

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

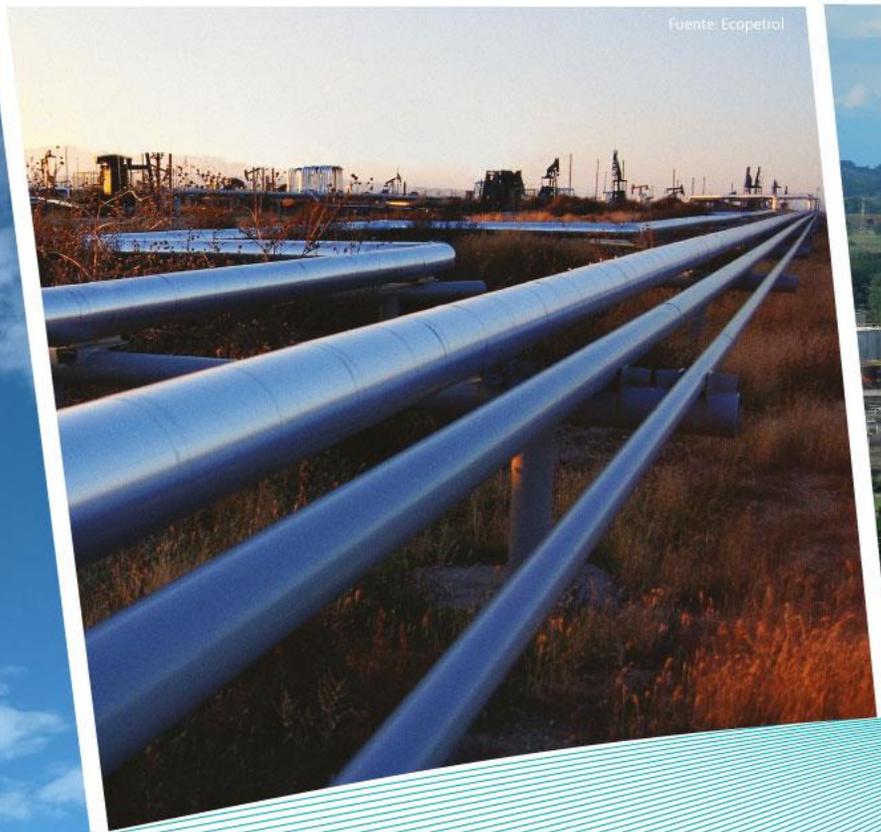
Junio, 2024



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



<p>SAFETY 2011 S.A.S. Productive, Genuine and Fostering</p>	<p>SANY</p>	<p>Life Is On Schneider Electric</p>	<p>SEPSPEC</p>	<p>serambiente</p>	<p>The Power of Synergy</p>	<p>SERINCO DRILLING S.A.</p>	<p>SERTECPET®</p>	<p>SGF Global</p>
<p>KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT</p>	<p>Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES</p>	<p>SignumConsulting EL VALOR DE LA REPUTACIÓN</p>	<p>SITCA</p>	<p>SKID EXPERTS Process Solutions</p>	<p>SLA COL Una compañía del BCP</p>	<p>slb</p>	<p>STAR Oilfield Services S.A.S. "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"</p>	
<p>STEWART & STEVENSON</p>	<p>STRATUM RESERVOIR</p>	<p>STROTECH EQUIPMENT SOLUTIONS</p>	<p>summum+ projects</p>	<p>SUNN OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS</p>	<p>Superior ENERGY SERVICES</p>	<p>TACHYUS</p>	<p>TACKER solutions</p>	
<p>TASSAROLI Compromiso y Soluciones</p>	<p>TECHINT Ingeniería y Construcción</p>	<p>T.EN TECHNIP ENERGIES</p>	<p>TechnipFMC</p>	<p>Technodrill S.A.S.</p>	<p>TECNORIENTE ENERGY AND WELL SERVICES S.A.S.</p>	<p>Tenaris</p>	<p>TEXAS OIL TECH LABORATORIES</p>	
<p>TOP DRILLING COMPANY</p>	<p>TRATECNI® Aislamientos Térmicos y Acústicos</p>	<p>TP WELL SERVICES S.A.</p>	<p>TUR Colombia Limited S.A.S. Quality Strategies and Solutions</p>	<p>VARICHEM DE COLOMBIA</p>	<p>VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO</p>	<p>VEXAH S.A.S.</p>	<p>Weatherford®</p>	
<p>WEG</p>	<p>Wellbore Integrity SOLUTIONS</p>	<p>Y&V</p>						

Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 160 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios que enriquecen la cadena de valor de la industria.

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

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

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

Misión

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

Visión

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

Meta 2030

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

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

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

VOCERÍA - REPRESENTATIVIDAD

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



GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y GENERACIÓN DE OPINIÓN

Investigaciones técnicas y económicas para la toma de decisiones



SOSTENIBILIDAD - ESG

Compromiso con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible



ALIADO ESTRATÉGICO

RELACIONAMIENTO

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



VITRINA COMERCIAL

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

Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de Campetrol es un documento con más de nueve años de consolidación en el sector petrolero colombiano; el cual se compone por una revisión de la situación actual del sector a nivel nacional e internacional, junto con la actividad de taladros a nivel global y un análisis con información técnica detallada, ocupación, disponibilidad y caracterización de los equipos de perforación y mantenimiento de pozos presentes en el país. Las cifras presentadas en este documento, tanto del conteo de taladros en Colombia como de las proyecciones a final de año, fueron revisadas y aprobadas por el Comité de Taladros de Campetrol.

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

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.
Javier Nevito

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA
Ricardo Nicoletti
Segundo Vicepresidente

HALLIBURTON
Juan David Orozco

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

PETROTECH DE COLOMBIA
Pablo Antonio Román

PIEDEMONTE 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

1.000 empresas
más grandes de
Colombia

★ ★ ★ En reconocimiento a nuestros afiliados ★ ★ ★



HALLIBURTON



Fuente: Supersociedades

CONTENIDO

RESUMEN

[Página 12](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 20](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 29](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 30](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 47](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 49](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 68](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 72](#)

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 abril de 2024:

- Según la ANH, la producción de petróleo en Colombia alcanzó los **789,9** miles de barriles promedio por día (KBPD), registrando un aumento del **1,0%** en comparación con el promedio del mismo mes en 2023, y del **1,3%** respecto a marzo de 2024.
- La producción comercializada de gas nacional fue de **1.001** millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando un aumento del **3,0%** respecto al mismo mes en 2023, y del **0,1%** respecto a marzo de 2024.
- La producción fiscalizada de gas fue de **1.470** millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del **0,1%** respecto al promedio alcanzado en abril del 2023 y un aumento del **2,0%** respecto a marzo de 2024.
- Según el DANE, se exportó un total de **\$1.370** millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del **6,3%** (**\$81 MUSD FOB**) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (marzo de 2024), las exportaciones evidenciaron un incremento del **0,7%** (**\$10 MUSD FOB** más).
- En el primer trimestre de 2024 (último dato disponible), de acuerdo con el Banco de la República, la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de **\$575** millones de dólares, **53,8%** más que el cuarto trimestre de 2023.



RESUMEN

En mayo de 2024:

- la referencia del precio de petróleo - Brent **disminuyó respecto a abril de 2024 en un 9,1%, ubicándose en \$81,8 USD/BI**. Respecto a mayo de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 8,3%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **109 taladros activos en total (32 de perforación y 77 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 13,5% respecto al mismo mes del año anterior (17 equipos menos)**. Respecto a abril de 2024 el número disminuyó 1,0%.
 - **Se reportaron 32 taladros de perforación:** la misma cantidad que en abril y 10 menos respecto a mayo del 2023 (-24,0%).
 - **Se registraron 77 taladros de reacondicionamiento:** disminuyó un equipo en comparación con el mes anterior (-1,3%) y siete taladros respecto a mayo de 2023 (-8,3%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno principalmente en los departamentos de **Meta, Casanare y Santander**, relacionadas a asuntos relevantes de **contratación de bienes y servicios locales, inversión social** entre otros asuntos relevantes relacionados a las **nuevas regulaciones de contratación de servicios especializados de transporte**.
- Las importaciones de gas natural alcanzaron un total de **1.747,1 MPC**, un promedio diario de **56,4 MPCD**, lo cual implicó una **disminución del 87,0% en comparación con abril de 2024**, lo que equivale a **11.251,4 MPCD menos**.

Tabla resumen de indicadores

Abril - Mayo, 2024

Indicador	Fuente	Mayo 2024	Mensual		Anual	
			Abril 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Mayo 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$81,8	\$89,9	▼ -\$8,2 (-9,1%)	\$75,5	▲ +\$6,3 (8,3%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	789,9	779,6	▲ +10,3 (1,3%)	782,9	▲ +7,0 (1,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	1.001	1.000	▲ +1,0 (0,1%)	1.030	▼ -29,0 (-3,0%)
Total de Taladros	Campetrol	109	110	▼ -1 (-1,0%)	126	▼ -17 (-13,5%)
Taladros de Perforación	Campetrol	32	32	0 (0,0%)	42	▼ -10 (-24,0%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	77	78	▼ -1 (-1,3%)	84	▼ -7 (-8,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.370 (pr)	\$1.360(pr)	▲ +\$10 (0,7%)	\$1.289	▲ +\$81 (6,3%)
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) ⁴	ECOPETROL	428	429	▼ -0,5 (-0,1%)	412	▲ +16,4 (4,0%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁵	UPME	\$4,1	\$4,1	\$0,0 (0,0%)	\$2,7	▲ +\$1,4 (53,2%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁵	UPME	\$2,5	\$2,5	\$0,0 (0,0%)	\$2,1	▲ +\$0,4 (20,5%)

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 abril de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a abril de 2023 y mensual frente a marzo de 2024.

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



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:



1.000 empresas
más grandes de
Colombia

★ ★ ★ 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)

Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual

Mayo 2024

\$81,8 USD/Bl

▲ +8,3% anual (\$6,3 USD/Bl)

▼ -9,1% mensual (\$-8,2 USD/Bl)

Promedio año acumulado

Enero - Mayo 2024

\$84,1 USD/Bl

▲ +4,2% anual (\$3,4 USD/Bl)

Promedio año anterior

Enero-Diciembre 2023

\$82,5 USD/Bl

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.
2022

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

En mayo de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a abril de 2024 en un 9,1%, ubicándose en \$81,8 USD/Bl. Esta reducción estuvo asociada a la preocupación generalizada por la salud de la economía mundial y la preocupación por un conflicto más amplio en Oriente Medio. Respecto a mayo de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 8,3%.

Entre enero y mayo de 2024, el precio de referencia Brent ha promediado un valor de \$84,1 USD/Bl, el cual es un 4,2% 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
Mayo 2024

102,2 MBPD

▲ +1,4% anual (1,4 MBPD)

▲ +0,1% mensual (0,1 MBPD)

Consumo mensual
Mayo 2024

102,0 MBPD

▲ +1,0% anual (1,0 MBPD)

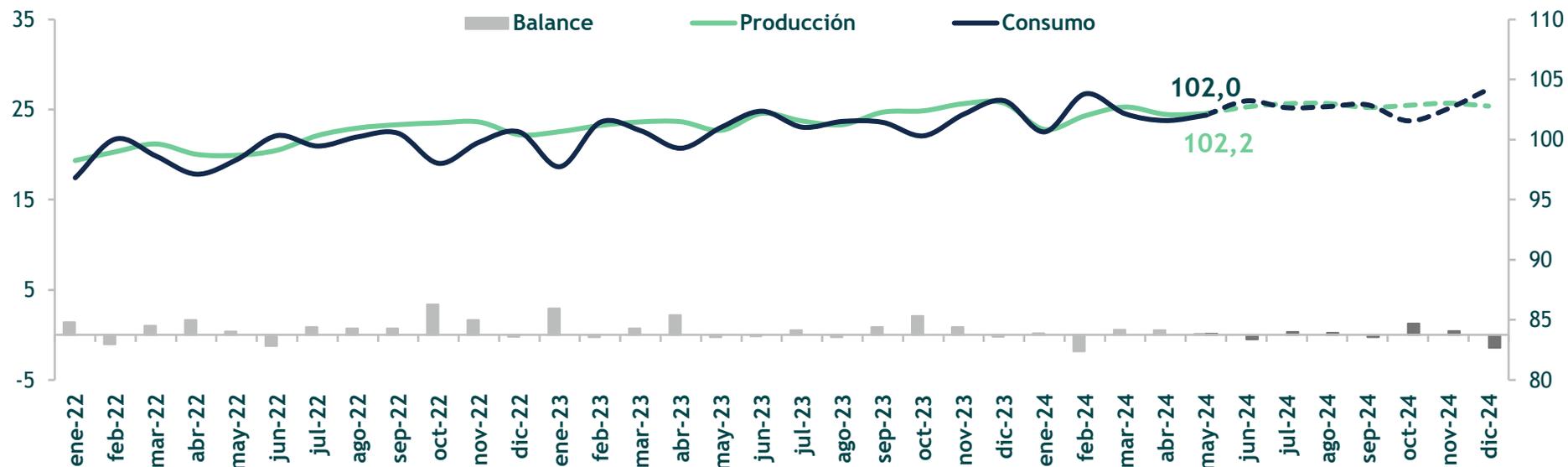
▲ +0,4% mensual (0,5 MBPD)

Balance mensual
Mayo 2024

+0,1 MBPD

Exceso de oferta

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#)

Para el mes de mayo del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 0,1 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 102,2 MBPD, lo que significó un aumento del 0,1% frente a abril de 2024. En comparación con mayo de 2023, se registró un incremento del 1,4%.

Asimismo, en mayo de 2024, el consumo global se ubicó en 102,0 MBPD, disminuyendo 0,4% respecto a abril de 2024, y aumentando 1,0% respecto a mayo de 2023.

A lo largo del 2024, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 102 MBPD.

Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP*
Mayo 2024

21,4 MBPD

▲ +0,03% mensual (0,01 MBPD)

Producción No OPEP*
Mayo 2024

34,5 MBPD

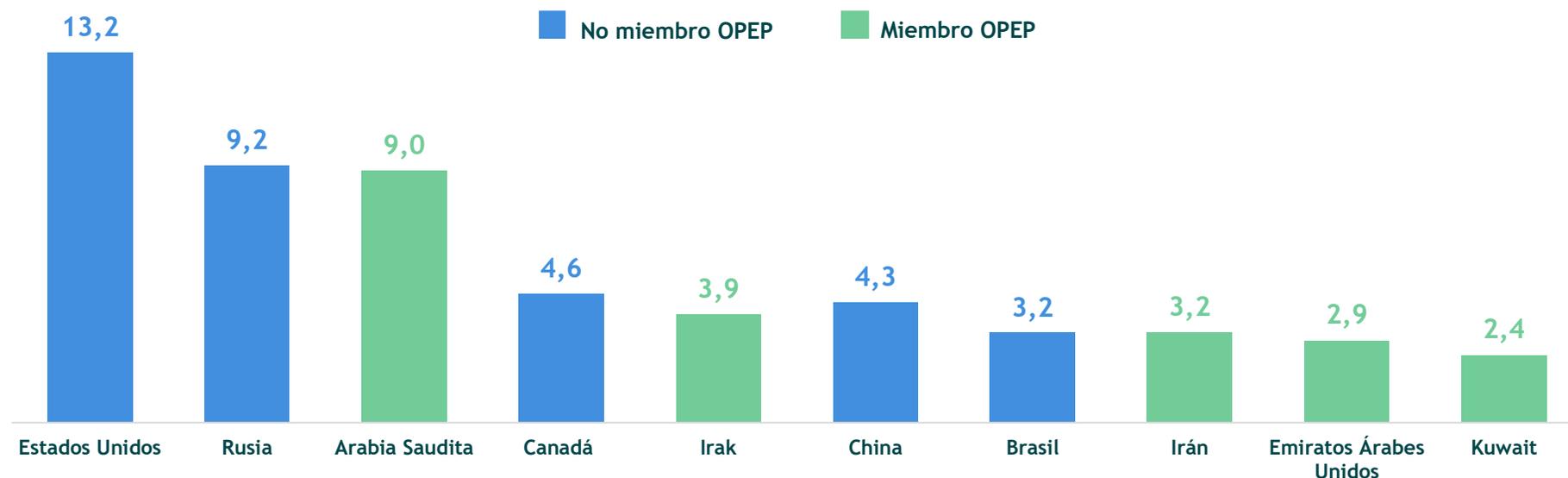
▼ -1,0% mensual (-0,3 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)*
Mayo 2024

55,9 MBPD

▼ -0,6% mensual (-0,3 MBPD)

MBPD - Mayo 2024*



Fuente: [EIA](#) - [OPEP](#)

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

Para mayo de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,7% (55,9 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró un 12,9% de la producción, con un total de 13,2 MBPD (según el último dato de mayo de 2024).

Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,4 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,5 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Mayo 2024

1.675 Equipos

▼ -6,1% anual (-108 Equipos)

▼ -3,0% mensual (-51 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Mayo 2024

1.758 Equipos

▼ -5,4% anual (-100 Equipos)

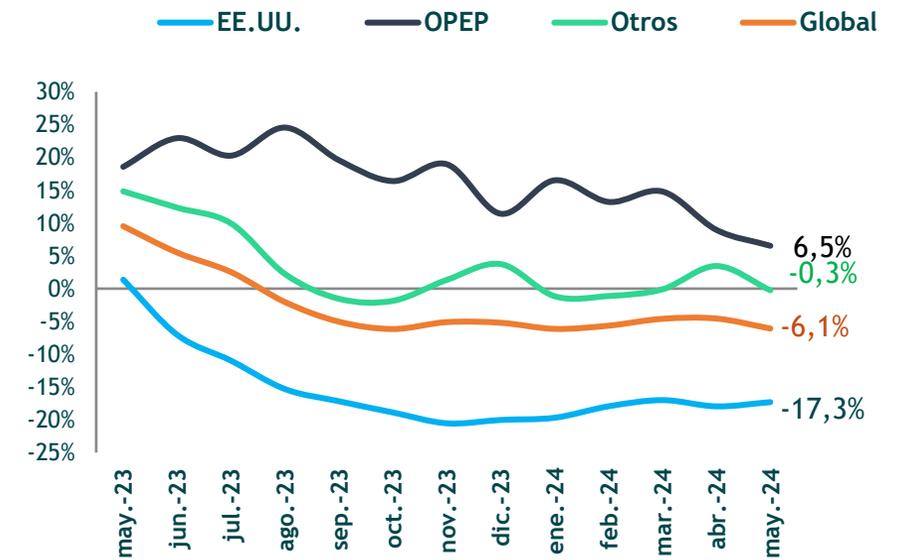
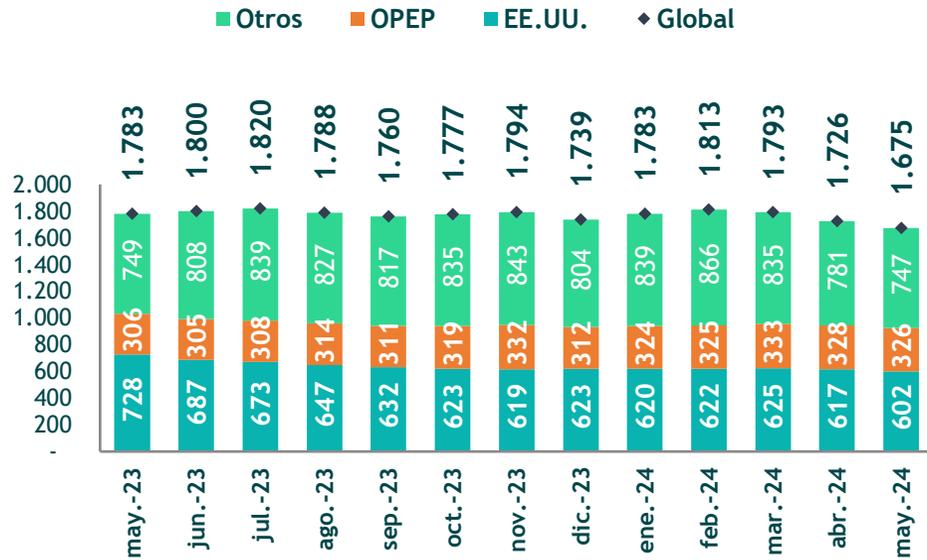
Conteo mensual tal. OPEP*
Mayo 2024

326 Equipos

▲ +6,5% anual (20 Equipos)

▼ -0,6% mensual (-2 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 1.675 equipos en mayo de 2024. Esta cifra reflejó una disminución del 6,1% en comparación con el mismo período del año anterior (108 equipos menos), y del 3,0% respecto a abril de 2024 (51 equipos menos).

Por su parte, la actividad de taladros de la OPEP reportó un total de 326 taladros activos. Este número disminuyó 0,6% respecto al mes anterior y aumentó 6,5% en comparación con el mismo período en 2023. Los países que registraron aumento anual en su operación fueron Algeria con 10 taladros adicionales, Libya y los Emiratos Árabes Unidos (Abu Dhabi y Dubái) con 4.

Actividad de taladros EE.UU

Conteo mensual tal. EE.UU
Mayo 2024

602 Equipos

▼ -17,2% anual (-125 Equipos)

▼ -2,4% mensual (-15 Equipos)

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

617 Equipos

▼ -17,9% anual (-135 Equipos)

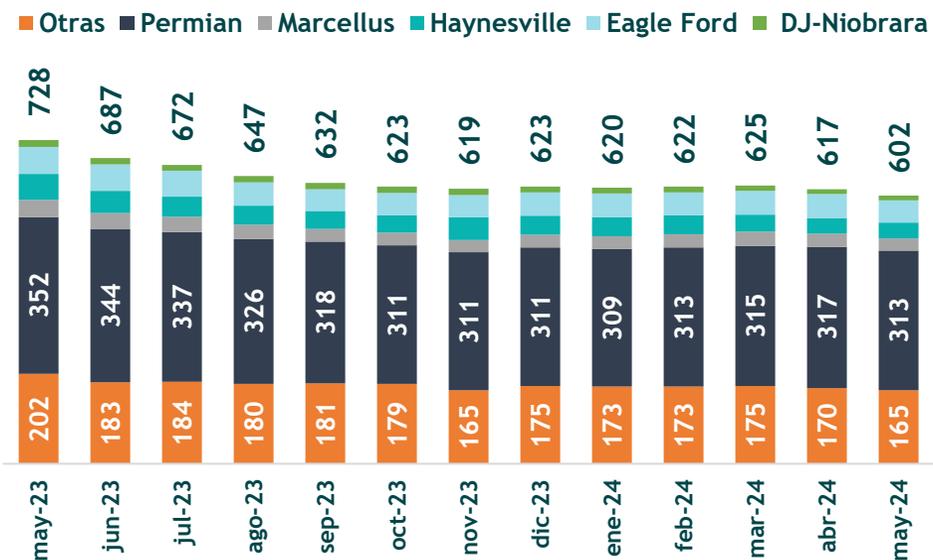
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Mayo 2024

257 Equipos

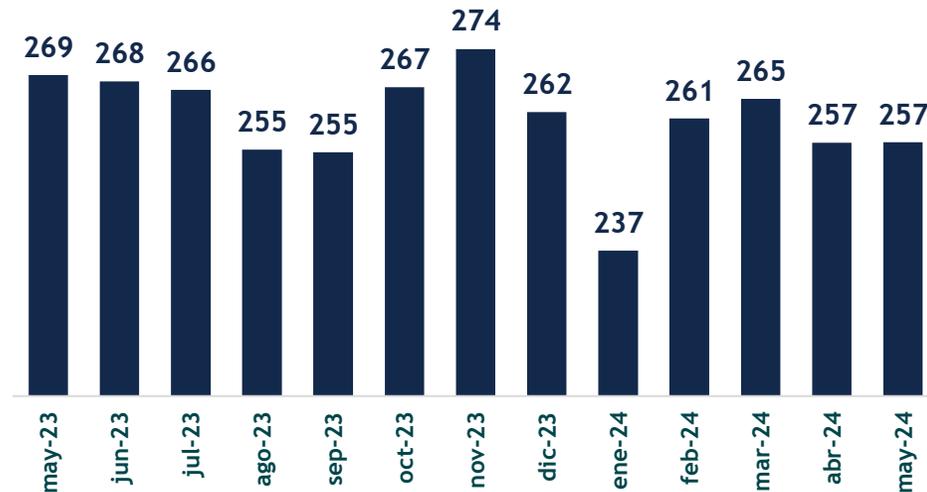
▼ -4,6% anual (-12 Equipos)

0,0% mensual (0,0 Equipos)

N° Taladros



■ Unidades de fracturamiento activas



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

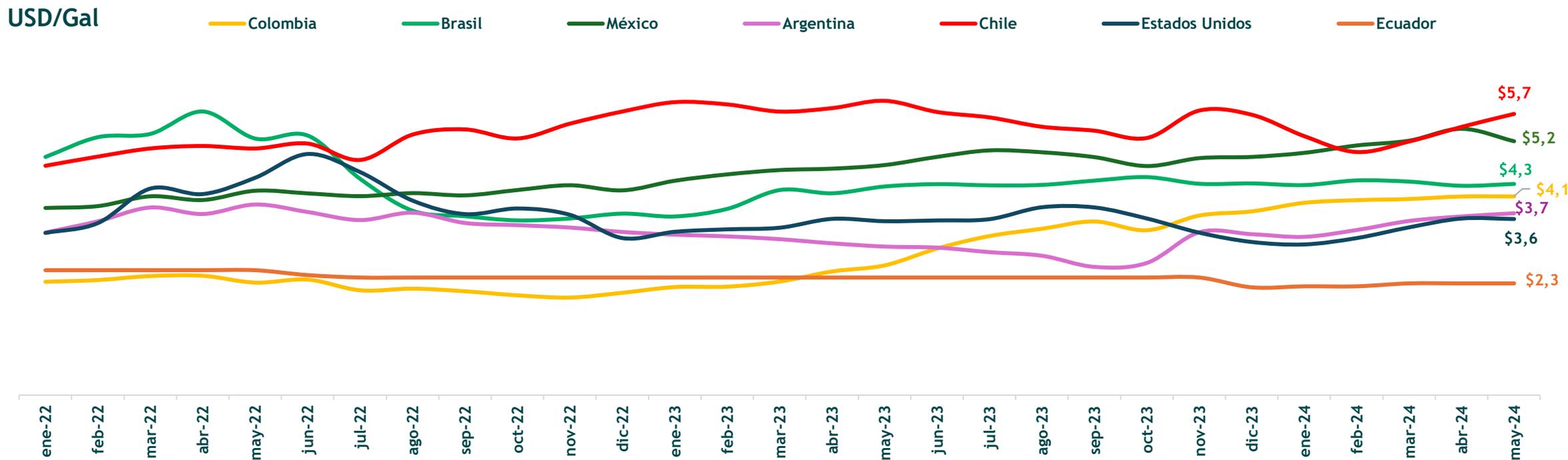
Durante el mes de mayo de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 602 equipos, en promedio, registrando una disminución de 17,2%, correspondiente a 125 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Haynesville (-13 equipos),
- Eagle Ford (-5 equipos).
- Marcellus (-4 equipos).

Respecto al mes anterior, el número de taladros disminuyó 2,4% (15 equipos menos).

En mayo de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 257 unidades, lo que representó un descenso del 4,6% en comparación con el mismo período de 2023 (12 unidades menos), y se mantuvo igual en comparación con abril de 2024 (257 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 mayo de 2024 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,1 USD/gal (\$15.696 COP), el mismo nivel registrado en abril del 2024. El precio del combustible en el territorio nacional es más económico con relación a:

- Chile (\$5,7 USD/gal)
- México (\$5,2 USD/gal)
- Brasil (\$4,1 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Argentina que es de \$3,7 USD/gal, Estados Unidos que es de \$3,6 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,3 USD/gal.

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

Precios Internacionales del diésel

USD/Gal

Colombia

Brasil

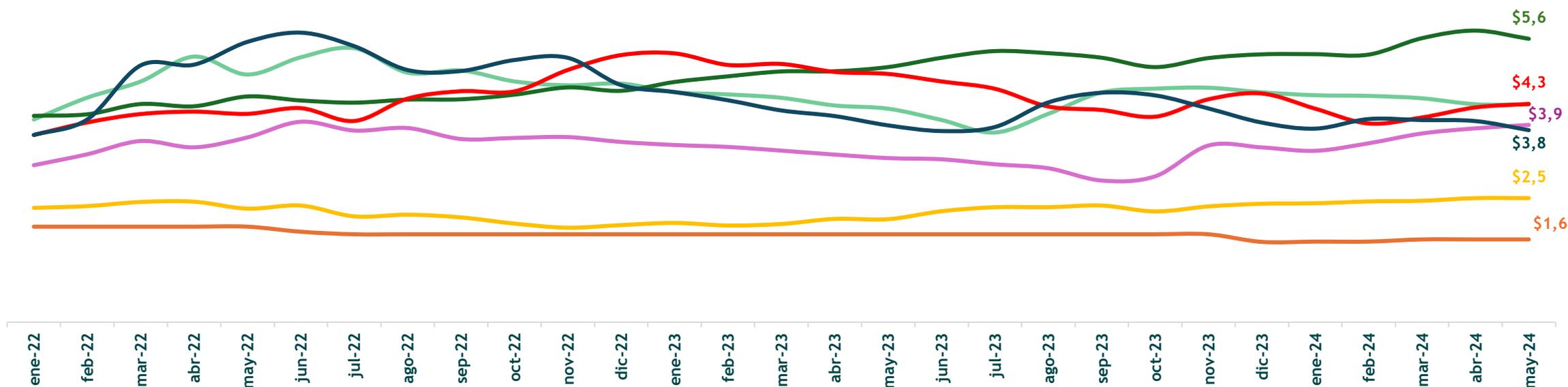
México

Argentina

Chile

Estados Unidos

Ecuador



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

Para mayo de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,5 USD/gal (\$9.534 COP), el mismo nivel registrado en abril del 2024. El precio del Diesel en Colombia es el más económico con relación a:

- México (\$5,6 USD/gal)
- Brasil (\$4,3 USD/gal)
- Chile (\$4,3 USD/gal)
- Argentina (\$3,9 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,8 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.



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

 **Tenaris**

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* %

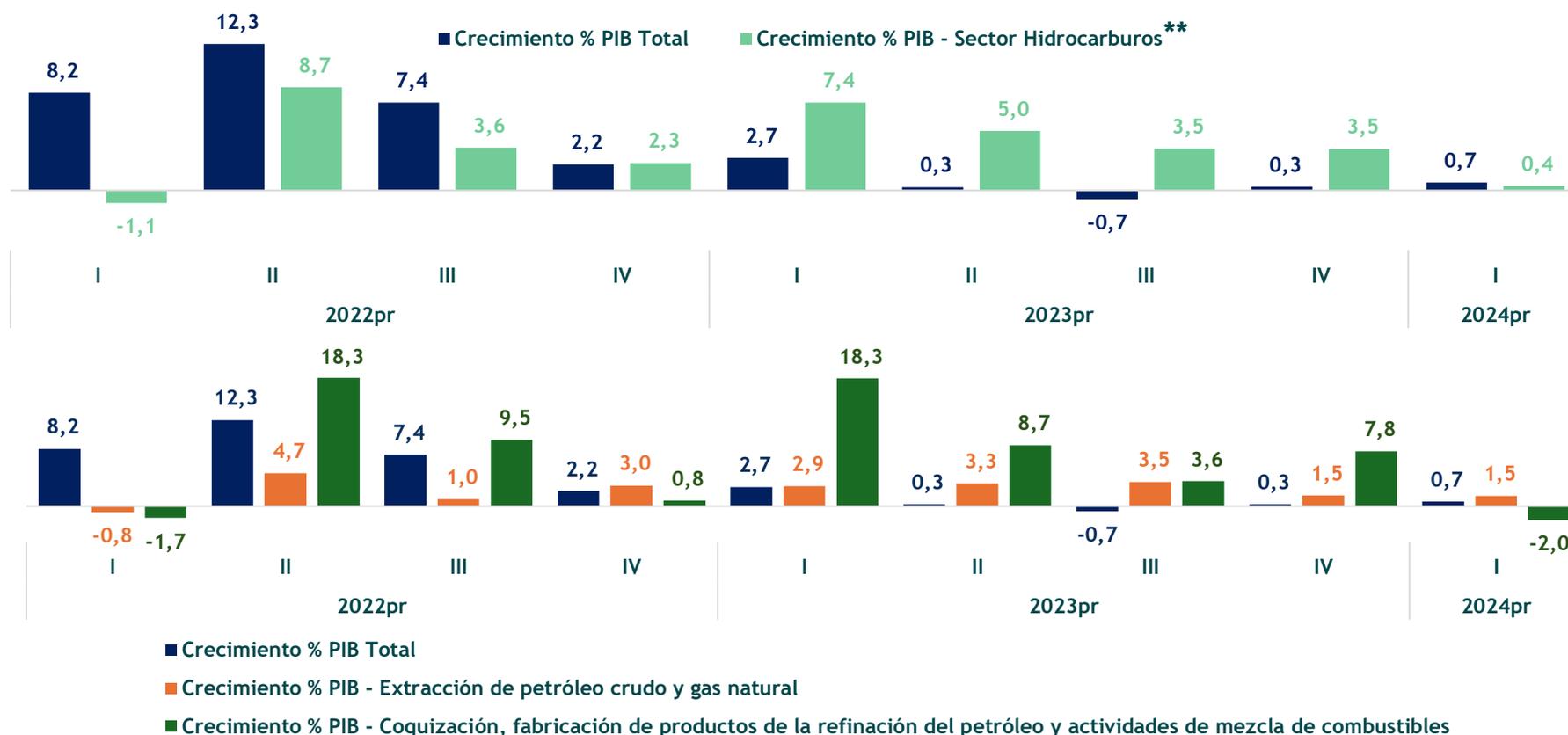
▼ -20,2 pps. vs. I Trim 2023

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
Abril 2024

4,0* %

▲ +5,2 pps. anual

▲ +3,8 pps. mensual

Promedio año acumulado
Abril 2024

1,7* %

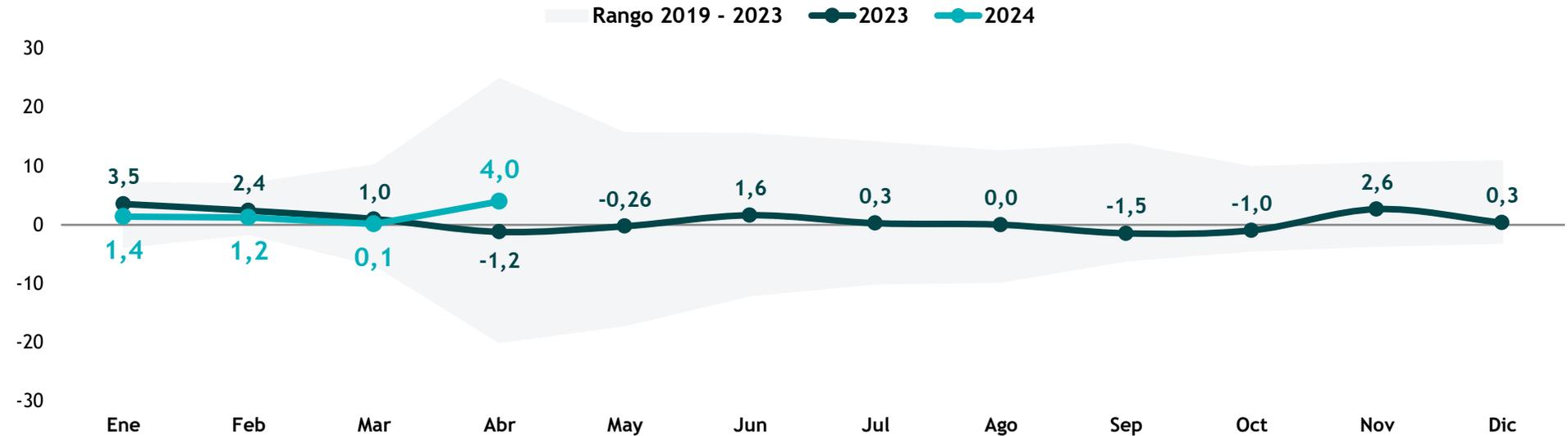
▲ +0,3 pps. anual

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

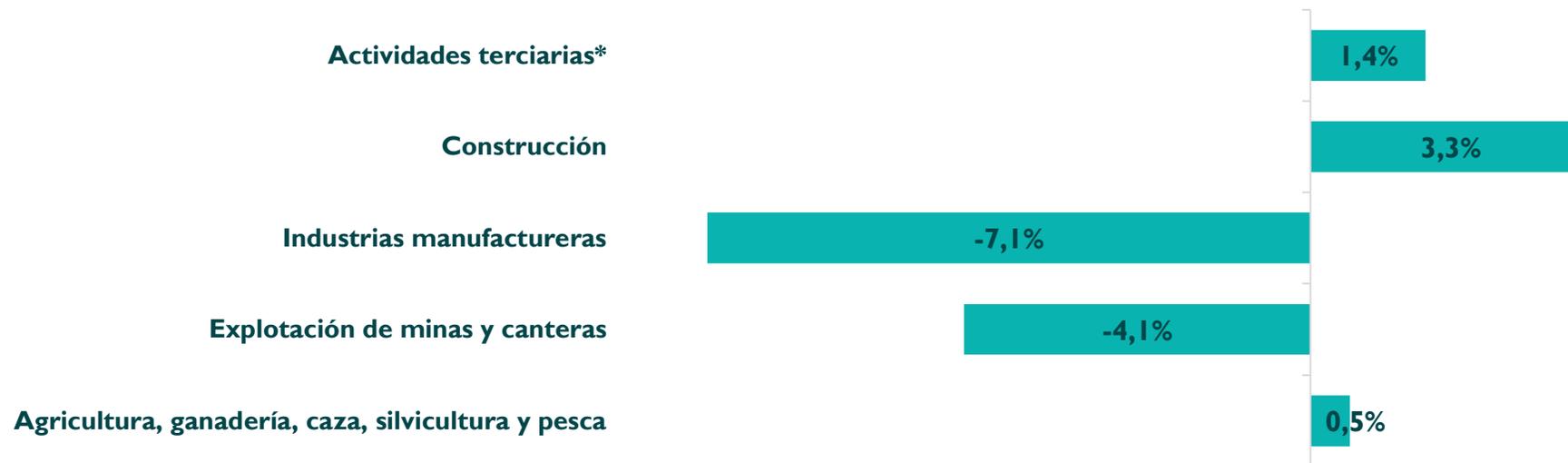
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 4,0% en abril de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 5,2 pps. superior al evidenciado en abril de 2023. Respecto al mes anterior (marzo de 2024), el ISE experimentó un aumento de 3,8 pps.

El valor del ISE en el periodo de análisis fue gracias al comportamiento del sector agrícola y a la recuperación de la industria y el comercio ([El Portafolio](#)).

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

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
Mayo 2024

-14,1%

▲ +8,7 pps. anual

▼ -2,7 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2024

-11,2%

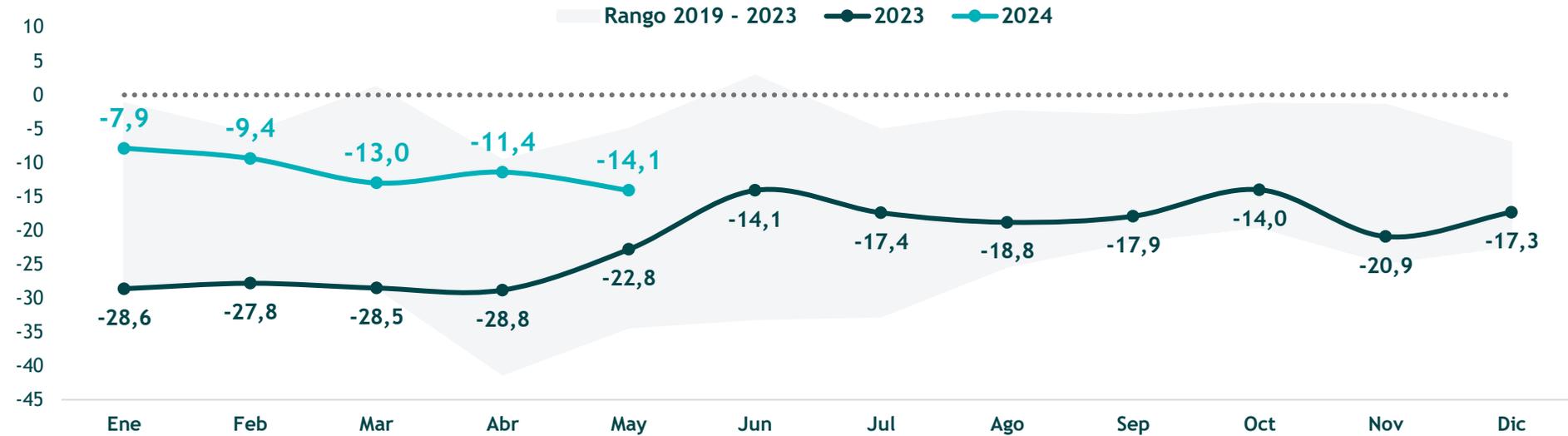
▲ +16,1 pps. anual

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 mayo de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -14,1%, evidenciando un aumento anual de 8,7 pps. frente al nivel observado en mayo del 2023. Respecto al mes anterior (abril de 2024), el ICC experimentó un descenso de 2,7 pps.

El promedio entre enero y mayo de 2024 registró un balance de -11,2%, 16,1 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 mayo de 2024 se explicó por un aumento en el índice de expectativas del consumidor y de las condiciones económicas, sin embargo, permanece en terreno negativo.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Mayo 2024

0,43%

0,0 pps. anual

▼ -0,2 pps. mensual

Variación anual
Mayo 2024

7,16%

▼ -5,2 pps. anual

▼ -0,01 pps. mensual

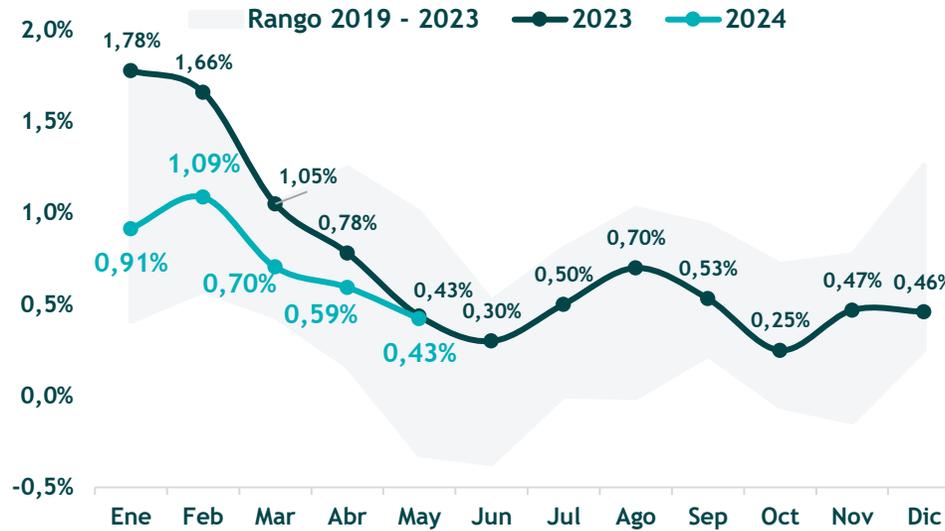
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

9,28%

▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual

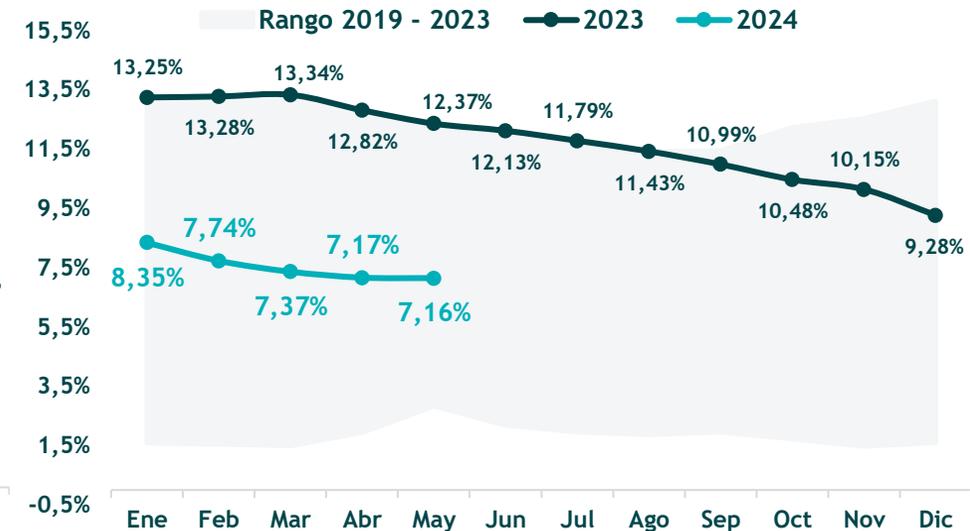


Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

En el mes de mayo de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual del 0,43% en comparación con abril de 2024. Tres divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,74%), Restaurantes y hoteles (0,65%) y, por último, Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,51%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 7,16% en comparación con mayo de 2023. Las divisiones Educación (11,42%), Restaurantes y hoteles (9,76%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (9,14%), Transporte (9,07%) y, por último, Bebidas alcohólicas y tabaco (8,59%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Var. % Anual



Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual

Mayo 2024

-1,07%

▲ +1,1 pps. anual

▼ -2,0 pps. mensual

Variación anual

Mayo 2024

-0,58%

▲ +1,3 pps. anual

▲ +1,1 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2023

-5,79%

▼ -27,6 pps. anual

Var. % Mensual



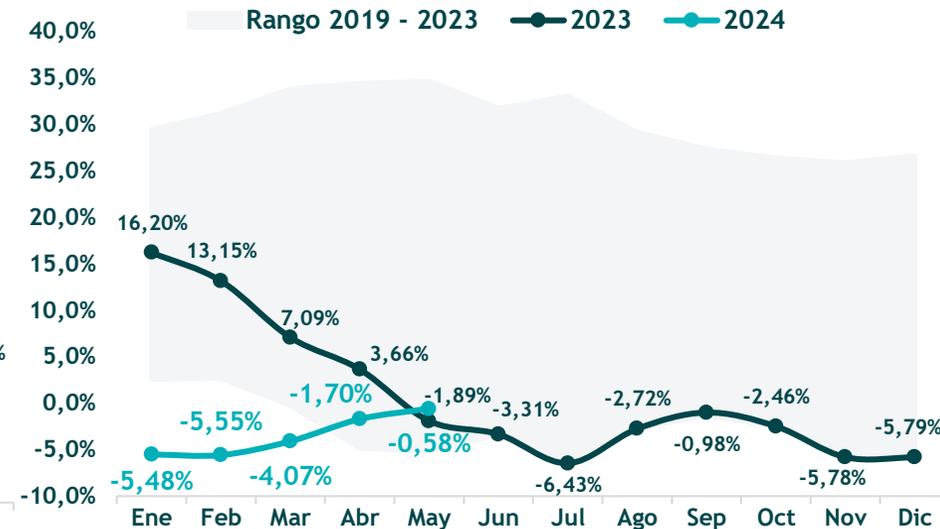
Pps: puntos porcentuales

Fuente: DANE

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en mayo de 2024 presentó una variación mensual de -1,07% respecto a abril de 2024. El único sector que registró una variación inferior a la media fue Explotación de minas y canteras con -6,79%. Los sectores de Industrias manufactureras (-0,06%), y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (0,16%), 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 -0,58% comparado con mayo de 2023. De acuerdo con el DANE, el único sector que registró una variación inferior a la media fue Minería -12,55%. Los sectores de Industria (0,11%), y Agricultura, ganadería y pesca (7,68%), presentaron variaciones superiores a la media.

Var. % Anual



Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Mayo 2024

\$3.865 COP/USD

▼ -14,9% anual (-\$674 COP)

▼ -0,03% mensual (-\$1,0 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2024

\$3.898 COP/USD

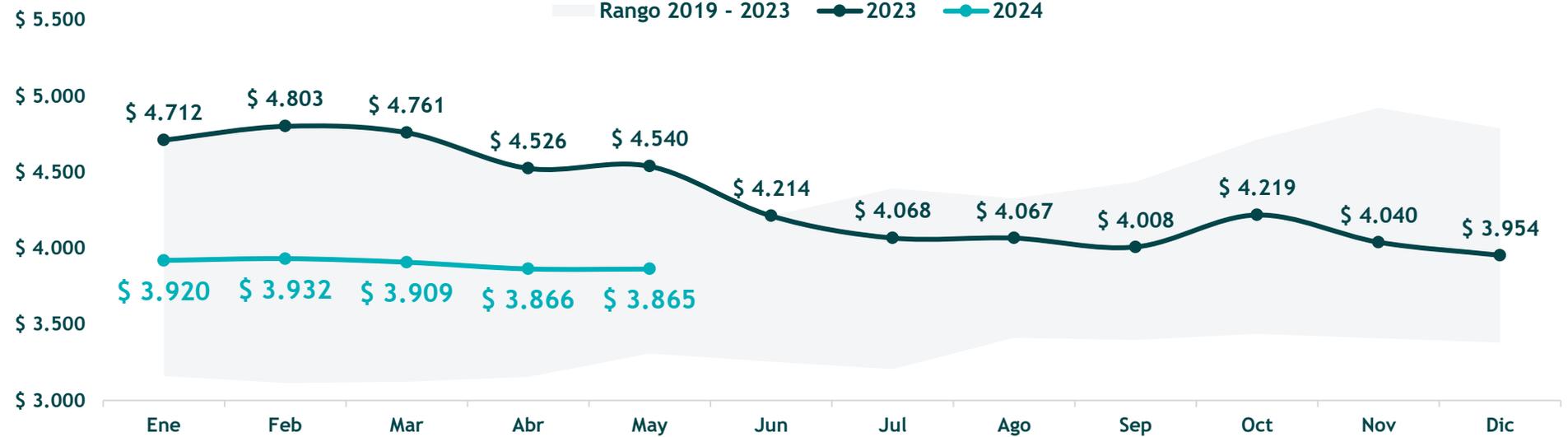
▼ -16,9% anual (-\$794 COP)

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 mayo de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$3.865 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del 14,9% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de mayo de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (abril de 2024), la TRM en mayo tuvo un descenso del 0,03%.

Es importante mencionar que, durante 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

Abril 2024

\$1.370 MUSD

▲ +6,3% anual (\$81 MUSD)

▲ +0,7% mensual (\$10 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Abril 2024

\$4.909 MUSD

▲ +1,1% anual (\$53 MUSD)

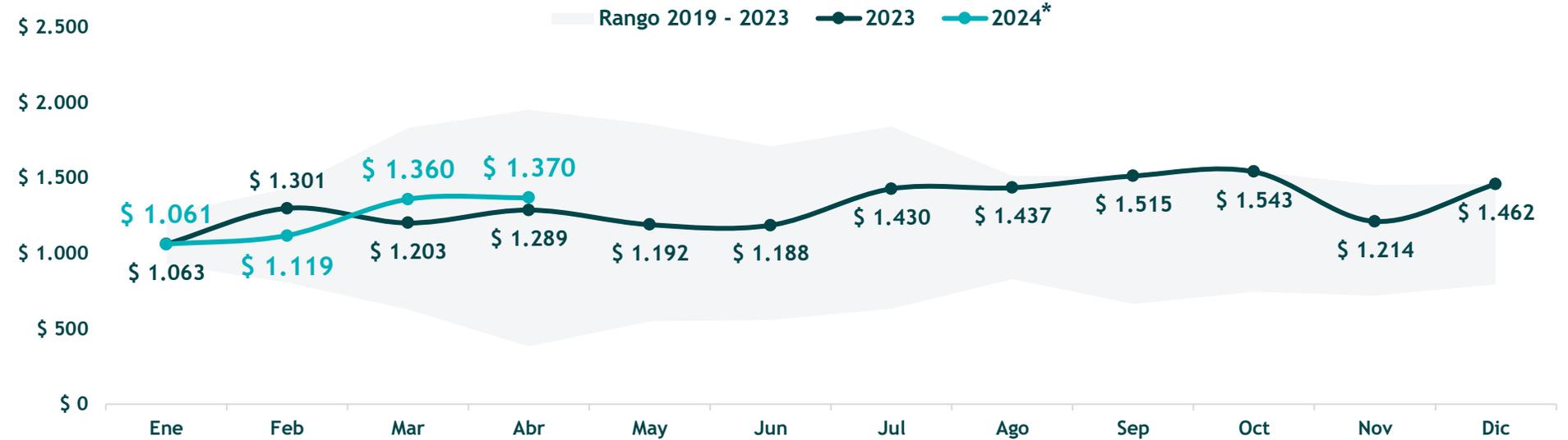
Acumulado año anterior

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 abril de 2024, se exportó un total de \$1.370 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 6,3% (\$81 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (marzo de 2024), las exportaciones evidenciaron un incremento del 0,7% (\$10 MUSD FOB más).

En abril de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 31,1% de las exportaciones totales de Colombia, registrando una disminución de 4,1 pps. comparado con la participación evidenciada en marzo del mismo año.

Entre enero y abril de 2024, se han exportado un total de \$4.909 MUSD FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 1,1% superior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles

Valor mensual
Abril 2024

15,0 M. Barriles

▼ -2,4% anual (0,4 M. Barriles)

▲ +1,8% mensual (0,3 M. Barriles)

Promedio anual
Enero - Abril 2024

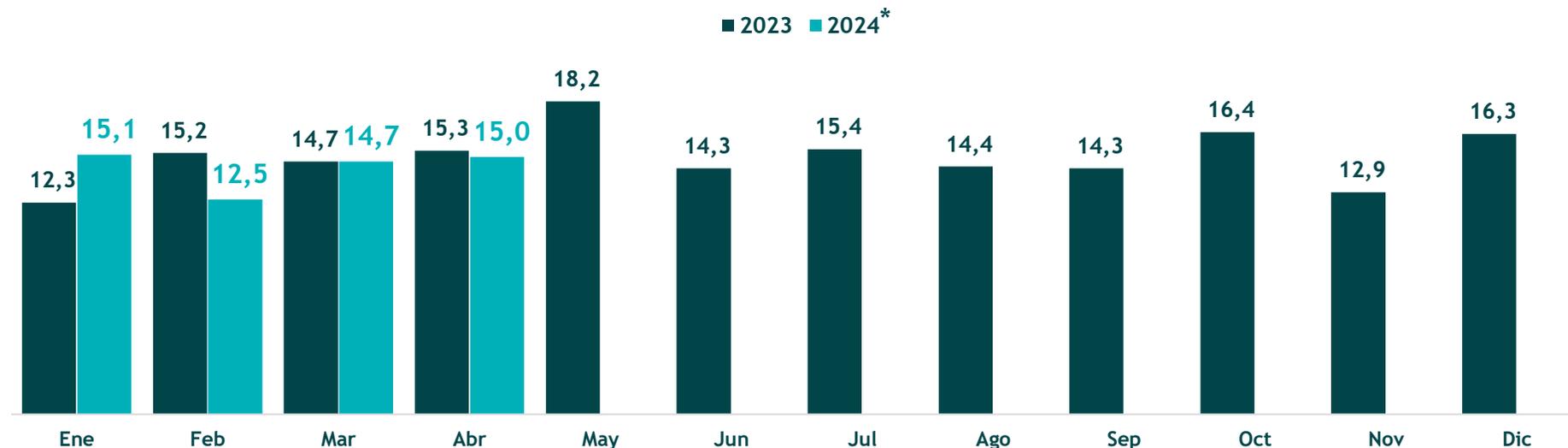
14,3 M. Barriles

▼ -0,5% anual (-0,1 M. Barriles)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

15,0 M. Barriles

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



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En abril de 2024 se exportó un total de 15,0 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un aumento del 1,8% respecto a marzo de 2024.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (abril de 2023), se registró un descenso del 2,4%.

Es importante destacar que, si bien las exportaciones en valor experimentaron un incremento anual, en cantidades se registró un descenso. Esto es consecuencia del incremento en los precios del petróleo, los cuales, en el caso del Brent, alcanzaron niveles superiores a los \$90 USD/Bl en abril de 2024, mientras que en el año anterior, oscilaban alrededor de los \$80 USD/Bl.

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.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Panamá
Valor abril 2024

\$534* MUSD
▲ +49% anual (\$176 MUSD)

Estados Unidos
Valor abril 2024

\$391* MUSD
▲ +72% anual (\$164 MUSD)

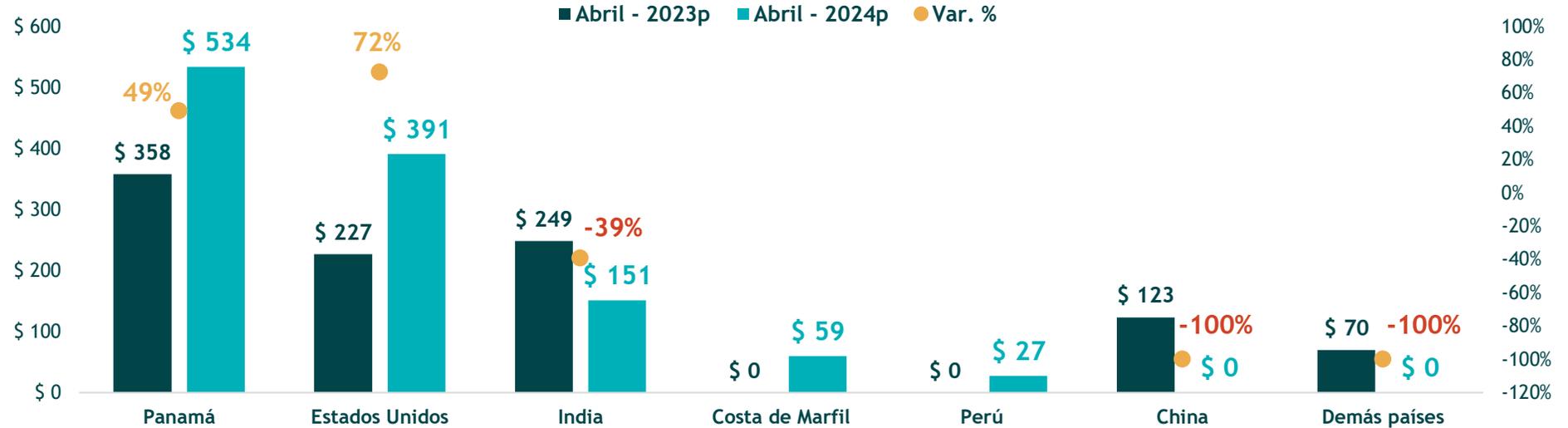
India
Valor marzo 2024

\$151* MUSD
▼ -39% anual (-\$97 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Abril - 2024

Var. %



Fuente: [DANE](#)

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

En abril de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, Estados Unidos, India, Costa de Marfil y Perú, los cuales representaron el 84,8% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, Panamá tuvo un aumento del 49% equivalente a \$176 MUSD más. Por su lado, las exportaciones hacia Estados Unidos tuvieron un incremento anual del 72% equivalente a \$164 MUSD más.

Asimismo, hacia India, las exportaciones tuvieron una disminución del 39% equivalente a \$97 MUSD menos. Las exportaciones hacia Costa de Marfil y Perú tuvieron un incremento de \$59 MUSD y \$27 MUSD, respectivamente.

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)

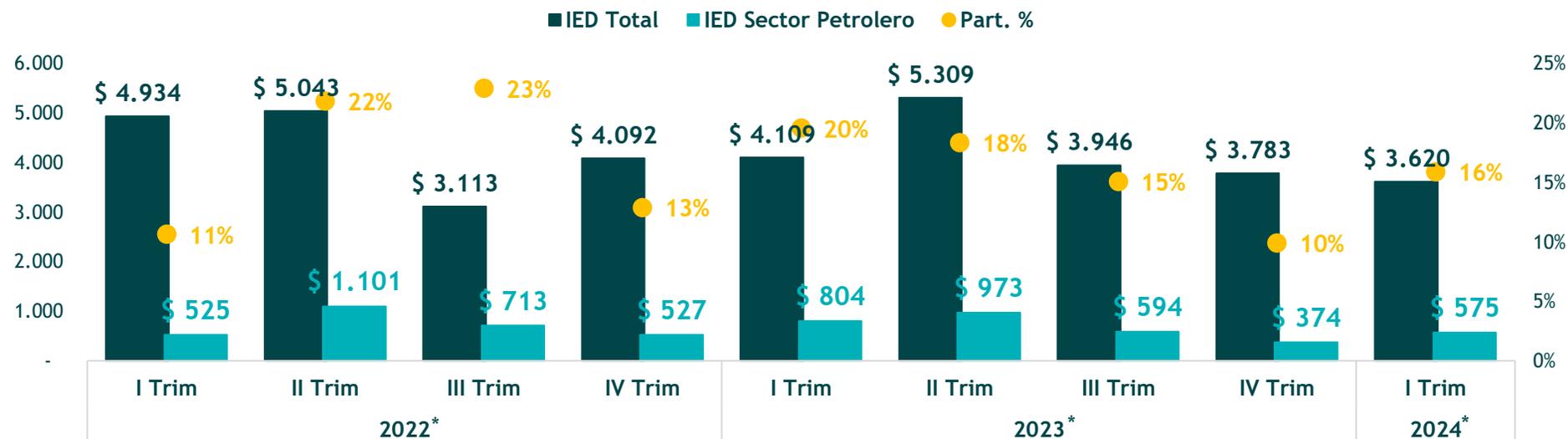
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$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

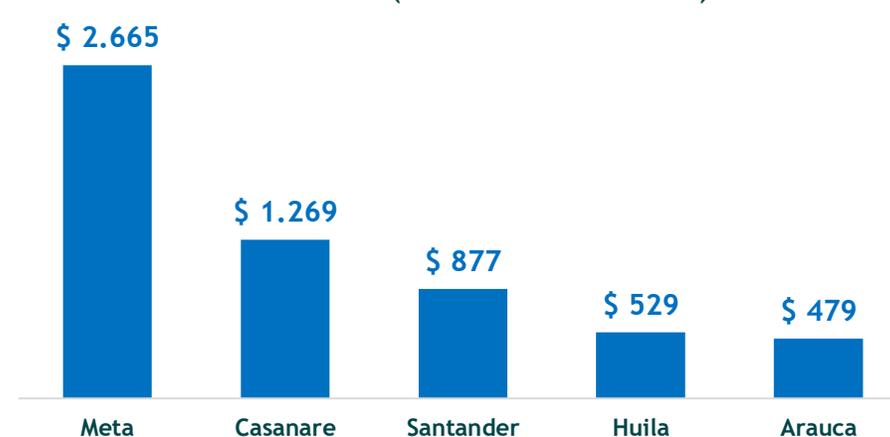
Promedio Bienios 2013-2022

\$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 liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas
Enero - Diciembre 2023

\$9,0 B. COP

▼ -19,8% anual (-\$2,2 B. COP)

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

Regalías liquidadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$11,2 B. COP

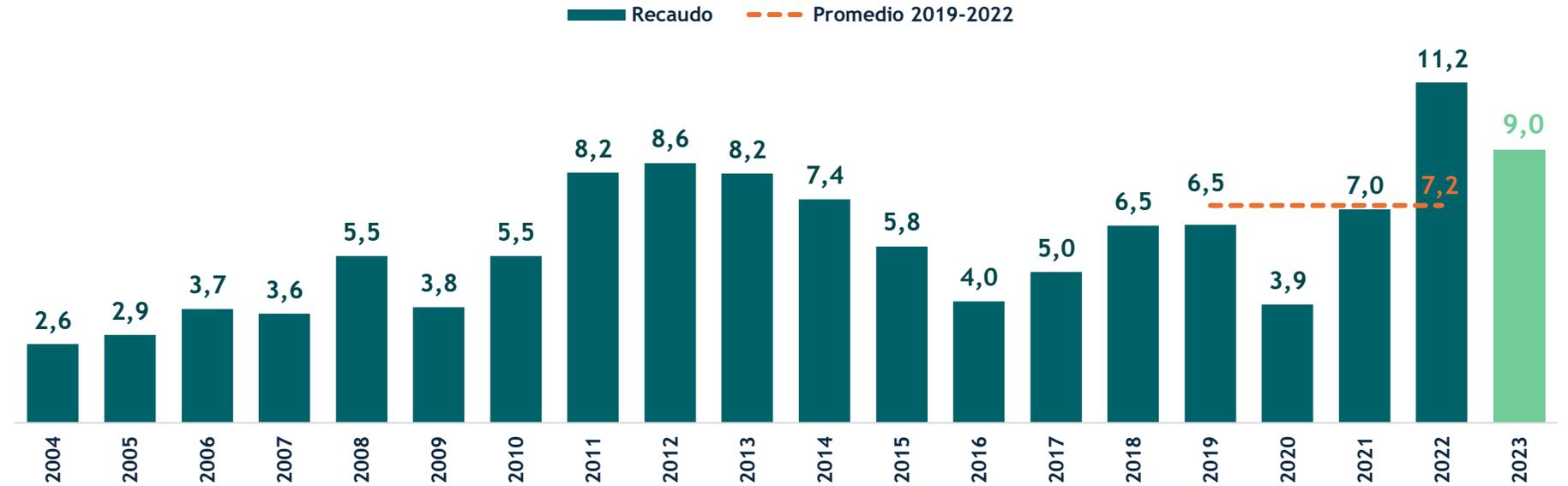
▲ +59,5% anual (\$4,2 B. COP)

▲ +59,4% superior al promedio
2018-2022

Regalías liquidadas promedio
Promedio año 2019-2022

\$7,2 B. COP

Billones de pesos COP



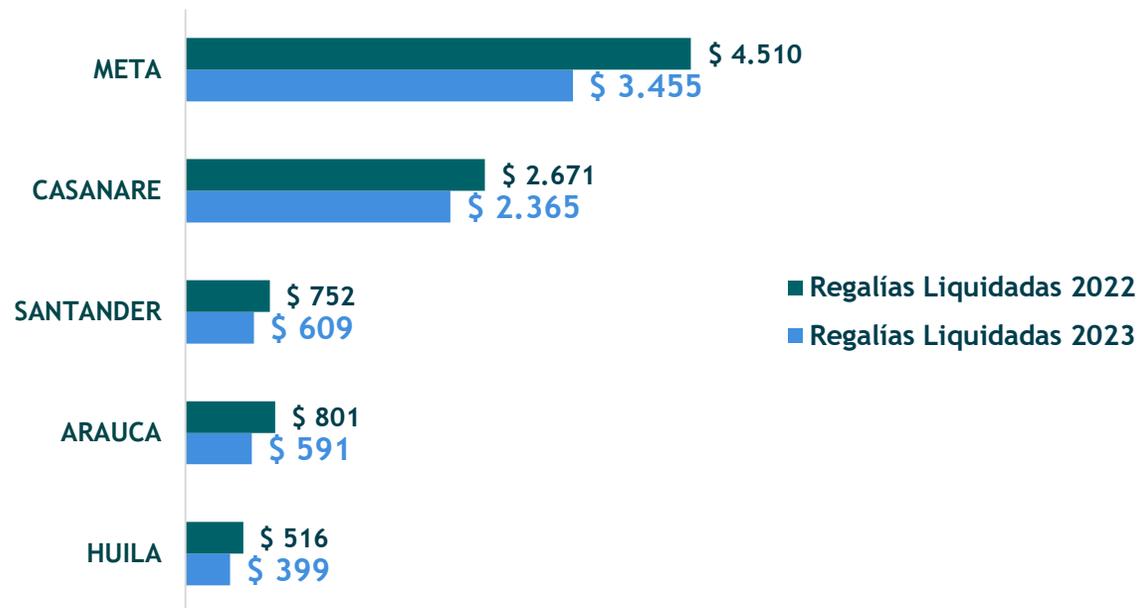
Fuente: Datos y estadísticas, ANH. [SOLAR](#)

En el año 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías liquidadas de \$9,0 billones de pesos (último dato disponible). Si bien, este valor es inferior en un 19,8% al liquidado en el año 2022, es el segundo monto liquidado 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 liquidado durante el año 2023.

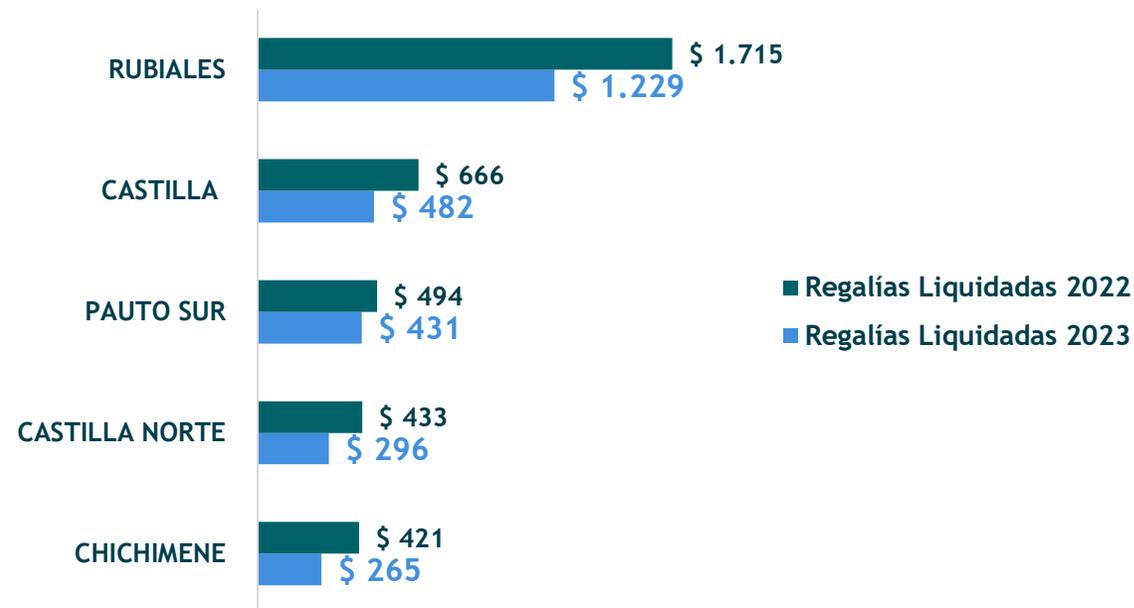
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 campos (Miles de millones COP)



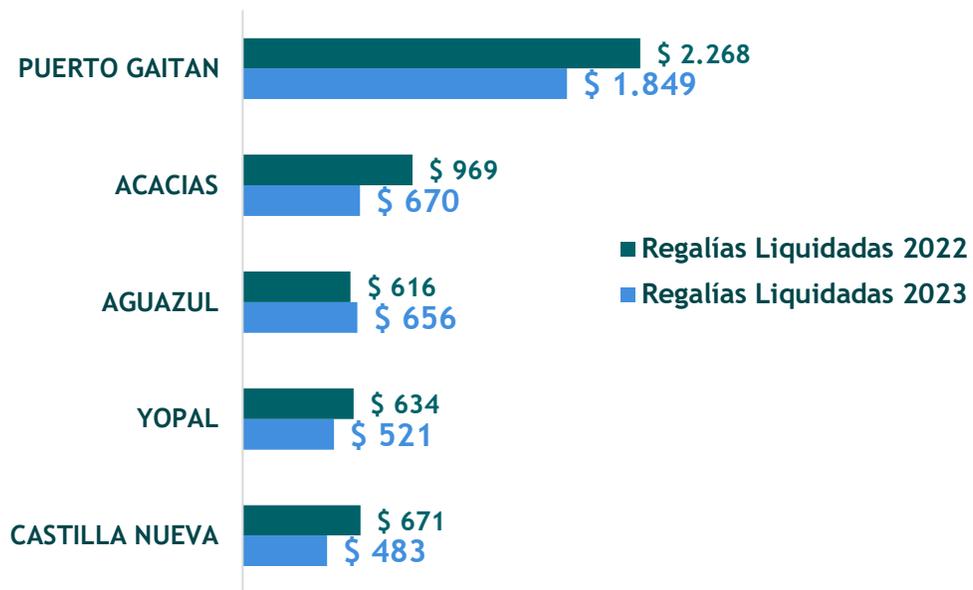
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#), ANH.

A nivel departamental, en el año 2023, aquellos que mayor liquidación de regalías tuvieron fueron Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, los cuales aglomeraron el 82,6% del total del monto liquidado. Comparado con el año 2022, todos los departamentos tuvieron una disminución promedio del 21%.

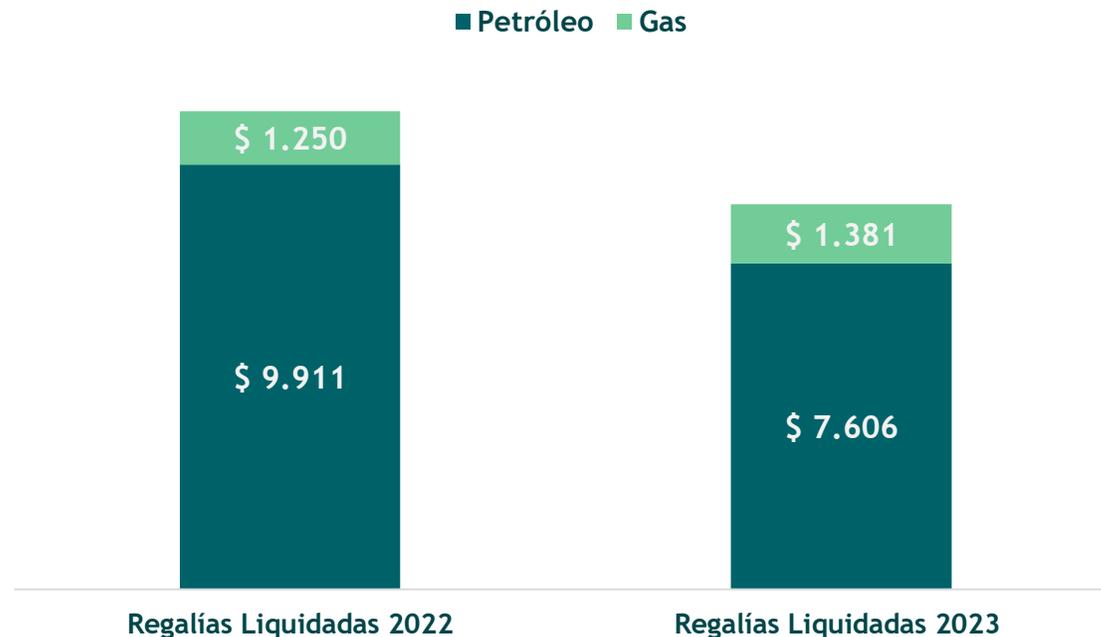
Por campo, en el año 2023, Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Chichimene, fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 30,1% del total. Comparado con el año 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 28%.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 municipios (Miles de millones COP)



Tipo de hidrocarburo (Miles de millones COP)



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

A nivel municipal, en el año 2023, aquellos municipios que mayor liquidación de regalías tuvieron fueron Puerto Gaitán, Acacias, Aguazul, Yopal y Castilla Nueva, los cuales aglomeraron el 46,5% del total del monto liquidado.

Comparado con el año 2022, Aguazul tuvo un aumento del recaudo del 6,5%. Mientras que, el resto de los municipios, tuvieron una disminución promedio del 22%. De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 23,3%, mientras que el gas un aumento del 10,4%.

En el año 2023, el monto de regalías liquidadas por la explotación exclusiva de petróleo representó el 85% de la liquidación total de hidrocarburos.



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

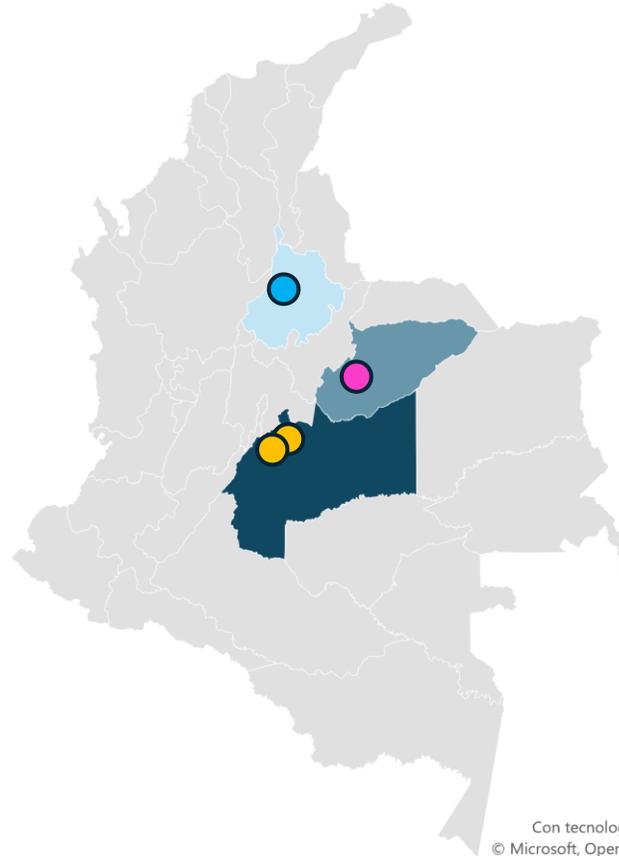
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Mayo 2024

Durante mayo del 2024, las principales alertas y eventos de entorno registradas en las operaciones de los afiliados se presentaron en los departamentos de **Meta (Acacías, Castilla Nueva, y Villavicencio), Casanare (Yopal) y Santander (Barrancabermeja).**

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de bienes y servicios locales, inversión social y otros asuntos relevantes relacionados a las nuevas regulaciones de contratación de servicios especializados de transporte.**

Los eventos relacionados a vías de hecho presentadas durante el mes de abril en las operaciones de los departamentos mencionados tuvieron una **duración promedio de 5 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de los bloqueos a las bases operativas de las empresas de servicios.



Asuntos Relevantes

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

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: CAMPETROL



SEGMENTO UPSTREAM

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)



Transformando desafíos en soluciones ambientales sostenibles

Let´s clean the world

www.lamor.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

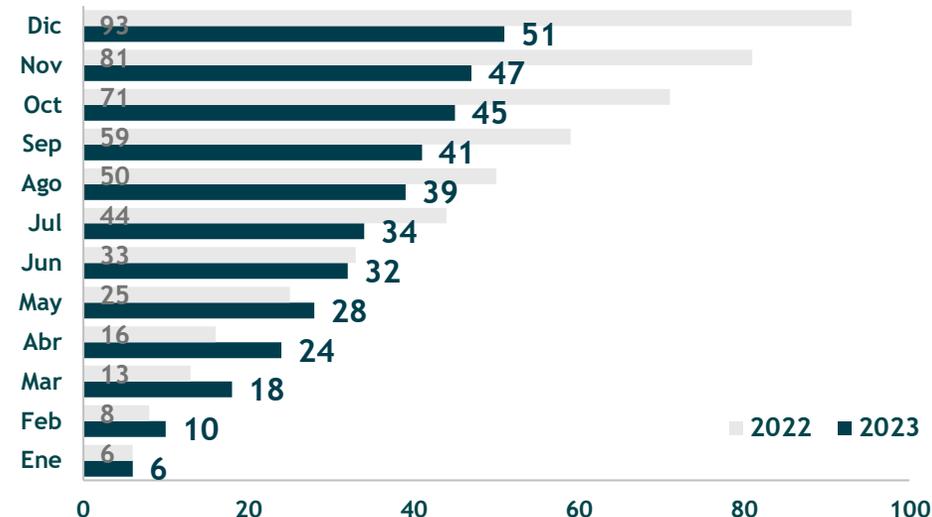
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

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
Mayo 2024

229 Km 2D Eq

▲ +159 Km 2D Eq. anual

▼ -175 Km 2D Eq. mensual

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Mayo 2024

2.312 Km 2D Eq

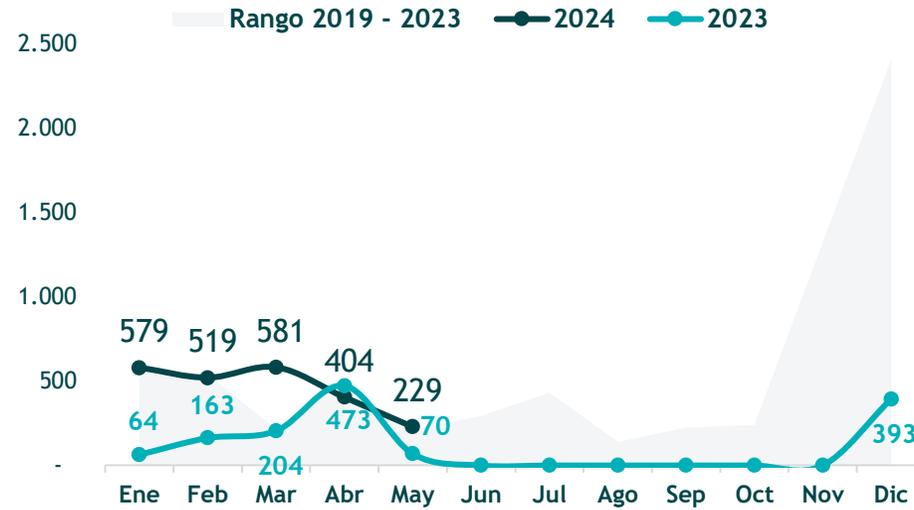
▲ 137,6% anual (1.339 Km 2D Eq)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq

▼ -28,2% anual (-538 Km 2D Eq)
vs. 2021

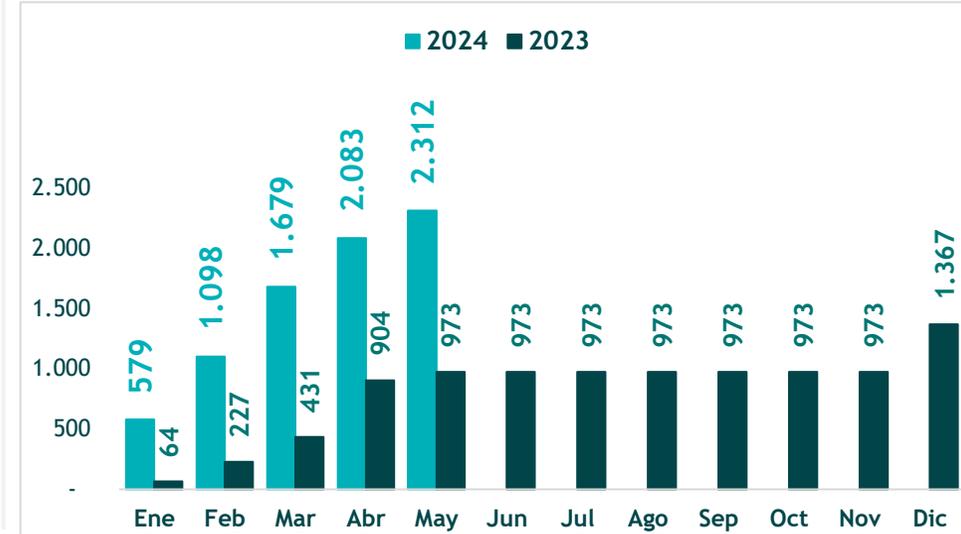
Km 2D Eq



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

El acumulado de enero a mayo de 2024, último dato disponible, indica que la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 2.312 kilómetros, lo que refleja un aumento del 137,6% en comparación con el mismo intervalo de tiempo en 2023 cuando se reportaron 973 Km 2D equivalentes, representando un aumento de 1.339 kilómetros.

En mayo de 2024, se adquirieron 229 kilómetros cuadrados equivalentes de sísmica, lo que representa un aumento de 159 kilómetros cuadrados equivalentes con respecto a mayo de 2023.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Diciembre 2023

53 pozos

▼ -14,5% anual (-9 pozos)

▲ +26,2% mensual (11 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2023

597 pozos

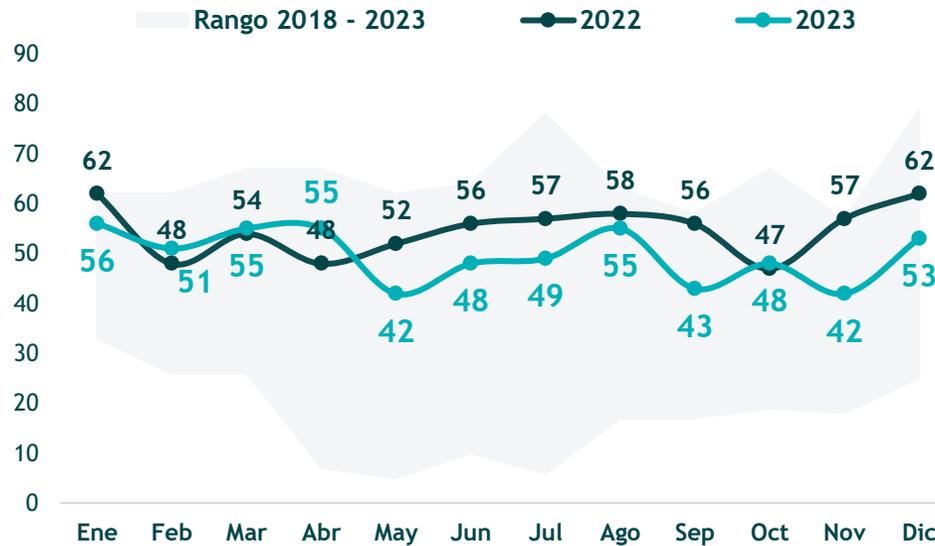
▼ -9,1% anual (-60 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

657 pozos

▲ +52,8% anual (227 pozos) vs.
2021

N° de Pozos



Fuente: ANH
Último dato disponible



En diciembre de 2023 (último dato disponible), se perforaron 53 pozos de desarrollo, nueve pozos menos frente al mismo mes en el año 2022 y 11 más frente a noviembre de 2023.

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).

En el año 2022 se perforaron un total de 657 pozos de desarrollo, lo cual representó un aumento del 52,8% con respecto al acumulado de 2021 (227 pozos).

Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Abril 2024

789,9 KBPD

▲ +1,0% anual (7,0 KBPD)

▲ +1,3% mensual (10,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2024

777,9 KBPD

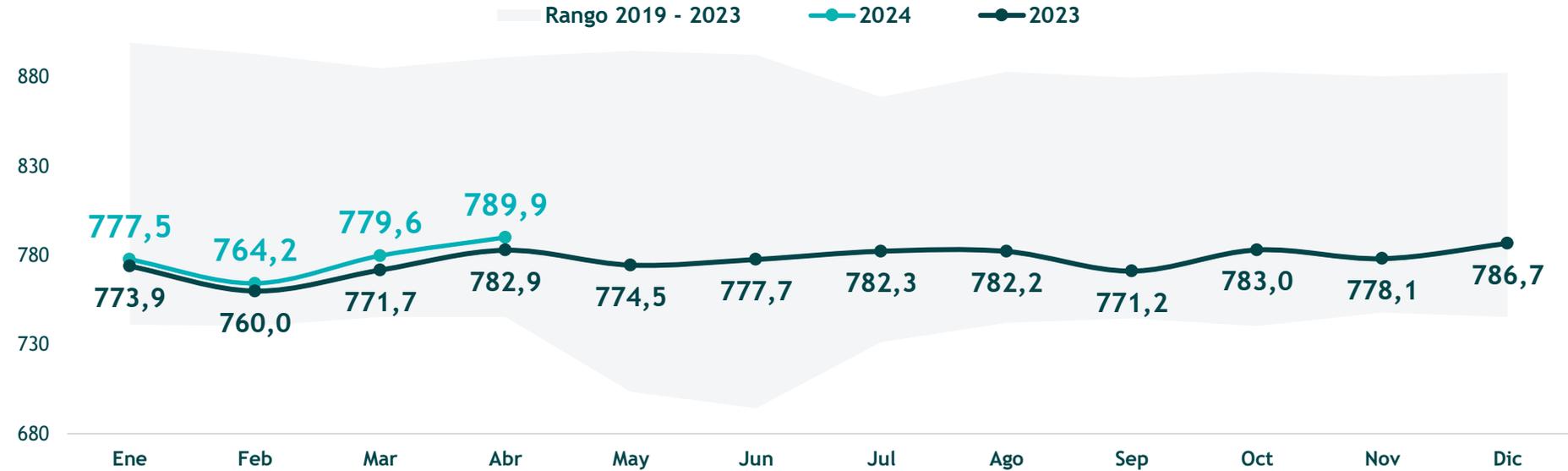
▲ +0,7% anual (5,6 KBPD)

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.

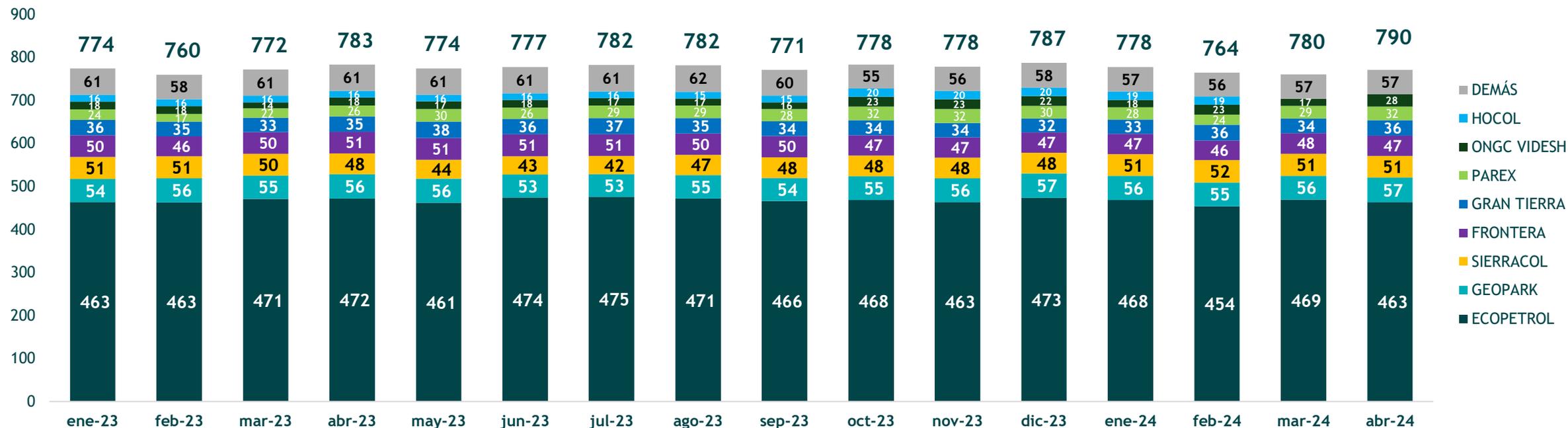
La producción de petróleo en Colombia durante abril de 2024 alcanzó los 789,9 miles de barriles promedio por día (KBPD), registrando un aumento del 1,0% en comparación con el promedio del mismo mes en 2023, y del 1,3% respecto a marzo de 2024. Este último, atribuido principalmente al aporte de 11,1 KBPD del campo Indico en el departamento del Meta.

La producción nacional sigue estando por debajo de los niveles registrados en 2019, cuando fluctuó entre 857,1 KBPD y 899,0 KBPD, y cuando el precio del Brent oscilaba alrededor de los \$71,3 US/Bl.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: ANH

Las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol y Frontera Energy, en abril de 2024, tuvieron una participación conjunta del 78%.

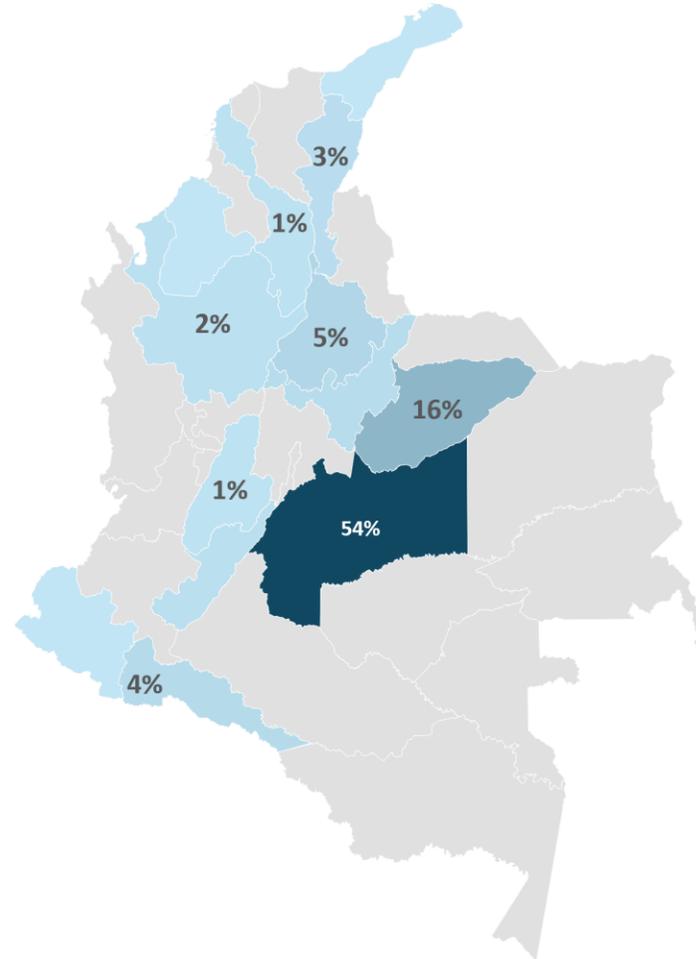
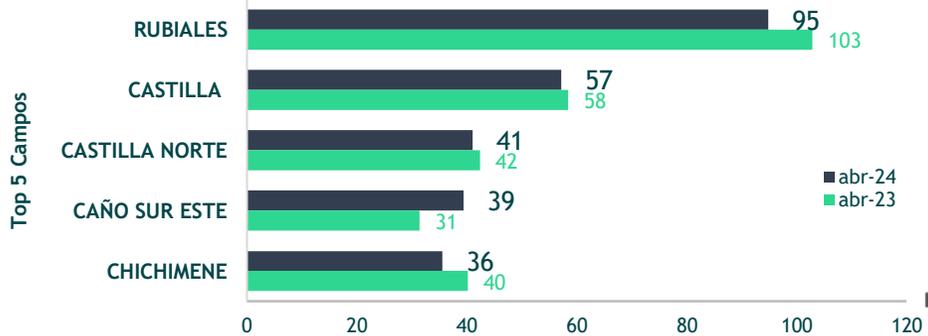
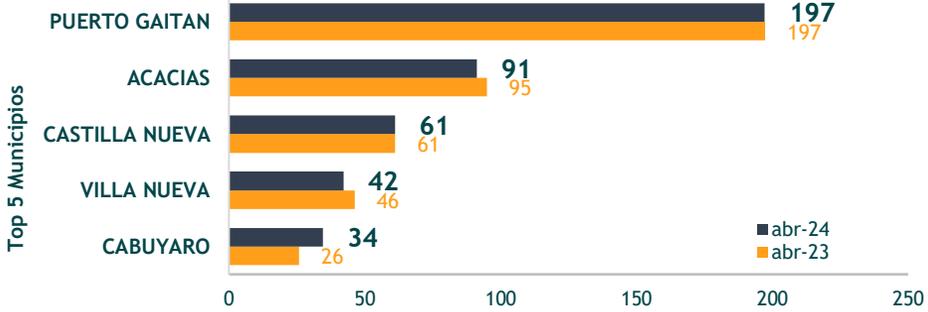
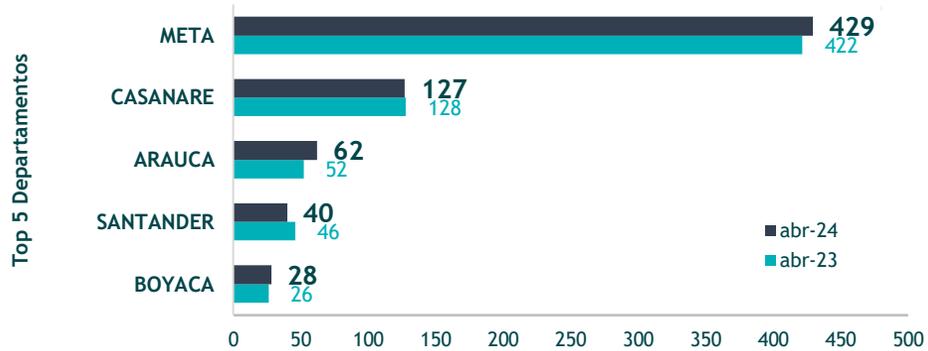
Ecopetrol, aportó el 59% de la producción total, alcanzando los 463 KBPD. Esta cifra representa una disminución del 1,2% en comparación con el mes anterior. Geopark, por su parte, tuvo una producción de 57 KBPD, un aumento del 1,8% respecto a marzo de 2024.

En contraste, SierraCol registró una disminución del 0,7% en su producción frente al mes anterior, llegando a los 51 KBPD. Por su parte, Frontera registro 47 KBPD una disminución de 0,9% en comparación con marzo de 2024.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Abril, 2024

KBPD



En abril de 2024, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 87% de la producción total en dicho mes. Meta contribuyó el 54% del total de la producción y registró un aumento anual del 1,8%.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 54% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 25% y, respecto a abril de 2023 la producción del municipio permaneció igual.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 35% del total. En abril de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo disminuyó 7,0%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

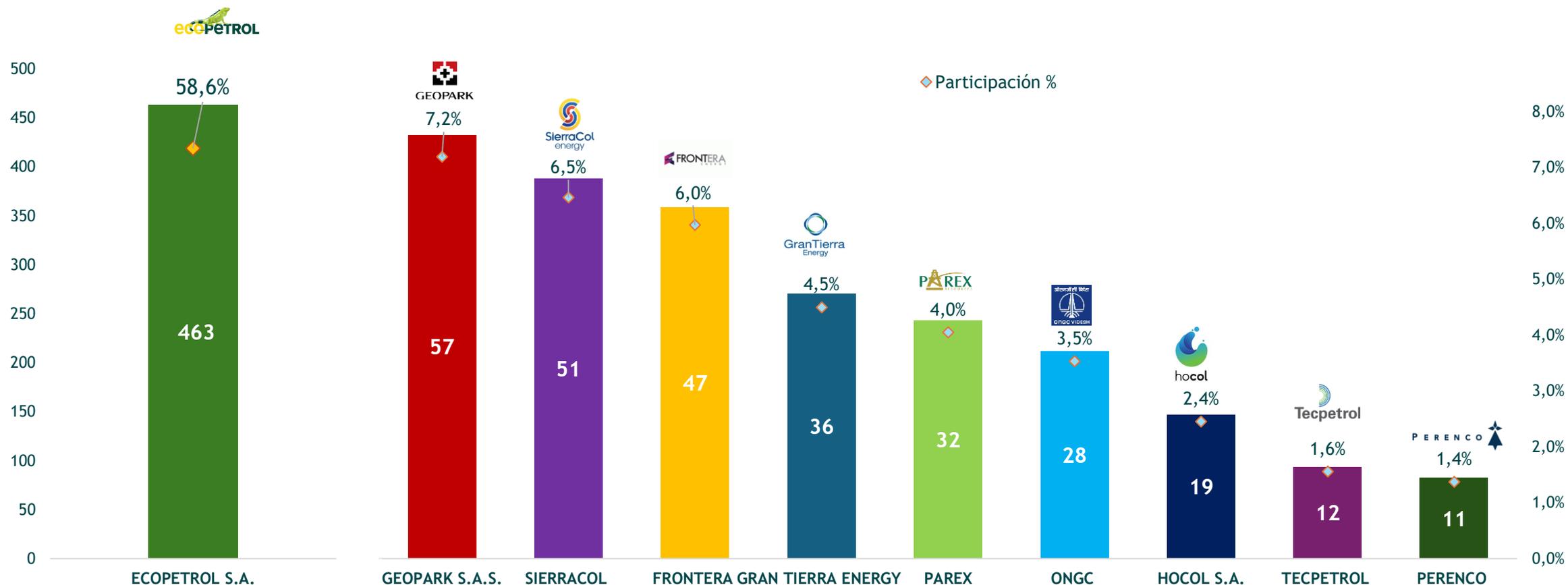
Fuente: ANH

Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

Abril, 2024

KBPD

Participación %



Fuente: [ANH](#)

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

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Abril 2024

1.470 MPCD

▼ -0,1% anual (-1,0 MPCD)

▲ +2,0% mensual (25,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2024

1.459 MPCD

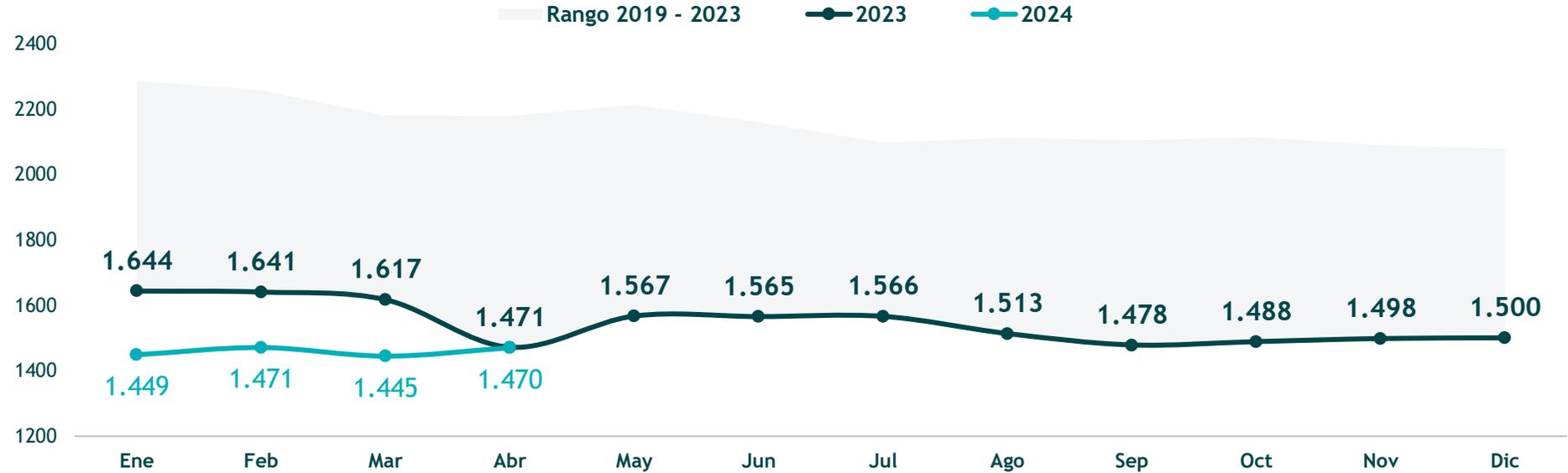
▼ -8,5% anual (-135,0 MPCD)

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 abril de 2024 fue de 1.470 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 0,1% respecto al promedio alcanzado en abril del 2023 y un aumento del 2,0% respecto a marzo de 2024. Este incremento se debe principalmente a un aporte adicional de 37,5 MPCD en la producción del departamento de Casanare en comparación con marzo de 2024, con los campos de Cupiagua y Pauto Sur como los principales contribuyentes.

Entre enero y abril de 2024, la producción fiscalizada de gas ha registrado un promedio de 1.459 MPCD, lo cual es un 8,5% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior.

En promedio, entre enero y diciembre de 2023, la producción fiscalizada de gas fue de 1.546 MPCD en promedio, un 7,8% inferior al promedio registrado en el mismo periodo en 2022.

Promedio mensual
Abril 2024

1.001 MPCD

▼ -3,0% anual (29,0 MPCD)

▲ +0,1% mensual (1,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2024

997 MPCD

▼ -5,0% anual (-51,0 MPCD)

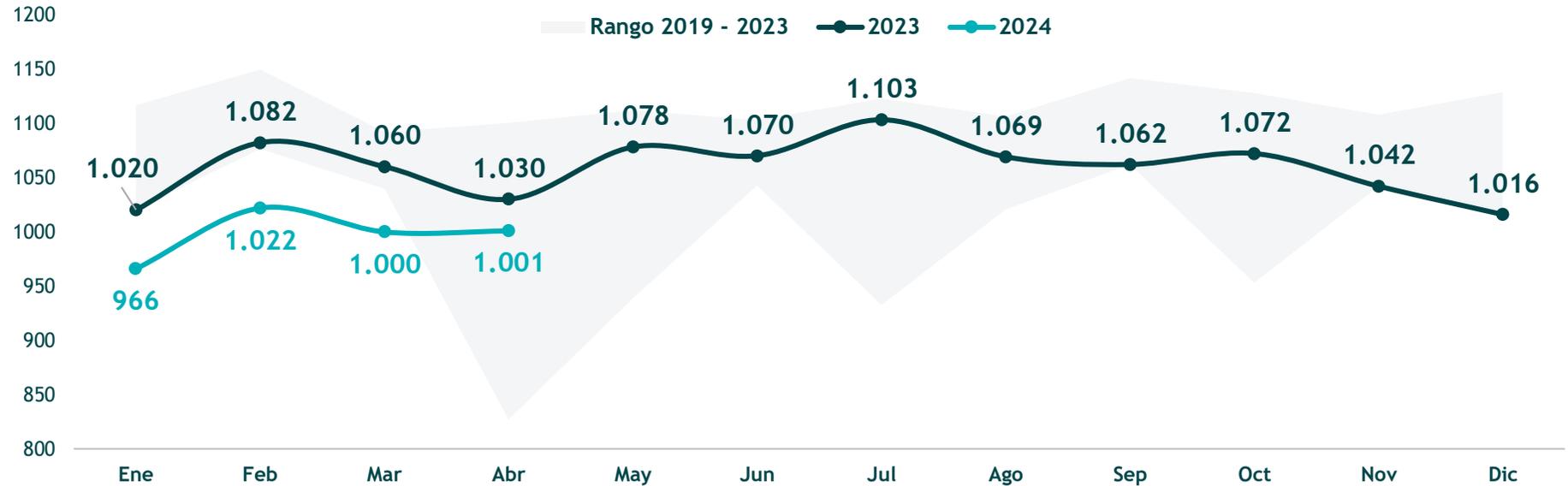
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

Producción comercializada de gas

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.)

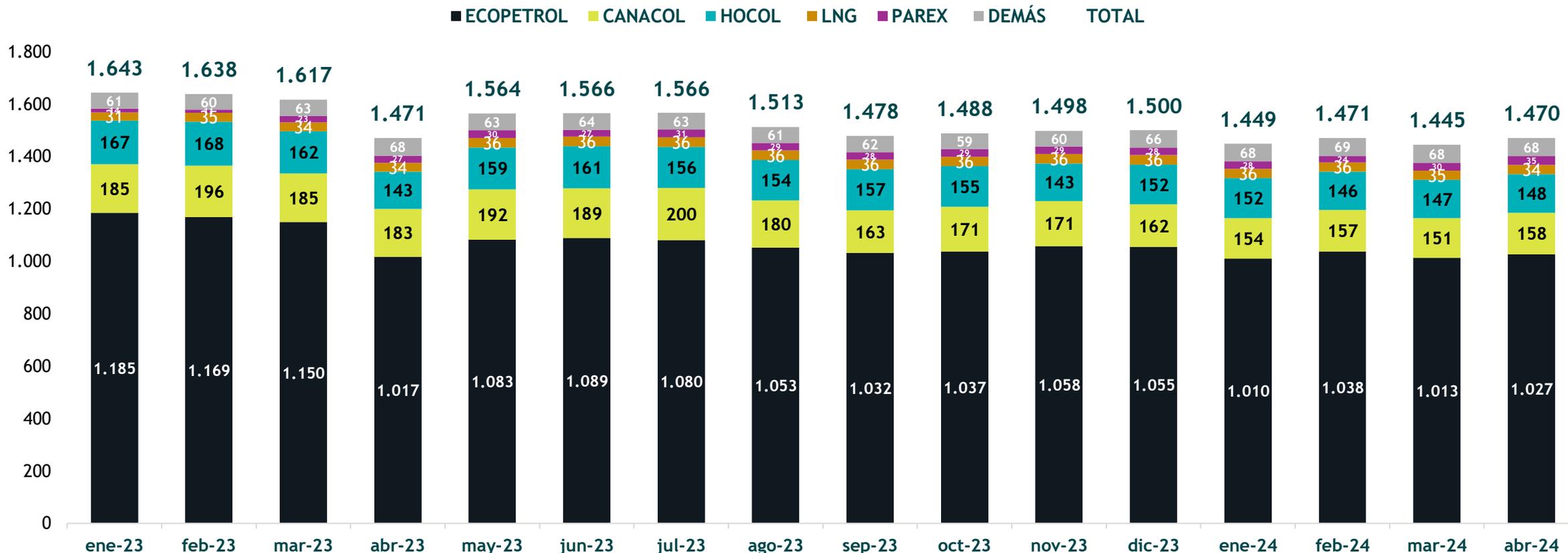
Durante el mes de abril de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.001 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 3,0% respecto al mismo mes en 2023, y un aumento del 0,1% respecto a marzo de 2024.

Entre enero y abril de 2024, la producción comercializada de gas ha registrado un promedio de 997 MPCD, lo cual es un 5,0% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior.

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



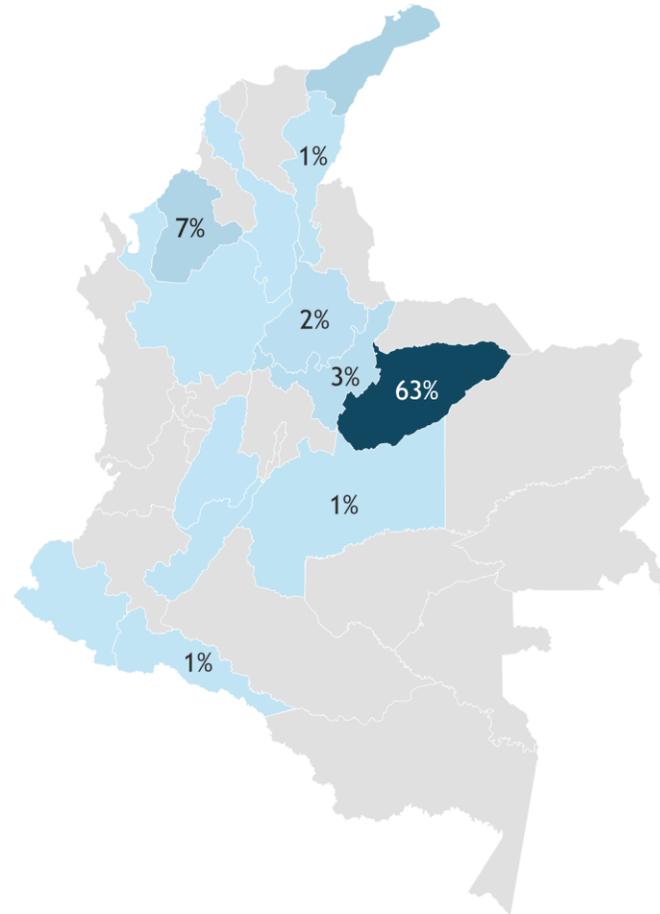
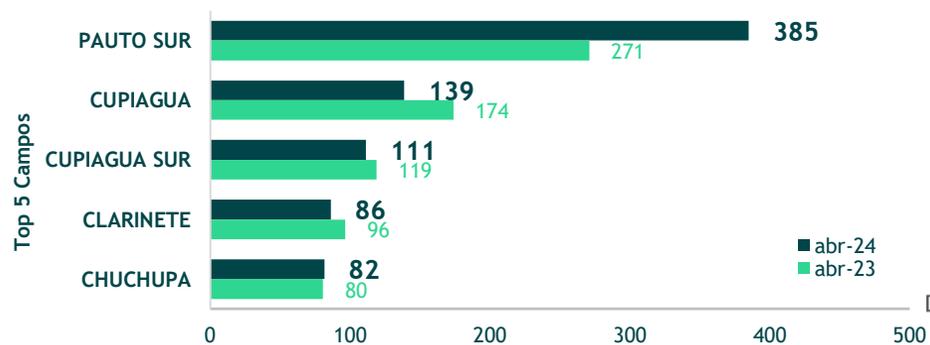
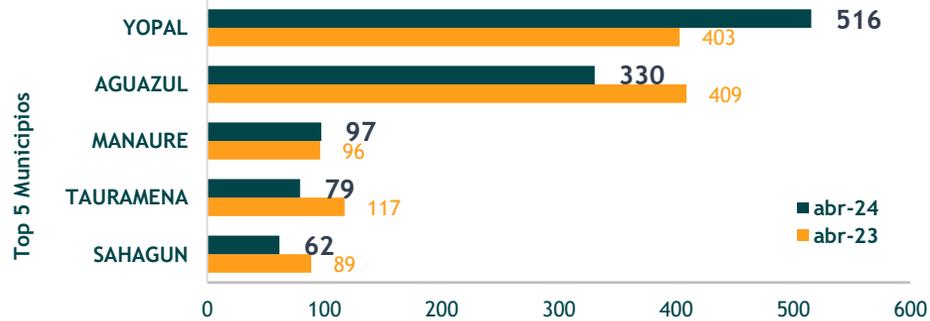
Fuente: ANH

Durante el mes de abril de 2024, las empresas operadoras, Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, LNG y Parex, mantuvieron una participación conjunta del 95% en la producción total de gas. Respecto a marzo de 2024, las operadoras en mención registran en su producción de gas un aumento del 1,9% equivalente a 25,7 MPCD más.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Abril, 2024

MPCD



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

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 74% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 35%, este presentó un aumento del 28% respecto a abril de 2023.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 55% del total. En abril de 2024, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 26% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo aumentó 42%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

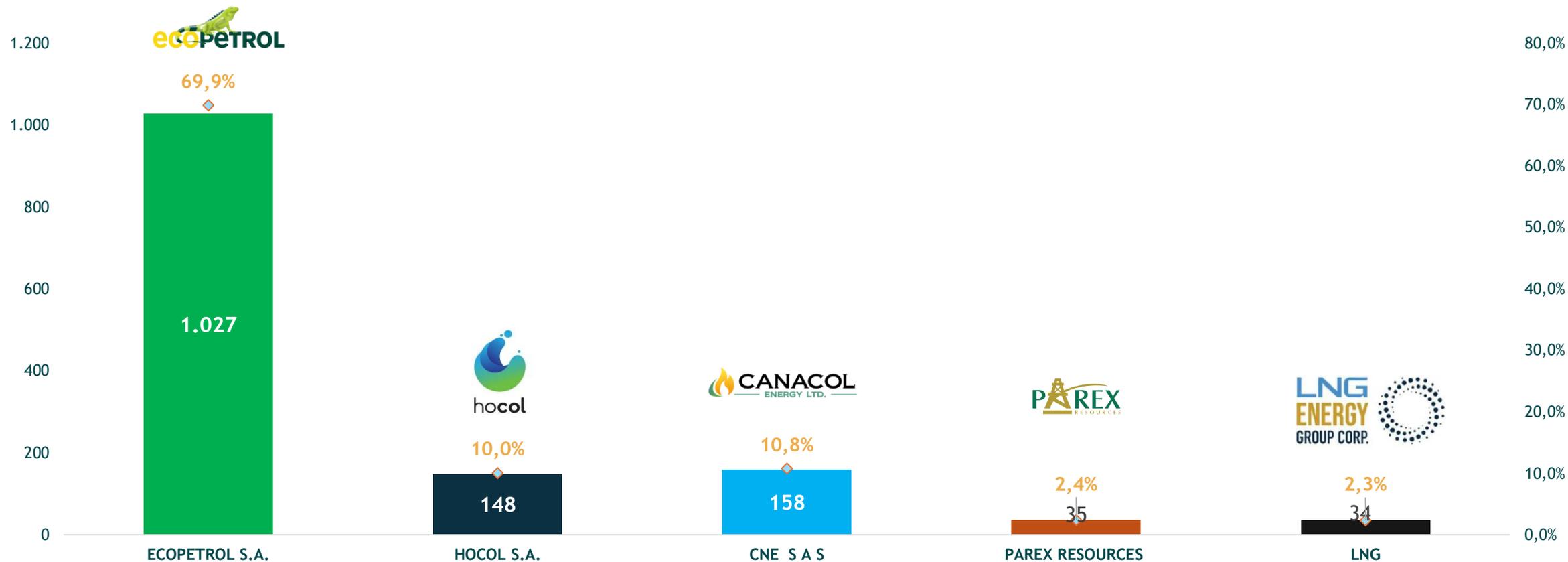
Fuente: ANH

Producción fiscalizada de gas por Operadoras

Abril, 2024

MPCD

Participación %



Fuente: ANH

Para abril de 2024, el 93%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual

Mayo 2024

109 Equipos

▼ -13,5% anual (-17 Equipos)

▼ -1,0% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado

Enero - mayo 2024

109 Equipos

▼ -20,0% anual (-27 Equipos)

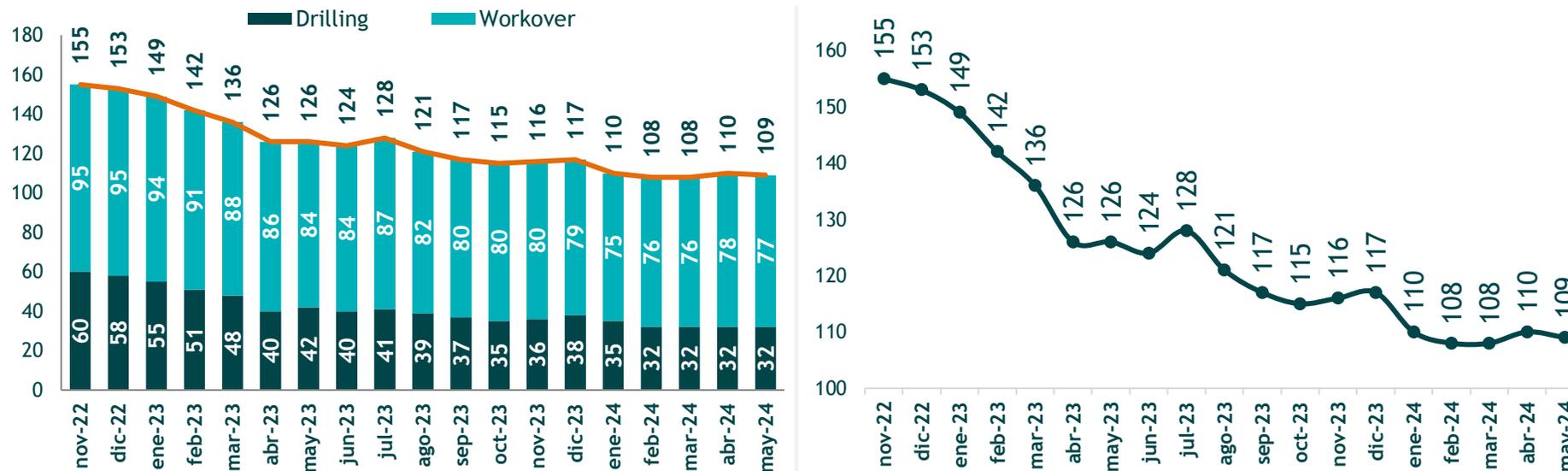
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs. 2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En mayo de 2024, se registraron un total de 109 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 32 estaban destinados a operaciones de perforación y 77 a operaciones de reacondicionamiento.

Esta cifra refleja una disminución del 13,5% con respecto al mismo mes del año anterior, lo que equivale a 17 equipos menos y del 1,0% en comparación con abril de 2024, un equipo menos.

En 2024, la actividad de taladros en Colombia comenzó en enero con 110 equipos activos, disminuyó a 108 en febrero y marzo, regresó a 110 en abril, y se ubicó en 109 en mayo. Luego del balance, la disminución se debió a la salida de un equipo para operaciones de reacondicionamiento.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Mayo 2024

32 Equipos

▼ -24,0% anual (-10 Equipos)

0,0% mensual (0,0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - mayo 2024

33 Equipos

▼ -31,0% anual (-15 Equipos)

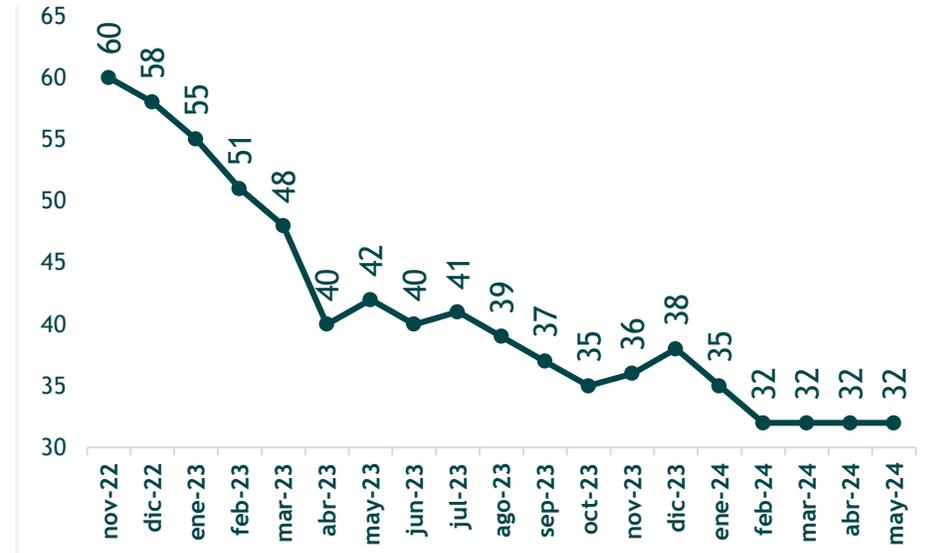
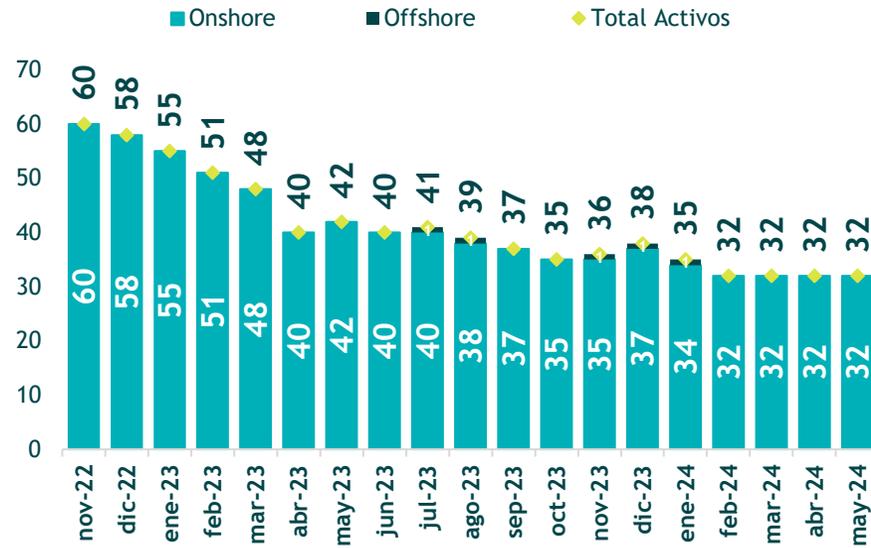
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol

*Offshore: Taladro costa afuera

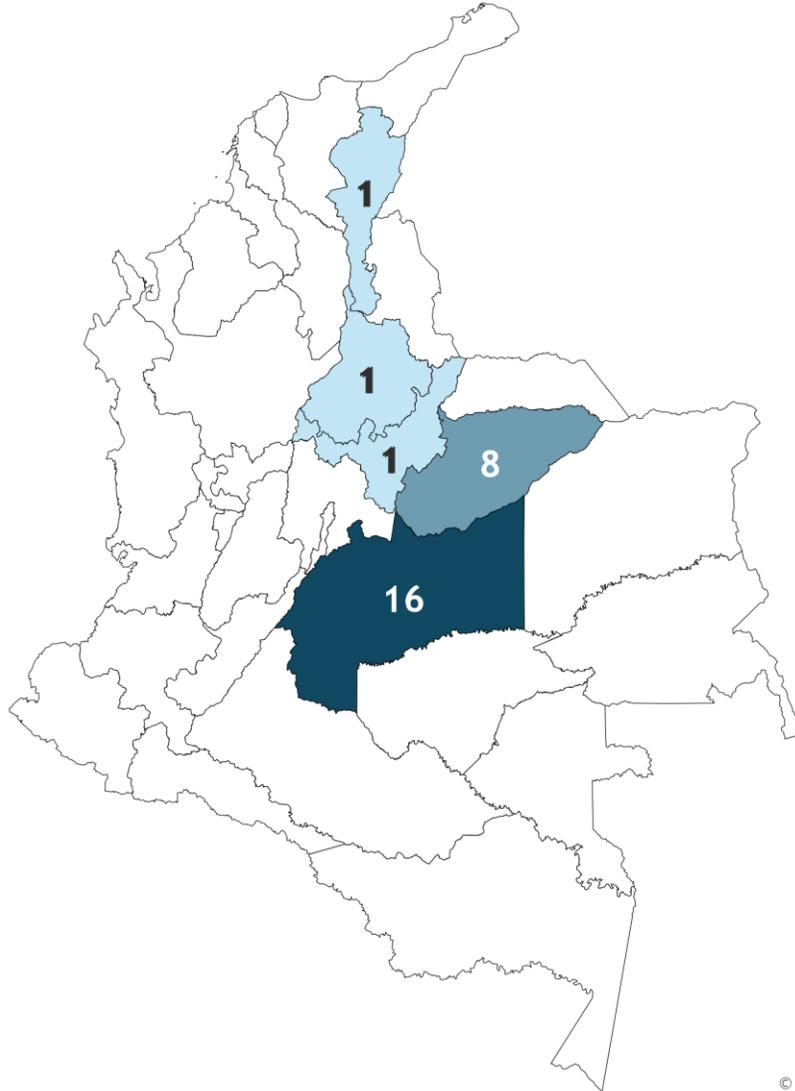
En mayo de 2024, de los 109 equipos activos en Colombia, 32 estaban contratados activos para operaciones de perforación. 30 se encontraron en funcionamiento, mientras que dos se reportaron en movilización. Esto marca una disminución del 24,0% en comparación con mayo de 2023, lo que equivale a 10 equipos menos, y se mantuvo igual en relación con abril de 2024, el mes anterior.

El promedio acumulado de los equipos en 2024 dista en un 31% del promedio logrado en 2023, con 15 equipos menos.

La constancia en los números reportados en mayo del presente año se explica por el equilibrio entre la finalización de tres operaciones: dos en Meta y una en Cundinamarca, y el inicio de tres nuevas operaciones en Casanare.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Mayo 2024



Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Departamento	Número de Taladros
Meta	16
Casanare	8
Arauca	3
Santander	1
Sucre	1
Boyacá	1
Córdoba	1
Cesar	1
Total	32

En mayo de 2024, el 84% de los taladros reportados como activos en operaciones de perforación en el territorio nacional se concentraron en tres departamentos: Meta, Casanare y Arauca.

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Mayo 2024

77 Equipos

▼ -8,3% anual (-7 Equipos)

▼ -1,3% mensual (-1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero a Mayo 2024

76 Equipos

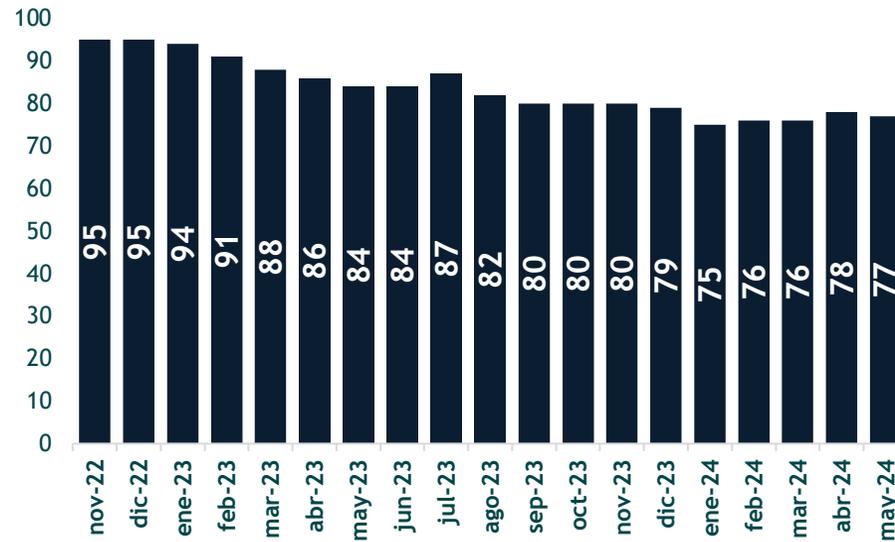
▼ -14,0% anual (-12 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

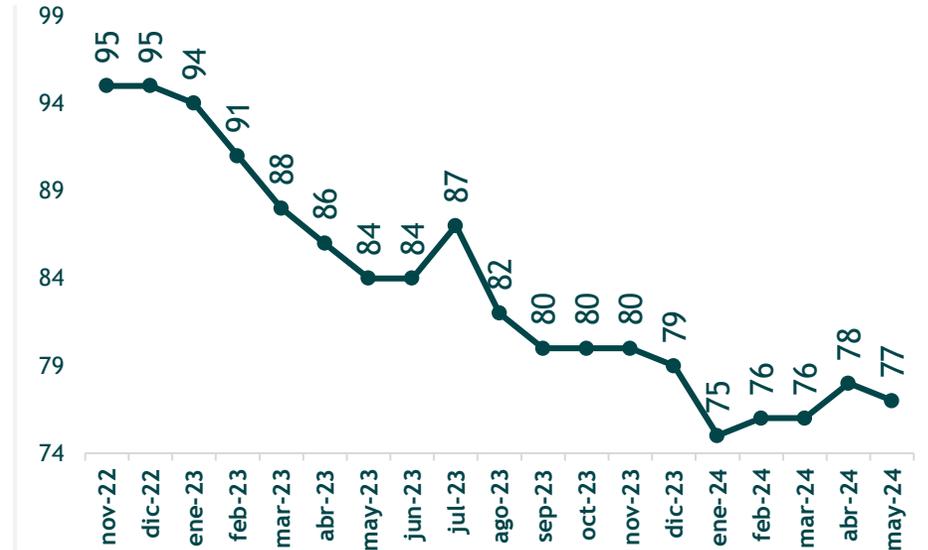
85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En mayo de 2024, se contabilizaron 77 taladros de reacondicionamiento activos, lo que refleja una reducción del 8,3% en comparación con el mismo mes del año anterior, equivalente a siete equipos menos y del 1,3% respecto a abril de 2024, un equipo menos.

Esa disminución se debió al equilibrio entre la conclusión de tres operaciones: dos en Meta y una Casanare y, el inicio de cinco nuevas operaciones: una en Meta y, dos en Santander y Casanare, respectivamente.

Proyección de actividad de taladros Colombia

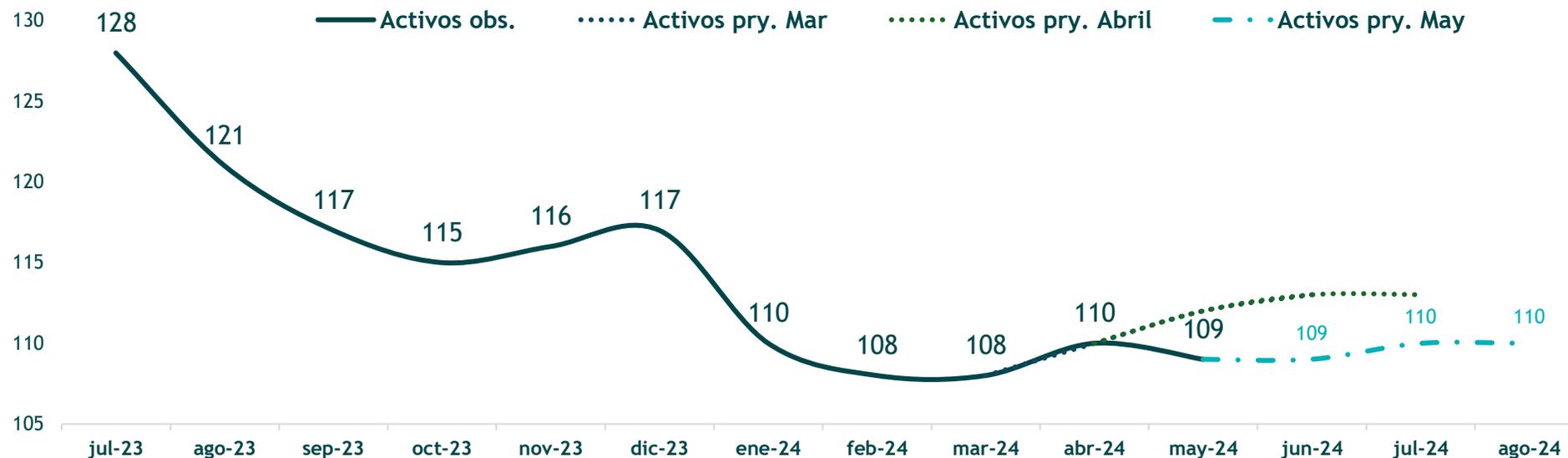
En mayo de 2024, se registraron un total de 109 taladros activos en Colombia, distribuidos en 32 equipos de perforación y 77 equipos de reacondicionamiento.

Se prevé un leve aumento en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 109, 110 y 110 taladros en junio, julio y agosto de 2024, respectivamente.

Este incremento prevé un crecimiento leve en el despliegue de equipos de perforación, con 34, 35 y 35 taladros en junio, julio y agosto respectivamente. En cuanto a los taladros de reacondicionamiento, se espera que logren consolidarse en 77 durante los próximos tres meses.

Es importante destacar que en junio de 2024 comenzó la perforación costa afuera de Uchuva-2.

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilizaci	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	n obs.	obs.	obs.	pry. Mar	pry. Abril	pry. May	obs.	pry. Mar	pry. Abril	pry. May	obs.	pry. Mar	pry. Abril	pry. May
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	32			78	78			110	110		
may-24	0	2	30	32	34	34		77	78	78		109	112	112	
jun-24					35	35	32		78	78	77		113	113	109
jul-24						35	33			78	77			113	110
ago-24							33				77				110

SEGMENTO MIDSTREAM

Fuente: Ecopetrol



PREMIOS
SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL

2024

Viernes
28
junio
2024

Fecha límite de
postulaciones

ABRIMOS CONVOCATORIA

Haga parte de la cuarta edición de los Premios de Sostenibilidad de 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.

[Conozca más aquí](#)

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



Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio mensual
I Trimestre 2024

814 KBPD

▲ +3,8% anual (29,9 KBPD)

▼ -1,2% trimestral (-9,8 KBPD)

Promedio año
I Trimestre 2024

814 KBPD

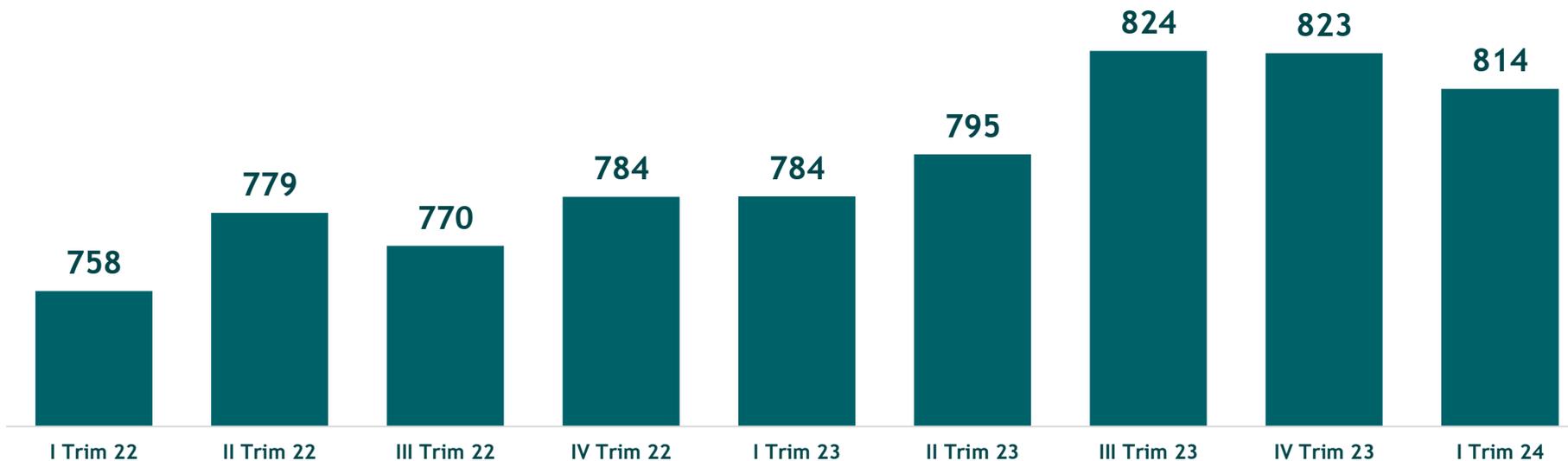
▲ +3,8% anual (29,9 KBPD)

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 840 miles de barriles por día, lo que representó un aumento del 3,8% con respecto al mismo mes 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, 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 mensual
I Trimestre 2024

305 KBPD

▼ -0,5% anual (-1,2 KBPD)

▼ -2,2% trimestral (6,8 KBPD)

Promedio año
I Trimestre 2024

305 KBPD

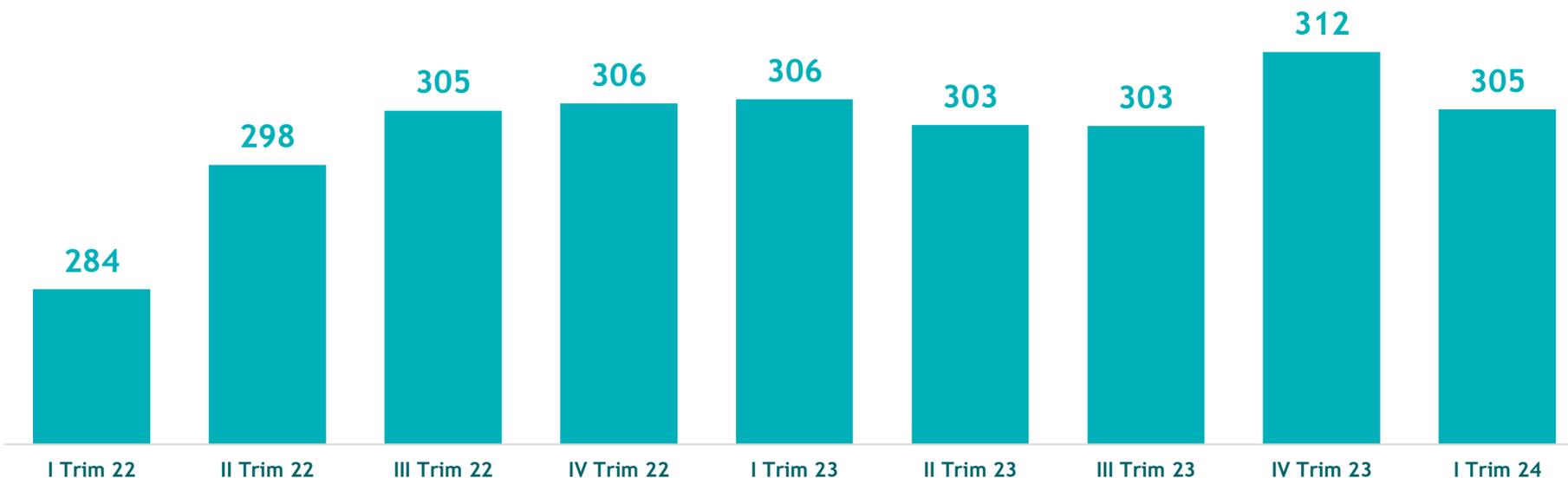
▼ -0,5% anual (-1,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

298 KBPD

▲ +7,6% anual (21,1 KBPD) vs.
2021

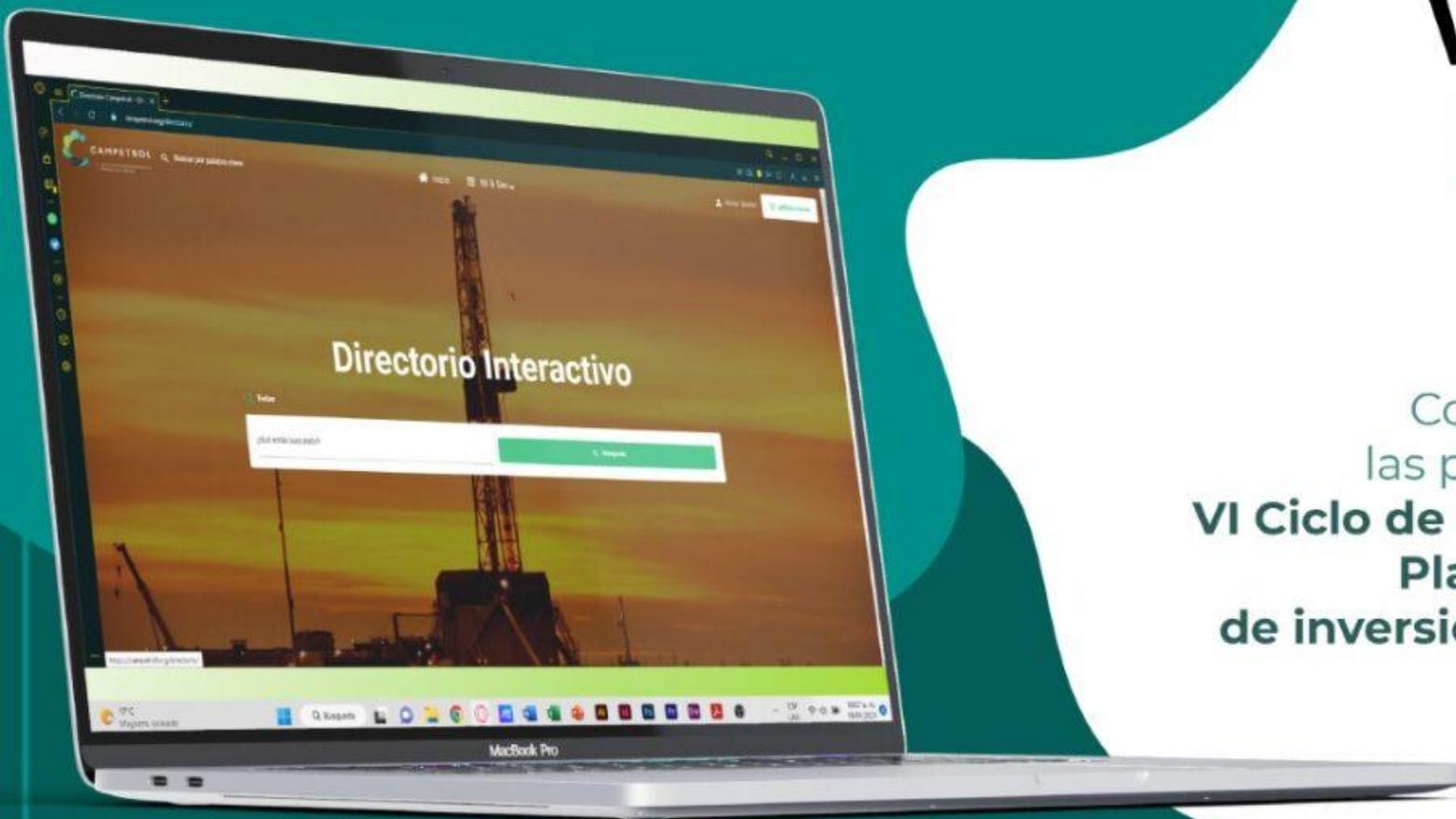
KBPD



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, remanentes de periodos anteriores, 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 DOWNSTRE AM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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

Carga a refinerías

KBPD

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)

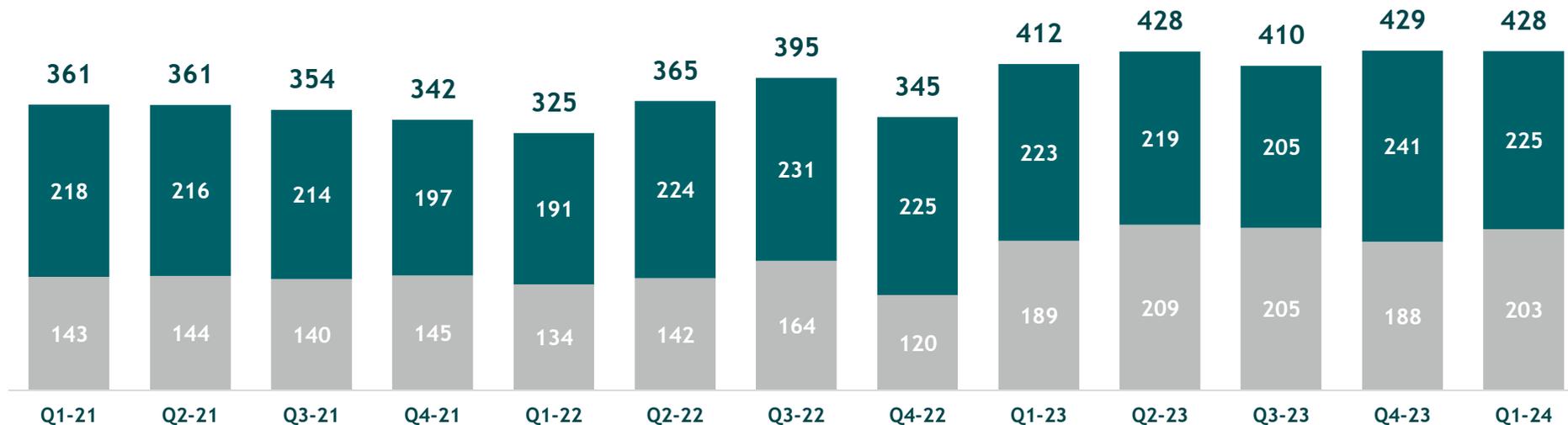
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

420 KBPD

▲ +17,4% anual (62,3 KBPD)
vs. 2022

■ Refinería de Cartagena

■ Refinería de Barrancabermeja



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
Mayo 2024

318 KBPD

▼ -4,1% anual (-13,5 KBPD)

▼ -4,1% mensual (-13,5 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo de 2024

313 KBPD

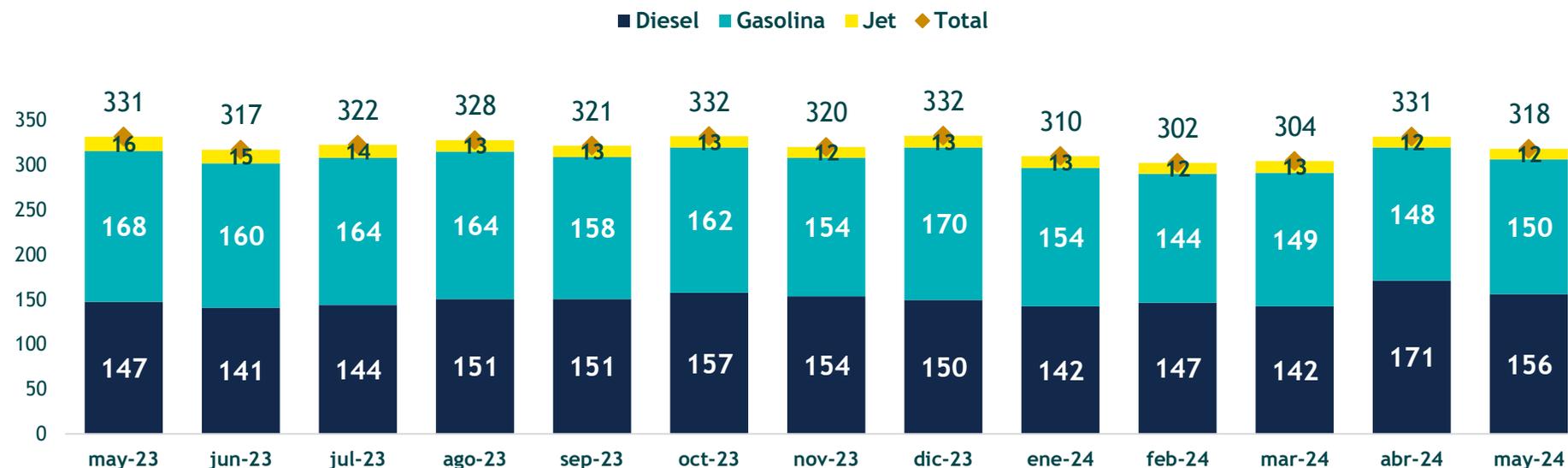
▼ -2,6% anual (-8,3 KBPD)

Promedio mensual gasolina
Abril 2024

150 KBPD

▼ -10,5% anual (-17,6 KBPD)

KBPD



Fuente: Boletín estadístico [SICOM](#)

*Combustibles líquidos: gasolina, diésel y jet A

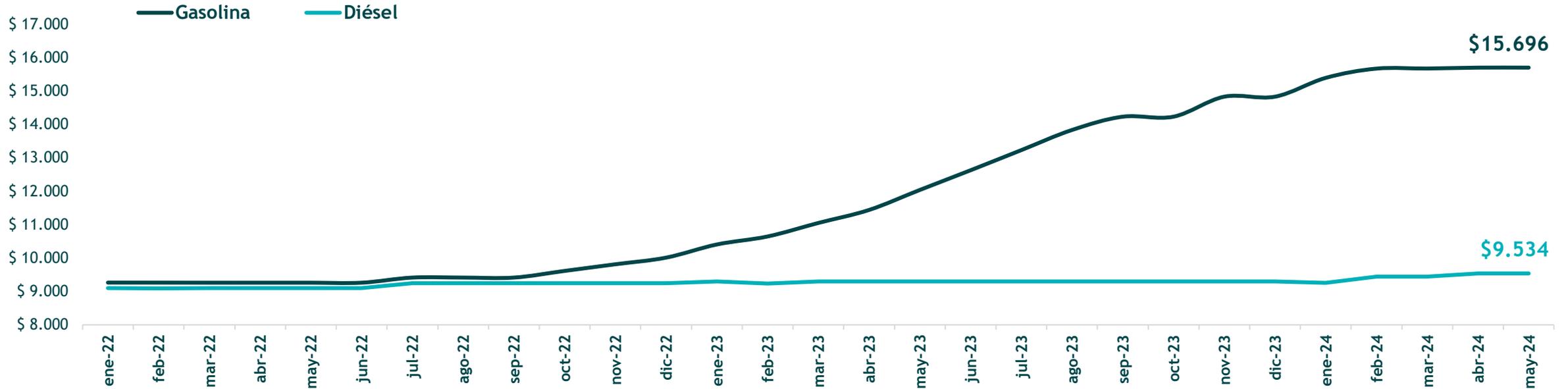
**Nota: El consumo de combustible Jet a partir de 2023 no incluye la demanda de estaciones de servicio de aviación que se abastecen directamente de los refinadores, debido al ajuste en el reporte de información contemplado en el Decreto 1073 de 2015.

En mayo de 2024, la demanda de los principales combustibles líquidos* en Colombia alcanzó los 318 mil barriles por día (KBPD), lo que representó una disminución de 4,1%, equivalente a 13,5 KBPD menos, en comparación con mayo de 2023 y con abril de 2024, respectivamente.

- **Gasolina:** La demanda de gasolina registró un promedio de 150 KBPD, menor en 10,5% en relación con mayo de 2023 (17,6 KBPD menos) y mayor en 1,5% respecto al mes anterior (2,2 KBPD más).
- **Diésel:** La demanda de diésel se ubicó en 156 KBPD, representando un aumento de 5,7% frente a mayo 2023 (8,4 KBPD más) y una disminución de 8,9% (15,3 KBPD menos) respecto a abril de 2024.
- **Jet:** La demanda de Jet registró 12 KBPD, inferior en 26,5% frente al mismo mes del año anterior (4,2 KBPD menos) y en 3,7% respecto a abril de 2024 (0,5 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 mayo de 2024, el cual fue de \$15.696 para la gasolina y de \$9.534 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido un 30,4% y 2,6%, respectivamente. Es importante destacar que desde febrero de 2024 el gobierno anunció un aumento gradual en el precio del diésel.

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

Promedio mensual
Mayo 2024

953 MPCD

▼ -2,6% anual (-25,3 MPCD)

▼ -26,8% mensual (-384,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo de 2024

1.138 MPCD

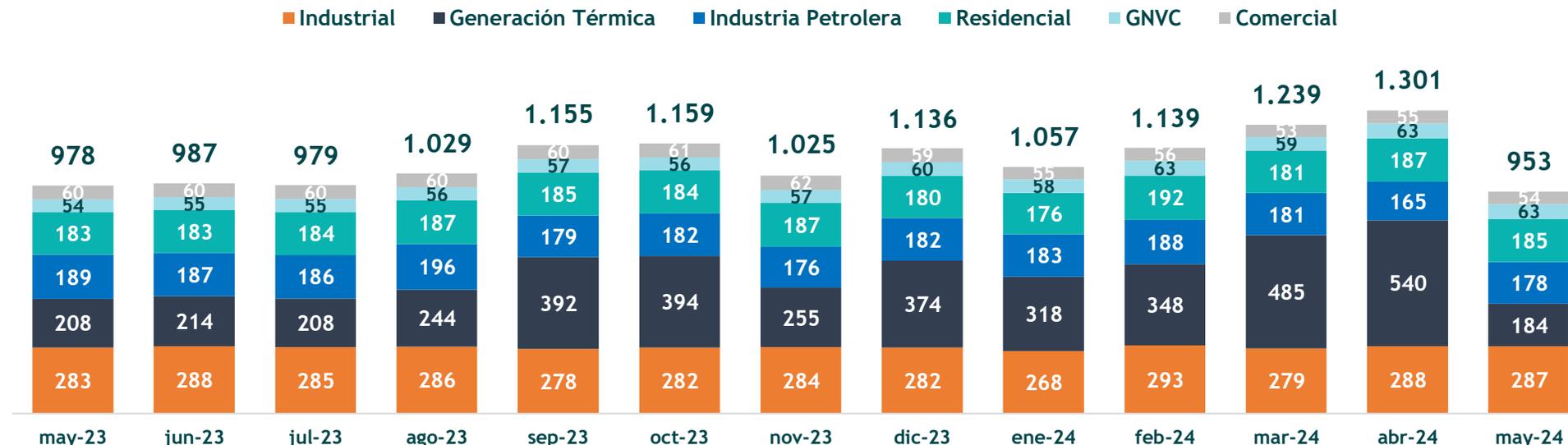
▲ +22,6% anual (209,7 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.009 MOCD

▲ +3,6% anual (35,2 MPCD) vs.
2022

MPCD



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

En mayo de 2024, la demanda de gas natural en Colombia experimentó una disminución del 26,8% en comparación con abril de 2024, reduciéndose de 1.301 millones de pies cúbicos por día (MPCD) a 953 MPCD. Esta caída se debió principalmente a una disminución del 66% en el consumo del sector de generación térmica, que pasó de 540 MPCD a 184 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 mayo de 2023, la demanda de gas natural tuvo una disminución del 2,6%, lo que equivale a 25,3 MPCD menos. Al igual que en la comparación mensual, el sector de la generación térmica fue el principal impulsor de esta disminución, con un 11,6%.

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

▲ +603,1% anual (226,0 MPCD)

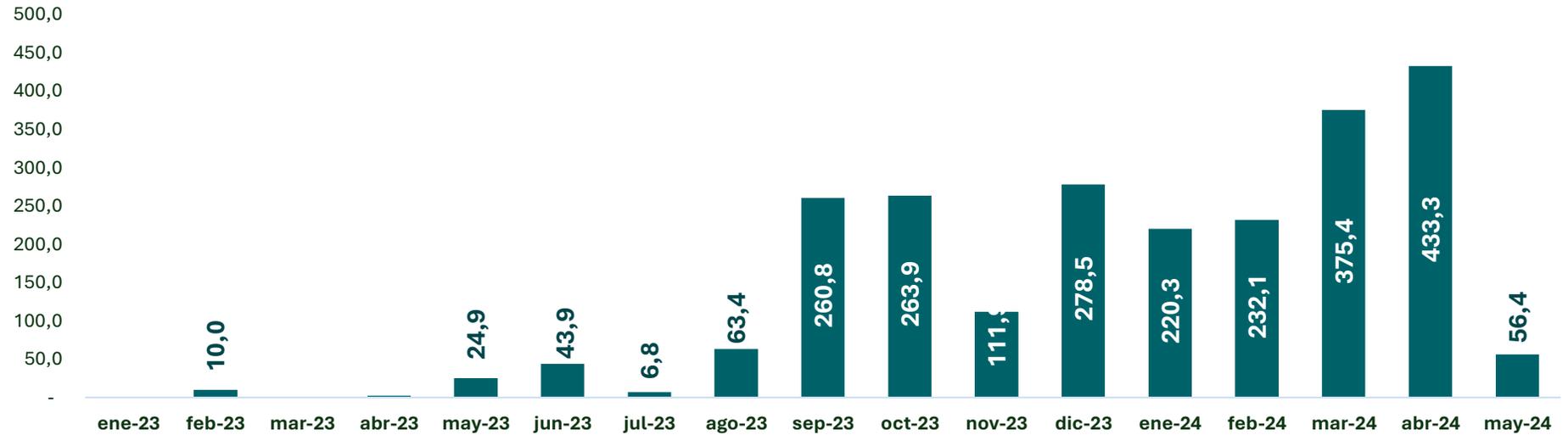
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

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