

# INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Mayo, 2024



**CAMPETROL**

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

Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



[www.campetrol.org](http://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 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**<sup>1</sup> de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector**<sup>2</sup> en un marco de sostenibilidad.

## Visión

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

## Meta 2030

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

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

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

## VOCERÍA - REPRESENTATIVIDAD

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



## GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y GENERACIÓN DE OPINIÓN

Investigaciones técnicas y económicas para la toma de decisiones



## SOSTENIBILIDAD - ESG

Compromiso con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible



## ALIADO ESTRATÉGICO

## RELACIONAMIENTO

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



## VITRINA COMERCIAL

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

## Acerca del Informe de Taladros y Producción

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

## 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

**MARIA 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](mailto:presidenteejecutivo@campetrol.org)

**MARCELA FAJARDO A.**  
Directora de Asuntos Públicos y  
Corporativos  
[dasuntospublicos@campetrol.org](mailto:dasuntospublicos@campetrol.org)

**ÁNGELA HERNÁNDEZ T.**  
Coordinadora de Comunicaciones  
[comunicaciones@campetrol.org](mailto:comunicaciones@campetrol.org)

**JESSICA MEDINA N.**  
Coordinadora Sostenibilidad  
[sostenibilidad@campetrol.org](mailto:sostenibilidad@campetrol.org)

**DANIEL BUITRAGO M.**  
Coordinador de Entorno  
[entorno@campetrol.org](mailto:entorno@campetrol.org)

**JORGE MORAD A.**  
Diseñador de Producto e Imagen  
[diseño@campetrol.org](mailto:diseño@campetrol.org)

**NICOLÁS GÓMEZ A.**  
Coordinador Jurídico  
[juridico@campetrol.org](mailto:juridico@campetrol.org)

**ANDRÉS SÁNCHEZ Q.**  
Director de Asuntos Económicos  
y Comerciales  
[deconomico@campetrol.org](mailto:deconomico@campetrol.org)

**MARIA CAMILA PRADILLA V.**  
Coordinadora de Análisis Económico  
[aeconomico2@campetrol.org](mailto:aeconomico2@campetrol.org)

**PATRICIA ROMERO A.**  
Coordinadora Técnica de O&G&E  
[ltecnico@campetrol.org](mailto:ltecnico@campetrol.org)

**VANESSA ARANGUREN G.**  
Coordinadora Comercial  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)

**LUIS NIETO M.**  
Coordinador de Análisis Comercial  
[comercial2@campetrol.org](mailto:comercial2@campetrol.org)

**CLARENA BERMÚDEZ R.**  
Coordinadora de Eventos  
[eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org)

**ARIEL SUÁREZ G.**  
Gerente Administrativo y  
Financiero  
[cfinanciero@campetrol.org](mailto:cfinanciero@campetrol.org)

**ARIEL CASTRO C.**  
Coordinador de Tecnología e Innovación  
[analistait@campetrol.org](mailto:analistait@campetrol.org)

**DIANA MEDINA G.**  
Coordinadora Financiera  
[financiero@campetrol.org](mailto:financiero@campetrol.org)

# COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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

# CONTENIDO

## RESUMEN

[Página 13](#)

## CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 22](#)

## CONTEXTO NACIONAL

[Página 29](#)

## ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 30](#)

## MONITOREO DE ENTORNO

[Página 47](#)

## SEGMENTO UPSTREAM

[Página 50](#)

## 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](mailto:comercial2@campetrol.org)



# RESUMEN

En marzo de 2024:

- Según la ANH, la producción de petróleo en Colombia alcanzó los 779,6 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 2,0% respecto a febrero de 2024.
- La producción comercializada de gas nacional fue de 1.000 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 5,7% respecto al mismo mes en 2023, y del 2,1% respecto a febrero de 2024.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.445 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 10,7% respecto al promedio alcanzado en marzo del 2023 y del 1,8% respecto a febrero de 2024.
- Según el DANE, se exportó un total de \$1.325 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 10,1% (\$121 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (febrero de 2024), las exportaciones evidenciaron un incremento del 18,4% (\$206 MUSD FOB más).
- En el primer trimestre de 2024, de acuerdo con el DANE, el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un crecimiento económico del 1,5%, y la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles fue del -2,0%.

# RESUMEN

En abril de 2024:

- La referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a marzo de 2024 en un 4,2%, ubicándose en \$89,0 USD/BI. Respecto a abril de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 5,2%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, 110 taladros activos en total (32 de perforación y 78 de reacondicionamiento), evidenciando una disminución de 12,7% respecto al mismo mes del año anterior (16 equipos menos). Respecto a marzo de 2024 el número aumentó 1,9%.
  - Se reportaron 32 taladros de perforación: la misma cantidad que en marzo y ocho menos respecto a marzo del 2023 (-20,0%).
  - Se registraron 78 taladros de reacondicionamiento: aumentó dos equipos en comparación con el mes anterior (-2,6%) y disminuyó 8 taladros respecto a abril de 2023 (-9,3%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno principalmente en los departamentos de Meta, Huila y Santander, relacionadas a asuntos relevantes de contratación de mano de obra local, contratación de bienes y servicios locales, 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 12.998,6 MPC, un promedio diario de 433,3 MPCD, lo cual implicó un aumento del 15,4% en comparación con marzo de 2024, cuando se importaron 375,4 MPCD.

# Tabla resumen de indicadores

## Abril, 2024

Indicador	Fuente	Abril 2024	Mensual		Anual	
			Marzo 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Abril 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$89,0	\$85,4	▲+\$3,6 (4,2%)	\$84,6	▲+\$4,4 (5,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	779,6	764,2	▲+15,5 (2,0%)	771,7	▲+7,9 (1,0%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	1.000	1.021	▼-21,0 (-2,1%)	1.060	▼-60,0 (-5,7%)
Total de Taladros	Campetrol	110	108	▲+2 (1,9%)	126	▼-16 (-12,7%)
• Taladros de Perforación	Campetrol	32	32	0 (0,0%)	40	▼-8 (20,0%)
• Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	78	76	▲+2 (2,6%)	86	▼-8 (9,3%)
Exportaciones - Petróleo y Derivados (MUSD FOB) <sup>2</sup>	DANE	\$ 1.325 (pr)	\$1.119(pr)	▲+\$206 (18,4%)	\$1.203	▲+\$121 (10,1%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) <sup>3</sup>	Banco de la República	\$587(pr)	\$532(pr)	▲+\$56 (10,4%)	\$527	▲+\$60 (11,4%)
Carga a refinerías (KBPD) <sup>4</sup>	ECOPETROL	428	429	▼-0,5 (0,1%)	412	▲+16,4 (4,0%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) <sup>5</sup>	UPME	\$4,1	\$4,0	▲+\$0,1 (1,3%)	\$2,5	▲+\$1,5 (60,7%)
Precio de Diesel (USD/Gal) <sup>5</sup>	UPME	\$2,5	\$2,4	▲+\$0,1 (2,2%)	\$2,1	▲+\$0,4 (20,1%)

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

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

3. Dato trimestral. Cuarto trimestre de 2023. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2022 y mensual (trimestral) frente al tercer 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

**DNOW**

**NOVATEC**  
FLUID SYSTEM S.A.S.

**summum**<sup>+</sup>  
projects

**Atlas Copco**

**LAMOR**

**STRUTECH**  
EQUIPMENT SOLUTIONS

**parko services** S.A.  
SERVING THE ENERGY PRODUCERS

**ARAÚJO IBARRA**  
CONSULTORES EN NEGOCIOS INTERNACIONALES

**GC**  
**GEOCIVILES S.A.S.**

**GEOSTRAP**<sup>®</sup>

**Holding  
Consultants**

**Applus**<sup>+</sup>

**KCA DEUTAG**

**OSS** Oilfield  
Services & Supplies

**PetroleumGoldServices**

# Muchas gracias a NUESTROS PATROCINADORES:


## Mayor Información:

Clarena Bermúdez – Coordinadora de Eventos  
 +57 310 2972386 – [eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org)

Apoya:



Organizan:







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**.

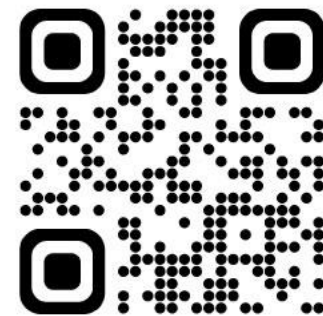
Para el año 2024, ampliamos la meta de hacer **realidad los sueños** de más familias. Confiamos en que con su apoyo podremos alcanzar este objetivo juntos.



# VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date

**1 al 3** | Centro de  
Octubre | Convenciones  
2024 | Cartagena de Indias



**+3.500 ASISTENTES**

**RUEDA DE NEGOCIOS**

**CONFERENCIAS TÉCNICAS Y  
ACADÉMICAS**

**FERIA COMERCIAL**

**+30 conferencistas invitados**

**+90 Stands**

Organizan:



5y6  
DE JUNIO 2024

BARRANQUILLA

# III GRAN FORO acp petróleo y gas

HECHOS DE  
SOSTENIBILIDAD  
*Acciones que se ven*



Organiza:



Asociación Colombiana  
del Petróleo y Gas

¿Quieres participar?

¡Inscríbete!



<https://acp.com.co/portaI/III-gran-foro-acp/>



# CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

# Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual  
Abril 2024

**\$89,0** USD/Bl

▲ +5,2% anual (\$4,4 USD/Bl)

▲ +4,2% mensual (\$3,6 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2024

**\$84,5** USD/Bl

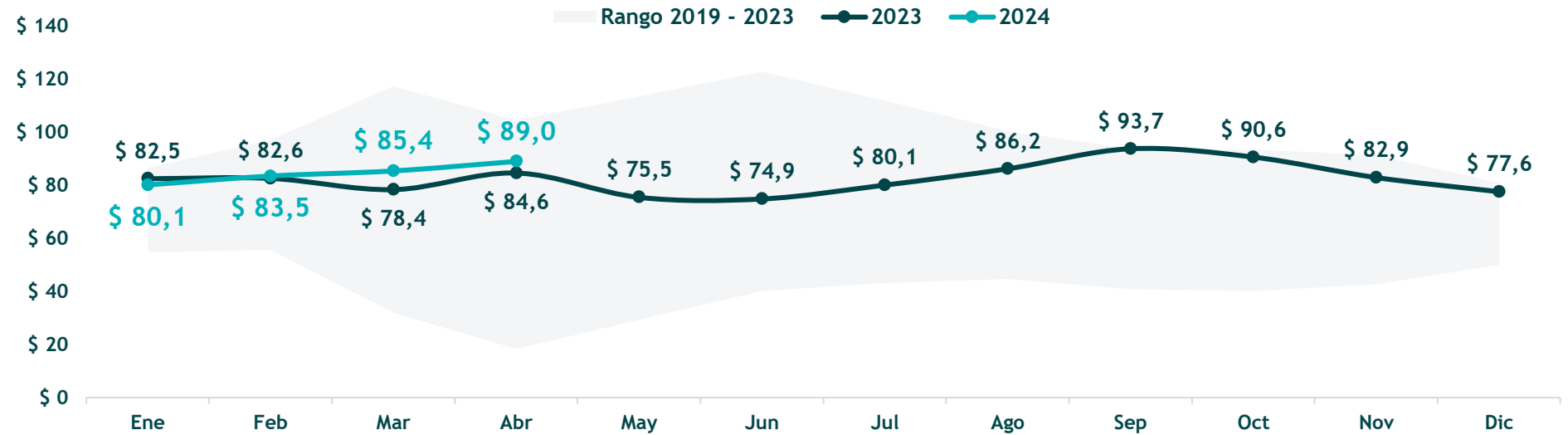
▲ +3,0% anual (\$2,5 USD/Bl)

Promedio año anterior  
Enero-Diciembre 2023

**\$82,5** USD/Bl

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.  
2022

## Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

En abril de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a marzo de 2024 en un 4,2%, ubicándose en \$89,0 USD/Bl. Respecto a abril de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 5,2%.

Entre enero y abril de 2024, el precio de referencia Brent ha promediado un valor de \$84,5 USD/Bl, el cual es un 3,0% 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  
Abril 2024

**101,5** MBPD

▲ +0,05% anual (0,1 MBPD)

▼ -0,5% mensual (-0,6 MBPD)

Consumo mensual  
Abril 2024

**102,2** MBPD

▲ +2,9% anual (2,9 MBPD)

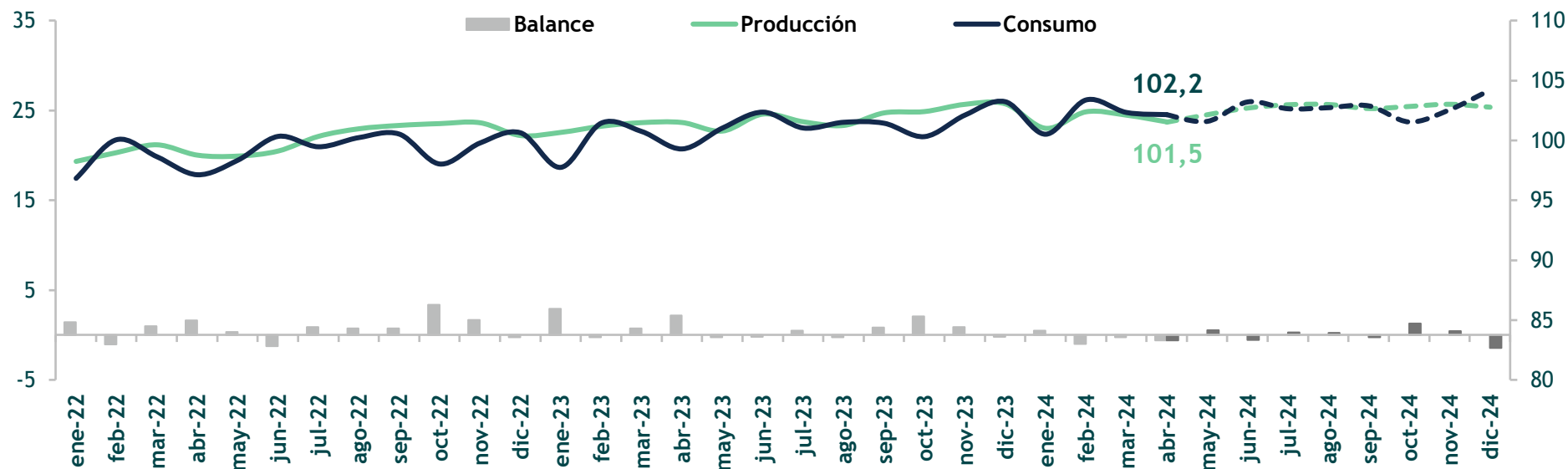
▼ -0,2% mensual (-0,2 MBPD)

Balance mensual  
Abril 2024

**-0,6** MBPD

Exceso de demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#)

Para el mes de abril del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de -0,6 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,5 MBPD, lo que significó un descenso del 0,5% frente a marzo de 2024. En comparación con abril de 2023, se registró un incremento del 0,05%.

Asimismo, en abril de 2024, el consumo global se ubicó en 102,2 MBPD, disminuyendo 0,2% respecto a marzo de 2024, y aumentando 2,9% respecto a abril 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 OPEP\***  
Abril 2024

**21,4** MBPD

▲ +0,1% mensual (0,01 MBPD)

**Producción No OPEP\***  
Abril 2024

**34,8** MBPD

▼ -0,5% mensual (-0,2 MBPD)

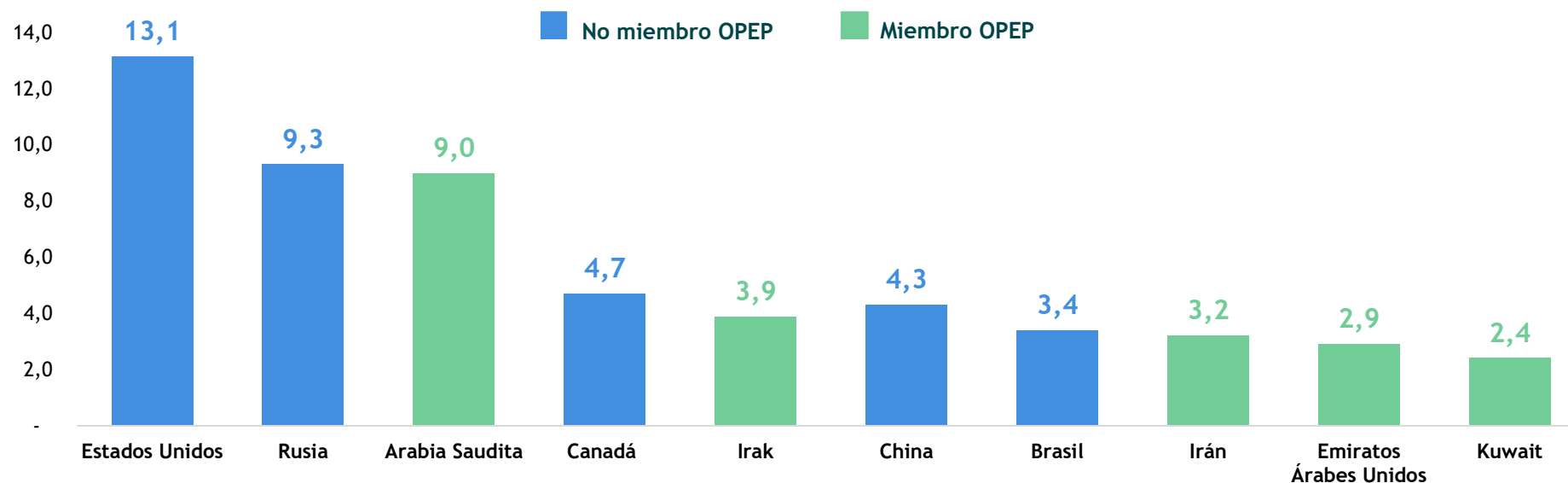
**Producción (OPEP + No OPEP)\***  
Abril 2024

**56,2** MBPD

▼ -0,3% mensual (-0,2 MBPD)

# Producción de petróleo crudo - Países

## MBPD - Abril 2024\*



Fuente: [EIA - OPEP](#)

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

Para abril de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 55,4% (56,2 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró un 12,9% de la producción, con un total de 13,1 MBPD (según el último dato de abril 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 34,8 MBPD de la producción.

# Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global  
Marzo 2024

**1.878** Equipos

▼ -0,1% anual (-1 Equipos)

▲ +3,5% mensual (65 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global  
Enero - Marzo 2024

**1.825** Equipos

▼ -3,9% anual (-75 Equipos)

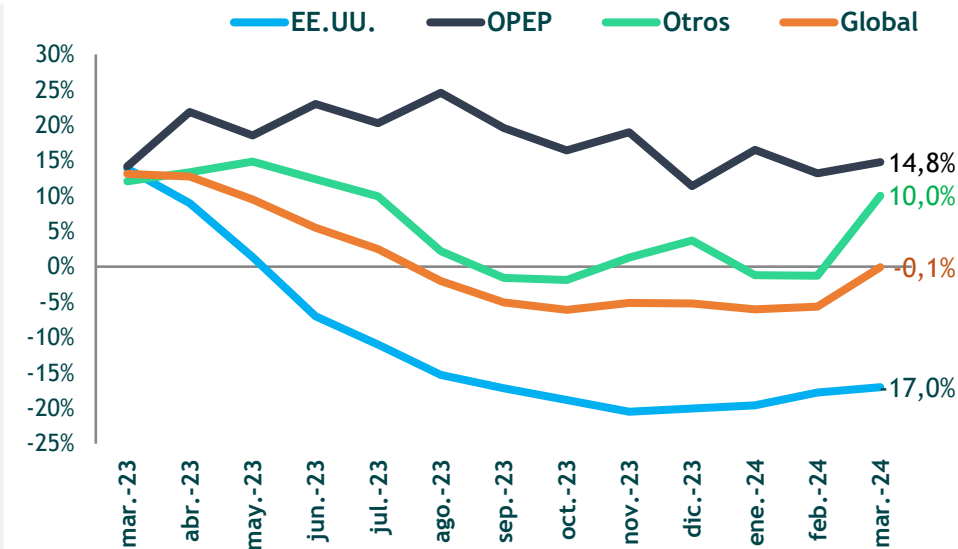
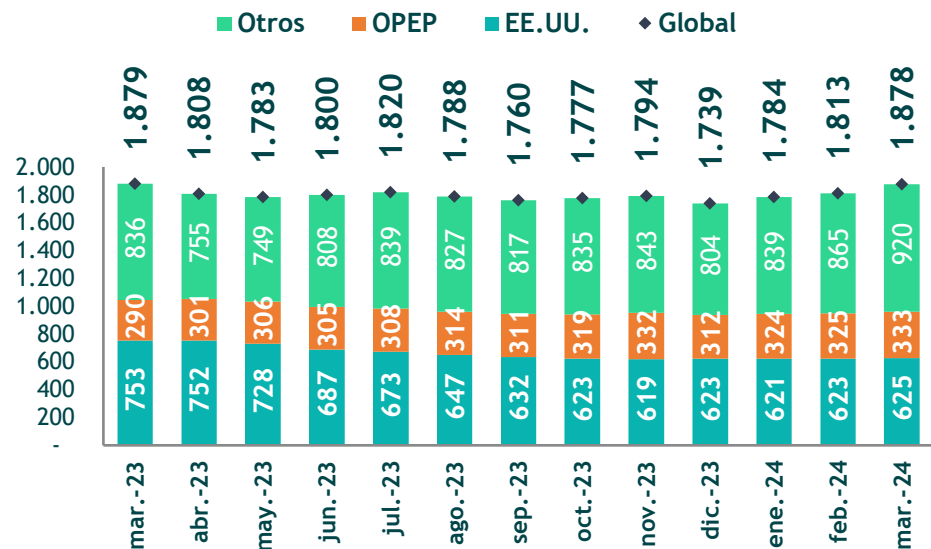
Conteo mensual tal. OPEP\*  
Marzo 2024

**333** Equipos

▲ +14,8% anual (43 Equipos)

▲ +2,5% mensual (8 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 1.878 equipos en marzo de 2024. Esta cifra reflejó una ligera disminución del 0,1% en comparación con el mismo período del año anterior con un equipo menos, y un aumento del 3,5% respecto a enero de 2024, con 65 equipos adicionales.

En línea con la tendencia global, la actividad de taladros de la OPEP continuó en aumento, reportando un total de 333 taladros activos. Esto representó un incremento del 2,5% respecto al mes anterior y del 14,8% en comparación con el mismo período en 2023, lo que equivale a 48 equipos más. Los países que registraron el mayor aumento anual en su operación fueron Libia con 12 taladros adicionales, Arabia Saudita con 10 y los Emiratos Árabes Unidos (Abu Dhabi y Dubái) con 8. Este crecimiento se atribuye principalmente a los objetivos de producción establecidos por la organización para 2024, que han generado la necesidad de aumentar la actividad de perforación para alcanzar dichas metas.



# Actividad de taladros EE.UU

## Conteo mensual tal. EE.UU

Marzo 2024

**625** Equipos

▼ -16,9% anual (-127 Equipos)

▲ +0,4% mensual (3 Equipos)

## Promedio año acumulado tal. EE.UU

Enero - Marzo 2024

**623** Equipos

▼ -18,2% anual (-138 Equipos)

## Conteo mensual Ufr.\* EE.UU

Marzo 2024

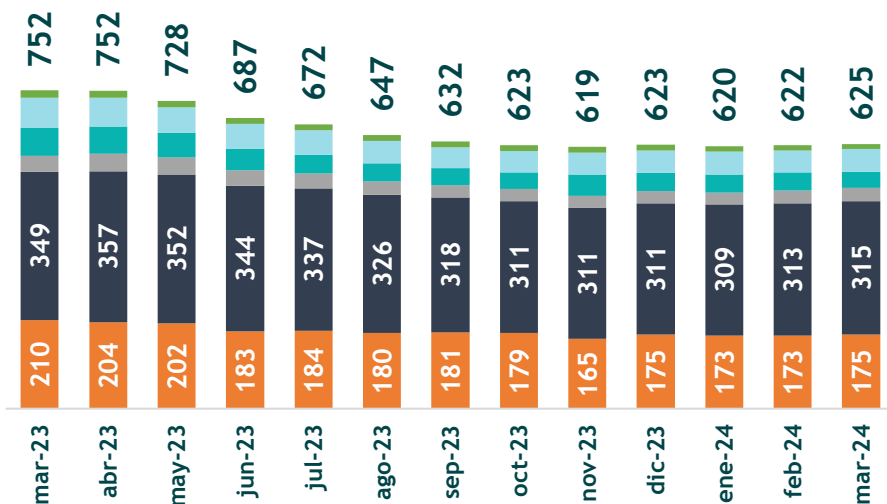
**265** Equipos

▼ -7,2% anual (-20 Equipos)

▲ +1,4% mensual (4 Equipos)

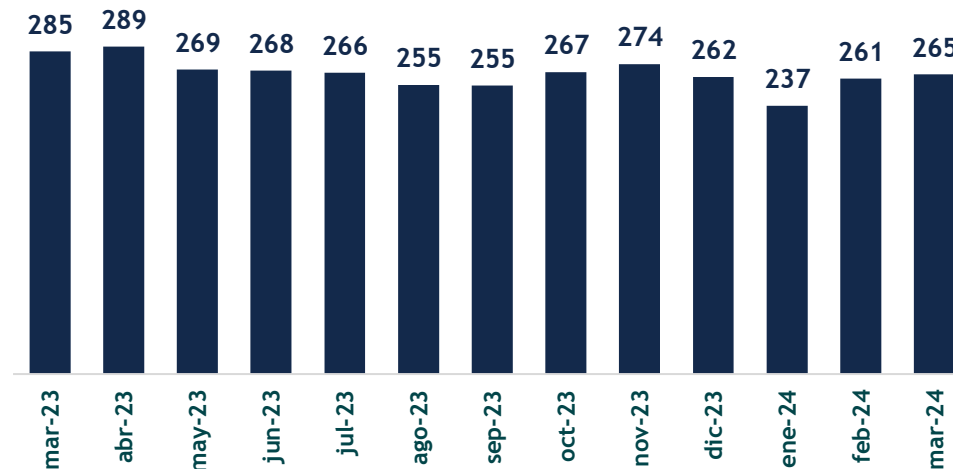
## N° Taladros

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



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

■ Unidades de fracturamiento activas



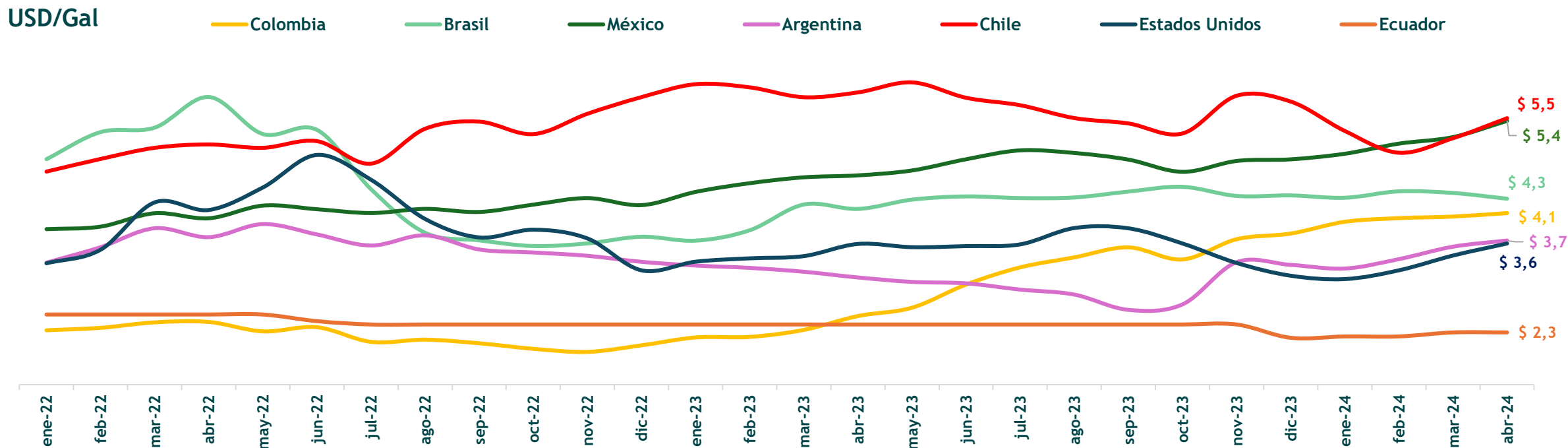
Durante el mes de marzo de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 625 equipos, en promedio, registrando una disminución de 16,9%, correspondiente a 127 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-34 equipos),
- Haynesville (-29 equipos),
- Eagle Ford (-17 equipos).

Respecto al mes anterior, el número de taladros aumento 0,4% (tres equipos más).

En marzo de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 265 unidades, lo que representó un descenso del 7,2% en comparación con el mismo período de 2023 (20 unidades menos), y un aumento del 1,4% en comparación con febrero de 2024 (cuatro unidades más).

# 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 abril de 2024 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$4,1 USD/gal (\$15.696 COP), un aumento del 1,3% respecto a marzo del 2024. El precio del combustible en el territorio nacional es más económico con relación a:

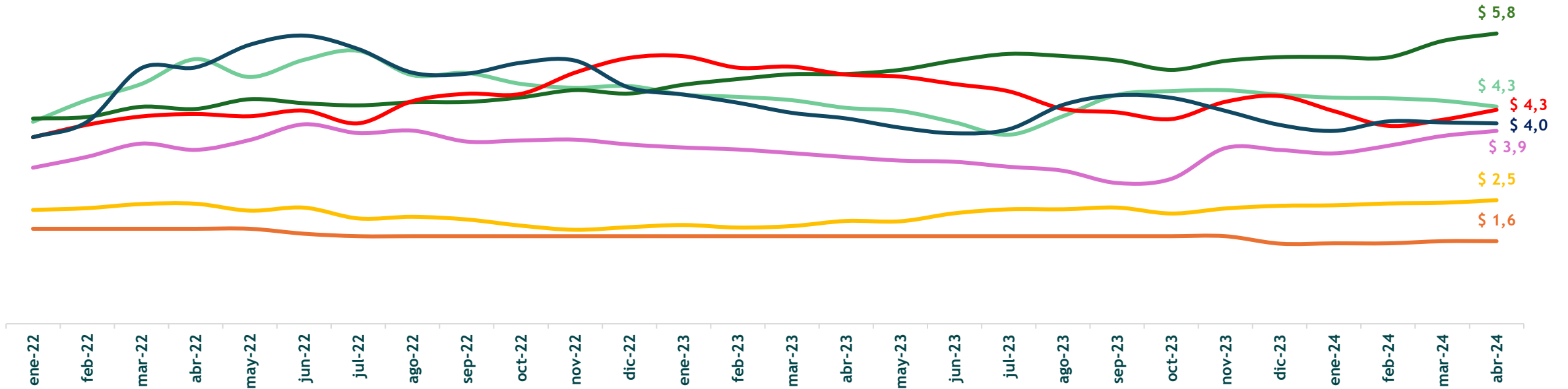
- Chile (\$5,5 USD/gal)
- México (\$5,4 USD/gal)
- Brasil (\$4,3 USD/gal)

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 abril de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,5 USD/gal (\$9.534 COP), un aumento del 2,2% frente a marzo de 2024. El precio del Diesel en Colombia es el más económico con relación a:

- México (\$5,8 USD/gal)
- Brasil (\$4,3 USD/gal)
- Chile (\$4,3 USD/gal)
- Estados Unidos (\$4,0 USD/gal)
- Argentina (\$3,9 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](http://www.tenaris.com/es)





# CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

# 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\*** %

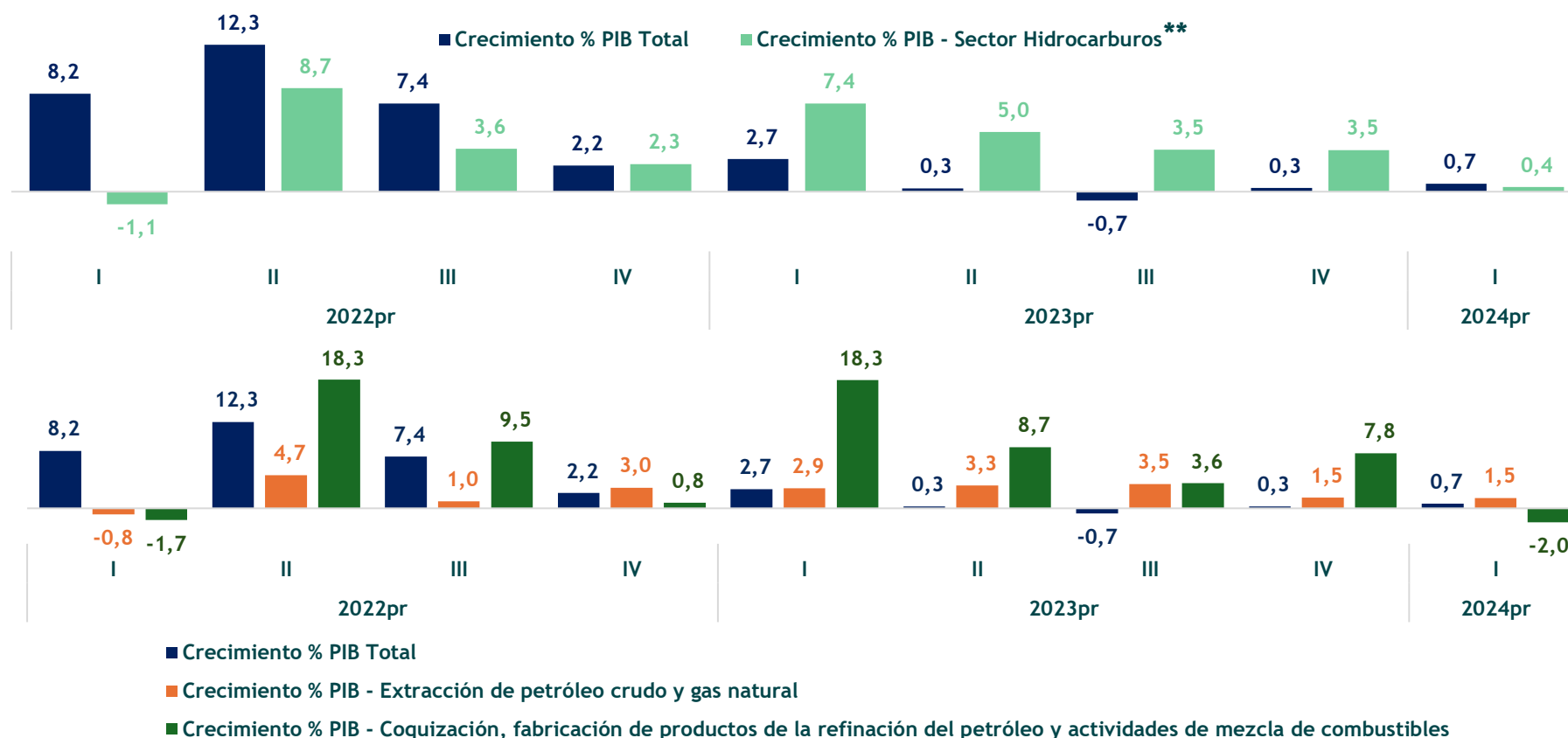
▼ -20,2 pps. vs. I Trim 2023

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  
Marzo 2024

**0,02\*** %

▼ -0,9 pps. anual

▼ -1,2 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Marzo 2024

**0,9\*** %

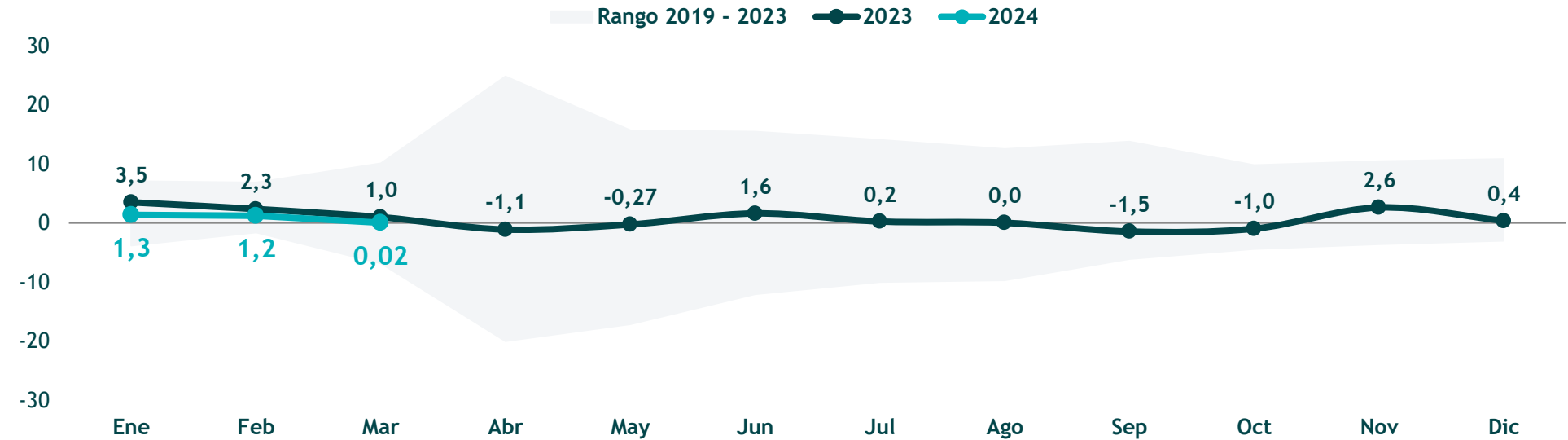
▼ -1,4 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**0,6\*** %

▼ -5,6 pps. anual

Var. % Anual



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

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

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 0,02% en marzo de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 0,9 pps. inferior al evidenciado en marzo de 2023. Respecto al mes anterior (febrero de 2024), el ISE experimentó un descenso de 1,2 pps.

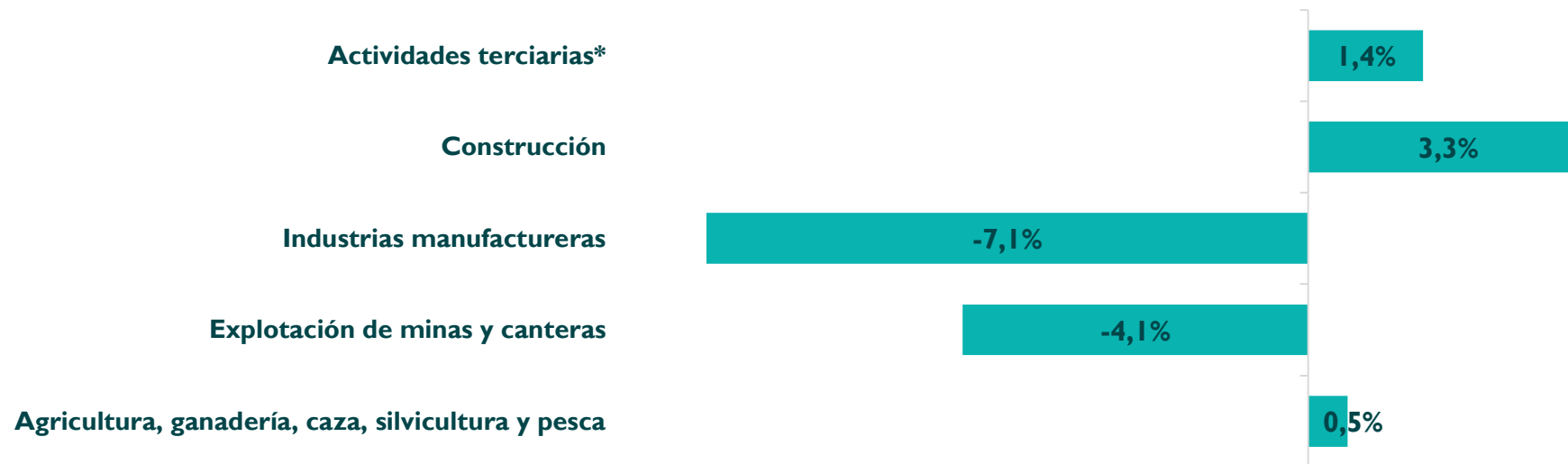
El valor del ISE en el periodo de análisis fue resultado del comportamiento positivo en las actividades terciarias, en la construcción y en la agricultura, y de la variación negativa en las industrias manufactureras, y en la explotación de minas y canteras.

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2023 registró un valor de 0,7%, 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  
Abril 2024

**-11,4%**

▲ +17,4 pps. anual

▲ +1,6 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2024

**-10,4%**

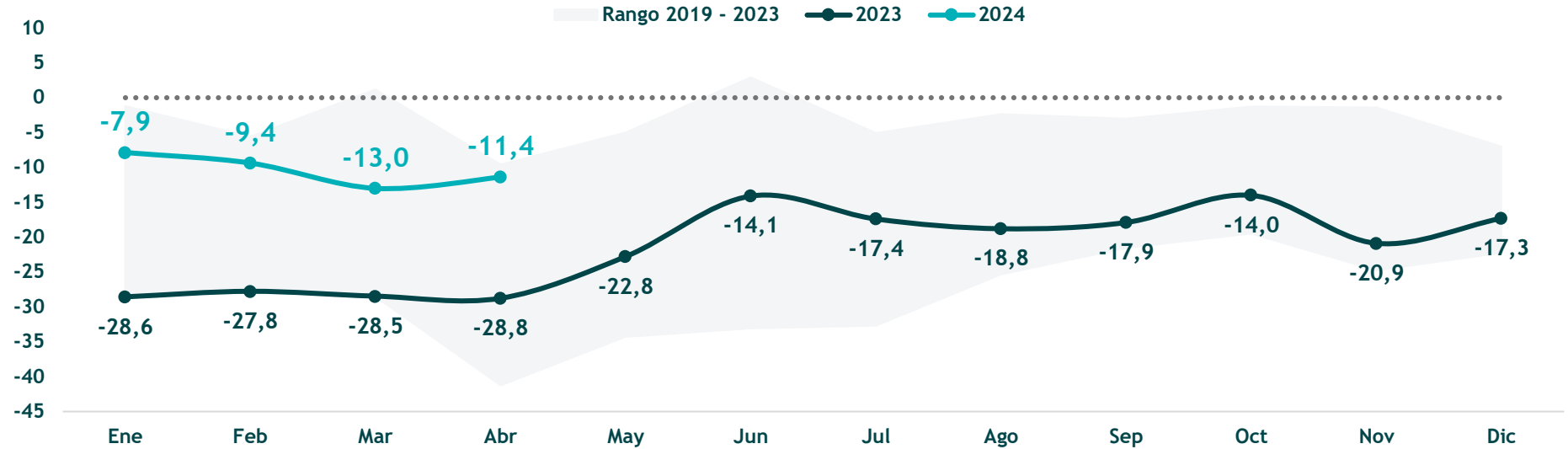
▲ +18,0 pps. anual

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 abril de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -11,4%, evidenciando un aumento anual de 17,4 pps. frente al nivel observado en abril del 2023. Respecto al mes anterior (marzo de 2024), el ICC experimentó un incremento de 1,6 pps.

El promedio entre enero y abril de 2024 registró un balance de -10,4%, 18,0 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 abril 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

Abril 2024

**0,59%**

▼ -0,2 pps. anual

▼ -0,1 pps. mensual

## Variación anual

Abril 2024

**7,17%**

▼ -5,7 pps. anual

▼ -0,2 pps. mensual

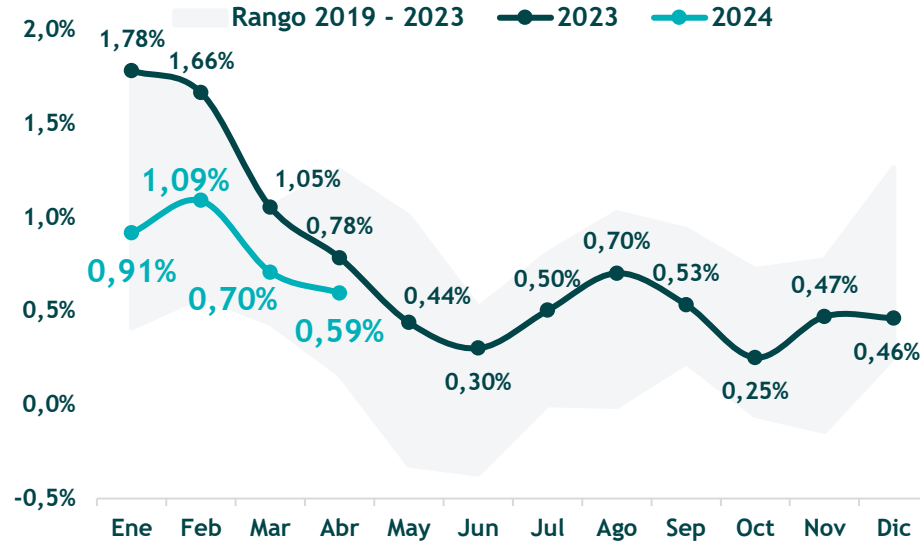
## Año anterior

Enero - Diciembre 2023

**9,28%**

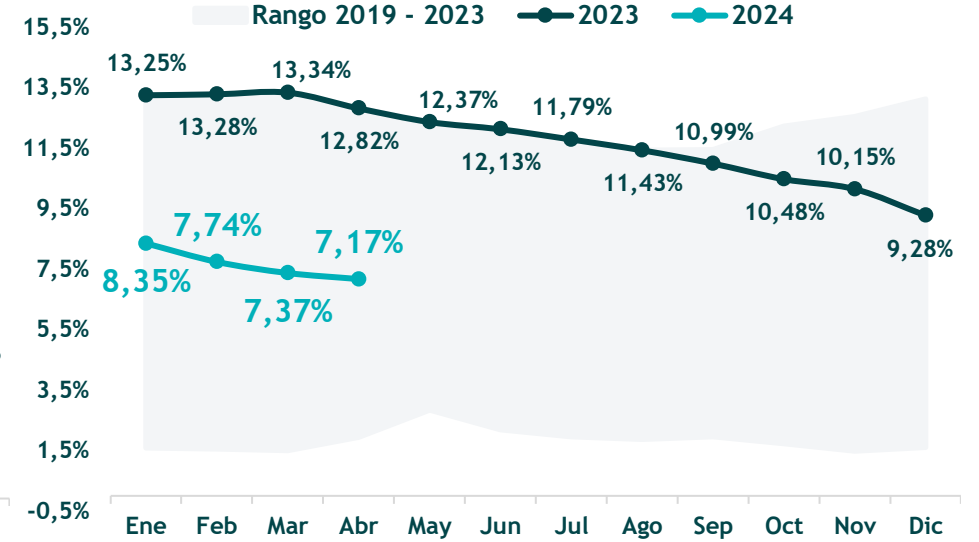
▼ -3,8 pps. anual

## Var. % Mensual



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

## Var. % Anual



En el mes de abril de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual del 0,59% en comparación con marzo de 2024. Ésta se explicó principalmente por el incremento en los precios de las siguientes divisiones: alimentos y bebidas no alcohólicas (1,16%) y alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,93%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 7,17% en comparación con abril de 2023. Lo anterior se explicó primordialmente por el incremento en las divisiones de: educación (11,40%), transporte (10,42%), restaurantes y hoteles (9,80%), bebidas alcohólicas y tabaco (9,72%), alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (9,34%) y por último, salud (7,18%), las cuales se ubicaron por encima del promedio nacional.

# Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual  
Abril 2024

**1,13%**

▲ +2,7 pps. anual

▲ +0,7 pps. mensual

Variación anual  
Abril 2024

**-1,48%**

▼ -5,1 pps. anual

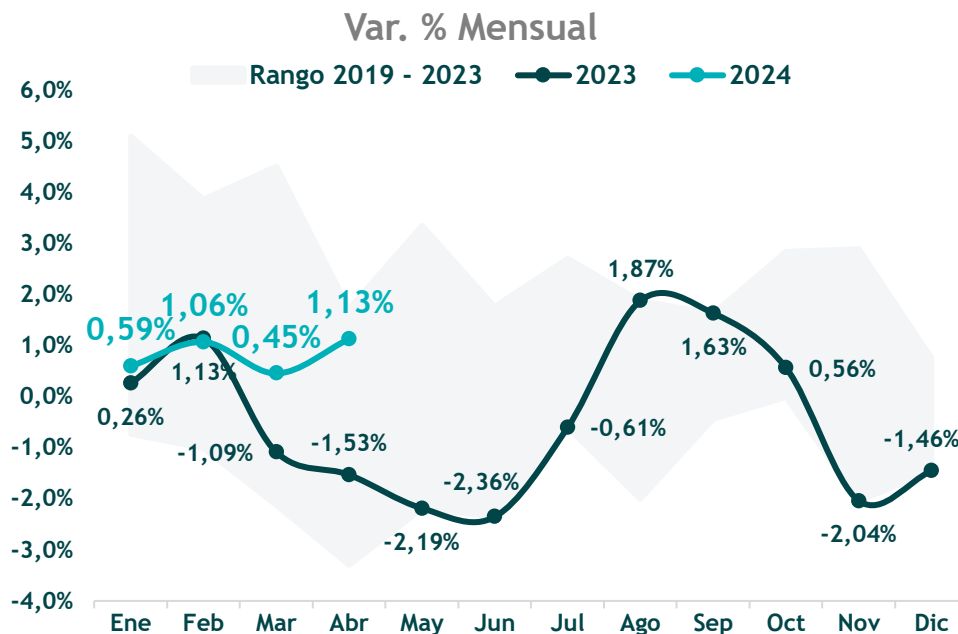
▲ +2,6 pps. mensual

Año anterior

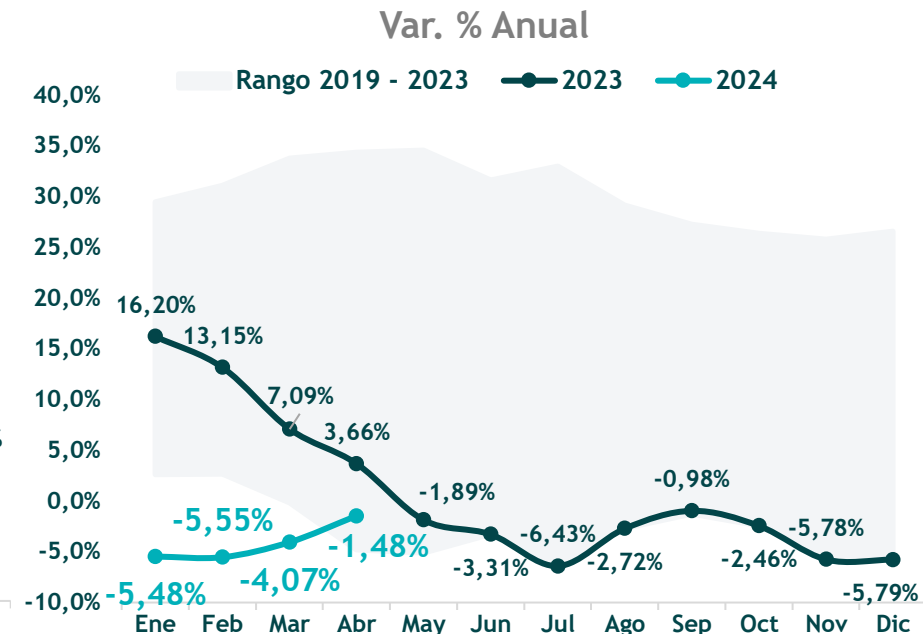
Enero - Diciembre 2023

**-5,79%**

▼ -27,6 pps. anual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE



Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en abril de 2024 presentó una variación mensual de 1,13% respecto a marzo de 2024. Los sectores de explotación de minas y canteras (4,98%) y agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (1,32%) presentaron variaciones superiores al promedio nacional.

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de -1,48% comparado con abril de 2023. De acuerdo con el DANE, el único sector que registró una variación inferior a la media fue la minería con -11,57%.

# Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual  
Abril 2024

**\$3.866** COP/USD

▼ -14,6% anual (-\$660 COP)

▼ -1,2% mensual (-\$43 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2024

**\$3.907** COP/USD

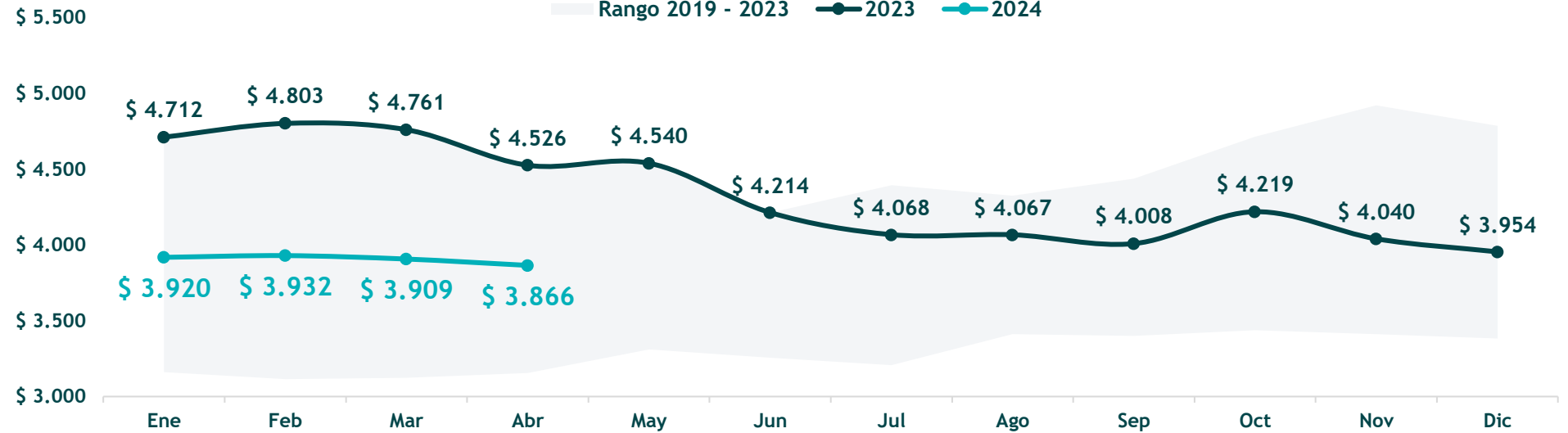
▼ -16,9% anual (-\$794 COP)

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 abril de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$3.866 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del 14,6% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de abril de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (marzo de 2024), la TRM en abril tuvo un descenso del 1,2%.

La disminución en la cotización coincide con un momento de optimismo en los mercados bursátiles internacionales. Esto convierte al peso colombiano como una de las mejores monedas con desempeño económico. Asimismo, debido a la alta dependencia que tiene el dólar frente a las decisiones de la FED relacionadas con la tasa de interés, un descenso en las tasas se convierte en un estímulo para que la divisa pierda valor frente al peso colombiano representando un incentivo para invertir en el país.

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Marzo 2024

**\$1.325** MUSD

▲ +10,1% anual (\$121 MUSD)

▲ +18,4% mensual (\$206 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Marzo 2024

**\$3.504** MUSD

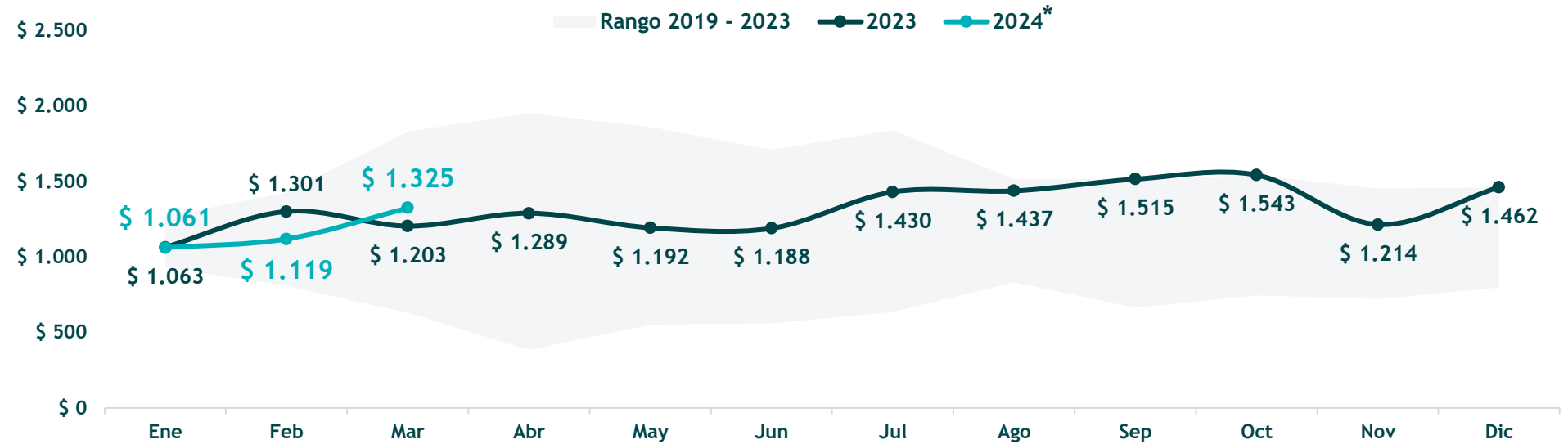
▼ -1,8% anual (-\$63 MUSD)

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

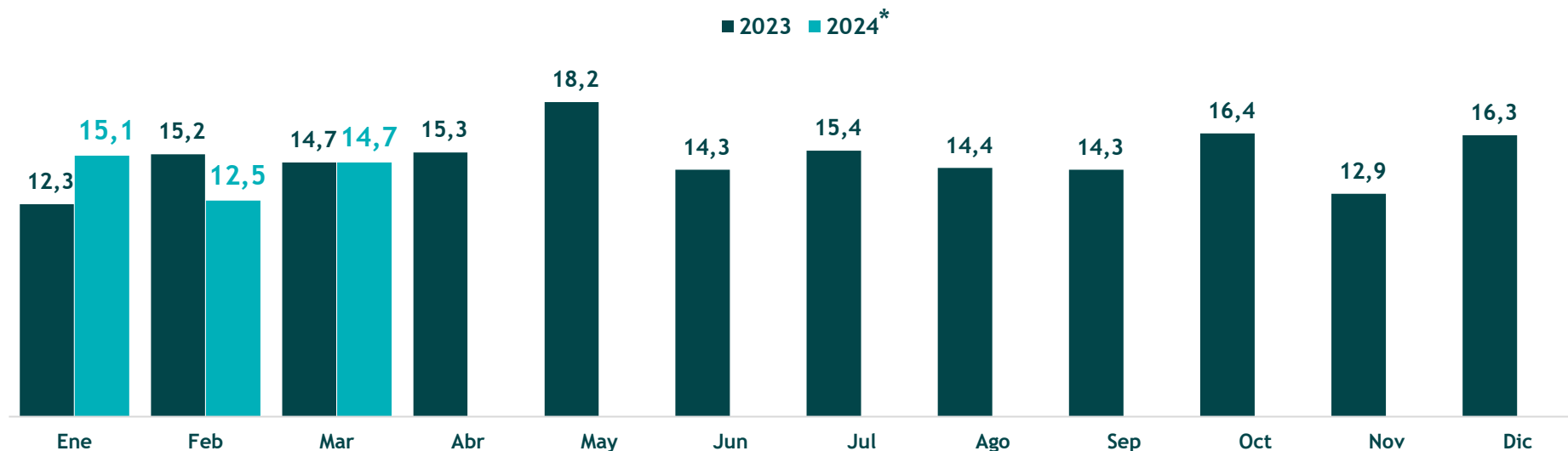
Según el DANE, en marzo de 2024, se exportó un total de \$1.325 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 10,1% (\$121 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (febrero de 2024), las exportaciones evidenciaron un incremento del 18,4% (\$206 MUSD FOB más).

En marzo de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 34,6% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y marzo de 2024, se han exportado un total de \$3.504 MUSD FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 1,8% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En marzo de 2024 se exportó un total de 14,7 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un aumento del 17,7% respecto a febrero de 2024.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (marzo de 2023), se registró un incremento del 0,4%.

Entre enero y diciembre de 2023, se exportaron en promedio 15,0 millones de barriles de petróleo crudo, 1,3% superior comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Valor mensual

Marzo 2024

**14,7** M. Barriles

▲ +0,04% anual (0,01 M. Barriles)

▲ +17,7% mensual (2,2 M. Barriles)

Promedio anual

Enero - Marzo 2024

**14,1** M. Barriles

▲ +0,3% anual (0,04 M. Barriles)

Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

**15,0** M. Barriles

▲ +1,3% anual (0,2 M. Barriles)  
vs. 2021

# Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos  
Valor marzo 2024

**\$432\*** MUSD  
▲ +52% anual (\$147 MUSD)

Panamá  
Valor marzo 2024

**\$323\*** MUSD  
▼ -24% anual (-\$104 MUSD)

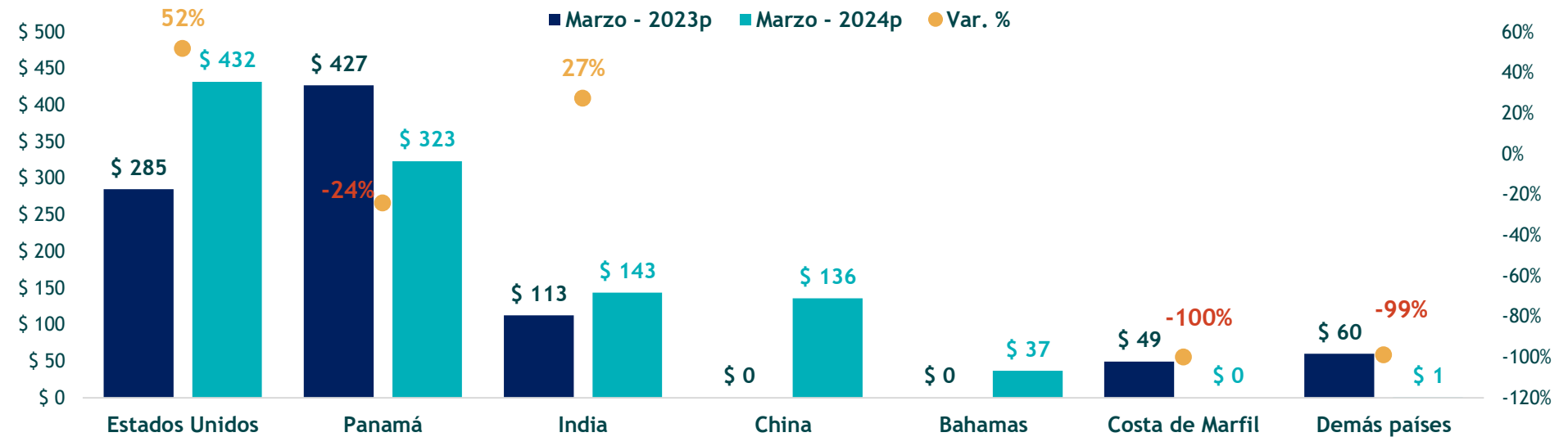
India  
Valor marzo 2024

**\$143\*** MUSD  
▲ +27% anual (\$31 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Marzo - 2024

Var. %



Fuente: [DANE](#)

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

En marzo de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, China y Bahamas, los cuales representaron el 80,8% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, Estados Unidos tuvo un aumento del 52% equivalente a \$147 MUSD más. Por su lado, las exportaciones hacia India tuvieron un incremento anual del 27% equivalente a \$31 MUSD más. Las exportaciones hacia China y Bahamas tuvieron un incremento de \$136 MUSD y \$37 MUSD, respectivamente.

Por su lado, respecto a marzo de 2023, las exportaciones hacia Panamá, Costa de Marfil y hacia los demás países, tuvieron una disminución equivalente al 24%, 100% y 99%, respectivamente.



# Inversión Extranjera Directa (IED) - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero  
Octubre - Diciembre 2023

**\$587\*** MUSD

▲ +11,4% anual (\$60 MUSD)

▲ +10,4% (\$56 MUSD) vs. III Trim 2023

Acumulado anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2023

**\$2.703\*** MUSD

▼ -5,7% anual (-\$163 MUSD)

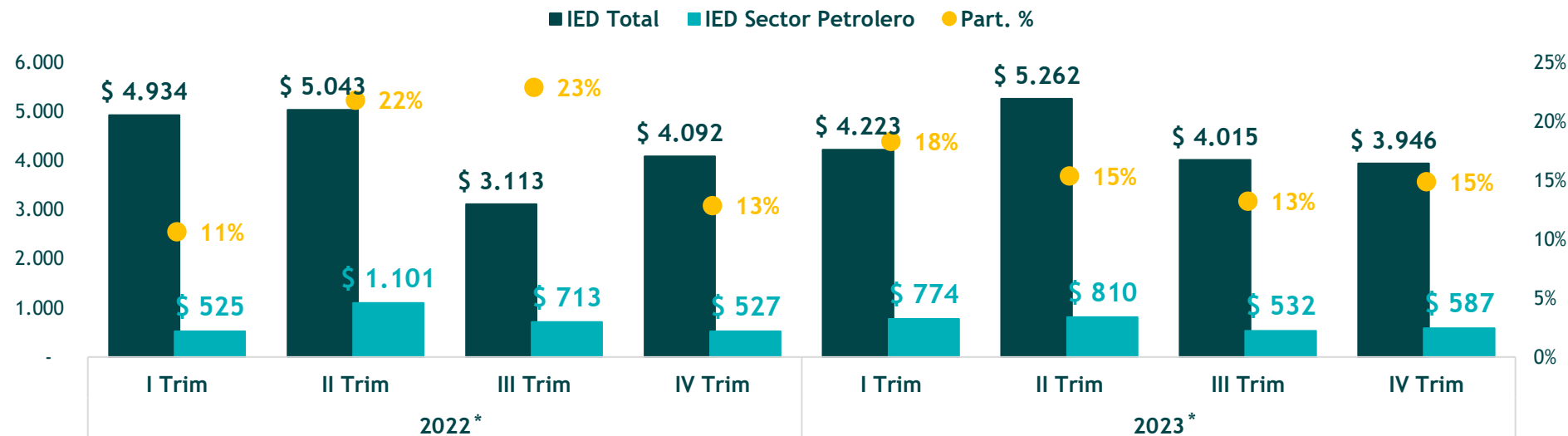
Valor anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2022

**\$2.866\*** MUSD

▲ +213,0% anual (\$1.950 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)

Part. %



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

En el cuarto trimestre de 2023 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$587 millones de dólares, 11,4% más que el cuarto trimestre de 2022.

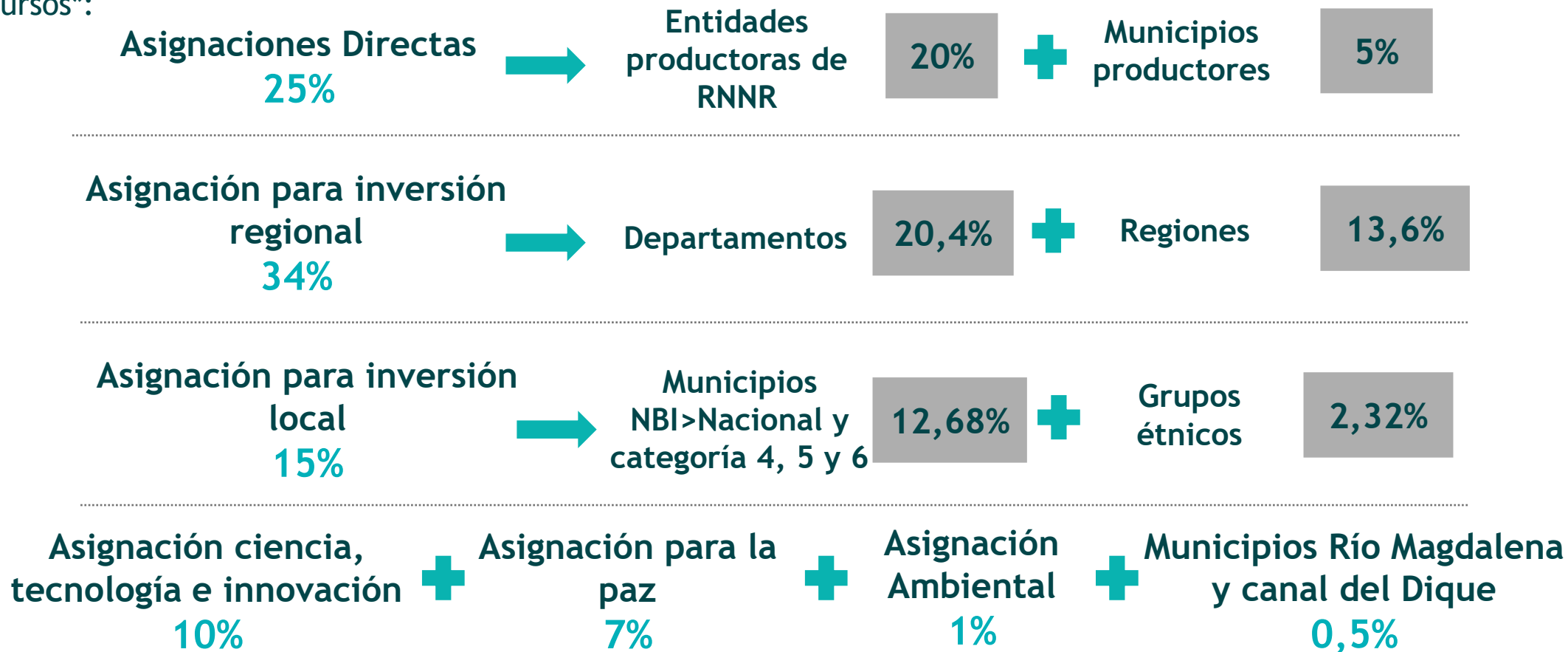
En comparación con el tercer trimestre de 2023, se registró un aumento de la IED petrolera del 10,4%.

En el acumulado del año 2023, la IED petrolera sumó un valor de \$2.703 millones de dólares, valor que fue inferior en \$163 millones de dólares (-5,7%) comparado con el año 2022.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el cuarto trimestre de 2023 fue del 15%, porcentaje que fue superior en 2,0 pps. frente al tercer trimestre 2023, y en 2,0 pps. en relación con el cuarto trimestre de 2022.

# 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)

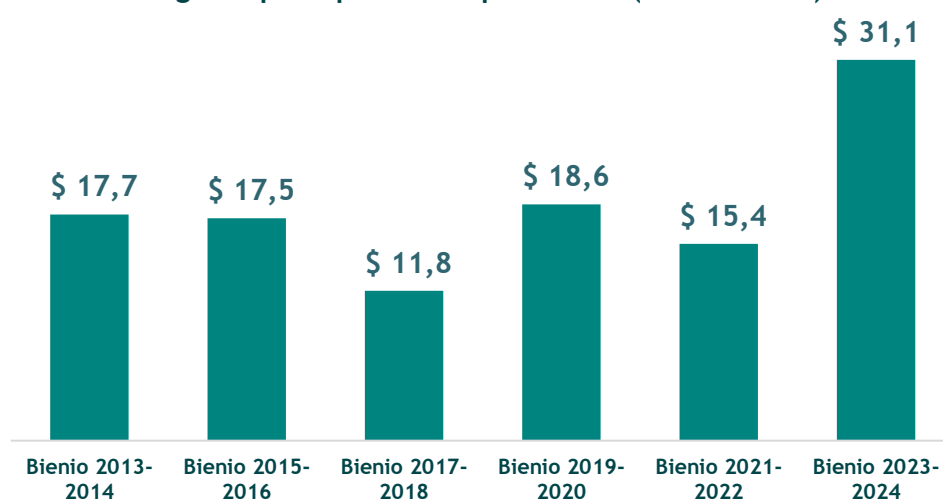
▲ +92,1% superior al promedio  
2013-2022

## Regalías presupuestadas promedio

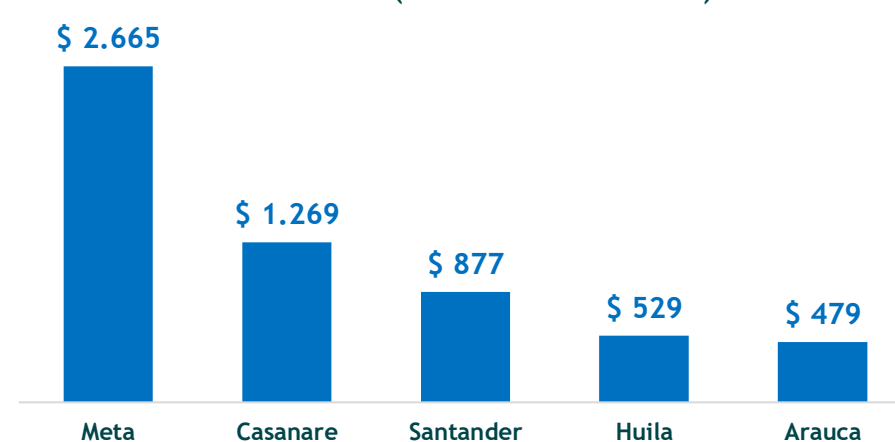
Promedio Bienios 2013-2022

**\$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

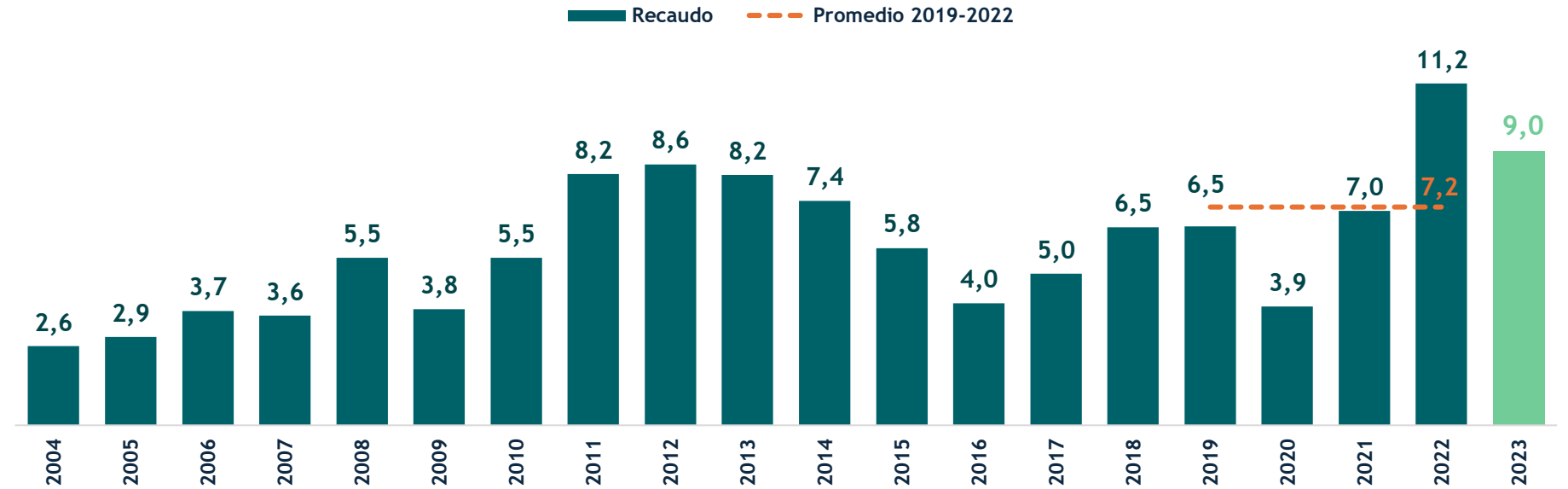
▲ +59,5% anual (\$4,2 B. COP)

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

Regalías liquidadas promedio  
Promedio año 2019-2022

**\$7,2** B. COP

Billones de pesos COP



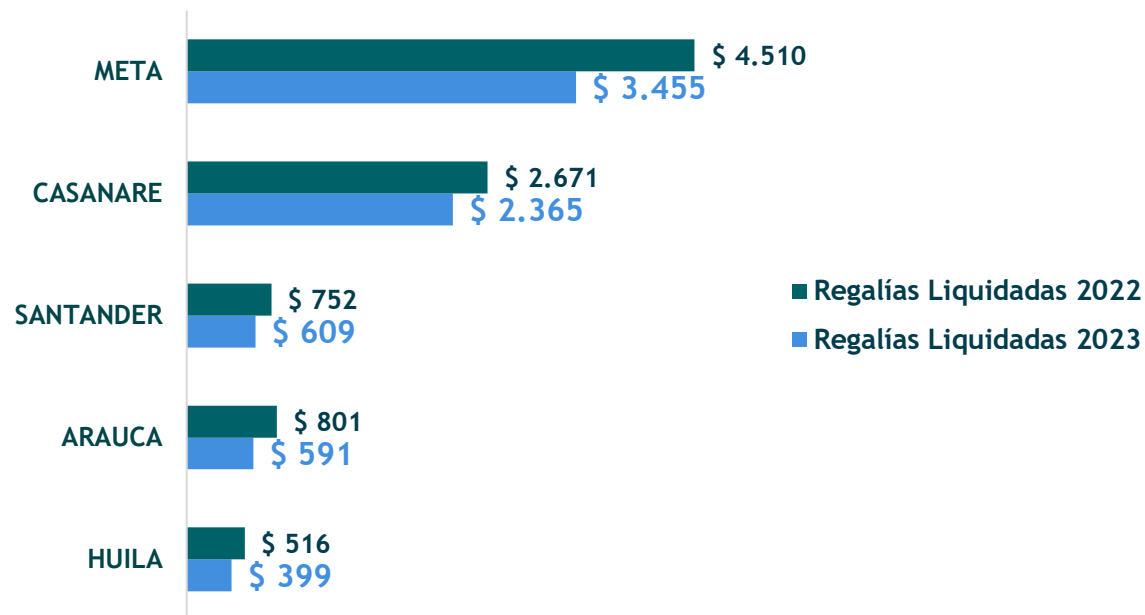
Fuente: Datos y estadísticas, ANH. [SOLAR](#)

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.

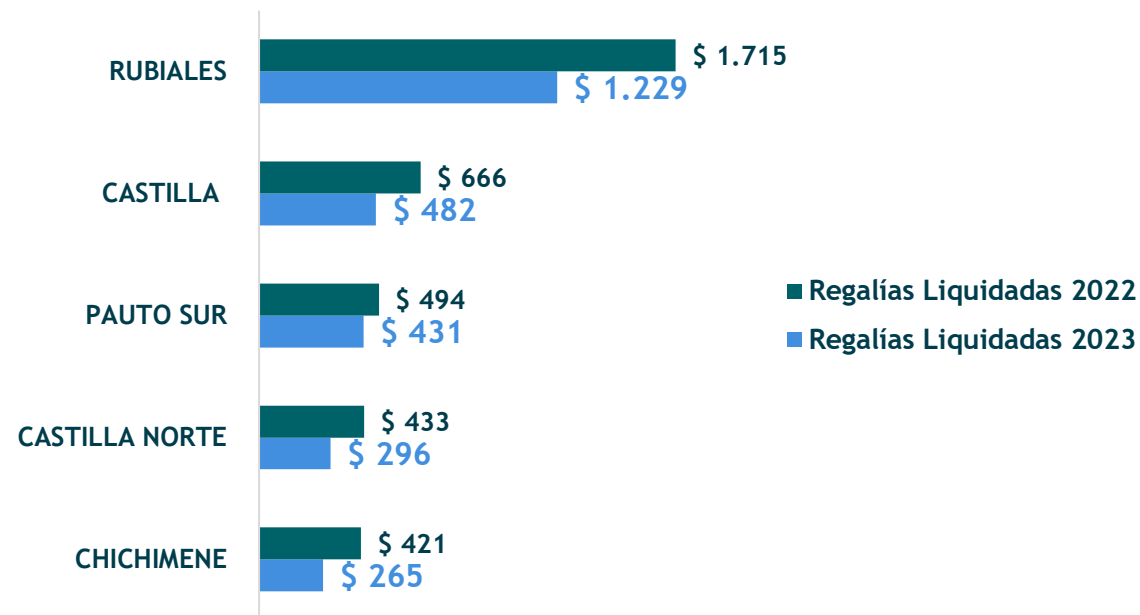
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

# Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 campos (Miles de millones COP)



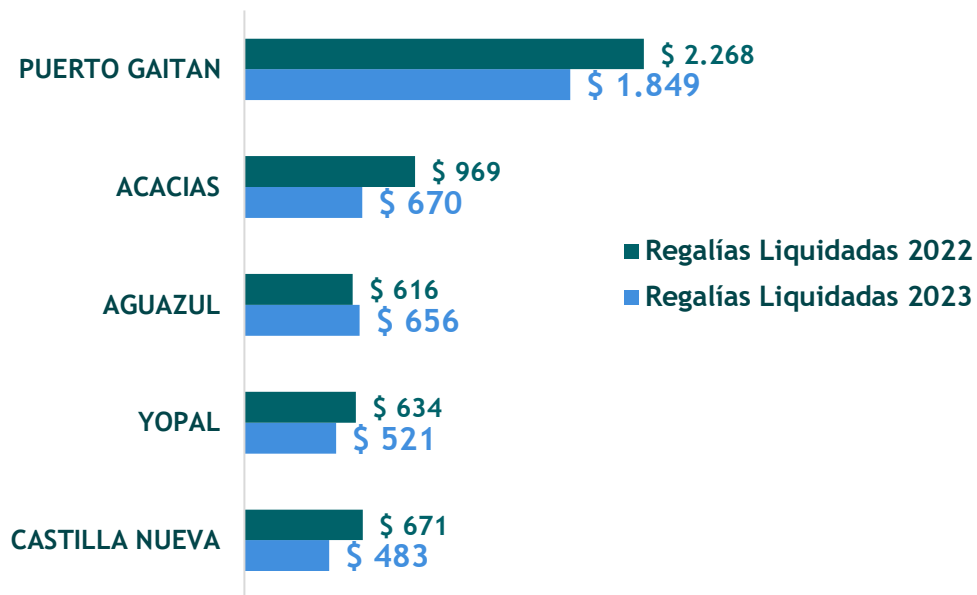
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#), ANH.

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%.

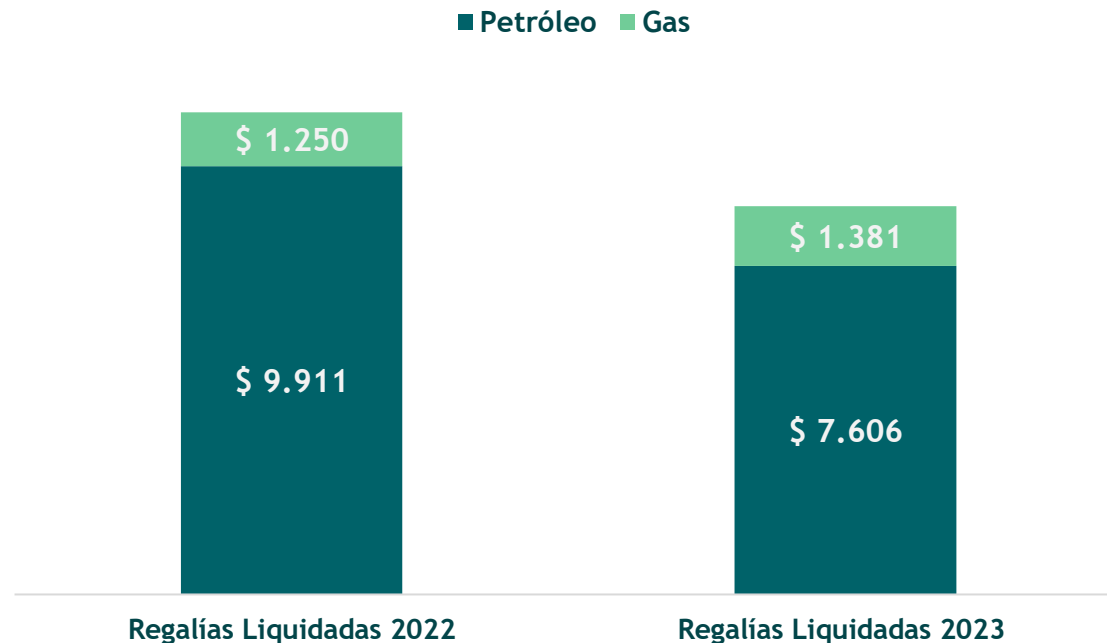
Por campo, en el año 2023, Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Chichimene, fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 30,1% del total. Comparado con el año 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 28%.

# 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.



# MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

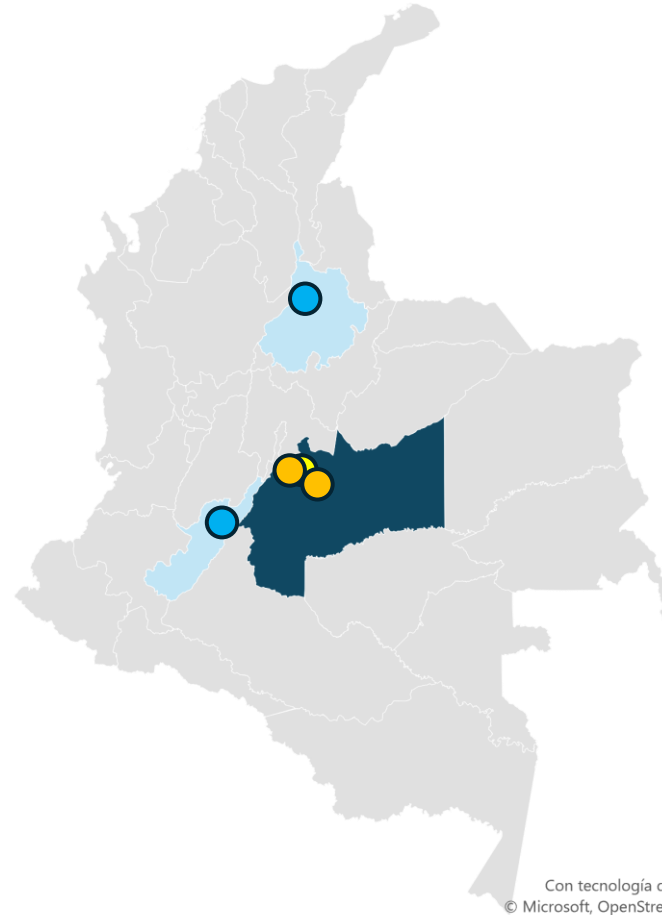
# Monitoreo de alertas y eventos de entorno

## Abril 2024

Durante abril 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, Puerto Gaitán y Villavicencio), Huila (Neiva) y Santander (Barrancabermeja).**

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local, contratación de bienes y servicios locales y 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 16 días**, lo anterior como consecuencia del impedimento de ingreso y salida de equipos en el Campo Chichimene.



### Asuntos Relevantes

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

Fuente: CAMPETROL





# EXPLORA

Colombia Oil and Gas Prospects and Business Expo

# SAVE THE DATE



[exploraexpo.com](http://exploraexpo.com)

## World Trade Center, Bogotá D.C., Colombia, Junio 19 - 20, 2024

Media Partners:



Con el apoyo de:





# SEGMENTO UPSTREAM

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

# 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

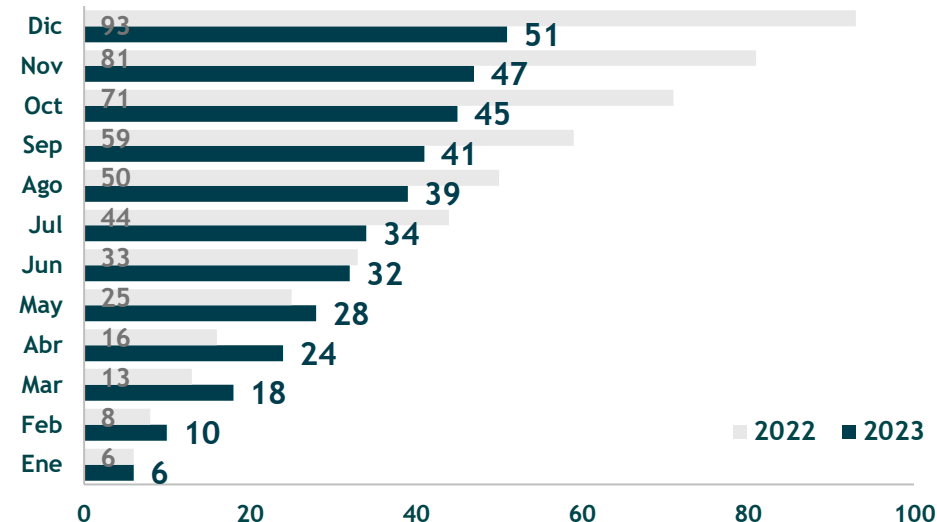
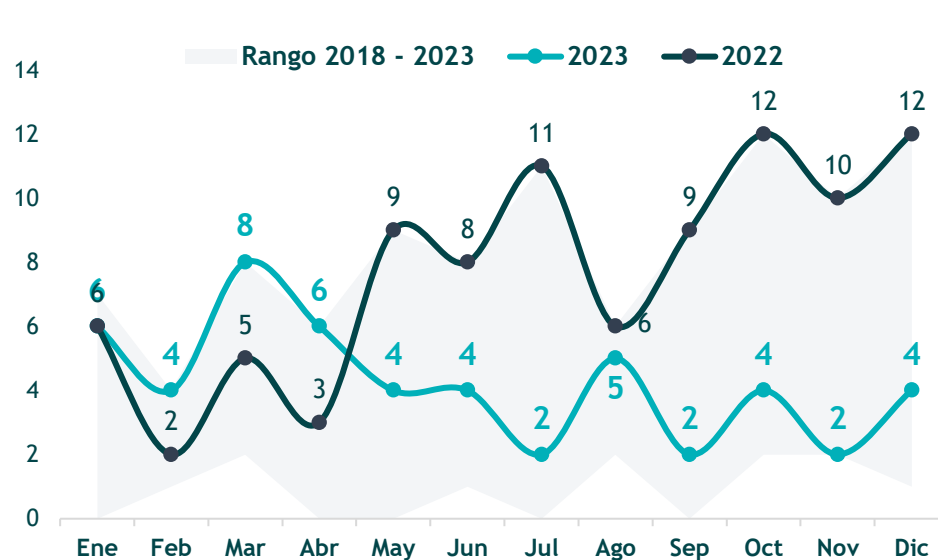
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**93** pozos

▲ +272,0% anual (68 pozos) vs.  
2021

N° de Pozos



Fuente: ANH  
Último dato disponible

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

Diciembre 2023

**393** Km 2D Eq

▲ +393 Km 2D Eq. anual

▲ +393 Km 2D Eq. mensual

## Acumulado Sísmica Adquirida

Enero - Diciembre 2023

**1.367** Km 2D Eq

▼ -28,2% anual (-538 Km 2D Eq)

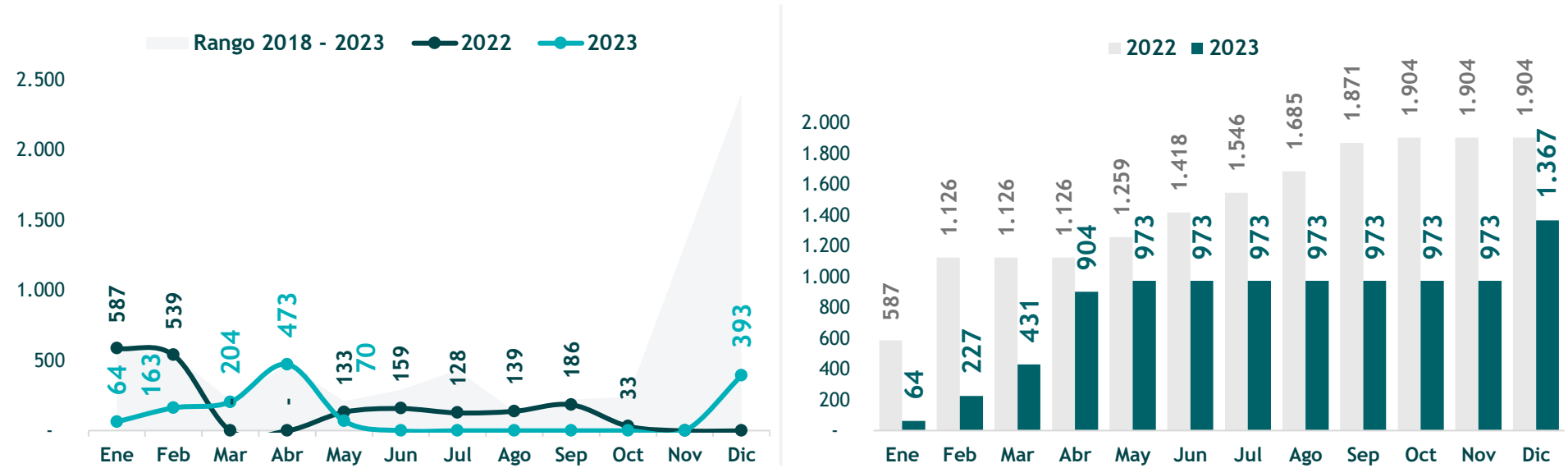
## Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2022

**1.904** Km 2D Eq

▲ +20,1% anual (319 Km 2D Eq)  
vs. 2021

## Km 2D Eq



Fuente: ANH

Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

El acumulado anual de enero a diciembre de 2023, último dato disponible, indica que la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 1.367 kilómetros, lo que refleja una reducción del 28,2% en comparación con el mismo intervalo de tiempo en 2022 cuando se reportaron 1.904 Km 2D equivalentes, representando una disminución de 538 kilómetros.

En diciembre de 2023, se adquirieron 393 kilómetros cuadrados equivalentes de sísmica, lo que representa un aumento de 393 kilómetros cuadrados equivalentes con respecto a diciembre de 2022. Es importante destacar que este aumento coincide con el registrado con el mes anterior.

# 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

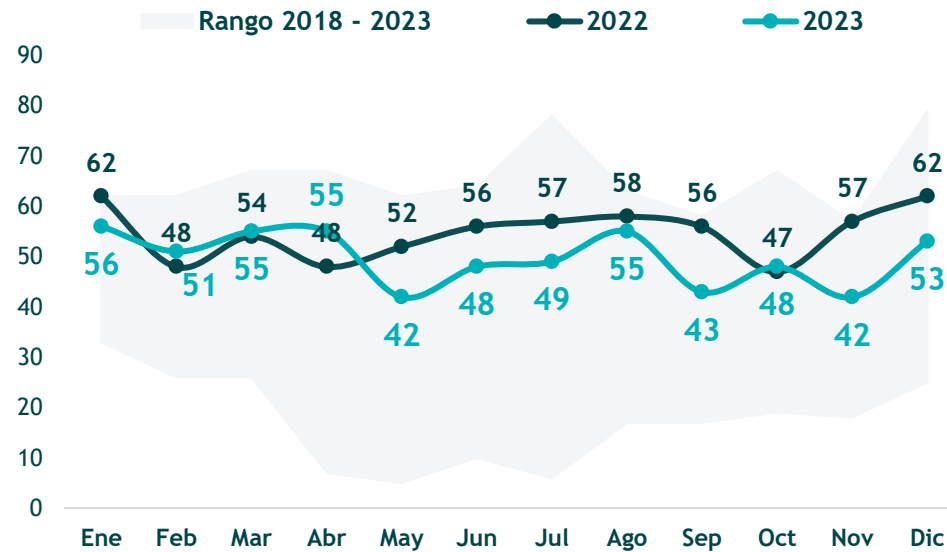
▼ -9,1% anual (-60 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2022

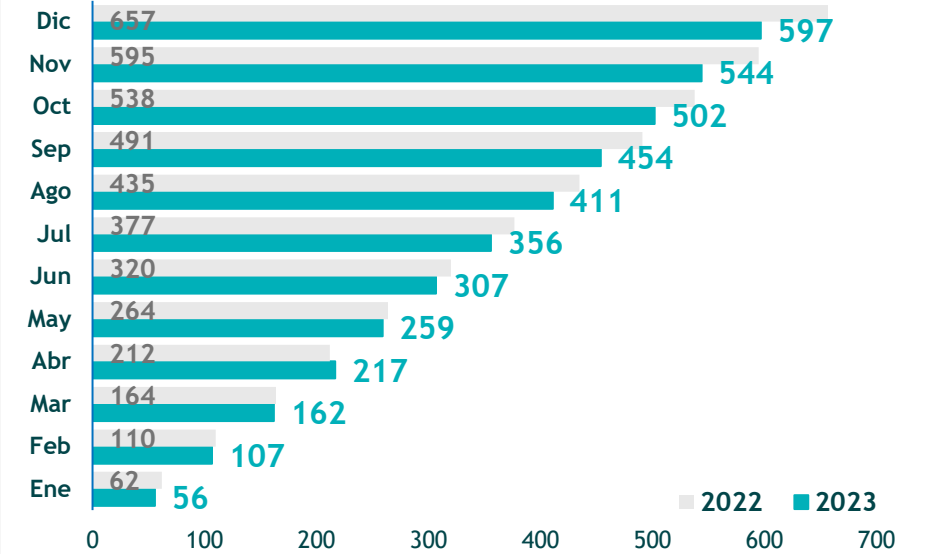
**657** pozos

▲ +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  
Marzo 2024

**779,6** KBPD

▲ +1,0% anual (7,9 KBPD)

▲ +2,0% mensual (15,5 KBPD)

Promedio año acumulado  
I Trimestre de 2024

**773,9** KBPD

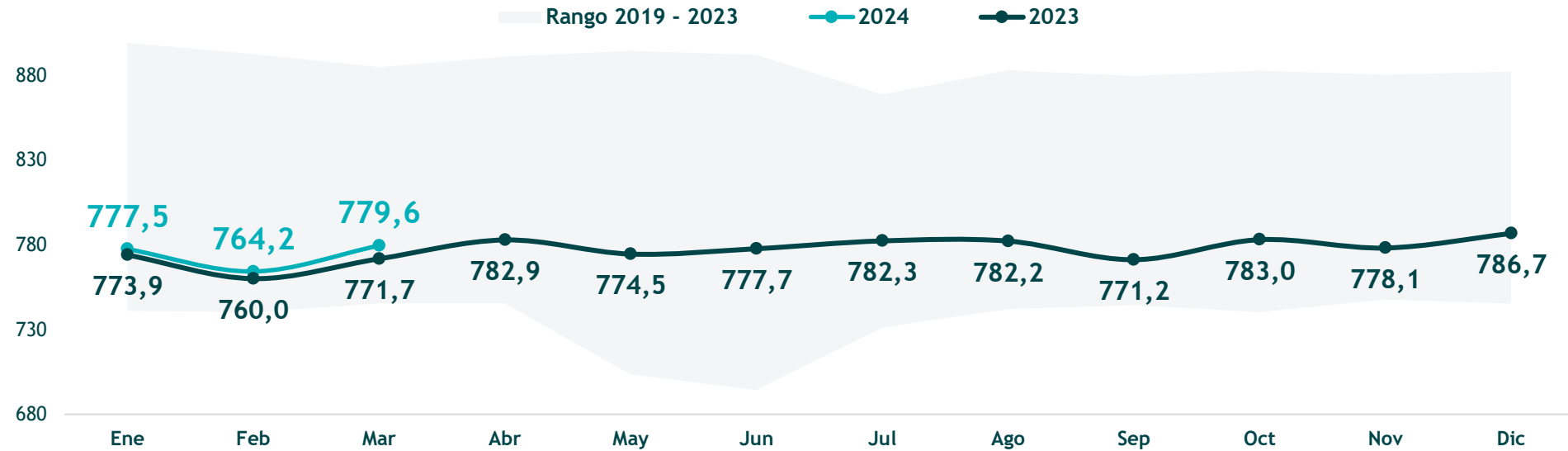
▼ -1,1% (-8,7 KBPD). vs. IV  
Trimestre de 2023

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.

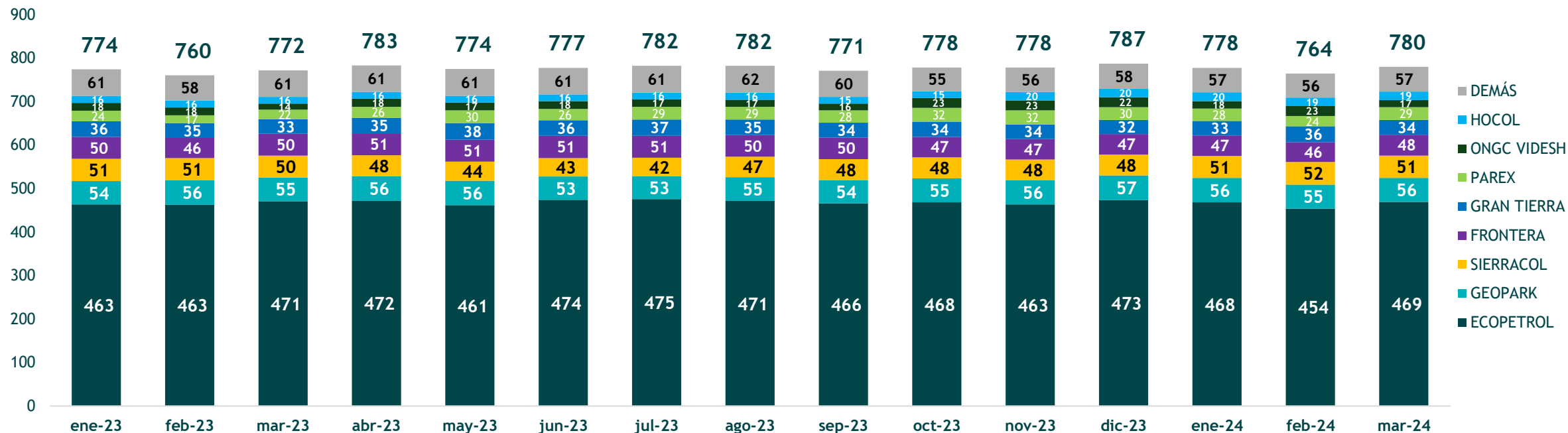
Durante el primer trimestre del 2024, la producción de petróleo en Colombia promedió 773,9 miles de barriles promedio por día (KBPD), lo que representa una disminución de 1,1% en comparación con el trimestre anterior (octubre, noviembre y diciembre de 2023), es decir, 8,84 KBPD menos. Esto significa que en el primer trimestre del 2024 la producción fiscalizada de petróleo acumulada fue inferior en 798.495 barriles en comparación con el último trimestre del 2023.

En cuanto al dato más reciente, en marzo de 2024 la producción alcanzó los 779,6 KBPD, lo que supone un aumento del 1,0% en comparación con el promedio del mismo mes en 2023. En comparación con febrero de 2024, aumentó un 2,0% (equivalente a 15,5 KBPD más).

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

## Histórico

KBPD



Fuente: ANH

Las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol y Frontera Energy, en marzo de 2024, tuvieron una participación conjunta del 80,0%.

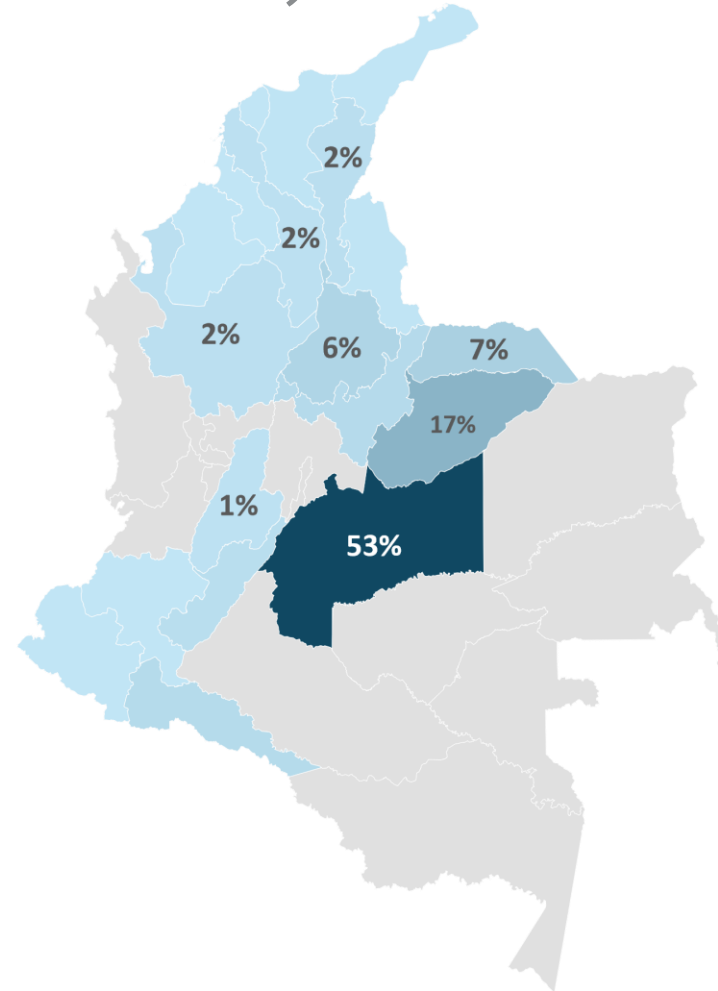
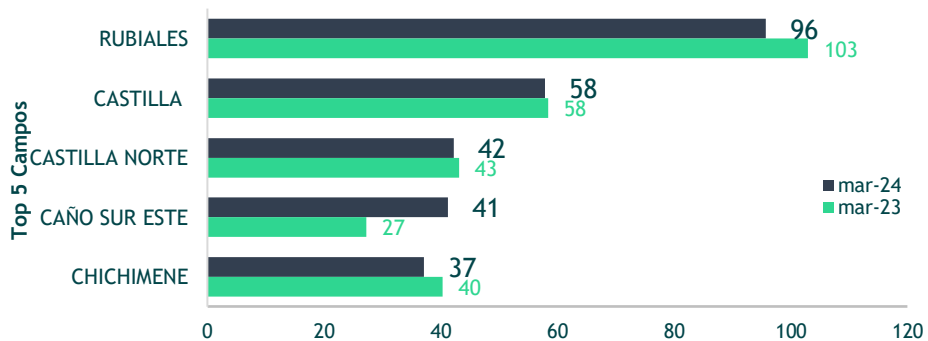
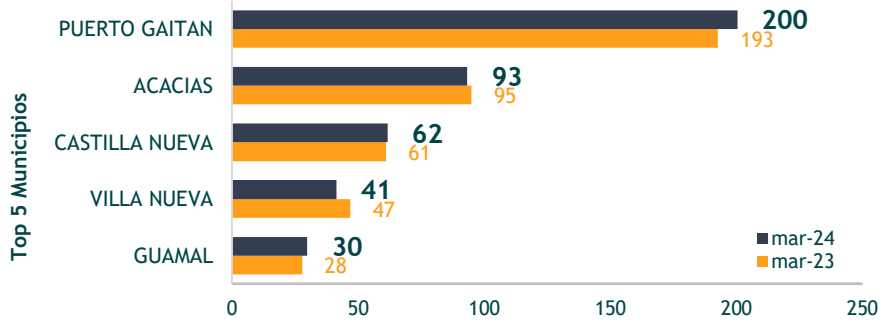
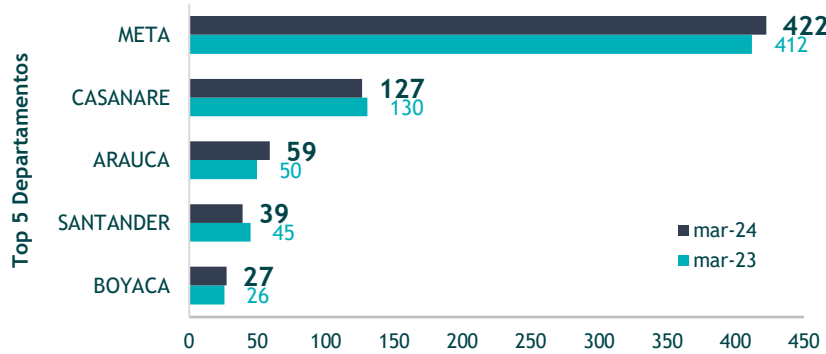
Ecopetrol, aportó el 60,1% de la producción total, alcanzando los 469 KBPD. Esta cifra representa un aumento del 3,3% en comparación con el mes anterior. Geopark, por su parte, tuvo una producción de 56 KBPD, un aumento del 0,8% respecto a febrero de 2024.

En contraste, SierraCol registró una disminución del 1,3% en su producción frente al mes anterior, llegando a los 51 KBPD. Por su parte, Frontera registro 48 KBPD un aumento de 4,2% en comparación con febrero de 2024.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

## Marzo, 2024

### KBPD



En marzo de 2024, los cinco principales departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 87% de la producción total en dicho mes. Meta se mantuvo en primer lugar, contribuyendo con el 54% del total de la producción y registrando un aumento anual del 2,5%.

Asimismo, los cinco municipios principales productores de petróleo representaron el 55% del total, siendo Puerto Gaitán - Meta el líder con una participación del 26%, 4,0% más respecto a marzo de 2023.

En cuanto a los campos petroleros más destacados, los cinco principales representaron el 35% del total. Rubiales siguió liderando con una participación del 12%, respecto al mismo mes en 2023 disminuyó 7,0%.

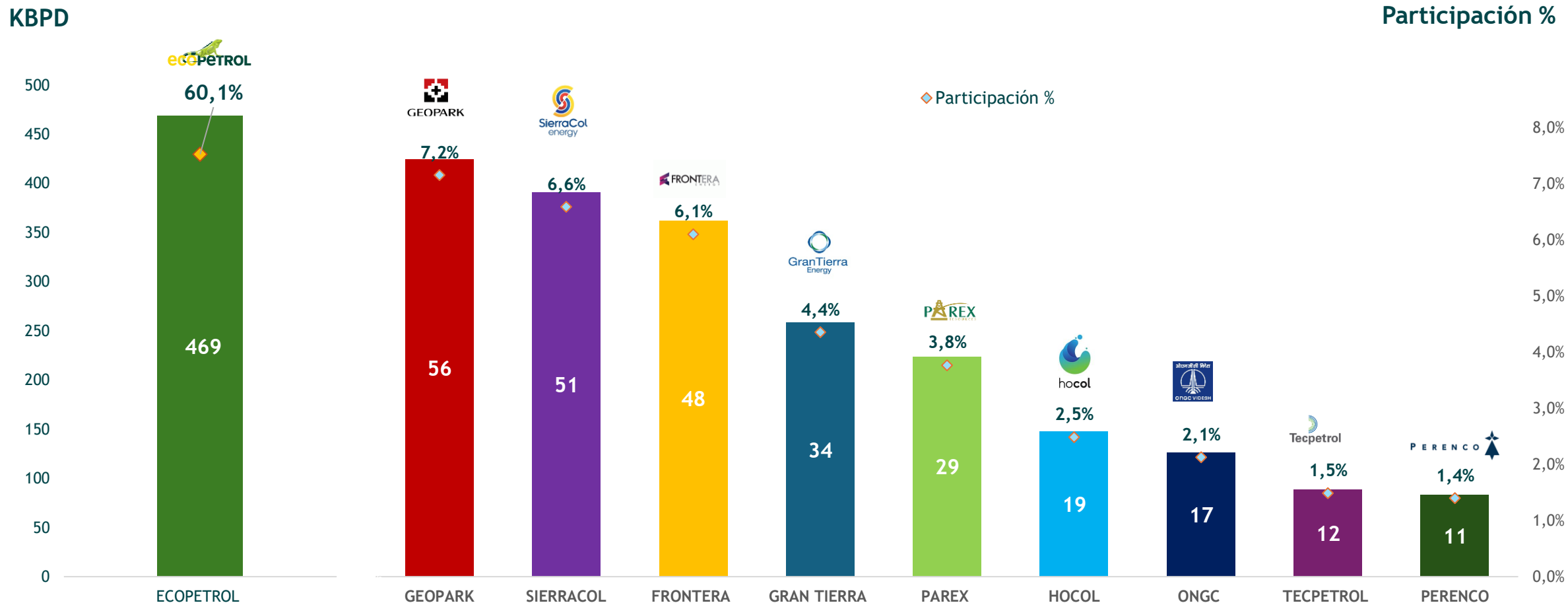
Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH



# Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

## Marzo, 2024



Fuente: [ANH](#)

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

# Producción comercializada de gas

Promedio mensual  
Marzo 2024

**1.000** MPCD

▼ -5,7% anual (-60,0 MPCD)

▼ -2,1% mensual (-21,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2024

**995,1** MPCD

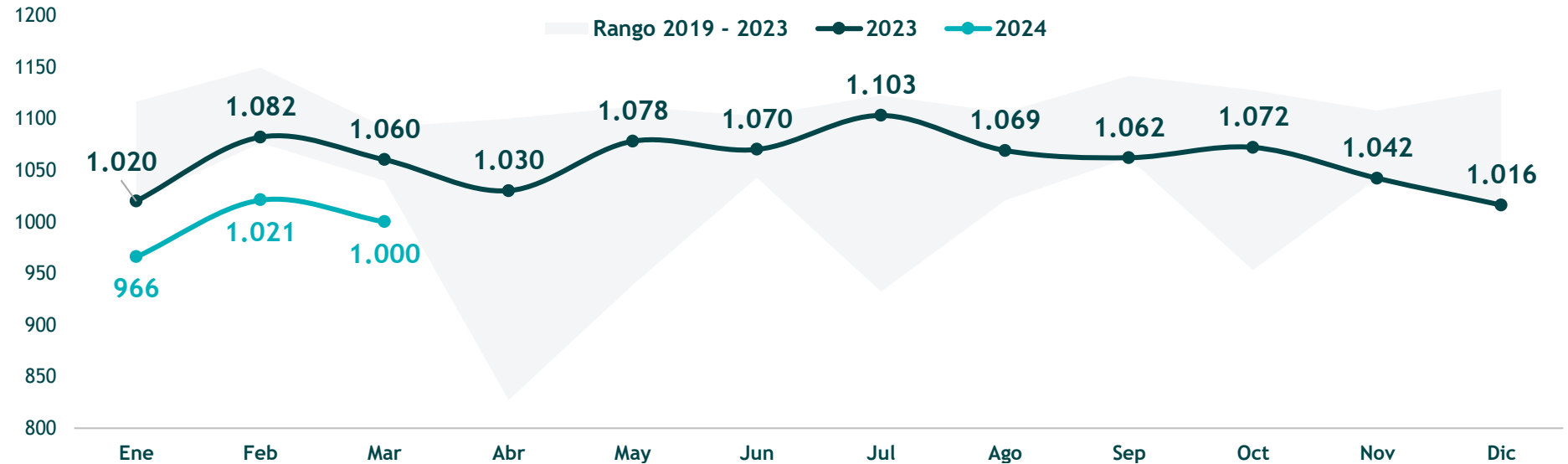
▼ -5,5% anual (-58,0 MPCD)

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 marzo de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.000 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 5,7% respecto al mismo mes en 2023, y del 2,1% respecto a febrero de 2024.

Entre enero y marzo de 2024, la producción comercializada de gas ha registrado un promedio de 995,1 MPCD, lo cual es un 5,5% 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

Promedio mensual  
Marzo 2024

**1.445** MPCD

▼ -10,7% anual (-172,5 MPCD)

▼ -1,8% mensual (-26,2 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2024

**1.455** MPCD

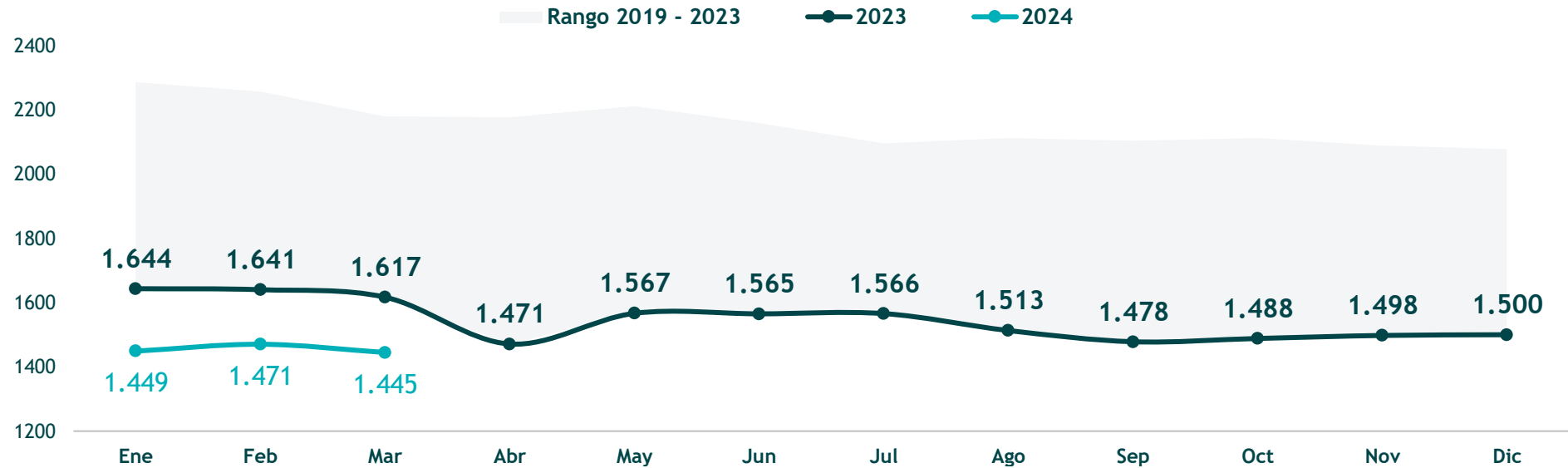
▼ -11,0% anual (-179,2 MPCD)

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 marzo de 2024 fue de 1.445 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 10,7% respecto al promedio alcanzado en marzo del 2023 y del 1,8% respecto a febrero de 2024. Este último dato es atribuido principalmente a la disminución de 24,1 MPCD de la producción del departamento de Casanare respecto a febrero de 2024.

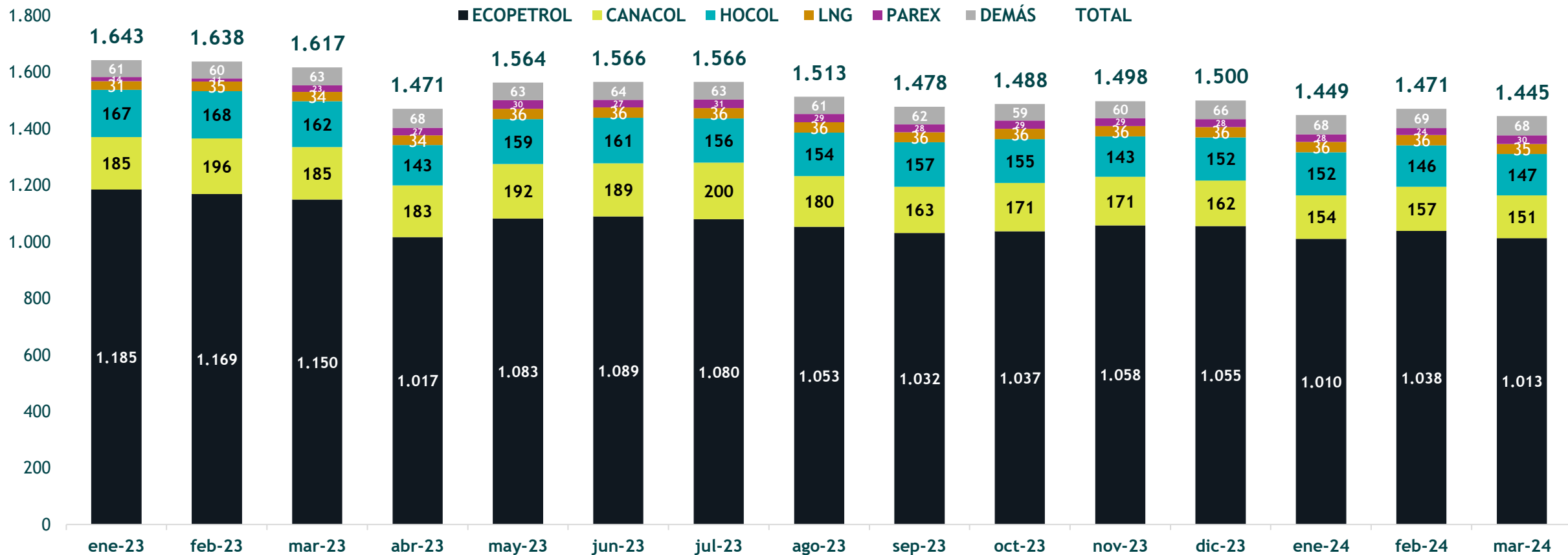
Entre enero y marzo de 2024, la producción fiscalizada de gas ha registrado un promedio de 1.455 MPCD, lo cual es un 11,0% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior.

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.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras

## Histórico

MPCD



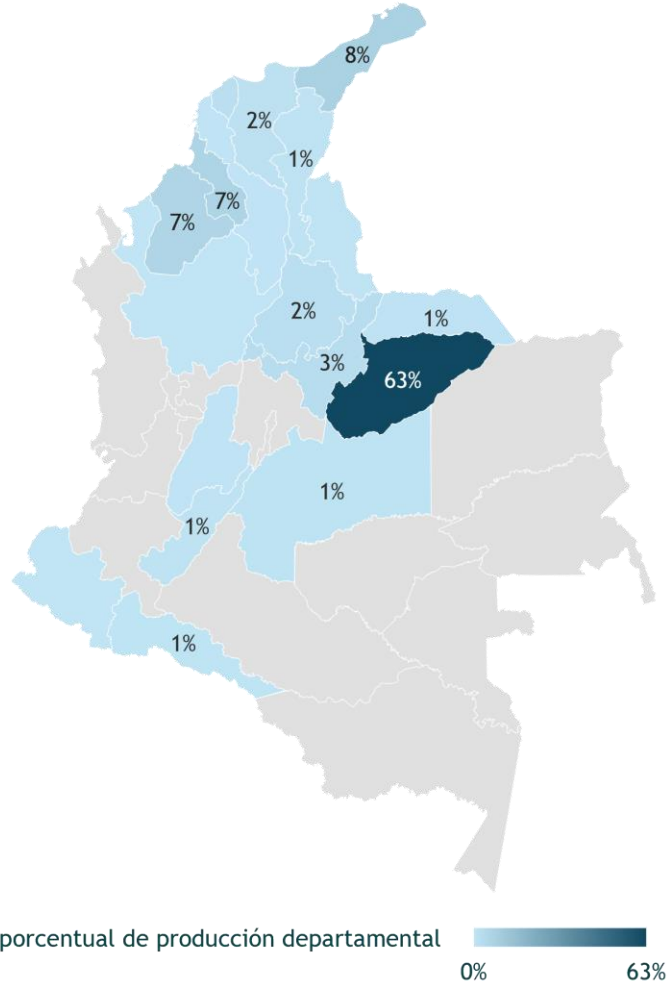
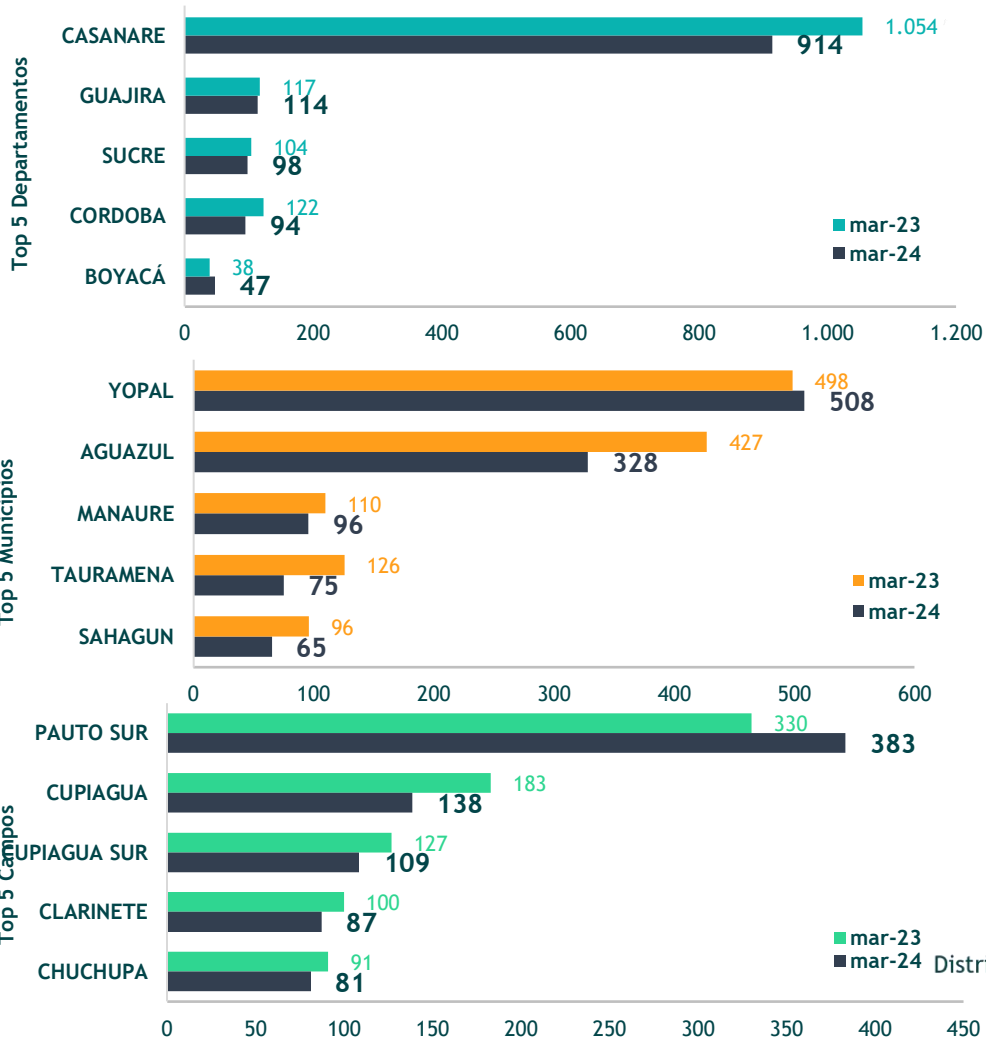
Fuente: [ANH](#)

Durante el mes de marzo 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 febrero de 2024, las operadoras en mención registran en su producción de gas una reducción del 1,8% equivalente a 25,4 MPCD menos.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

## Marzo, 2024

### MPCD



En marzo de 2024, los cinco principales departamentos productores de gas concentraron el 87,7% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 63%. Sin embargo, en comparación con marzo de 2023, el departamento experimentó una disminución de 140 MPCD.

Asimismo, los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 74,2% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare se destacó con una participación del 35,2%.

En cuanto a los campos de mayor producción, los cinco principales representaron el 55,3% del total. El campo Pauto Sur se destacó como el más productivo, con una participación del 26,5% y registrando un aumento de 53 MPCD respecto a marzo 2023.

Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

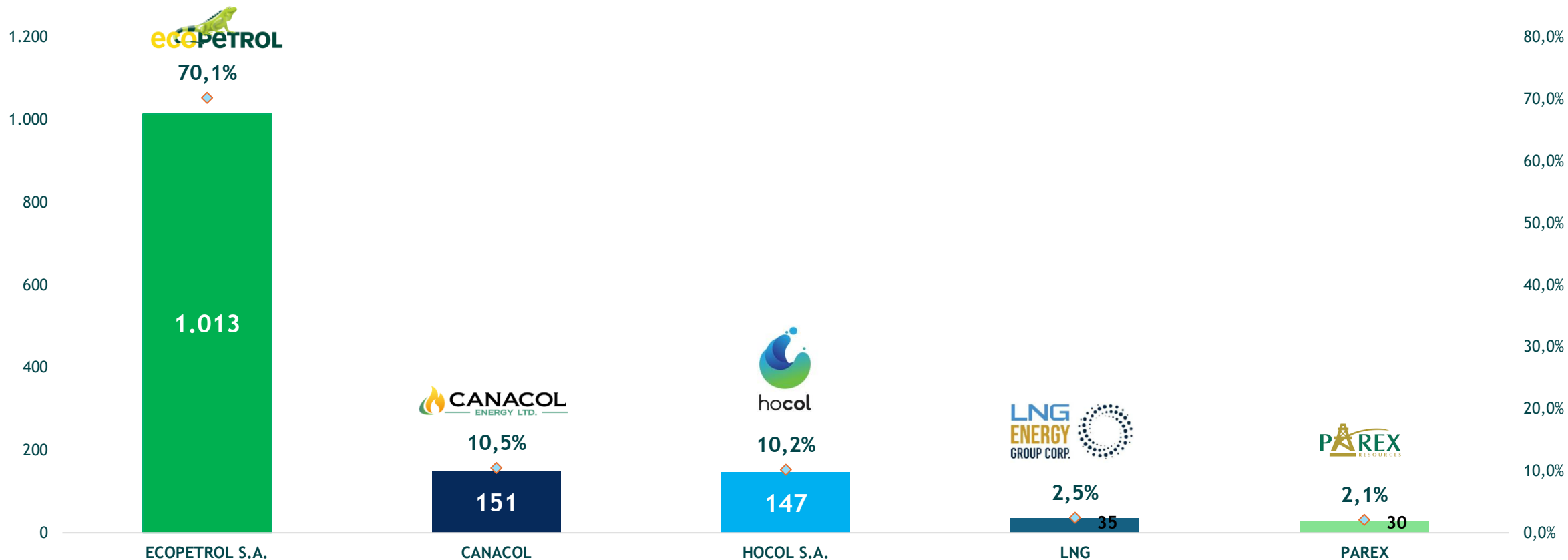
Fuente: ANH

# Producción fiscalizada de gas por Operadoras

## Marzo, 2024

MPCD

Participación %



Fuente: ANH

Para marzo de 2024, el 95,3%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

# Actividad de taladros Colombia

## Conteo mensual

Abril 2024

**110** Equipos

▼ -12,7% anual (-16 Equipos)

▲ +1,9% mensual (2 Equipos)

## Promedio año acumulado

Enero a Abril 2024

**109** Equipos

▼ -21,2% anual (-29 Equipos)

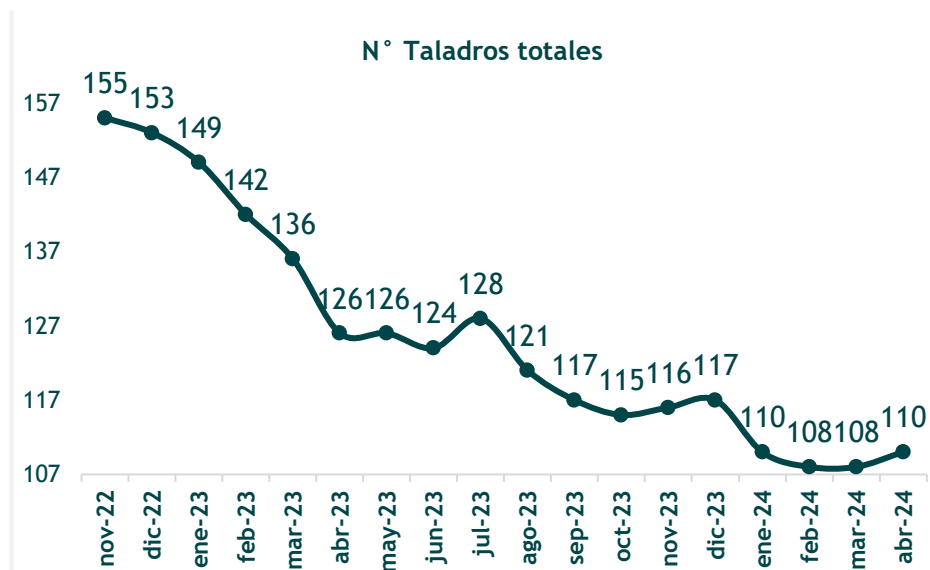
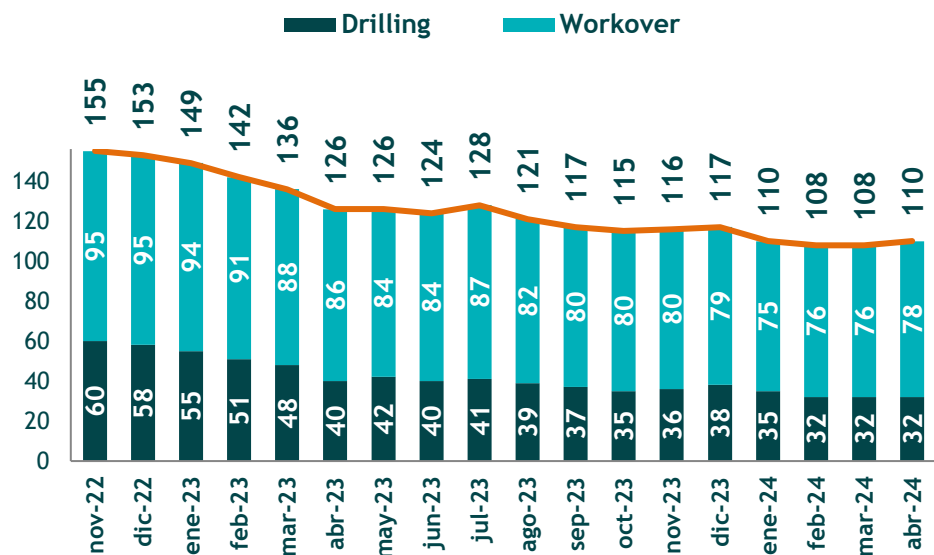
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

**126** Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs. 2022

## N° Taladros



Fuente: Campetrol

- Para los empleos directos, el cálculo se realizó teniendo en cuenta un promedio de 100 personas por taladro perforación y un promedio de 50 personas por taladro workover.
- Para los empleos indirectos, se tuvo en cuenta que por cada empleo generado de bienes y servicios petroleros se generan 5,5 empleos en la economía nacional (Fedesarrollo).

En abril de 2024, se registraron un total de 110 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 32 estaban destinados a operaciones de perforación y 78 a operaciones de reacondicionamiento.

Esta cifra refleja una disminución del 12,7% con respecto al mismo mes del año anterior, lo que equivale a 16 equipos menos, un aumento del 1,9% en comparación con marzo de 2024.

La tendencia a la baja en la actividad total de taladros entre noviembre de 2022 (pico, con 155 taladros activos) vs. abril de 2024 tuvo como consecuencia la pérdida aproximada de 23.725 empleos: 3.650 directos y 20.075 indirectos. Esta cifra representa una disminución del 29%, 45 taladros menos.

# Actividad de taladros Colombia - Perforación

## Conteo mensual

Abril 2024

**32** Equipos

▼ -20,0% anual (-8 Equipos)

0,0% mensual (0,0 Equipos)

## Promedio año acumulado

Enero a Abril 2024

**33** Equipos

▼ -32,5% anual (-16 Equipos)

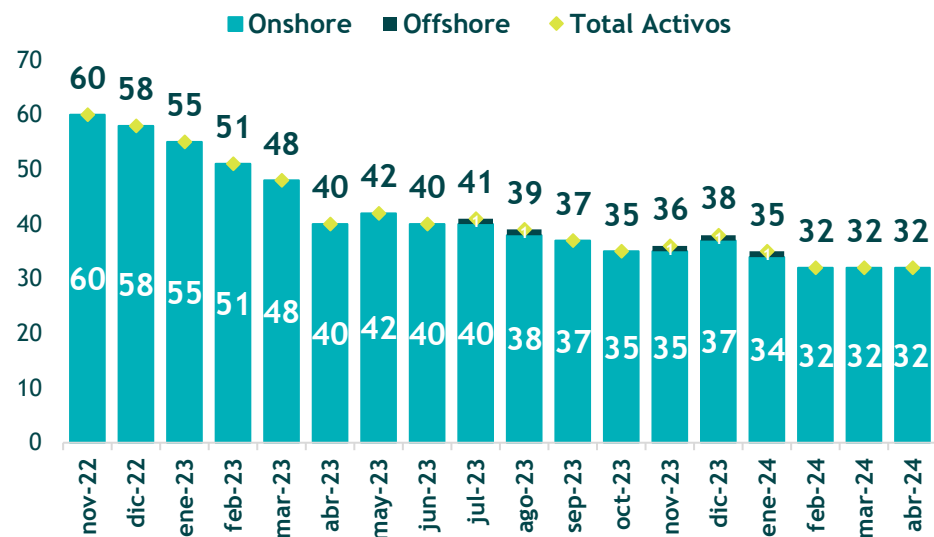
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

**42** Equipos

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

## N° Taladros



Fuente: Campetrol

\*Offshore: Taladro costa afuera

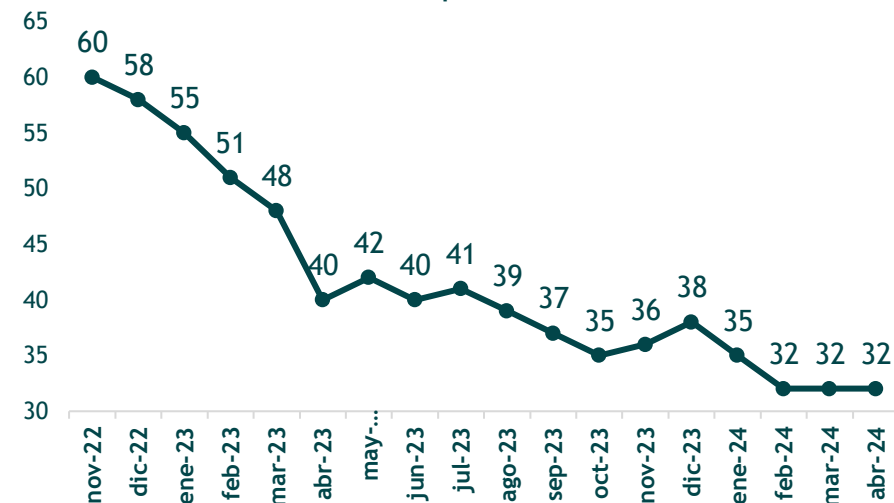
- Para los empleos directos, el cálculo se realizó teniendo en cuenta un promedio de 100 personas por taladro perforación y un promedio de 50 personas por taladro workover.
- Para los empleos indirectos, se tuvo en cuenta que por cada empleo generado de bienes y servicios petroleros se generan 5,5 empleos en la economía nacional (Fedesarrollo).

En abril de 2024, de los 110 equipos activos en Colombia, 32 estaban contratados activos para operaciones de perforación. 31 se encontraron en funcionamiento, mientras que uno se reportó en movilización. Esto marca una disminución del 20,0% en comparación con abril de 2023, lo que equivale a 8 equipos menos, y se mantuvo igual en relación con marzo de 2024, el mes anterior.

La constancia en los números se explica por el equilibrio entre la finalización de tres operaciones en Casanare, y el inicio de tres nuevas operaciones en Meta y Cundinamarca.

La tendencia a la baja en los taladros de perforación entre noviembre de 2022 (pico, 60 taladros activos) vs. abril de 2024 tuvo como consecuencia la pérdida de aproximada de 18.200 empleos: 2.800 directos y 15.400 indirectos. Esta cifra representa una disminución del 46,7%, 28 taladros menos.

## N° Taladros de perforación activos





# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

## Conteo mensual

Abril 2024

**78** Equipos

▼ -9,3% anual (-8 Equipos)

▲ +2,6% mensual (2 Equipos)

## Promedio año acumulado

Enero a Abril 2024

**76** Equipos

▼ -15,0% anual (-14 Equipos)

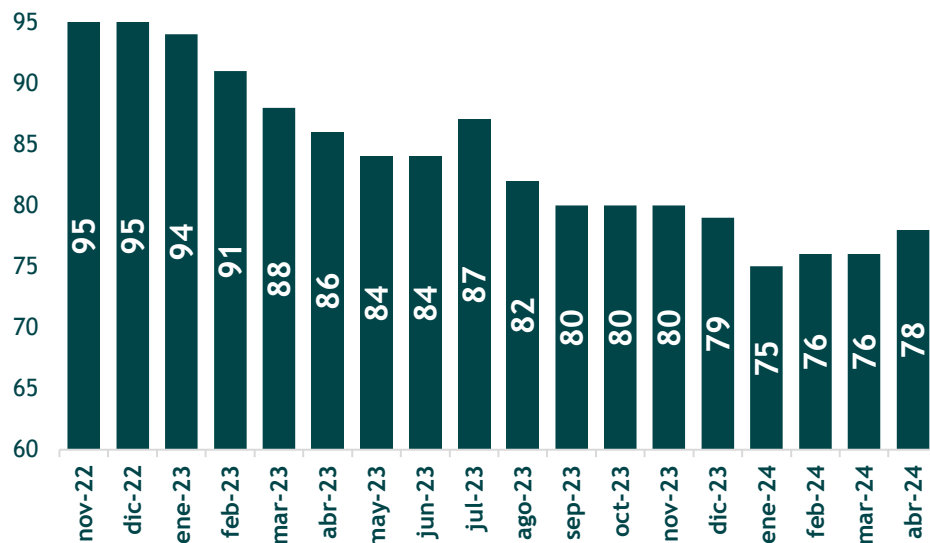
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

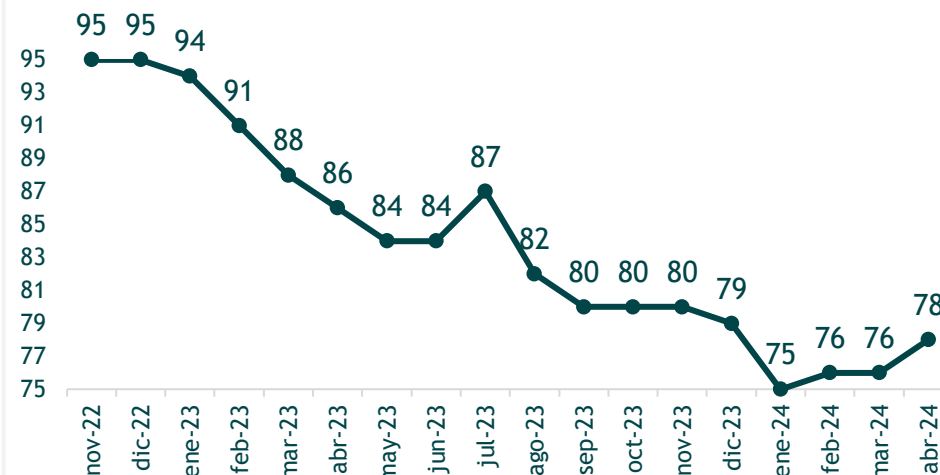
**85** Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs. 2022

## N° Taladros



## N° Taladros de reacondicionamiento activos



Fuente: Campetrol

- Para los empleos directos, el cálculo se realizó teniendo en cuenta un promedio de 100 personas por taladro perforación y un promedio de 50 personas por taladro workover.
- Para los empleos indirectos, se tuvo en cuenta que por cada empleo generado de bienes y servicios petroleros se generan 5,5 empleos en la economía nacional (Fedesarrollo).

En abril de 2024, se contabilizaron 78 taladros de reacondicionamiento activos, lo que refleja una reducción del 9,3% en comparación con el mismo mes del año anterior, equivalente a ocho equipos menos. En contraste, en comparación con marzo de 2024, la actividad de los taladros de reacondicionamiento experimentó un aumento del 2,6%, representando dos equipos adicionales. Este incremento se debió al equilibrio entre la conclusión de tres operaciones en Meta y Casanare y el inicio de cinco nuevas operaciones en Meta, Santander y Casanare.

La tendencia a la baja en la actividad de taladros de reacondicionamiento entre noviembre de 2022 (pico, 95 taladros activos) vs. abril de 2024 tuvo como consecuencia la pérdida aproximada de 5.525 empleos: 850 directos y 4.675 indirectos. Esta cifra representa una disminución del 17,9%, 17 taladros menos.

# Proyección de actividad de taladros Colombia

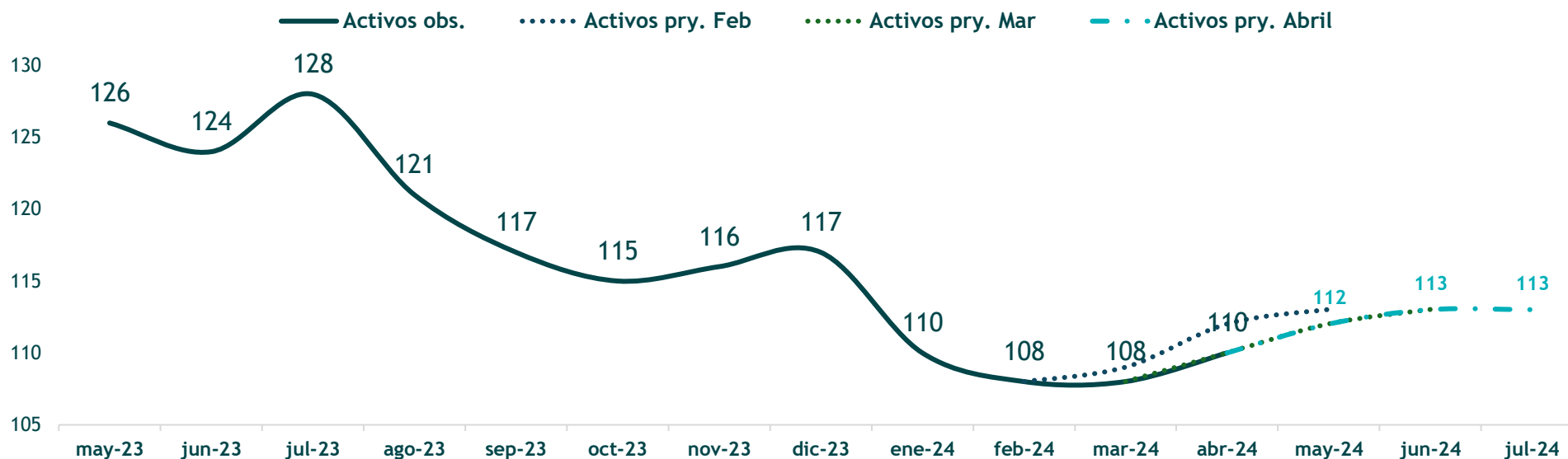
En abril de 2024, se registraron un total de 110 taladros activos en Colombia, distribuidos en 32 equipos de perforación y 78 equipos de reacondicionamiento.

Se prevé un leve aumento en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 112, 113 y 113 taladros en mayo, junio y julio de 2024, respectivamente.

Este incremento prevé un crecimiento leve en el despliegue de equipos de perforación, con 34, 35 y 35 taladros en mayo, junio y julio, respectivamente. En cuanto a los taladros de reacondicionamiento, se espera que logren consolidarse en 78 durante los próximos tres meses.

Es importante destacar que en mayo de 2024 comenzará la perforación costa afuera de Uchuva-2.

## N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling				Workover				Total						
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos pry. Abril	Activos obs.	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos pry. Abril	Activos obs.	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos pry. Abril
ene-24	0	0	35	35				75				110			
feb-24	2	0	30	32				76				108			
mar-24	1	0	31	32	33			76	76			108	109		
abr-24	0	1	31	32	34	32		78	78	78		110	112	110	
may-24					35	34	34		78	78	78		113	112	112
jun-24						35	35			78	78			113	113
jul-24							35				78				113

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.



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

# SEGMENTO MIDSTREAM

Fuente: Ecopetrol



# 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

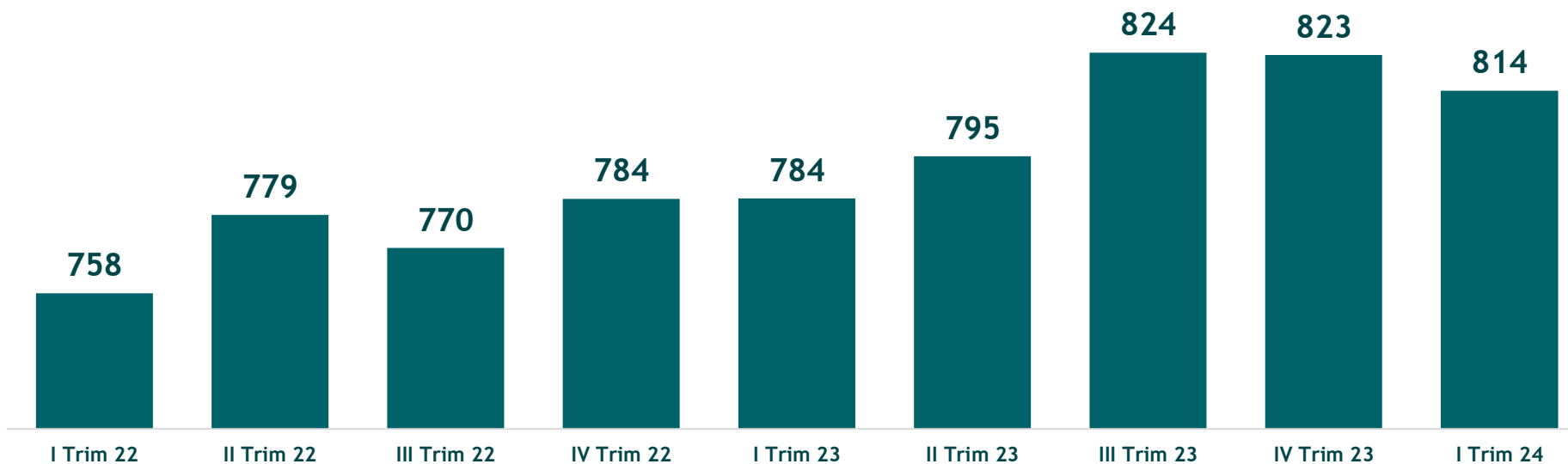
▲ +3,8% anual (29,9 KBPD)

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.

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)

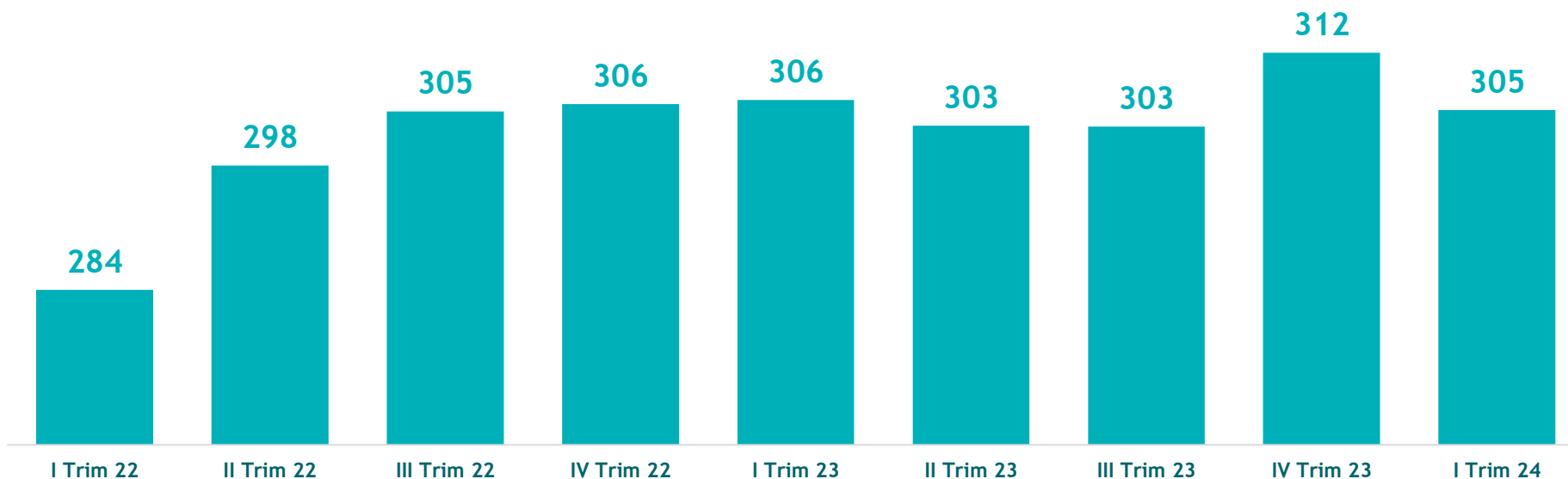
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**298** KBPD

▲ +7,6% anual (21,1 KBPD) vs.  
2021

# Evacuación país de refinados - Poliductos

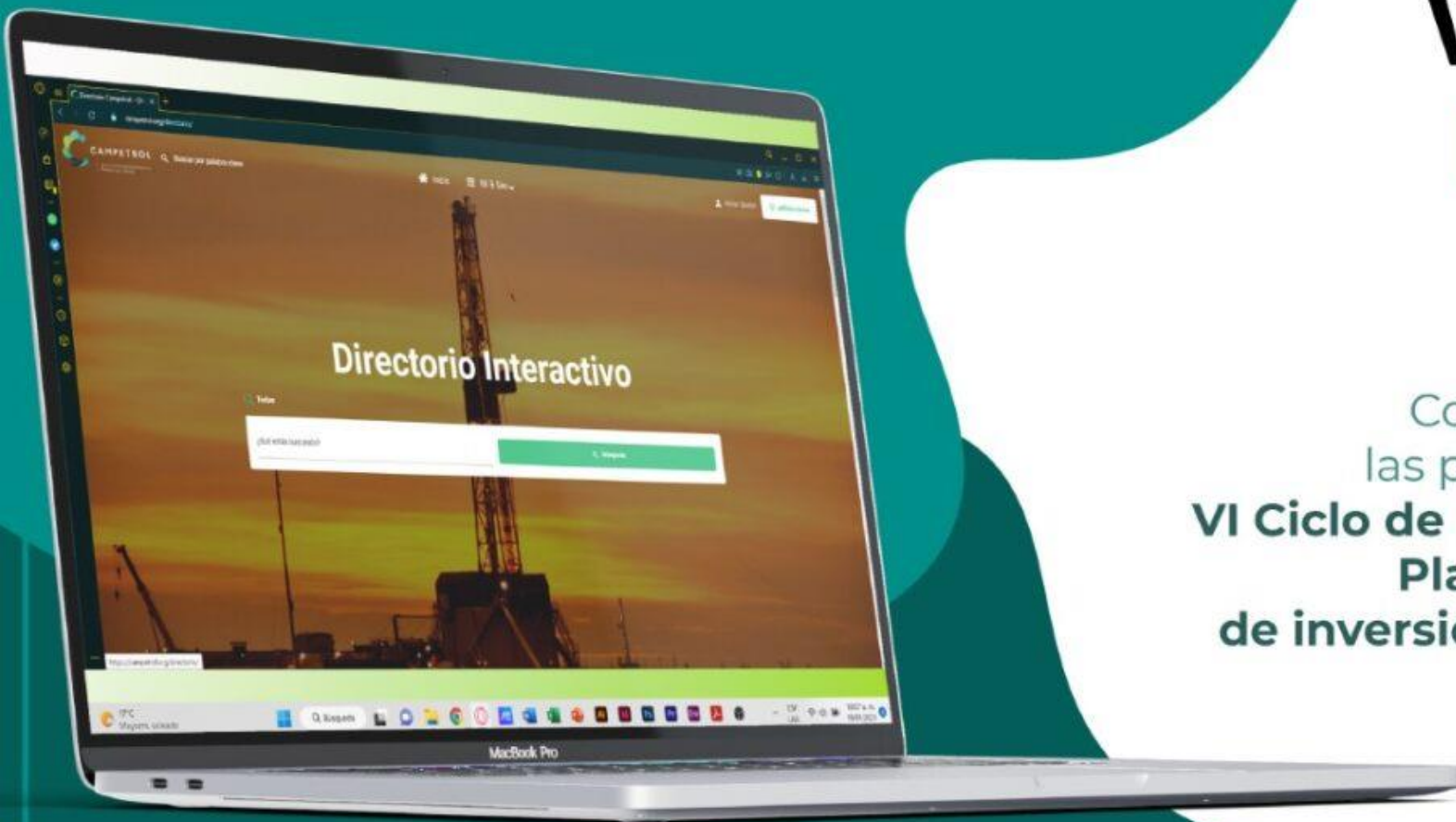
KBPD



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](mailto:comercial2@campetrol.org)

# SEGMEN TO DOWNSTREAM

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)

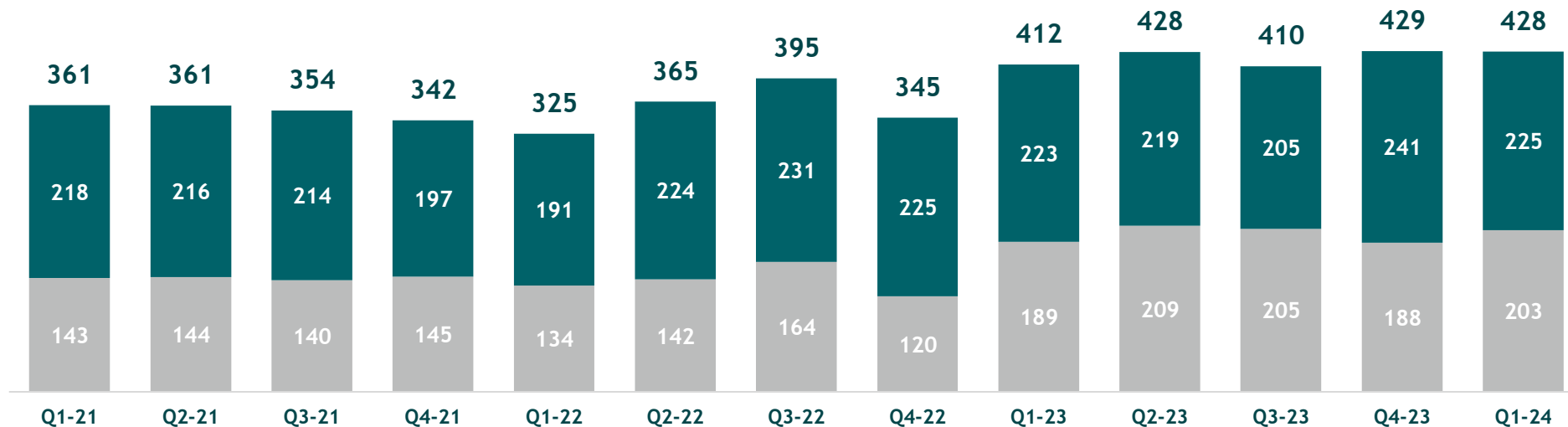
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**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

Abril 2024

**331** KBPD

▲ +6,0% anual (+18,6 KBPD)

▲ +8,9% mensual (+27,0 KBPD)

Promedio año acumulado

Enero - Abril de 2024

**312** KBPD

▼ -2,2% anual (-7,0 KBPD)

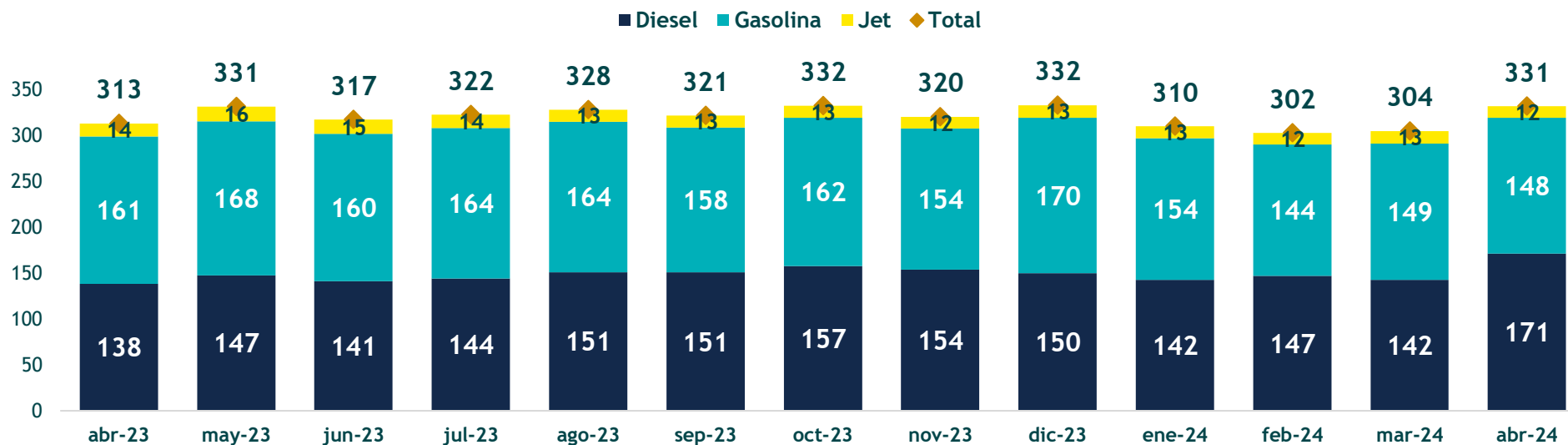
Promedio mensual gasolina

Abril 2024

**148** KBPD

▼ -7,9% anual (-12,7 KBPD)

KBPD



Fuente: Boletín estadístico [SICOM](#)

\*Combustibles líquidos: gasolina, diésel y jet A

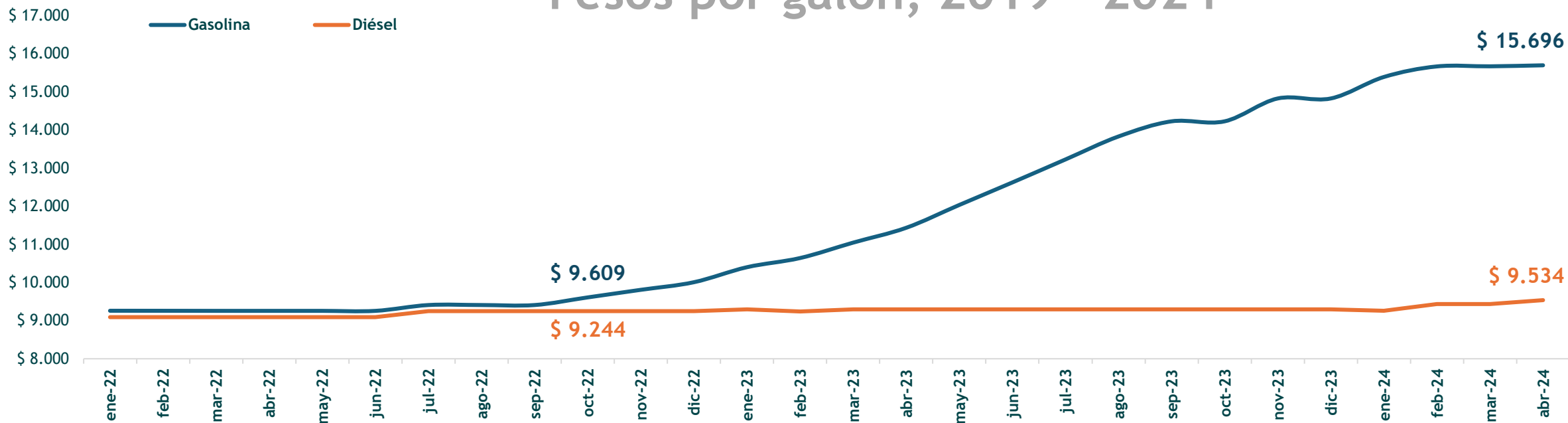
\*\*Nota: El consumo de combustible Jet a partir de 2023 no incluye la demanda de estaciones de servicio de aviación que se abastecen directamente de los refinadores, debido al ajuste en el reporte de información contemplado en el Decreto 1073 de 2015.

En abril de 2024, la demanda de los principales combustibles líquidos\* en Colombia alcanzó los 331 mil barriles por día (KBPD), lo que representó un aumento del 6,0% en comparación con abril de 2023, equivalente a 18,6 KBPD más, y un aumento del 8,9% en relación con marzo de 2024, es decir, 27,0 KBPD más.

- **Gasolina:** La demanda de gasolina registró un promedio de 148 KBPD, menor en 7,9% en relación con abril de 2023 (12,7 KBPD menos) y en 0,4% respecto al mes anterior (0,7 KBPD más).
- **Diésel:** La demanda de diésel se ubicó en 171 KBPD, representando un aumento de 24,0% frente a abril 2023 (33,1 KBPD más) y de 20,2% (28,8 KBPD más) respecto a marzo de 2024, asociado al incremento del 63,3% en el precio de la gasolina desde octubre de 2022 hasta la actualidad.
- **Jet:** La demanda de Jet registró 12 KBPD, inferior en 12,9% frente al mismo mes del año anterior (1,8 KBPD menos) y en 8,7% respecto a marzo de 2024 (1,2 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 abril 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 37,3% 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.

# Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual  
Abril 2024

**1.301** MPCD

▲ +38,4% anual (361,1 MPCD)

▲ +5,0% mensual (62,1 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril de 2024

**1.184** MPCD

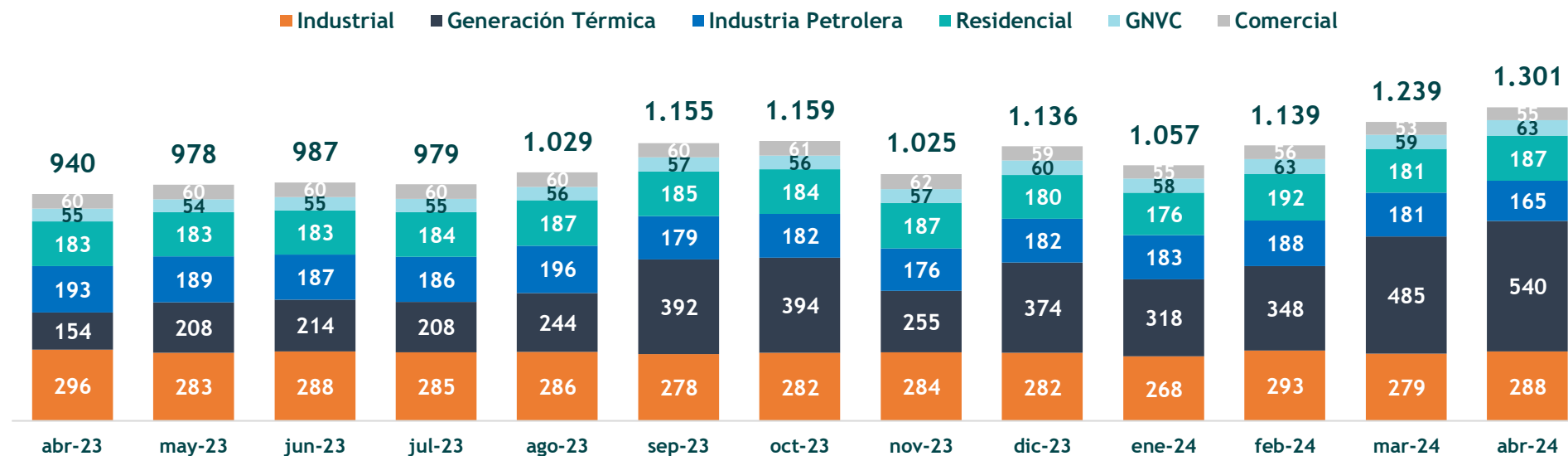
▲ +29,3% anual (268,4 MPCD)

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

La demanda de gas natural en Colombia ha experimentado un incremento durante el año 2024, en abril, se situó en 1.301 millones de pies cúbicos por día (MPCD), la mayor registrada en los últimos seis años. Esta cifra representa un aumento del 38,4% en comparación con el mismo mes de 2023, lo que equivale a un incremento de 361,1 MPCD. Durante este periodo, el sector de la generación térmica experimentó el mayor crecimiento en el consumo de gas natural, registrando un aumento anual del 251,4%, es decir, 386,3 MPCD adicionales. Este notable incremento se debe principalmente al mayor uso de gas natural en las centrales térmicas para la producción de electricidad, impulsado por la menor disponibilidad de hidroelectricidad debido a la sequía que afecta al país.

En comparación con marzo de 2024, la demanda de gas natural en abril tuvo un aumento del 5,0%, lo que equivale a 62,1 MPCD adicionales. Al igual que en la comparación anual, el sector de la generación térmica fue el principal impulsor de este crecimiento mensual, con un aumento del 11,3% (54,7 MPCD más).

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Abril 2024

**433,3** MPCD

▲ +17.188,7% anual (430,8 MPCD)

▲ +15,4% mensual (57,9 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril de 2024

**315,3** MPCD

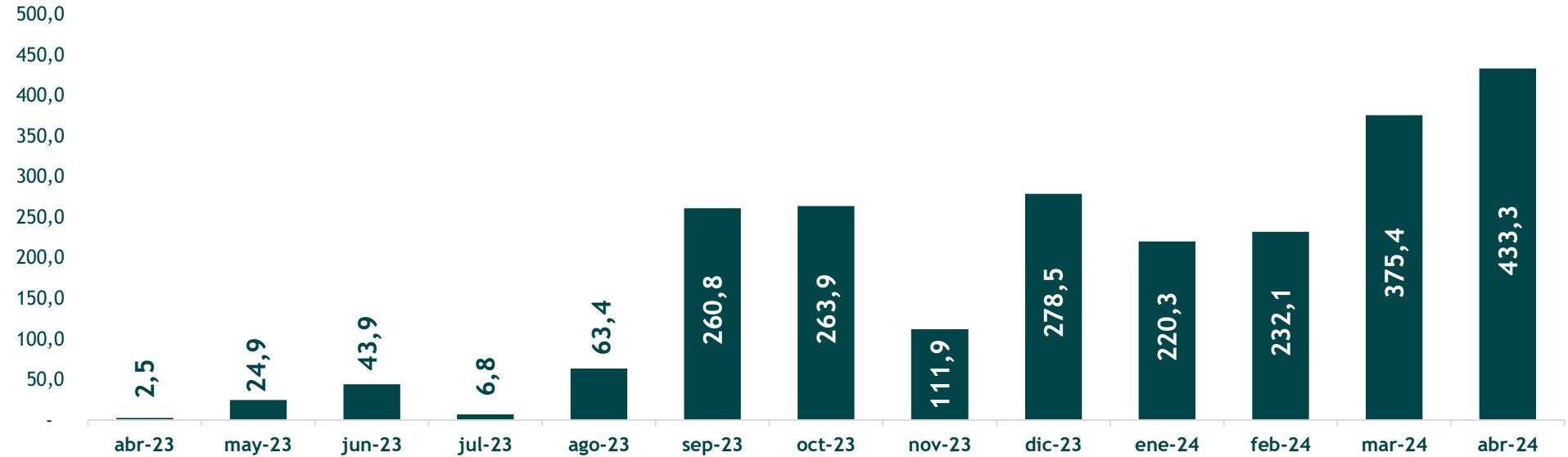
▲ +9.953,5% anual (312,1 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**88,9** MPCD

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

MPCD



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

En abril de 2024, las importaciones de gas natural alcanzaron un total de 12.998,6 MPC, lo que se traduce en un promedio diario de 433,3 MPCD. Esta cifra representa un incremento del 17.188,7% en comparación con abril de 2023, cuando solo se importaron 2,5 MPCD. Durante los últimos ocho meses (de septiembre de 2023 a abril de 2024), Colombia ha importado un total de 66.190,6 MPC de gas natural licuado (GNL) a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), lo que equivale a un promedio diario de 272,0 MPCD. Este notable aumento se debe principalmente a la necesidad de asegurar el suministro de energía en el país, anticipándose a la intensificación prevista del fenómeno de El Niño en 2024. Los 433,3 MPCD de gas importado corresponden al 33,3% de la demanda total de gas.

Comparado con el mes anterior, marzo de 2024, las importaciones aumentaron un 15,4%, lo que equivale a 57,9 MPCD adicionales.

— 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](http://www.campetrocol.org)