

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

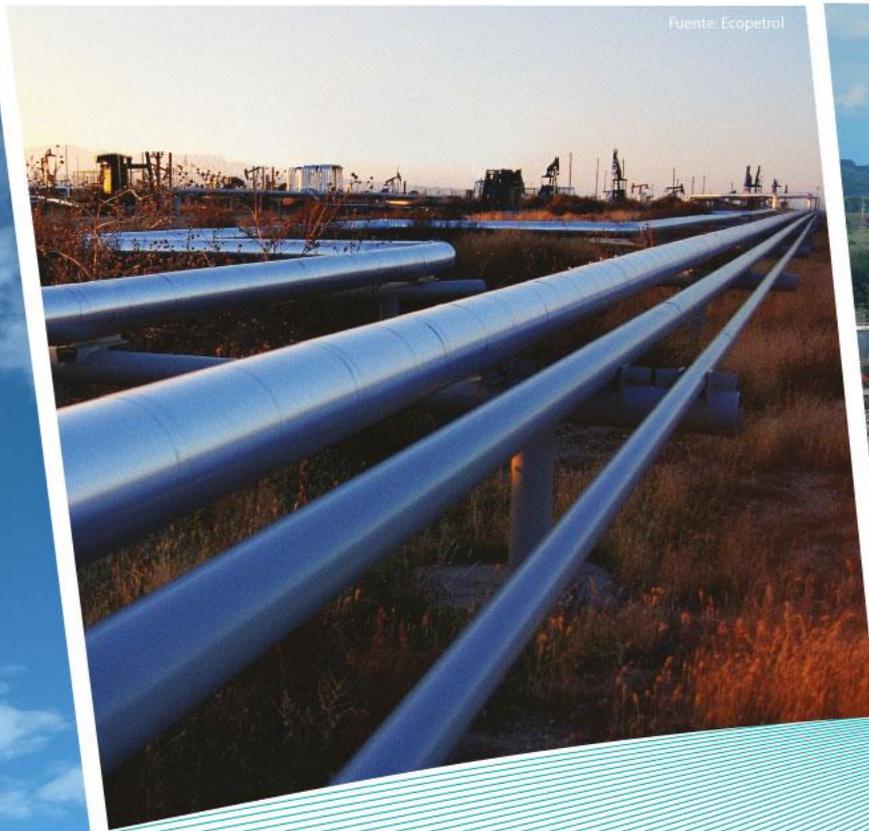
Julio, 2024



CAMPETROL

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

Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org



CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

2024
Video Corporativo

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



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 170 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.

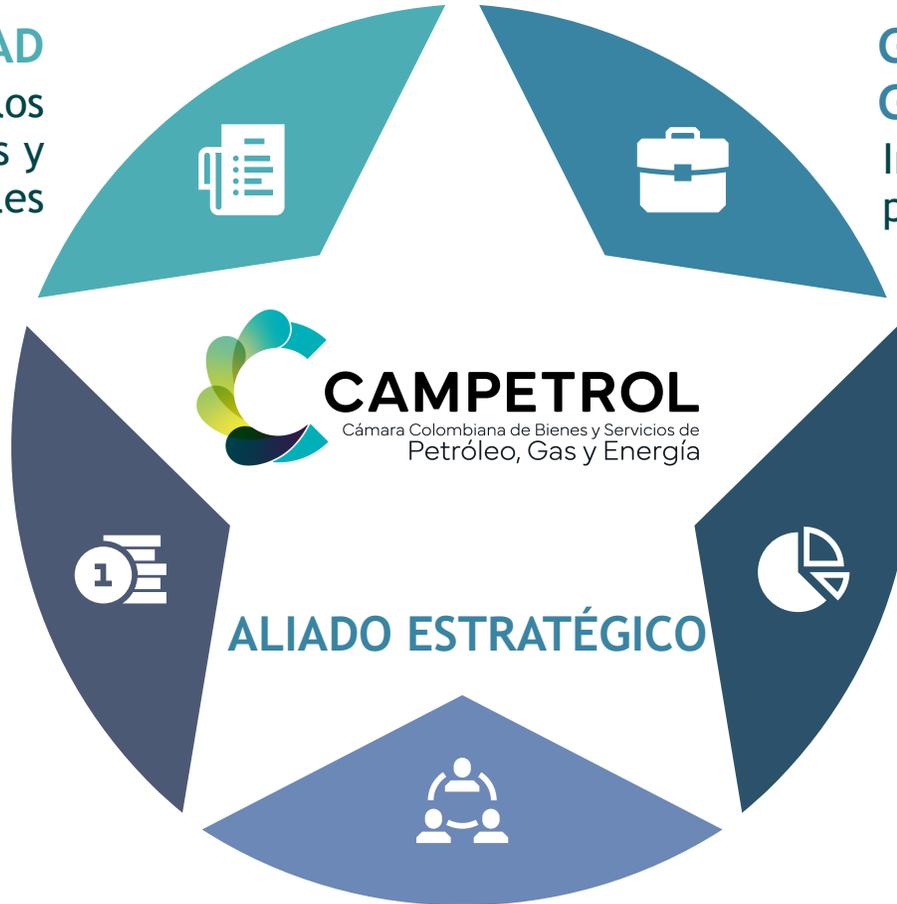
1. **Aliado estratégico:** Generar opinión, relacionamiento, visibilidad, coadyuvar en la toma de decisiones, representatividad y vocería de sus afiliados.

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

ALIADO ESTRATÉGICO



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

FRANCISCO SANTAMARÍA.
Practicante de Comunicaciones
comunicaciones2@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

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Vanessa Aranguren - Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 317 6554940

CONTENIDO

RESUMEN	<u>Página 12</u>
CONTEXTO INTERNACIONAL	<u>Página 20</u>
CONTEXTO NACIONAL	<u>Página 30</u>
ACTIVIDAD ECONÓMICA	<u>Página 31</u>
MONITOREO DE ENTORNO	<u>Página 50</u>
SEGMENTO UPSTREAM	<u>Página 52</u>
SEGMENTO MIDSTREAM	<u>Página 74</u>
SEGMENTO DOWNSTREAM	<u>Página 80</u>

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



RESUMEN

En mayo de 2024:

- Según la ANH, la producción de petróleo en Colombia alcanzó los **787,8 miles de barriles promedio por día (KBPD)**, registrando un aumento del **1,7%** en comparación con el promedio del mismo mes en 2023, y una disminución del **0,3%** respecto a abril de 2024.
- **Caño Sur** junto a otros campos en desarrollo como **Akacías, Índico y Pendare**, representaron el **13%** de la producción nacional, aportando un total de **101,7 KBPD**.
- La producción fiscalizada de gas fue de **1.462 millones de pies cúbicos (MPCD)**, lo cual representó un descenso del **6,7%** respecto a mayo del 2023 y del **0,5%** respecto abril de 2024.
- La producción comercializada de gas nacional fue de **987 millones de pies cúbicos por día (MPCD)**, representando una reducción del **8,4%** respecto al mismo mes en 2023, y del **1,4%** respecto a abril de 2024.
- Según el DANE, se exportó un total de **\$1.411 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados** (dato preliminar), registrando un aumento del **18,4%** (**\$219 MUSD FOB**) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (abril de 2024), las exportaciones evidenciaron un incremento del **3,0%** (**\$41 MUSD FOB más**).



RESUMEN

En junio de 2024:

- La referencia del precio de petróleo - Brent **aumentó respecto a mayo de 2024 en un 0,7%**, ubicándose en **\$82,3 USD/Bl**. Respecto a junio de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 9,9%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **103 taladros activos en total (29 de perforación y 74 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 16,9%** respecto al mismo mes del año anterior (-21 equipos). Respecto a mayo de 2024 el número disminuyó 5,5% (-6 equipos).
 - **Se reportaron 29 taladros de perforación:** 11 menos que en junio de 2023 (-27,5%) y tres menos respecto a mayo del 2024 (-9,4%).
 - **Se registraron 74 taladros de reacondicionamiento:** disminuyó 10 taladros respecto a junio de 2023 (-11,9%) y tres equipos en comparación con el mes anterior (-3,9%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno principalmente en el departamento del **Meta (Cabuyaro, Puerto Gaitán y Villavicencio)**, relacionadas a asuntos relevantes de **contratación de mano de obra local y de bienes y servicios locales**, afectando la continuidad de la operación en campos como Caño Sur.
- Según la ANH, entre enero y junio de 2024 se perforaron 262 pozos de desarrollo, lo que representó una **disminución de 14,7%** respecto al acumulado en el mismo período de 2023 (45 pozos menos). Entre enero y junio de 2024 la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 2.517 kilómetros, un aumento del 158,6% interanual.

Tabla resumen de indicadores

Mayo - Junio, 2024

Indicador	Fuente	Junio 2024	Mensual		Anual	
			Mayo 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Junio 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$82,3	\$81,8	▲ +\$0,6 (0,7%)	\$74,9	▲ +\$7,4 (9,9%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	787,8	789,9	▼ -2,1 (-0,3%)	774,5	▲ +13,2 (1,7%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	987	1.001	▼ -14,0 (-1,4%)	1.078	▼ -91,0 (-8,4%)
Total de Taladros	Campetrol	103	109	▼ -6 (-5,5%)	124	▼ -21 (-16,9%)
Taladros de Perforación	Campetrol	29	32	▼ -3 (-9,4%)	40	▼ -11 (-27,5%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	74	77	▼ -3 (-3,9%)	84	▼ -10 (-11,9%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.411 (pr)	\$1.370 (pr)	▲ +\$41 (3,0%)	\$1.192	▲ +\$219 (18,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$575(pr)	\$374(pr)	▲ +\$201 (53,8%)	\$804	▼ -\$229 (-28,4%)
Carga a refinerías (KBPD) ³	ECOPETROL	428	429	▼ -0,5 (-0,1%)	412	▲ +16,4 (4,0%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁴	UPME	3,9	4,1	▼ -\$0,2 (-4,4%)	3,0	▲ +\$0,9 (29,6%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴	UPME	2,4	2,5	▼ -\$0,1 (-4,2%)	2,2	▲ +\$0,2 (7,1%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día. MPCD: Millones de pies cúbicos diarios. MUSD: Millones de dólares. USD/Gal: Dólares por galón. FOB: Free on board. (pr): Preliminar

1. Datos de producción de mayo de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a mayo de 2023 y mensual frente a abril de 2024.

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

3. Dato trimestral. Primer trimestre de 2024. Comparación anual frente al primer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2023.

4. Dato trimestral. Primer trimestre de 2024. Comparación anual frente al primer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2023.

5. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

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



VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

**INNOVACIÓN, TRANSFORMACIÓN
Y DESARROLLO TERRITORIAL**



SAVE THE DATE



01 AL 03 DE OCTUBRE DE 2024
CENTRO DE CONVENCIONES CARTAGENA DE INDIAS



INSCRIPCIONES

Andrea Yepes García

andrea.yepes@ido.com.co

 **304 413 0995**



PATROCINIOS

Orlando Hernández
Palencia

orlando.hernandez@ido.com.co

 **319 515 5265**

ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:





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

INNOVACIÓN, TRANSFORMACIÓN
Y DESARROLLO TERRITORIAL

**01 AL 03 DE
OCTUBRE DE 2024**

CENTRO DE CONVENCIONES
CARTAGENA DE INDIAS

**INSCRIPCIONES
TARIFA PREVENTA
HASTA EL 15 DE AGOSTO**

PÚBLICO GENERAL:
\$2.200.000 + IVA

AFILIADOS A LOS GREMIOS:
\$1.800.000 + IVA

ESTUDIANTES:
\$575.000 + IVA

*TARIFAS EN PESOS COLOMBIANOS

**INSCRIPCIONES
TARIFA PLENA**

PÚBLICO GENERAL:
\$2.500.000 + IVA

AFILIADOS A LOS GREMIOS:
\$2.000.000 + IVA

ESTUDIANTES:
\$650.000 + IVA

*TARIFAS EN PESOS COLOMBIANOS

**DESCUENTOS POR
GRUPOS**

10 A 19 PERSONAS:
10%

20 A 29 PERSONAS:
20%

30 O MÁS PERSONAS:
30%



Inscripciones:

Andrea Yepes García

andrea.yepes@ido.com.co

304 413 0995

Operador logístico IDO

Patrocinios:

Orlando Hernández Palencia

orlando.hernandez@ido.com.co

319 515 5262

Operador logístico IDO

ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:



1.000 empresas
más grandes de
Colombia 2023

★ ★ ★ En reconocimiento a nuestros afiliados ★ ★ ★



HALLIBURTON



Fuente: Supersociedades

Muchas gracias a NUESTROS PATROCINADORES:

Mayor Información:

Clarena Bermúdez – Coordinadora de Eventos
 +57 310 2972386 – eventos@campetrol.org

Apoya:



Organizan:





CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

Promedio mensual
Junio 2024

\$82,3 USD/Bl

▲ +9,9% anual (\$7,4 USD/Bl)

▲ +0,7% mensual (\$0,6 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2024

\$83,8 USD/Bl

▲ +5,1% anual (\$4,1 USD/Bl)

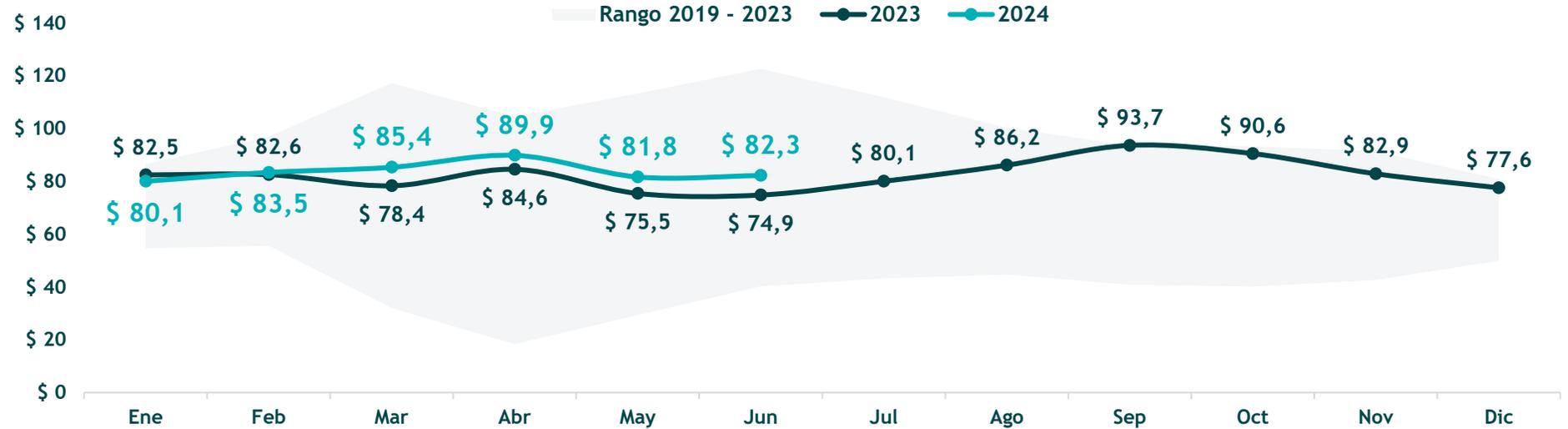
Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2023

\$82,5 USD/Bl

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.
2022

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

En junio de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a mayo de 2024 en un 0,7%, ubicándose en \$82,3 USD/Bl. Respecto a junio de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 9,9%.

Entre enero y junio de 2024, el precio de referencia Brent ha promediado un valor de \$83,8 USD/Bl, el cual es un 5,1% superior a lo registrado en el mismo periodo en el año anterior.

De acuerdo con las proyecciones de la EIA, se prevé que el precio de referencia Brent se sitúe en un promedio de \$87 USD/Bl durante 2024. Sin embargo, al respecto, debido a la probabilidad de interrupciones imprevistas en la producción como consecuencia de las tensiones que actualmente se viven en el Mar Rojo, es posible que la variación del precio sea incierta.

Balance de oferta y demanda

Producción mensual
Junio 2024

102,0 MBPD

▼ -0,2% anual (-0,2 MBPD)

▲ +0,01% mensual (0,01 MBPD)

Consumo mensual
Junio 2024

103,8 MBPD

▲ +1,4% anual (1,4 MBPD)

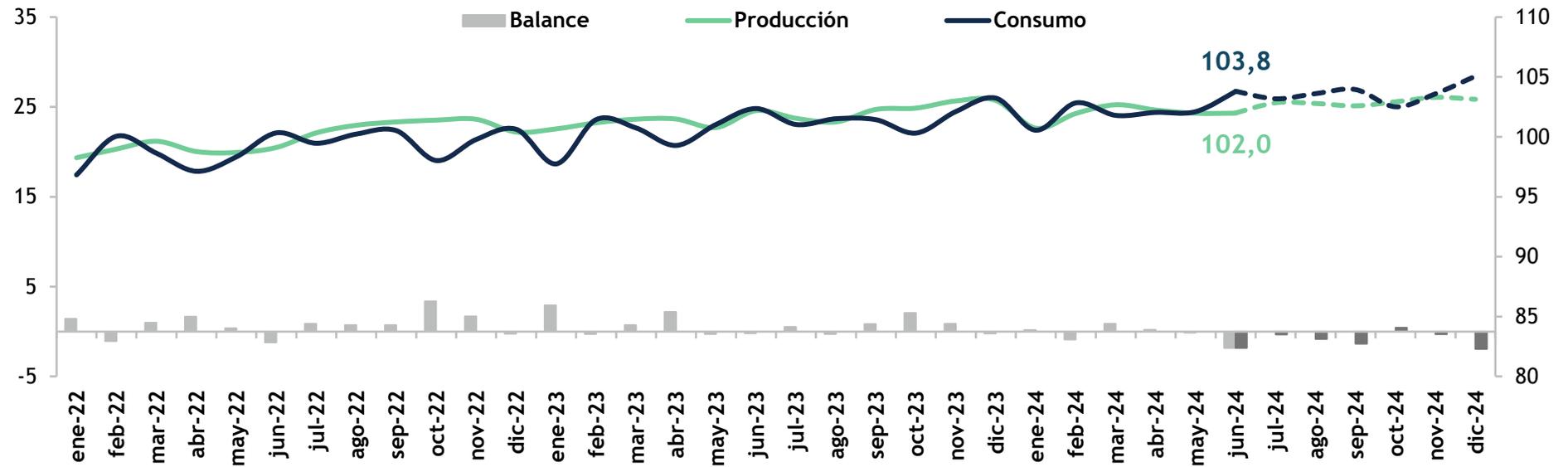
▲ +1,7% mensual (1,7 MBPD)

Balance mensual
Junio 2024

-1,8 MBPD

Exceso de demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#)

Para el mes de junio del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 1,8 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 102,0 MBPD, lo que significó un aumento del 0,01% frente a mayo de 2024. En comparación con junio de 2023, se registró un descenso del 0,2%.

Asimismo, en junio de 2024, el consumo global se ubicó en 103,8 MBPD, incrementando 1,7% respecto a mayo de 2024, y aumentando 1,4% respecto a junio de 2023.

A lo largo del 2024, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 103 MBPD.

Producción OPEP*
Junio 2024

21,6 MBPD

▲ +0,9% mensual (0,2 MBPD)

Producción No OPEP*
Junio 2024

34,5 MBPD

▼ -0,3% mensual (-0,1 MBPD)

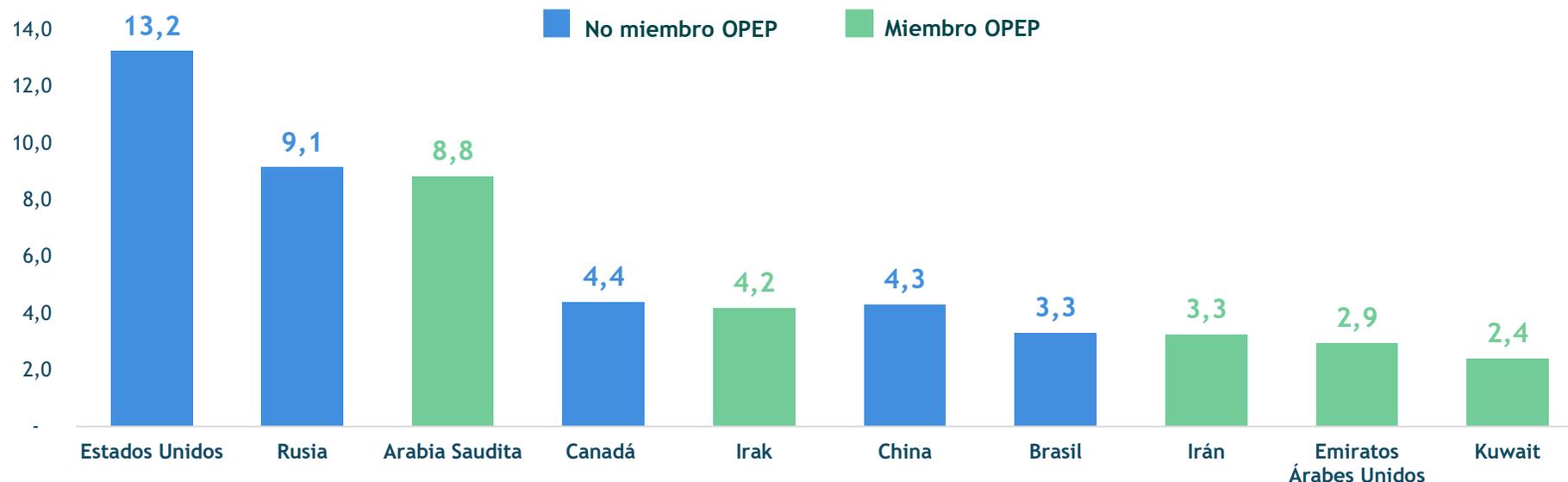
Producción (OPEP + No OPEP)*
Junio 2024

56,0 MBPD

▲ 0,2% mensual (0,1 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Junio 2024*



Fuente: [EIA - OPEP](#)

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

Para junio de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,9% (56,0 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,0% de la producción, con un total de 13,2 MBPD (según el último dato de junio de 2024).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,6 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,5 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Junio 2024

1.707 Equipos

▼ -5,2% anual (-93 Equipos)

▲ +1,9% mensual (+32 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Junio 2024

1.750 Equipos

▼ -5,3% anual (-99 Equipos)

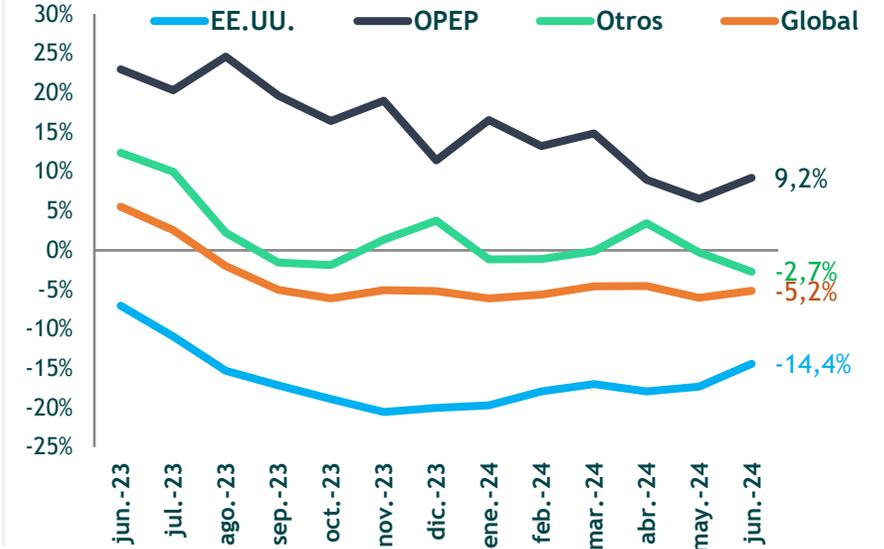
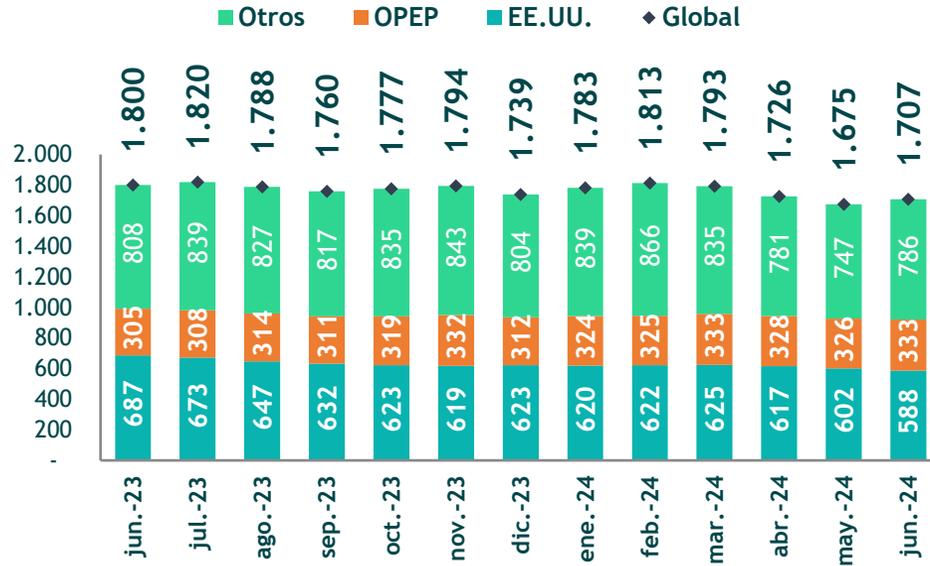
Conteo mensual tal. OPEP*
Junio 2024

333 Equipos

▲ +9,2% anual (+28 Equipos)

▲ +2,1% mensual (+7 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters

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 1.707 equipos en junio de 2024. Esta cifra reflejó una disminución del 5,2% en comparación con el mismo período del año anterior (93 equipos menos), y un aumento del 1,9% respecto a mayo de 2024 (32 equipos más).

Por su parte, la actividad de taladros de la OPEP reportó un total de 333 taladros activos. Este número aumentó 2,1% respecto al mes anterior y 9,2% en comparación con el mismo período en 2023. Los países que registraron mayor aumento anual en su operación fueron Algeria con 7 taladros, Libya con 8 y los Emiratos Árabes Unidos (Abu Dhabi y Dubái) con 9.

Actividad de taladros EE.UU

Conteo mensual tal. EE.UU
Junio 2024

588 Equipos

▼ -14,4% anual (-99 Equipos)

▼ -2,4% mensual (-14 Equipos)

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

613 Equipos

▼ -17,4% anual (-129 Equipos)

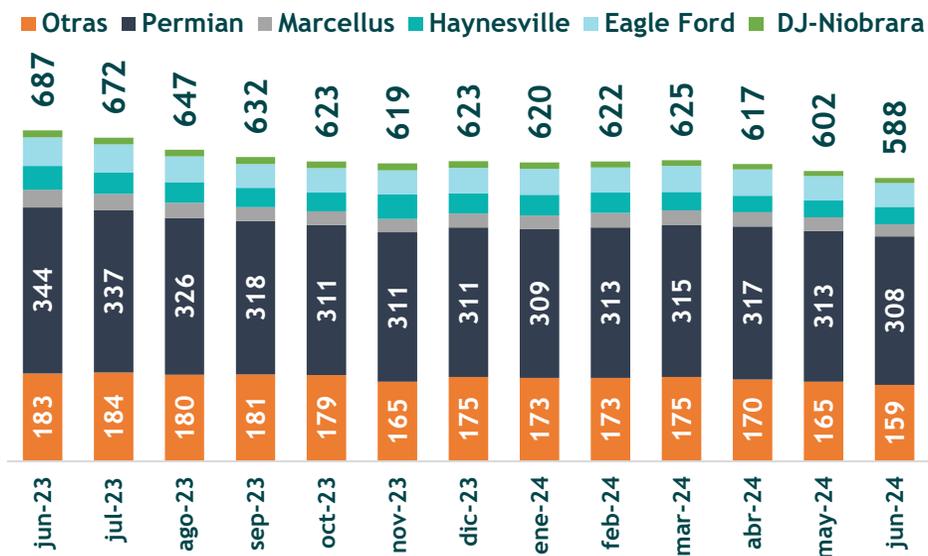
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
junio 2024

245 Equipos

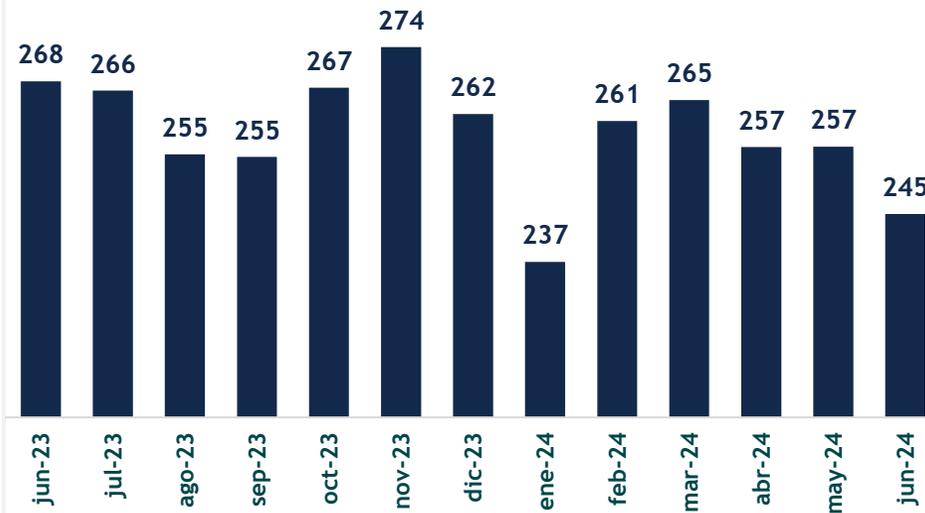
▼ -8,5% anual (-23 Equipos)

▼ -4,5% anual (-12 Equipos)

N° Taladros



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision
UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

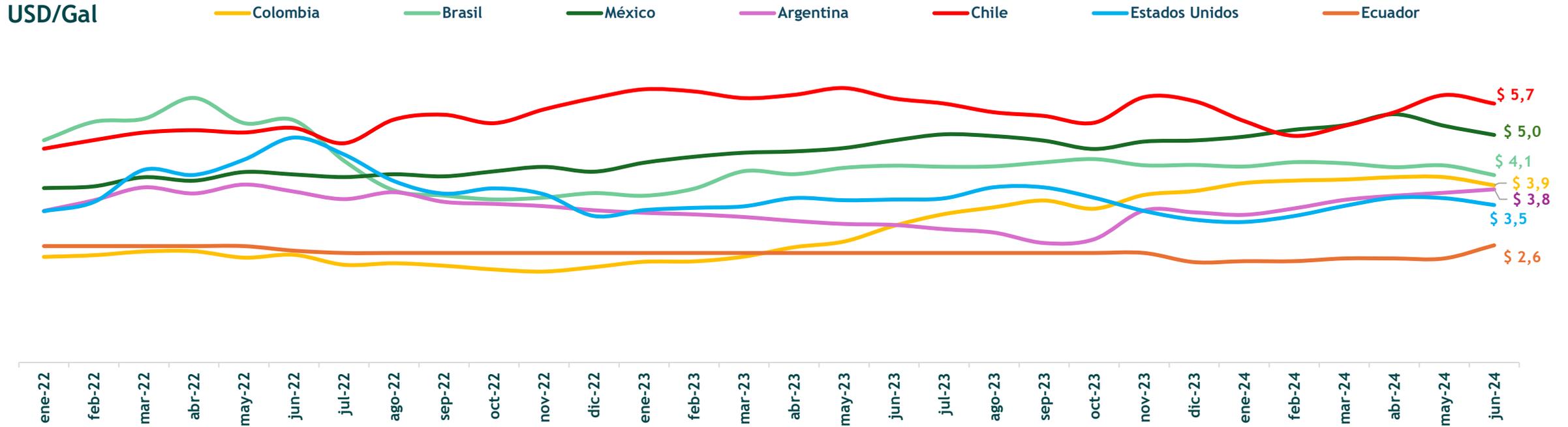
Durante el mes de junio de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 588 equipos, en promedio, registrando una disminución de 14,4%, correspondiente a 99 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-36 equipos),
- Haynesville (-14 equipos),
- Marcellus (-12 equipos).

Respecto al mes anterior, el número de taladros disminuyó 2,4% (14 equipos menos).

En junio de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 245 unidades, lo que representó un descenso del 8,5% en comparación con el mismo período de 2023 (23 unidades menos), y de 4,5% en comparación con mayo de 2024 (12 unidades).

Precios Internacionales de la gasolina



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

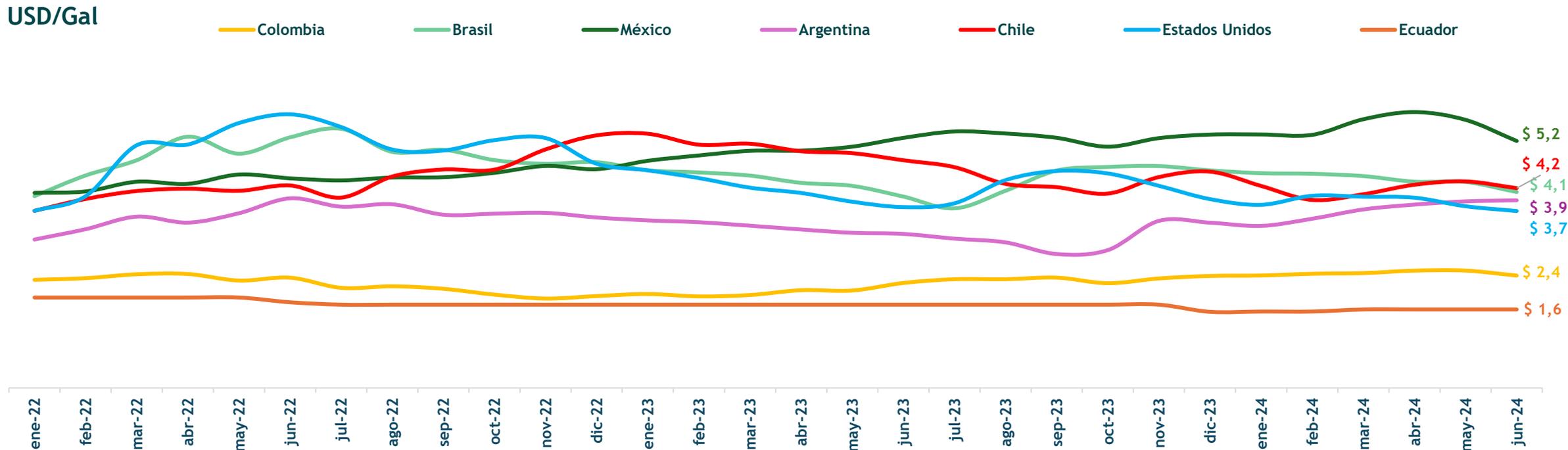
Para junio de 2024, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,9 USD/gal (\$15.740 COP), un 29,6% superior al registrado en junio de 2023. El precio del combustible en el territorio nacional es más inferior con relación a:

- Chile (\$5,7 USD/gal)
- México (\$5,0 USD/gal)
- Brasil (\$4,1 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Argentina que es de \$3,8 USD/gal, Estados Unidos que es de \$3,5 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,6 USD/gal.

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

Precios Internacionales del diésel



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

Para junio de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$9.579 COP), un 7,1% superior al precio registrado en junio de 2023. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación a:

- México (\$5,2 USD/gal)
- Chile (\$4,2 USD/gal)
- Brasil (\$4,1 USD/gal)
- Argentina (\$3,9 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,7 USD/gal)

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

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



Rueda de Relacionamiento Afiliados Campetrol



***Evento exclusivo para afiliados a Campetrol**
**** Máximo un (1) asistente por compañía**

Martes
13
agosto
2024

8:00 a.m. - 4:30 p.m.
Evento presencial

Club el Nogal, Bogotá
Salón Buenos Aires



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



CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fuente: Tenaris



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

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

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

1,5* %

▼ -1,4 pps. vs. I Trim 2023

Crecimiento % refinación
I Trim 2024 vs. I Trim 2023

-2,0* %

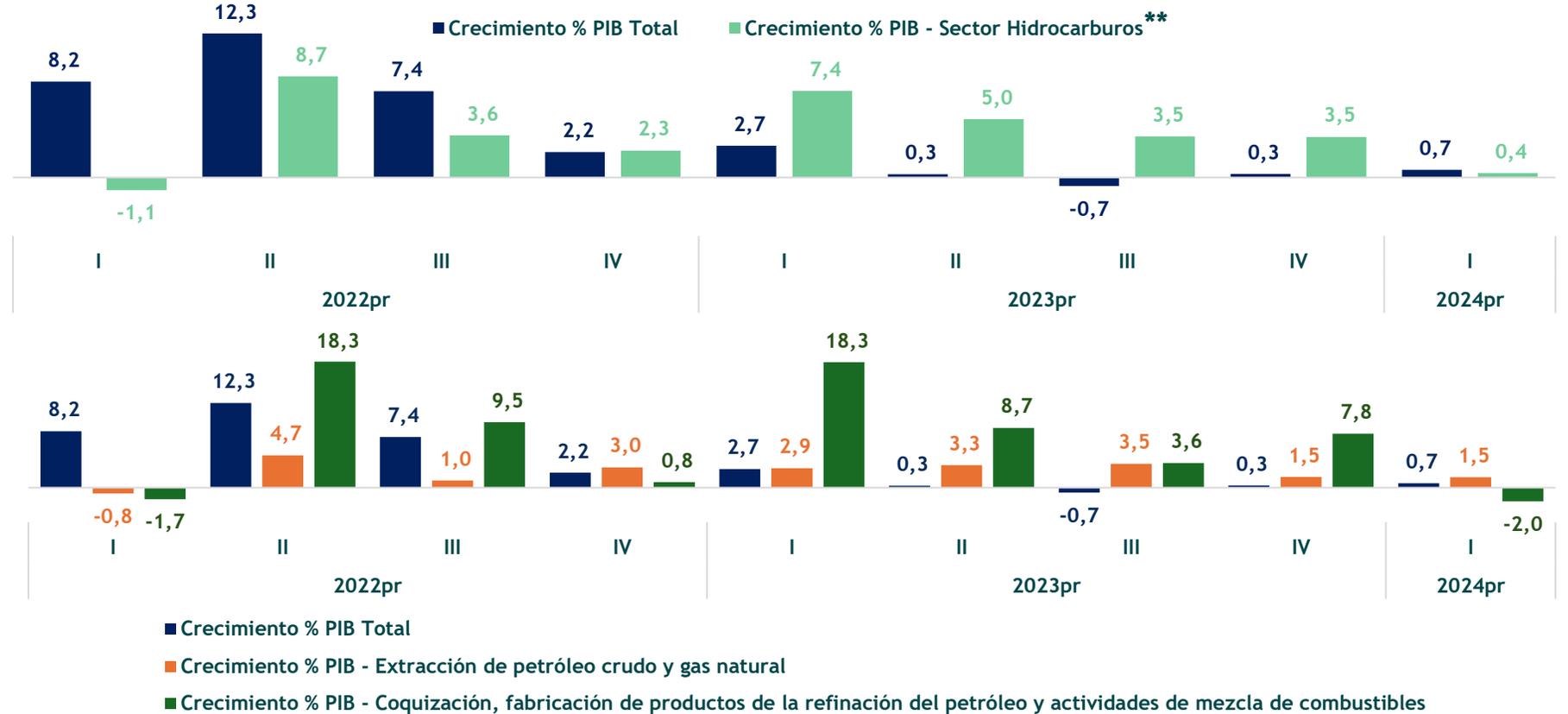
▼ -20,2 pps. vs. I Trim 2023

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

0,4* %

▼ -7,0 pps. vs. I Trim 2023

Var. % Anual



Si bien entre el Q1 de 2024 y el Q1 de 2023 el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural creció un 1,5%, con respecto al Q4 de 2023 tuvo una caída del 2,3%.

Fuente: [DANE](#)

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

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes
Mayo 2024

2,5* %

▲ +2,8 pps. anual

▼ -1,5 pps. mensual

Promedio año acumulado
Mayo 2024

1,8* %

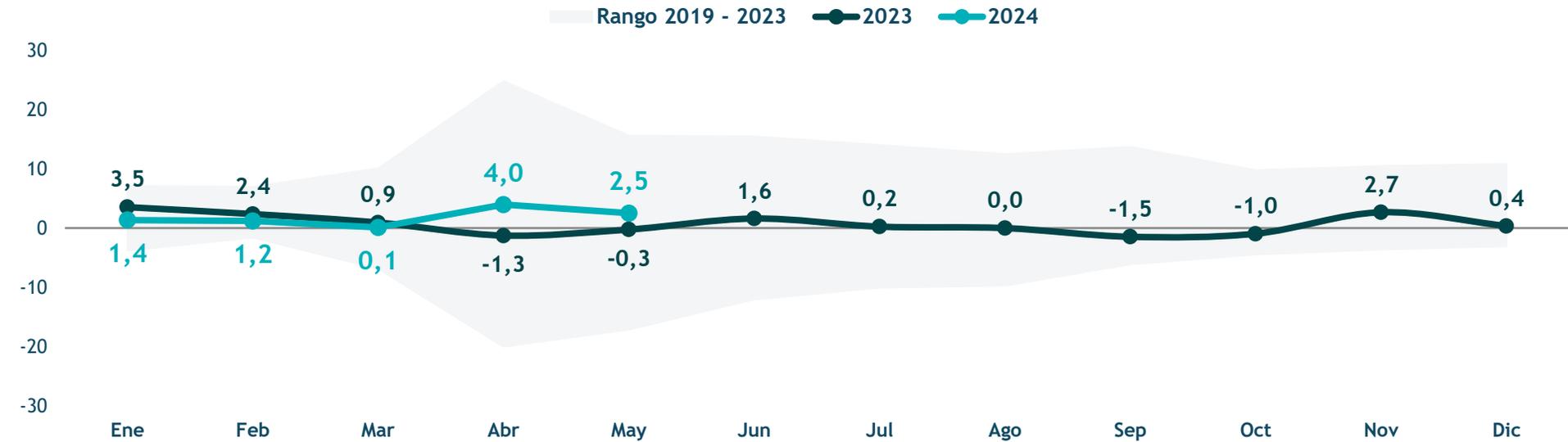
▲ +0,8 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

0,6* %

▼ -5,6 pps. anual

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), [El Portafolio](#), datos ajustados por efecto estacional y de calendario

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

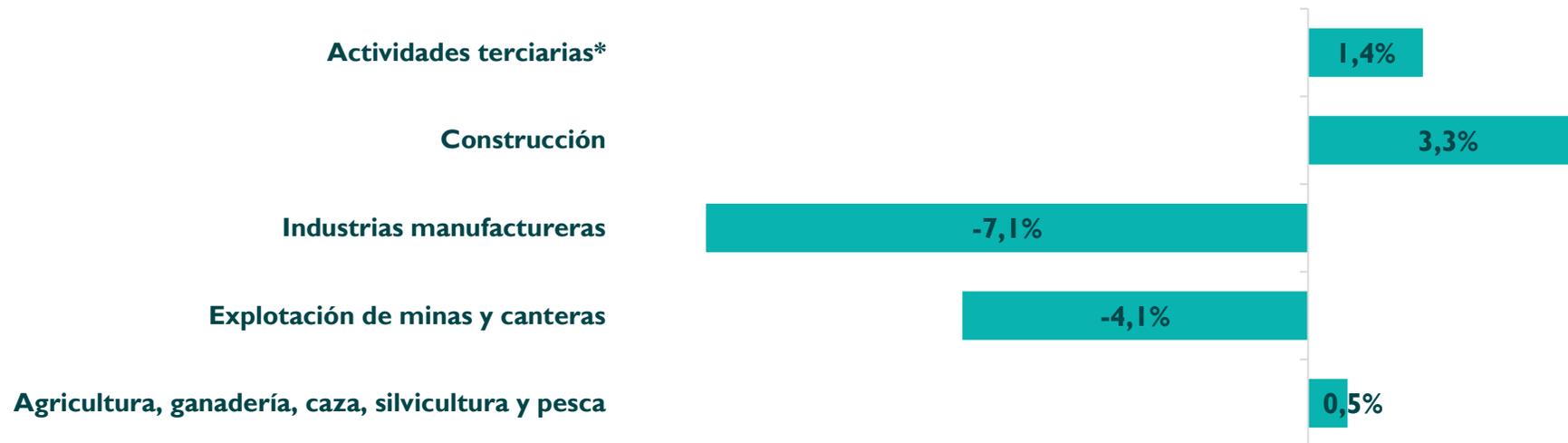
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 2,5% en mayo de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 2,8 pps. superior al evidenciado en mayo de 2023. Respecto al mes anterior (abril de 2024), el ISE experimentó una disminución de 1,5 pps.

La variación anual registrada por el ISE en mayo, se consolida como el segundo mejor resultado durante el año, el cual, de acuerdo con la información reportada por el DANE, estuvo liderado por las actividades primarias, las cuales incluyen el sector agropecuario, y la extracción de minas y canteras.

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

Actividad Económica - ISE

Marzo/2024*



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

* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.

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

En marzo de 2024 (último dato disponible), por actividades económicas, las actividades terciarias, la construcción y la agricultura, evidenciaron una variación positiva del 1,4%, 3,3% y 0,5%, respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2023.

Por su parte, las industrias manufactureras, y la explotación de minas y canteras, presentaron una variación negativa del 7,1% y 4,1% respectivamente, en relación con marzo de 2023.

De acuerdo con la Encuesta Mensual Manufacturera del DANE, el sector industrial ha presentado variaciones negativas como consecuencia de la caída en los subsectores de fabricación de vehículos, autopartes, la industria de metales preciosos, trilla de café e hilatura y tejidos.

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes
Junio 2024

-12,7%

▲ +1,4 pps. anual

▲ +1,4 pps. anual

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2024

-11,4%

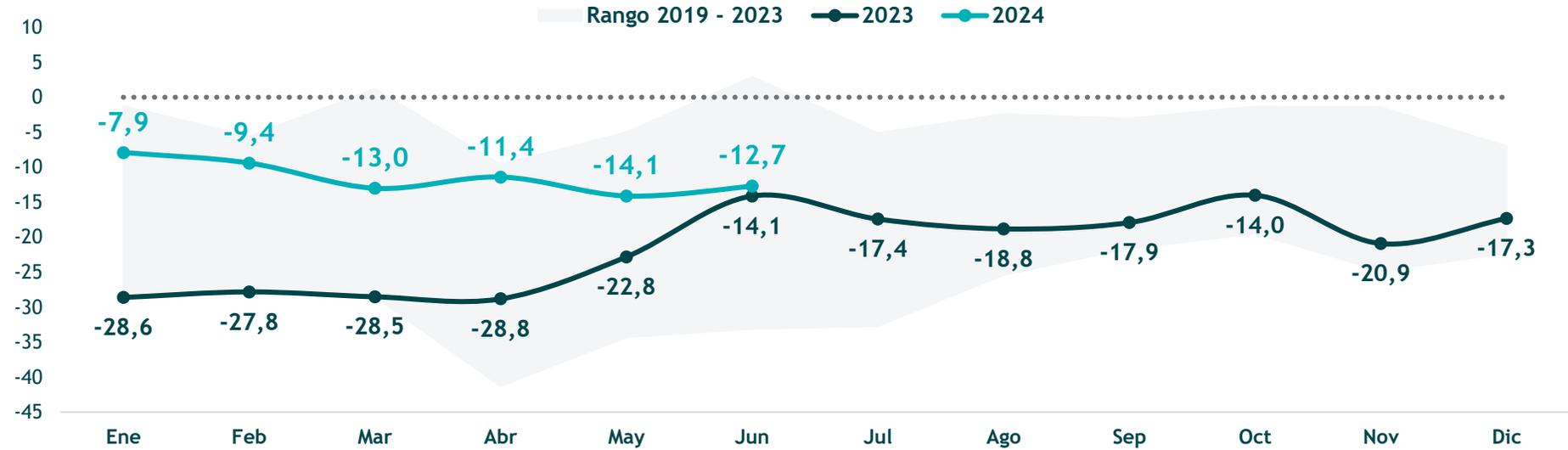
▲ +13,7 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

-21,4%

▼ -7,3 pps. anual

Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de junio de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -12,7%, evidenciando un aumento anual de 1,4 pps. frente al nivel observado en junio del 2023. Respecto al mes anterior (mayo de 2024), el ICC experimentó un aumento de 1,4 pps.

El promedio entre enero y mayo de 2024 registró un balance de -11,4%, 13,7 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Según Fedesarrollo, la variación en la confianza de los consumidores en el mes de junio de 2024 se explicó por una disminución en el índice de expectativas del consumidor y por una mejora en el índice de las condiciones económicas, sin embargo, permanece en terreno negativo.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Junio 2024

0,32%

▲ +0,02 pps. anual

▼ -0,1 pps. mensual

Variación anual
Junio 2024

7,18%

▼ -5,0 pps. anual

▲ +0,02 pps. mensual

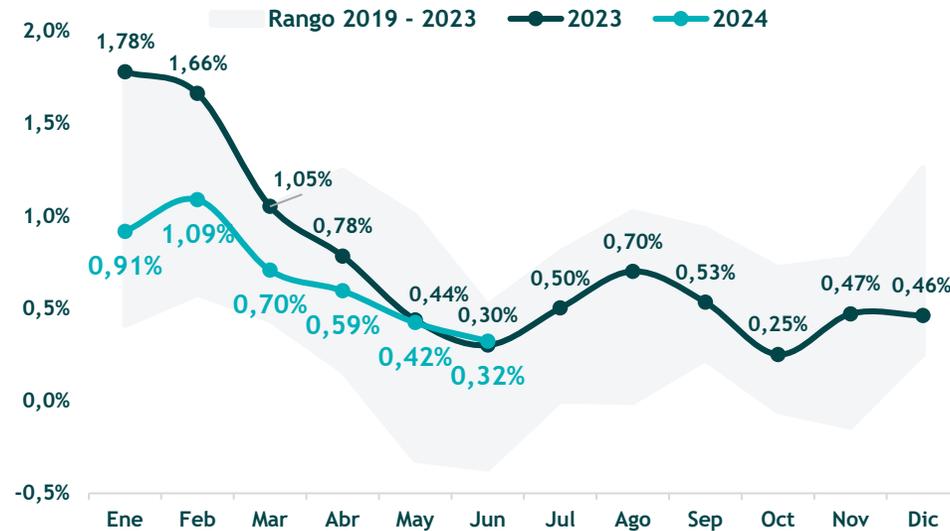
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

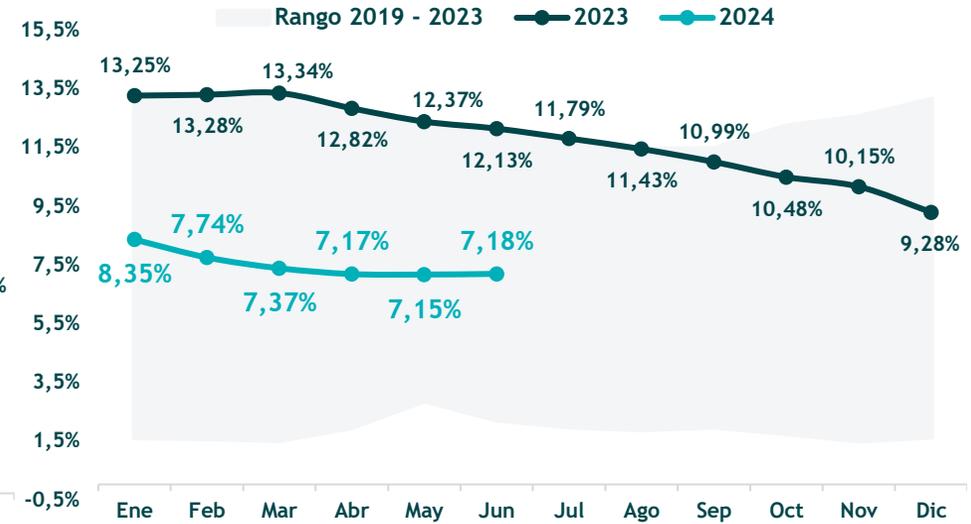
9,28%

▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

En el mes de junio de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual del 0,32% en comparación con mayo de 2024. Tres divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,58%); salud (0,49%); y, por último, restaurantes y hoteles (0,39%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 7,18% en comparación con junio de 2023. Las divisiones: educación (11,21%); restaurantes y hoteles (9,57%); alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (9,25%); bebidas alcohólicas y tabaco (8,15%); y, por último, transporte (8,10%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Junio 2024

1,29%

▲ +3,6 pps. anual

▲ +2,0 pps. mensual

Variación anual
Junio 2024

3,48%

▲ +6,8 pps. anual

▲ +3,7 pps. mensual

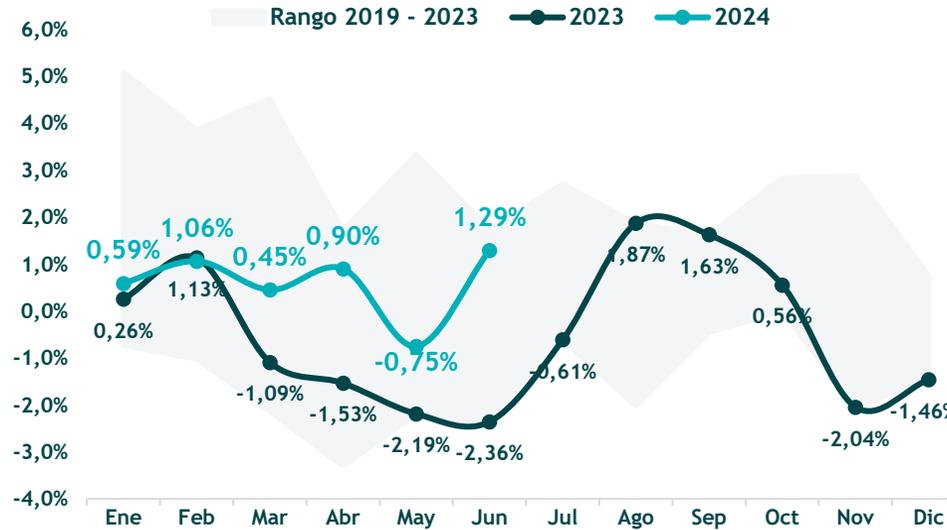
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

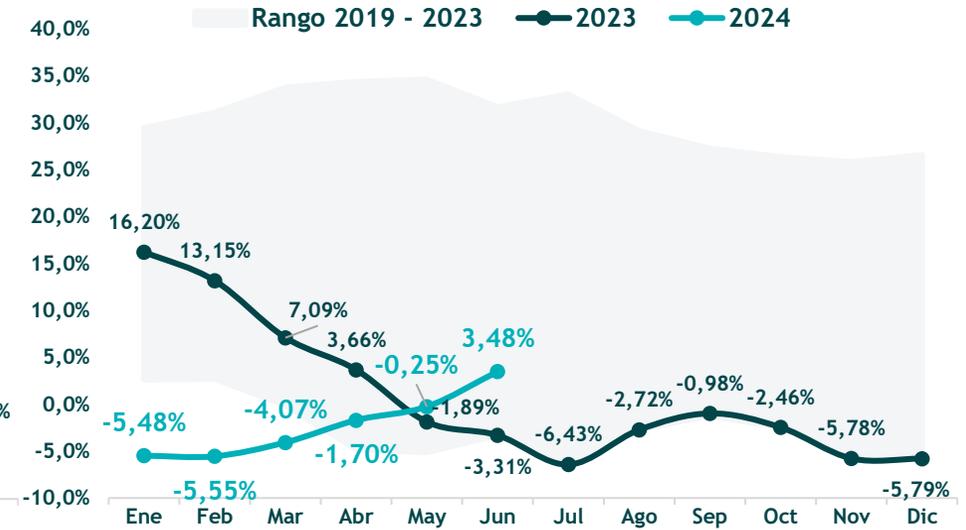
-5,79%

▼ -27,6 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en junio de 2024 presentó una variación mensual de 1,29% respecto a mayo de 2024. Los sectores de explotación de minas y canteras (3,87%), y agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (1,46%) presentaron variaciones superiores a la media.

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 3,48% comparado con junio de 2023. De acuerdo con el DANE, el único sector que registró una variación superior a la media fue agricultura, ganadería y pesca con 12,41%. Los sectores de industria (1,94%) y minería (-0,80%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Junio 2024

\$4.055 COP/USD

▼ -3,8% anual (-\$159 COP)

▲ +4,9% mensual (\$189 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2024

\$3.924 COP/USD

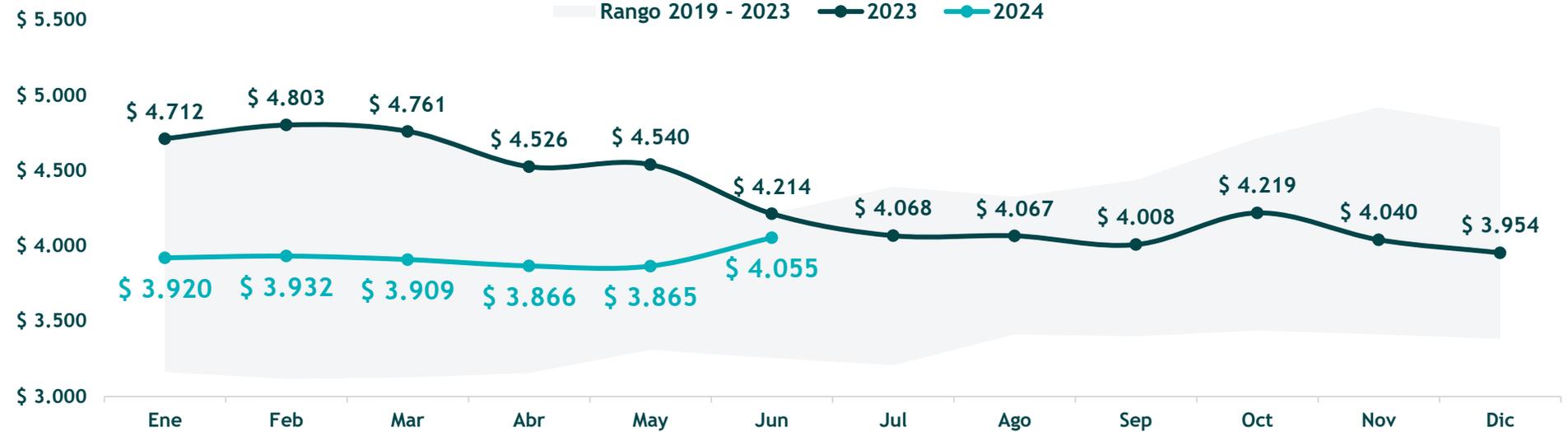
▼ -14,5% anual (-\$668 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$4.328 COP/USD

▲ +1,8% anual (\$75 COP)

COP/USD



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

Para junio de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$4.055 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del 3,8% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de junio de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (mayo de 2024), la TRM tuvo un aumento del 4,9%.

Es importante mencionar que, desde mayo, la TRM ha alcanzado niveles superiores a los \$4.000 COP como consecuencia de aspectos de orden internacional y nacional. En primer lugar, la Reserva Federal de Estados Unidos decidió mantener estables sus tasas de interés (entre el 5,25 % y el 5,5 %), sin embargo, los directivos de la Fed previeron solo un recorte de tasas en lo que queda del año, dos menos de lo vaticinado a comienzos de año ([El Espectador](#)).

Por otro lado, respecto a los temas nacionales, se considera que tras los anuncios del Marco Fiscal de Mediano Plazo la inversión extranjera podría verse afectada y, por ende, la cantidad de divisas que entren al país ([El Espectador](#)).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Mayo 2024

\$1.411 MUSD

▲ +18,4% anual (\$219 MUSD)

▲ +3,0% mensual (\$41 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Mayo 2024

\$6.321 MUSD

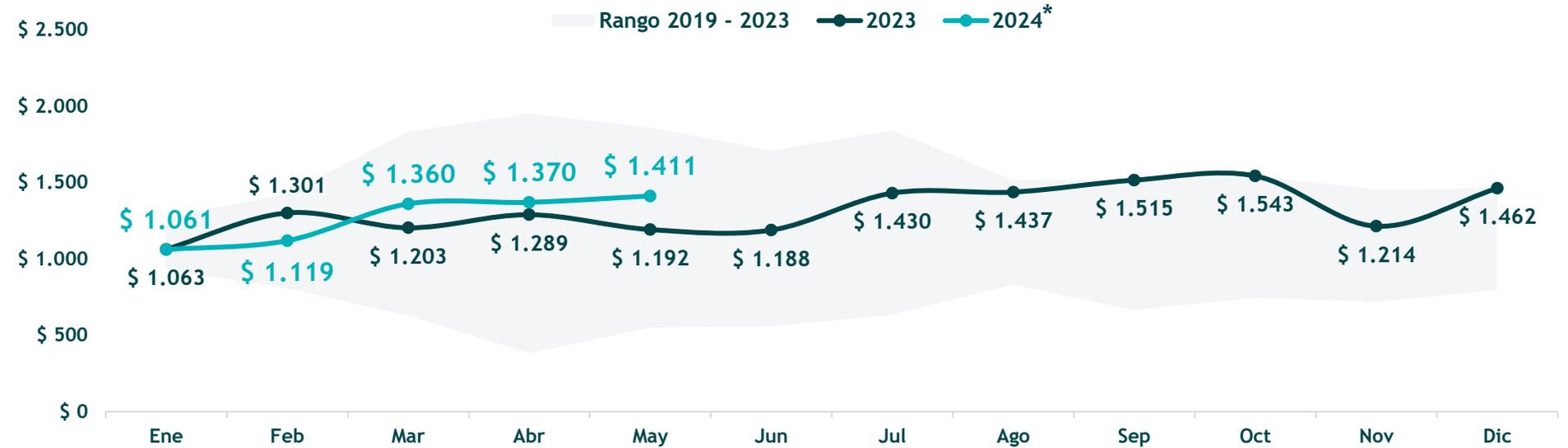
▲ +4,5% anual (\$273 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$15.836 MUSD

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

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

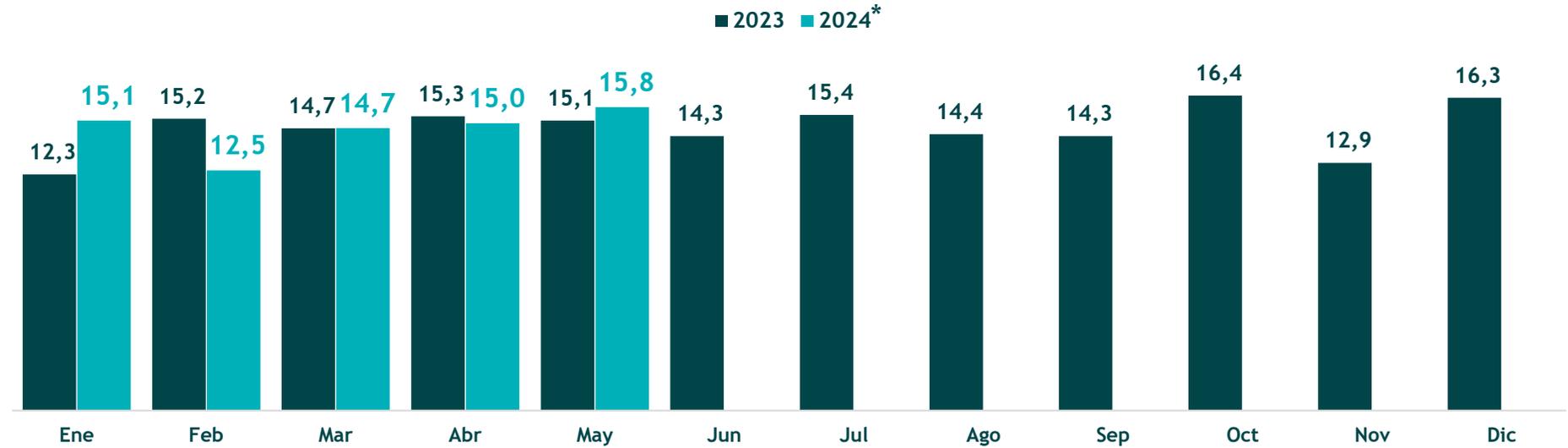
*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en mayo de 2024, se exportó un total de \$1.411 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 18,4% (\$219 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (abril de 2024), las exportaciones evidenciaron un incremento del 3,0% (\$41 MUSD FOB más). En mayo de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 31,7% de las exportaciones totales de Colombia, registrando un aumento de 0,7 pps. comparado con la participación evidenciada en abril del mismo año.

Entre enero y mayo de 2024, se han exportado un total de \$6.321 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 4,5% superior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023 apalancado por un mejor precio (entre enero y mayo de 2024 el precio de referencia Brent promedio fue de \$84,1 USD/Bl, un 4,2% superior comparado con el mismo periodo en el año anterior), y por mayores volúmenes, pues entre enero y mayo de 2024 se exportaron en promedio 14,6 millones de barriles, un 0,6% superior, respecto al mismo periodo del año anterior.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En mayo de 2024 se exportó un total de 15,8 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un aumento del 5,6% respecto a abril de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (mayo de 2023), se registró un aumento del 4,6%.

En términos promedio, entre enero y mayo de 2024, se han exportado 14,6 millones de barriles, lo cual es un 0,6% superior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Entre enero y diciembre de 2023, se exportaron en promedio 15,0 millones de barriles de petróleo crudo, 1,4% superior comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Valor mensual
Mayo 2024

15,8 M. Barriles

▲ +4,6% anual (1,0 M. Barriles)

▲ +5,6% mensual (0,8 M. Barriles)

Promedio anual
Enero - Mayo 2024

14,6 M. Barriles

▲ +0,6% anual (0,1 M. Barriles)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

15,0 M. Barriles

▲ +1,4% anual (0,2 M. Barriles)
vs. 2021

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Valor mayo 2024

\$502* MUSD
▲ +47% anual (\$161 MUSD)

India
Valor mayo 2024

\$143* MUSD
▲ +\$143 MUSD anual

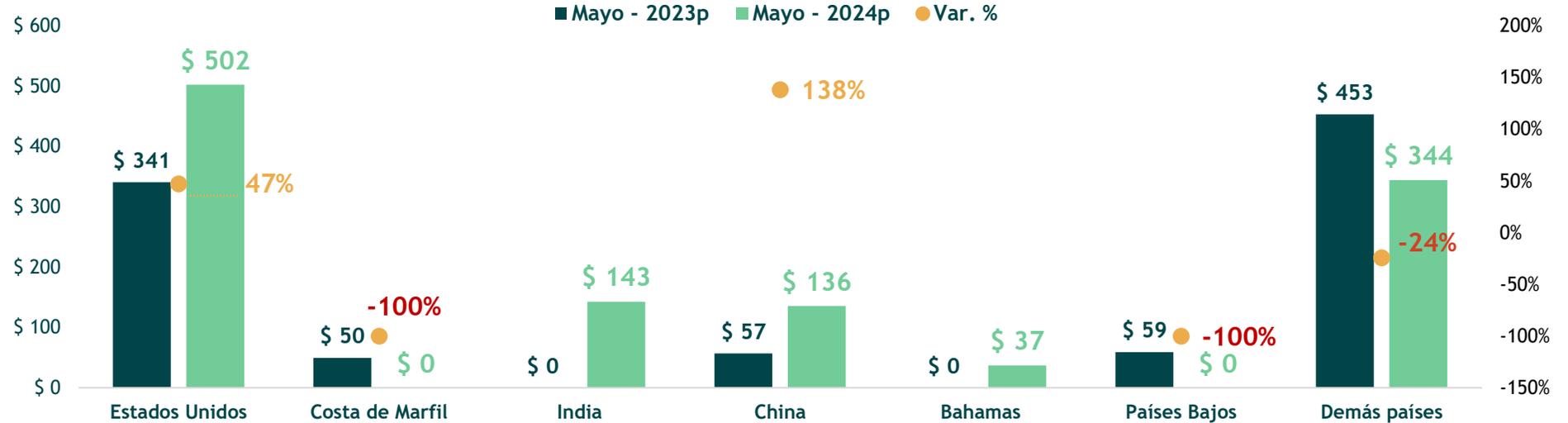
China
Valor mayo 2024

\$136* MUSD
▲ +\$136 MUSD anual

Millones de dólares (MUSD FOB)

Mayo - 2024

Var. %



Fuente: [DANE](#)

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

En mayo de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, India, China, y Bahamas, los cuales representaron el 57,9% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, Estados Unidos tuvo un aumento del 47% equivalente a \$161 MUSD más. Por su lado, las exportaciones hacia India, China y Bahamas aumentaron en \$143 MUSD, \$136 MUSD y \$37 MUSD, respectivamente, en relación con mayo de 2023.

Asimismo, las exportaciones hacia Costa de Marfil y Países Bajos disminuyeron en un 100% en este periodo.

Inversión Extranjera Directa (IED) - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero
Enero - Marzo 2024

\$575* MUSD

▼ -28,4% anual (-\$229 MUSD)

▲ +53,8% (\$201 MUSD) vs. IV
Trim 2023

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Marzo 2024

\$575* MUSD

▼ -28,4% anual (-\$229 MUSD)

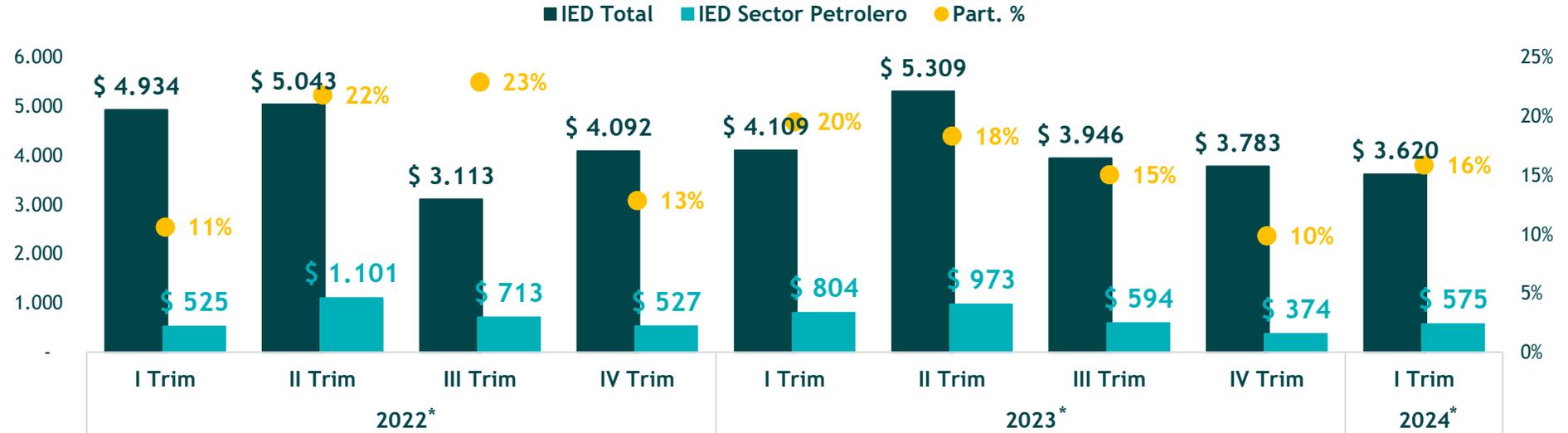
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$2.745* MUSD

▼ -4,2% anual (-\$121 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)

Part. %



Fuente: Banco de la República - Balanza de Pagos
*Dato preliminar y último disponible

En el primer trimestre de 2024 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$575 millones de dólares, 28,4% menos que el primer trimestre de 2023.

En comparación con el cuarto trimestre de 2023, se registró un aumento de la IED petrolera del 53,8%.

En el acumulado del año 2023, la IED petrolera sumó un valor de \$2.745 millones de dólares, valor que fue inferior en \$121 millones de dólares (-4,2%) comparado con el año 2022.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el primer trimestre de 2024 fue del 16%, porcentaje que fue superior en 6,0 pps. frente al cuarto trimestre 2023, e inferior en 4,0 pps. en relación con el primer trimestre de 2023.

Distribución de los recursos del SGR - Ley 2056 de 2020

Los recursos del Sistema General de Regalías se distribuyen de la siguiente forma en materia de inversión, equivalente al 92,5% de los recursos*:



*Nota: El 7,5% se distribuye en: Ahorro del SGR 4,5% y Administración del SGR 3%

NBI: Necesidades Básicas Insatisfechas

RNNR: Recursos Naturales No Renovables

SGR: Sistema General de Regalías

Fuente: Departamento Nacional de Planeación

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas

Bienio 2023-2024

\$31,1 B. COP

▲ +101,6% bienal (\$15,7 B. COP)

▲ +92,1% superior al promedio
2013-2022

Regalías presupuestadas promedio

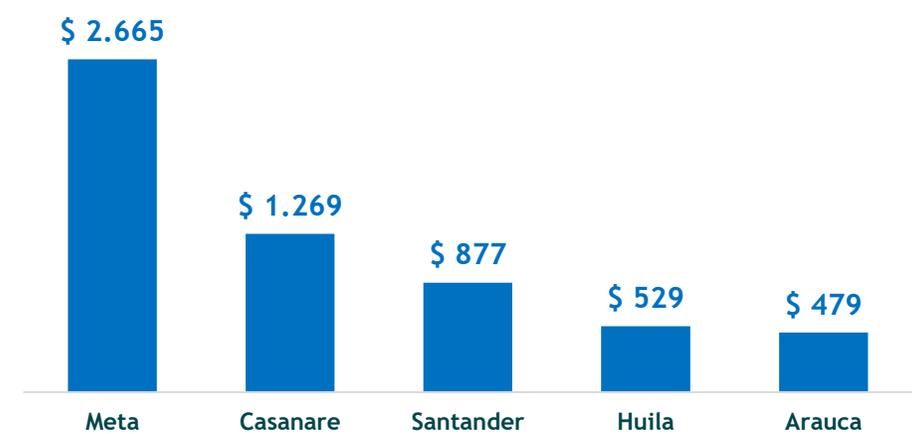
Promedio Bienios 2013-2022

\$16,2 B COP

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



Regalías presupuestadas por departamento, Bienio 2023 - 2024 (Miles de millones COP)



Fuente: [SICODIS](#) - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías.

Para el bienio 2023-2024, el valor presupuestado de regalías asciende a \$31,1 billones de pesos, 101,6% más en comparación con el bienio anterior. Asimismo, comparado con el promedio de los bienios anteriores (2013-2022), el valor presupuestado en 2023 es un 92,1% más alto.

Por departamentos productores de petróleo, el Meta es el que tiene más regalías presupuestadas con una cifra de \$2.665 miles de millones de pesos. En segundo lugar, se encuentra Casanare, el cual tiene una cifra presupuestada que asciende a los \$1.269 miles de millones de pesos.

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

Regalías causadas por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas

Enero - Marzo 2024

\$2,0 B. COP

▼ -12,7% anual (-\$289 MM. COP)

Regalías liquidadas - Año anterior

Enero - Diciembre 2023

\$9,0 B. COP

▼ -19,8% anual (-\$2,2 B. COP)

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

Regalías liquidadas promedio

Promedio año 2019-2023

\$7,5 B. COP

Billones de pesos COP



Fuente: Datos y estadísticas, ANH. [SOLAR](#)

Durante el primer trimestre del año 2024, se han liquidado (causado) \$2,0 billones de pesos por la exploración de hidrocarburos. Este monto es un 12,7% inferior al valor liquidado en el primer trimestre de 2023 cuando el valor ascendía a \$2,3 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 por la explotación de hidrocarburos

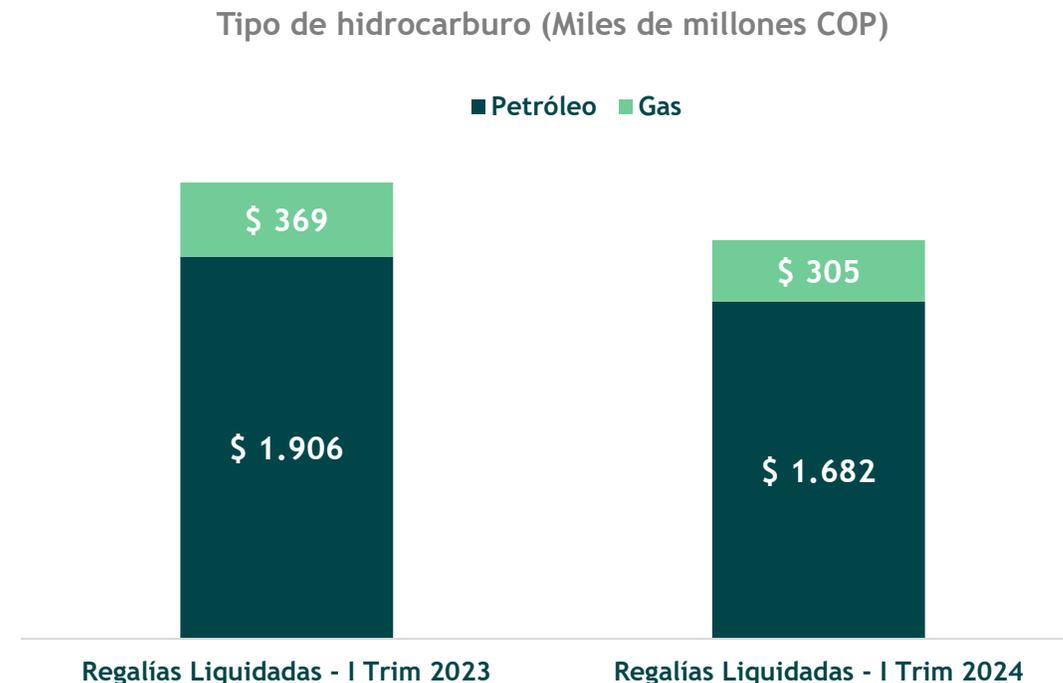
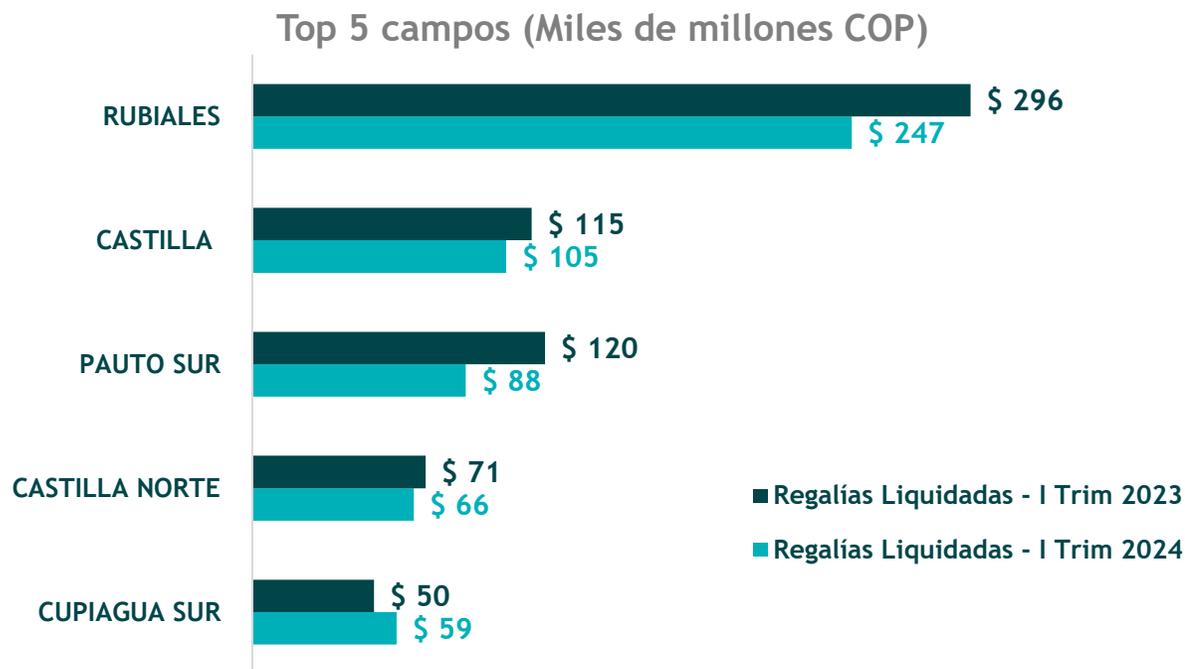


Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#), ANH.

A nivel departamental, en el primer trimestre de 2024, aquellos que mayor causación de regalías tuvieron fueron Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, los cuales aglomeraron el 81,8% del total del monto causado. Comparado con el primer trimestre de 2023, los departamentos en mención tuvieron una disminución conjunta del 13,1%, siendo Santander y Casanare los que evidenciaron una mayor reducción en el monto, del 20,1% y 18,6%, respectivamente.

Por municipios, en el primer trimestre de 2024, aquellos que mayor causación de regalías tuvieron fueron Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Yopal y Castilla Nueva, los cuales aglomeraron el 45,5% del total del monto causado, los cuales, a su vez, tuvieron una disminución conjunta del 11,4% comparado con el primer trimestre de 2023.

Regalías causadas por la explotación de hidrocarburos



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

Por campo, en el primer trimestre de 2024, Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Chichimene, fueron los que más regalías causaron, representando el 28,4% del total. Comparado con el primer trimestre de 2023, los campos en mención tuvieron una disminución conjunta del 13,4%, siendo Pauto Sur y Rubiales aquellos que tuvieron una mayor disminución del 27,0% y 16,5%, respectivamente.

En el primer trimestre de 2024, el monto de regalías causadas por la explotación exclusiva de petróleo representó el 85% del monto total. Por otro lado, para ambos tipos de hidrocarburos, el monto causado disminuyó en un 17,4% para el gas, y en un 11,8% para el petróleo.



**II SEMANA INTERNACIONAL
DE RECURSOS ENERGÉTICOS
DEL SUBSUELO**

Universidad
Industrial de
Santander



Facultad
de Ingenierías
Físicoquímicas

Escuela
de Ingeniería
de Petróleos

NO FALTES

*Academia, Industria y Estado
Construyendo juntos un
Futuro Energético Sostenible.*



Para conocer como puedes participar y/o patrocinar
escanea el código QR para más información.

DEL 9 AL 13
DE SEPTIEMBRE 2024
BUCARAMANGA



**Escuela de Ingeniería de
Petróleos**

*Formando talento humano para el
desarrollo energético sostenible*





AYÚDANOS A CUMPLIR
LOS SUEÑOS DE
MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS

I Torneo
invitacional de
Golf | Petróleo,
Gas y
Energía
2024
CON UN PROPÓSITO
S O S T E N I B L E

Gracias a los Aportes Voluntarios

De nuestros afiliados y aliados, hemos logrado la construcción de **cinco (5) nuevas viviendas**, brindando así **más hogares dignos a familias en Barrancabermeja**.

Para el año 2024, ampliamos la meta de hacer **realidad los sueños** de más familias. Confiamos en que con su apoyo podremos alcanzar este objetivo juntos.



MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

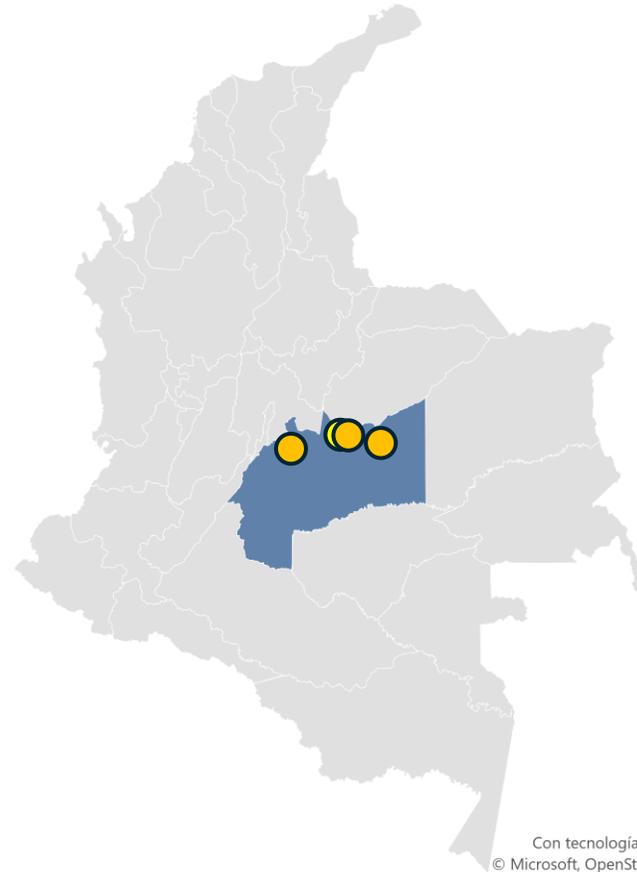
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Junio 2024

Durante junio del 2024, las principales alertas y eventos de entorno registradas en las operaciones de los afiliados se presentaron en el departamento del Meta (Puerto Gaitán, Villavicencio y Cabuyaro).

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

Los eventos relacionados a vías de hecho presentadas durante el mes de junio en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 6 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de los bloqueos al campo caño sur, el cual presentó una para en sus actividades por más de 10 días.



Asuntos Relevantes

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

Fuente: CAMPETROL



SEGMENTO UPSTREAM

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Más de 40 años

Fluyendo por la eficiencia y sostenibilidad de la industria de petróleo y gas

FLOW CONTROL.
Sistemas Integrales de
Dosificación de Químicos

Diseñamos y fabricamos **Sistemas de Dosificación de Químicos**, ofreciendo **asesoramiento completo en todas las etapas del proyecto**, desde el diseño hasta la puesta en marcha. **Nuestro objetivo es optimizar la inyección de químicos** en procesos relacionados con la exploración, producción, transporte, almacenamiento y refinación del petróleo.

ESCANEA EL QR
y conoce más de nuestras
soluciones confiables para la
industria de petróleo y gas



SOLAGER.
Sistemas Solares de
Dosificación de Químicos

DOSIPOINT.
Sistemas Portátiles de
Dosificación de Químicos

Síguenos @NovatecFS



novatecfs.com

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

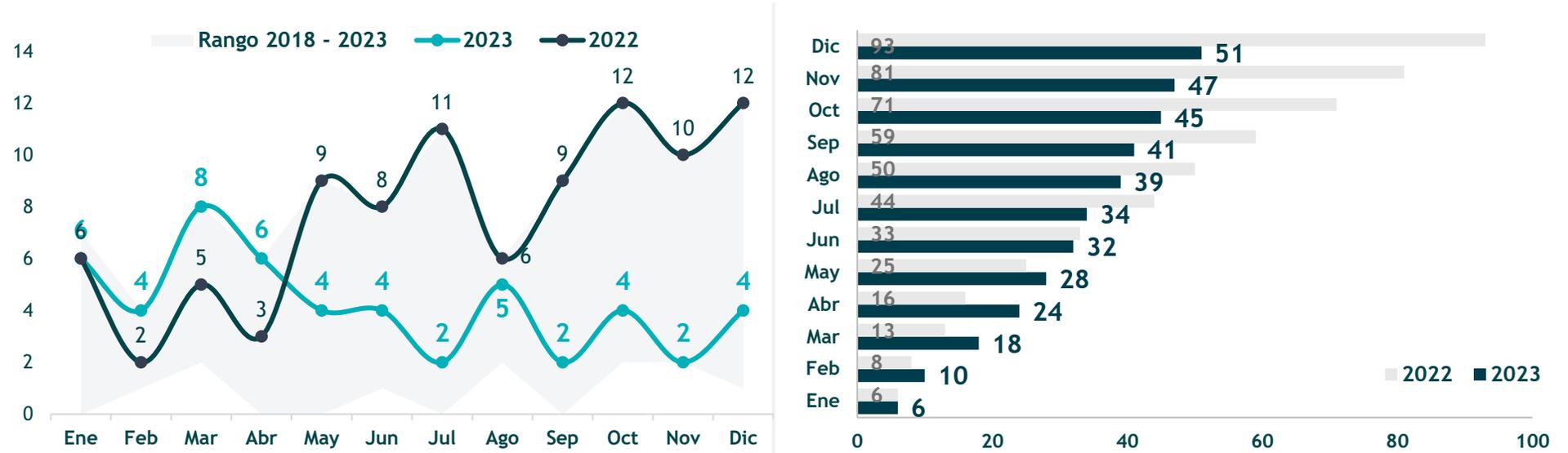
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

93 pozos

▲ +272,0% anual (+68 pozos) vs.
2021

N° de Pozos



Fuente: ANH
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.

Es notable la expectativa que rodea el inicio de la perforación costa afuera de dos o tres pozos delimitadores programados para la primera mitad de 2024, como parte del proyecto Uchuva. Además, se destaca la considerable apuesta en el pozo Komodo, ubicado en aguas ultraprofundas del norte de Colombia, cuya perforación está programada para la segunda mitad del año. Estas acciones demuestran un enfoque estratégico hacia el desarrollo en el área marítima del caribe colombiano, la cual posee un considerable potencial exploratorio.

Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida Junio 2024

205 Km 2D Eq.

▲ +205 Km 2D eq. anual

▼ - 10,6% mensual (-24 Km)

Acumulado Sísmica Adquirida Enero - Junio 2024

2.517 Km 2D Eq.

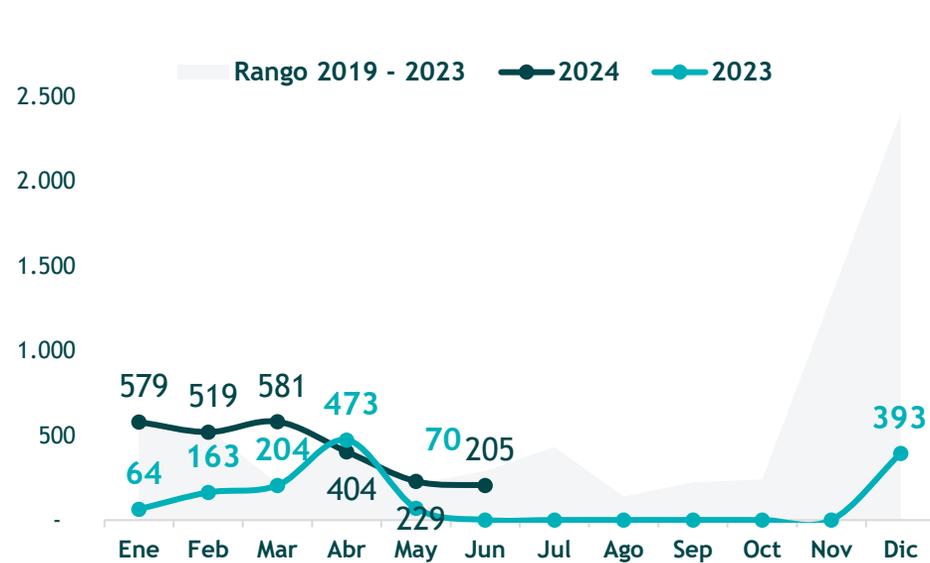
▲ +158,6% anual (+1.544 Km)

Acumulado año anterior Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.
2022

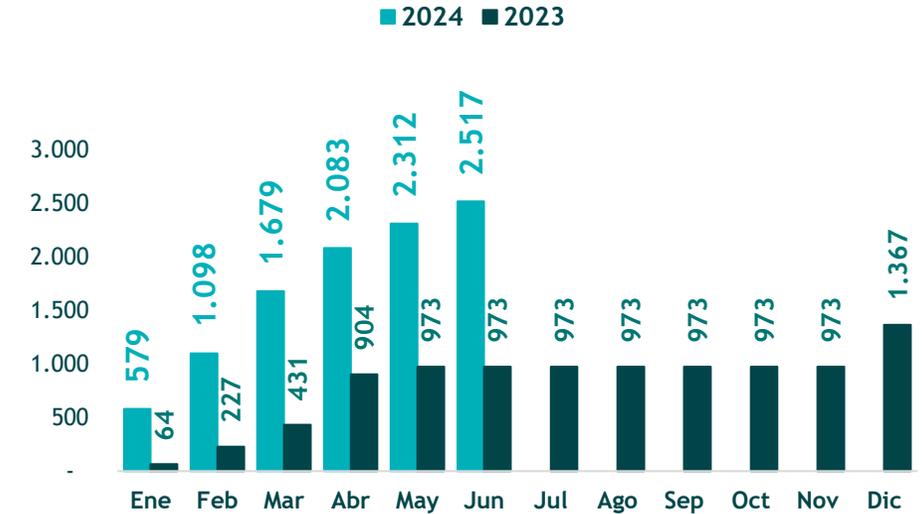
Km 2D Eq



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

El acumulado de enero a junio de 2024, indica que la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 2.517 kilómetros, lo que refleja un aumento del 158,6% en comparación con el mismo intervalo de tiempo en 2023 cuando se reportaron 973 Km 2D equivalentes, representando un aumento de 1.544 kilómetros.

En junio de 2024, se adquirieron 205 kilómetros cuadrados equivalentes de sísmica 2D, lo que representa un aumento de 205 kilómetros con respecto a junio de 2023, cuando no se reportó adquisición. Respecto a mayo de 2024 se adquirieron 24 Km 2D de sísmica, una disminución de 10,6%.



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

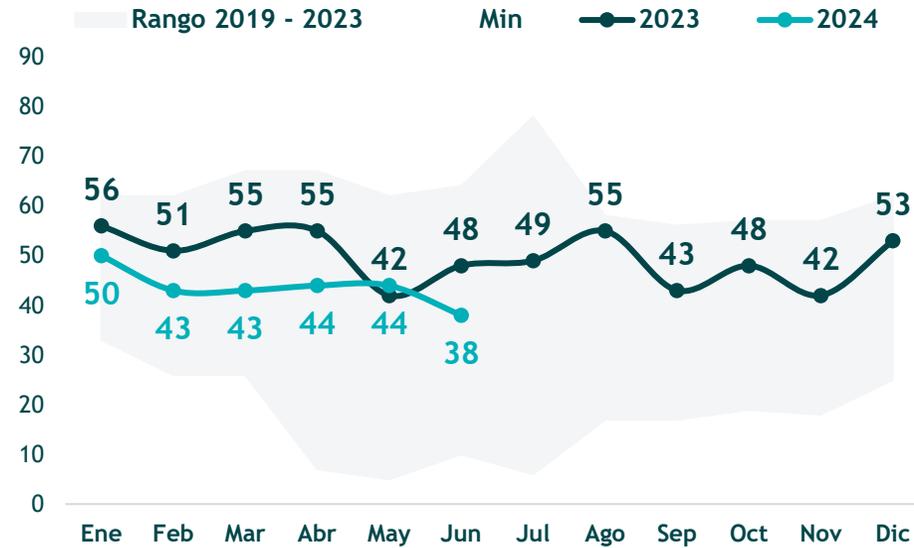
▼ -14,7% anual (-45 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

597 pozos

▼ -9,1% anual (-60 pozos) vs.
2022

N° de Pozos

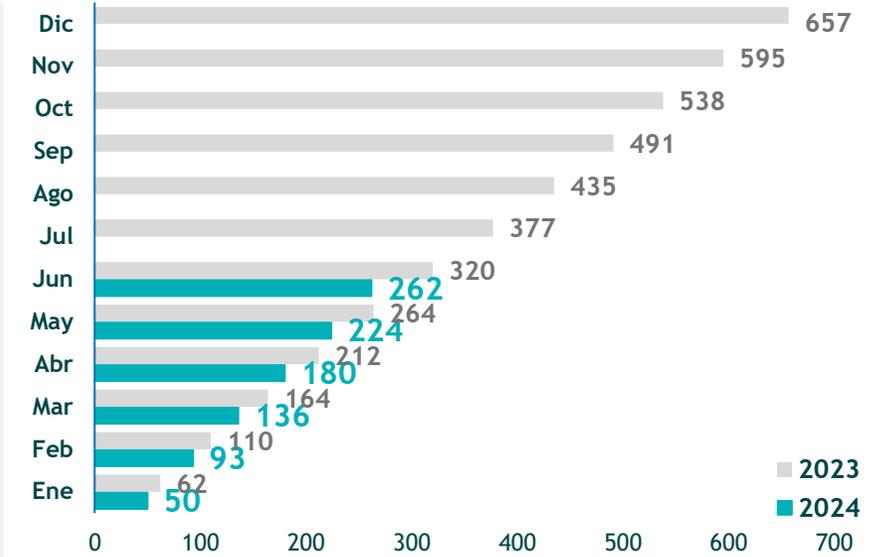


Fuente: ANH
Último dato disponible

En junio de 2024 (último dato disponible), se perforaron 38 pozos de desarrollo, diez pozos menos frente al mismo mes en el año 2023 (-20,8%) y seis menos frente a mayo de 2024 (-13,6%) .

Entre enero y junio de 2024 se perforaron 262 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 14,7% respecto al acumulado en el mismo período de 2023 (45 pozos menos).

Entre enero y diciembre de 2023 se perforaron 597 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 9,1% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (60 pozos menos).



Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Mayo 2024

787,8 KBPD

▲ +1,7% anual (13,2 KBPD)

▼ -0,3% mensual (-2,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2024

779,9 KBPD

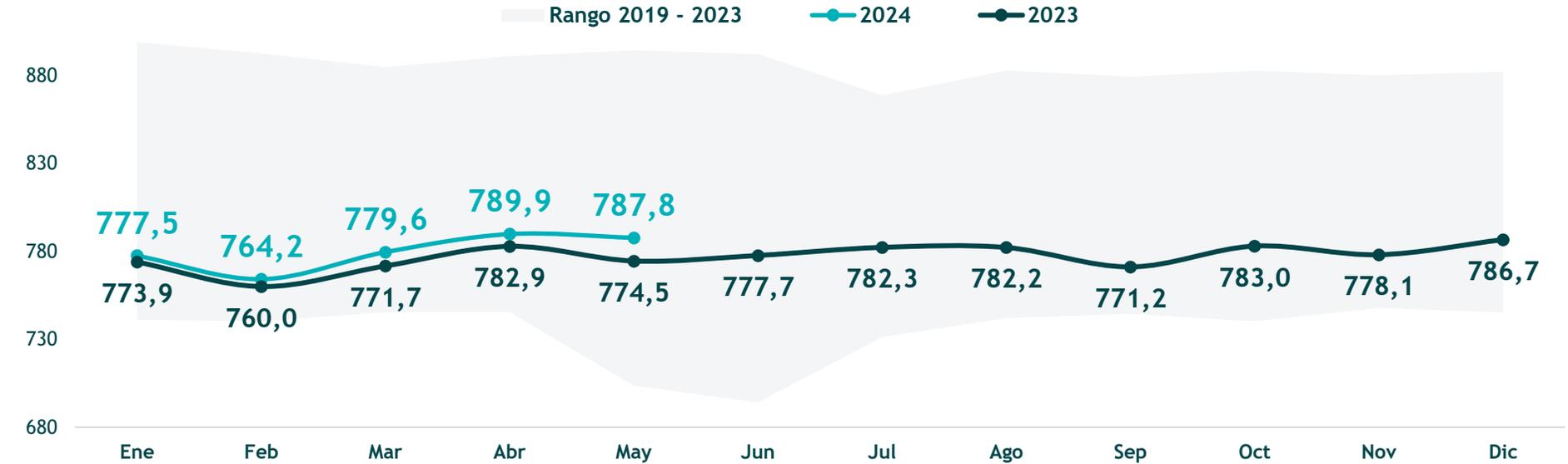
▲ +0,9% anual (7,1 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

777,2 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD)

KBPD



Fuente: ANH.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

En el territorio nacional, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en mayo de 2024 fue de 787,8 miles de barriles por día (KBPD), un aumento del 1,7% en comparación con el mismo mes en 2023, equivalente a 13,2 KBPD adicionales.

En comparación con abril de 2024, hubo una disminución del 0,3%, una reducción de 2,1 KBPD. Dentro de los principales campos que disminuyeron su producción frente al mes anterior se encuentran:

- Índico, del contrato CPO5 en el departamento del Meta, con una disminución de 3,6 KBPD.
- Tigana, del contrato LLA 34 en el departamento del Casanare, con una disminución de 2,4 KBPD.
- Costayaco, del contrato Chaza en el departamento del Putumayo, con una disminución de 1,6 KBPD.
- Akacias, del contrato CPO9 en el departamento de Meta, con una disminución de 1,1 KBPD.

Promedio mensual
Mayo 2024

101,7 KBPD

▲ +43,3% anual (30,7 KBPD)

▼ -0,7% mensual (-0,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2024

94,6 KBPD

▲ +39,4% anual (26,8 KBPD)

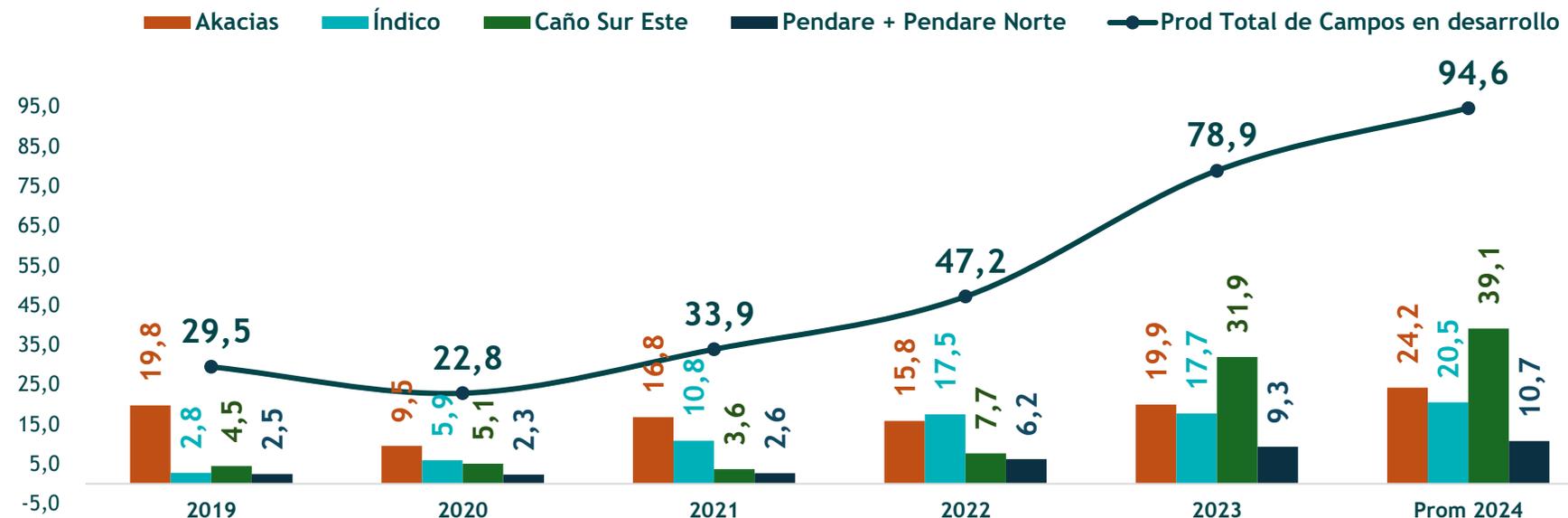
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

78,9 KBPD

▲ +67,0% anual (31,7 KBPD)

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

KBPD



Fuente: ANH.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Prom.: Entre enero y mayo de 2024.

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 mayo de 2024, logró el tercer puesto entre los campos productores, con una producción de 43,6 KBPD, un 7,6% más que al cierre (diciembre) del año 2023.

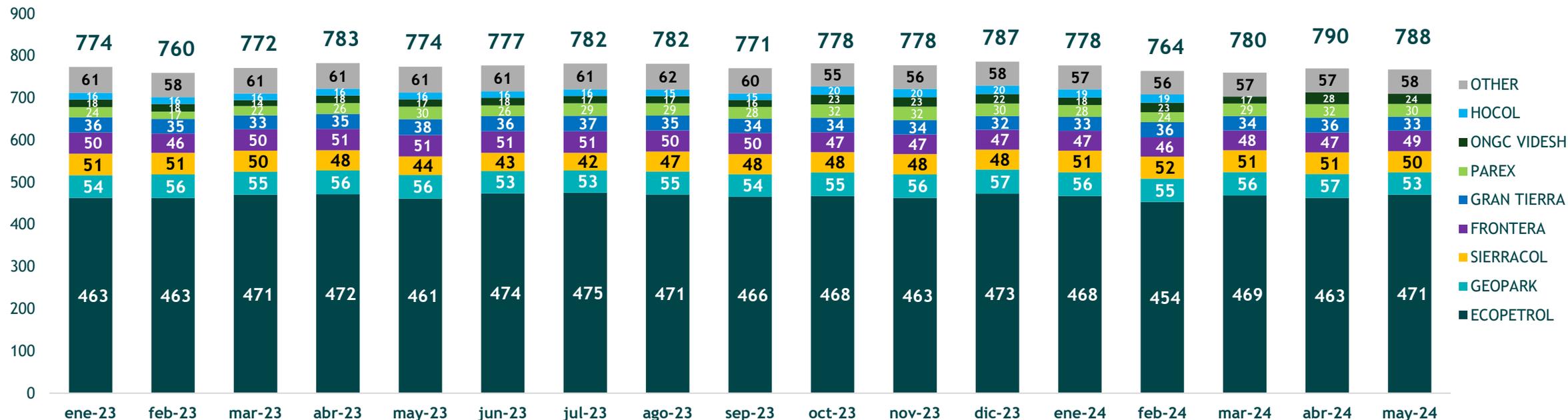
Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución significativa a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, de 94,6 KBPD (12%) en el promedio de 2024 (enero - mayo), y puntualmente, de 101,7 KBPD (13%) en mayo de 2024.

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

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: [ANH](#)

Las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol y Frontera Energy, en mayo de 2024, tuvieron una participación conjunta del 79%.

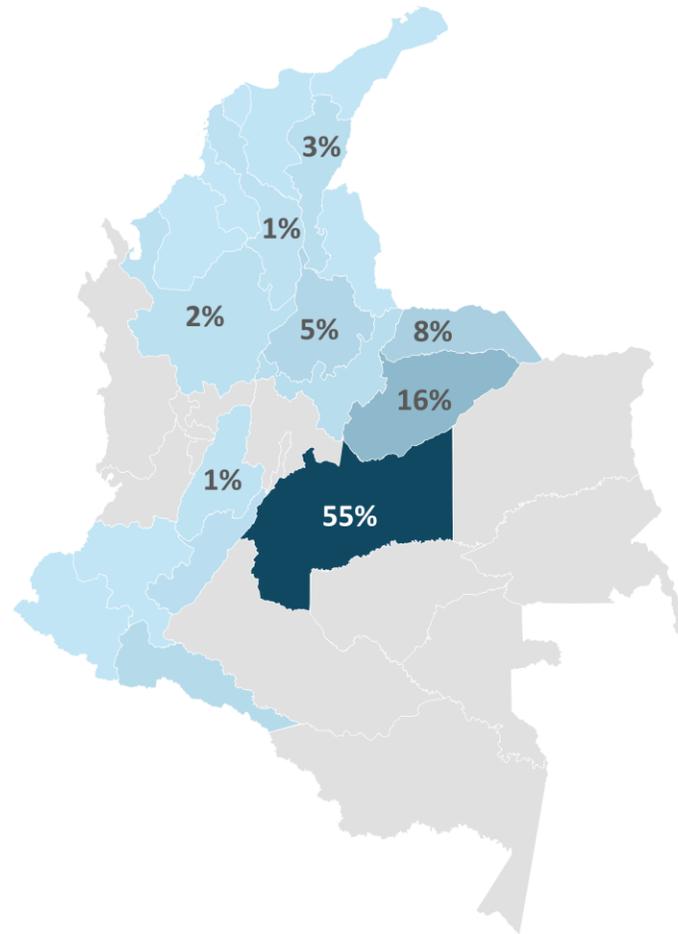
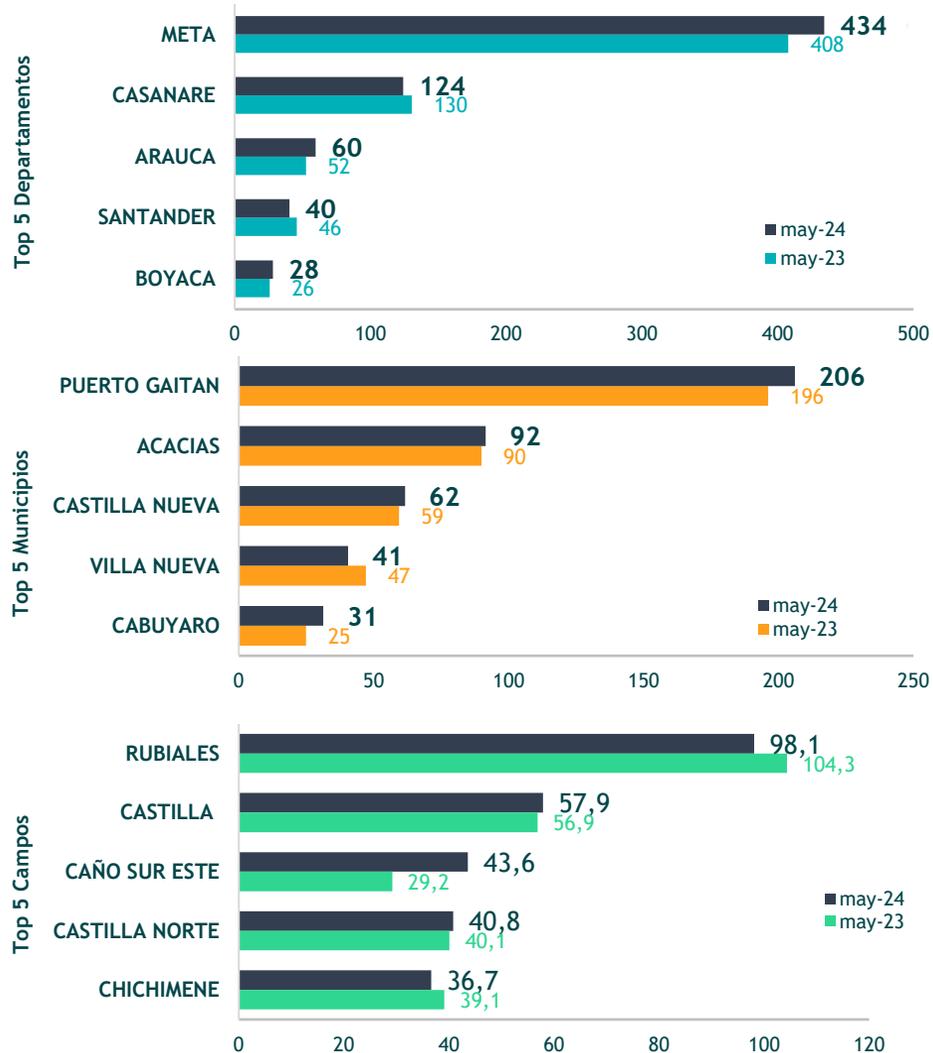
Ecopetrol, aportó el 60% de la producción total, alcanzando los 471 KBPD. Esta cifra representa un aumento del 1,6% en comparación con el mes anterior. Geopark, por su parte, tuvo una producción de 53 KBPD, una disminución del 6,4% respecto a abril de 2024.

En contraste, SierraCol registró una disminución del 1,6% en su producción frente al mes anterior, llegando a los 50 KBPD. Por su parte, Frontera registro un aumento de 3,4% en comparación con abril de 2024.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Mayo, 2024

KBPD



Distribución porcentual de producción departamental

En mayo de 2024, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 87% de la producción total en dicho mes. Meta contribuyó el 55% del total de la producción y registró un aumento anual del 6,5%.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 25% y, respecto a mayo de 2023 la producción del municipio aumentó 5,1%.

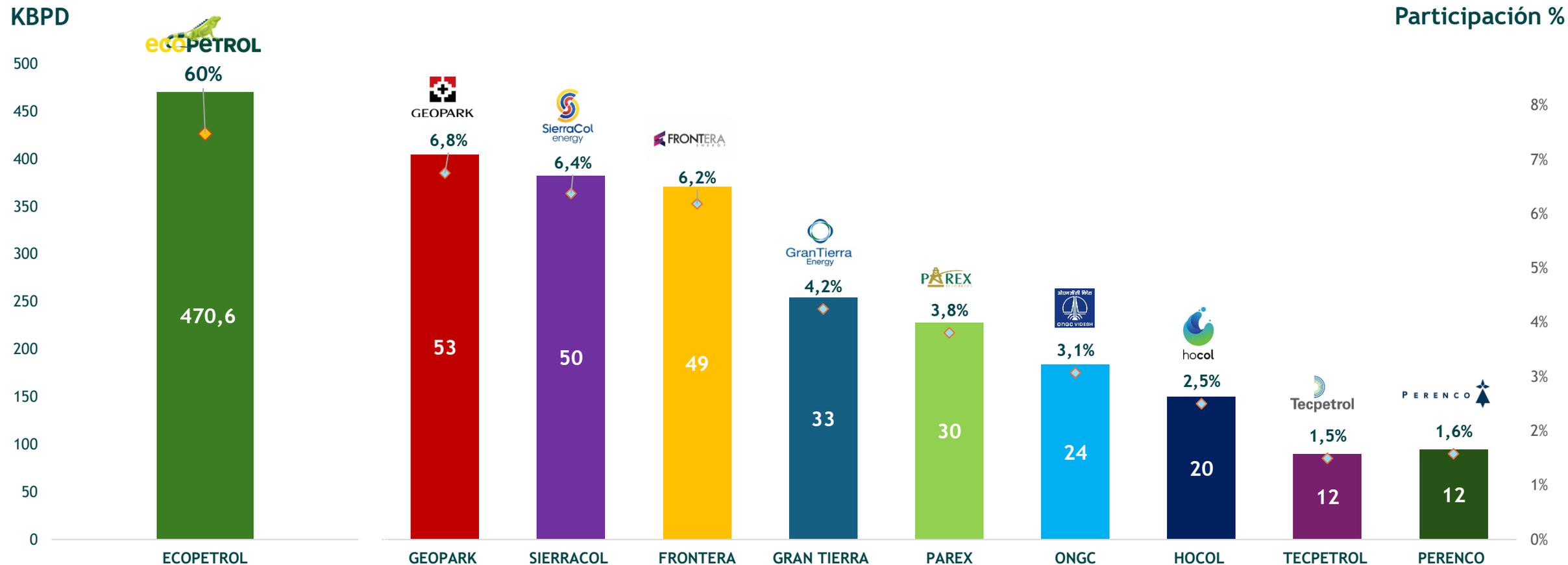
Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 35% del total. En abril de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo disminuyó 6,0%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH

Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

Mayo, 2024



Fuente: ANH

El 96% de la producción de crudo en Colombia durante mayo de 2024 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Mayo 2024

1.462 MPCD

▼ -6,7% anual (-104,5 MPCD)

▼ -0,5% mensual (-7,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2024

1.459 MPCD

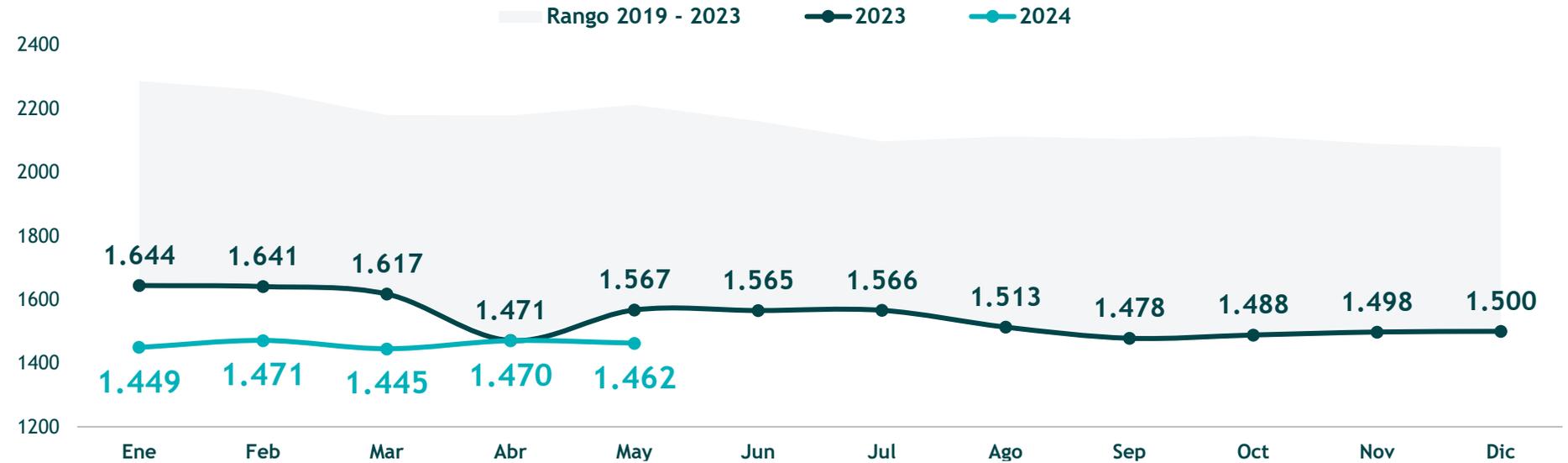
▼ -8,1% anual (-128,4 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.546 MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

MPCD



Fuente: 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).

La producción fiscalizada de gas en el mes de mayo de 2024 fue de 1.462 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 6,7% respecto al promedio alcanzado en mayo del 2023, 104,5 MPCD menos. Esta disminución se reportó principalmente en los campos Cupiagua (63,4 MPCD), Cusiana (41,0 MPCD) y Floreña (38,3 MPCD).

Respecto a abril de 2024, se registró un descenso de 0,5%, un equivalente a 7,8 MPCD menos. Dentro de los principales campos que disminuyeron su producción frente al mes anterior se encuentran:

- Pauto Sur, del Contrato Piedemonte en el departamento de Casanare 10,6 MPCD menos
- Cupiagua Sur, del contrato Área Santiago De Las Atalayas en el departamento de Casanare 6,8 MPCD menos

En contraste, se destaca el aporte de 15,8 MPCD más del campo Arandala, del contrato VIM 21 en el departamento del Córdoba que aumentó 264% pasando en 2024 de 6,02 MPCD en abril a 21,9 MPCD en mayo.

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Mayo 2024

987 MPCD

▼ -8,4% anual (-91,0 MPCD)

▼ -1,4% mensual (-14,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2024

995 MPCD

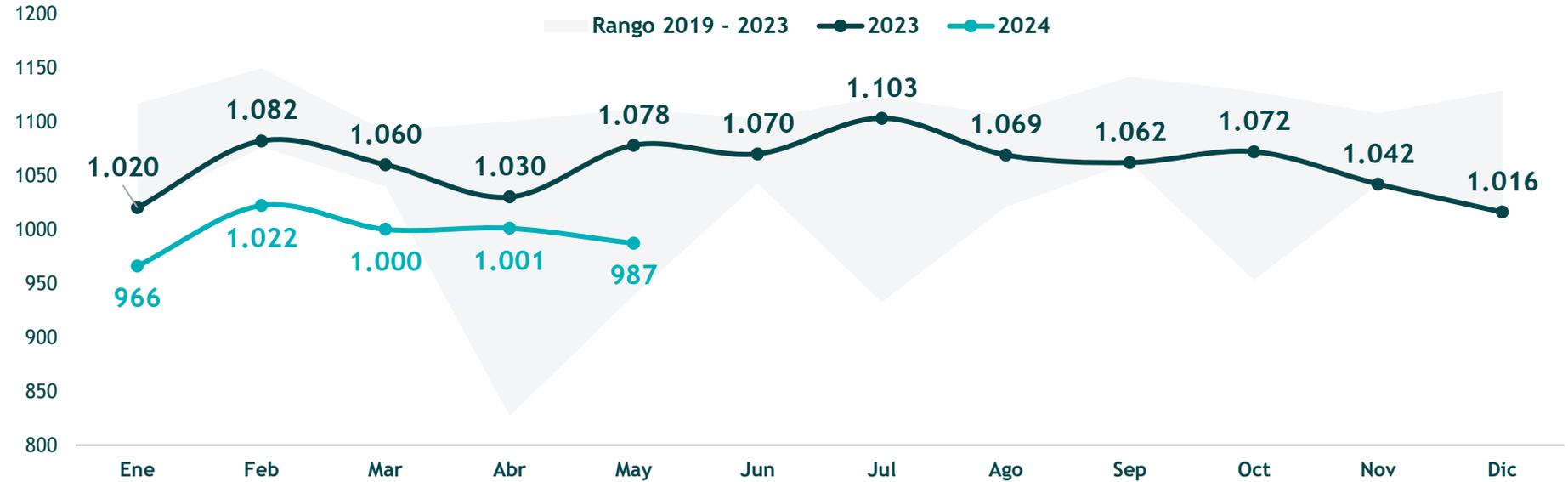
▼ -5,6% anual (-58,7 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

MPCD



Fuente: 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.)

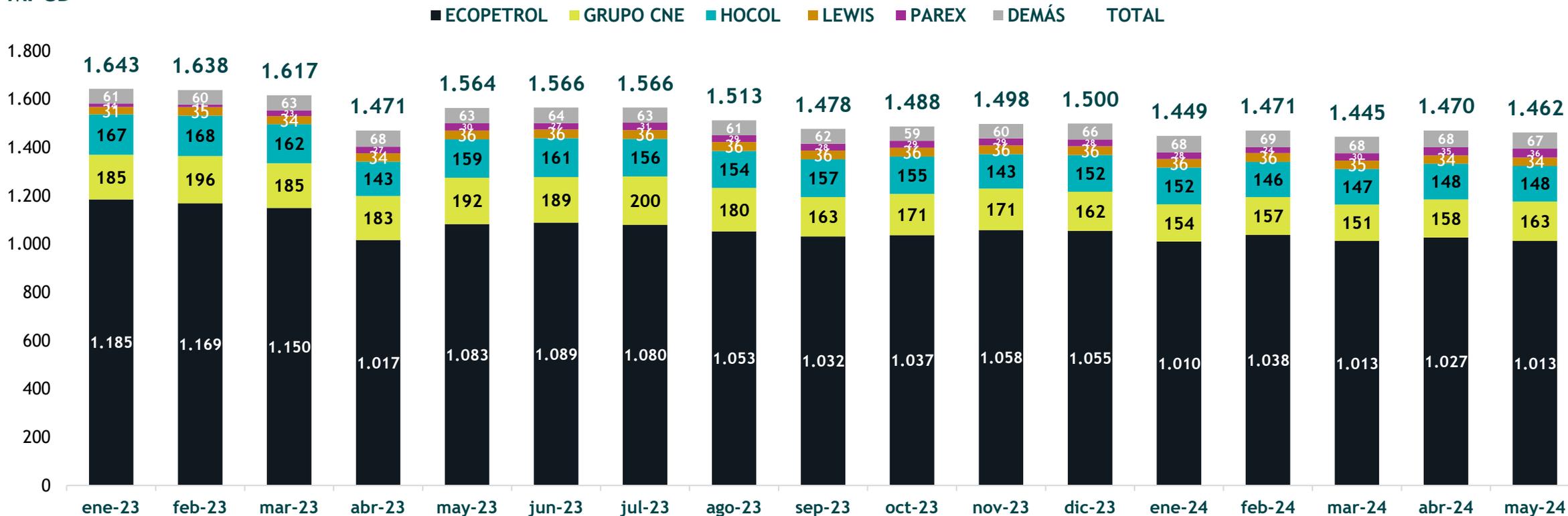
Durante el mes de mayo de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 987 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 8,4% respecto al mismo mes en 2023 (91,0 MPCD menos), y del 1,4% respecto a abril de 2024 (14,0 MPCD menos).

Entre enero y mayo de 2024, la producción comercializada de gas ha registrado un promedio de 995 MPCD, lo cual es un 5,6% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior, 58,4 MPCD menos.

De enero a 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.

Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico

MPCD



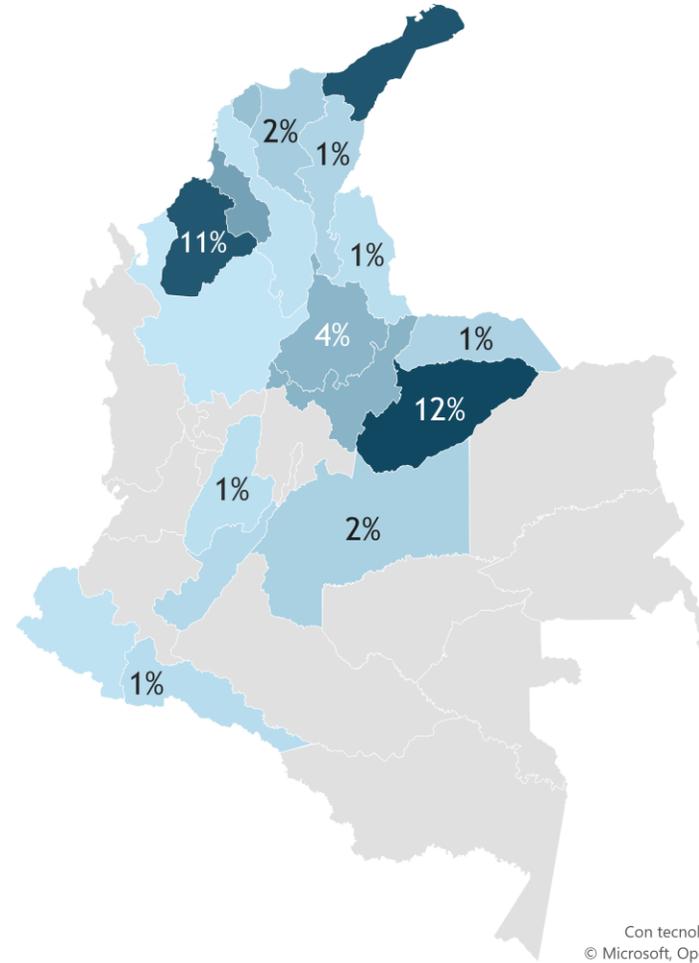
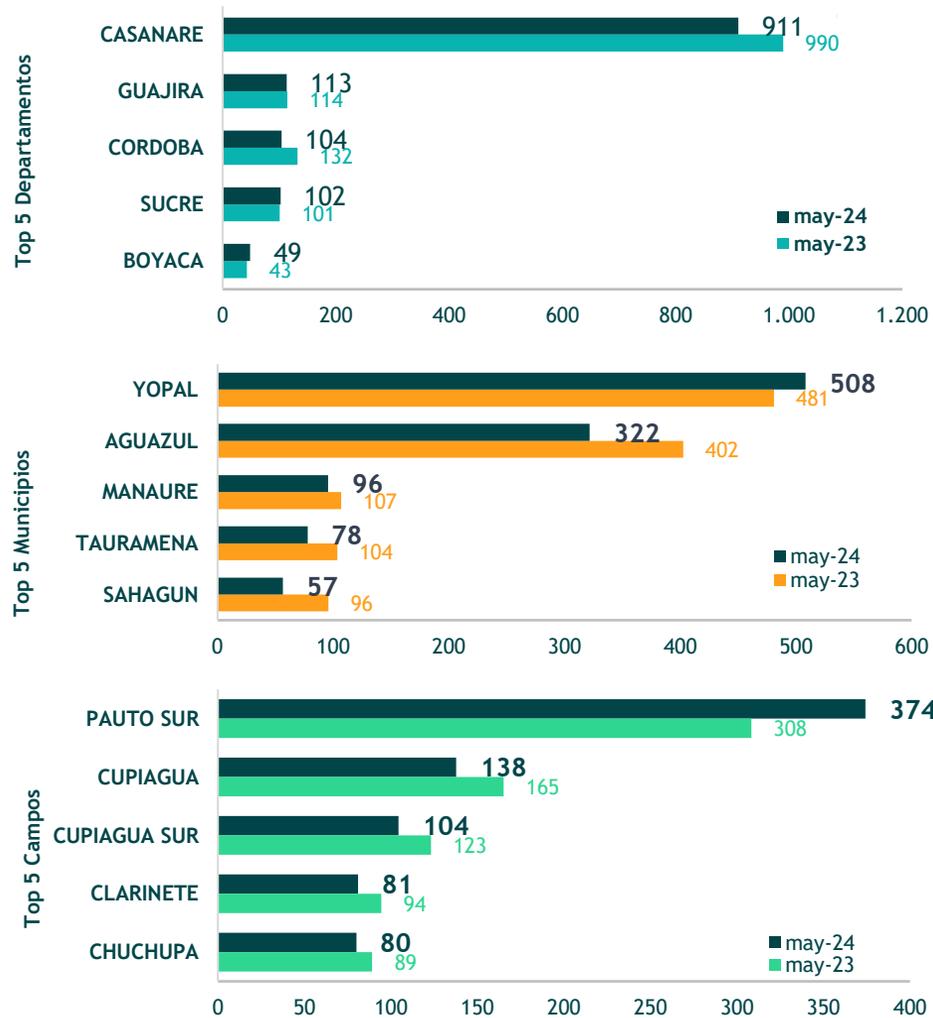
Fuente: [ANH](#)

Durante el mes de mayo de 2024, las empresas operadoras, Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis y Parex, mantuvieron una participación conjunta del 95% en la producción total de gas. Respecto a abril de 2024, las operadoras en mención registran en su producción de gas una disminución del 0,5% equivalente a 7,8 MPCD menos.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Mayo, 2024

MPCD



En mayo de 2024, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 62%. Sin embargo, en comparación con mayo de 2023, el departamento experimentó una disminución de 8,0%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 35%, este presentó un aumento del 5,7% respecto a mayo de 2023.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 53% del total. En mayo de 2024, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 26% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo aumentó 21%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Distribución porcentual de producción departamental

Fuente: ANH

Producción fiscalizada de gas por Operadoras

Mayo, 2024



Fuente: ANH

Para mayo de 2024, el 95,4%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio, sumando 1396 MPCD.



Más de **7.4 millones** de ft,

Más de **900 pozos**,

Más de **10 años** de historia...

... y sabemos que es
sólo el comienzo.

always drilling – always learning

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Junio 2024

103 Equipos

▼ -16,9% anual (-21 Equipos)

▼ -5,5% mensual (-6 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2024

108 Equipos

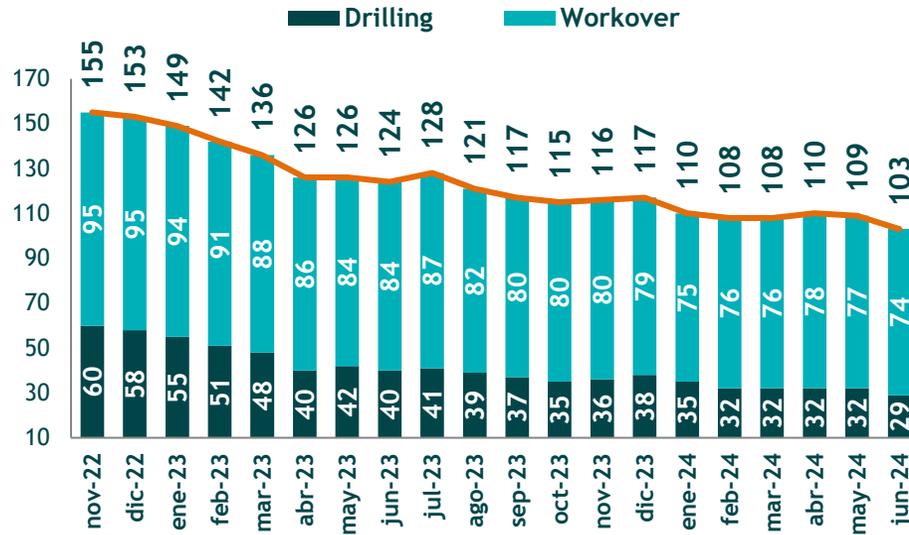
▼ -19,3% anual (-26 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En junio de 2024, se registraron un total de 103 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 29 estaban destinados a operaciones de perforación y 74 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 16,9% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a 21 equipos menos. Comparado con mayo de 2024, se observa una reducción del 5,5%, correspondiente a seis equipos menos.

Entre noviembre de 2022 y junio de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 33,5%, lo que implica que 52 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 26.975 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Por último, es relevante señalar que no se había alcanzado una cifra similar desde enero de 2021, cuando se reportaron 99 equipos activos en el país.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Junio 2024

29 Equipos

▼ -27,5% anual (-11 Equipos)

▼ -9,4% mensual (-3 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Junio 2024

32 Equipos

▼ -30,4% anual (-14 Equipos)

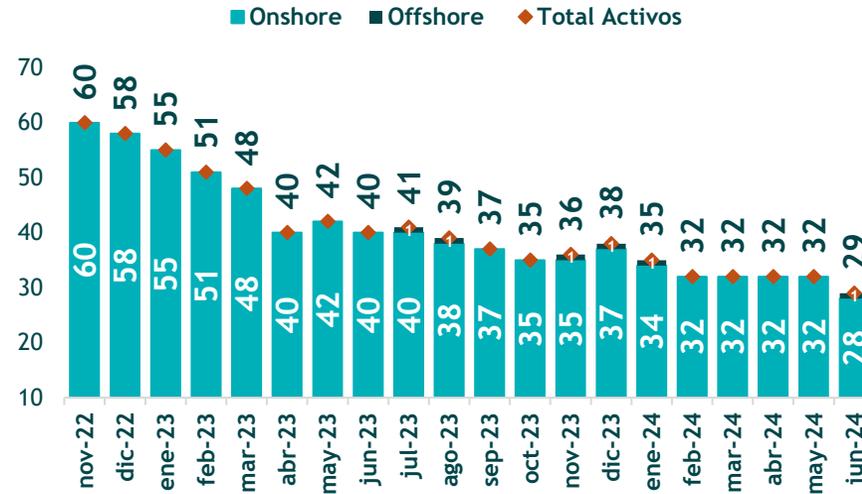
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

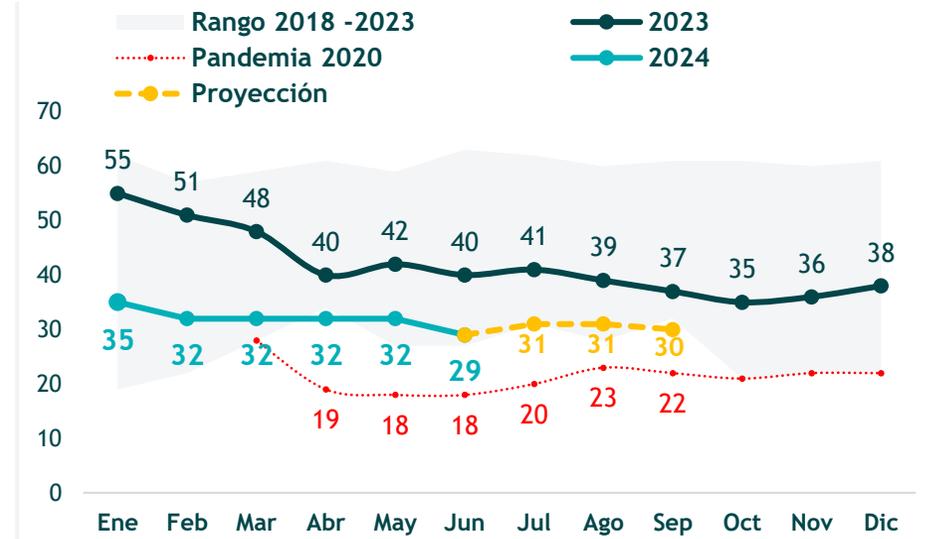
42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera



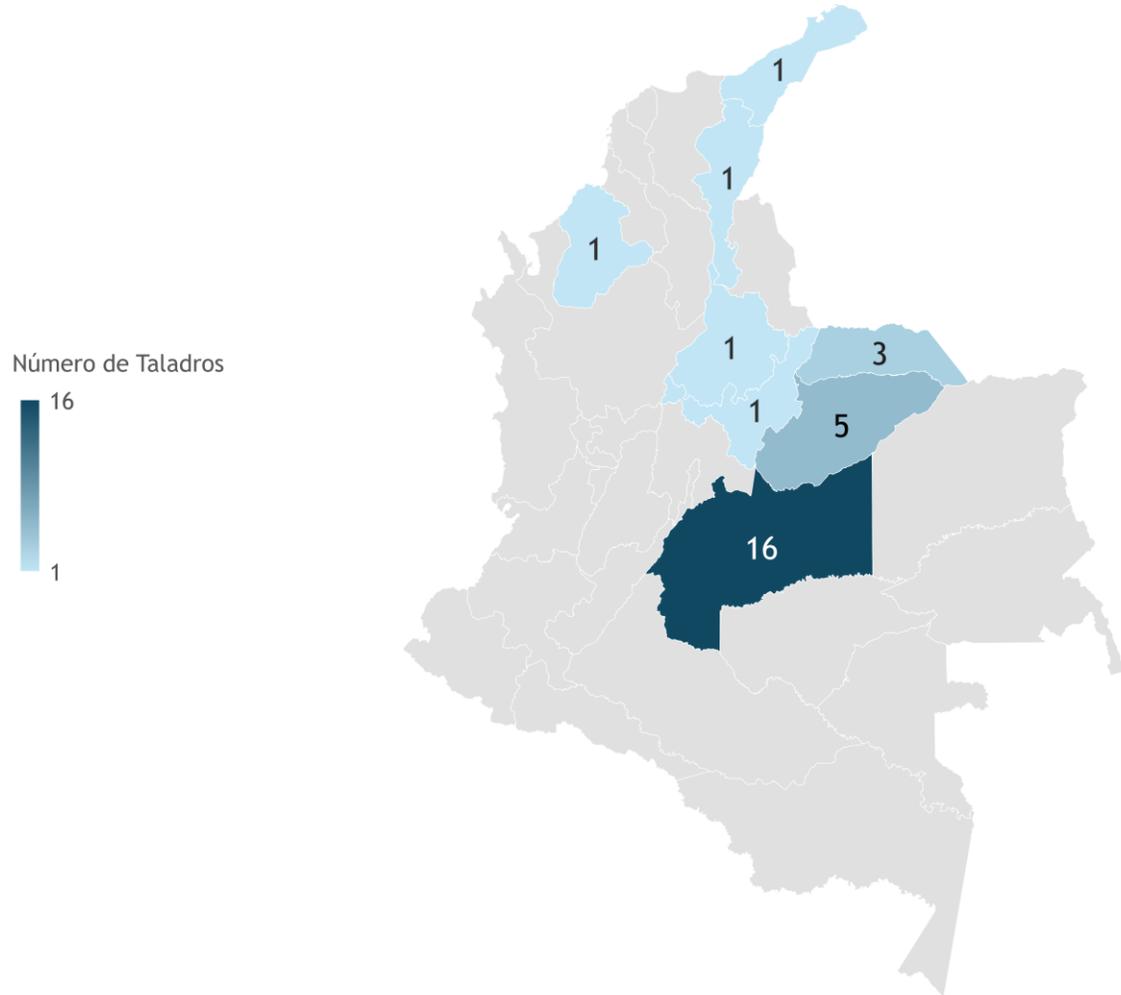
En junio de 2024, de los 103 equipos activos en Colombia, 29 estaban destinados a operaciones de perforación. Esto representa una disminución del 27,5% en comparación con junio de 2023, lo que equivale a 11 equipos menos, y una reducción del 9,4% en relación con mayo de 2024, correspondiente a tres equipos menos.

El promedio acumulado de los equipos en 2024 muestra una disminución del 30,4% respecto al promedio alcanzado en 2023, con una reducción de 14 equipos. El número de equipos reportados en junio de 2024 se explica por la finalización de cinco operaciones de perforación: tres en Casanare, una en Cesar y otra en Sucre. Adicionalmente, se iniciaron dos nuevas operaciones de perforación: una en Cesar y otra costa afuera en el Caribe colombiano. Esta última fue iniciada por Ecopetrol y Petrobras, que comenzaron la perforación del pozo evaluador Uchuva-2 en el Bloque Tayrona, con el objetivo de validar la dimensión del descubrimiento de gas natural del pozo exploratorio Uchuva-1 en 2022.

Es importante destacar que, según las principales compañías de bienes y servicios proveedoras de taladros afiliadas a Campetrol, durante los últimos dos años se han movilizadо equipos a Ecuador, Brasil y E.E.U.U.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Junio 2024



Departamento	Número de Taladros Junio 2024	Número de Taladros Junio 2023
META	16	15
CASANARE	5	14
ARAUCA	3	1
BOYACÁ	1	3
CESAR	1	1
CÓRDOBA	1	4
GUAJIRA	1	0
SANTANDER	1	0
Otros	0	5
Total	29	40

Fuente: Campetrol

*Otros: Boyacá, Norte de Santander

En junio de 2024, el 83% de los taladros reportados como activos en operaciones de perforación en el territorio nacional se concentraron en tres departamentos: Meta, Casanare y Arauca.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Junio 2024

74 Equipos

▼ -11,9% anual (-10 Equipos)

▼ -3,9% mensual (-3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero a Junio 2024

76 Equipos

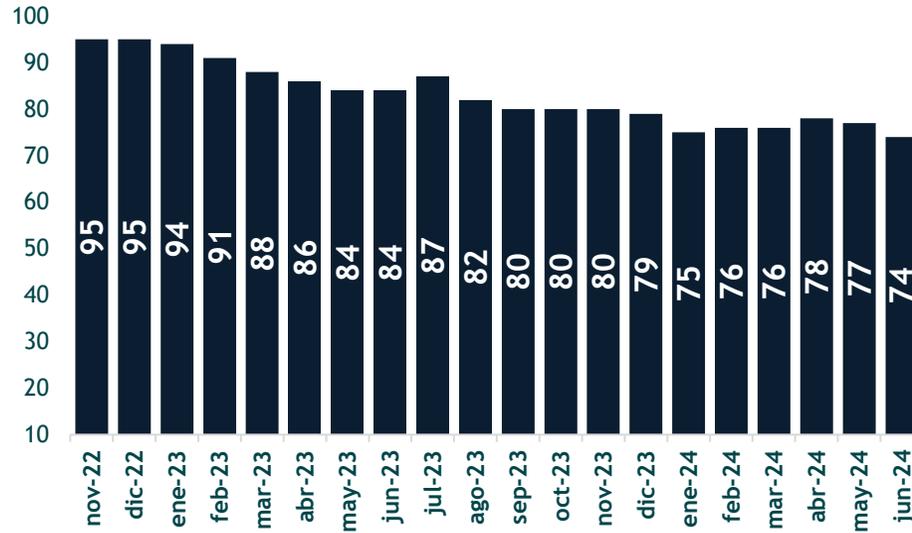
▼ -13,5% anual (-12 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

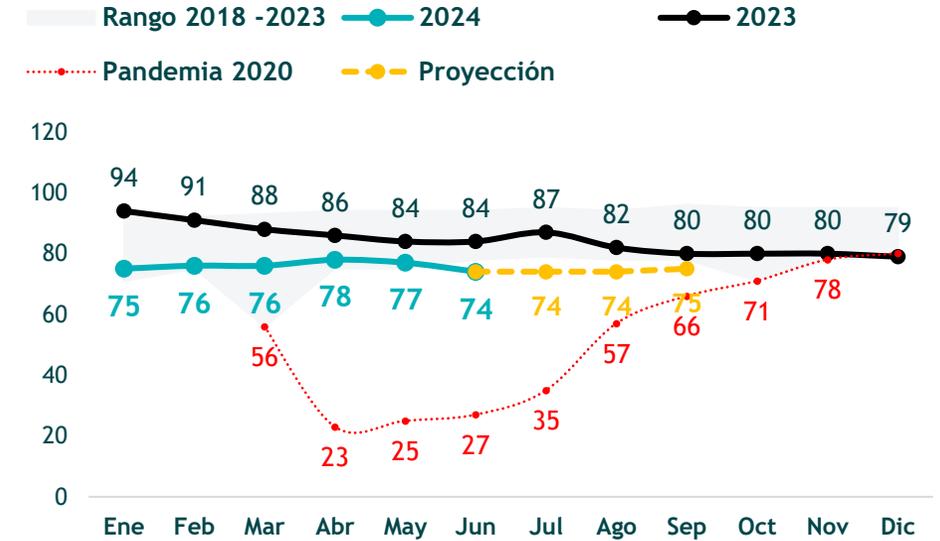
85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En junio de 2024, se contabilizaron 74 taladros de reacondicionamiento activos, lo que refleja una reducción del 11,9% en comparación con el mismo mes del año anterior, equivalente a 10 equipos menos y del 3,9% respecto a mayo de 2024, tres equipos menos.

Esa disminución se debió al equilibrio entre la conclusión de seis operaciones: tres en Casanare, dos en Meta y uno en Cundinamarca y, el inicio de tres nuevas operaciones en Casanare.

Entre noviembre de 2022 y junio del presente año la actividad de taladros de reacondicionamiento ha disminuido 22,1%, una reducción de 21 equipos.

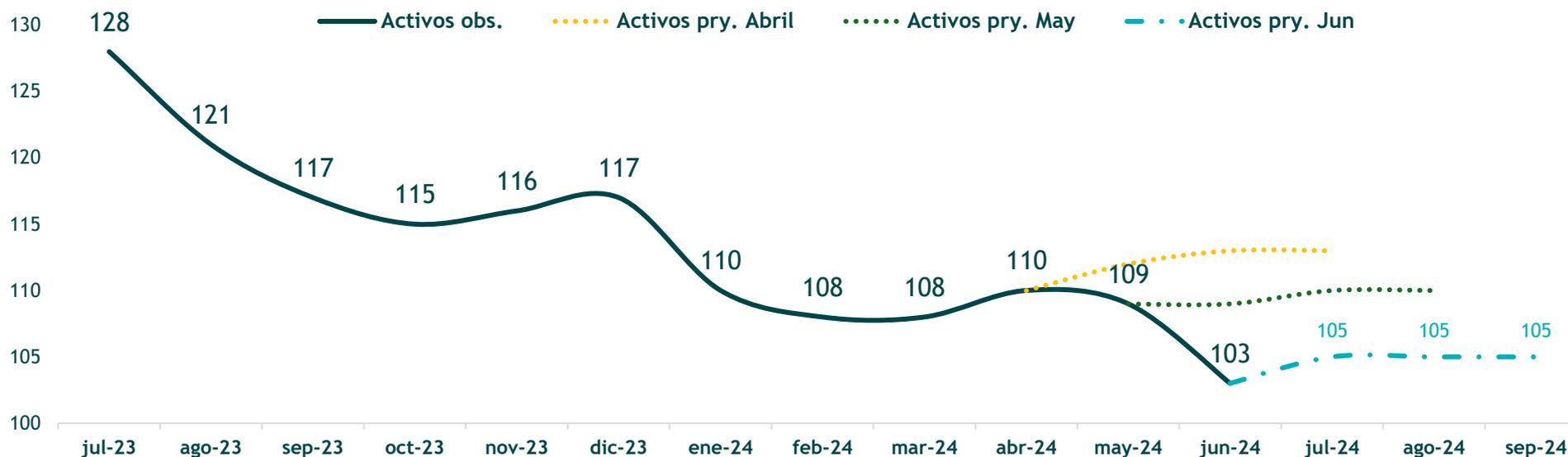
Proyección de actividad de taladros Colombia

En junio de 2024, se registraron un total de 103 taladros activos en Colombia, distribuidos en 29 equipos de perforación y 74 equipos de reacondicionamiento.

Se proyecta una estabilidad en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 105 taladros en julio, agosto y septiembre de 2024.

Se anticipa un incremento en la actividad de los equipos de perforación en los próximos dos meses, alcanzando 31 taladros en junio y julio, y retornando a 30 taladros en agosto. En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se espera que mantengan un nivel de 74 taladros durante los próximos dos meses, con un incremento a 75 taladros en septiembre.

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Abril	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos obs.	Activos pry. Abril	Activos pry. May	Activos pry. Jun	Activos obs.	Activos pry. Abril	Activos pry. May	Activos pry. Jun
ene-24	0	0	35	35				75				110			
feb-24	2	0	30	32				76				108			
mar-24	1	0	31	32				76				108			
abr-24	0	1	31	32				78				110			
may-24	0	2	30	32	34			77	78			109	112		
jun-24	0	0	29	29	35	32		74	78	77		103	113	109	
Jul-24					35	33	31		78	77	74		113	110	105
ago-24						33	31			77	74			110	105
sep-24							30				75				105

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.

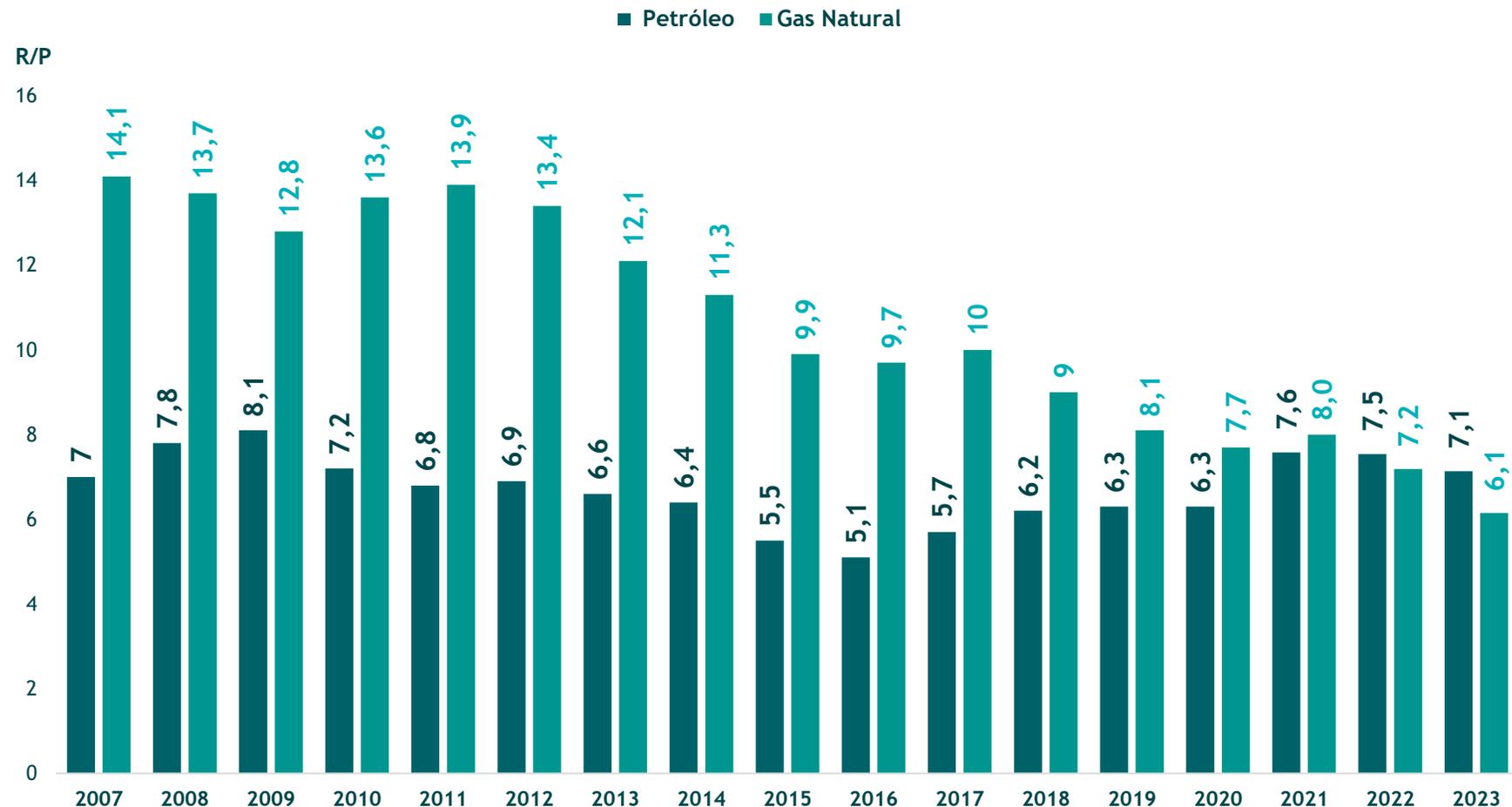
Petróleo:

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



SEGMENTO MIDSTREAM

Fuente: Ecopetrol



Holding
Consultants



Más de 18 Años

Diseñando, Implementando y Mejorando Sistemas de Gestión y la Gestión Organizacional

Somos una Organización Especialista en Sistemas de Gestión y Gestión Organizacional, contamos con la Licencia en Prestación de Servicios en Seguridad y Salud en el Trabajo, otorgada por la Secretaría de Salud de Bogotá bajo el número 3070 y nos encontramos certificados bajo la norma ISO 9001 de 2015 con alcance en la “Prestación de servicios de consultoría, capacitación, outsourcing y suministro relacionados con Sistemas de Gestión y Gestión Organizacional”.



Escanea el QR

y conoce más de nuestras
soluciones confiables para la
industria de petróleo y gas



Holding Consultants



holdingconsultants.org

PREMIOS
SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL

2024

Viernes
02
agosto
2024

Fecha límite de
postulaciones

ABRIMOS CONVOCATORIA

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

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



Conoce más aquí

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



Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio Trimestral
I Trimestre 2024

814 KBPD

▲ +3,8% anual (29,9 KBPD)

▼ -1,2% trimestral (-9,8 KBPD)

Promedio año
I Trimestre 2024

814 KBPD

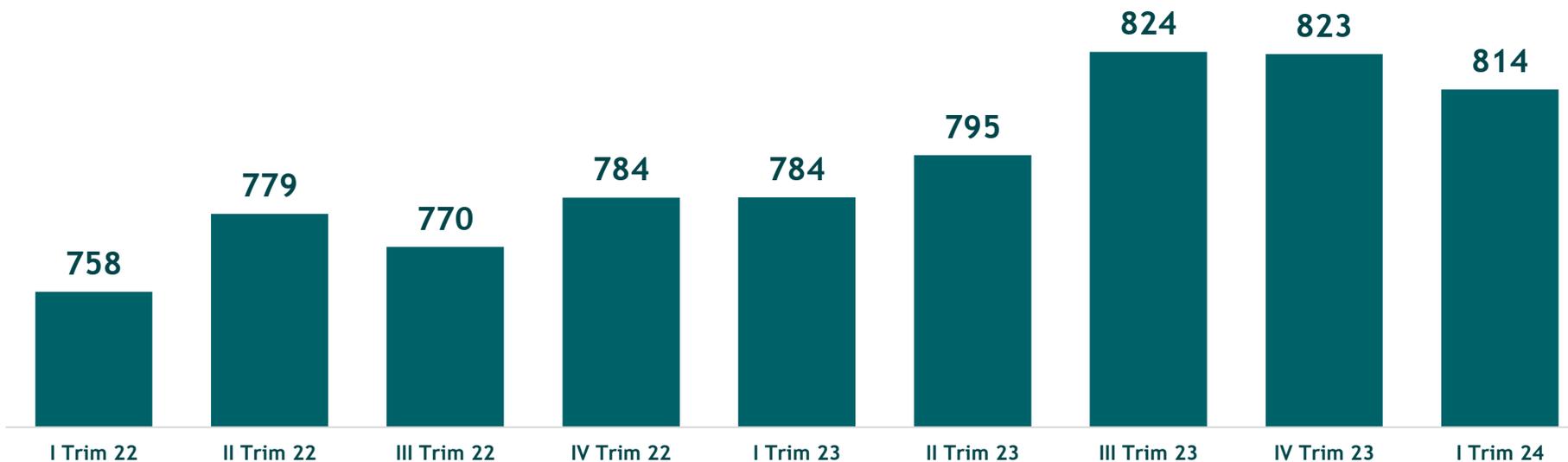
▲ +3,8% anual (29,9 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

773 KBPD

▲ +5,8% anual (42,6 KBPD) vs.
2021

KBPD



Fuente: [Ecopetrol](#)

Durante el primer trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 814 miles de barriles por día, lo que representó un aumento del 3,8% respecto al mismo trimestre del año anterior, explicado principalmente por i) incremento de la producción país, principalmente en la zona Llanos y ii) mayores entregas de crudo Castilla Norte en la refinería de Barrancabermeja. Es importante mencionar que aproximadamente el 90,8% del volumen de crudo transportado fue de propiedad del Grupo Ecopetrol.

Respecto al último trimestre de 2023 (IV Trim 23), el volumen se redujo 1,2%, debido principalmente por cinco ciclos de revisión en el Oleoducto Bicentenario llevados a cabo para asegurar la evacuación de la producción del campo Caño Limón.

Evacuación país de refinados - Poliductos

Promedio Trimestral
I Trimestre 2024

305 KBPD

▼ -0,5% anual (-1,2 KBPD)

▼ -2,2% trimestral (6,8 KBPD)

Promedio año
I Trimestre 2024

305 KBPD

▼ -0,5% anual (-1,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

298 KBPD

▲ +7,6% anual (21,1 KBPD) vs.
2021

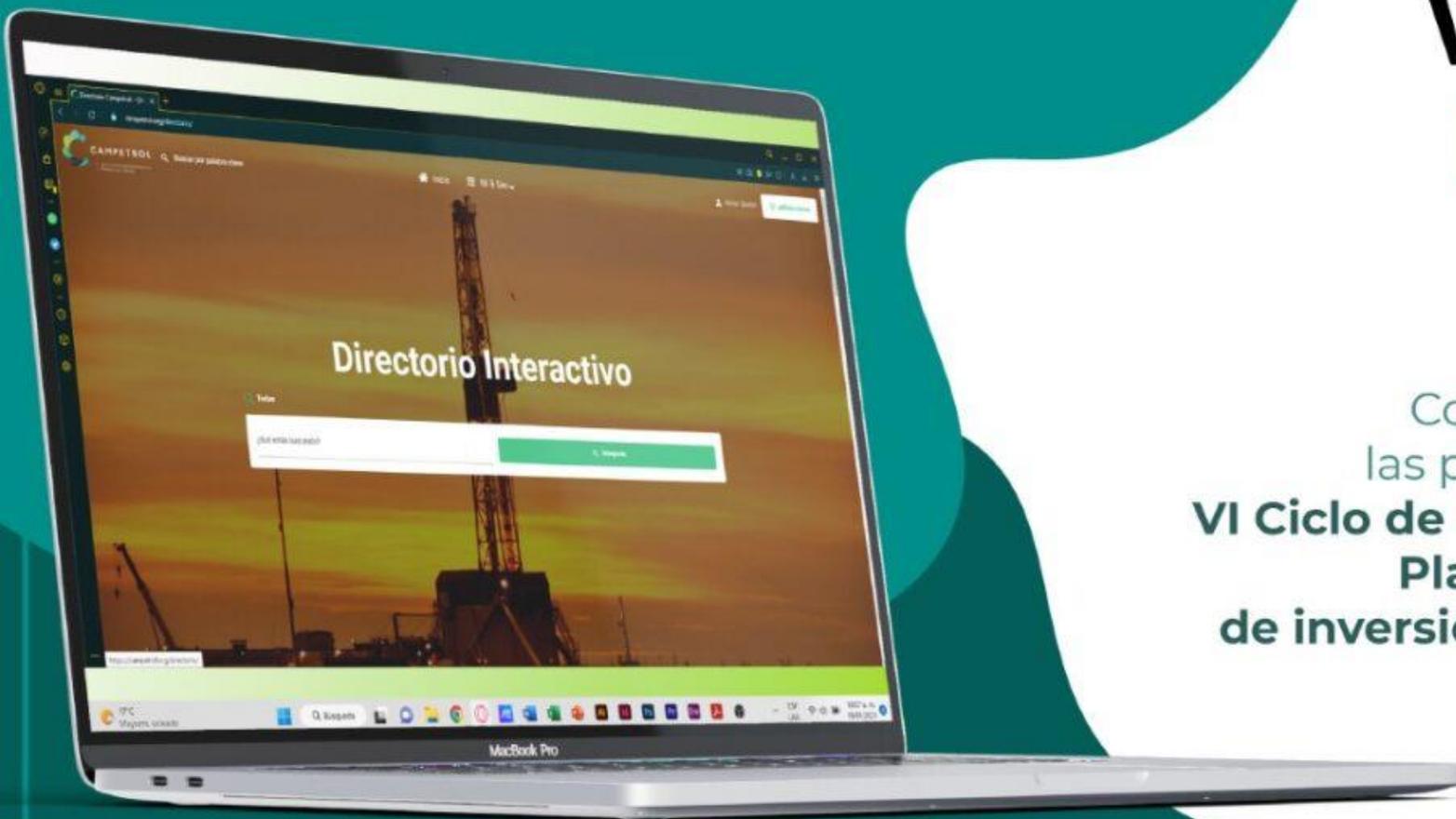
KBPD



Fuente: [Ecopetrol](#)

Durante el primer trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 305 miles de barriles por día, lo que representó una disminución del 0,5% con respecto al mismo trimestre del año anterior, es decir, el I trimestre de 2023. Esta es una consecuencia de i) disminución en la demanda nacional de productos, y ii) aumento del porcentaje de etanol en la mezcla final, lo que redujo la cantidad de volumen requerido a ser transportado.

Vale la pena destacar que, en el primer trimestre de 2024, las afectaciones a la red de oleoductos y poliductos causadas por terceros disminuyeron significativamente. Aunque se registraron dos atentados, hubo una reducción del 75% en comparación con el primer trimestre del 2023.



Visita ahora nuestro Directorio Interactivo

Consulta y descarga
las presentaciones del
VI Ciclo de Workshops 2024:
Planes y programas
de inversión Empresas E&P



CAMPETROL

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



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

SEGMEN TO DOWNSTREAM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



Carga a refinerías

Promedio trimestral
Q1 (Enero - Marzo) 2024

428 KBPD

▲ +4,0% anual (+16,4 KBPD)

▼ -0,1% trimestral (-0,5 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo de 2024

428 KBPD

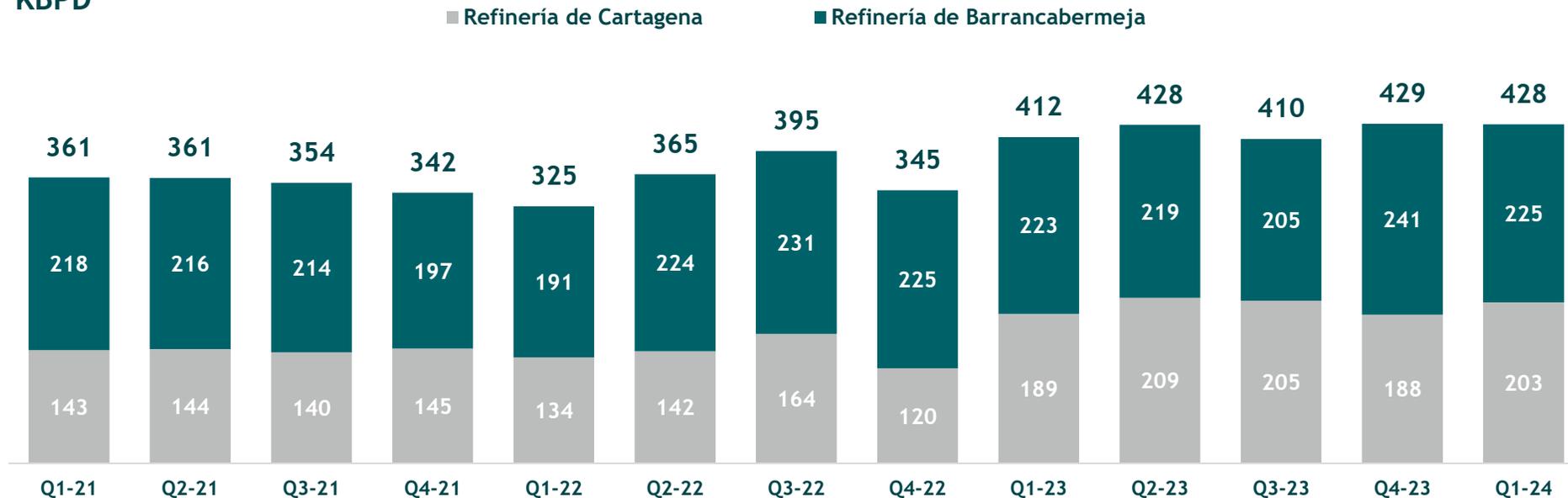
▲ +4,0% anual (+16,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

420 KBPD

▲ +17,4% anual (+62,3 KBPD)
vs. 2022

KBPD



Fuente: Ecopetrol, Refinería de Cartagena
Corte: Cuarto trimestre 2023, último dato disponible

Durante el primer trimestre de 2024, según el último informe de Ecopetrol, las refinerías reportaron un total de 428 KBPD. Aunque esto representa una disminución del 0,1% respecto al trimestre anterior, es un aumento del 4,0% en comparación con el primer trimestre de 2023.

En primer lugar, la refinería de Barrancabermeja reportó 225 KBPD, lo que implica un aumento del 0,9% en comparación con el primer trimestre de 2023 y una reducción del 6,6% respecto al cuarto trimestre de 2023. Además, se observó un aumento del 96,2% en disponibilidad y del 7,5% en producción de refinados.

En segundo lugar, la refinería de Cartagena, durante enero, febrero y marzo de 2024, se registró una carga de 203 KBPD. Esto supone un incremento del 7,6% en comparación con el primer trimestre de 2023 y del 8,2% respecto al cuarto trimestre de 2023.

Demanda de combustibles líquidos

Promedio mensual
Junio 2024

299 KBPD

▼ -5,7% anual (-18,0 KBPD)

▼ -6,0% mensual (-19,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio de 2024

311 KBPD

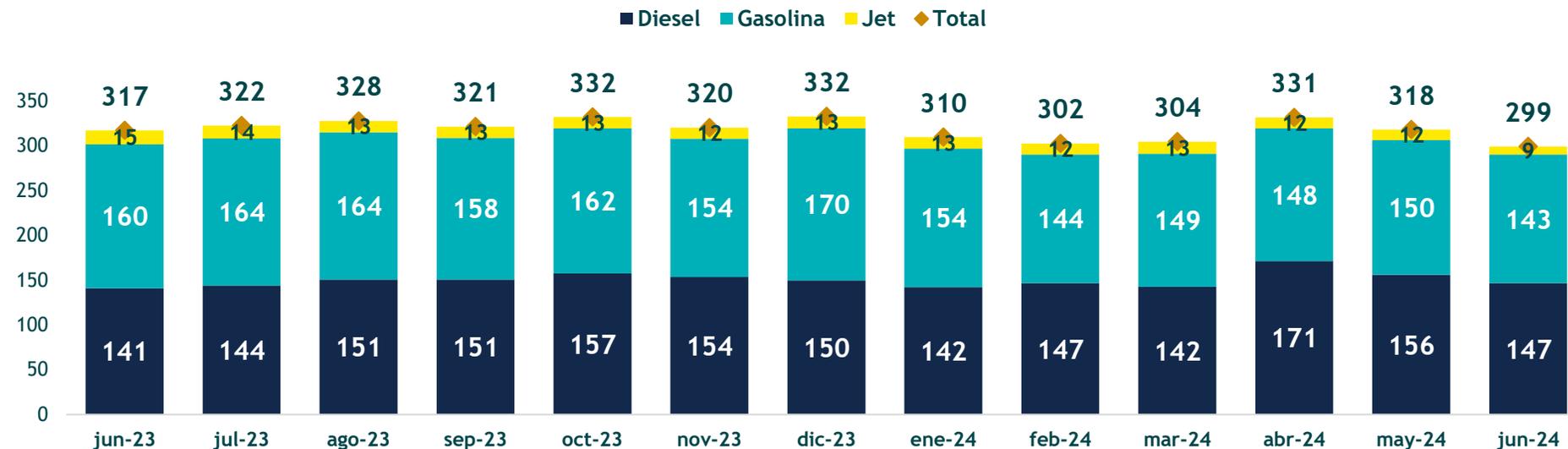
▼ -3,1% anual (-9,9 KBPD)

Promedio mensual gasolina
Abril 2024

143 KBPD

▼ -10,6% anual (-17,1 KBPD)

KBPD



Fuente: Boletín estadístico [SICOM](#)

*Combustibles líquidos: gasolina, diésel y jet A

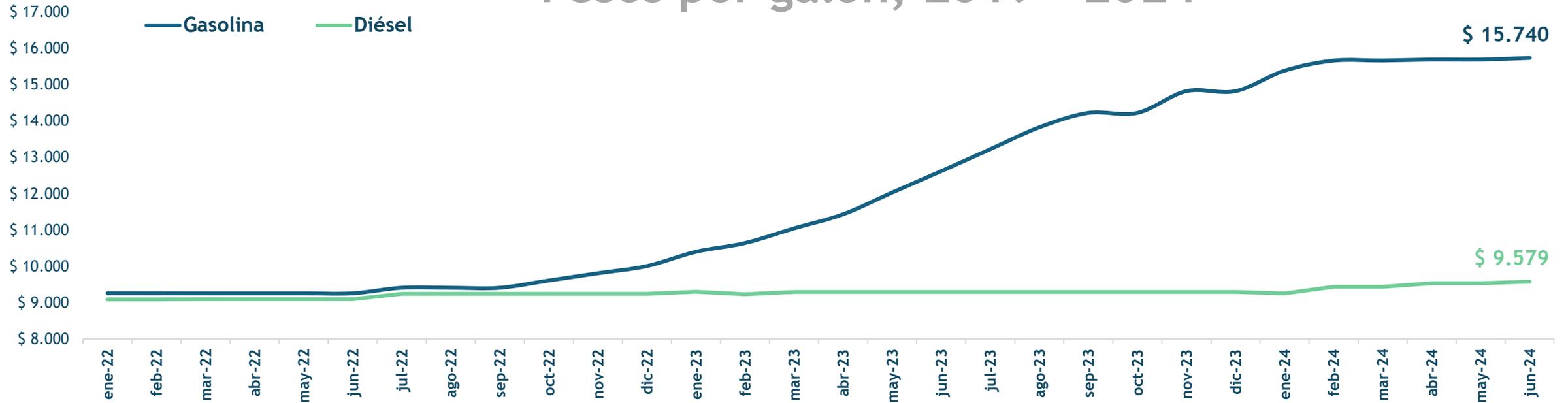
**Nota: El consumo de combustible Jet a partir de 2023 no incluye la demanda de estaciones de servicio de aviación que se abastecen directamente de los refinadores, debido al ajuste en el reporte de información contemplado en el Decreto 1073 de 2015.

En junio de 2024, la demanda de los principales combustibles líquidos* en Colombia alcanzó los 299 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución de 5,7% y de 6,0% en comparación con junio de 2023 y con mayo de 2024, respectivamente.

- **Gasolina:** La demanda de gasolina registró un promedio de 143 KBPD, menor en 10,6% en relación con junio de 2023 (17,1 KBPD menos) y en 4,6% respecto al mes anterior (6,9 KBPD menos).
- **Diésel:** La demanda de diésel se ubicó en 147 KBPD, representando un aumento de 3,9% frente a junio 2023 (5,5 KBPD más) y una disminución de 6,0% (9,4 KBPD menos) respecto a mayo de 2024.
- **Jet:** La demanda de Jet registró 9 KBPD, inferior en 41,6% frente al mismo mes del año anterior (6,4 KBPD menos) y en 23,5% respecto a mayo de 2024 (2,8 KBPD menos).

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2019 - 2024



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

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 junio de 2024, el cual fue de \$15.740 para la gasolina y de \$9.579 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 24,7% y 3,1%, respectivamente. Es importante destacar que desde febrero de 2024 el gobierno anunció un aumento gradual en el precio del diésel.

Asimismo, de acuerdo con los anuncios del gobierno, los incrementos en este momento se deben principalmente a los aumentos en el costo de los componentes de ambos combustibles. En el primer caso, el ajuste se debe al aumento del valor del etanol y, en el segundo caso, al incremento del costo del biodiésel. Sin embargo, de acuerdo con los últimos anuncios de política, a partir de agosto de 2024, el precio del combustible permanecerá en aumento para los “grandes consumidores” con el fin de cerrar el déficit del FEPC.

Demanda de gas natural por sector

MPCD

Promedio mensual
Junio 2024

935 MPCD

▼ -5,3% anual (-52,6 MPCD)

▼ -1,9% mensual (-17,9 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio de 2024

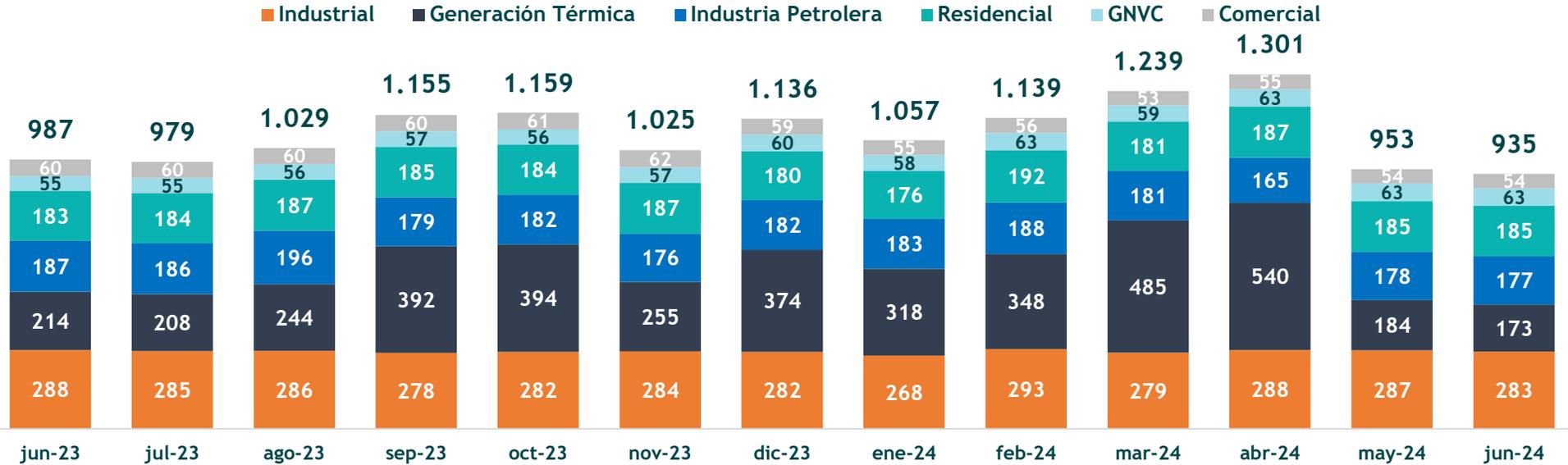
1.104 MPCD

▲ +17,7% anual (+166,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.009 MOCD

▲ +3,6% anual (+35,2 MPCD) vs.
2022



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

En junio de 2024, la demanda de gas natural en Colombia experimentó una disminución del 1,9% en comparación con mayo de 2024, reduciéndose de 953 millones de pies cúbicos por día (MPCD) a 935 MPCD. Esta caída se debió principalmente a una disminución del 6,3% en el consumo del sector de generación térmica, que pasó de 184 MPCD a 173 MPCD.

Asimismo, en junio de 2024 el sector de generación térmica disminuyó 68,0% respecto a abril, cuando registró 540 MPCD, este cambio confirma lo indicado por el Ideam y el Ministerio de Ambiente sobre el fin del Fenómeno de El Niño, que había incrementado el uso de gas natural, en meses anteriores, debido a la menor disponibilidad de energía hidroeléctrica. Con el fin del fenómeno, la mejora en las condiciones meteorológicas aumentó la generación hidroeléctrica, reduciendo la demanda de gas natural en el sector térmico. En comparación con junio de 2023, la demanda de gas natural tuvo una disminución del 5,3%, lo que equivale a 52,6 MPCD menos. El sector de la generación térmica fue el principal impulsor de esta disminución, con un 19,2%.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Mayo 2024

56,4 MPCD

▲ +126,1% anual (+31,4 MPCD)

▼ -87,0% mensual (-376,9 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo de 2024

263,5 MPCD

▲ +3.415,5% anual (+256,0 MPCD)

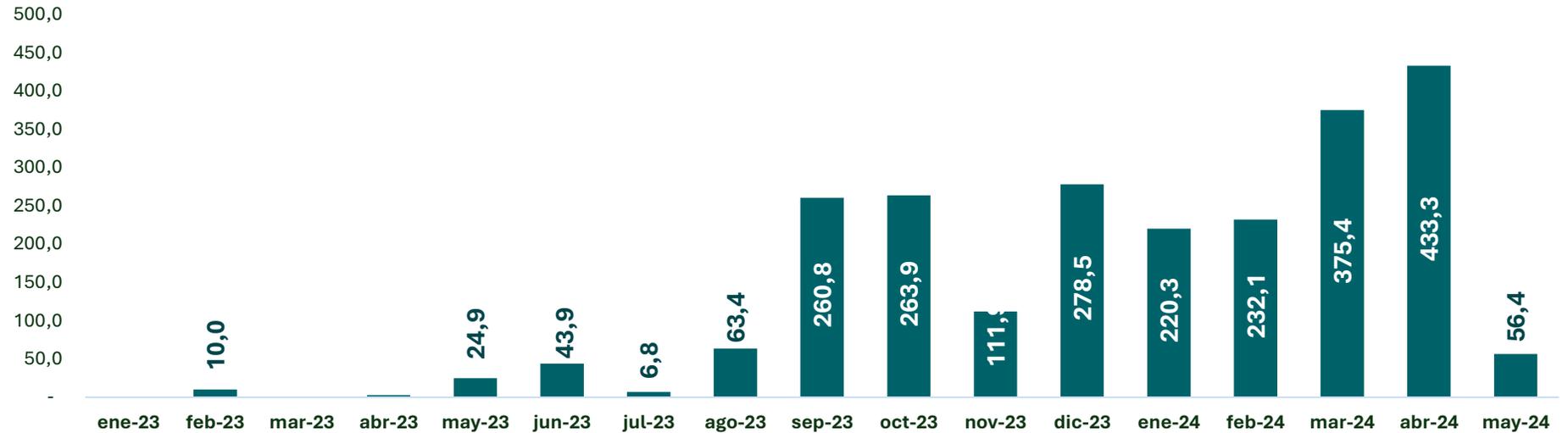
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

88,9 MPCD

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

MPCD

Volumen de gas importado en Colombia



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

En mayo de 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), reportaron un total de 1.747,1 MPC, lo que se traduce en un promedio diario de 56,4 MPCD. Esta cifra representa un incremento del 126,1% en comparación con mayo de 2023, cuando se importaron 772,9 MPC.

Comparado con el mes anterior, abril de 2024, las importaciones disminuyeron un 87,0%, lo que equivale a 11.251,4 MPC menos. Esta disminución se debe principalmente a que el aumento significativo en los meses previos estuvo motivado por la necesidad de asegurar el suministro de energía en el país, prevista por el fenómeno de El Niño. Sin embargo, la estabilización de las condiciones climáticas y el incremento en la producción interna de energía permitieron una reducción considerable en las importaciones.

— ACTUALIDAD —

CAMPETROL



Enterate de las noticias más relevantes del sector y encuentra la programación de todos los eventos de nuestros afiliados y de la Cámara, fechas de lanzamiento de nuestras publicaciones y los hechos que nos hacen sentir orgullosos de nuestro sector en nuestro **newsletter semanal**.

Si tu compañía está afiliada a Campetrol y deseas recibir **ACTUALIDAD CAMPETROL** escanea el código **QR** o comunícate con Ángela Hernández al correo: **comunicaciones@campetrol.org**



#BuenasNoticias

Actualidad y noticias positivas del sector

Nuestros eventos

Participa de todos los eventos que ofrecemos

Esta semana en Campetrol

Todas las publicaciones y noticias de la Cámara

Nuestros afiliados

Comunicaciones y eventos de los afiliados a la Cámara

El sector en los medios

Las principales noticias de la industria en el mundo

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 & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



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



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



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



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



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

www.campetrocol.org