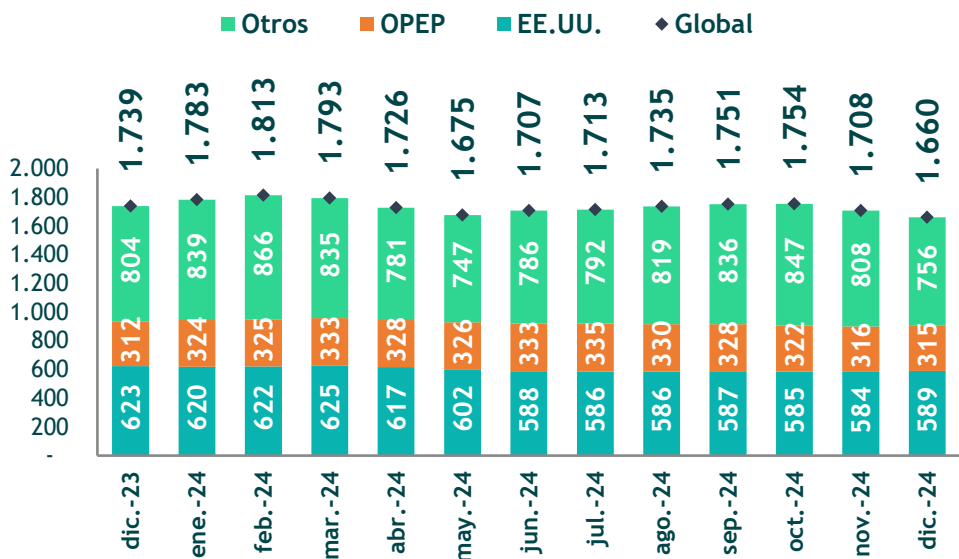
315 Equipos

▲ +1,0% anual (3 Equipos)

▼ -0,3% mensual (-1 Equipo)

Actividad de taladros global

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 1.660 equipos en diciembre de 2024. Esta cifra disminuyó 4,5% en comparación con el mismo período del año anterior (79 taladros menos), y 2,8% respecto a noviembre de 2024 (48 equipos menos).

En diciembre de 2024, la actividad de taladros de la OPEP registró un total de 315 equipos activos, lo que representa un aumento del 1,0% en comparación con el mismo mes del año anterior (3 equipos más) y una disminución del 0,3% respecto a noviembre de 2024, equivalente a un equipo menos. Los países con mayor variación interanual en la actividad de taladros fueron:

- Arabia Saudita, que registró una reducción de 10 equipos, con un total de 70 taladros activos en diciembre de 2024.
- Angola, con una disminución de cinco equipos, alcanzó un total de cuatro taladros activos en diciembre de 2024.
- Emiratos Árabes Unidos (UAE), que reportó 10 equipos más, cerró diciembre de 2024 con 72 taladros activos.

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Diciembre 2024

589 Equipos

▼ -5,5% anual (-34 Equipos)

▲ +0,9% mensual (5 Equipos)

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

600 Equipos

▼ -12,9% anual (-89 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Diciembre 2024

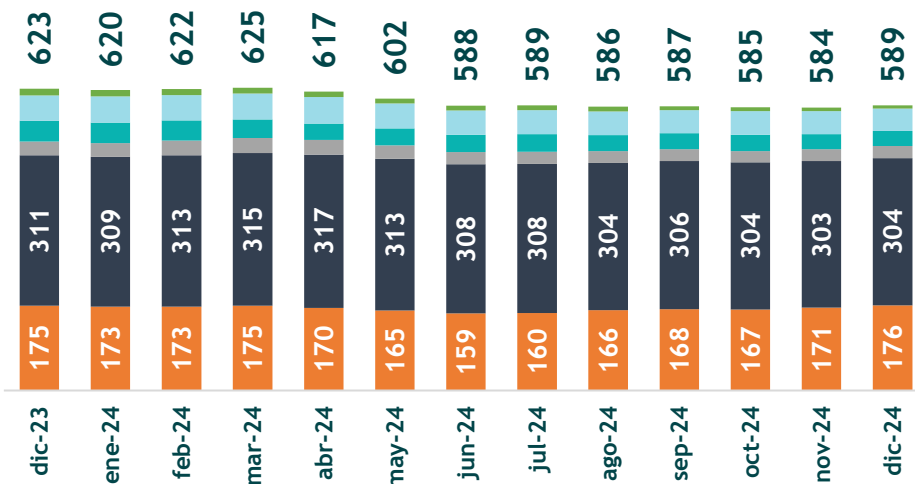
212 Equipos

▼ -19,1% anual (-50 Equipos)

▼ -5,1% mensual (-11 Equipos)

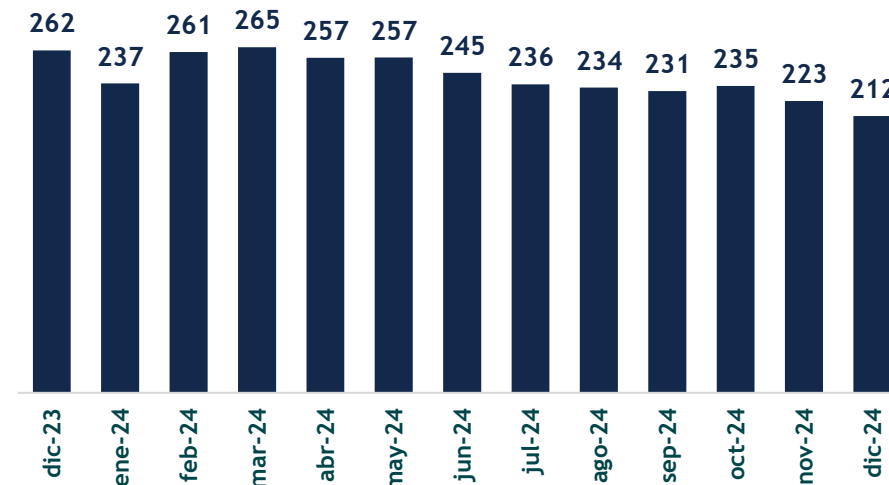
N° Taladros

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



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

■ Unidades de fracturamiento activas



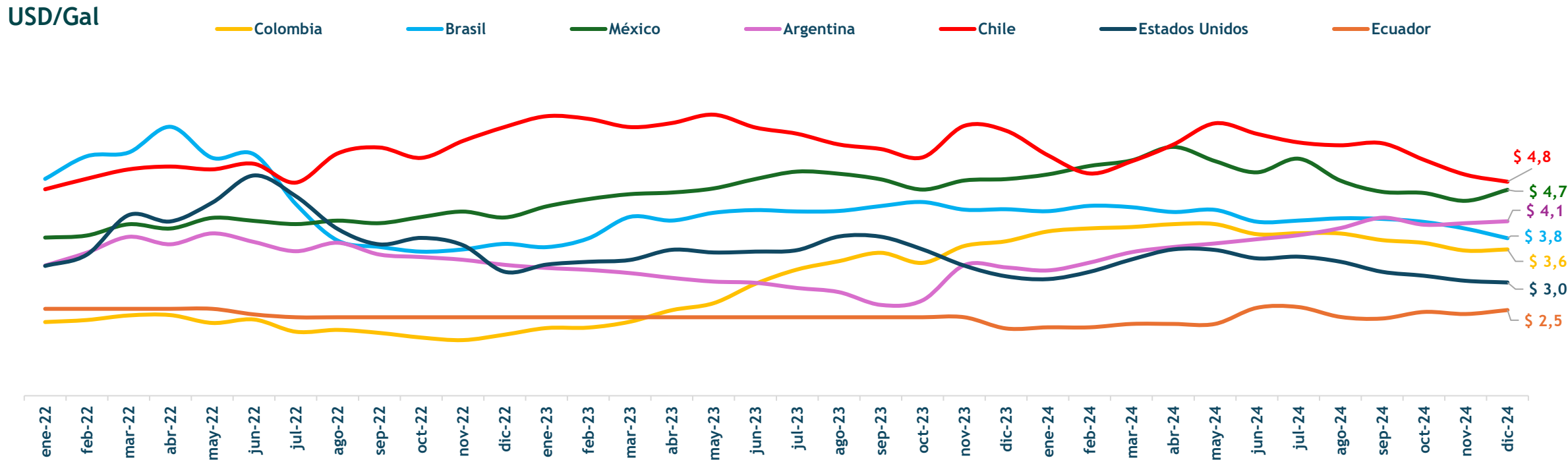
En el mes de diciembre de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 589 equipos en promedio, registrando una disminución de 5,5%, correspondiente a 34 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Haynesville (-11 equipos),
- Permian (-7 equipos),
- Dj Niobrara (-7 equipos).

Respecto al mes anterior, octubre de 2024, el número de taladros aumentó 0,9% (cinco equipos más).

En diciembre de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 212 unidades, lo que representó un descenso del 19,1% en comparación con el mismo período de 2023 (50 unidades menos), y de 5,1% en comparación con noviembre de 2024 (11 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

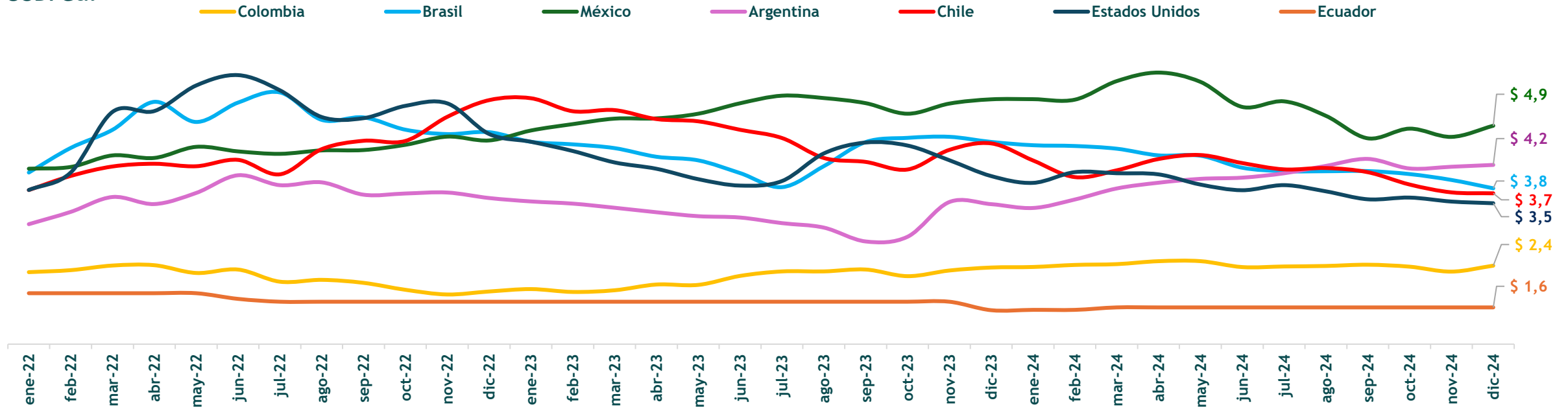
Para diciembre de 2024, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,6 USD/gal (\$15.828 COP), un 3,9% inferior al registrado en diciembre de 2023, explicado principalmente por los incrementos evidenciados en la TRM durante este periodo. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

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

Es superior al precio registrado en Estados Unidos que es de \$3,0 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,5 USD/gal.

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

Precios Internacionales del diésel



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

Para diciembre de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$10.467 COP), un 1,4% superior al precio registrado en diciembre de 2023 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 (\$4,9 USD/gal)
- Argentina (\$4,2 USD/gal)
- Brasil (\$3,8 USD/gal)
- Chile (\$3,7 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,5 USD/gal)

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

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



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

CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

SPOTLIGHT



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA
CAMPETROL

ekabel



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fuente: Tenaris



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

Crecimiento % extracción de crudo
III Trim 2024 vs. III Trim 2023

-1,4* %

▼ -4,9 pps. vs. III Trim 2023

Crecimiento % refinación
III Trim 2024 vs. III Trim 2023

-6,2* %

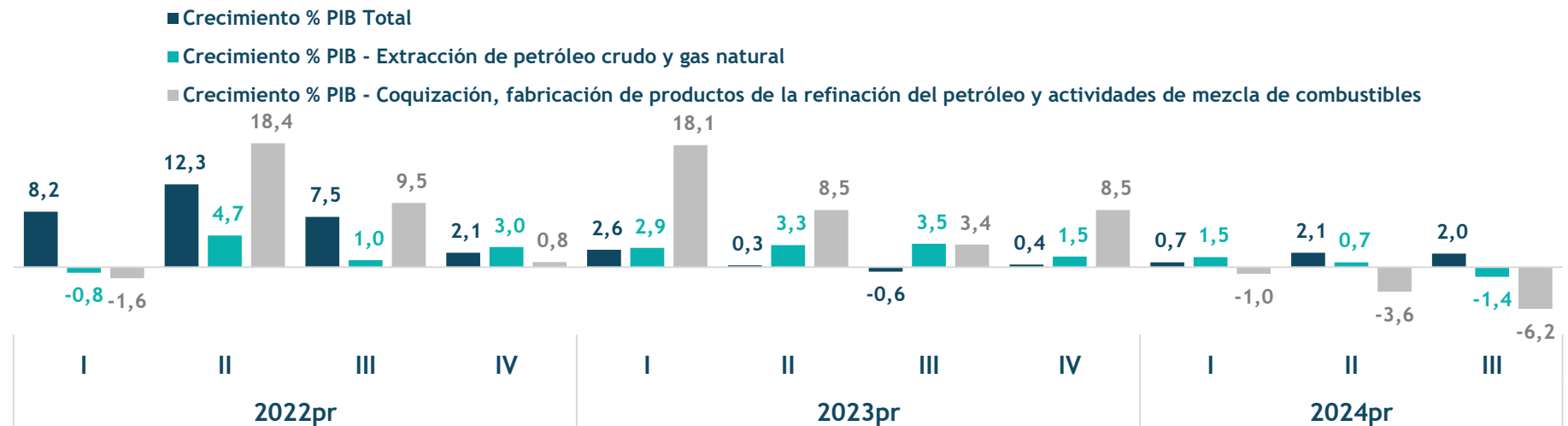
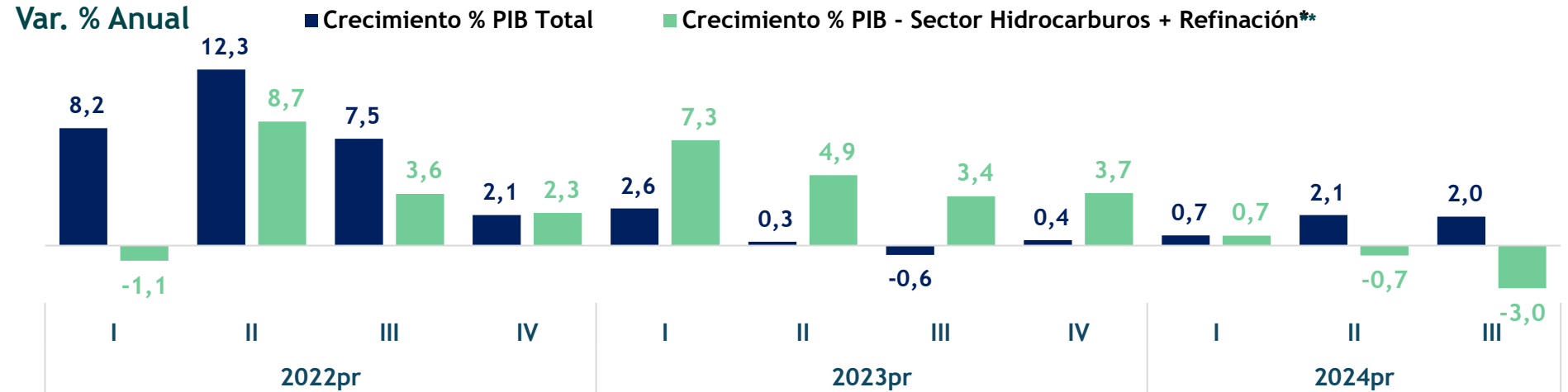
▼ -9,6 pps. vs. III Trim 2023

Crecimiento % sector hidrocarburos
(extracción + refinación)
III Trim 2024 vs. III Trim 2023

-3,0* %

▼ -6,4 pps. vs. III Trim 2023

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G



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

Var. % del mes
Noviembre 2024

0,6* %

▼ -2,4 pps. anual

▼ -2,6 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2024

1,7* %

▲ +1,0 pps. anual

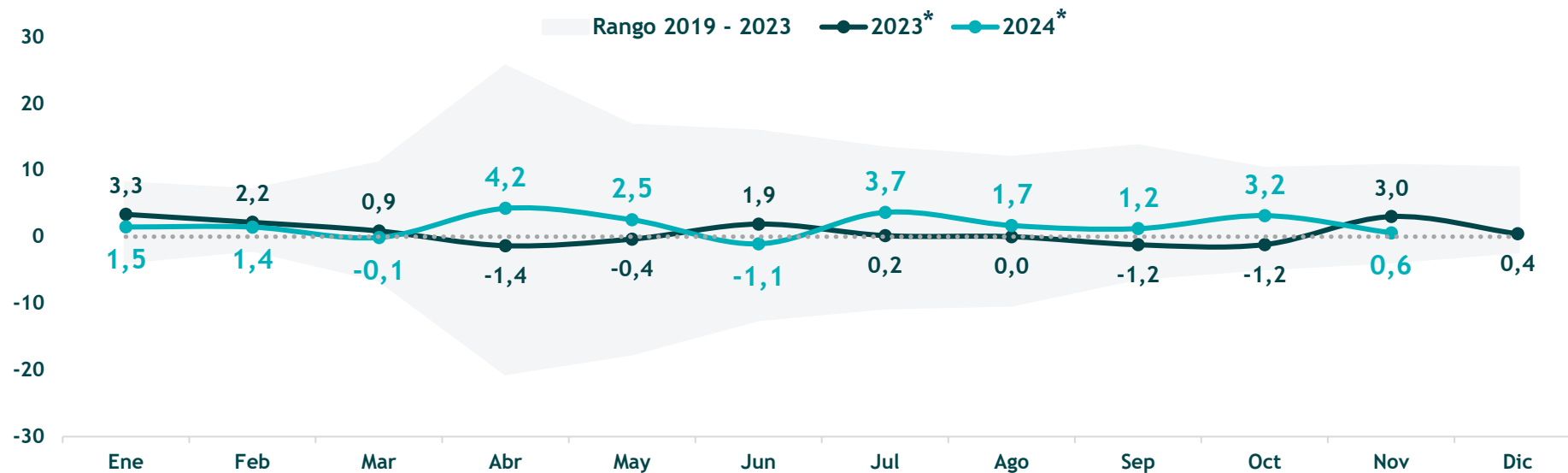
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

0,6* %

▼ -5,8 pps. anual

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

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

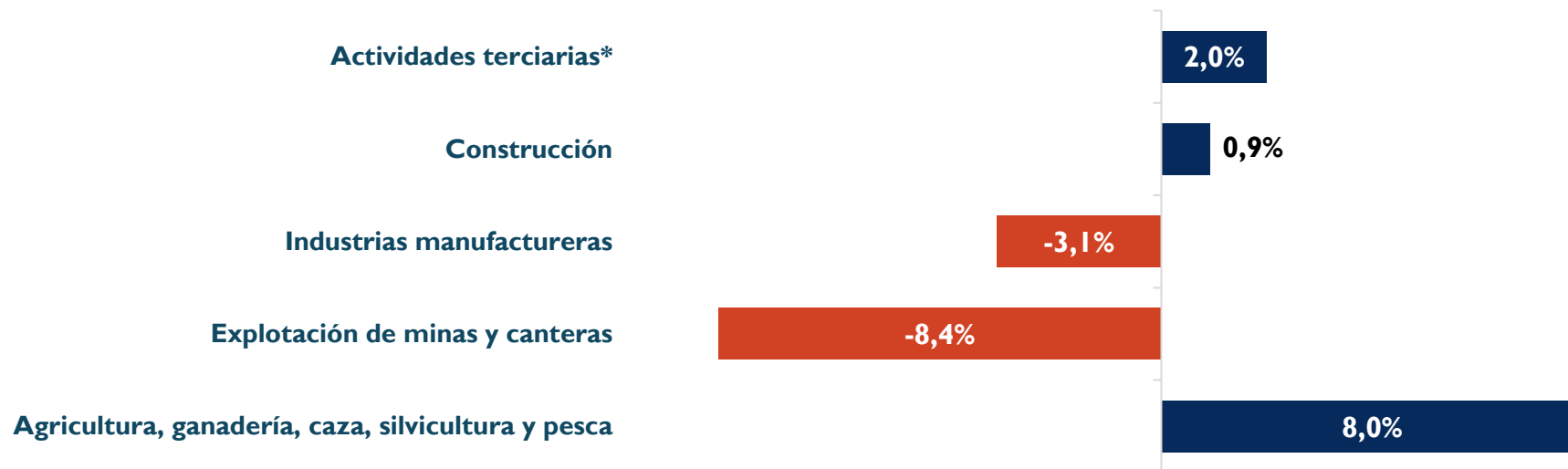
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 0,6% en noviembre de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 2,4 pps. inferior al evidenciado en noviembre de 2023. Respecto al mes anterior (octubre de 2024), el ISE experimentó un descenso de 2,6 pps.

La variación anual registrada por el ISE en noviembre estuvo explicada principalmente por el comportamiento negativo (-1,7%) registrado en las actividades primarias -que incluyen la agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca, y la explotación de minas y canteras-, y en las actividades secundarias (-2,6%), que incluyen las industrias manufactureras y la construcción.

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2023 registró un valor de 0,6%, el cual fue 5,8 pps. inferior al mismo periodo en el año 2022.

Actividad Económica - ISE

Septiembre/2024*



Fuente: [DANE](#), [El Colombiano](#), 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 septiembre de 2024 (último dato disponible), por actividades económicas, la agricultura, las actividades terciarias y la construcción fueron aquellas que presentaron variaciones positivas respecto al mismo periodo en el año anterior.

Por su parte, la explotación de minas y canteras, y las industrias manufactureras presentaron variaciones negativas en relación con septiembre de 2023. En el primer caso, la variación fue equivalente al -8,4%, y en el segundo, la variación fue del -3,1%.

Var. % anual del mes
Diciembre 2024

-3,4%

▲ +13,9 pps. anual

▲ +2,3 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pps. anual

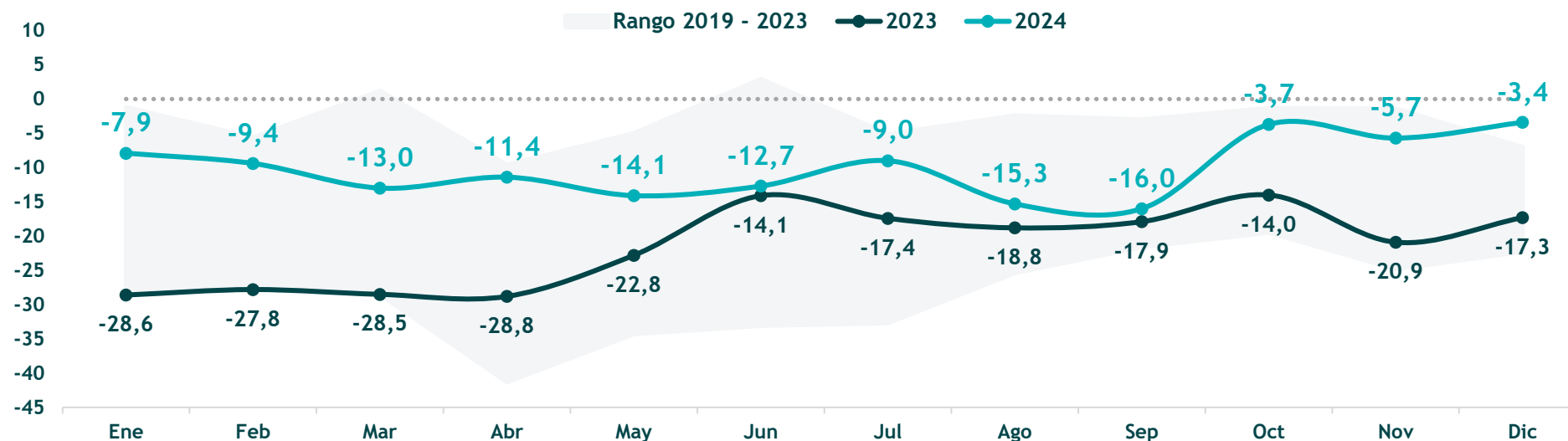
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

-21,4%

▼ -7,3 pps. anual

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



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

En el mes de diciembre de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -3,4%, evidenciando un incremento anual de 13,9 pps. frente al nivel observado en diciembre del 2023. Respecto al mes anterior (noviembre 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 diciembre de 2024 se consolidó como el dato más alto del año 2024, y se explicó principalmente por una mejora en las expectativas de los consumidores y en sus condiciones económicas.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Diciembre 2024

0,46%

0 pps. anual

▲ +0,19 pps. mensual

Variación anual

Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

- pps. anual

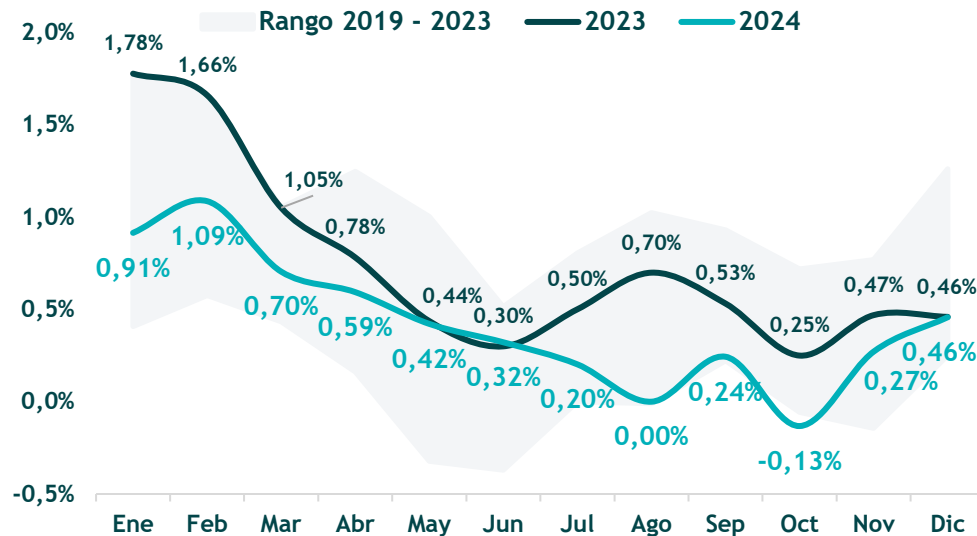
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

9,28%

▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual



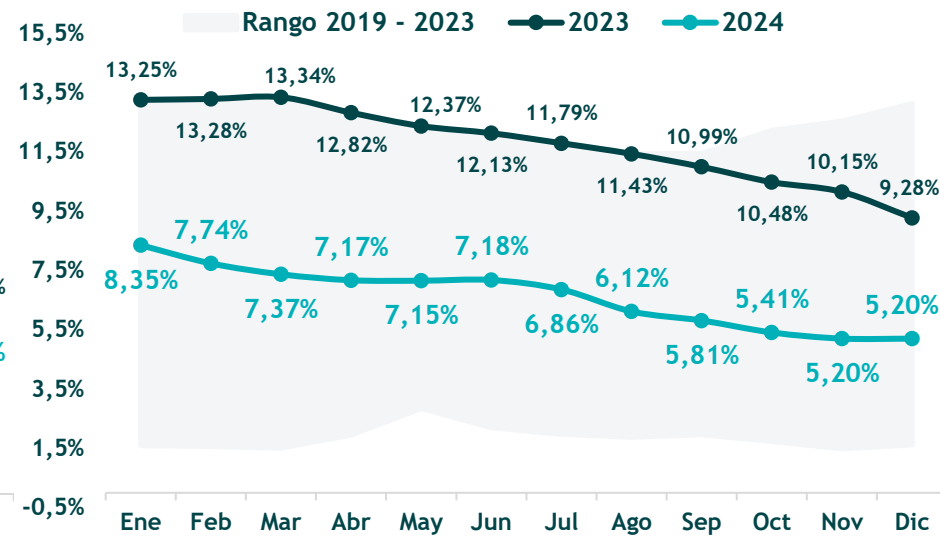
Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

En diciembre de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual de 0,46% en comparación con noviembre de 2024. Tres divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Restaurantes y hoteles (0,99%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,58%) y, por último, Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,53%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,20% en comparación con diciembre de 2023. En el último año, las divisiones Educación (10,62%), Restaurantes y hoteles (7,87%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,96%), Bebidas alcohólicas y tabaco (5,57%) y por último, Salud (5,54%) se ubicaron por encima del promedio nacional (5,20%).

Var. % Anual



Variación mensual
Diciembre 2024

0,92%

▲ +2,38 pps. anual

▼ -0,71 pps. mensual

Variación anual
Diciembre 2024

7,33%

▲ +13,1 pps. anual

▲ +2,5 pps. mensual

Año anterior

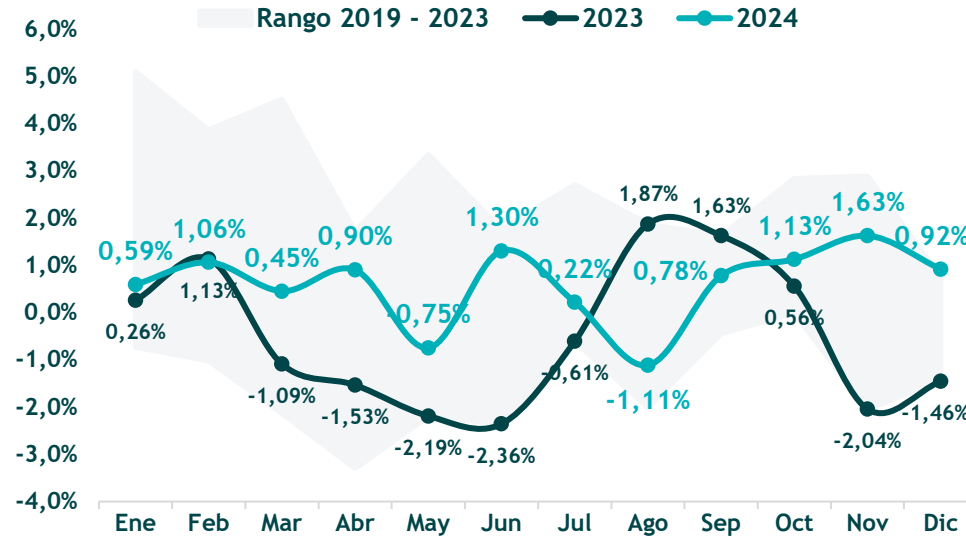
Enero - Diciembre 2023

-5,79%

▼ -27,6 pps. anual

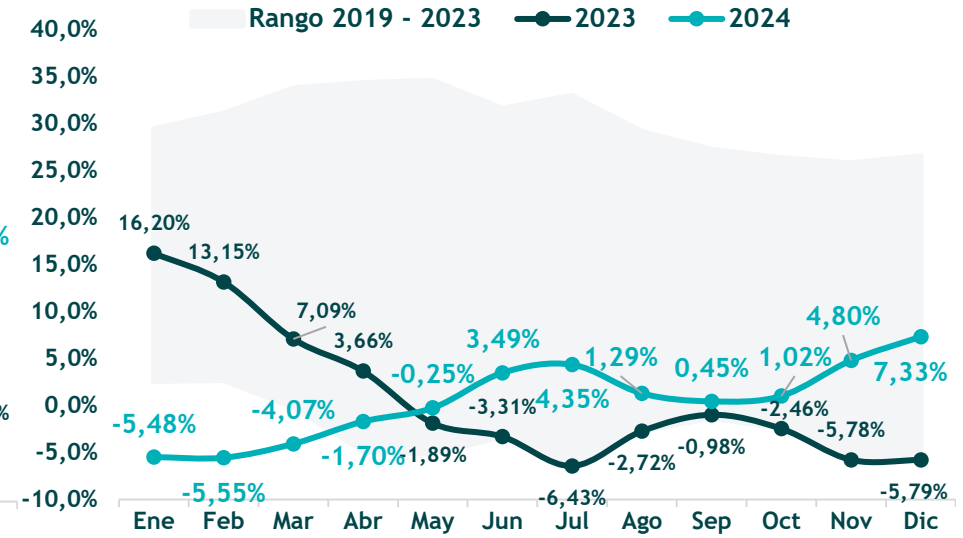
Índice de Precios al Productor - IPP

Var. % Mensual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Var. % Anual



Según el DANE, el IPP de la producción nacional en diciembre de 2024 presentó una variación mensual de 0,92% respecto a noviembre de 2024. En diciembre de 2024 y respecto de noviembre del mismo año, el único sector que registró una variación mensual de precios superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 2,84%. Los sectores de Industria (0,62%) y Minería (-0,48%) presentaron variaciones inferiores a la media (0,92%).

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 7,33% comparado con diciembre de 2023. Al comparar el resultado con el del mismo mes de 2023, el único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 16,57%. Los sectores Industrias manufactureras (5,41%) y Explotación de minas y canteras (3,48%) presentaron variaciones inferiores a la media.

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

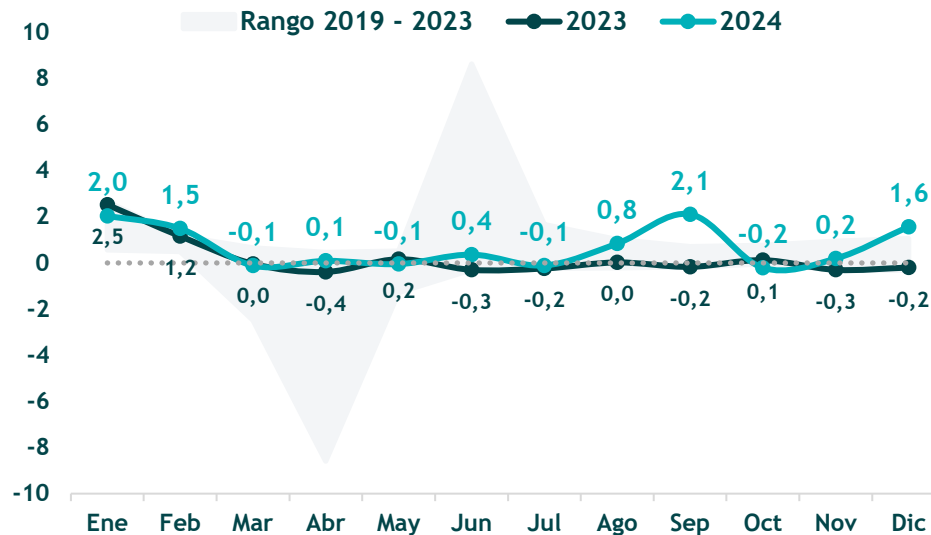
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

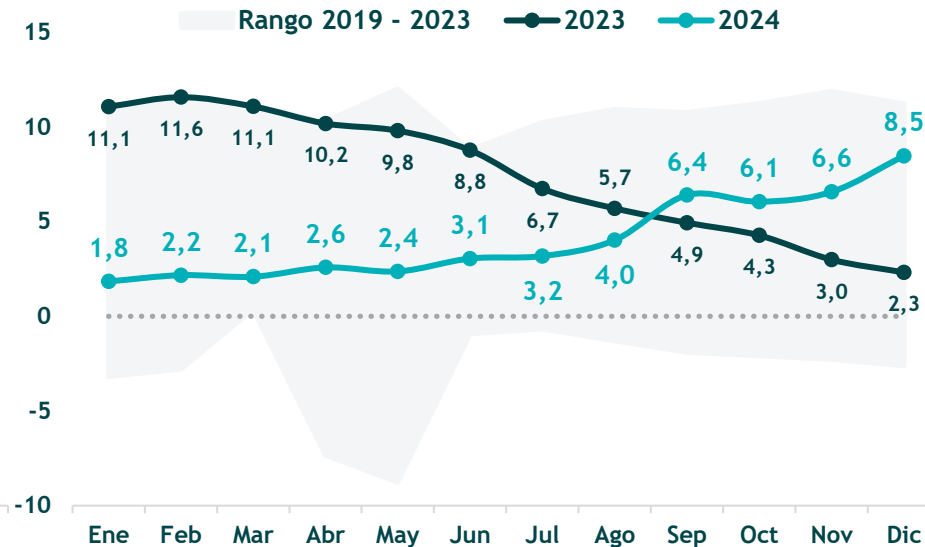
2,32%

▼ -8,88 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

Según el DANE, en diciembre de 2024, 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.

Valor mensual Ecopetrol BVC
Diciembre 2024

\$1.733 COP

▼ -0,1% mensual (-\$1,0 COP)

▼ -28,6% anual (-\$694 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Diciembre 2024

\$2.100 COP

▼ -12,2% anual (-\$291 COP)

Valor mensual Energy Select Sector
Diciembre 2024*

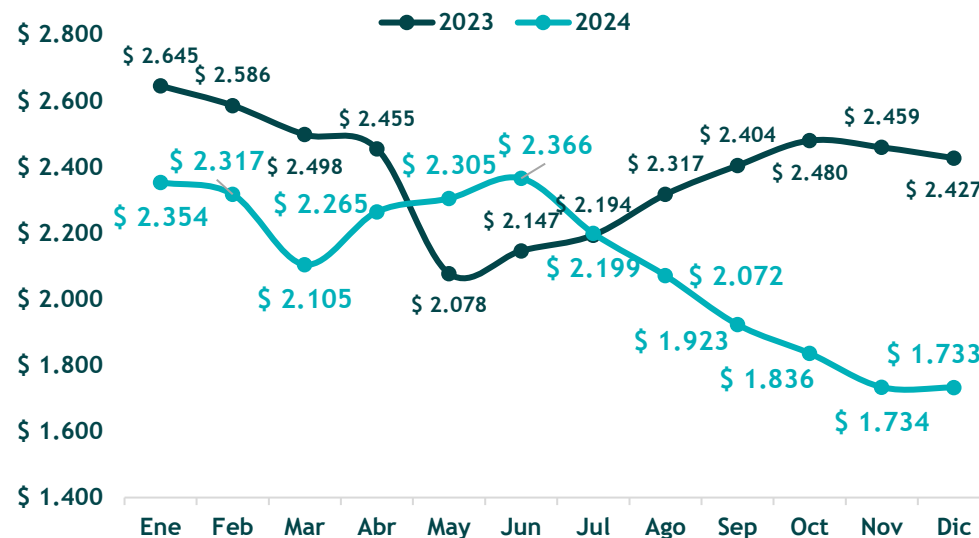
\$88,0 USD

▼ -6,5% mensual (-\$6,2 USD)

▲ +5,1% anual (\$4,2 USD)

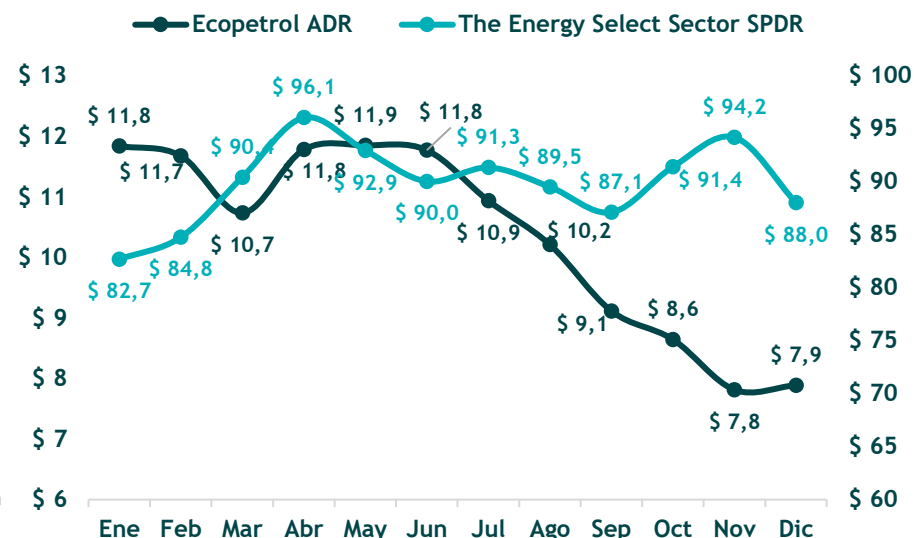
Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP) - 2023 vs 2024



Fuente: Investing, [La República](#), [El Portafolio](#), 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 rebajar la calificación de las acciones de Ecopetrol de 'Neutral' a 'Infraponderar', la cotización de la acción de Ecopetrol en la Bolsa de Nueva York (NYSE) se ubicó en \$7,9 USD y en \$1.733 COP en la bolsa de valores colombiana (BVC) en lo corrido de diciembre de 2024, evidenciando, en el caso colombiano, una disminución anual del 28,6% respecto a diciembre de 2023 y un descenso mensual del 0,1% respecto a noviembre de 2024. Por su lado, en el mismo mes, la cotización en la Bolsa de Nueva York de "Energy select sector" se ubicó en \$88,0 USD, un 5,1% superior respecto a diciembre de 2023, y un 6,5% inferior en comparación con noviembre de 2024.

Las decisiones de JP Morgan para rebajar la calificación de las acciones se basaron en: un entorno político incierto caracterizado por frecuentes bloqueos y perturbaciones causadas por grupos armados al margen de la ley; dificultades para aumentar los precios del combustible; la pérdida de confianza del mercado debido a problemas operativos y de gestión, afectando a sus inversionistas; y, el desempeño en producción y especialmente en adición de reservas.

Variación anual - IPI Total Noviembre 2024

-2,1%

▲ +0,9 pps. anual

▼ -1,5 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción Noviembre 2024

-3,0%

▼ -3,6 pps. anual

▼ -0,01 pps. mensual

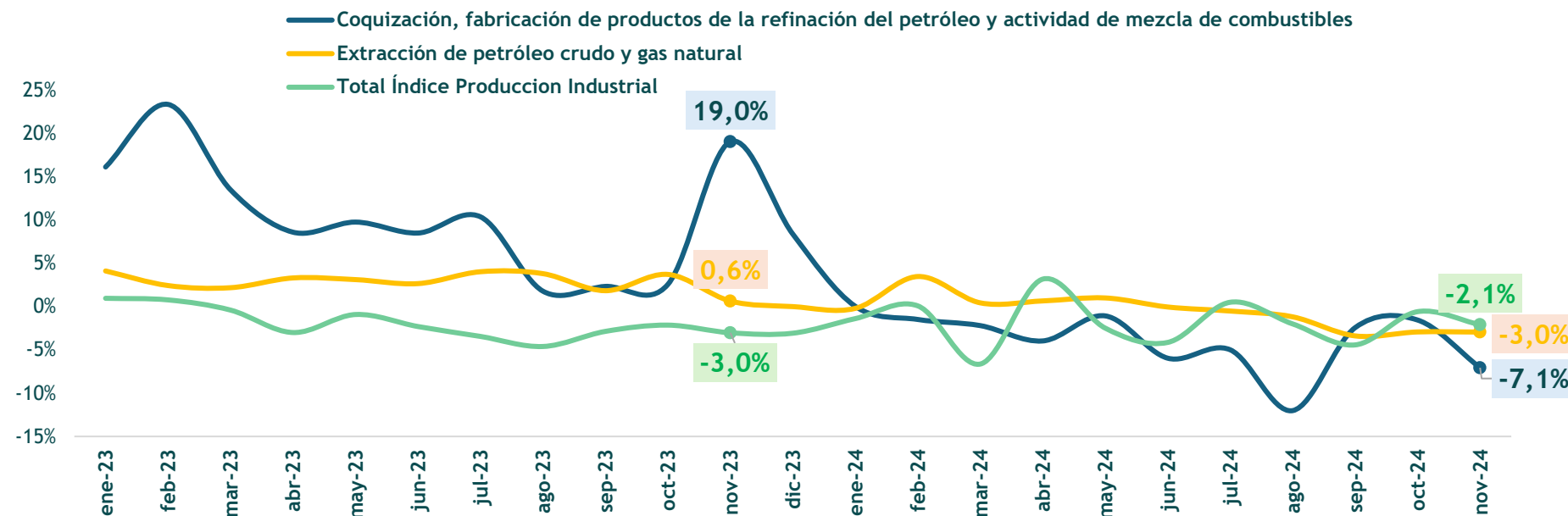
Variación anual - IPI Coquización Enero - Diciembre 2023

-7,1%

▼ -26,1 pps. anual

▼ -5,5 pps. mensual

Índice de Producción Industrial (IPI)



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales

Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, en noviembre de 2024 frente a noviembre de 2023, el Índice de Producción Industrial (IPI) presentó una variación de -2,1%. Este resultado fue 0,9 pps. adicionales frente al valor registrado en noviembre de 2023, y 1,5 pps. menos comparado con octubre de 2024.

Por actividades económicas, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -3,0%. Este resultado fue 3,6 pps. inferior frente al valor registrado en noviembre de 2023, y 0,01 pps. menos comparado con octubre de 2024.

La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a -7,1%. Este resultado fue 26,1 pps. menos frente al valor registrado en noviembre de 2023, y 5,5 pps. inferior comparado con octubre de 2024.

Promedio mensual
Diciembre 2024

\$4.385_{COP/USD}

▲ +10,9% anual (\$431 COP)

▼ -0,6% mensual (-\$26 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

\$4.074_{COP/USD}

▼ -5,8% anual (-\$251 COP)

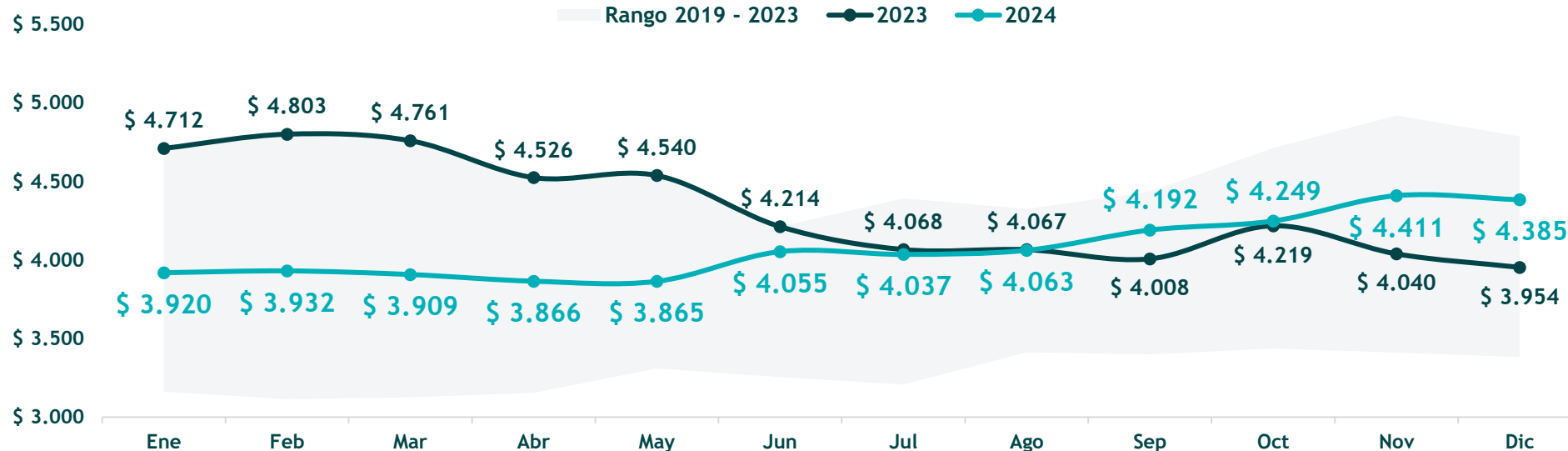
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$4.328_{COP/USD}

▲ +1,8% anual (\$75 COP)

Tasa de cambio COP/USD - TRM

USD/COP



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

Para diciembre de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.385 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 10,9% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de diciembre de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (noviembre de 2024), la TRM tuvo un descenso del 0,6%.

El cierre del peso colombiano en 2024 estuvo explicado por factores internos y externos. En este sentido, la política monetaria del país se basó en la disminución progresiva de la tasa de interés como una medida preventiva frente a una posible desaceleración más lenta de la inflación y como una respuesta al tono restrictivo que adoptó la Reserva Federal de los Estados Unidos ([Infobae](#)). De acuerdo con la misma fuente, otros factores como el panorama fiscal del país también podrían demarcar el comportamiento futuro de la moneda colombiana.

Valor mensual
Noviembre 2024

\$1.097 MUSD

▼ -9,6% anual (-\$117 MUSD)

▼ -10,9% mensual (-\$134 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Noviembre 2024

\$13.787 MUSD

▼ -4,1% anual (-\$588 MUSD)

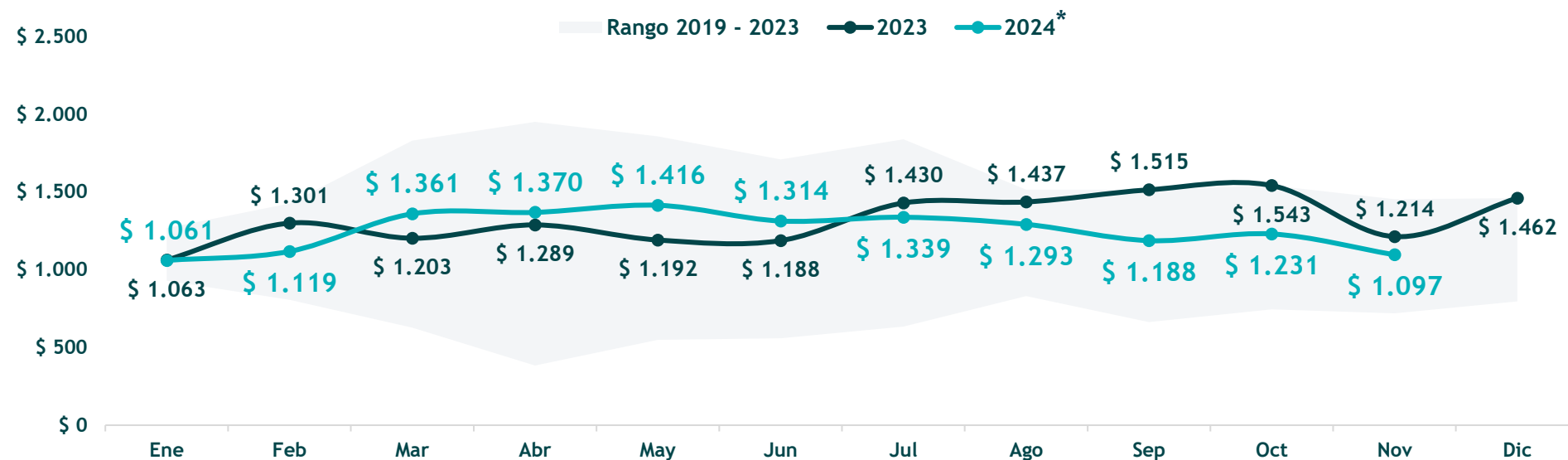
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$15.836 MUSD

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

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

Según el DANE, en noviembre de 2024, se exportó un total de \$1.097 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 9,6% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (octubre de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 10,9%. En noviembre de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 26,6% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y noviembre de 2024, se exportaron un total de \$13.787 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 4,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Es importante destacar que, en términos generales, el valor total de las exportaciones de Colombia experimentó un descenso mensual del 4,4% al registrar \$4.121 MUSD en noviembre de 2024.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Noviembre 2024

459 KBPD

▲ +2,4% anual (10,8 KBPD)

▼ -5,5% mensual (-26,9 KBPD)

Promedio anual
Enero - Noviembre 2024

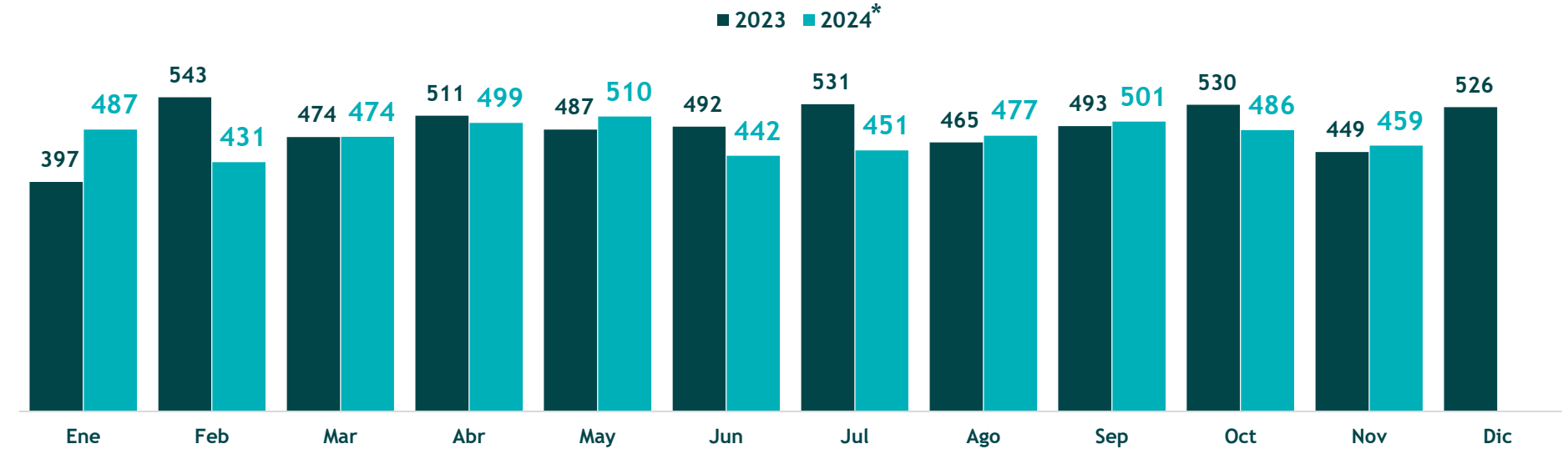
475 KBPD

▼ -2,7% anual (-13,4 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 noviembre de 2024 se exportó un total de 459 KBPD, evidenciando un descenso del 5,5% respecto a octubre de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (noviembre de 2023), se registró un aumento del 2,4%.

En términos promedio, entre enero y noviembre de 2024, se han exportado 475 KBPD, lo cual es un 2,7% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Es importante mencionar que, si bien en términos anuales se observa un incremento en la cantidad de barriles de petróleo crudo exportados, en términos monetarios el valor no evidencia el mismo comportamiento, lo cual se puede explicar por la disminución en los precios de referencia Brent, pues durante noviembre de 2024 el precio promedio fue de \$73 USD/Bl, mientras que en noviembre de 2023 el precio ascendía a los \$83 USD/Bl en promedio.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Noviembre 2024

\$389* MUSD
▲ +2,2% anual (\$9 MUSD)

Panamá
Noviembre 2024

\$179* MUSD
▼ -29,7% anual (-\$76 MUSD)

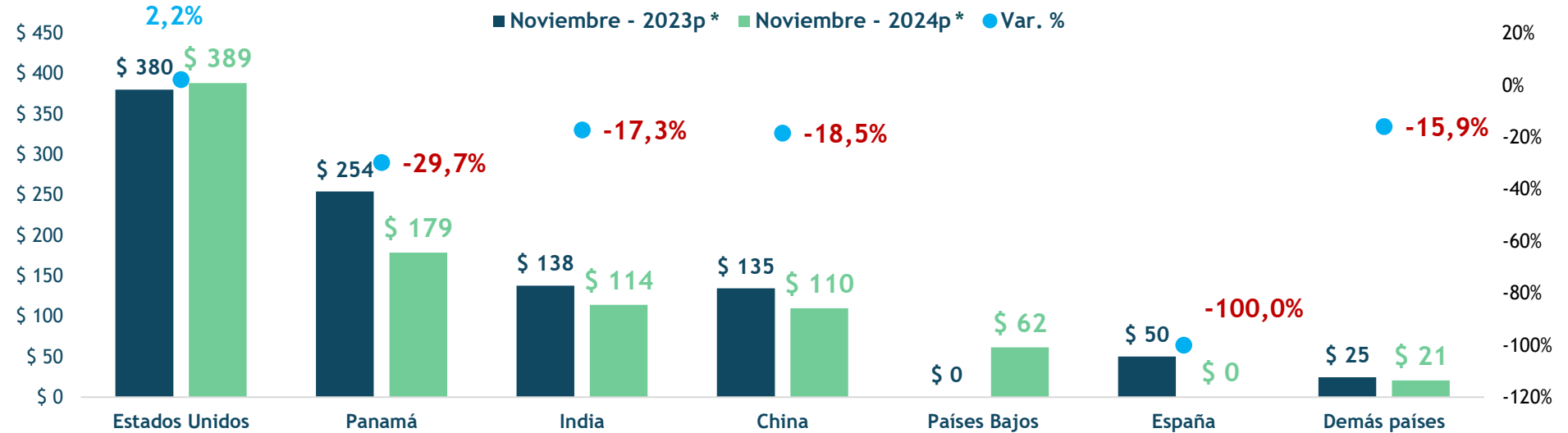
India
Noviembre 2024

\$114* MUSD
▼ -17,3% anual (-\$24 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Noviembre - 2024

Var. %



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

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

En noviembre de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, China, España y Países Bajos, los cuales representaron el 77,7% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, el valor de las exportaciones hacia Panamá, India, China y España, tuvieron un descenso del 29,7%, 17,3%, 18,5% y 100%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones hacia Estados Unidos y Países Bajos tuvieron un aumento del 2,2% y 62 MUSD, respectivamente.

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)

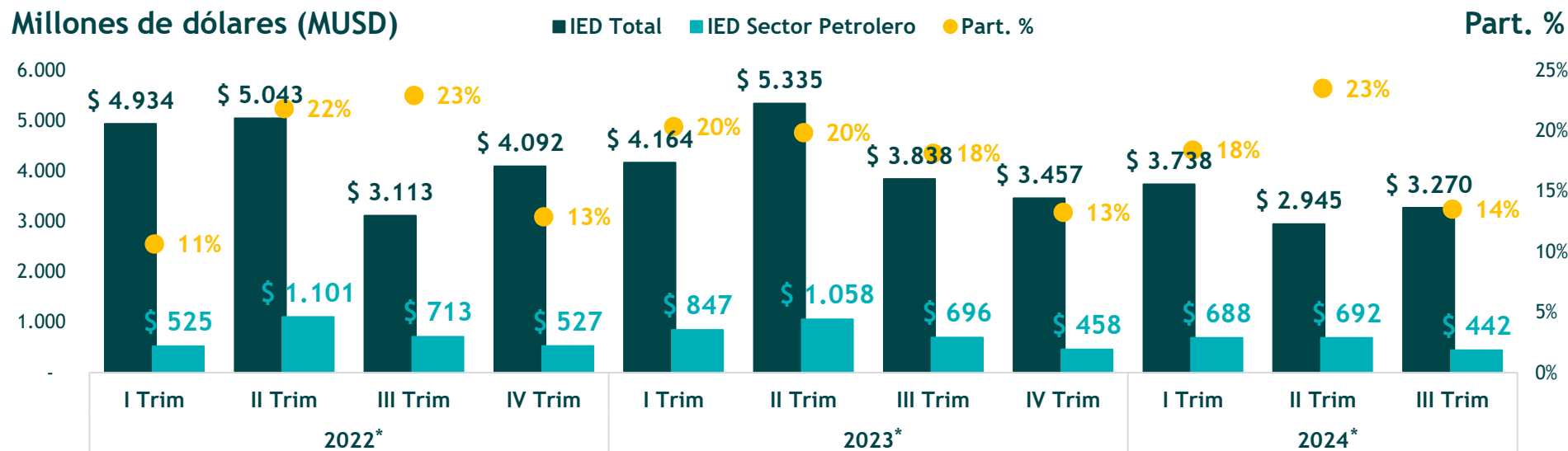
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$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
Bienio 2025-2026

\$30,9 B. COP

▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

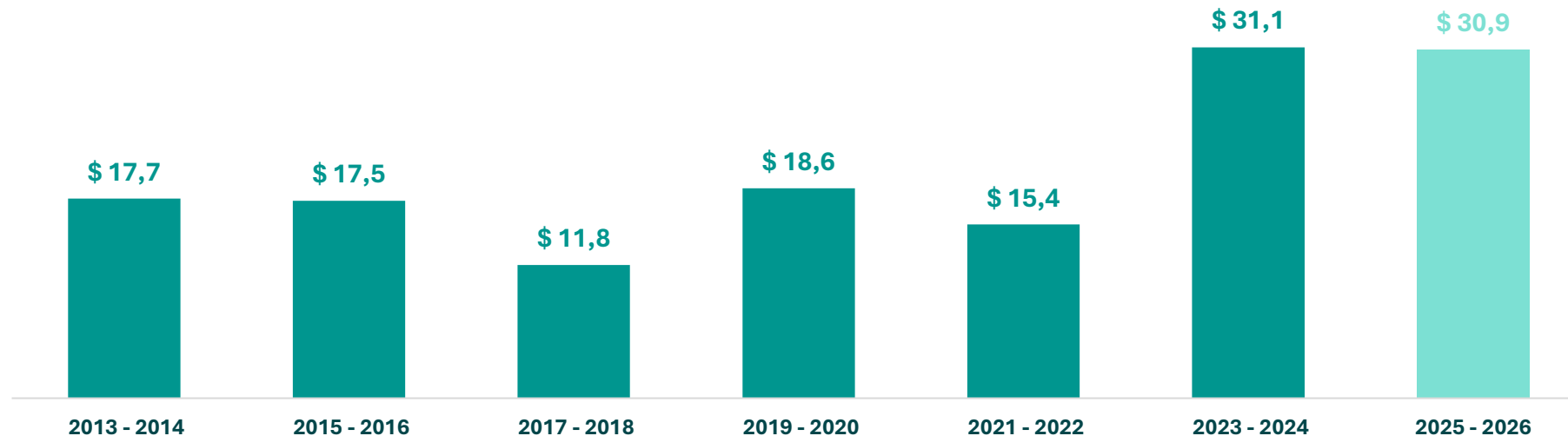
▲ +65,2% superior al promedio
2013-2024

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

\$18,6 B COP

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



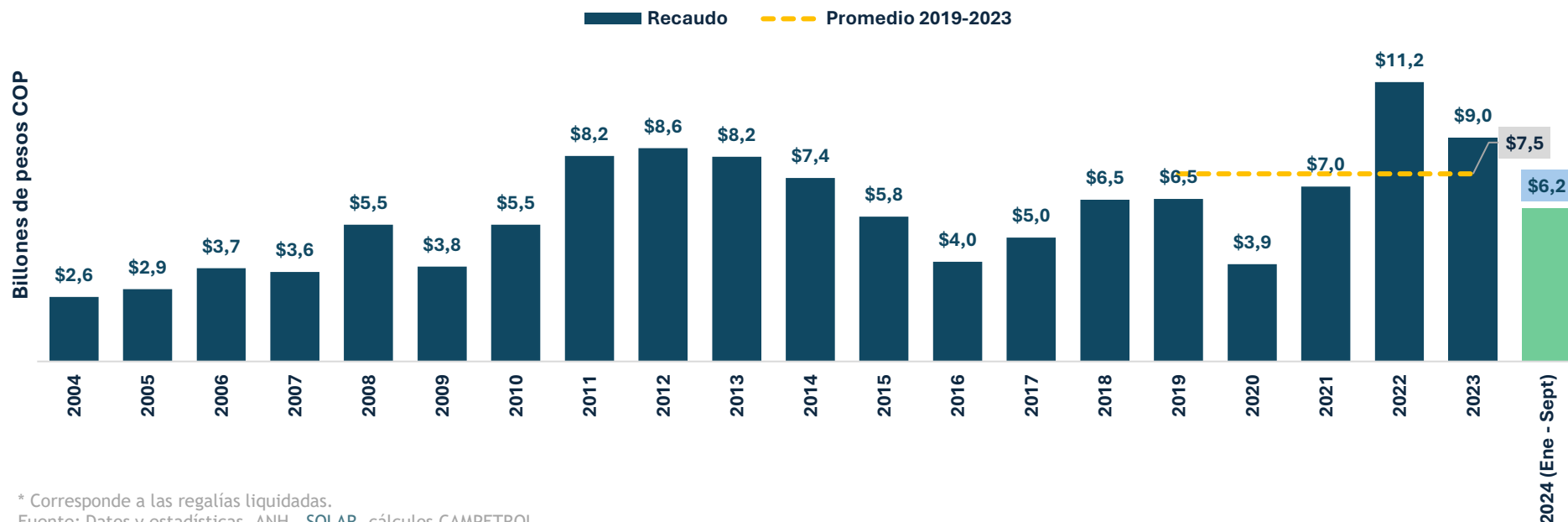
Fuente: [SICODIS](#) - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías, Ministerio de Hacienda y Crédito Público - Presupuesto del SGR 2025 - 2026, cálculos CAMPETROL.

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

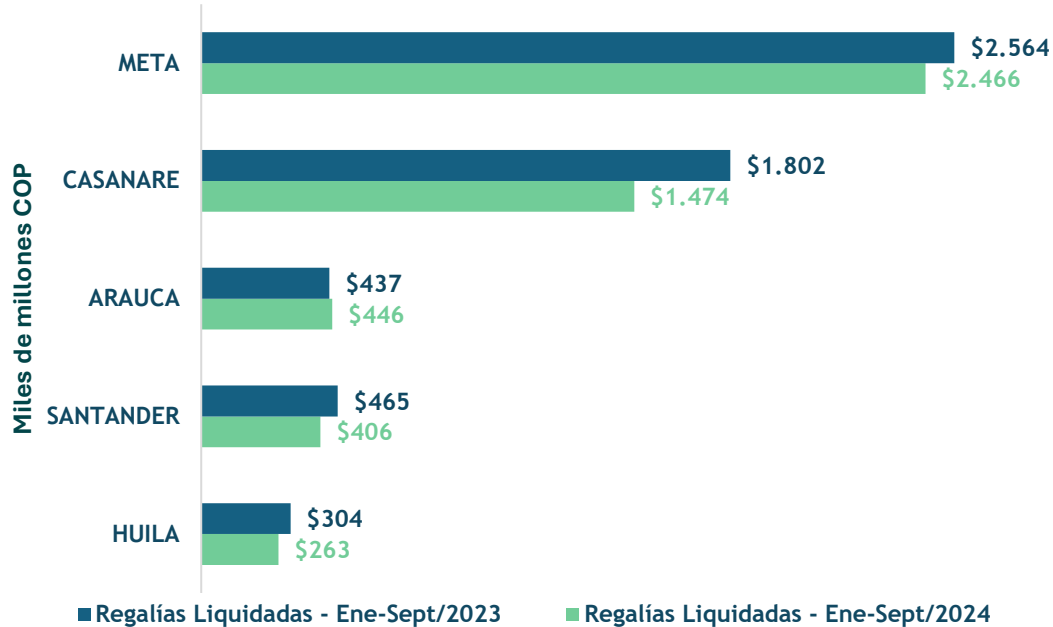
Regalías causadas promedio

Promedio año 2019-2023

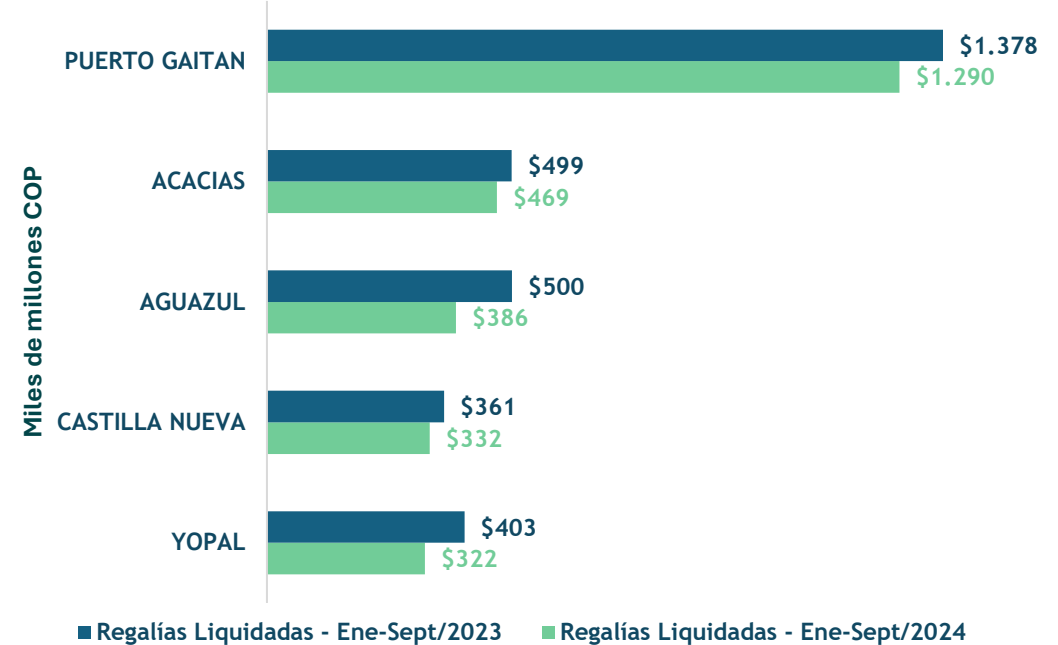
\$7,5 B. COP

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



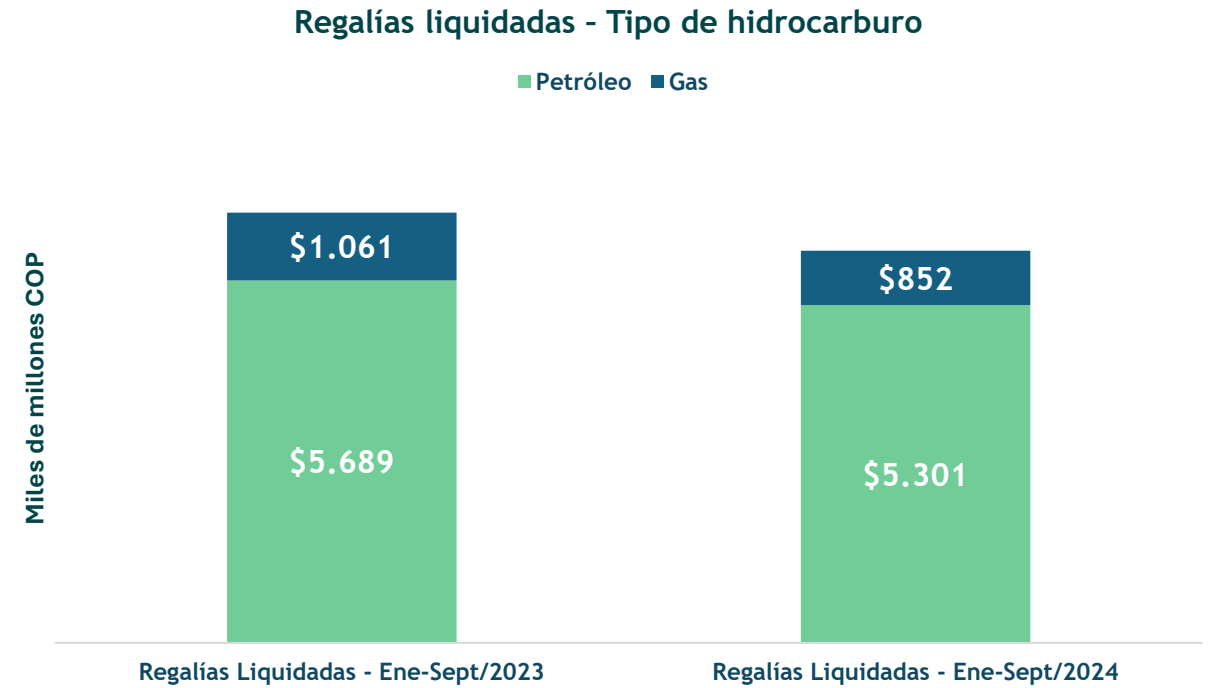
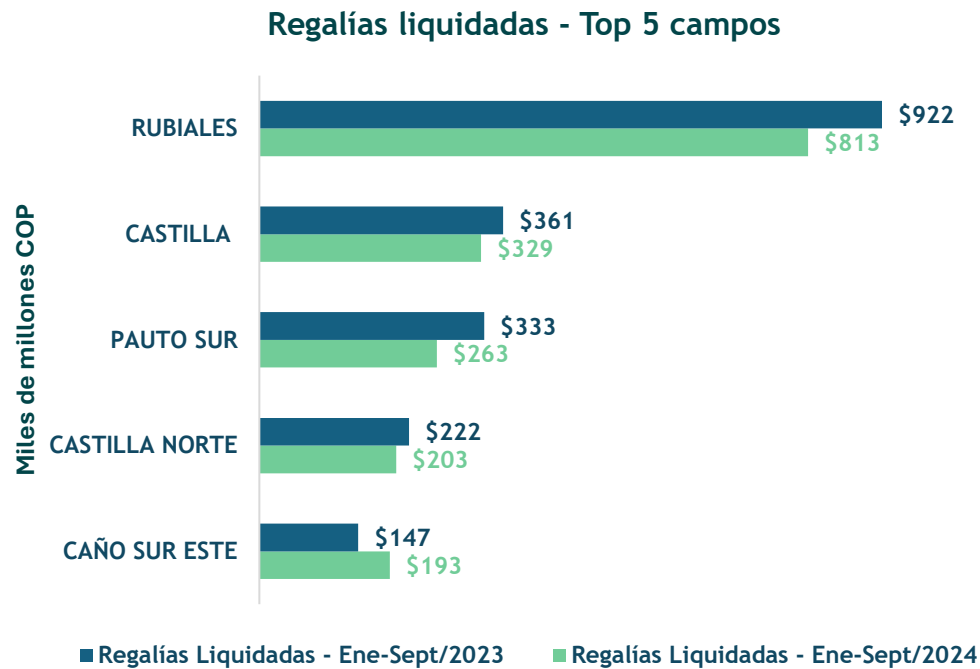
* Corresponde a las regalías liquidadas.

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%).

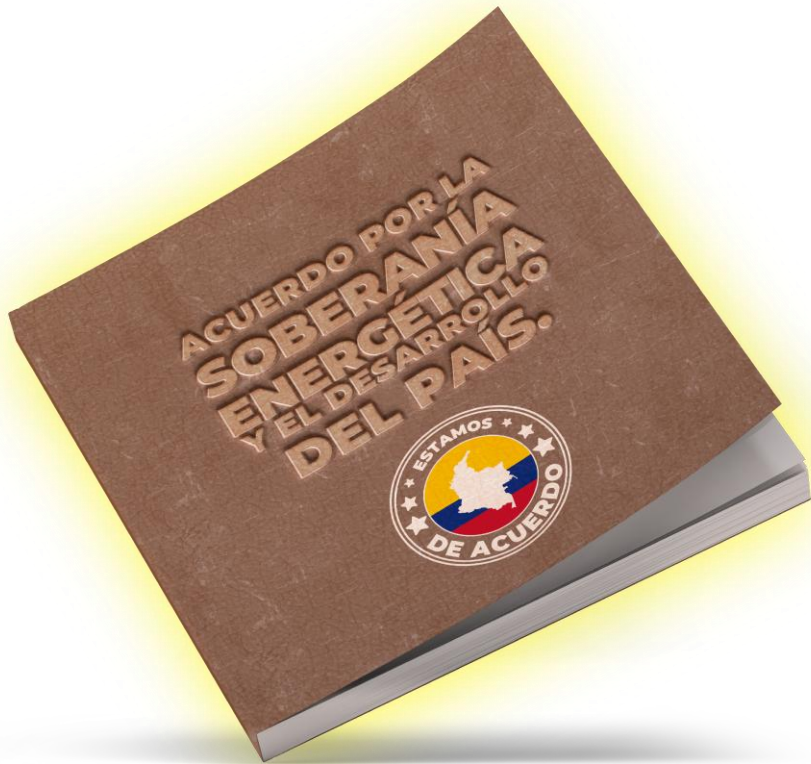
Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -6,8% y -19,7%, respectivamente, en relación con el mismo periodo en el año anterior. Se destaca la participación del 86,2% del petróleo en el valor causado total de regalías.

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**

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



A woman with dark hair in a ponytail, wearing a dark blue shirt, is seen from the side, speaking into a microphone. She is addressing a large, diverse crowd of people seated in white plastic chairs. The crowd consists of men and women of various ages, some wearing hats and casual clothing. The setting appears to be an outdoor or semi-outdoor event with a brick wall in the background. The title 'MONITOREO DE ENTORNO' is overlaid in large white letters.

MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

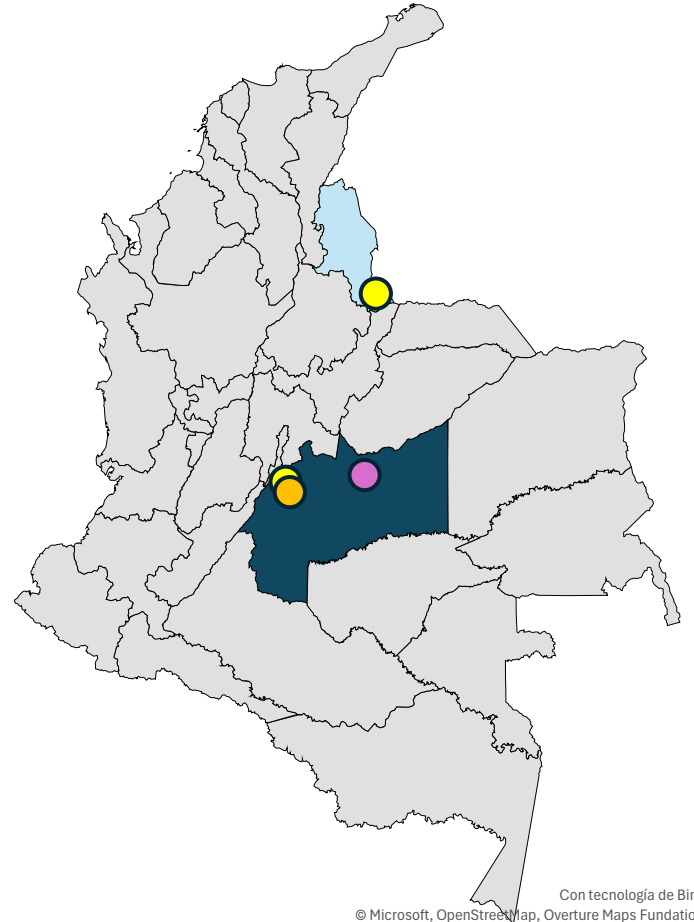
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Diciembre 2024

Entre los meses de noviembre y diciembre del 2024, 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 **Meta (Acacías, Castilla La Nueva, Guamal y Puerto Gaitán)** y **Norte de Santander (Toledo)**.

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

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de noviembre y diciembre de 2024 en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 12 días**, lo anterior principalmente como consecuencia del bloqueo presentado en Acacías cuya duración fue de 15 días.



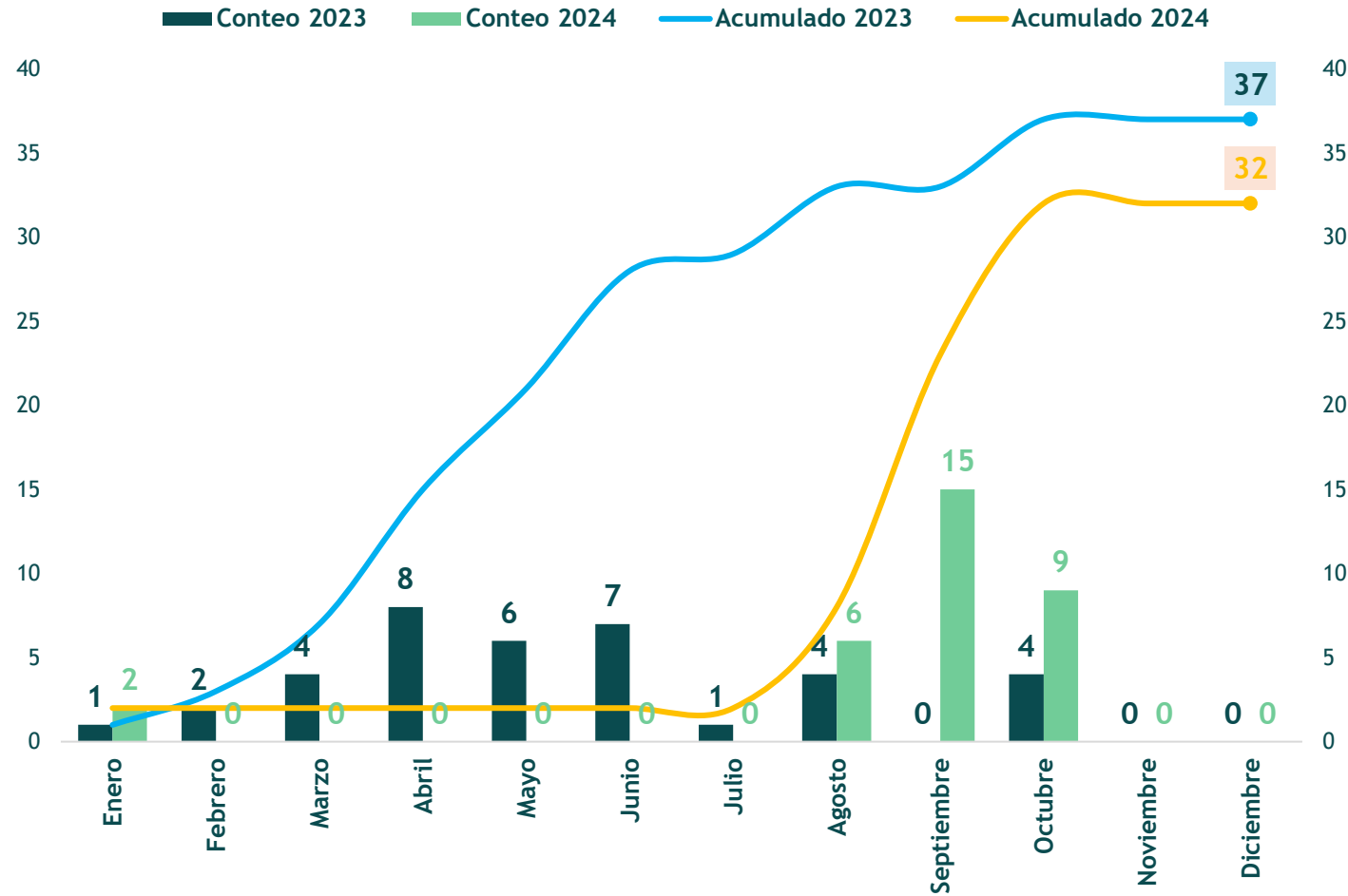
Asuntos Relevantes

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

Fuente: CAMPETROL

Voladura de oleoductos

Número de voladuras mensuales y acumuladas



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

De acuerdo con el Ministerio de Defensa, durante el año 2024 se reportaron en total 32 voladuras de oleoductos, cinco casos menos (-13,5%) comparado con el total de voladuras reportadas en 2023 cuando alcanzaron 37.

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

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

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

NUESTROS COMITÉS



Comunicaciones

Dirigido por: **Ángela Hernández**
comunicaciones@campetrol.org

Sostenibilidad

Dirigido por: **Jessica Medina**
sostenibilidad@campetrol.org

Entorno

Dirigidos por: **Daniel Buitrago**
entorno@campetrol.org

HSE

Dirigidos por: **Daniel Buitrago**
entorno@campetrol.org

Seguridad

Dirigidos por: **Daniel Buitrago**
entorno@campetrol.org

Taladros

Dirigido por: **Patricia Romero**
ltecnico@campetrol.org

Técnico

Dirigido por: **Patricia Romero**
ltecnico@campetrol.org

Jurídico

Dirigidos por: **Nicolás Gómez**
juridico@campetrol.org

Transparencia

Dirigidos por: **Nicolás Gómez**
juridico@campetrol.org

Ética

Dirigido por: **Marcela Fajardo**
dasuntospublicos@campetrol.org

Gestión Humana

Dirigido por: **Ariel Suárez**
cfinanciero@campetrol.org

Financiero

Dirigido por: **Ariel Suárez**
cfinanciero@campetrol.org

SEGMENTO UPSTREAM

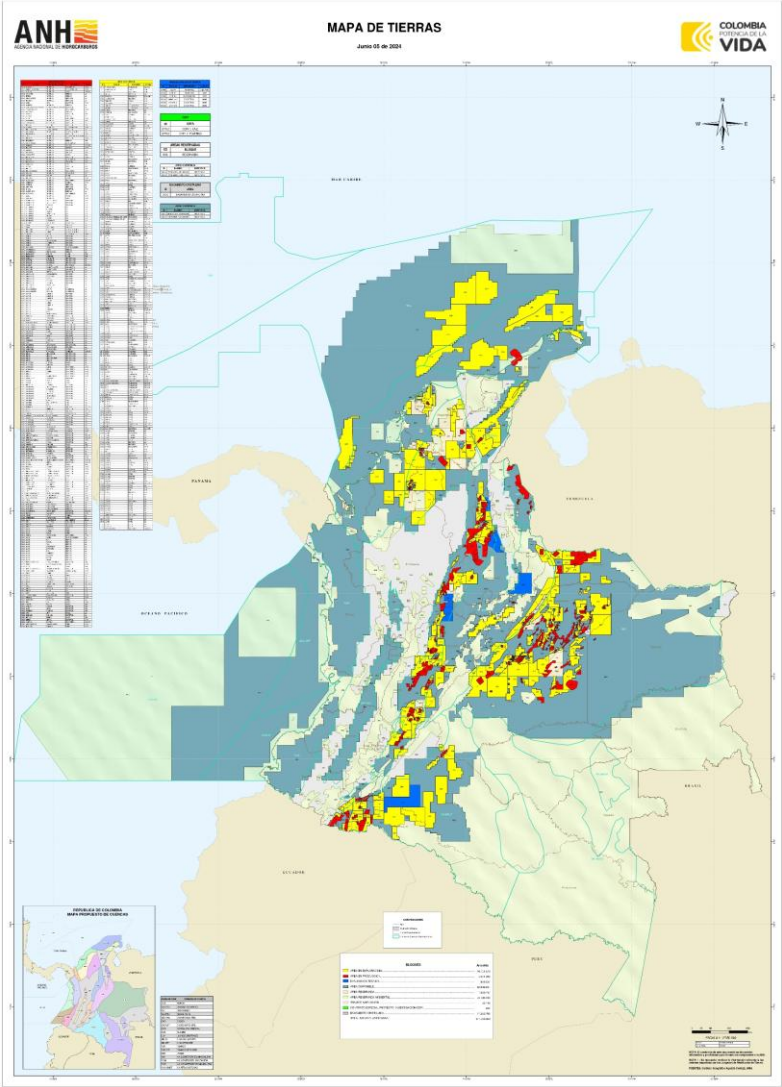
Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Mapa de tierras - ANH

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

En cuanto al mapa de tierras, disponible [aquí](#), la ANH ofrece un recurso que permite visualizar las áreas disponibles para exploración y producción de hidrocarburos, así como las concesiones existentes. Además, el mapa incluye datos geológicos, de infraestructura y de reservas de recursos. Dentro de los principales datos importantes (septiembre, 2024) se encuentra la siguiente información:

	BLOQUES	
	Área	(Ha)
Área en exploración		16.101.573
Área en producción		2.501.230
Evaluacion técnica		955.837
Área disponible		64.849.911
Área reservada		1.289.757
Área reservada ambiental		74.745.315
Trámite ampliacion		52.719
Contrato especial proyecto investigacion 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

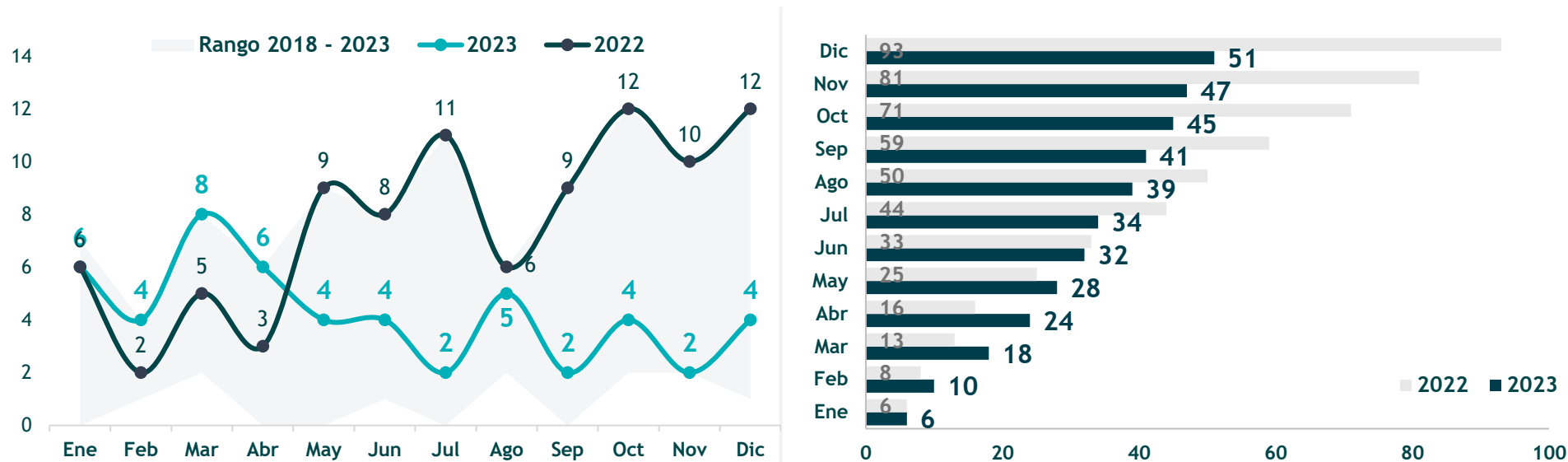
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

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.

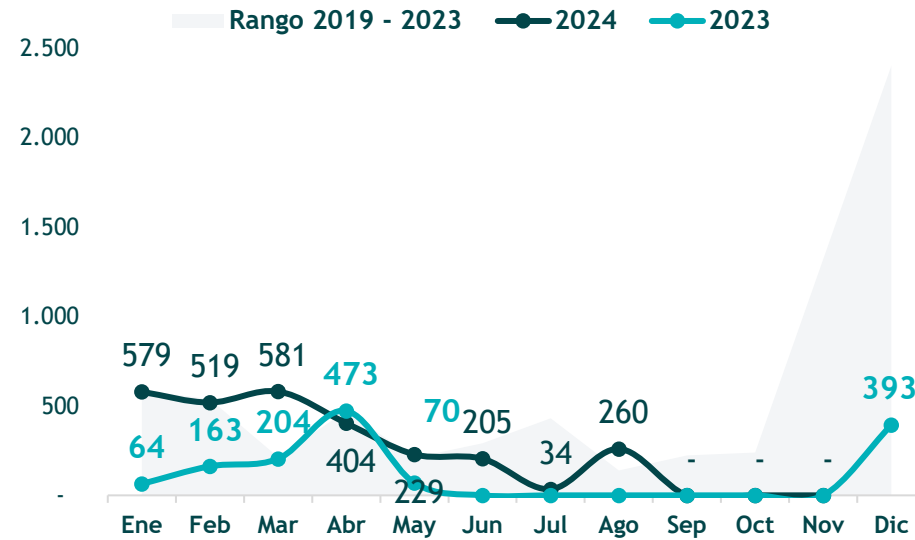
▲ +188,8% anual (1.838 Km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.
2022

Km 2D Eq

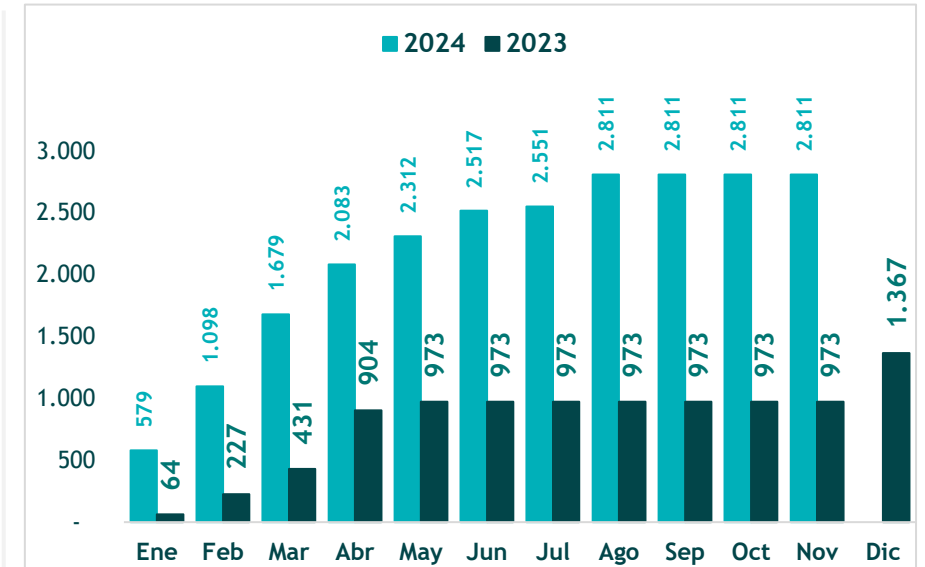


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

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

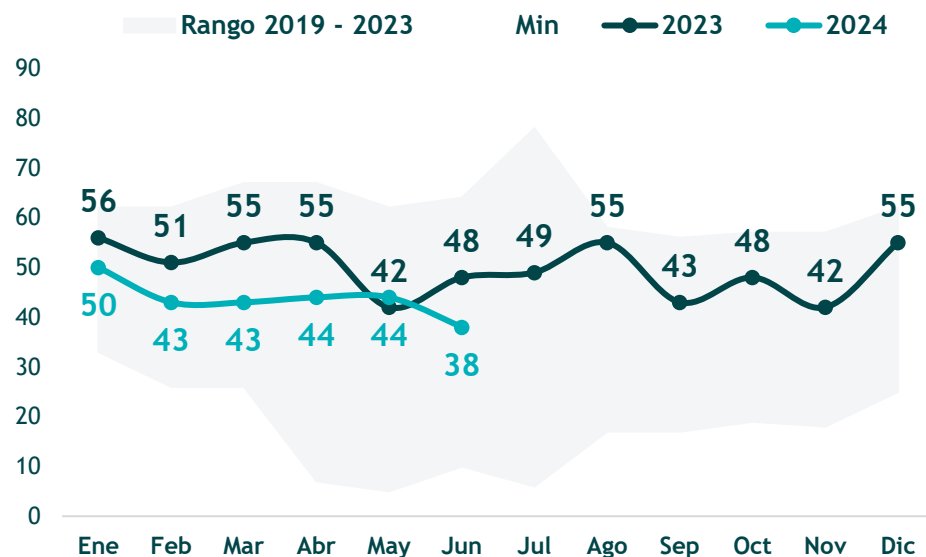
▼ -14,7% anual (-45 pozos)

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

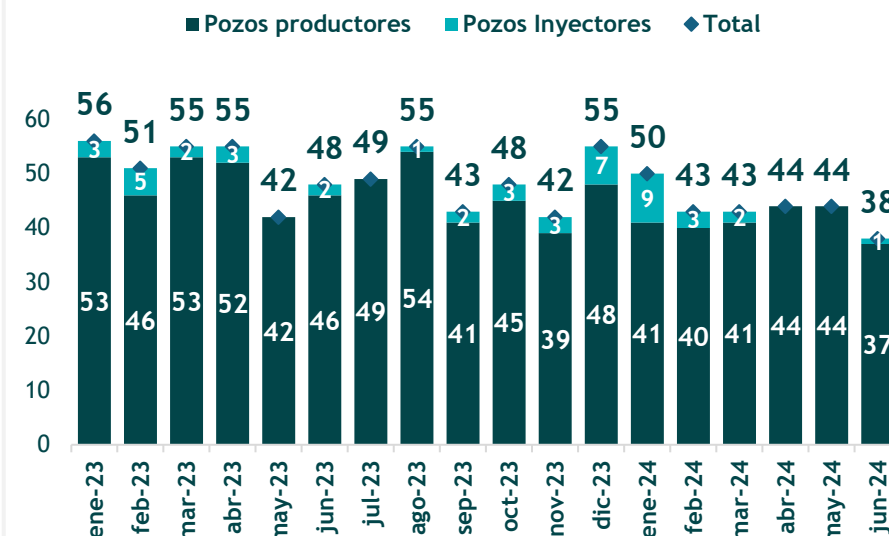
Pozos productores: Pozo que permite el drenaje de hidrocarburos de un yacimiento.

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.



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)

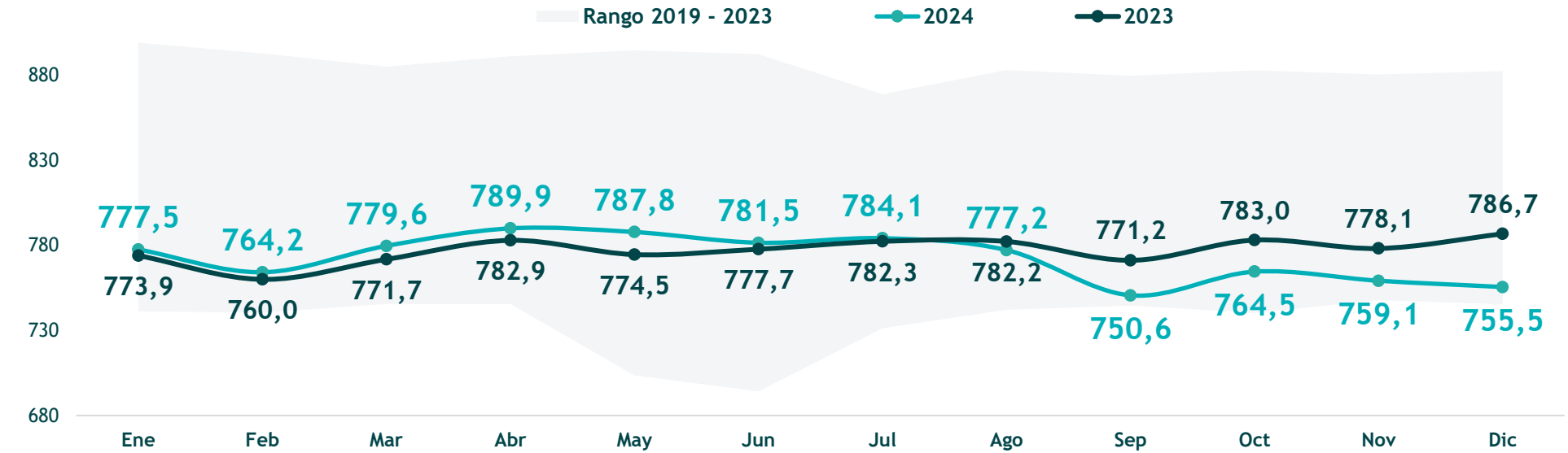
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

777,2 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD) vs.
2022

Producción fiscalizada de petróleo

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

En 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)

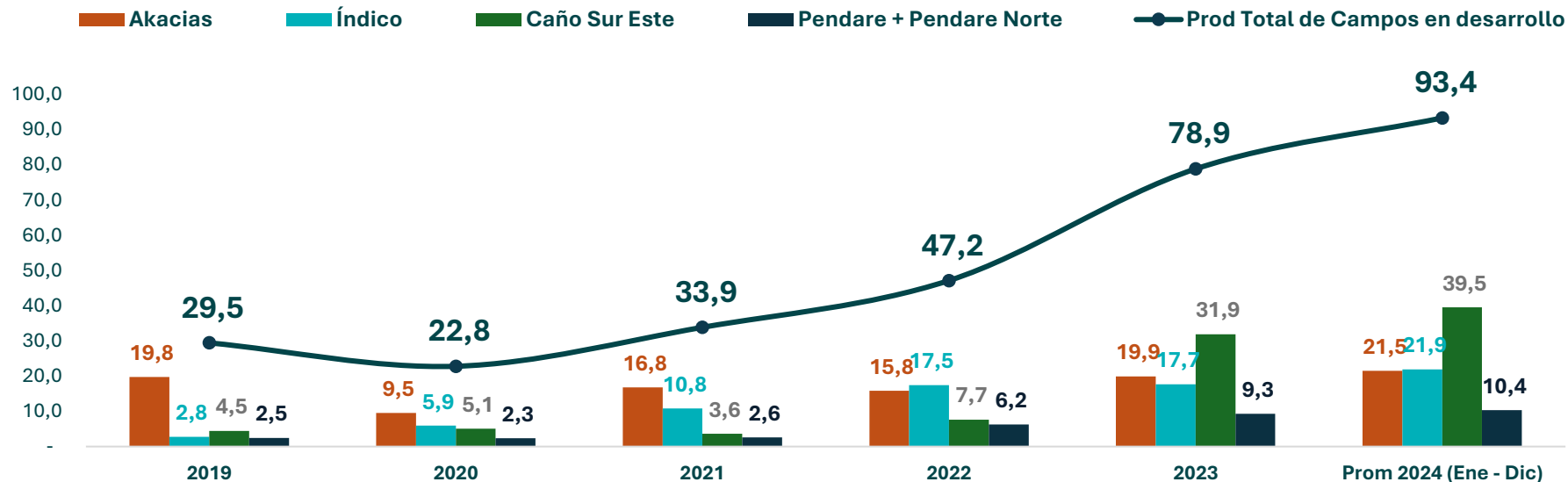
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

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%).

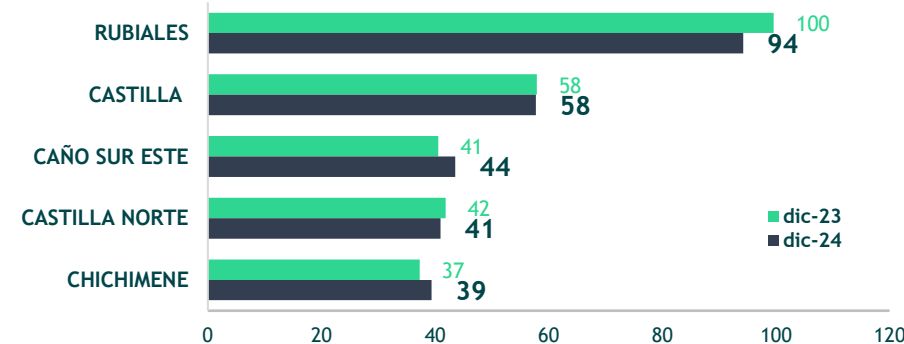
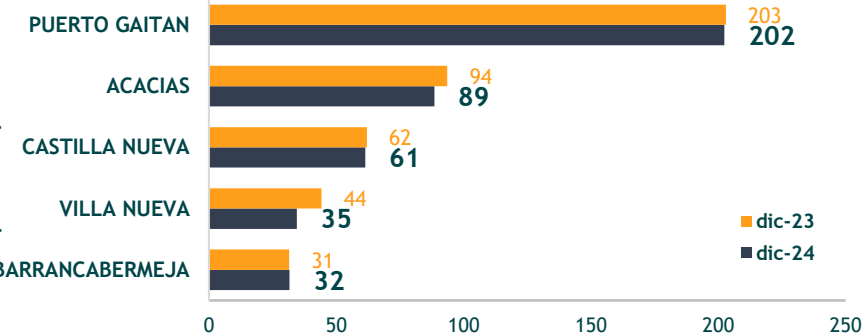
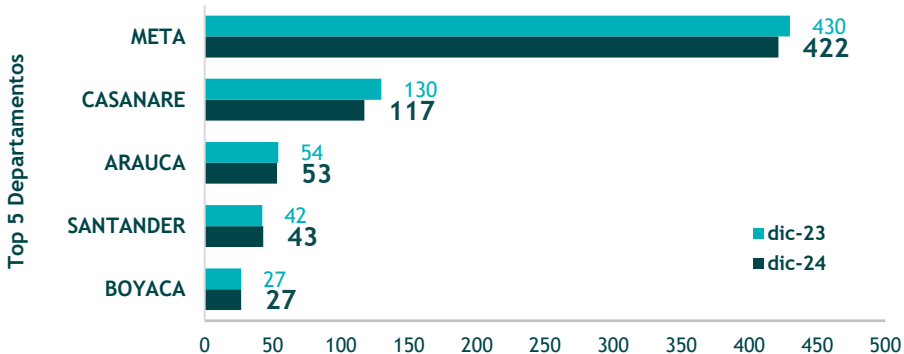
Así, Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución significativa a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023 y de 93,4 KBPD (12% del total) en 2024.

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

0% 56%

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%.

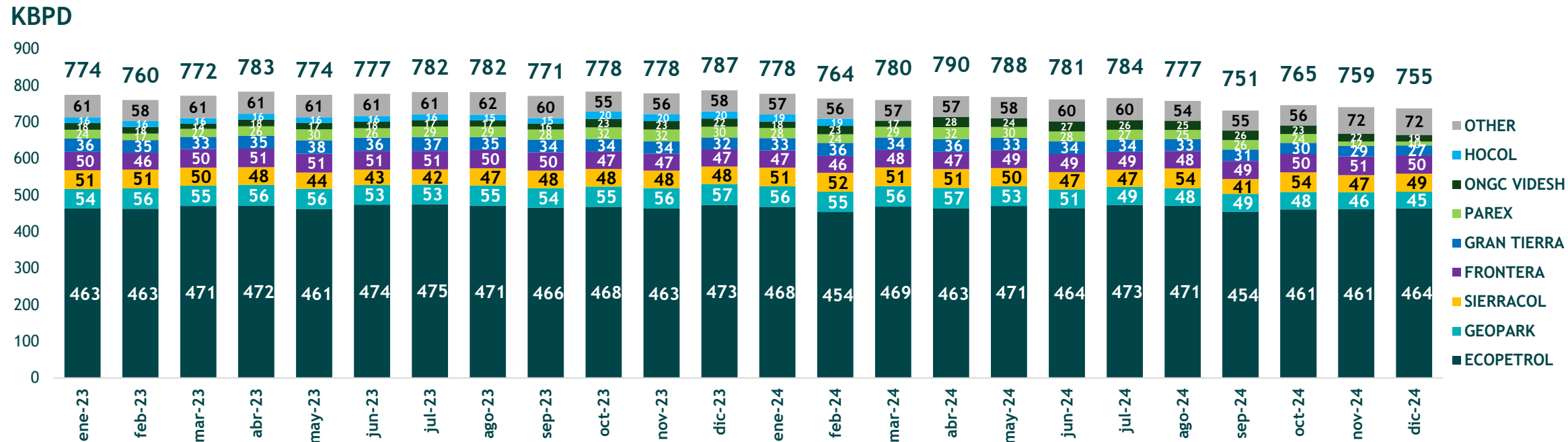
Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37% del total. En diciembre de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo disminuyó 5,4%.

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

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico



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.

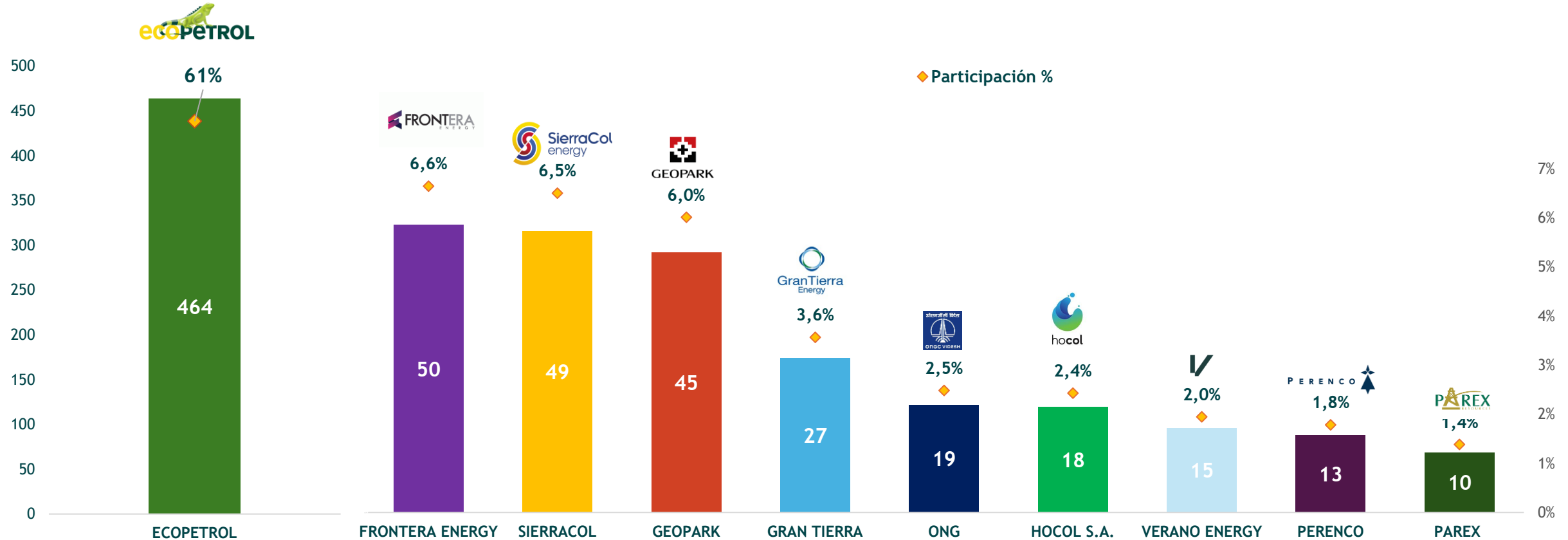
Ecopetrol contribuyó con el 61,4% de la producción nacional, equivalente a 464 KBPD, lo que representa un incremento del 0,5% respecto al mes anterior. Frontera alcanzó una producción de 50 KBPD, con un descenso del 1,0% en comparación con noviembre de 2024. SierraCol, por su parte, reportó 49 KBPD, 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.

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)

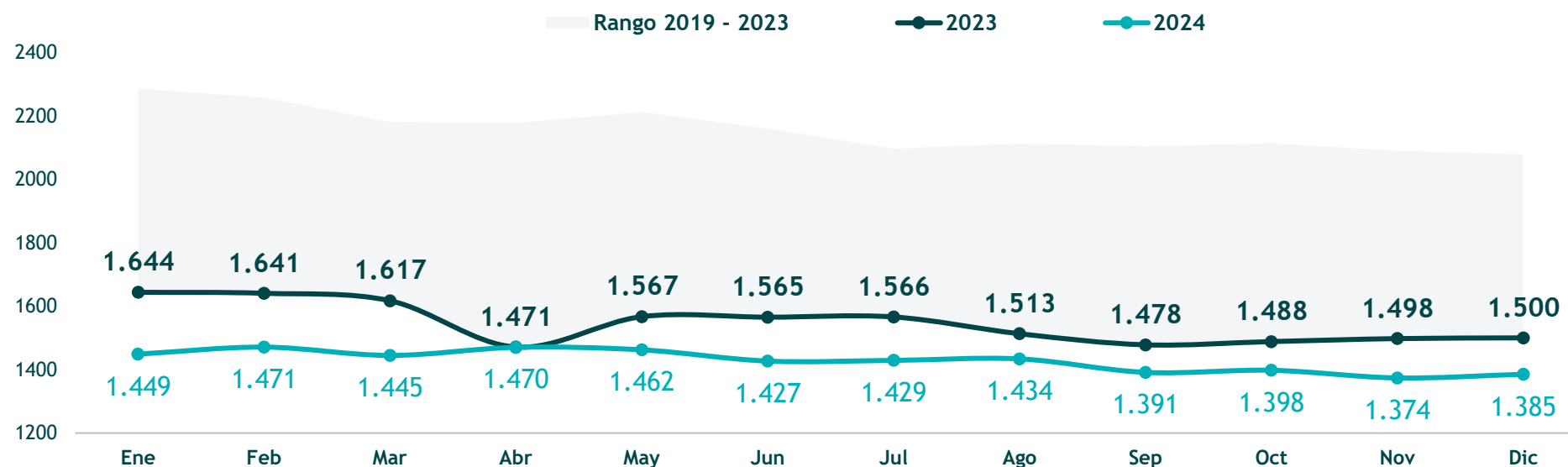
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.546 MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

Producción fiscalizada de gas

MPCD



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del gas producido en el país (incluyendo gas comercializado, autoconsumo en algunos campos, gas utilizado para el recobro mejorado de petróleo, gas quemado y gas transformado en productos derivados como el gas licuado del petróleo).

En 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%).

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)

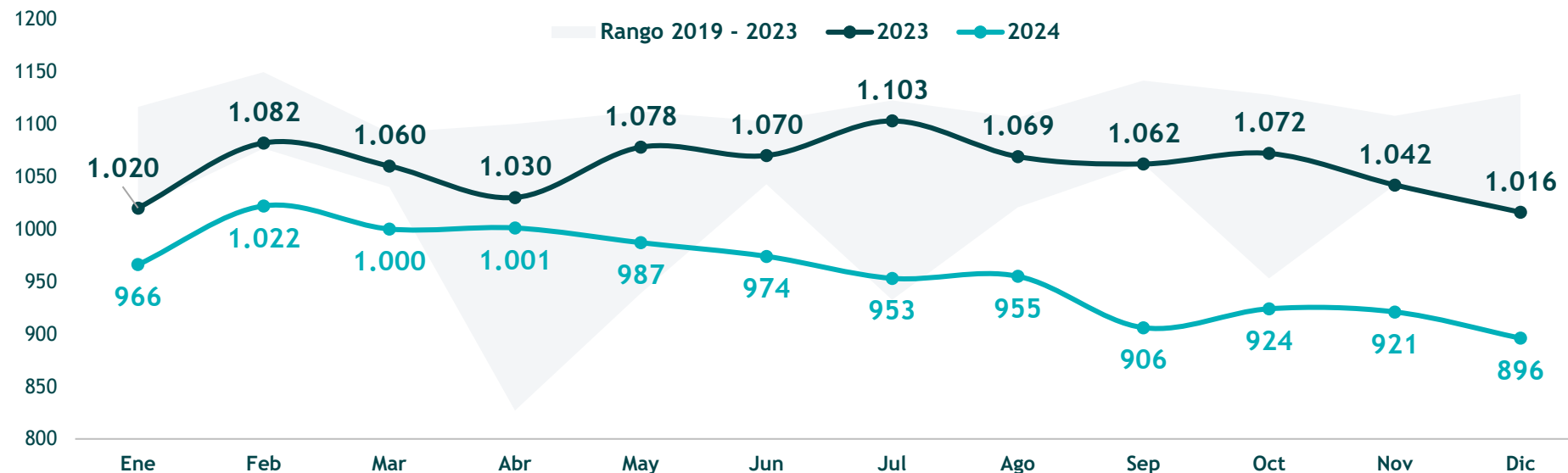
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

Producción comercializada de gas

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.

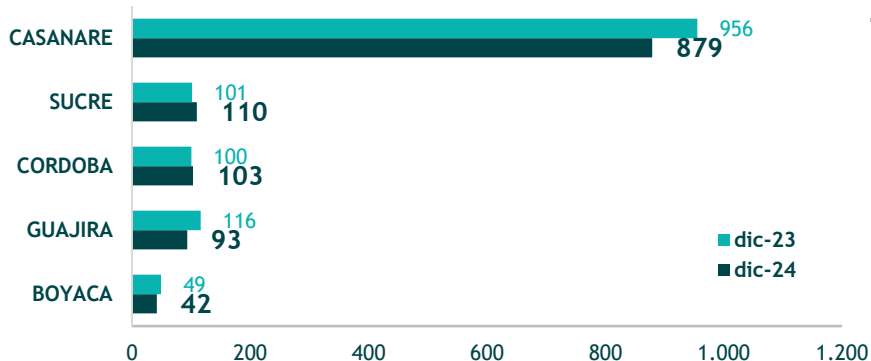
Respecto al año anterior, entre enero y diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.059 MPCD, lo que evidencia una disminución del 1,4% respecto al mismo periodo de 2022 (14,9 MPCD menos).

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

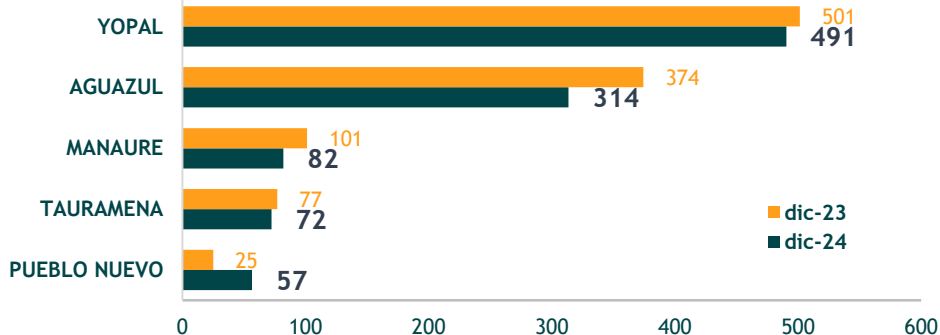
Diciembre, 2024

MPCD

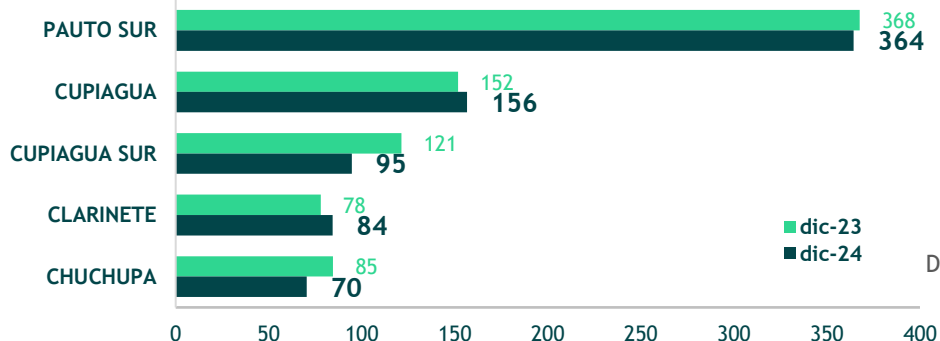
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



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.

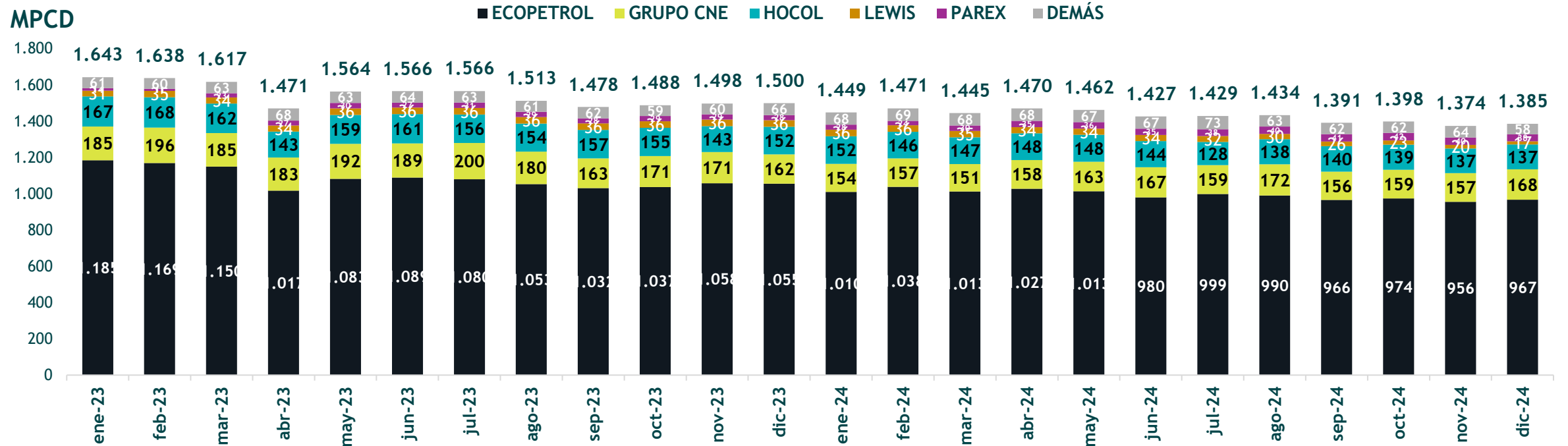
Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 55,6% del total. En diciembre de 2024, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 26,3% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo disminuyó 3,3%.

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

Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico



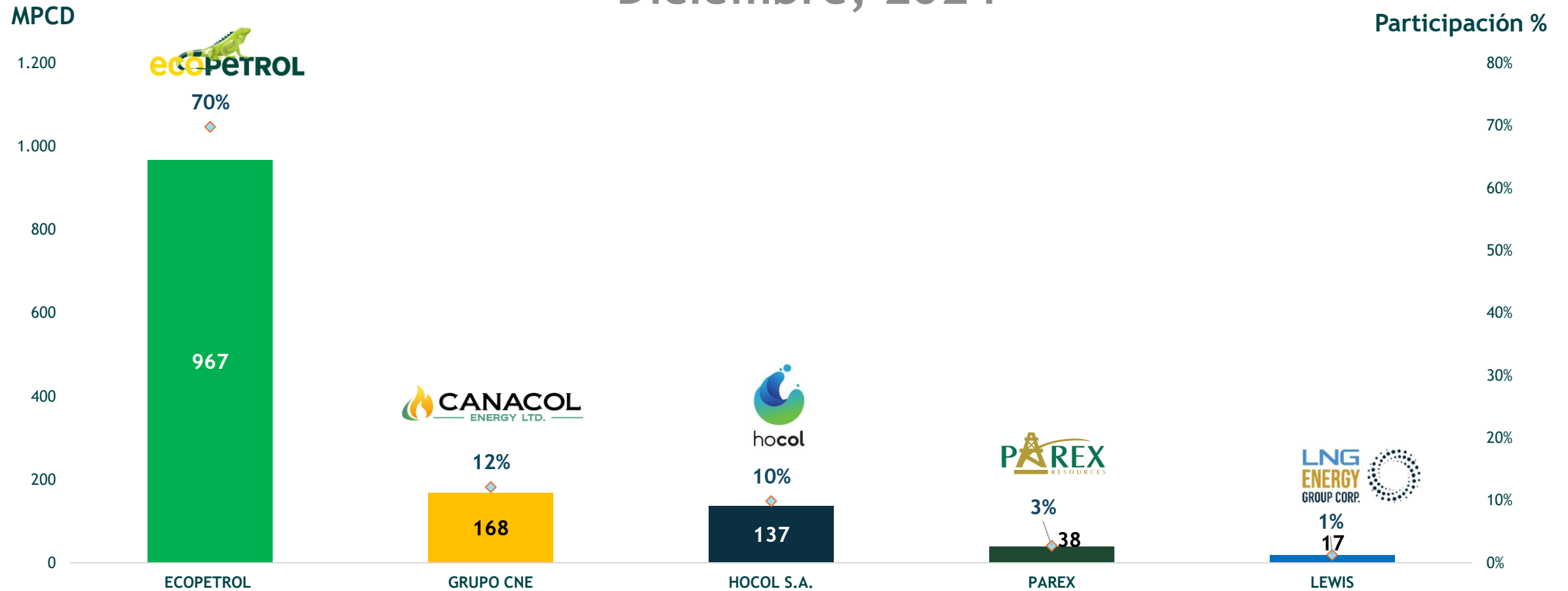
Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

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

Diciembre 2024

102 Equipos

▼ -12,8% anual (-15 Equipos)

▼ -1,9% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos)

Promedio año anterior

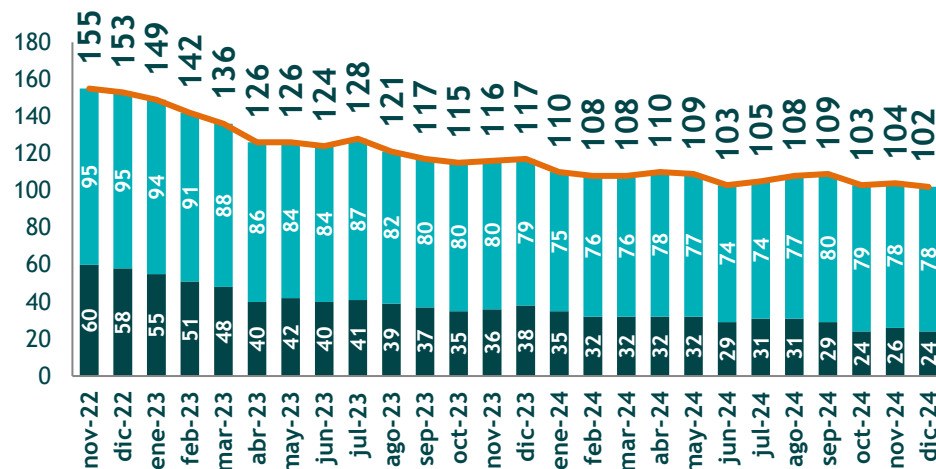
Enero - Diciembre 2023

126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.
2022

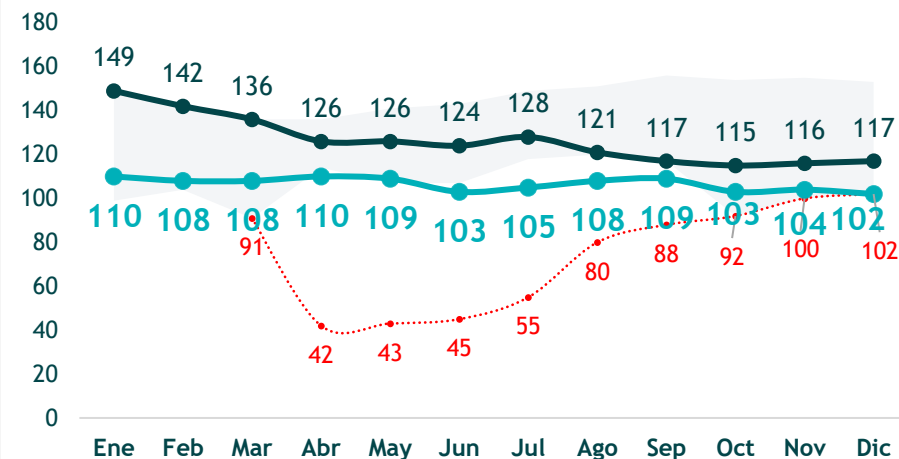
N° Taladros

Perforación Reacondicionamiento Total Activos



Fuente: CAMPETROL

Rango 2018 -2023 2023 Pandemia 2020 2024



Entre noviembre de 2022, punto máximo de actividad post-pandemia, y diciembre de 2024, la industria de taladros en Colombia experimentó una contracción del 34,2%, lo que se traduce en la salida de operación de 53 equipos, sumando tanto los destinados a perforación como a reacondicionamiento. Esta reducción impactó directamente en el empleo, con una estimación de 28.925 puestos perdidos en este periodo de tiempo, incluyendo empleos directos e indirectos.

En 2024, el promedio anual de taladros activos se ubicó en 107 equipos, 20 unidades menos que el promedio de 2023 (-15,7%). Al cierre de diciembre de 2024, se registraron 102 taladros activos a nivel nacional, distribuidos en 24 equipos destinados a perforación y 78 a reacondicionamiento. Este total representó una disminución del 12,8% en comparación con diciembre de 2023, lo que equivale a 15 equipos menos. Frente a noviembre de 2024, la contracción fue del 1,9%, es decir, dos unidades menos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Diciembre 2024

24 Equipos

▼ -36,8% anual (-14 Equipos)

▼ -7,7% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

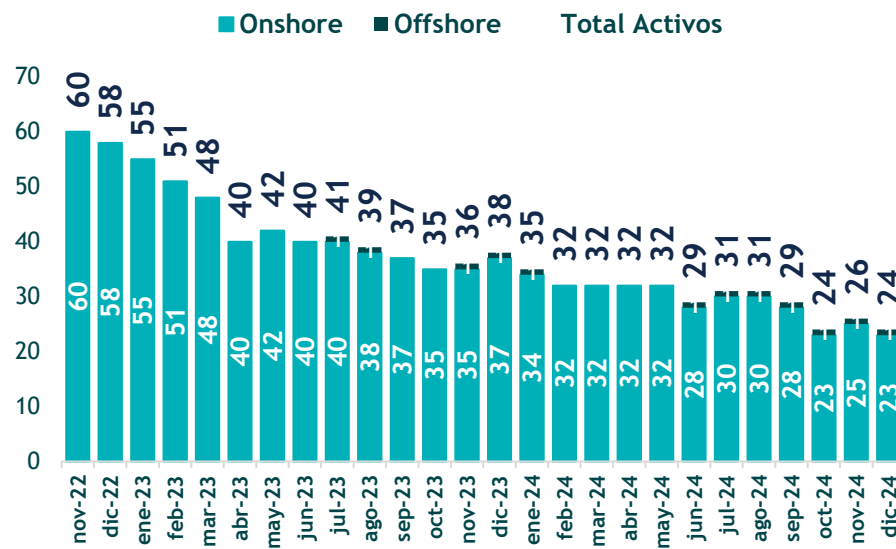
▼ -28,9% anual (-12 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

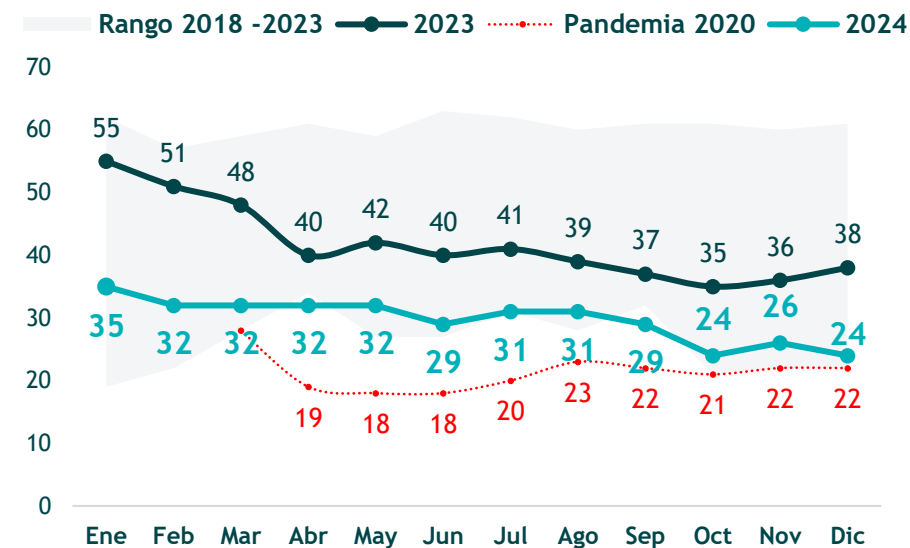
42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL
*Offshore: Taladro costa afuera

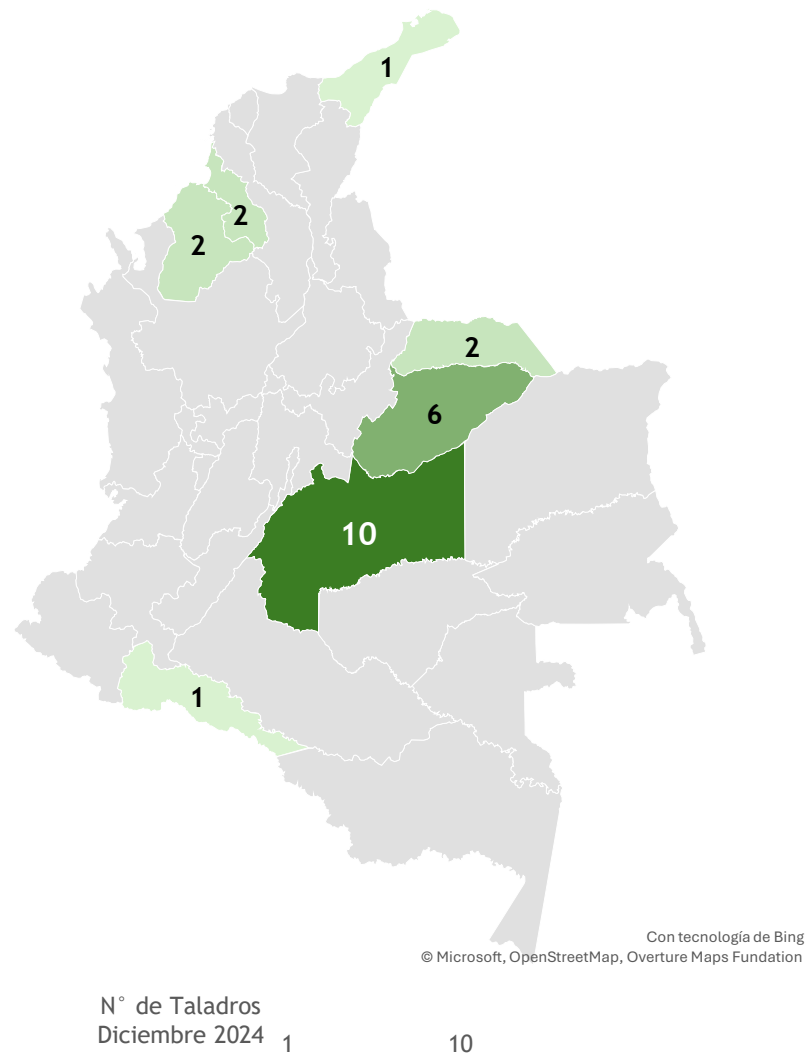


En 2024, la actividad de los taladros de perforación reflejó una disminución del 31,4%, al pasar de 35 equipos activos en enero a 24 en diciembre, una pérdida neta de 11 equipos. Esta variación se asocia con la pérdida de aproximadamente 7.150 empleos, considerando tanto posiciones directas como indirectas. Octubre y diciembre fueron los meses de menor actividad del año, con 24 equipos destinados a operaciones de perforación, superando únicamente el registro histórico de febrero de 2021, cuando se reportaron 22 unidades activas (excluyendo periodo pandemia). En suma, el promedio anual fue de 30 equipos, 12 taladros menos frente al mismo periodo en 2023 (-28,9%).

En diciembre de 2024, de los 24 taladros asignados a perforación, 23 estuvieron operativos, mientras uno estuvo en desmovilización. Esto representa una reducción del 36,8% frente a diciembre de 2023, equivalente a 14 equipos menos. Comparado con noviembre de 2024, se registraron dos unidades menos, lo que refleja una variación del -7,7% y se atribuye a una reducción de cuatro equipos en Santander, Boyacá, Huila y Meta, mientras que se sumaron dos equipos en Putumayo y Arauca.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Diciembre 2024



#	Departamento	N° de Taladros				(Ene-Dic) 2024
		dic-23	oct-24	nov-24	dic-24	
1	Meta	14	12	11	10	14
2	Casanare	8	5	6	6	7
3	Arauca	3	1	1	2	3
4	Boyacá	2	1	1	0	1
5	Córdoba	1	1	1	2	1
6	Guajira	1	1	1	1	1
7	Santander	2	1	1	0	1
8	Sucre	0	1	3	2	1
9	Putumayo	1	0	0	1	1
10	Cesar	2	0	0	0	0
11	Tolima	2	0	0	0	0
12	Huila	0	1	1	0	0
13	Magdalena	1	0	0	0	0
14	Cundinamarca	1	0	0	0	0
Total		38	24	26	24	30

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual

Diciembre 2024

78 Equipos

▼ -1,3% anual (-1 Equipo)

-% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos)

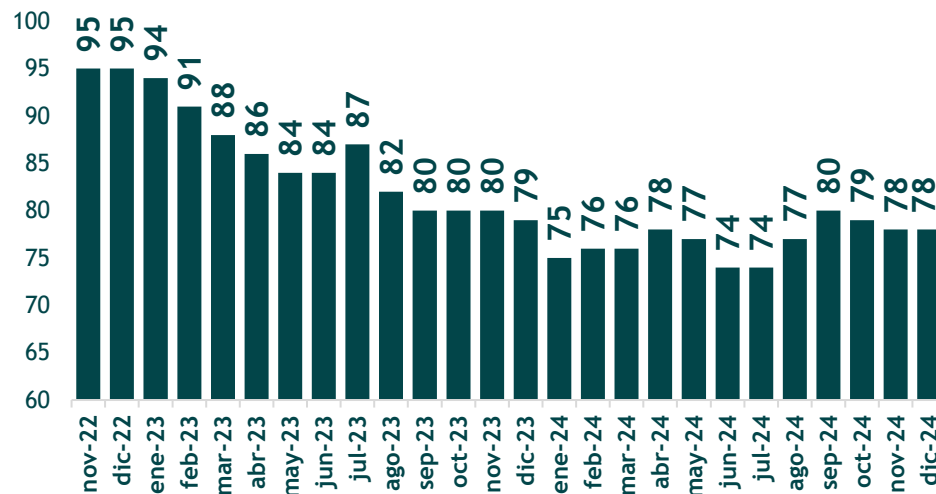
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

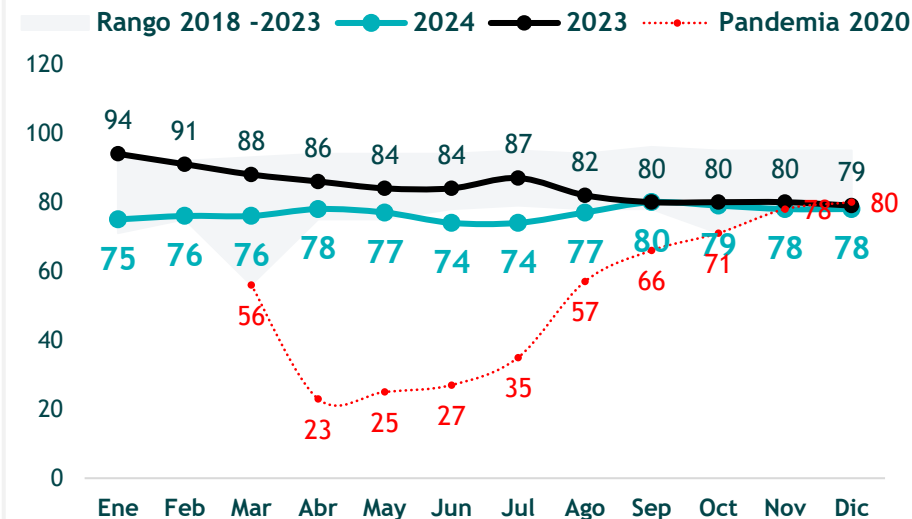
85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL



En diciembre de 2024, se registraron 78 taladros de reacondicionamiento en operación, una disminución del 1,3% (un equipo menos) frente al mismo periodo de 2023.

En comparación con noviembre de 2024, el número de equipos se mantuvo estable, reflejando la finalización de cinco operaciones en Cesar, Putumayo, Meta, Boyacá y Norte de Santander, y el inicio de cinco nuevas operaciones, cuatro en Casanare y una en Boyacá.

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

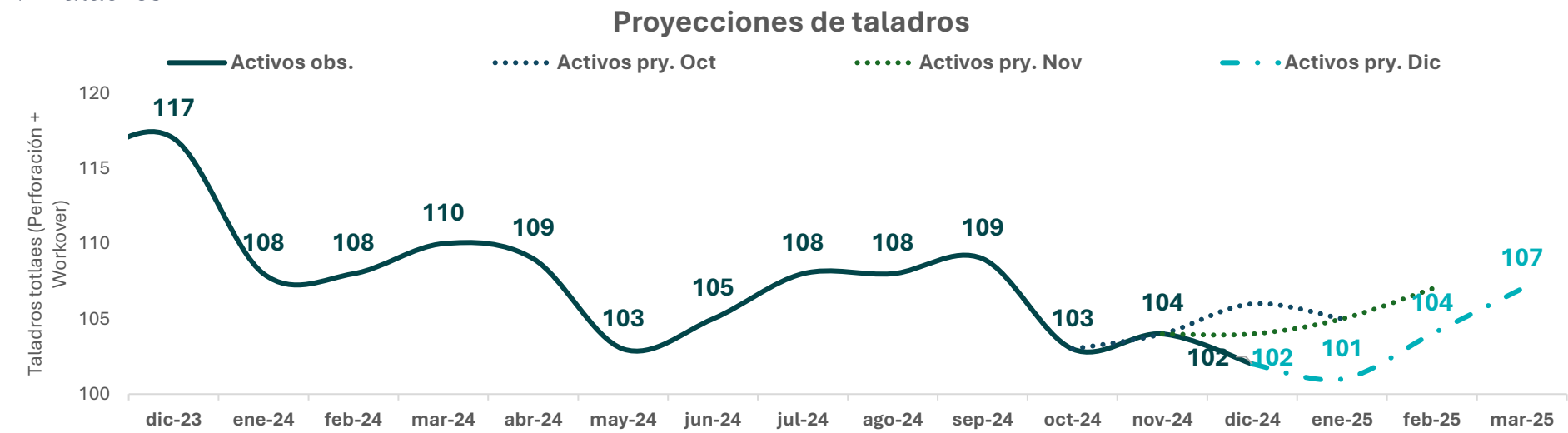
Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos durante los próximos tres meses, con estimaciones de 101 equipos en enero, 104 en febrero y 107 en marzo.

Para la actividad de perforación, se prevé un reporte de 23 taladros en operación en enero. En febrero, se anticipa un aumento a 26 equipos. Para marzo, el total alcanzaría 29 taladros.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se espera que se mantengan estables en un nivel de 78 taladros durante los próximos meses.



Fuente: CAMPETROL

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. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic
ago-24	1	0	30	31				77				108			
sep-24	0	4	25	29				80				109			
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26	24			78	80			104	104		
dic-24	0	1	23	24	26	25		78	80	79		102	106	104	
ene-25						25	26		80	79	78		105	105	101
feb-25							28			79	78			107	104
mar-25							29				78				107

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.

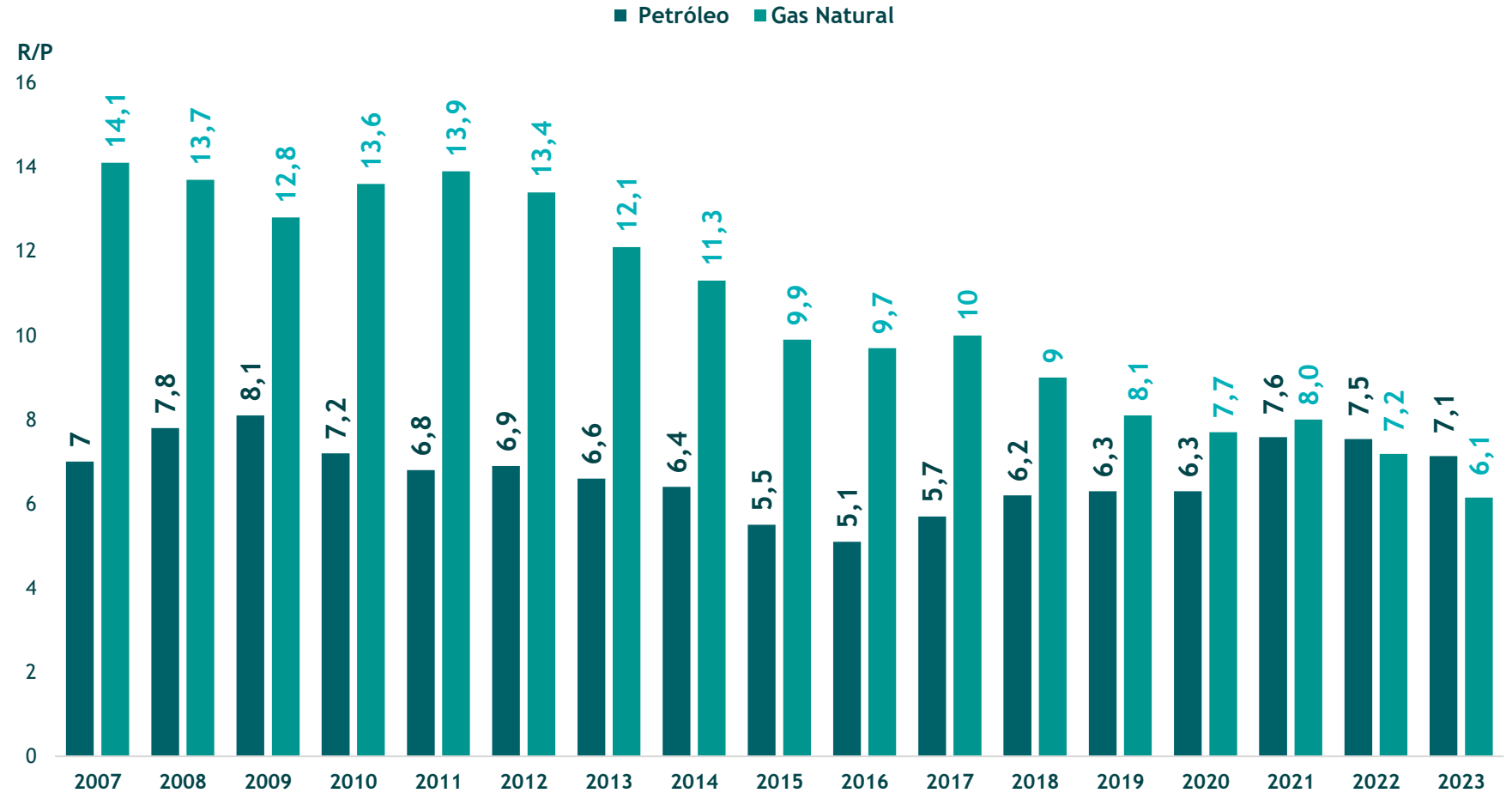
Petróleo:

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.

Nuestro Compromiso con Colombia es a largo plazo

Una trayectoria inigualable en el sector muestra nuestras capacidades para dar soluciones integrales de tubulares desde offshore, gas hasta campos maduros.

Un centro industrial de nivel mundial impulsado por un equipo de talento local listo para las demandas de la industria.



www.tenaris.com/es



SEGMENTO MIDSTREAM

Fuente: Ecopetrol



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)

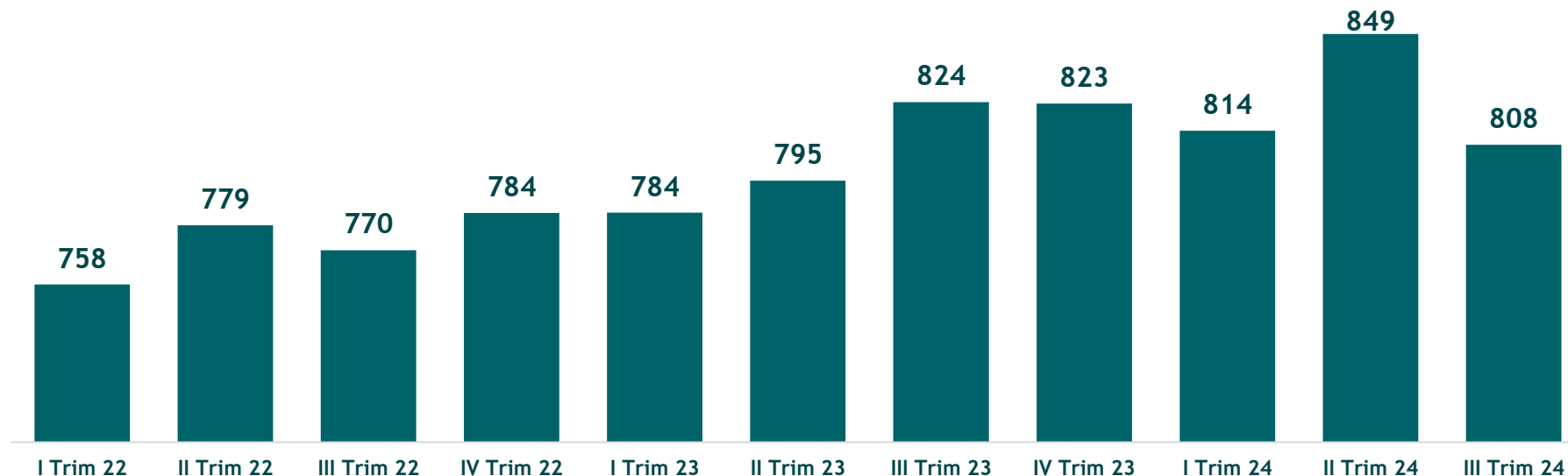
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

773 KBPD

▲ +5,8% anual (42,6 KBPD) vs.
2021

Evacuación país de crudos - Oleoductos

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)

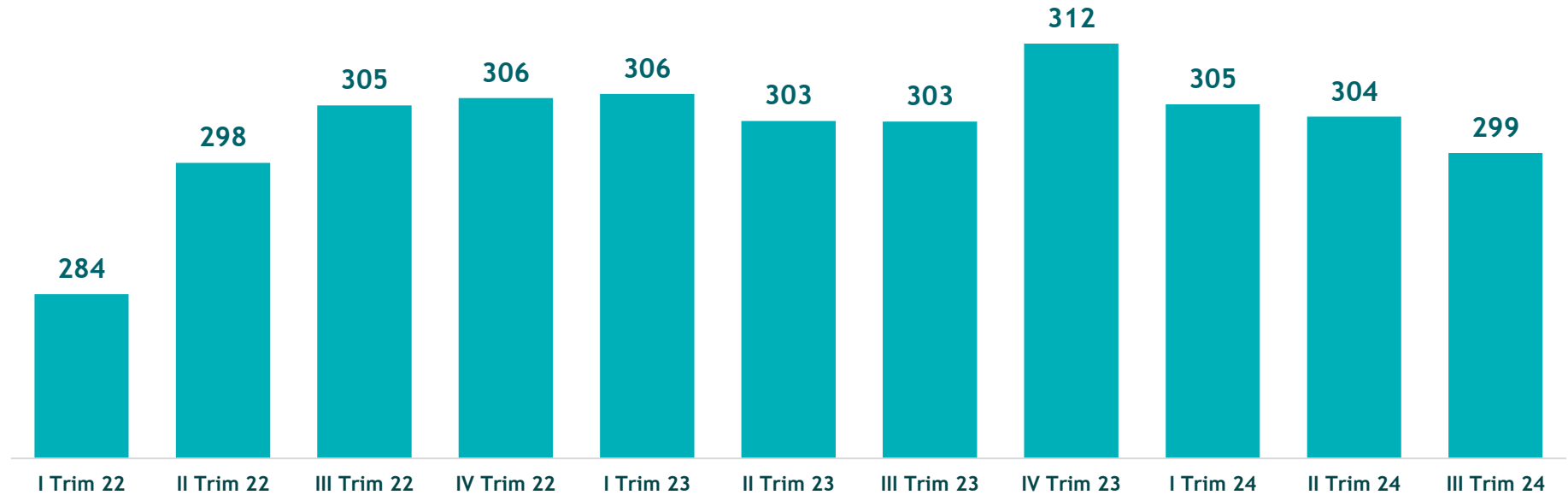
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

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.



¡Ya disponible!

MAGAZINE

Edición no. **14**

Participación especial:



Rafael Guzmán:
Industria de hidrocarburos,
motor de la economía del país

Especial:



**VII Cumbre del
Petróleo, Gas
y Energía**

Con la participación de:

CCS	GIE Group	Merx
Carlos Gamboa	Halliburton	Sittca
E'kabel	Imantt	Strotech
Jon Ødegård Hansen	Malaika	Varichem

**Léalo ahora en
campetrol.org**

Haciendo clic aquí

o escaneando el
código QR



SEGMENTO DOWNSTREAM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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

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

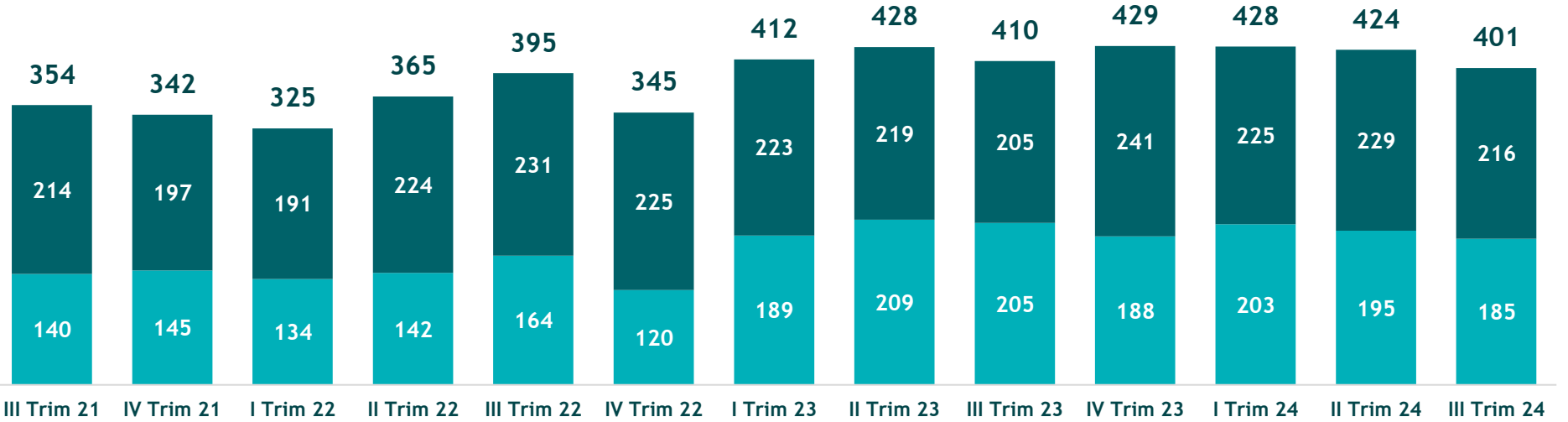
▲ +17,4% anual (62,3 KBPD)
vs. 2022

Carga a refinerías

KBPD

■ Refinería de Cartagena

■ Refinería de Barrancabermeja



Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

Corte: Cuarto trimestre 2023, último dato disponible

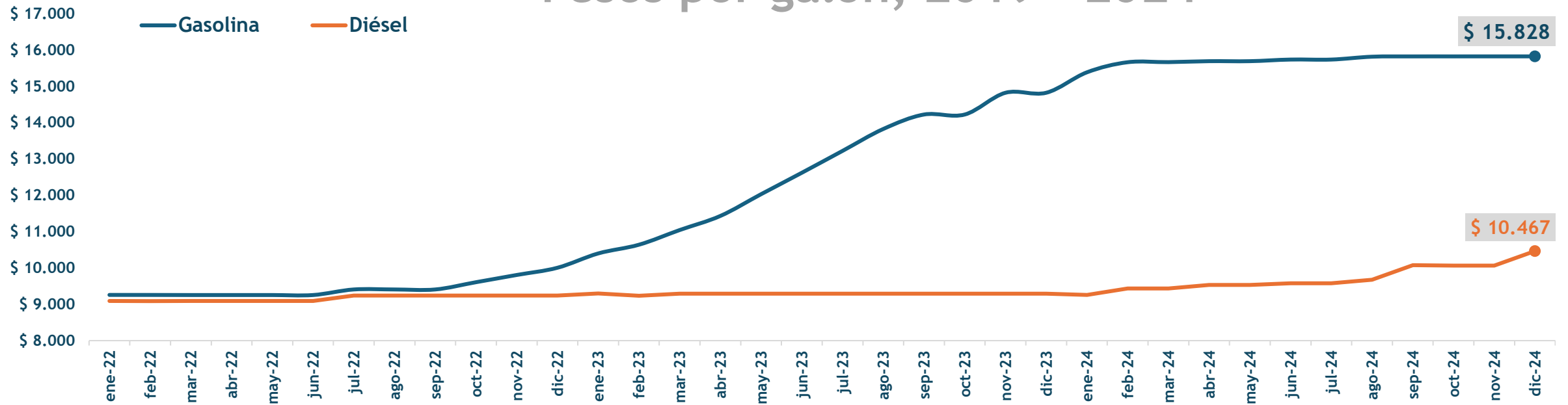
En el tercer trimestre de 2024, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena reportaron una carga total consolidada de 401 KBPD, lo que representa una disminución del 2,1% respecto al mismo periodo de 2023 y del 5,4% en comparación con el trimestre anterior.

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 - 2024



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 diciembre de 2024, 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 6,8% y 12,6%, 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

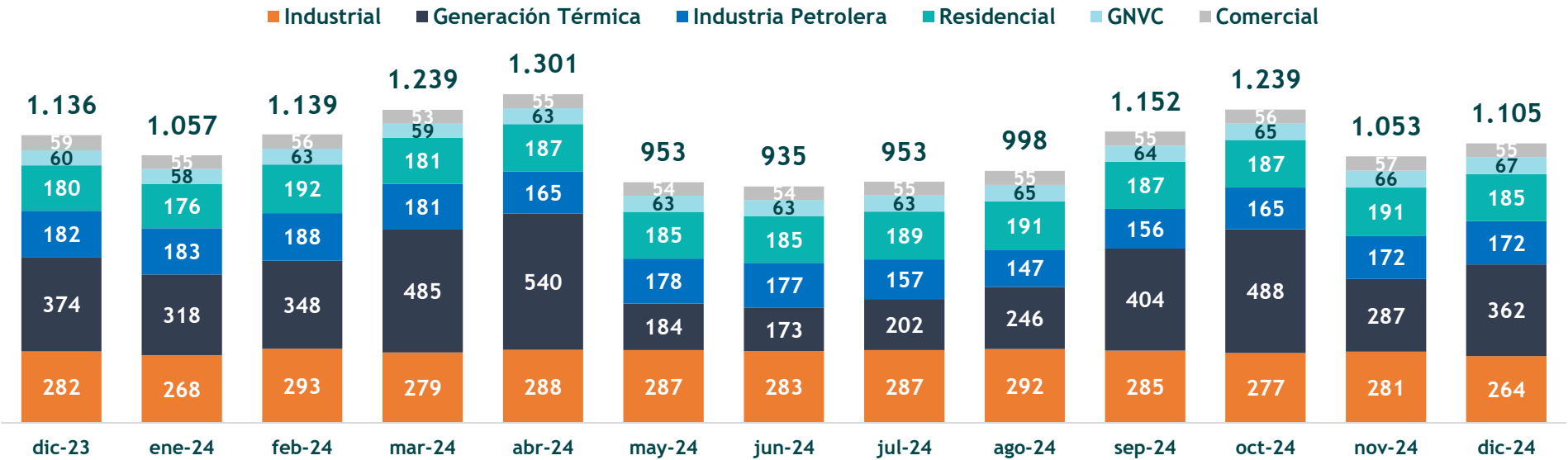
▲ +8,4% anual (83,2 MPCD)

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 mensual
Diciembre 2024

311,3 MPCD

▲ +11,8% anual (32,8 MPCD)

▲ +41,7% mensual (91,7 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre de 2024

236,8 MPCD

▲ +166,4% anual (147,9 MPCD)

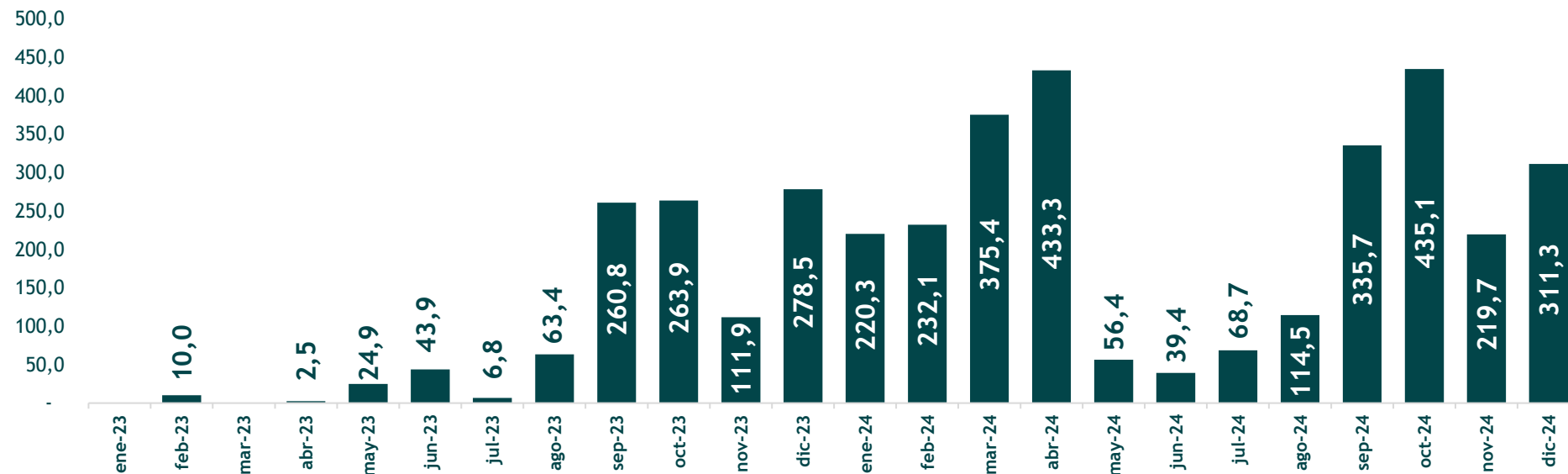
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

88,9 MPCD

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

Gas importado en Colombia

MPCD



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

*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

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 diciembre de 2024, las importaciones totalizaron 9.651,3 MPC, con un promedio diario de 311,3 MPCD. Este promedio representó un incremento del 11,8% en comparación con el promedio de diciembre de 2023, cuando se importaron 8.634,7 MPC, un promedio de 278,5 MPCD. Respecto a noviembre de 2024, se registró un incremento del 41,7% en el promedio diario, equivalente a 91,7 MPCD adicionales.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Noviembre 2024

1.300 Ton/día

▼ -22,2% anual (-370,5 Ton/día)

▼ -3,0% mensual (-40,1 Ton/día)

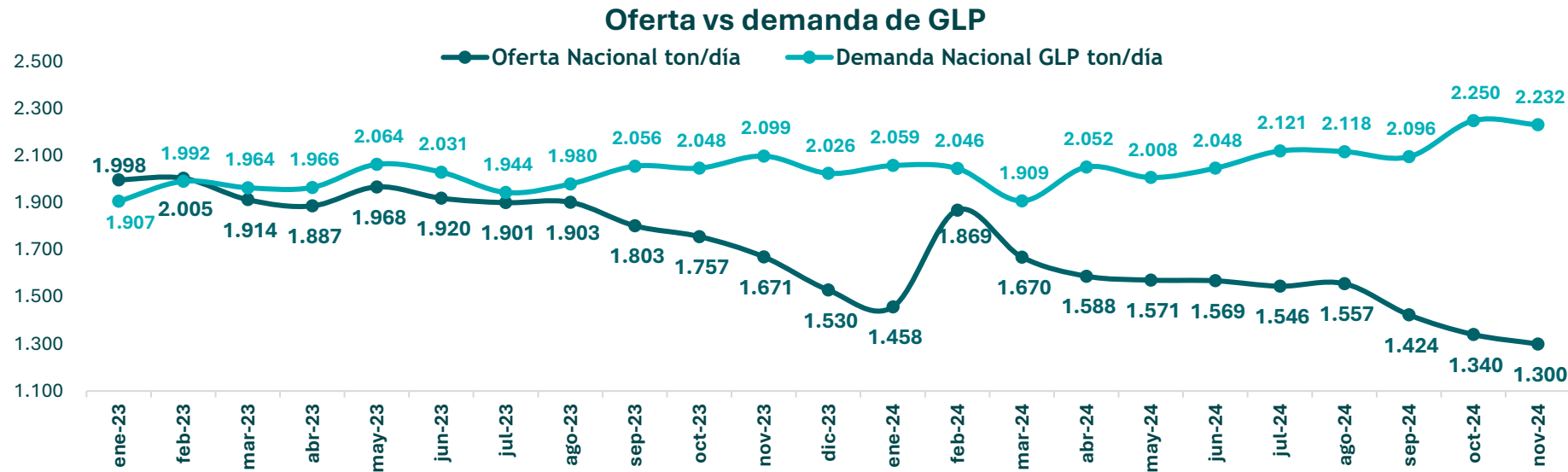
Demanda Nacional
Promedio mensual
Noviembre 2024

2.232 Ton/día

▲ +6,3% anual (132,7 Ton/día)

▼ -0,8% mensual (-17,7 Ton/día)

Ton/día



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

En noviembre de 2024, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 39.001 toneladas mensuales, equivalente a 1.300 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 22,2% en comparación con noviembre de 2023 y del 3,0% respecto al mes anterior, octubre de 2024. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 16.839 toneladas mensuales (43% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 7.883 toneladas mensuales (20%) y Cusiana con 3.194 toneladas mensuales (8%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en septiembre de 2024 se importó un promedio de 19.000 toneladas/mes.

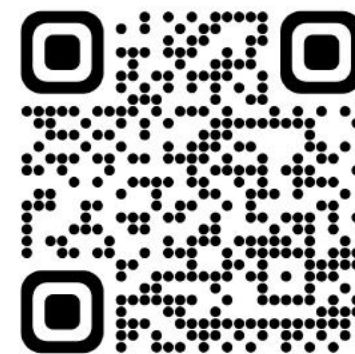
En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en noviembre de 2024 se registró una demanda de 66.959 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.232 toneladas. Esto representa un incremento del 6,3% respecto al mismo mes del año anterior y una reducción del 0,8% en comparación con octubre 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

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

INICIATIVAS DE SOSTENIBILIDAD DE
BIENES Y SERVICIOS DE
PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA
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

Schneider
Electric

Business with empathy



CATEGORÍA GOBERNANZA

bond

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