

# INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Agosto, 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 36 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 178 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

**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.**  
Sebastián Calderón

**TECHNIP ENERGIES COLOMBIA**  
Ricardo Nicoletti  
Segundo Vicepresidente

**HALLIBURTON**  
Álvaro Rocha

**INDEPENDENCE DRILLING**  
José Miguel Saab

**NATIONAL OIL WELL VARCO**  
Ricardo Ortiz

**PETROTECH DE COLOMBIA**  
Pablo Antonio Román

**PIEDEMONTA OIL SERVICES**  
Jaime Martínez

## Staff CAMPETROL

**NELSON CASTAÑEDA B.**  
Presidente Ejecutivo  
[presidenteejecutivo@campetrol.org](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)

**FRANCISCO SANTAMARÍA.**  
Practicante de Comunicaciones  
[comunicaciones2@campetrol.org](mailto:comunicaciones2@campetrol.org)

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

**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)

**PAOLA RINCÓN M.**  
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 26](#)

**CONTEXTO NACIONAL**

[Página 37](#)

**ACTIVIDAD ECONÓMICA**

[Página 39](#)

**MONITOREO DE ENTORNO**

[Página 59](#)

**SEGMENTO UPSTREAM**

[Página 61](#)

**SEGMENTO MIDSTREAM**

[Página 83](#)

**SEGMENTO DOWNSTREAM**

[Página 88](#)

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 junio de 2024:

- Según la ANH, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado fue de **781,4 miles de barriles por día (KBPD)**, un aumento del 0,5% en comparación con el mismo mes en 2023, equivalente a 3,8 KBPD adicionales.
- La **producción fiscalizada de gas fue de 1.427 millones de pies cúbicos (MPCD)**, lo cual representó un descenso del 8,8% respecto al promedio alcanzado en junio del 2023 (138,4 MPCD menos). Respecto a mayo de 2024, se registró una disminución de 2,4% (35,4 MPCD menos).
- La **producción comercializada de gas nacional fue de 974 millones de pies cúbicos por día (MPCD)**, representando una disminución del 9,0% respecto al mismo mes en 2023 (96,0 MPCD menos), y del 1,3% respecto a mayo de 2024 (13,0 MPCD menos).
- Según el DANE, se exportó un total de **\$1.277 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados** (dato preliminar), registrando un aumento del 7,4% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (mayo de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 9,8%.



# Summary

In June of 2024:

- According to the ANH, the average daily production of crude oil was 781.4 thousand barrels per day (KBOPD), representing a 0.5% increase compared to the same month in 2023, equivalent to an additional 3.8 KBOPD.
- The fiscalized gas production was 1.427 million cubic feet per day (MMCFD), reflecting an 8.8% decrease compared to the average reached in June 2023 (138.4 MMCFD less). Compared to May 2024, a 2.4% decrease was recorded (35.4 MMCFD less).
- National commercialized gas production was 974 million cubic feet per day (MMCFD), representing a 9.0% decrease compared to the same month in 2023 (96.0 MMCFD less) and a 1.3% decrease compared to May 2024 (13.0 MMCFD less).
- According to DANE, a total of \$1.277 million FOB was exported in oil and its derivatives (preliminary data), registering a 7.4% increase compared to the same period in 2023. Compared to the previous month (May 2024), exports showed a 9.8% decrease.



# Resumen

En julio de 2024:

- En julio de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a junio de 2024 en un 3,6%, ubicándose en \$85,2 USD/Bl. Respecto a julio de 2023, tuvo un incremento del 6,3%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **105 taladros activos en total (31 de perforación y 74 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 18,0%** respecto al mismo mes del año anterior (-23 equipos). Respecto a junio de 2024 el número aumentó 1,9% (+2 equipos).
  - **Se reportaron 31 taladros de perforación:** 10 menos que en julio de 2023 (-24,4%) y dos más respecto a junio del 2024 (+6,9%).
  - **Se registraron 74 taladros de reacondicionamiento:** disminuyó 13 taladros respecto a julio de 2023 (-14,9%) y se mantuvo igual respecto al mes anterior.
- Se presentaron alertas y eventos de entorno principalmente en los departamentos del **Meta (Acacias y Apiay)** y **Casanare (Yopal)**, relacionadas con asuntos relevantes de **contratación de mano de obra local y de bienes y servicios locales**, afectando la continuidad de la operación en campos como Apiay.



# Summary

In July of 2024:

- **The Brent crude oil reference price increased by 3,6% compared to June 2024**, reaching \$85,2 USD/Bl. Compared to July 2023, it showed a 6,3% increase.
- **A total of 105 active rigs were reported nationwide (31 drilling rigs and 74 workover rigs)**, showing an 18,0% decrease compared to the same month the previous year (-23 rigs). However, compared to June 2024, the number increased by 1,9% (+2 rigs).
  - **31 drilling rigs were reported:** 10 less than in July 2023 (-24,4%) and 2 more than in June 2024 (+6,9%).
  - **74 workover rigs were reported:** 13 less compared to July 2023 (-14,9%) and the same as the previous month.
- **Alerts and environmental events were primarily reported in the departments of Meta (Acacías and Apiay) and Casanare (Yopal)**, related to significant issues concerning the hiring of local labor and local goods and services, affecting the continuity of operations in fields like Apiay.



# Resumen

En el II Trimestre de 2024:

- De acuerdo con el DANE, el sector de hidrocarburos y refinación evidenció un crecimiento económico negativo del -0,7%, el cual se explica por el resultado conjunto entre la extracción de petróleo crudo y gas natural cuyo crecimiento fue del 0,7%, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles, la cual presentó un crecimiento negativo del -3,6%.
- Según Ecopetrol, las refinerías reportaron una carga consolidada total de 428 KBPD. Esto representa una disminución del 0,8% respecto al mismo trimestre del año anterior y del 1,0% en comparación con el primer trimestre de 2024.
- En primer lugar, la refinería de Barrancabermeja reportó una carga consolidada de 229 KBPD, la más alta registrada en el 2024. Esto representa un incremento del 4,8% en comparación con el segundo trimestre de 2023 y un aumento del 1,9% frente al primer trimestre de 2024.
- En segundo lugar, la refinería de Cartagena, durante abril, mayo y junio de 2024, registró una carga de 195 KBPD. Esto supone una disminución del 6,7% en comparación con el segundo trimestre de 2023 y del 4,1% respecto al primer trimestre de 2024.





# Summary

In Q2 2024:

- According to DANE, the hydrocarbons and refining sector experienced a **negative economic growth of -0,7%**, which is explained by the combined result of crude oil and natural gas extraction, which grew by 0,7%, and the coking, petroleum refining, and fuel blending activities, which showed a negative growth of -3,6%.
- According to Ecopetrol, the refineries reported a total intake of **428 KBOPD**. This represents a decrease of 0,8% compared to the same quarter of the previous year and a 1,0% decrease compared to the first quarter of 2024.
  - First, the **Barrancabermeja refinery** reported a throughput of **229 KBOPD**, the **highest recorded in 2024**. This represents a 4,8% increase compared to the second quarter of 2023 and a 1,9% increase compared to the first quarter of 2024.
  - Second, the **Cartagena refinery** recorded an intake of **195 KBOPD during April, May, and June 2024**. This represents a 6,7% decrease compared to the second quarter of 2023 and a 4,1% decrease compared to the first quarter of 2024.

# Tabla resumen de indicadores

## Junio - Julio. 2024

Indicador	Fuente	Julio 2024	Mensual		Anual	
			Junio 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Julio 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$85,2	\$82,3	▲ +\$2,9 (3,6%)	\$80,1	▲ +\$5,1 (6,3%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	781,4	787,8	▼ -6,3 (-0,8%)	777,7	▲ +3,8 (0,5%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	974	987	▼ -13,0 (-1,3%)	1.070	▼ -96,0 (-9,0%)
Total de Taladros	Campetrol	105	103	▲ +2 (1,9%)	128	▼ -23 (-18,0%)
Taladros de Perforación	Campetrol	31	29	▲ +2 (6,9%)	41	▼ -10 (-24,4%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	74	74	0 (0,0%)	87	▼ -13 (-14,9%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) <sup>2</sup>	DANE	\$ 1.277 <sub>(pr)</sub>	\$1.416 <sub>(pr)</sub>	▼ -\$139 (-9,8%)	\$1.188	▲ +\$88 (7,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) <sup>3</sup>	Banco de la República	\$575 <sub>(pr)</sub>	\$374 <sub>(pr)</sub>	▲ +\$201 (53,8%)	\$804	▼ -\$229 (-28,4%)
Carga a refinerías (KBPD) <sup>4</sup>	ECOPETROL	424	428	▼ -4,1 (-1,0%)	428	▼ -3,4 (-0,8%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) <sup>5</sup>	UPME	\$3,9	\$3,9	▲ +\$0,02 (0,4%)	\$3,3	▲ +\$0,6 (19,9%)
Precio de Diesel (USD/Gal) <sup>5</sup>	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,01 (0,4%)	\$2,3	▲ +\$0,1 (3,8%)

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 junio de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a junio de 2023 y mensual frente a mayo de 2024.

2. Datos de exportaciones de junio de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a junio de 2023 y mensual frente a mayo 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. Segundo trimestre de 2024. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2024.

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

# Summary Table of Indicators

## June - July, 2024

Indicators	Source	July 2024	Monthly		Annual	
			June 2024	Δ Absolute (Δ Percentage)	July 2023	Δ Absolute (Δ Percentage)
Brent (USD/BL)	EIA	\$85,2	\$82,3	▲ +\$2,9 (3,6%)	\$80,1	▲ +\$5,1 (6,3%)
Fiscalized Oil Production (KBOPD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	781,4	787,8	▼ -6,3 (-0,8%)	777,7	▲ +3,8 (0,5%)
Commercialized Gas Production (MMCFD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	974	987	▼ -13,0 (-1,3%)	1.070	▼ -96,0 (-9,0%)
Total Rigs	Campetrol	105	103	▼ +2 (1,9%)	128	▼ -23 (-18,0%)
Drilling Rigs	Campetrol	31	29	▲ +2 (6,9%)	41	▼ -10 (-24,4%)
Workover Rigs	Campetrol	74	74	0 (0,0%)	87	▼ -13 (-14,9%)
Exports – Oil and Derivatives (MUSD FOB) <sup>2</sup>	DANE	\$ 1.277 <sub>(pr)</sub>	\$1.416 <sub>(pr)</sub>	▼ -\$139 (-9,8%)	\$1.188	▲ +\$88 (7,4%)
Foreign Direct Investment in the Oil Sector (MUSD) <sup>3</sup>	Banco de la República	\$575 <sub>(pr)</sub>	\$374 <sub>(pr)</sub>	▲ +\$201 (53,8%)	\$804	▼ -\$229 (-28,4%)
Refinery Intake (KBOPD) <sup>4</sup>	ECOPETROL	424	428	▼ -4,1 (-1,0%)	428	▼ -3,4 (-0,8%)
Gasoline Price (USD/Gal) <sup>5</sup>	UPME	\$3,9	\$3,9	▲ +\$0,02 (0,4%)	\$3,3	▲ +\$0,6 (19,9%)
Diesel Price (USD/Gal) <sup>5</sup>	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,01 (0,4%)	\$2,3	▲ +\$0,1 (3,8%)

KBOPD: Thousand barrels of oil per day. MMCFD: Million cubic feet per day. MUSD: Million dollars. USD/Gal: Dollars per gallon. FOB: Free on board. (pr): Preliminary

1. Production data for June 2024, the latest available data. Annual comparison against June 2023 and monthly comparison against May 2024.
2. Export data for June 2024, the latest available data. Annual comparison against June 2023 and monthly comparison against May 2024.
3. Quarterly data. First quarter of 2024. Annual comparison against the first quarter of 2023 and monthly (quarterly) comparison against the fourth quarter of 2023.
4. Quarterly data. Second quarter of 2024. Annual comparison against the second quarter of 2023 and monthly (quarterly) comparison against the first quarter of 2024.
5. Calculation based on the average exchange rate for the reference month.

# LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN – 2024

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA [www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)

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



# VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

INNOVACIÓN, TRANSFORMACIÓN  
Y DESARROLLO TERRITORIAL

01 AL 03 DE  
OCTUBRE DE 2024

CENTRO DE CONVENCIONES  
CARTAGENA DE INDIAS



## ¡GRACIAS A USTEDES, NUESTRA VII CUMBRE SERÁ ESPECTACULAR!

PATROCINADOR  
**OFICIAL**



PATROCINADORES  
**PLATINUM**



## PATROCINADORES





# VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

INNOVACIÓN, TRANSFORMACIÓN  
Y DESARROLLO TERRITORIAL

01 AL 03 DE  
OCTUBRE DE 2024

CENTRO DE CONVENCIONES  
CARTAGENA DE INDIAS



## EXPOSITORES



PREMIOS DE  
**SOSTENIBILIDAD**  
**CAMPETROL**  
  
**2024**

Jueves  
**03**  
octubre  
**2024**



Centro de  
Convenciones  
Cartagena de Indias

# PREMIACIÓN

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

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



Conoce más aquí

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



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

**1.000** empresas  
más grandes de  
**Colombia 2023**

★ ★ ★ En reconocimiento a nuestros afiliados ★ ★ ★



**HALLIBURTON**



Fuente: Supersociedades



**¡Ya disponible!**

INFORME DE

# Mil empresas más grandes en 2023:

**Análisis de los segmentos de la Industria O&G**

Colombia, julio de 2024

**Haz clic aquí  
para consultarlo**





# CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

Promedio mensual  
Julio 2024

**\$85,2** USD/Bl

▲ +6,3% anual (\$5,1 USD/Bl)

▲ +3,6% mensual (\$2,9 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2024

**\$84,0** USD/Bl

▲ +5,3% anual (\$4,2 USD/Bl)

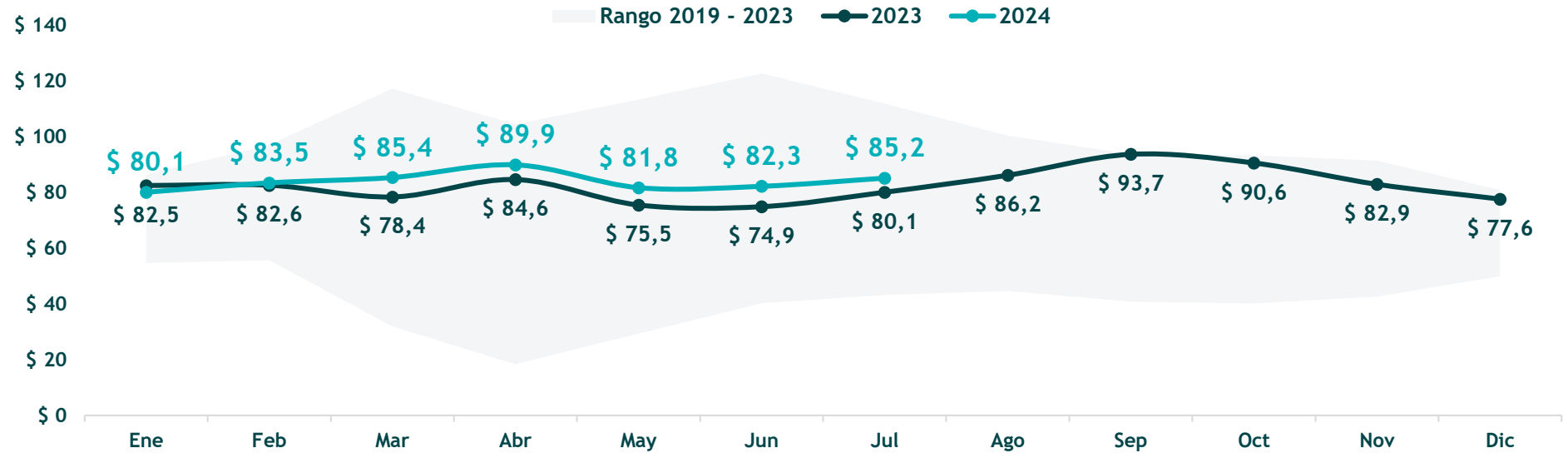
Promedio año anterior  
Enero-Diciembre 2023

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

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.  
2022

# Precios internacionales del petróleo

## Brent USD/Bl



Fuente: EIA, cálculos Campetrol.

En julio de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a junio de 2024 en un 3,6%, ubicándose en \$85,2 USD/Bl. Respecto a julio de 2023, la referencia Brent tuvo un incremento del 6,3%.

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

**Producción mensual**  
Julio 2024

**102,9** MBPD

▲ +1,3% anual (1,3 MBPD)

▲ +1,1% mensual (1,1 MBPD)

**Consumo mensual**  
Julio 2024

**103,4** MBPD

▲ +2,3% anual (2,3 MBPD)

▼ -0,4% mensual (-0,4 MBPD)

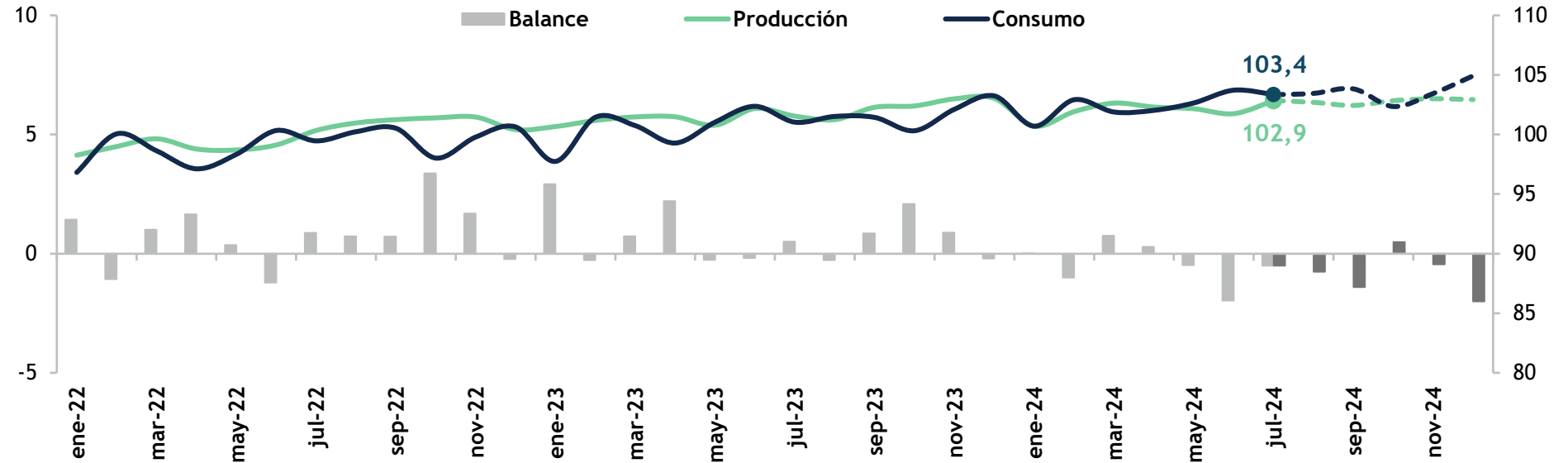
**Balance mensual**  
Julio 2024

**-0,5** MBPD

Exceso de demanda

# Balance de oferta y demanda

## Balance - MBDP



Fuente: EIA, cálculos Campetrol.

Para el mes de julio del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 0,5 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 102,9 MBPD, lo que significó un aumento del 1,1% frente a junio de 2024. En comparación con julio de 2023, se registró un incremento del 1,3%.

Asimismo, en julio de 2024, el consumo global se ubicó en 103,4 MBPD, disminuyendo 0,4% respecto a junio de 2024, y aumentando 2,3% respecto a julio de 2023.

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

# Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP\*  
Julio 2024

**21,8** MBPD

▲ +0,9% mensual (0,2 MBPD)

Producción No OPEP\*  
Julio 2024

**34,7** MBPD

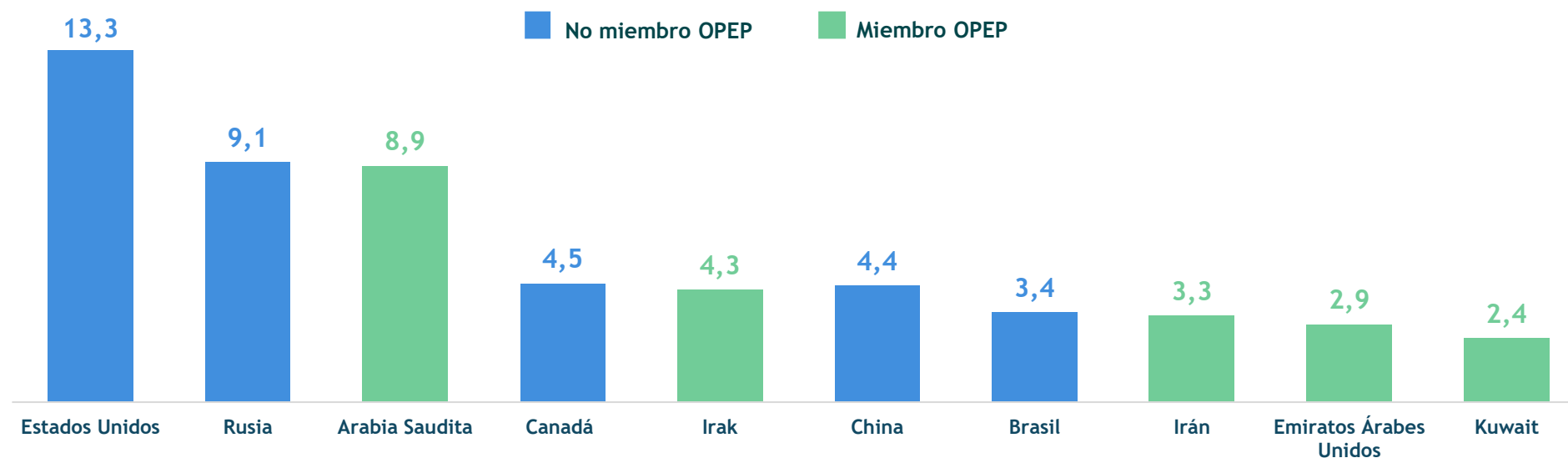
▲ +1,1% mensual (0,4 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)\*  
Julio 2024

**56,5** MBPD

▲ +1,0% mensual (0,6 MBPD)

MBPD - Julio 2024\*



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

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

Para julio de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,9% (56,5 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,0% de la producción, con un total de 13,3 MBPD (según el último dato de julio de 2024).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,8 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,7 MBPD de la producción.

# Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global  
Julio 2024

**1.713** Equipos

▼ -5,9% anual (-107 Equipos)

▲ +0,4% mensual (+6 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global  
Enero - Julio 2024

**1.744** Equipos

▼ -5,4% anual (-100 Equipos)

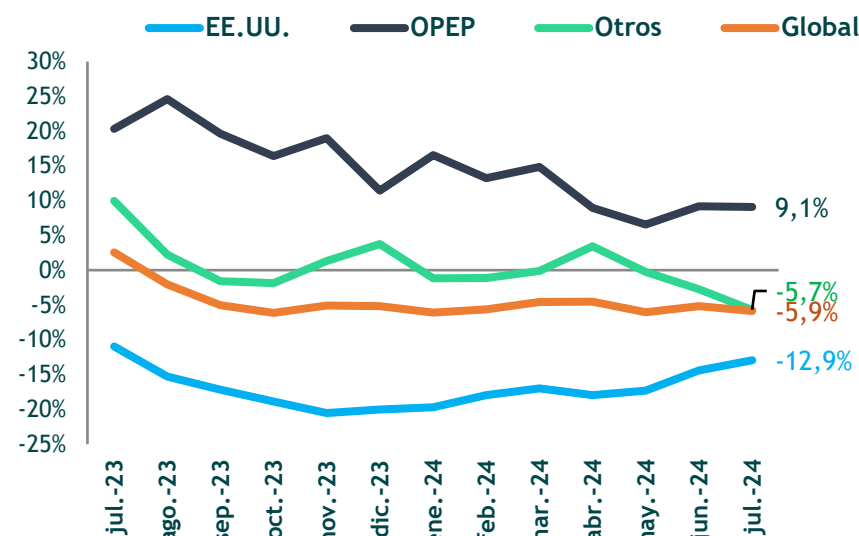
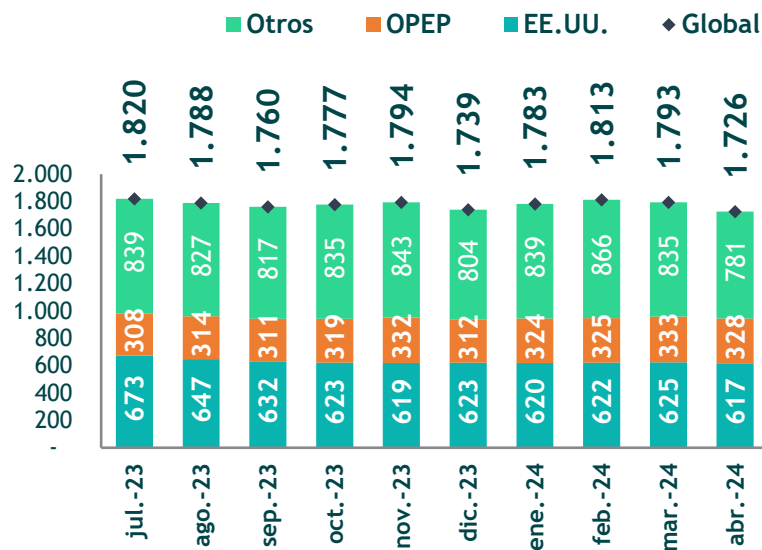
Conteo mensual tal. OPEP\*  
Julio 2024

**336** Equipos

▲ +9,1% anual (+28 Equipos)

▲ +0,9% mensual (+3 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters, cálculos Campetrol.

\*Países miembros de la OPEP\*: Incluye a 12 de los 13 países reportados por la OPEP como miembros, exceptuando Irán.

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.713 equipos en julio de 2024. Esta cifra reflejó una disminución del 5,9% en comparación con el mismo período del año anterior (107 equipos menos), y un aumento del 0,4% respecto a junio de 2024 (seis equipos más).

Por su parte, en julio de 2024, la actividad de taladros de la OPEP reportó un total de 336 taladros activos. Este número aumentó 9,1% respecto al mismo mes del anterior, 28 equipos más, y 0,9% en comparación con junio de 2024, tres equipos más. Los países que registraron mayor aumento anual en sus taladros activos fueron los Emiratos Árabes Unidos (Abu Dhabi y Dubái) con 16 equipos, Algeria con 10 taladros, Kuwait con 9 equipos.

# Actividad de taladros EE.UU

Conteo mensual tal. EE.UU  
Julio 2024

**589** Equipos

▼ -12,4% anual (-83 Equipos)

▲ +0,2% mensual (+1 Equipos)

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

**609** Equipos

▼ -16,7% anual (-122 Equipos)

Conteo mensual Ufr.\* EE.UU  
Julio 2024

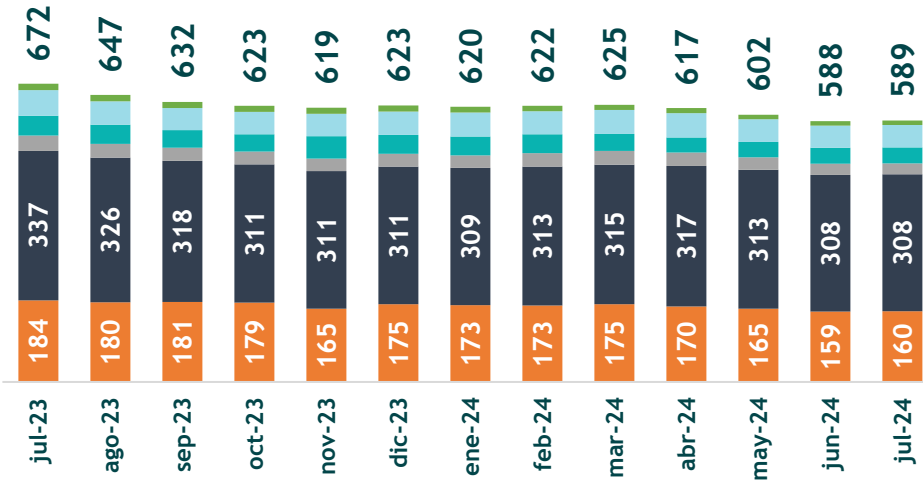
**245** Equipos

▼ -11,3% anual (-30 Equipos)

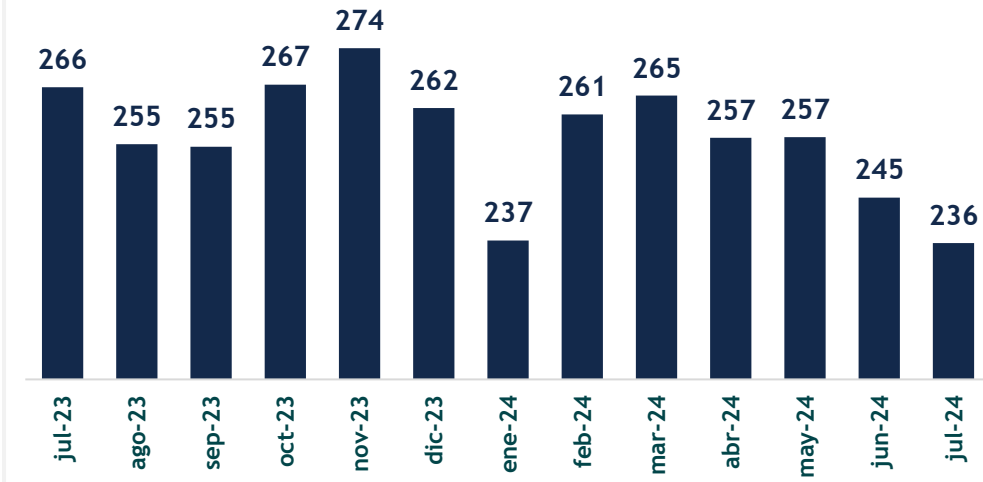
▼ -3,6% anual (-9 Equipos)

N° Taladros

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



■ Unidades de fracturamiento activas



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

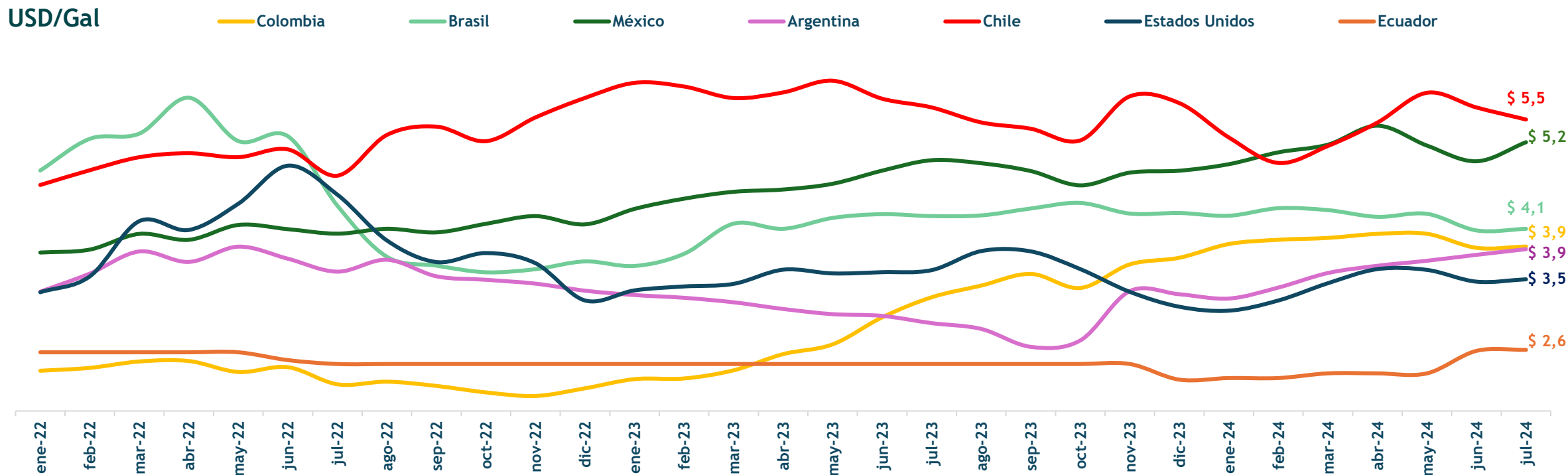
Durante el mes de julio de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 589 equipos, en promedio, registrando una disminución de 12,4%, correspondiente a 83 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-29 equipos),
- Marcellus (-10 equipos),
- Haynesville (-9 equipos),

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

En julio de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 236 unidades, lo que representó un descenso del 11,3% en comparación con el mismo período de 2023 (30 unidades menos), y de 3,6% en comparación con junio de 2024 (9 unidades).

# Precios Internacionales de la gasolina



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

Para julio de 2024, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,9 USD/gal (\$15.740 COP), un 19,9% superior al registrado en julio de 2023. El precio del combustible en el territorio nacional es inferior en relación con:

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

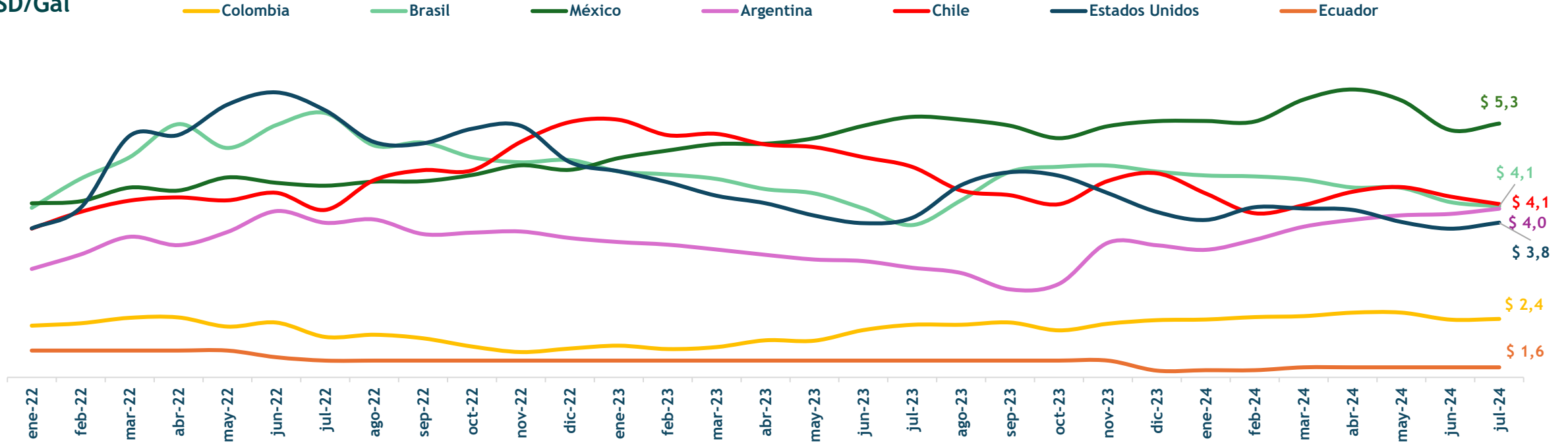
Se mantiene en el mismo nivel del precio observado en Argentina que es de \$3,9 USD/gal, y es superior al precio registrado en Estados Unidos que es de \$3,5 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,6 USD/gal.

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



# Precios Internacionales del diésel

USD/Gal



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

Para julio de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$9.579 COP), un 3,8% superior al precio registrado en julio de 2023. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación a:

- México (\$5,3 USD/gal)
- Chile (\$4,1 USD/gal)
- Brasil (\$4,1 USD/gal)
- Argentina (\$4,0 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.



**\*Torneo para jugadores federados activos\***

Torneo  
invitacional de  
**Golf** | **Petróleo,  
Gas y  
Energía  
2024-2**

CON UN PROPÓSITO  
**S O S T E N I B L E**

Save the  
**Date**

JUEVES **31** octubre  
**2024**

**Country Club  
Campo Fundadores  
Bogotá**

Torneo exclusivo

**TaylorMade®**

Apoya:



Organizan:



Mayor  
información

**Paola Rincón**  
Coordinadora Comercial  
**(+57) 317 655 4940**  
**comercial@campetrol.org**

**Luis Nieto**  
Coordinador de Análisis Comercial  
**(+57) 317 646 7184**  
**comercial2@campetrol.org**



Gracias a los asistentes a Rueda de Negocios

Martes  
**13**  
agosto  
**2024**

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

**Club el Nogal, Bogotá**  
**Salón Buenos Aires**





# Nuestro Compromiso con Colombia es a largo plazo

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

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



[www.tenaris.com/es](http://www.tenaris.com/es)



# CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

¡Ya disponible!

# MAGAZINE

Edición no. **13**

Participación especial:



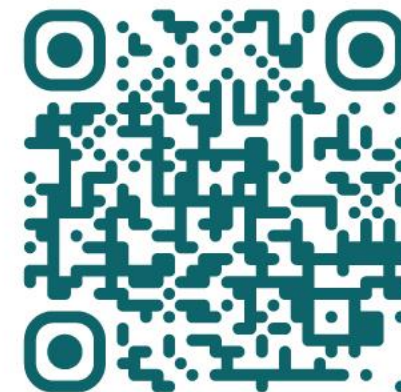
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

**Orlando Velandia Sepúlveda:**  
ANH - 21 años administrando los  
recursos hidrocarburíferos de  
Colombia

Léalo ahora en  
[campetrol.org](http://campetrol.org)  
o escaneando el  
código QR

Con la participación de:

AxURE	INSURCOL
Cenit	Merx
CCS	Novatec
Consultec	Sierra Alta
Corficolombiana	SierraCol
FEPCO	Strotech
Holding Consultants	SUNN
Hydrostatic Testing	



# 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  
II Trim 2024 vs. II Trim 2023

**0,7\*** %

▼ -2,5 pps. vs. II Trim 2023

Crecimiento % refinación  
II Trim 2024 vs. II Trim 2023

**-3,6\*** %

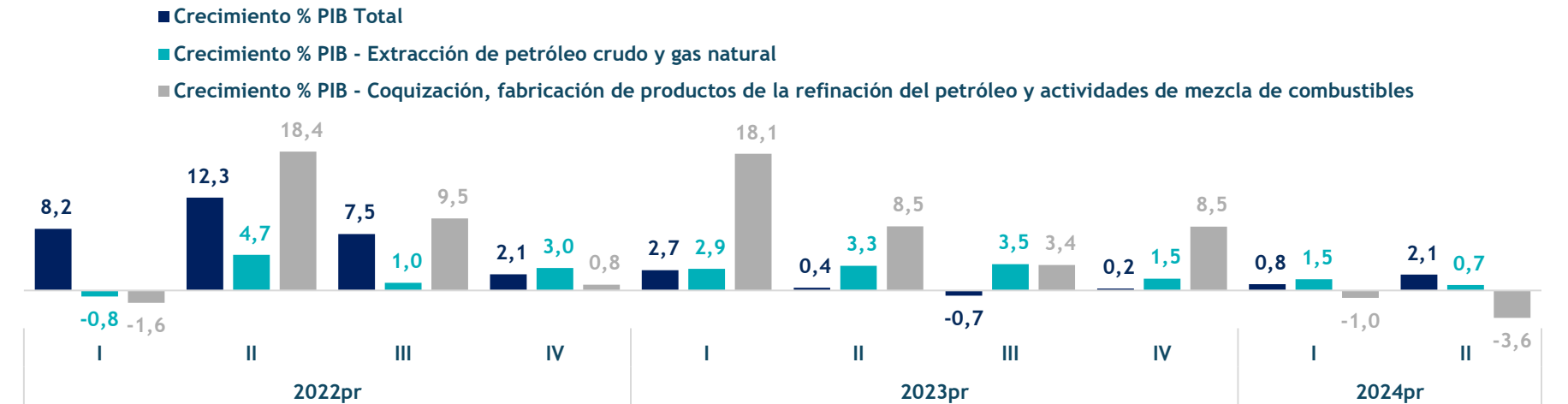
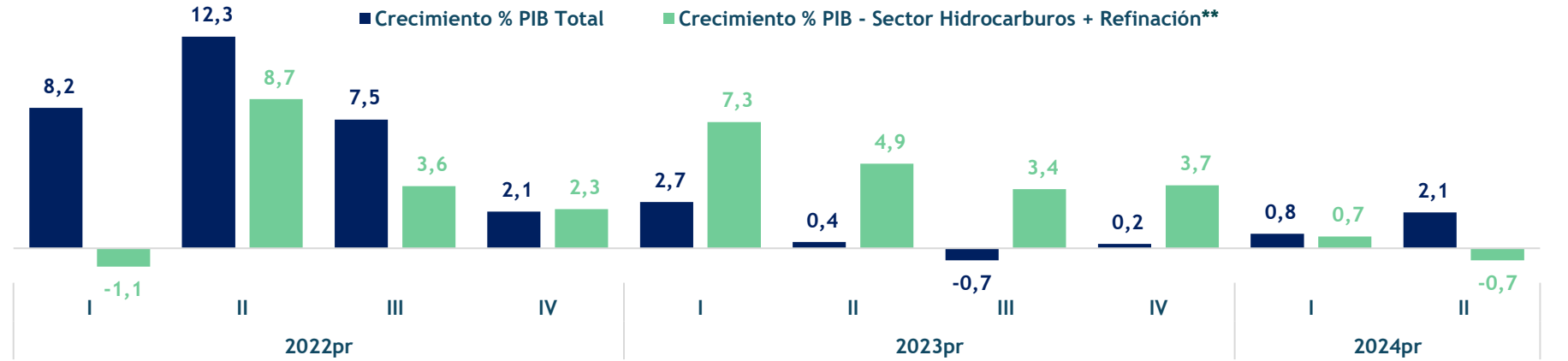
▼ -12,1 pps. vs. II Trim 2023

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

**-0,7\*** %

▼ -5,6 pps. vs. II Trim 2023

Var. % Anual



Fuente: DANE, cálculos Campetrol.

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



# Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes  
Junio 2024

**-1,0\*** %

▼ -2,9 pps. anual

▼ -3,4 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2024

**1,5\*** %

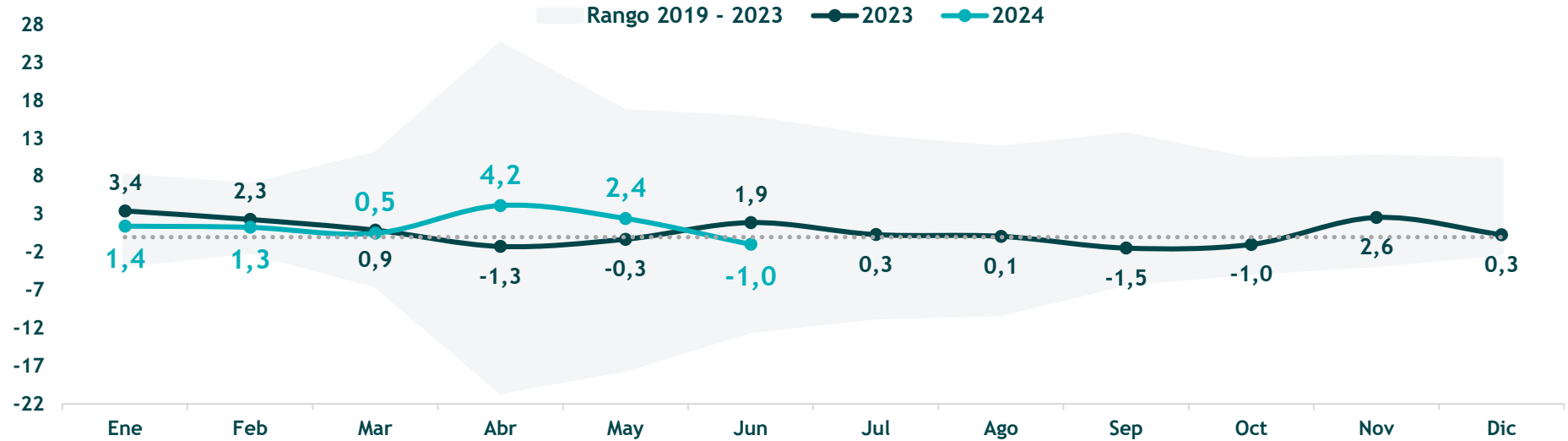
▲ +0,3 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**0,6\*** %

▼ -5,8 pps. anual

Var. % Anual



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

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

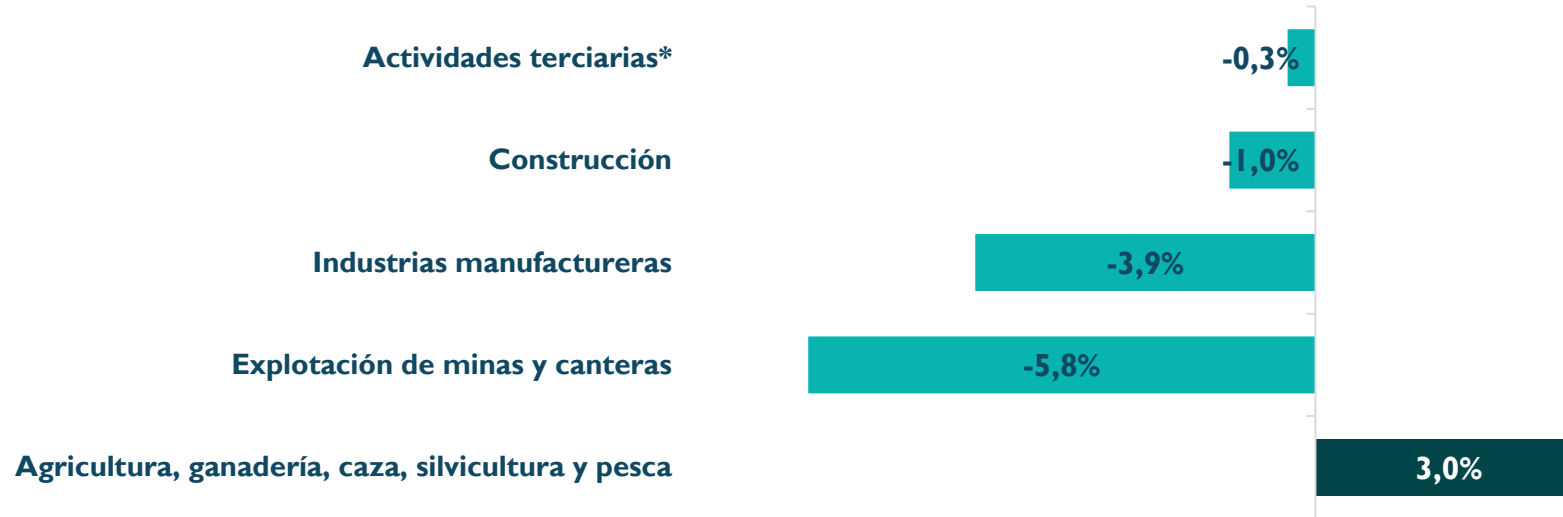
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una contracción anual del 1,0% en junio de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 2,9 pps. inferior al evidenciado en junio de 2023. Respecto al mes anterior (mayo de 2024), el ISE experimentó una disminución de 3,4 pps.

La variación anual registrada por el ISE en junio, se consolida como el resultado más bajo durante el año 2024, lo cual estuvo explicado principalmente por el comportamiento evidenciado para la explotación de minas y canteras, y para las industrias manufactureras.

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

# Actividad Económica - ISE

## Junio/2024\*



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

\* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.

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

En junio de 2024 (último dato disponible), por actividades económicas, la agricultura fue el único sector que experimentó una variación positiva respecto al mismo periodo en el año 2023.

Por su parte, la explotación de minas y canteras, las industrias manufactureras, la construcción y las actividades terciarias, presentaron una variación negativa del 5,8%, 3,9%, 1,0% y 0,3% respectivamente, en relación con junio de 2023.

# Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes  
Julio 2024

**-9,0%**

▲ +8,4 pps. anual

▲ +3,7 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2024

**-11,1%**

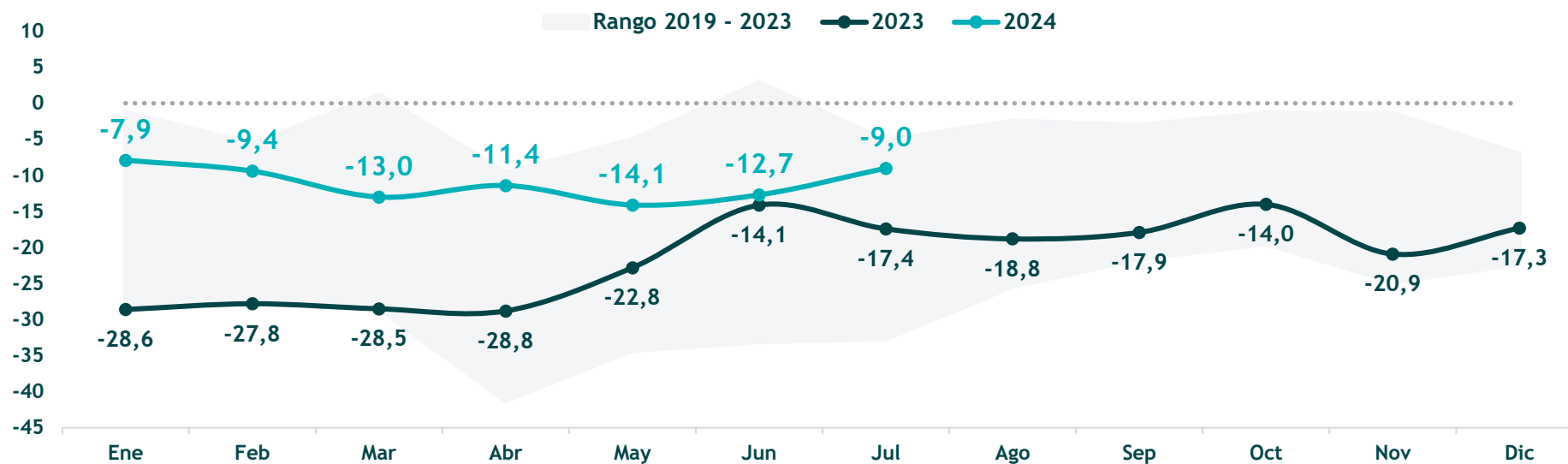
▲ +12,9 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**-21,4%**

▼ -7,3 pps. anual

## Balance % mensual



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

En el mes de julio de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -9,0%, evidenciando un aumento anual de 8,4 pps. frente al nivel observado en julio del 2023. Respecto al mes anterior (junio de 2024), el ICC experimentó un aumento de 3,7 pps.

El promedio entre enero y julio de 2024 registró un balance de -11,1%, 12,9 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 julio de 2024 se explicó por una mejora en el índice de expectativas del consumidor y por un incremento en el índice de las condiciones económicas, sin embargo, permanece en terreno negativo.

# Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual  
Julio 2024

**0,20%**

▼ -0,30 pps. anual

▼ -0,12 pps. mensual

Variación anual  
Julio 2024

**6,86%**

▼ -4,9 pps. anual

▼ -0,32 pps. mensual

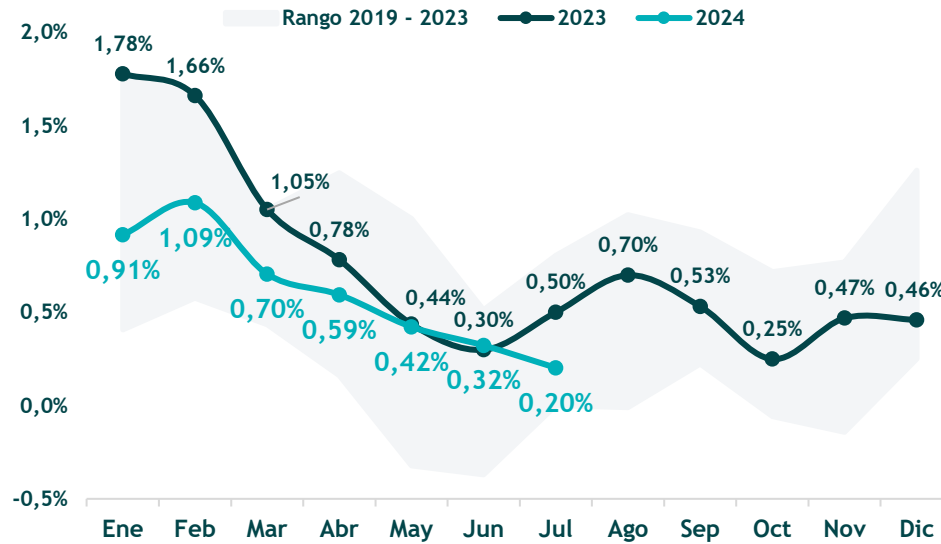
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

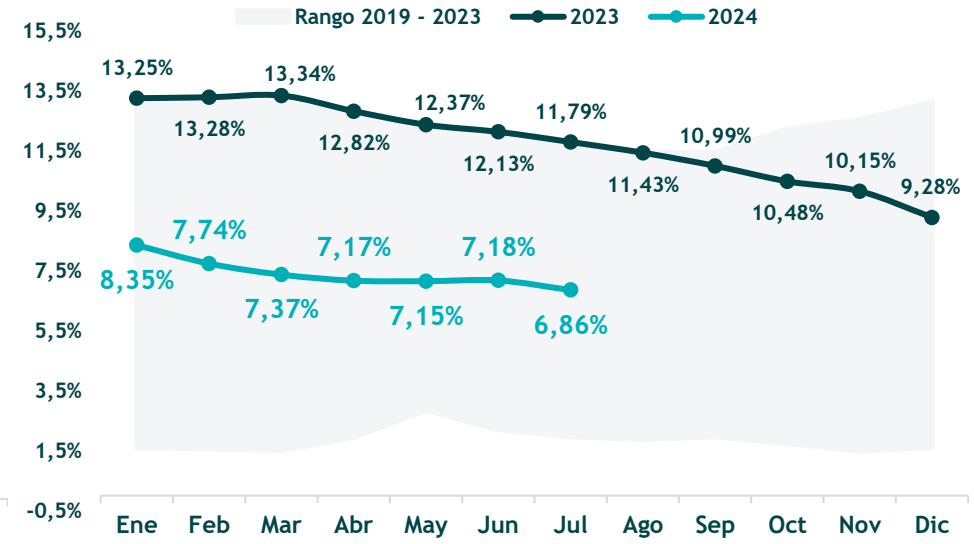
**9,28%**

▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE, cálculos Campetrol.

En el mes de julio de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual del 0,20% en comparación con junio de 2024. Cinco divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,45%); Bebidas alcohólicas y tabaco (0,33%); Salud (0,24%); Restaurantes y hoteles (0,22%); y, por último, Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,21%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 6,86% en comparación con julio de 2023. Las divisiones: Educación (11,20%); Restaurantes y hoteles (9,07%); Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (9,06%); Bebidas alcohólicas y tabaco (8,01%); y, por último, Transporte (6,88%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

# Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual  
Julio 2024

**0,16%**

▲ +0,8 pps. anual

▼ -1,1 pps. mensual

Variación anual  
Julio 2024

**4,28%**

▲ +10,7 pps. anual

▲ +0,8 pps. mensual

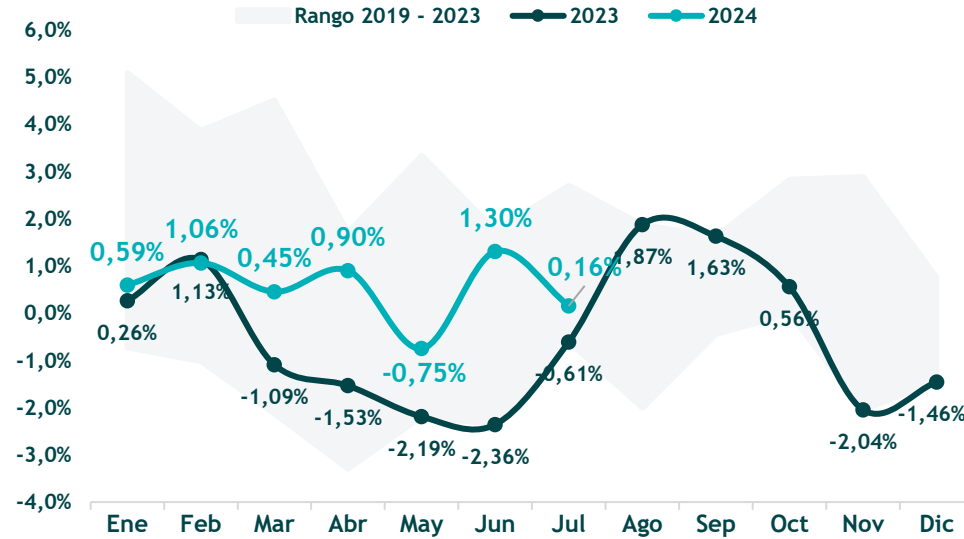
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

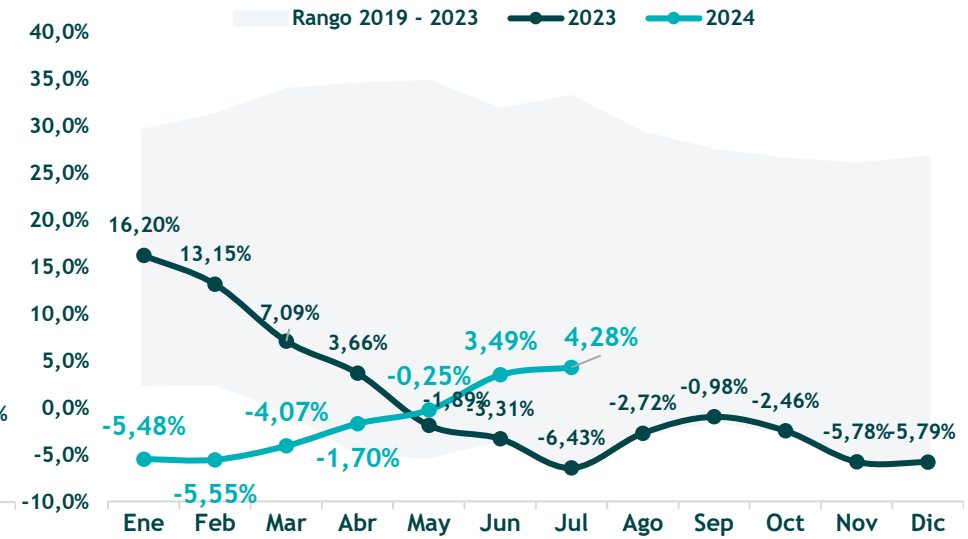
**-5,79%**

▼ -27,6 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales  
Fuente: DANE, cálculos Campetrol.

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en julio de 2024 presentó una variación mensual de 0,16% respecto a junio de 2024. Los sectores Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (0,17%), y Explotación de minas y canteras (0,20%) 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 4,28% comparado con julio de 2023. De acuerdo con el DANE, el único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 14,75%. Los sectores de Industria (2,73%) y Minería (-1,53%) presentaron variaciones inferiores a la media.

# Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual  
Julio 2024

**\$4.037** COP/USD

▼ -0,8% anual (-\$31 COP)

▼ -0,4% mensual (-\$18 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2024

**\$3.941** COP/USD

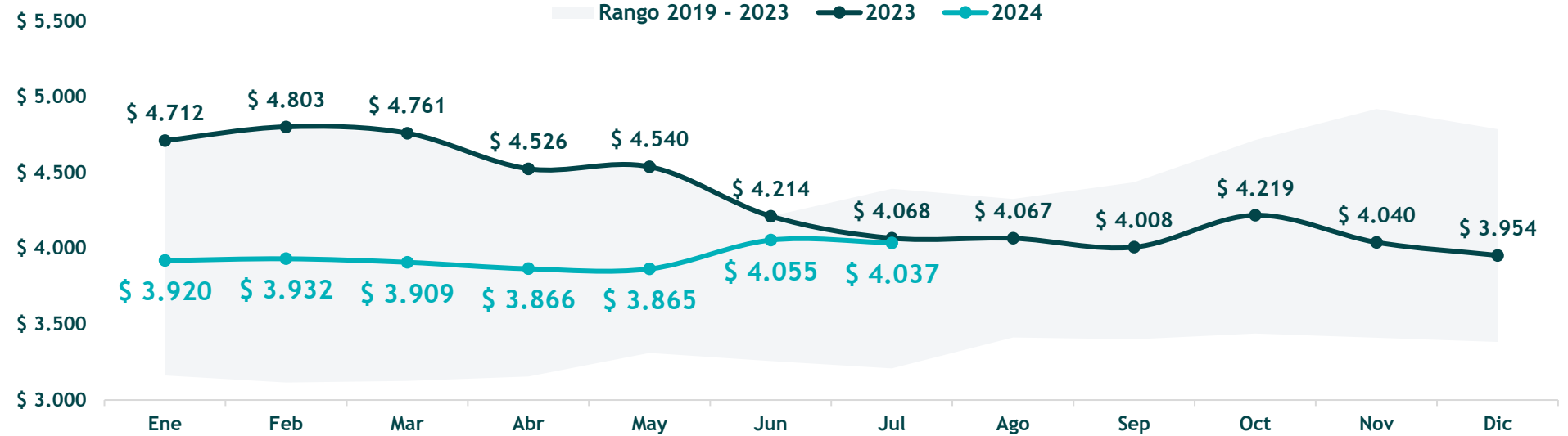
▼ -12,8% anual (-\$577 COP)

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](#), cálculos Campetrol.

Para julio de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$4.037 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del -0,8% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de julio de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (junio de 2024), la TRM tuvo un descenso del 0,4%.

Desde mayo, la TRM ha alcanzado niveles superiores a los \$4.000 COP como consecuencia de aspectos de orden internacional. 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 ([El Espectador](#)).

Es importante destacar que la tasa de desempleo en EE.UU. alcanzó el 4,3%, el nivel más alto en casi tres años. Este aumento ha suscitado preocupaciones sobre una posible recesión, que podría afectar la tasa de cambio y elevar la demanda de divisas debido a la incertidumbre económica ([Infobae](#)).

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Junio 2024

**\$1.277** MUSD

▲ +7,4% anual (\$88 MUSD)

▼ -9,8% mensual (-\$139 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Junio 2024

**\$7.601** MUSD

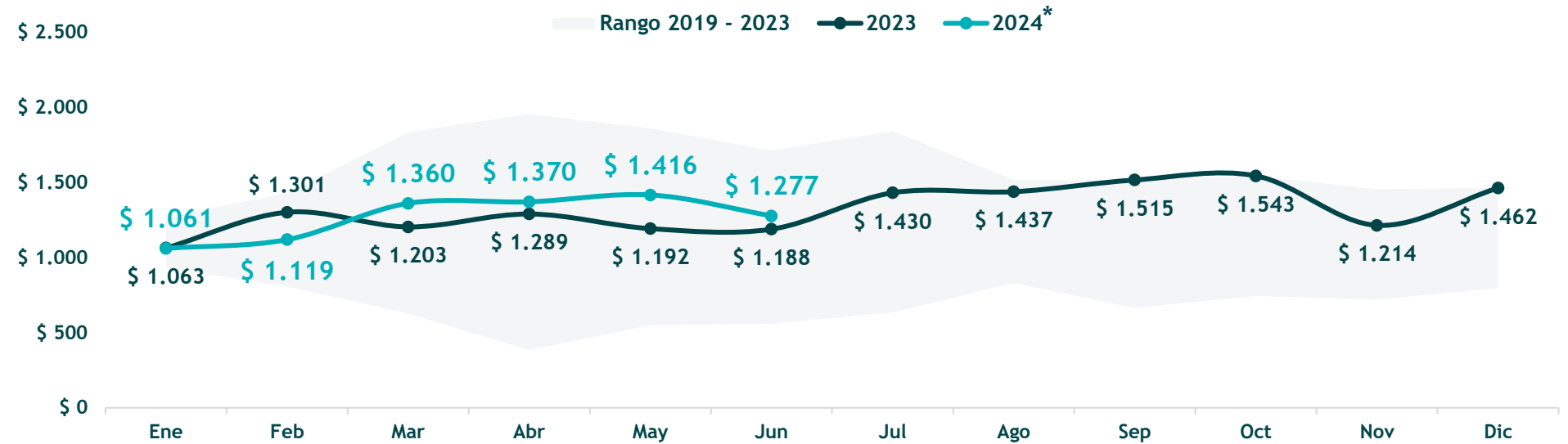
▲ +5,1% anual (\$365 MUSD)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**\$15.836** MUSD

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

Millones de dólares (MUSD) FOB



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

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

Según el DANE, en junio de 2024, se exportó un total de \$1.277 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 7,4% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (mayo de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 9,8%. En mayo de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 33,4% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y junio de 2024, se han exportado un total de \$7.601 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 5,1% superior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Es fundamental destacar que, en términos generales, el valor total de las exportaciones de Colombia experimentó una disminución mensual del 14,1%. Esta reducción se debió principalmente a la caída del 27,7% en las exportaciones de carbón y del 57,1% en las de ferróniquel.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual  
Junio 2024

**442** KBPD

▼ -10,3% anual (-51 KBPD)

▼ -13,3% mensual (-68 KBPD)

Promedio anual  
Enero - Junio 2024

**474** KBPD

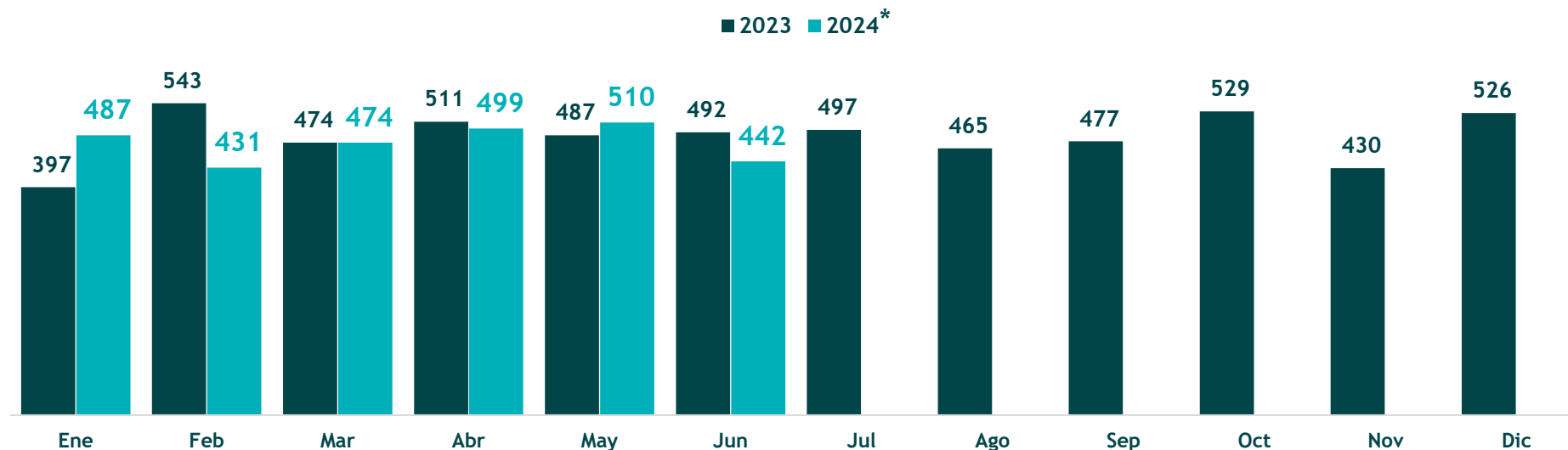
▼ -1,8% anual (-8,6 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**485** KBPD

▼ -0,1% anual (-0,5 KBPD) vs.  
2021

KBPD



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

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios. \*Dato preliminar y último disponible

En junio de 2024 se exportó un total de 442 KBPD (13,3 millones de barriles), evidenciando un descenso del 13,3% respecto a mayo de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (junio de 2023), se registró una disminución del 10,3%. En términos promedio, entre enero y junio de 2024, se han exportado 474 KBPD, lo cual es un 1,8% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Es importante mencionar que, si bien en términos de cantidad se evidencia una caída anual en las exportaciones, el valor de estas fue superior a lo registrado en junio de 2023, lo cual fue apalancado por un nivel de precios más alto (en junio de 2024 el precio Brent fue un 9,8% más alto comparado con el registrado en 2023). Por su lado, al realizar la comparación mensual, a pesar de que la tasa de cambio y el precio Brent registraron un incremento del 4,9% y 0,6% entre mayo y junio de 2024, respectivamente, el valor y la cantidad de exportaciones de petróleo y sus derivados disminuyó.



# Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos  
Valor junio 2024

**\$452\*** MUSD  
▲ +38% anual (\$124 MUSD)

India  
Valor junio 2024

**\$284\*** MUSD  
▲ +150% anual (\$171 MUSD)

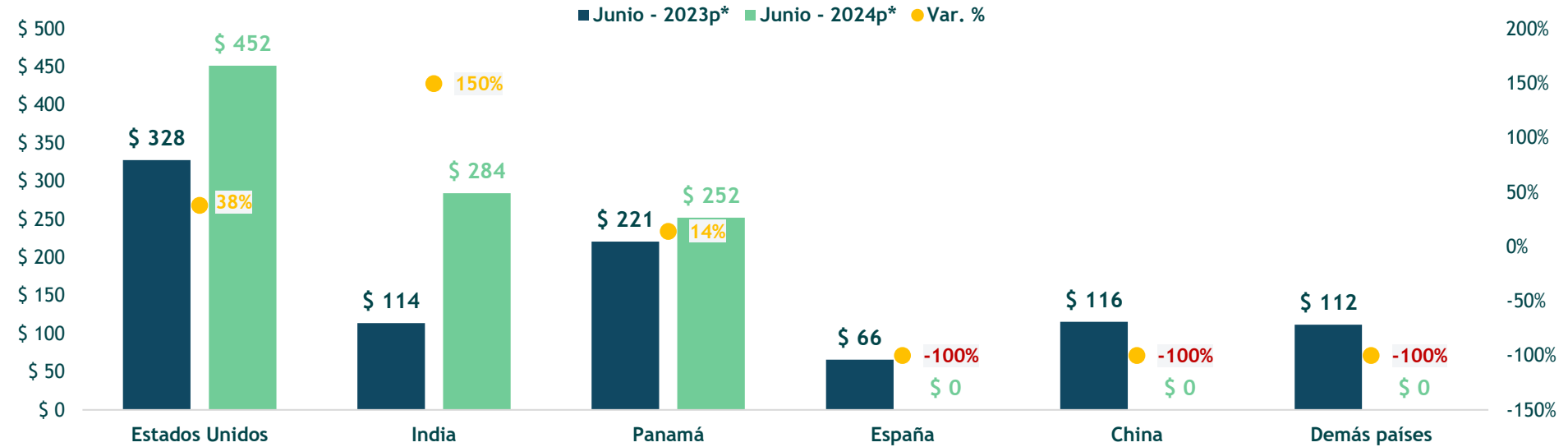
Panamá  
Valor junio 2024

**\$252\*** MUSD  
▲ +14% anual (\$31 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Junio - 2024

Var. %



Fuente: DANE, cálculos Campetrol.

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

En junio de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, India, y Panamá, los cuales representaron el 77,4% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, Estados Unidos tuvo un aumento del 38% equivalente a \$124 MUSD más. Por su lado, India y Panamá tuvieron un incremento del 150% (+\$171 MUSD) y del 14% (+\$31 MUSD), respectivamente.

Asimismo, las exportaciones hacia España, China y los demás países disminuyeron en un 100% en este periodo.

# Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - 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

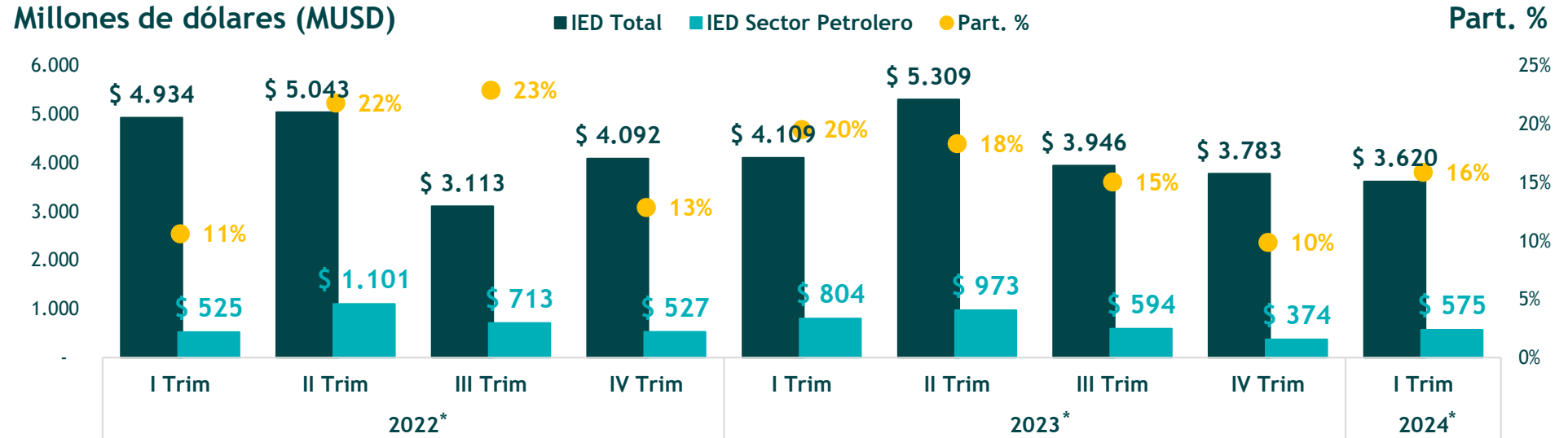
▼ -28,4% anual (-\$229 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2023

**\$2.745\*** MUSD

▼ -4,2% anual (-\$121 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: Banco de la República - Balanza de Pagos, cálculos Campetrol.  
\*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.

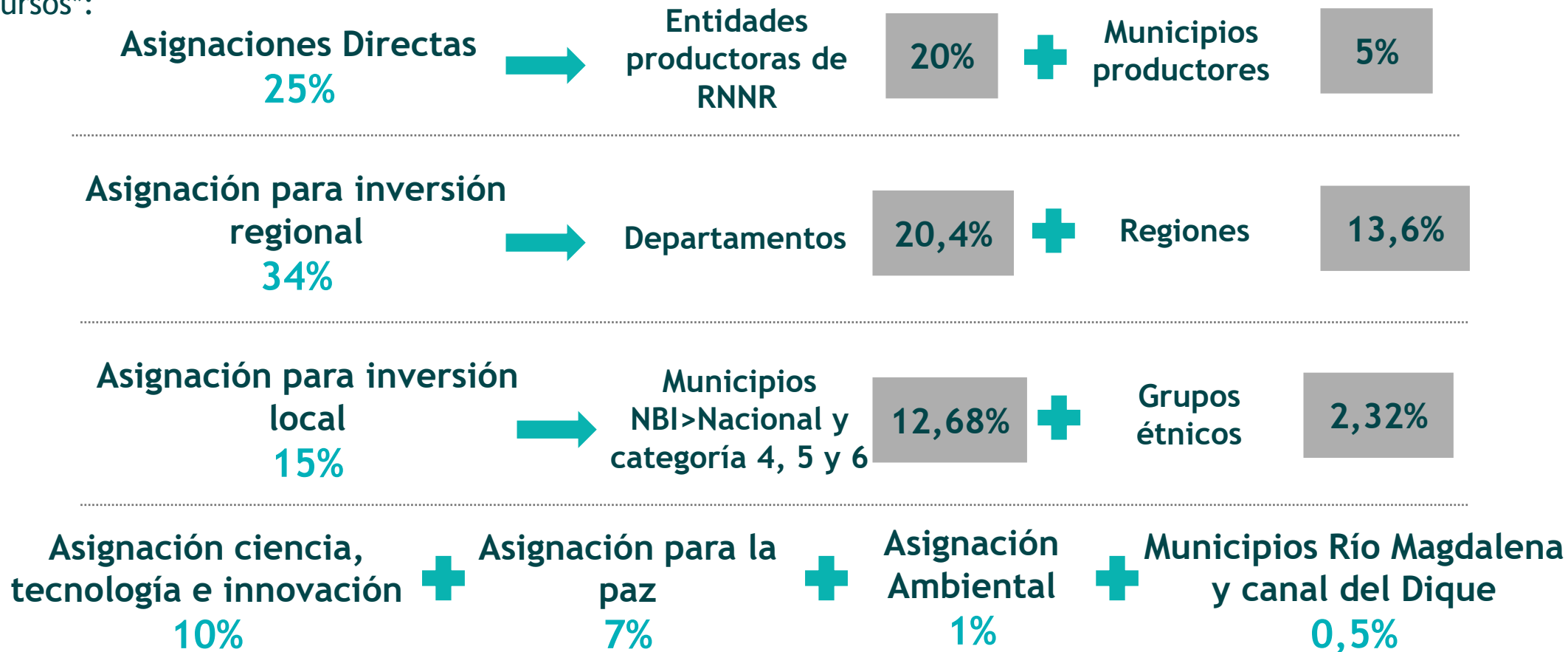
En comparación con el cuarto trimestre de 2023, se registró un aumento de la IED petrolera del 53,8%.

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

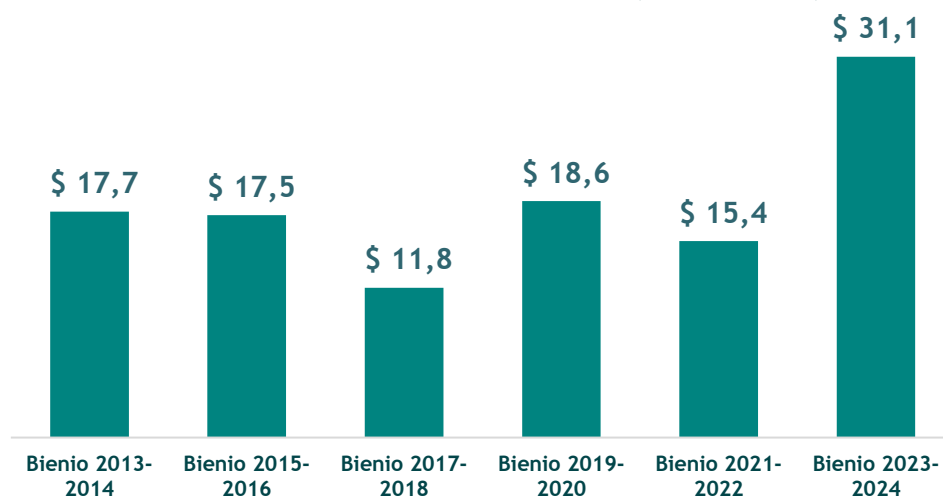
▲ +101,6% bienal (\$15,7 B. COP)

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

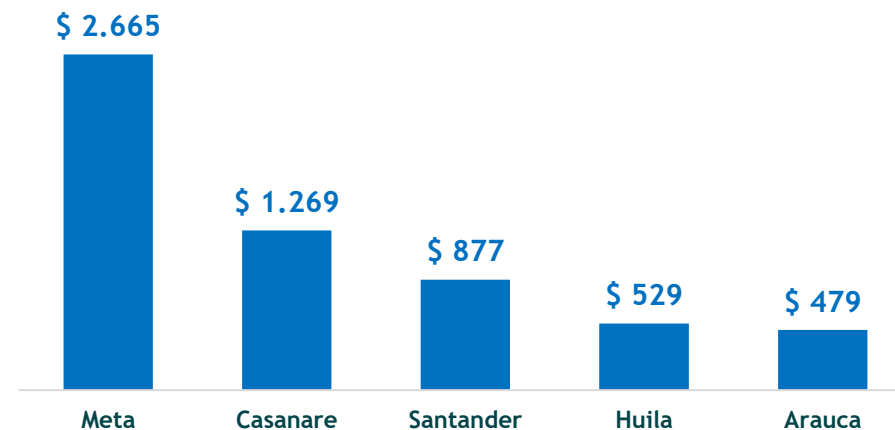
Regalías presupuestadas promedio  
Promedio Bienios 2013-2022

**\$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, cálculos Campetrol.

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

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

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

# Regalías causadas por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP

Regalías causadas  
Enero - Marzo 2024

**\$2,0** B. COP

▼ -12,7% anual (-\$289 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior  
Enero - Diciembre 2023

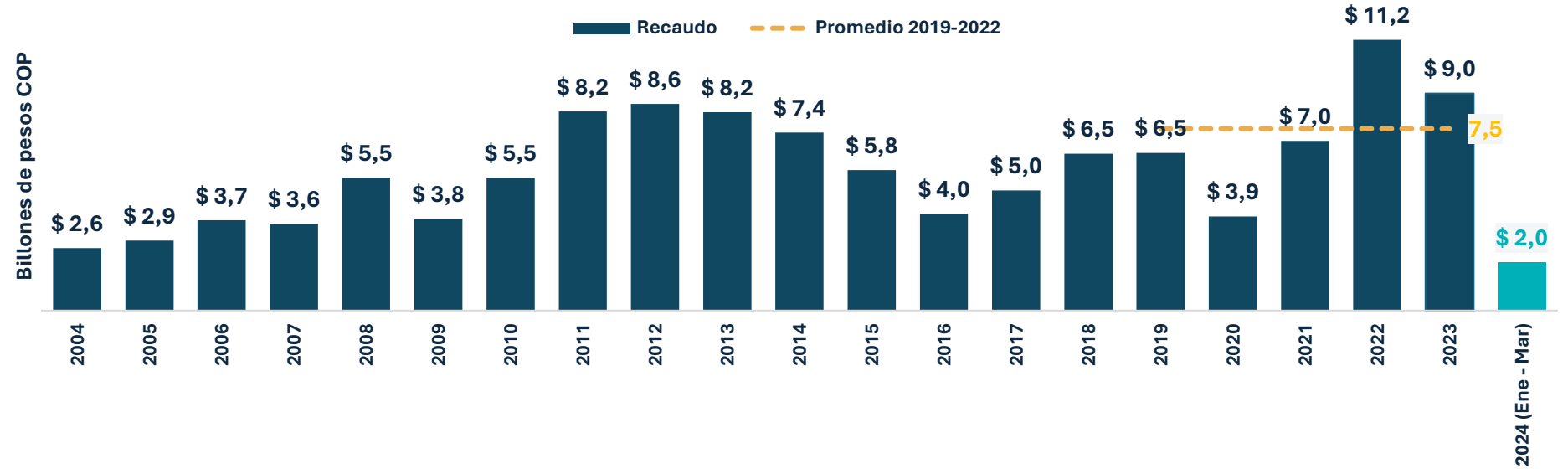
**\$9,0** B. COP

▼ -19,8% anual (-\$2,2 B. COP)

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

Regalías causadas promedio  
Promedio año 2019-2022

**\$7,5** B. COP



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

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

En el año 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías causadas de \$9,0 billones de pesos (último dato disponible). Si bien, este valor es inferior en un 19,8% al causado en el año 2022, es el segundo monto causado más alto en la serie de tiempo analizada. Incluso al contrastarlo con el promedio entre 2018 y 2022, se observa un notable aumento del 25,5% en el valor causado durante el año 2023.

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

# Regalías causadas por la explotación de hidrocarburos

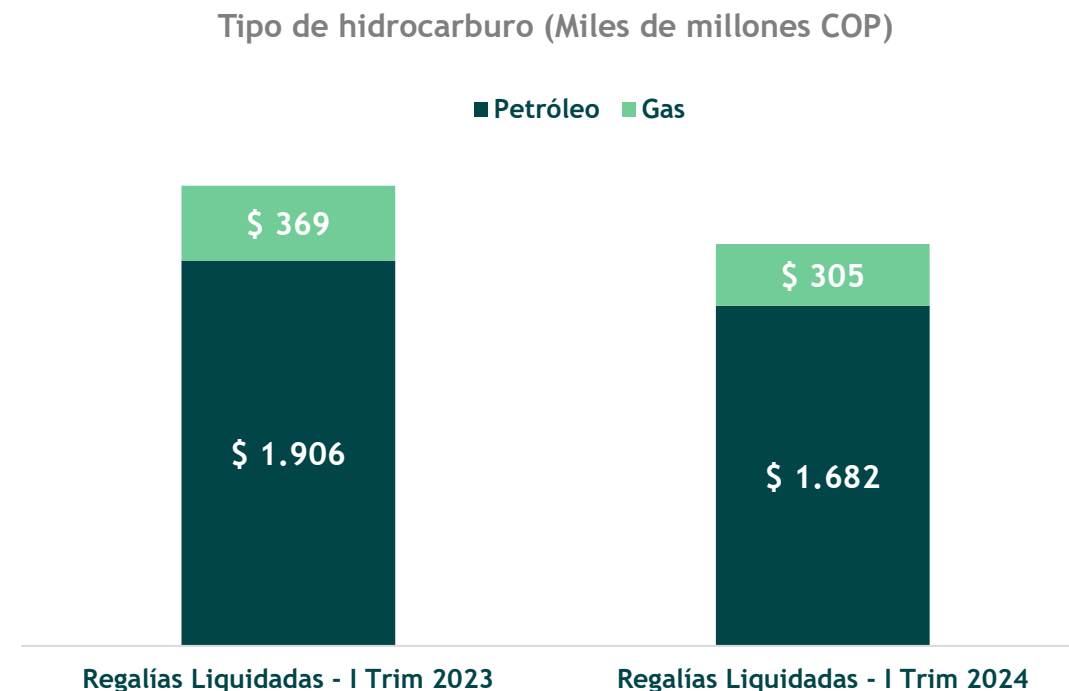
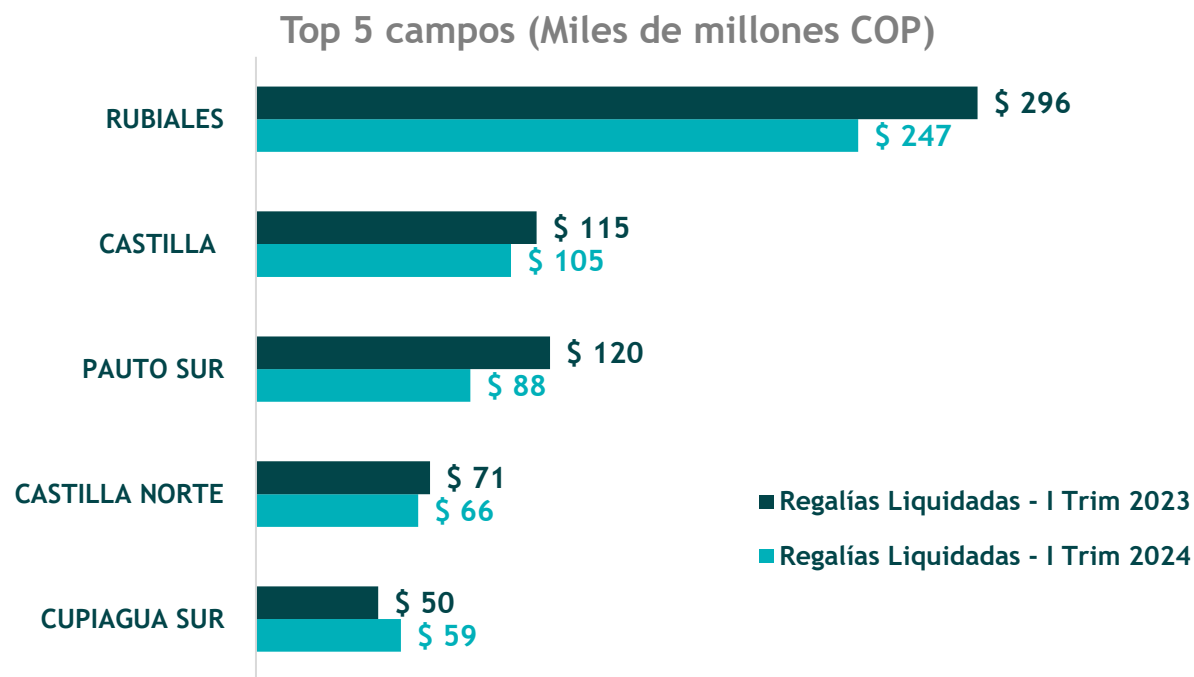


Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos Campetrol.

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

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

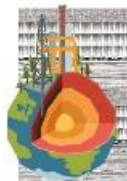
# Regalías causadas por la explotación de hidrocarburos



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

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

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



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



Facultad  
de Ingenierías  
Físicoquímicas

Escuela  
de Ingeniería  
de Petróleos

# NO FALTES

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



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

# DEL 9 AL 13

DE **SEPTIEMBRE** 2024  
**BUCARAMANGA**



Escuela de Ingeniería de  
**Petróleos**

*Formando talento humano para el  
desarrollo energético sostenible*





# 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.



# MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

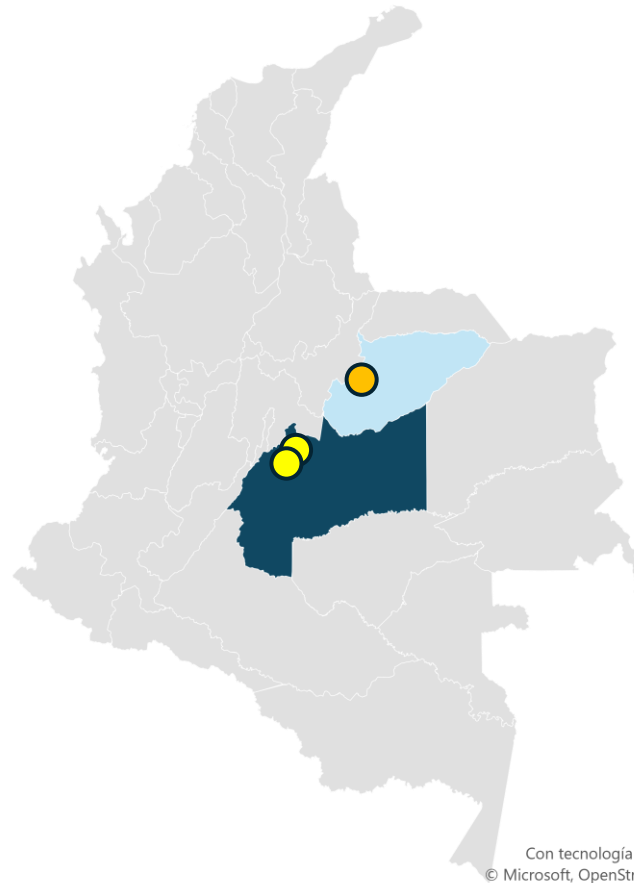
# Monitoreo de alertas y eventos de entorno

## Julio 2024

Durante julio del 2024, las principales alertas y eventos de entorno registradas en las operaciones de los afiliados se presentaron en los departamentos de **Meta (Acacías y Apiay) y Casanare (Yopal).**

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

Los eventos relacionados a vías de hecho presentadas durante el mes de julio en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 5 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de los bloqueos al campo Apiay, el cual presentó una para en sus actividades por más de 5 días.



### Asuntos Relevantes

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

Fuente: Campetrol



# SEGMENTO UPSTREAM

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

**37**  
**AÑOS**

**OFRECIENDO SOLUCIONES AL  
SECTOR HIDROCARBUROS**

COMPLETAMIENTO DE POZOS

ENERGÍAS RENOVABLES

PROTECCIÓN AMBIENTAL

OLEODUCTOS

PROYECTOS ESPECIALES

**DESCUBRE LAS SOLUCIONES QUE  
DELRIO S.A.S. TIENE PARA LA  
INDUSTRIA DE HIDROCARBUROS.**

- Aumentar la capacidad de transporte en oleoductos, poliductos y líneas de flujo mediante el uso de Mejoradores de Flujo™ y reductores de viscosidad.
- Controlar arenas y arcillas a través de tratamientos químicos.
- Completamiento de pozos con sistemas BES, mediante el uso de equipos y accesorios eléctricos y mecánicos.
- Suministro de energía a través de sistemas solares fotovoltaicos.
- Equipos para control, recolección, y almacenamiento de derrames de hidrocarburos.

**En DELRIO nuestro equipo de profesionales resuelven los desafíos más críticos que plantea la industria, ayudando a nuestros clientes a tener operaciones exitosas y seguras.**

**DELRIO S.A.S.**



# Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados  
Diciembre 2023

**4** pozos

▼ -66,7% anual (-8 pozos)

▲ +100% mensual (+2 pozos)

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Diciembre 2023

**51** pozos

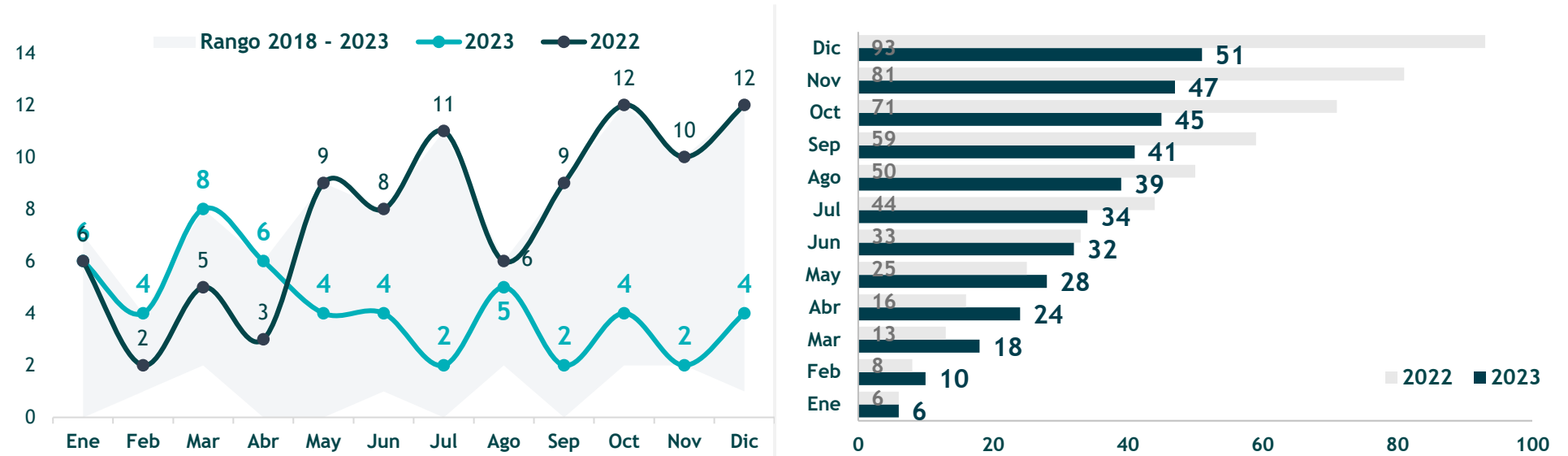
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**93** pozos

▲ +272,0% anual (+68 pozos) vs.  
2021

N° de Pozos



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

En diciembre de 2023 (último dato disponible), se llevó a cabo la perforación de cuatro pozos exploratorios. Entre ellos, se destaca el pozo Perico-1X del contrato CPO-5, lo que representa un aumento de dos pozos en comparación con el mes anterior. En noviembre de 2023, se perforaron el Pozo Zorzal Este-1 del contrato LL-87 y el Pozo Bisbita Centro-01 del contrato LLA-123. En comparación con diciembre de 2022, se perforaron ocho pozos menos, lo cual implicó una caída del 66,7%. En el año 2023 el acumulado de pozos exploratorios fue 51, un 45,2% menos respecto a 2022.

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

# Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida  
Junio 2024

**205** Km 2D Eq.

▲ +205 Km 2D eq. anual

▼ - 10,6% mensual (-24 Km)

Acumulado Sísmica Adquirida  
Enero - Junio 2024

**2.517** Km 2D Eq.

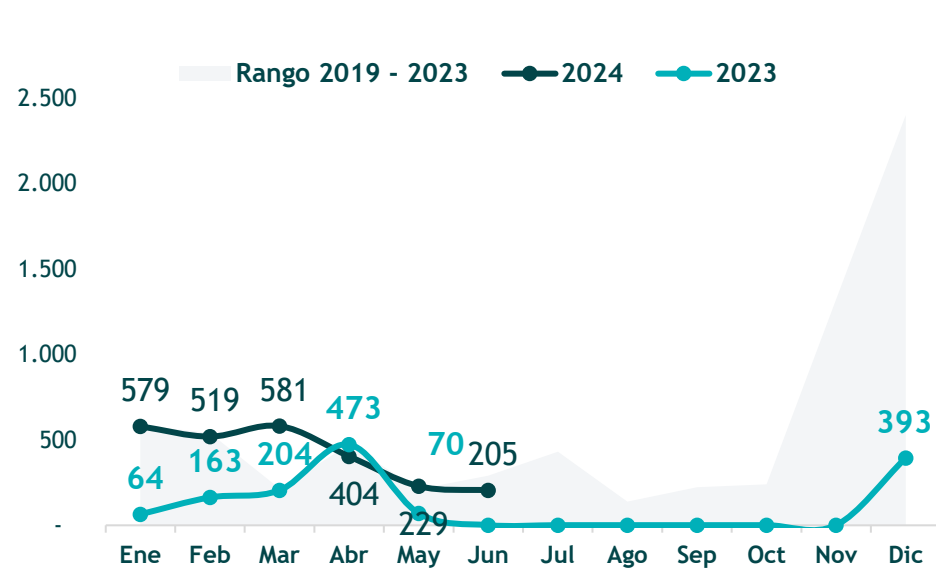
▲ +158,6% anual (+1.544 Km)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**1.367** Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.  
2022

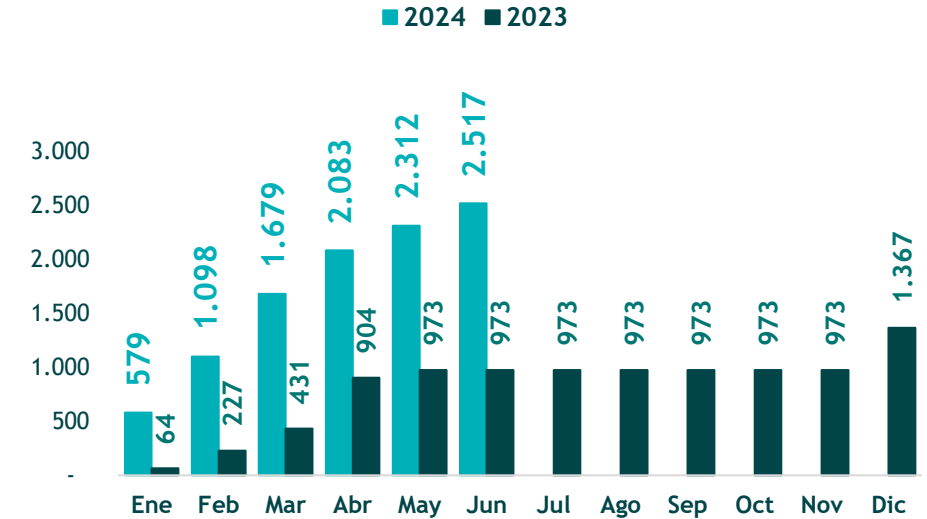
## Km 2D Eq



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

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

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





# Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados  
Junio 2024

**38** pozos

▼ -20,8% anual (-10 pozos)

▼ -13,6% mensual (-6 pozos)

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Junio 2024

**262** pozos

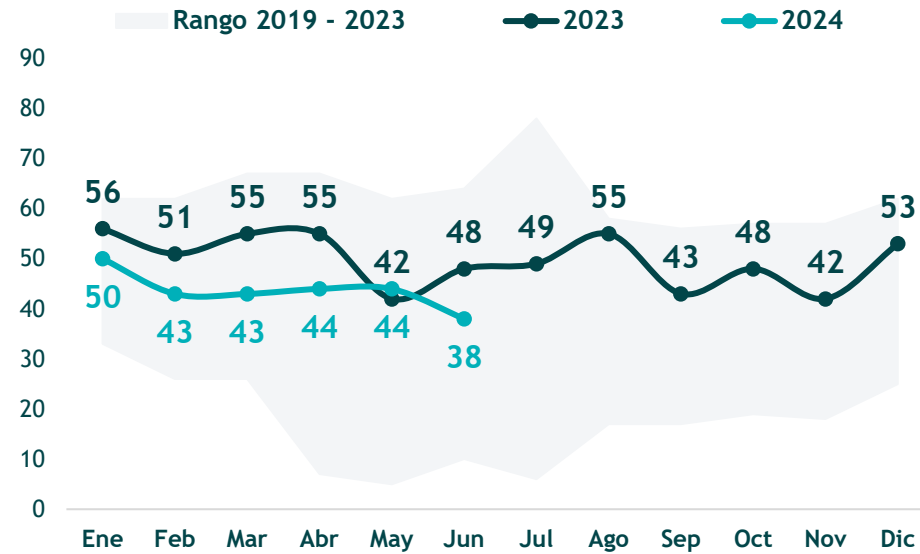
▼ -14,7% anual (-45 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**597** pozos

▼ -9,1% anual (-60 pozos) vs.  
2022

## N° de Pozos

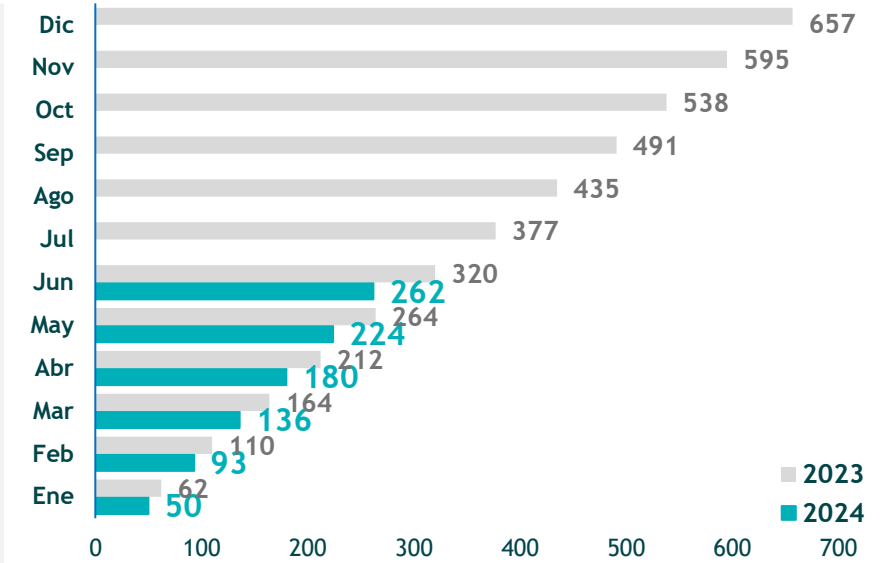


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.  
Último dato disponible

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

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

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



# Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual  
Junio 2024

**781,4** KBPD

▲ +0,5% anual (3,8 KBPD)

▼ -0,8% mensual (-6,3 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2024

**780,2** KBPD

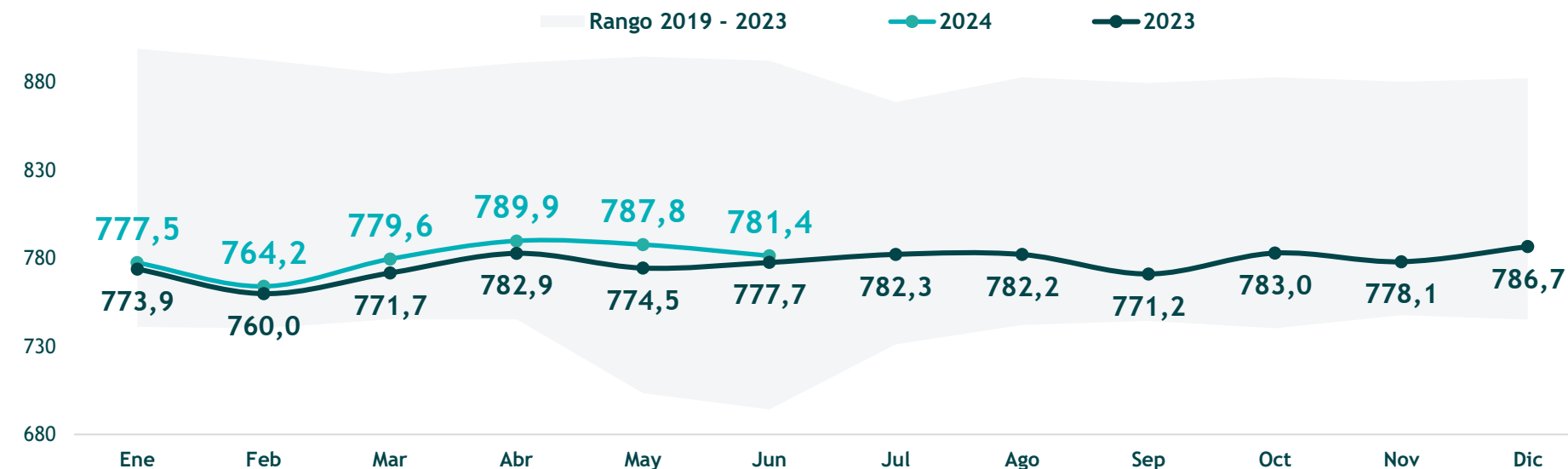
▲ +0,9% anual (6,6 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**777,2** KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD)

KBPD



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

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

En el territorio nacional, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en junio de 2024 fue de 781,4 miles de barriles por día (KBPD), un aumento del 0,5% en comparación con el mismo mes en 2023, equivalente a 3,8 KBPD adicionales. En comparación con mayo de 2024, se registró una disminución del 0,8% en la producción total, lo que equivale a una reducción de 6,3 KBPD. El campo que presentó la mayor disminución en su producción fue Caño Sur Este, bajo el contrato Caño Sur en el departamento del Meta, con una caída de 8,9 KBPD, representando una disminución del 20,4%. Esta reducción se atribuye principalmente a problemas de entorno que afectaron las operaciones.

En contraste, se destaca el aporte de 3,2 KBPD más del campo Rex NE, del contrato Cosecha en el departamento de Arauca que aumentó 176,0% pasando en 2024 de 1,8 KBPD en mayo a 5,1 KBPD en junio.

Durante el primer semestre de 2024, la producción promedió 780,2 KBPD, reflejando un incremento del 0,9% en comparación con el mismo periodo de 2023, lo que representa un aumento de 6,6 KBPD.

# Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

Promedio mensual  
Junio 2024

**95,3** KBPD

▲ +17,0% anual (13,9 KBPD)

▼ -6,3% mensual (-6,4 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2024

**94,7** KBPD

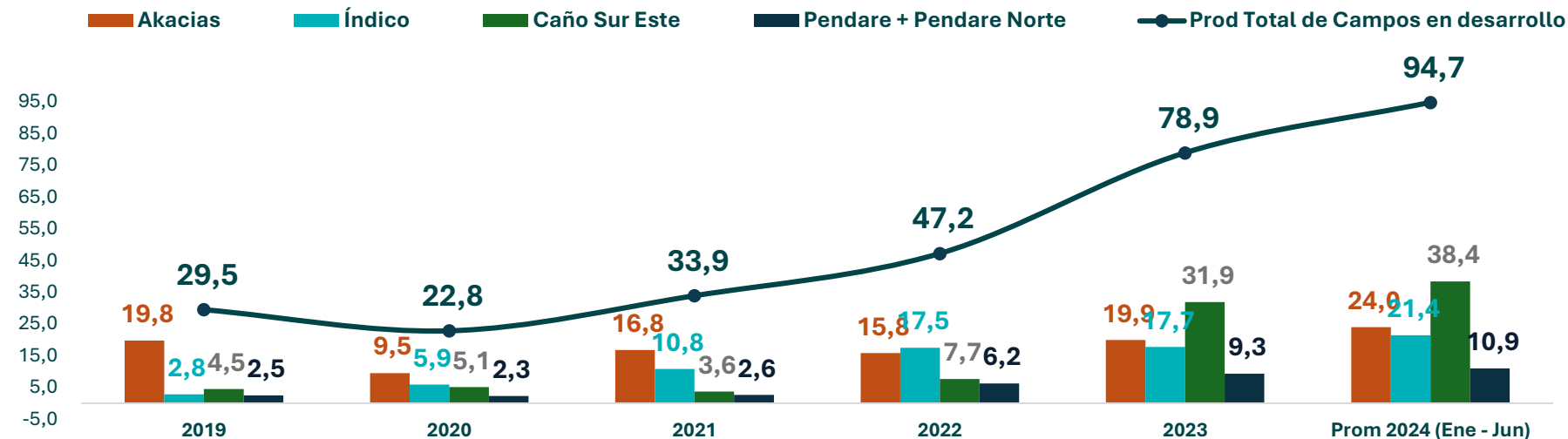
▲ +36,0% anual (25,1 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**78,9** KBPD

▲ +67,0% anual (31,7 KBPD)

KBPD



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.  
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.  
Prom.: Entre enero y junio de 2024.

En 2023, Caño Sur Este se convirtió en el cuarto mayor productor de petróleo de Colombia tras un aumento del 113,9% en su producción, pasando de 19,0 KBPD en enero, a 40,6 KBPD en diciembre. En junio de 2024, logró el tercer puesto entre los campos productores, con una producción de 38,4 KBPD.

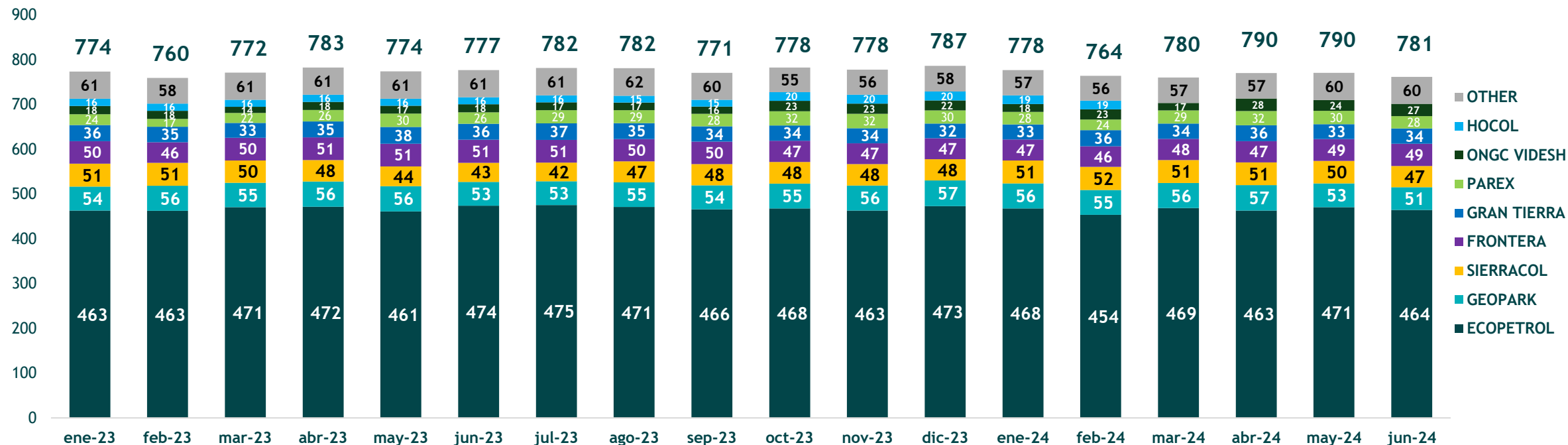
Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución significativa a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023 y de 94,7 KBPD (12%) en el promedio de 2024 (enero - junio).

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

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

## Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol y Frontera Energy, en junio de 2024, tuvieron una participación conjunta del 78,4%.

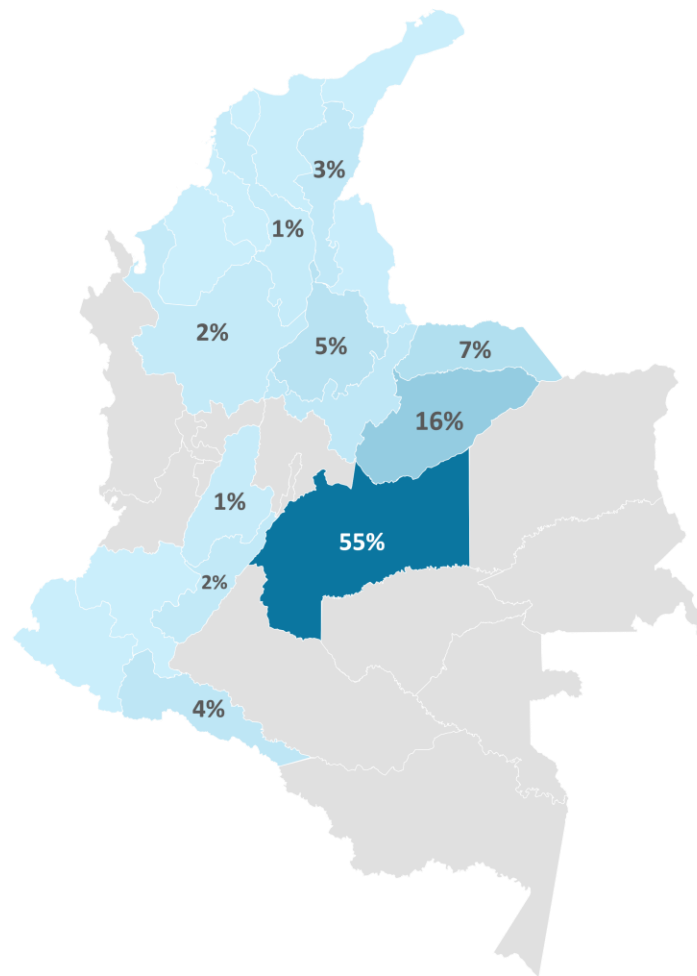
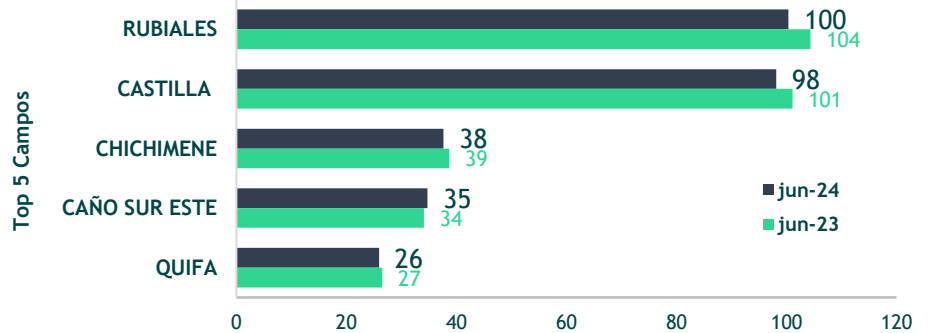
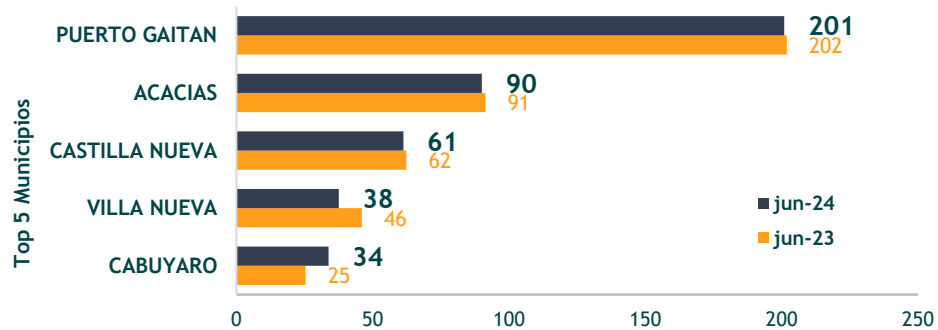
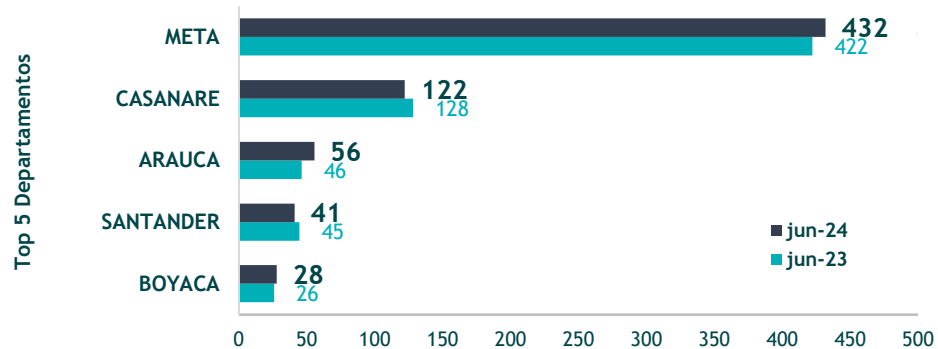
Ecopetrol, aportó el 59,4% de la producción total, alcanzando los 464 KBPD. Esta cifra representa un disminuyó del 1,3% en comparación con el mes anterior. Geopark, por su parte, tuvo una producción de 51 KBPD, una disminución del 4,1% respecto a mayo de 2024.

Asimismo, SierraCol registró una disminución del 5,6% en su producción frente al mes anterior, llegando a los 47 KBPD. Por su parte, Frontera registro 49 KBPD un aumento de 1,5% en comparación con mayo de 2024.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

## Junio, 2024

### KBPD



En junio de 2024, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 87% de la producción total en dicho mes. Meta contribuyó el 55% del total de la producción y registró un aumento anual del 2,3%.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 54% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 26% y, respecto a junio de 2023 la producción del municipio disminuyó 0,5%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 38% del total. En junio de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo disminuyó 3,8%.

Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

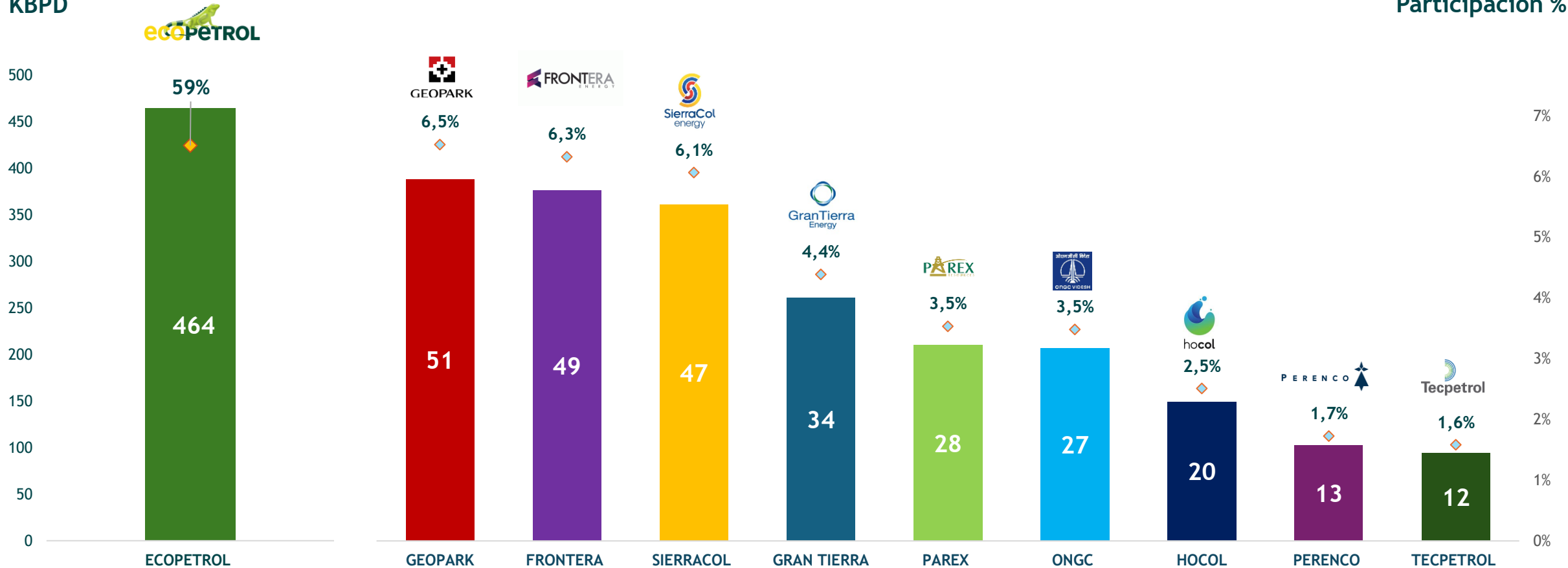
Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

# Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

## Junio, 2024

KBPD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

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

# Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual  
Junio 2024

**1.427** MPCD

▼ -8,8% anual (-138,4 MPCD)

▼ -2,4% mensual (-35,4 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2024

**1.459** MPCD

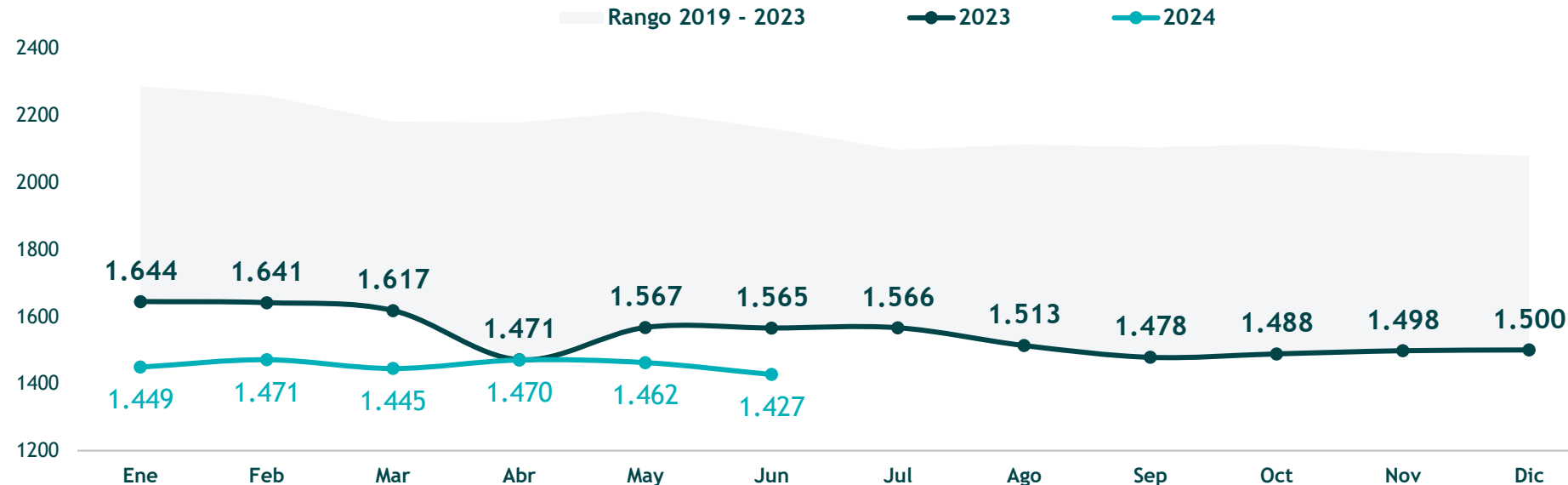
▼ -8,2% anual (-130,1 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**1.546** MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

MPCD



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

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 junio de 2024 fue de 1.427 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 8,8% respecto al promedio alcanzado en junio del 2023, 138,4 MPCD menos.

Respecto a mayo de 2024, se registró una disminución de 2,4%, un equivalente a 35,4 MPCD menos. Dentro de los principales campos que disminuyeron su producción frente al mes anterior se encuentran:

- Cupiagua Sur, del contrato Área Santiago De Las Atalayas en el departamento de Casanare 13,9 MPCD (-10,1%)
- Pauto Sur, del Contrato Piedemonte en el departamento de Casanare 9,3 MPCD (-2,5%)

En contraste, se destaca el aporte de 11,0 MPCD más del campo Arandala, del contrato VIM 21 en el departamento del Córdoba que aumentó 50,0% pasando en 2024 de 21,9 MPCD en mayo a 32,9 MPCD en junio.

# Producción comercializada de gas

Promedio mensual  
Junio 2024

**974** MPCD

▼ -9,0% anual (-96,0 MPCD)

▼ -1,3% mensual (-13,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2024

**991** MPCD

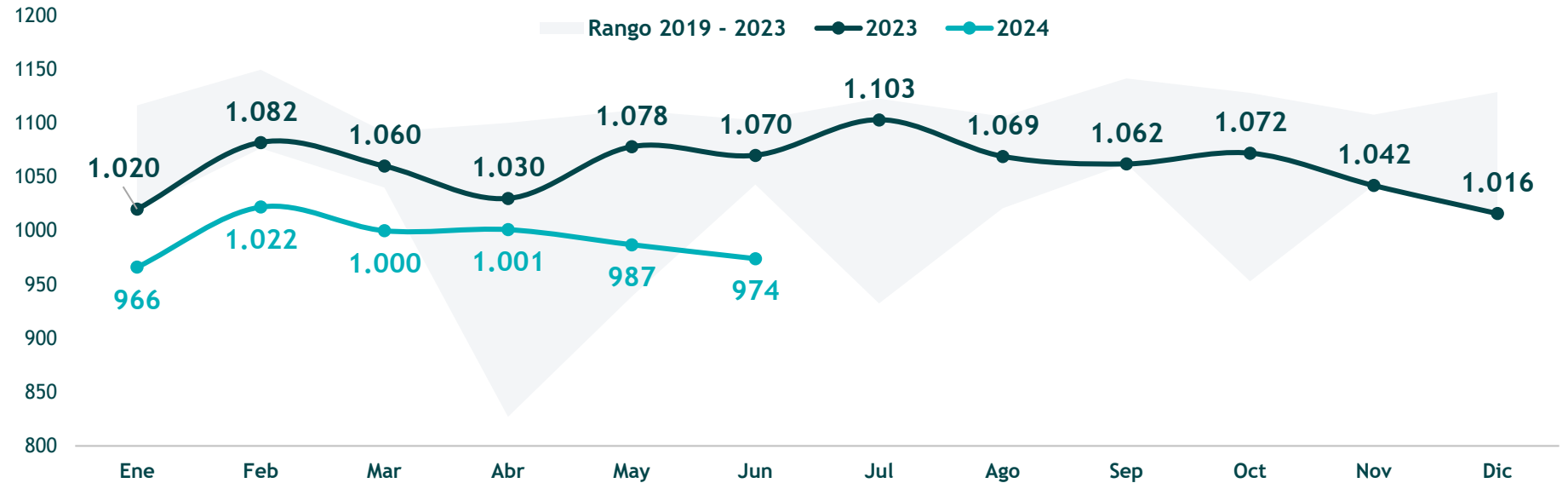
▼ -6,1% anual (-64,9 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**1.059** MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

MPCD



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

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.)

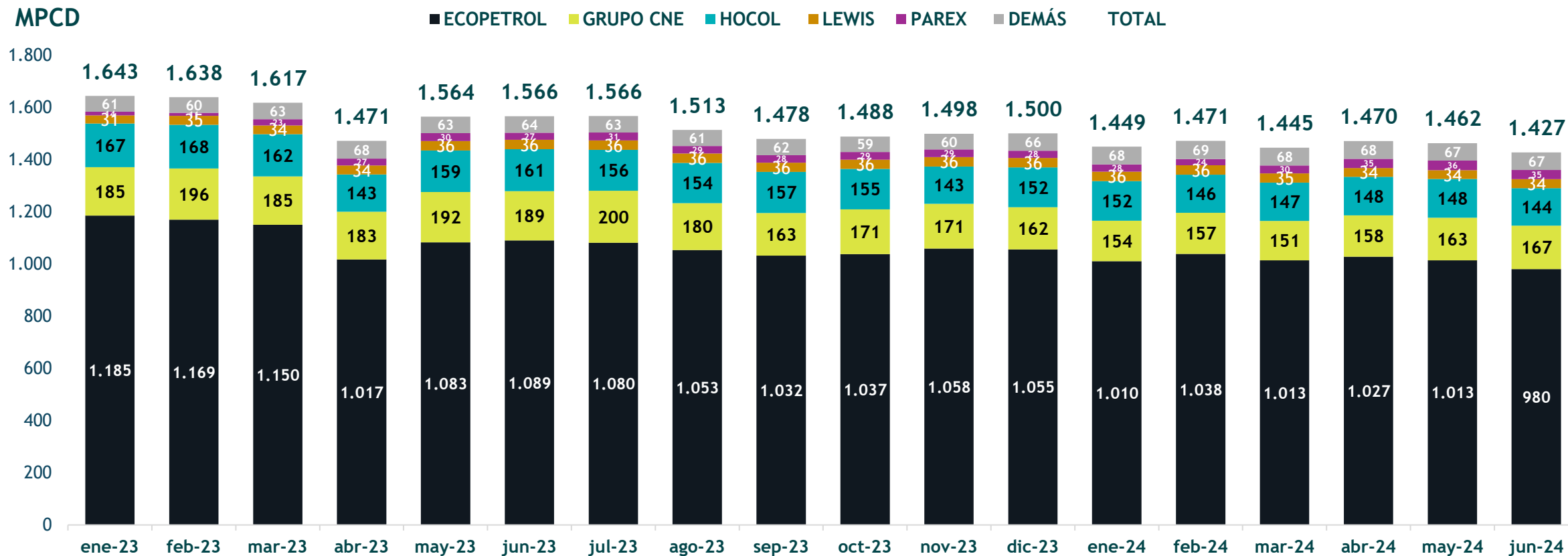
Durante el mes de junio de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 974 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 9,0% respecto al mismo mes en 2023 (96,0 MPCD menos), y del 1,3% respecto a mayo de 2024 (13,0 MPCD menos).

Entre enero y junio de 2024, la producción comercializada de gas ha registrado un promedio de 991 MPCD, lo cual es un 6,1% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior, 64,9 MPCD menos.

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



# Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico



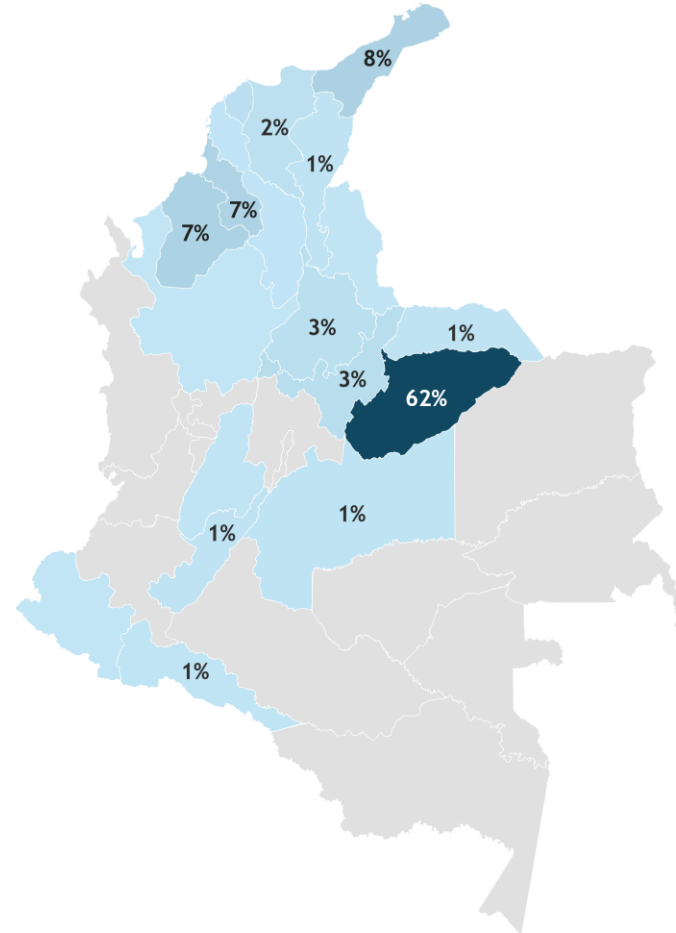
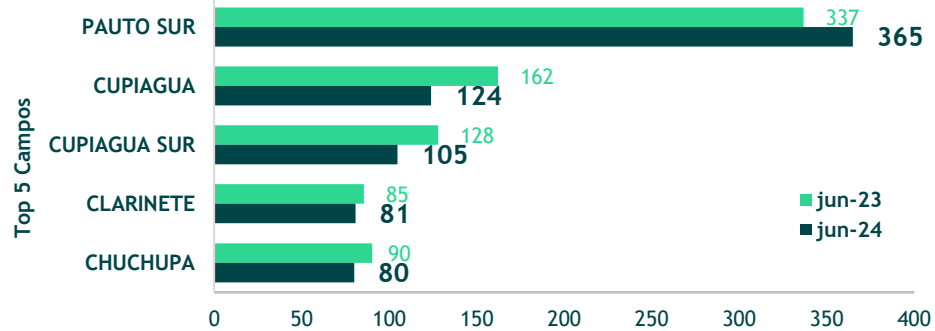
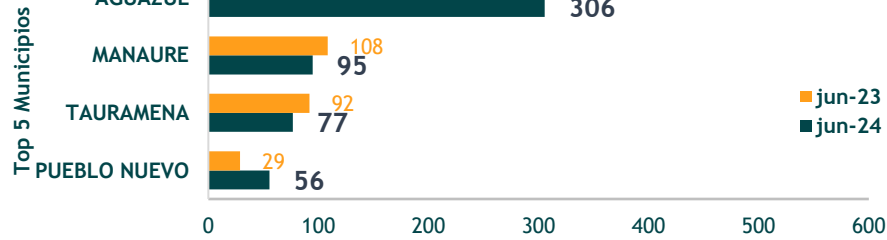
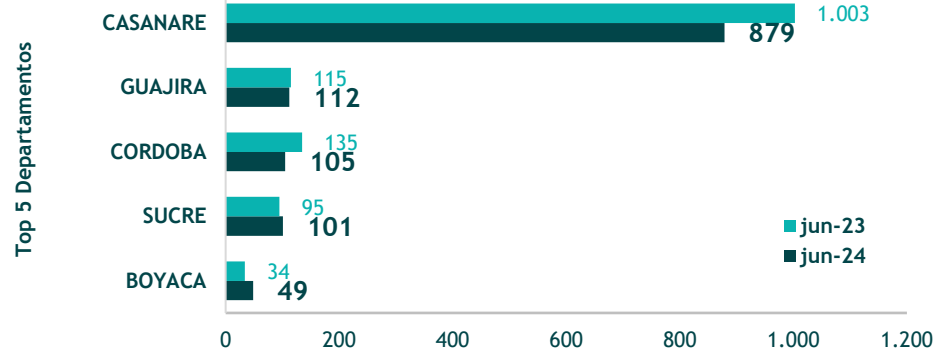
Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Durante el mes de junio de 2024, las empresas operadoras, Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis y Parex, mantuvieron una participación conjunta del 95% en la producción total de gas. Respecto a mayo de 2024, las operadoras en mención registran en su producción de gas una disminución del 2,6% equivalente a 36 MPCD menos.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

## Junio, 2024

### MPCD



En junio de 2024, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87,3% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 61,6%. Sin embargo, en comparación con junio de 2023, el departamento experimentó una disminución de 12,4%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 72,0% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 34,6%, este presentó un descenso del 1,8% respecto a junio de 2023.

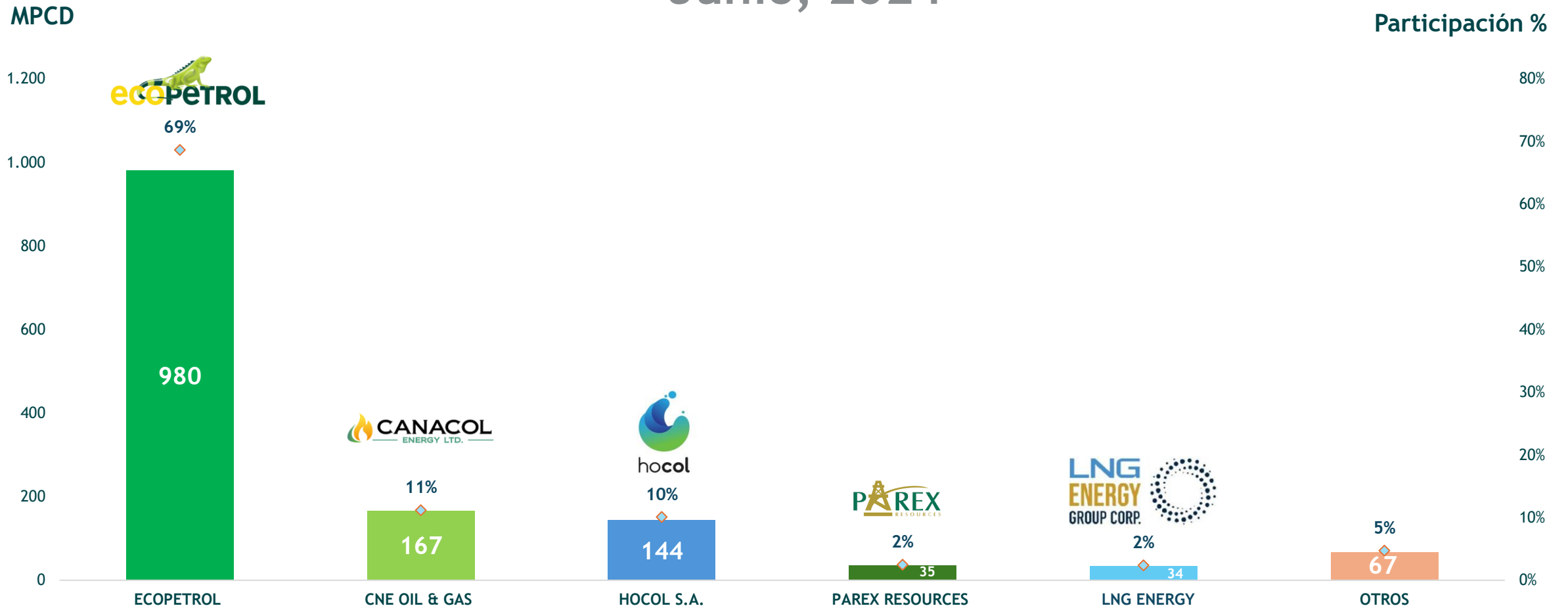
Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 53,0% del total. En junio de 2024, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 25,6% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo aumentó 8,4%.

Con tecnología de Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

# Producción fiscalizada de gas por Operadoras

## Junio, 2024



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Para junio de 2024, el 94,8%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio, sumando 1.360 MPCD.

# Servicio SPECTRUM®

**SPECTRUM®** es la plataforma de herramientas de Coiled Tubing con cable híbrido (eléctrico y fibra óptica) que permite adquirir datos del pozo en tiempo real. Posee un sistema de comunicación de arquitectura abierta compatible con herramientas mecánicas y de registro de hoyo revestido.

## **SPECTRUM® 360**

Servicio de cámara con vista lateral (vista de la circunferencia del completamiento) para Coiled Tubing, permitiendo el bombeo de fluidos a través del BHA

## **SPECTRUM® IRIS**

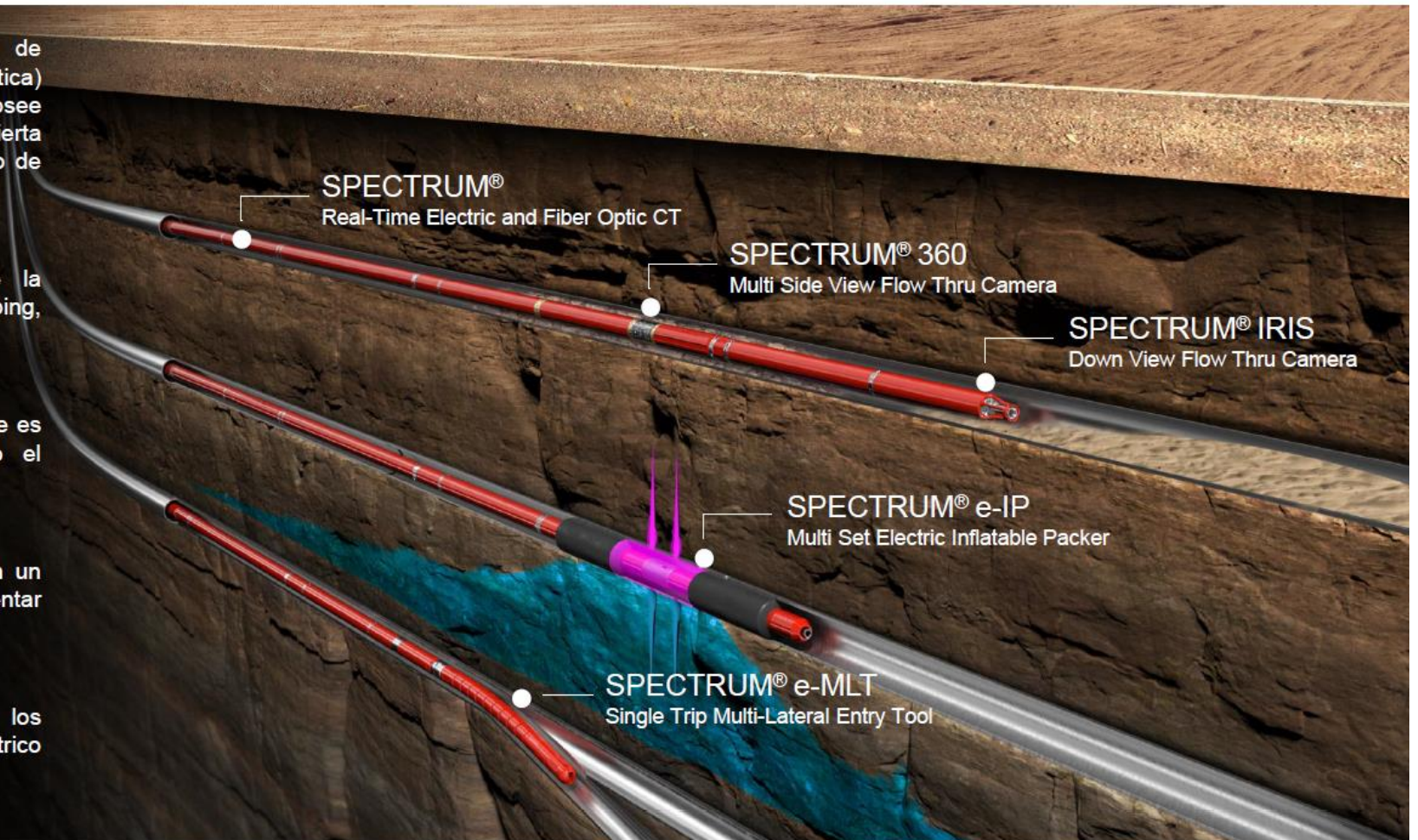
Servicio de cámara con vista frontal (vista inferior) que es corrida con Coiled Tubing Spectrum, permitiendo el bombeo de fluidos a través del BHA

## **SPECTRUM® e-MLT**

Servicio que permite intervenir múltiples laterales en un solo viaje debido a que el BHA se puede orientar eléctricamente e identificar las ventanas para acceder.

## **SPECTRUM® e-IP**

Juego de empaques inflables con activación de los elementos de manera ilimitada mediante control eléctrico para usar con Coiled Tubing.



**HALLIBURTON**

# Actividad de taladros Colombia

## Conteo mensual

Julio 2024

**105** Equipos

▼ -18,0% anual (-23 Equipos)

▲ +1,9% mensual (+2 Equipo)

## Promedio año acumulado

Enero - Julio 2024

**108** Equipos

▼ -19,1% anual (-25 Equipos)

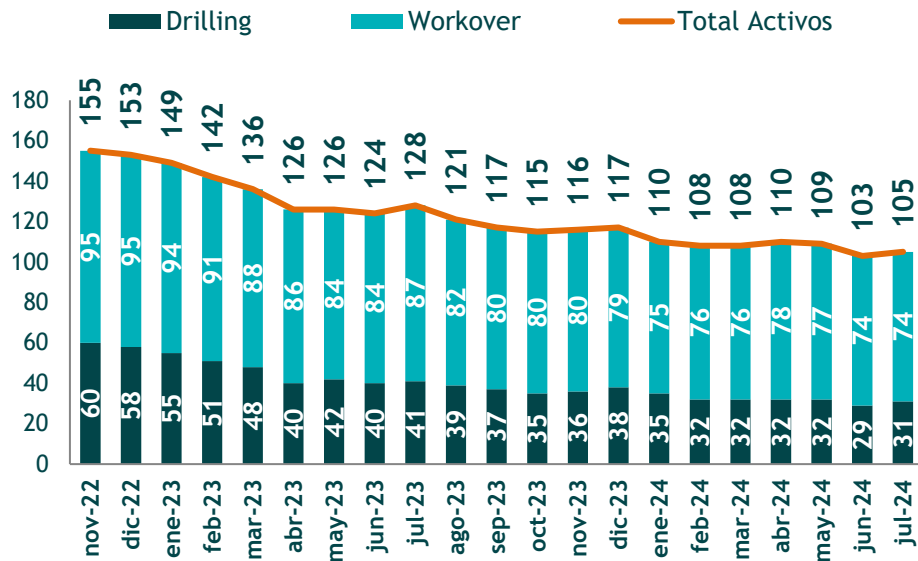
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

**126** Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.  
2022

## N° Taladros

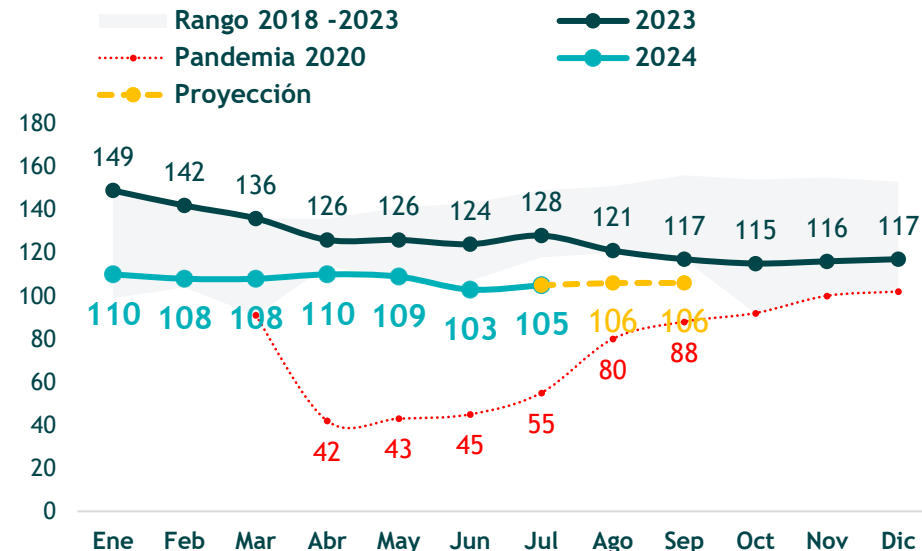


Fuente: Campetrol

En julio de 2024, se registraron un total de 105 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban destinados a operaciones de perforación y 74 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 18,0% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a 23 equipos menos. Comparado con junio de 2024, se observa un aumento del 1,9%, correspondiente a dos equipos más.

Entre noviembre de 2022 y julio de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 32,3%, lo que implica que 50 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 25.675 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Por último, es relevante señalar que no se había alcanzado una cifra similar desde febrero de 2021, cuando se reportaron 104 equipos activos en el país.



# Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual  
Julio 2024

**31** Equipos

▼ -24,4% anual (-10 Equipos)

▲ +6,9% mensual (+2 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2024

**32** Equipos

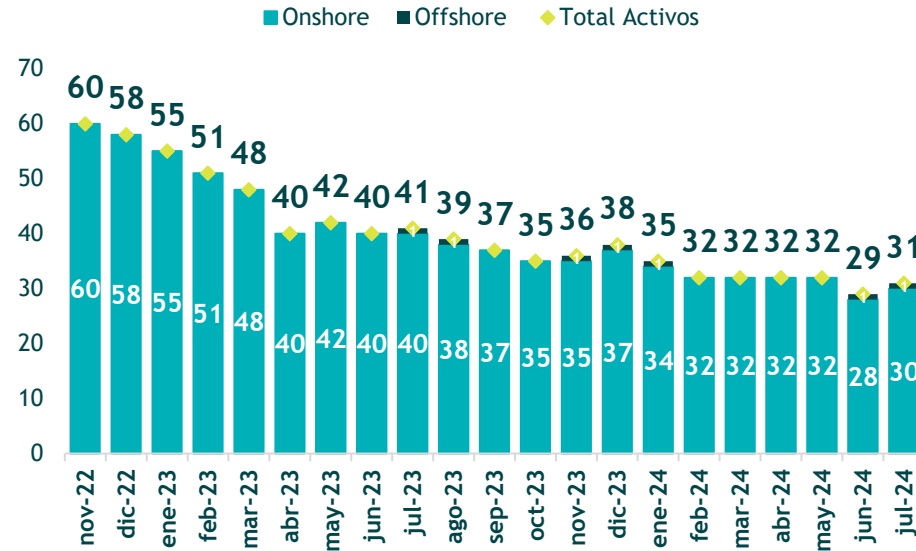
▼ -29,7% anual (-13 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**42** Equipos

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

N° Taladros

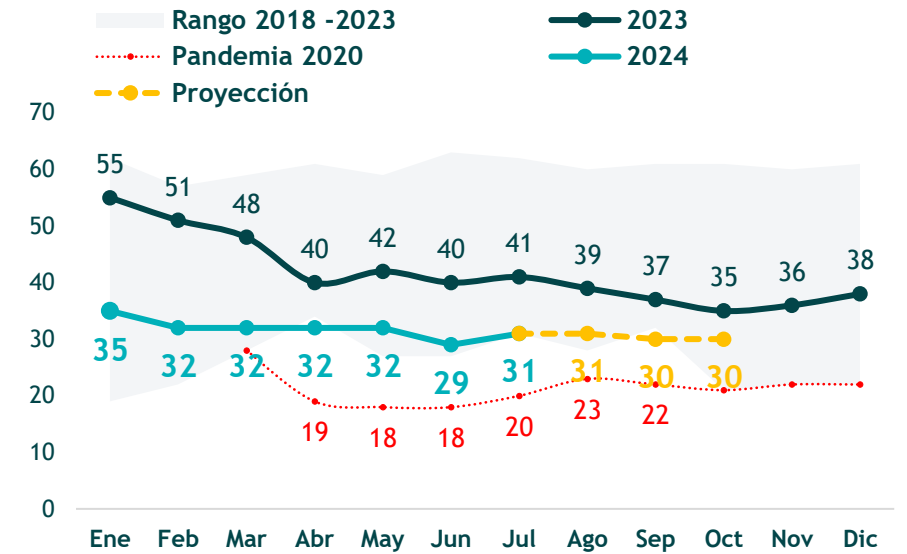


Fuente: Campetrol  
\*Offshore: Taladro costa afuera

En julio de 2024, de los 105 equipos activos en Colombia, 31 estaban destinados a operaciones de perforación. Esto representa una disminución del 24,4% en comparación con julio de 2023, lo que equivale a 10 equipos menos, y un aumento del 6,9% en relación con junio de 2024, correspondiente a dos equipos más.

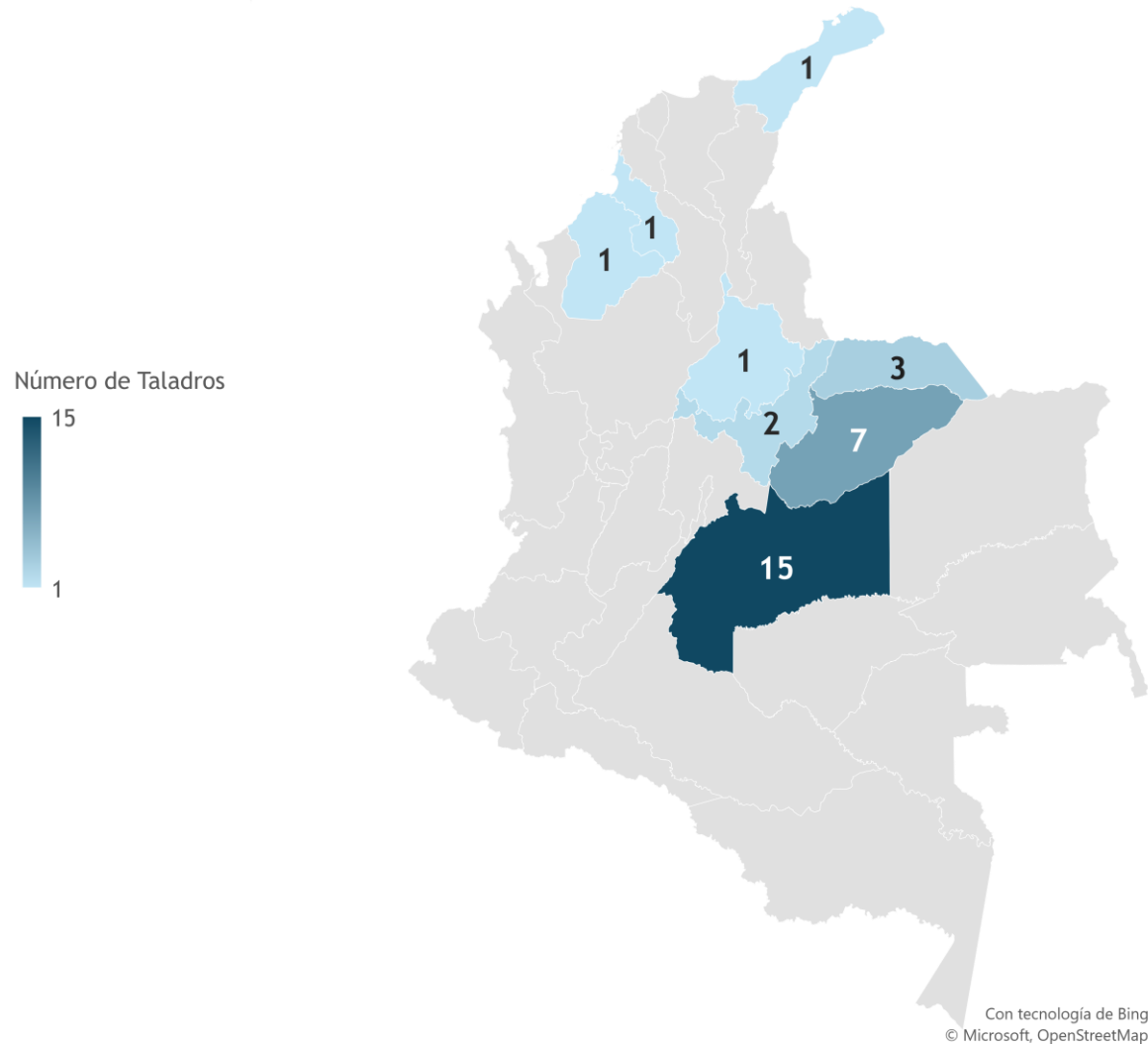
El número de equipos reportados en julio de 2024 se explica por la finalización de una operación de perforación en Meta. Adicionalmente, se iniciaron tres nuevas operaciones de perforación: una en Boyacá, Sucre, Casanare, respetivamente.

El promedio acumulado de los equipos en 2024 reportó 32 taladros, lo que muestra una disminución del 29,7% respecto al promedio alcanzado en 2023, con una reducción de 13 equipos.



# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Julio 2024



Departamento	N° de Taladros Julio 2024	N° de Taladros Julio 2023
META	15	15
CASANARE	7	12
ARAUCA	3	3
BOYACÁ	2	1
CÓRDOBA	1	5
GUAJIRA	1	1
SANTANDER	1	1
SUCRE	1	0
CESAR	0	2
PUTUMAYO	0	1
<b>Total</b>	<b>31</b>	<b>41</b>

Fuente: Campetrol  
\*Otros: Boyacá, Norte de Santander

En julio de 2024, el 81% 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

Julio 2024

**74** Equipos

▼ -14,9% anual (-13 Equipos)

mensual (0,0 Equipos)

## Promedio año acumulado

Enero - Julio 2024

**76** Equipos

▼ -13,7% anual (-12 Equipos)

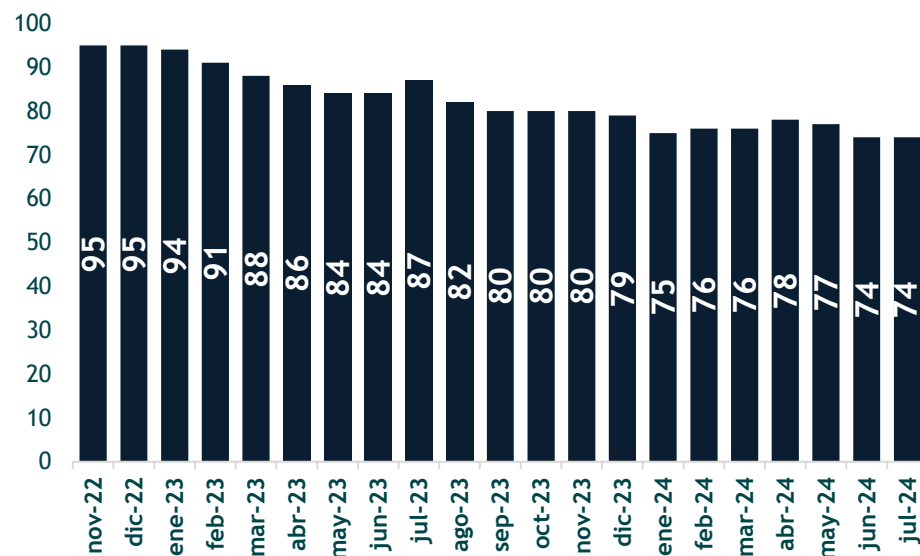
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

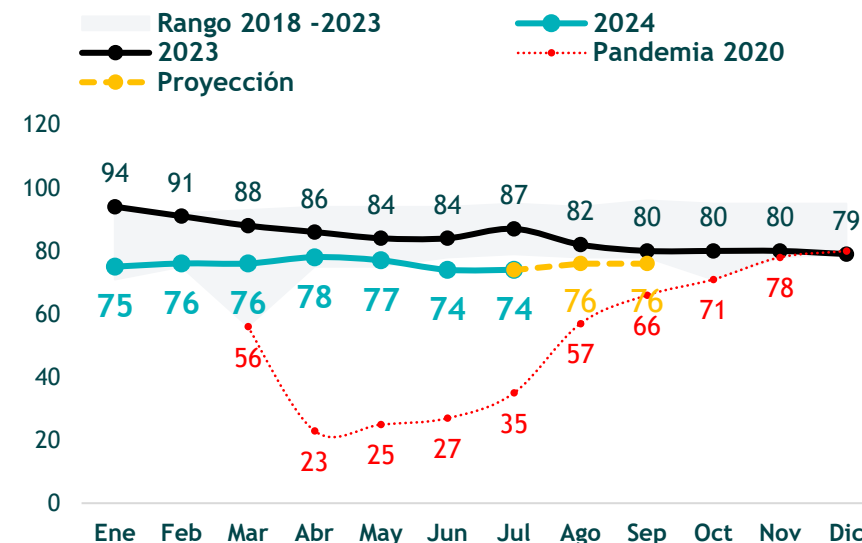
**85** Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.  
2022

## N° Taladros



Fuente: Campetrol



En julio de 2024, se reportó un total de 74 taladros de reacondicionamiento en operación, lo que representa una disminución del 14,9% en comparación con el mismo mes del año anterior, equivalente a una reducción neta de 13 unidades. Este número se mantuvo constante en relación con el mes anterior, junio de 2024.

Esta estabilidad en el número de taladros se debió a un equilibrio entre el inicio y la finalización de operaciones de reacondicionamiento. En julio de 2024, iniciaron seis nuevas operaciones: tres en Antioquia, y una en Meta, Boyacá y Putumayo, respectivamente. Paralelamente, también concluyeron seis operaciones: tres en Meta, y una en Santander, Boyacá y Putumayo, respectivamente.

El promedio acumulado de los equipos en 2024 reportó 76 taladros, lo que muestra una disminución del 13,7% respecto al promedio alcanzado en 2023, con una reducción de 12 equipos.



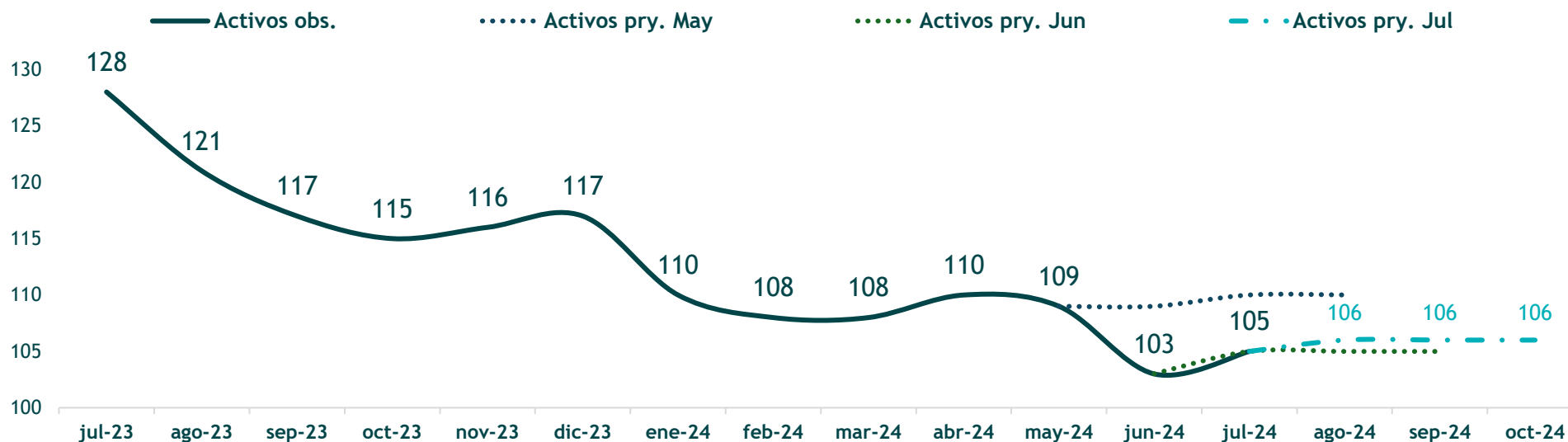
# Proyección de actividad de taladros Colombia

En julio de 2024, se registraron un total de 105 taladros activos en Colombia, distribuidos en 31 equipos de perforación y 74 equipos de reacondicionamiento.

Se proyecta un aumento en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 105 taladros en agosto y, 106 en septiembre y octubre de 2024, respectivamente.

Se proyecta que la actividad de los equipos de perforación se mantendrá estable el próximo mes, con 31 taladros en operación. Asimismo, se anticipa una reducción en septiembre y octubre, retornando a 30 taladros. En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se espera que mantengan un nivel de 74 taladros durante el próximo mes, con un incremento a 76 taladros en septiembre y octubre, respectivamente.

## N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. May	pry. Jun	pry. Jul	obs.	pry. May	pry. Jun	pry. Jul	obs.	pry. May	pry. Jun	pry. Jul
feb-24	2	0	30	32				76				108			
mar-24	1	0	31	32				76				108			
abr-24	0	1	31	32				78				110			
may-24	0	2	30	32				77				109			
jun-24	0	0	29	29	32			74	77			103	109		
jul-24	0	0	31	31	33	31		74	77	74		105	110	105	
ago-24					33	31	31		77	74	74		110	105	105
sep-24						30	30			75	76			105	106
oct-24							30				76				106

# Reservas 1P de petróleo y gas en Colombia

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

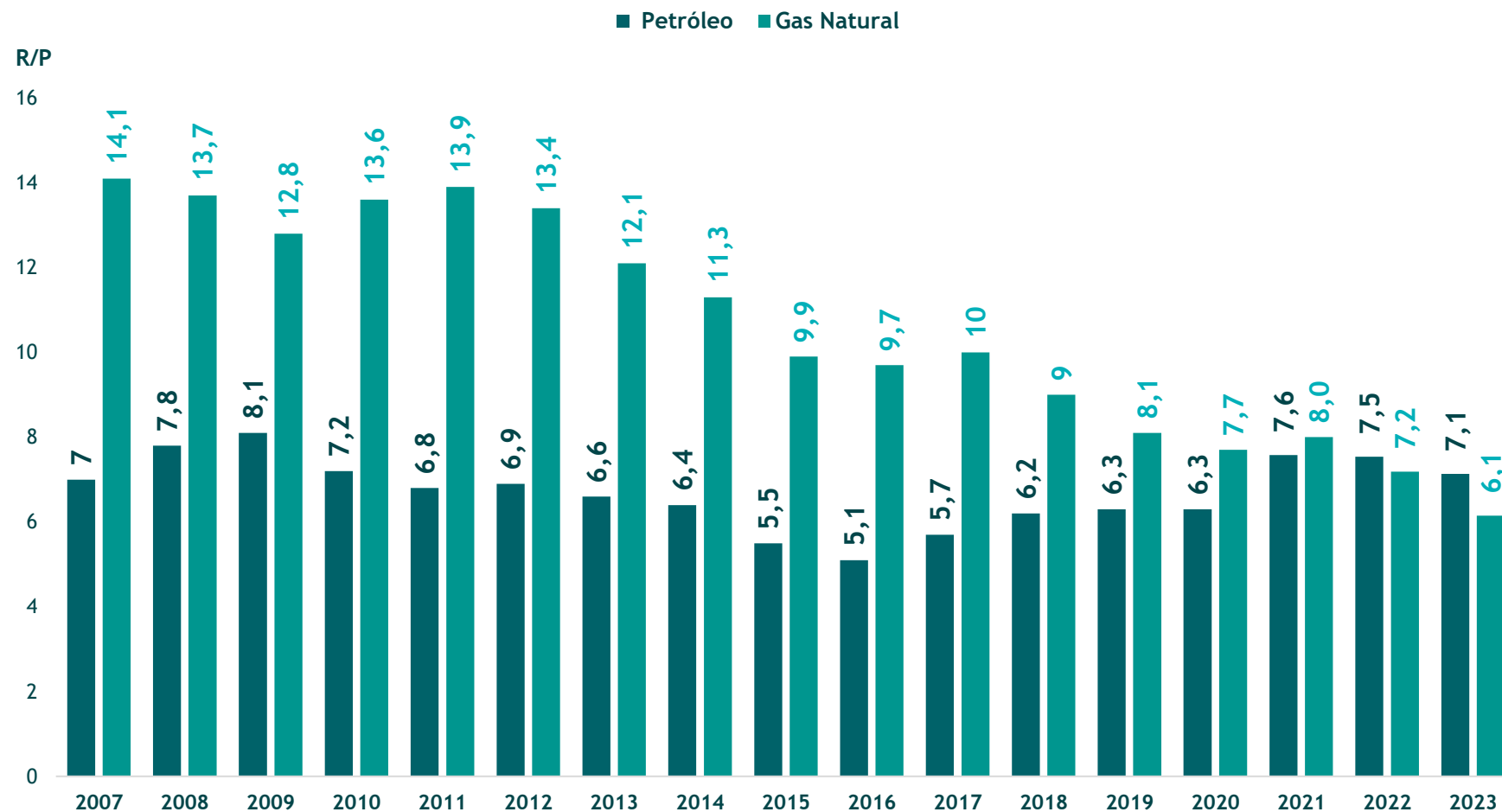
## Petróleo:

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

## Gas:

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

Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

# SEGMENTO MIDSTREAM

Fuente: Ecopetrol



Holding  
Consultants



Más de 18 Años

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

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



**Escanea el QR**

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



Holding Consultants



holdingconsultants.org

# Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio Trimestral  
II Trimestre 2024

**849** KBPD

▲ +6,7% anual (+53,5 KBPD)

▲ +4,3% trimestral (+35,3 KBPD)

Promedio año  
I y II Trimestre 2024 vs. 2023

**831** KBPD

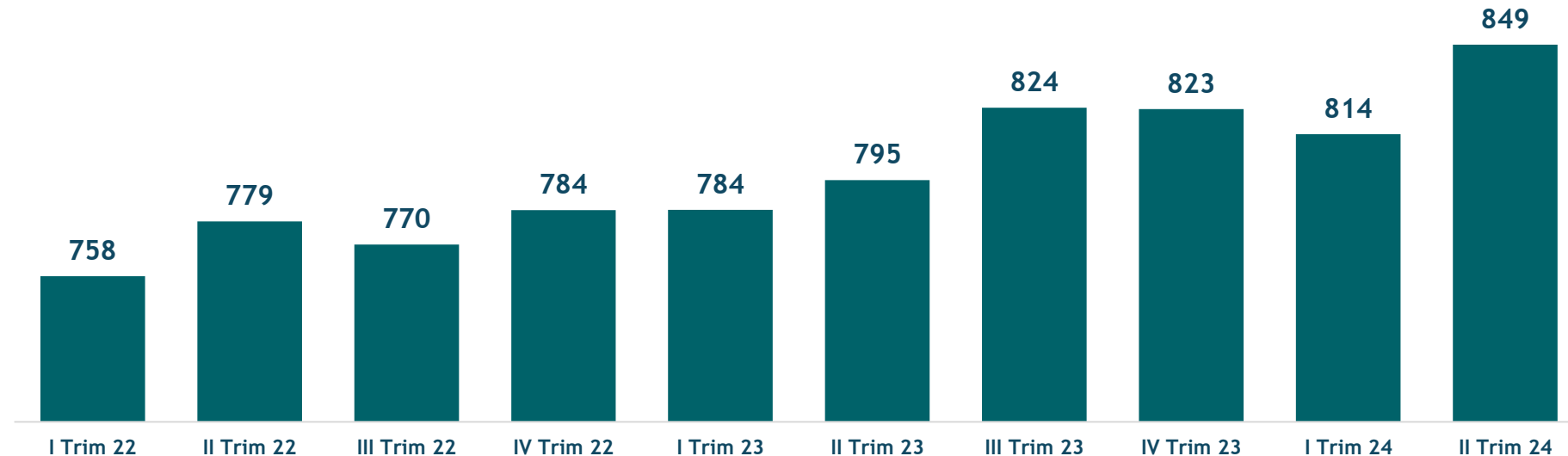
▲ +5,3% anual (41,7 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**773** KBPD

▲ +5,8% anual (42,6 KBPD) vs.  
2021

KBPD



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

Durante el segundo trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 849 miles de barriles por día, lo que representó un aumento del 6,7% respecto al mismo trimestre del año anterior, explicado principalmente por: i) incremento de la producción país, principalmente en la zona Llanos, ii) mayores entregas de crudo Castilla Norte en la refinería de Barrancabermeja, iii) normalización de operaciones del oleoducto Calo Limón Coveñas (OCLC) y iv) mayor requerimiento de Nafta por parte de Ecopetrol en Llanos y dilución en Monterrey.

En este periodo, la red de oleoductos registró una reducción en las afectaciones causadas por terceros en comparación con el primer trimestre del mismo año, donde se reportaron dos. Es importante destacar que en el 2T24 no se reportaron incidentes.

Respecto al primer semestre de 2024 (I y II Trim 24), el volumen de crudo promedio transportado aumentó 5,3% respecto al mismo período en 2023. Es importante mencionar que, durante el primer semestre de 2024, se alcanzó el mayor volumen promedio anual transportado de los últimos cinco años y el 90,5% fue propiedad de Ecopetrol.

# Evacuación país de refinados - Poliductos

Promedio Trimestral  
II Trimestre 2024

**304** KBPD

▲ +0,2% anual (+0,5 KBPD)

▼ -0,5% trimestral (1,4 KBPD)

Promedio año  
I y II Trimestre 2024 vs. 2023

**304** KBPD

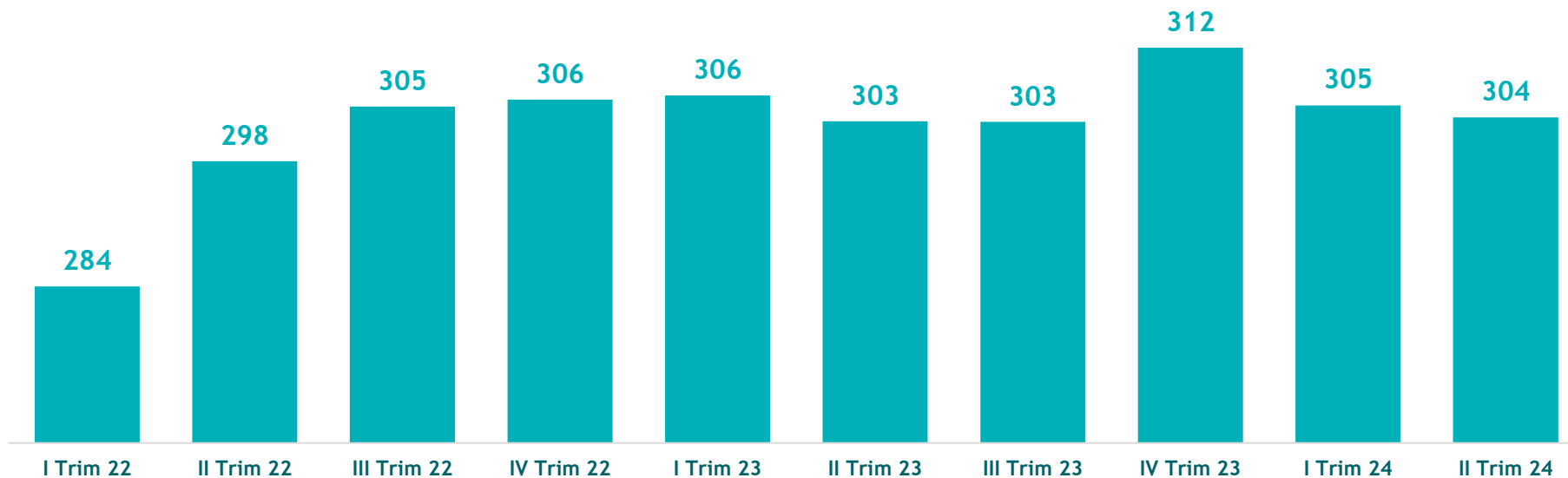
▼ -0,1% anual (-0,3 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**298** KBPD

▲ +7,6% anual (21,1 KBPD) vs.  
2021

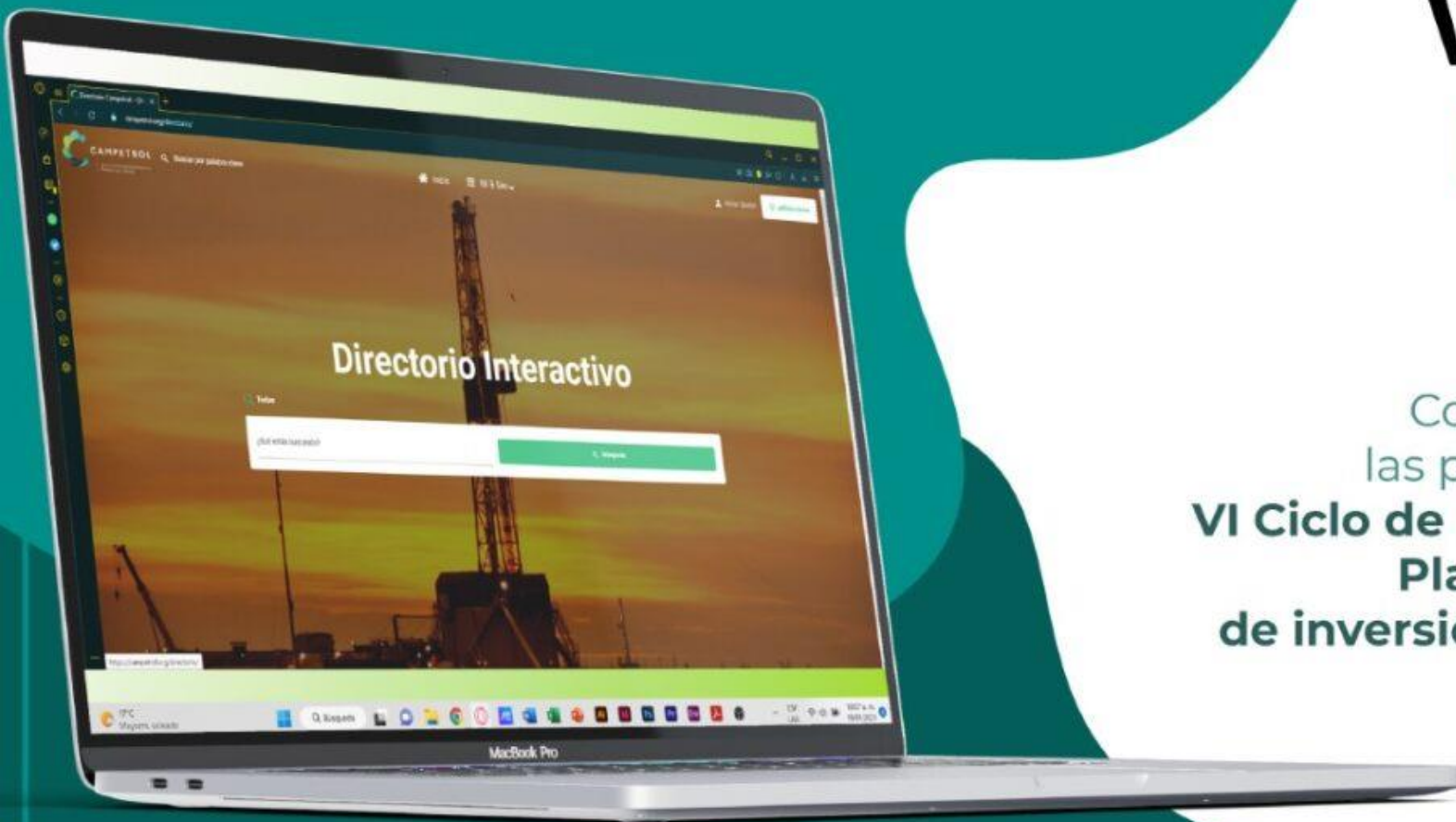
KBPD



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

Durante el segundo trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 304 miles de barriles por día, lo que representó un aumento de 0,2% respecto al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior, esta cifra disminuyó en 0,5%. El comportamiento similar al año anterior se debió a: i) mayor transporte de Nafta, compensado parcialmente por ii) disminución en la demanda nacional de gasolina y iii) aumento del porcentaje de etanol en la mezcla final, lo que redujo la cantidad de volumen requerido a ser transportado. Aproximadamente el 30.6% del volumen transportado por poliductos correspondió a productos de Ecopetrol S.A.

Es importante destacar que, durante el primer semestre de 2024, las afectaciones a la red de oleoductos y poliductos provocadas por terceros mostraron una tendencia a la baja. Aunque se registraron dos atentados en el primer trimestre, no hubo ninguno en el segundo trimestre.



# 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 DOWNSTRE AM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)





# Carga a refinerías

## Promedio trimestral

II Trim (Abril - Junio) 2024

**424** KBPD

▼ -0,8% anual (-3,4 KBPD)

▼ -1,0% trimestral (-4,1 KBPD)

## Promedio año acumulado

Enero - Junio de 2024

**426** KBPD

▲ +1,5% anual (+6,5 KBPD)

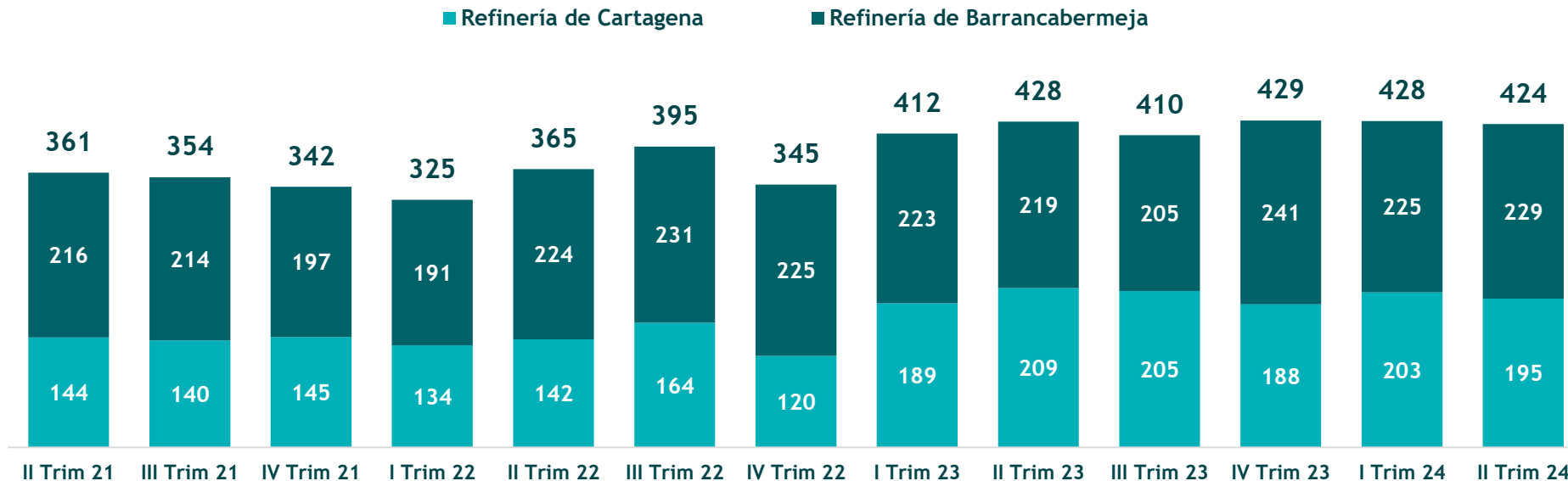
## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

**420** KBPD

▲ +17,4% anual (+62,3 KBPD)  
vs. 2022

## KBPD



Fuente: Ecopetrol, cálculos Campetrol.

Corte: Cuarto trimestre 2023, último dato disponible

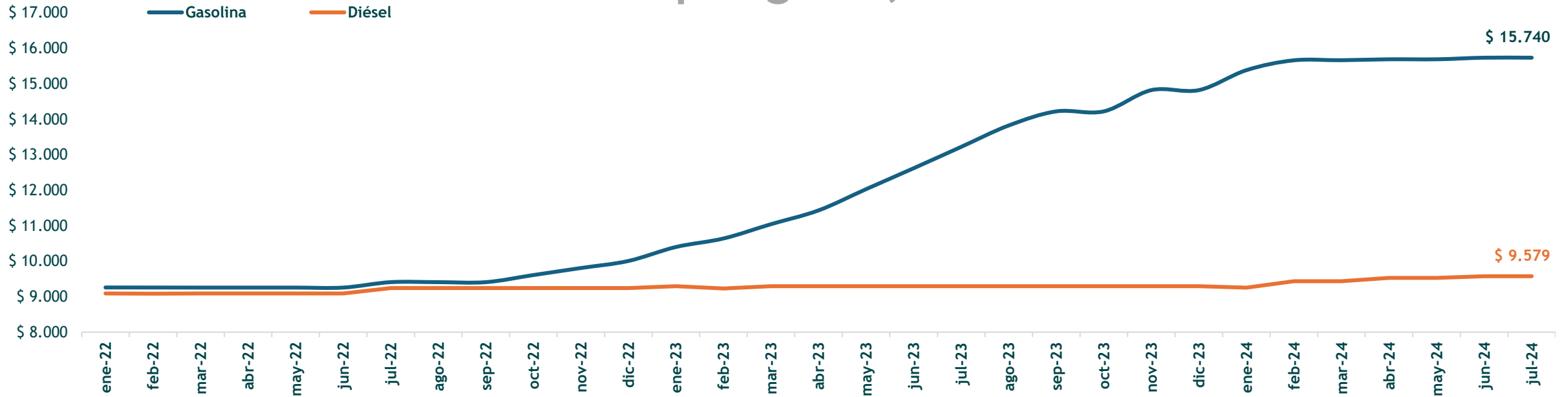
Durante el segundo trimestre de 2024, según Ecopetrol, las refinerías reportaron una carga consolidada total de 428 KBPD. Esto representa una disminución del 0,8% respecto al mismo trimestre del año anterior y del 1,0% en comparación con el primer trimestre de 2024.

En primer lugar, la refinería de Barrancabermeja reportó una carga consolidada de 229 KBPD, la más alta registrada en el 2024. Esto representa un incremento del 4,8% en comparación con el segundo trimestre de 2023 y un aumento del 1,9% frente al primer trimestre de 2024. Este desempeño fue impulsado por una disponibilidad operacional del 96% y un mayor procesamiento de crudo liviano.

En segundo lugar, la refinería de Cartagena, durante abril, mayo y junio de 2024, registró una carga de 195 KBPD. Esto supone una disminución del 6,7% en comparación con el segundo trimestre de 2023 y del 4,1% respecto al primer trimestre de 2024. Debido principalmente a la parada técnica de la unidad de crudo original (U-001).

# Precios nacionales de la gasolina y el diésel

## Pesos por galón, 2019 - 2024



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

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC), un programa estatal que subsidia los precios de estos. Comparando el promedio observado en julio de 2024, el cual fue de \$15.740 para la gasolina y de \$9.579 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 19,0% y 3,1%, respectivamente. Es importante destacar que desde febrero de 2024 el gobierno anunció un aumento gradual en el precio del diésel.

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

# Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual  
Julio 2024

**953** MPCD

▼ -2,7% anual (-26,3 MPCD)

▲ +1,9% mensual (+17,9 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio de 2024

**1.082** MPCD

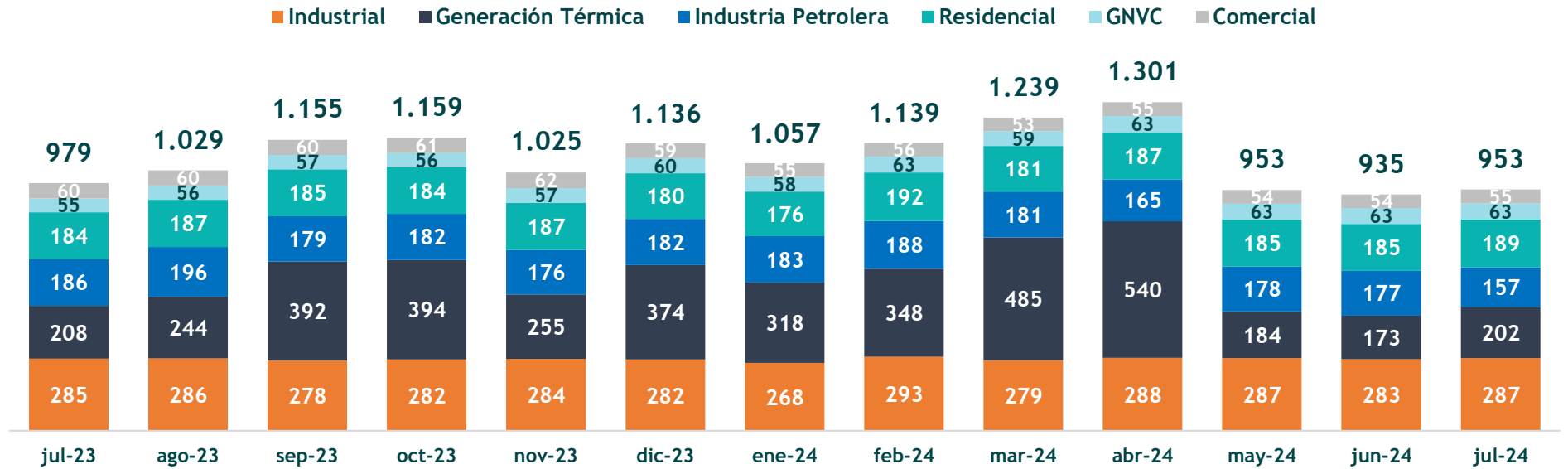
▲ +14,7% anual (+138,5 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**1.009** MPCD

▲ +3,6% anual (+35,2 MPCD) vs.  
2022

MPCD



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

La demanda de gas natural en Colombia reportó, en julio de 2024, una disminución del 2,7% en comparación con julio de 2023, 26,3 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. Esta caída se debió principalmente a una disminución de 23,2 MPCD en el consumo del sector de refinería y de 8,4 MPCD del consumo del sector del gas natural vehicular (GNVC).

En contraste, esta cifra aumentó 1,9% respecto al mes anterior, junio de 2024, lo que equivale a 17,9 MPCD más. En este contexto, los sectores que presentaron un mayor consumo fueron:

- Generación térmica: 29,5 MPCD más (+17,1%)
- Industrial: 4,2 MPCD más (+1,5%)
- Residencial: 4,2 MPCD más (+2,3%)
- Comercial: 1,1 MPCD más (+2,0%)

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Mayo 2024

**56,4** MPCD

▲ +126,1% anual (+31,4 MPCD)

▼ -87,0% mensual (-376,9 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Mayo de 2024

**263,5** MPCD

▲ +3.415,5% anual (+256,0 MPCD)

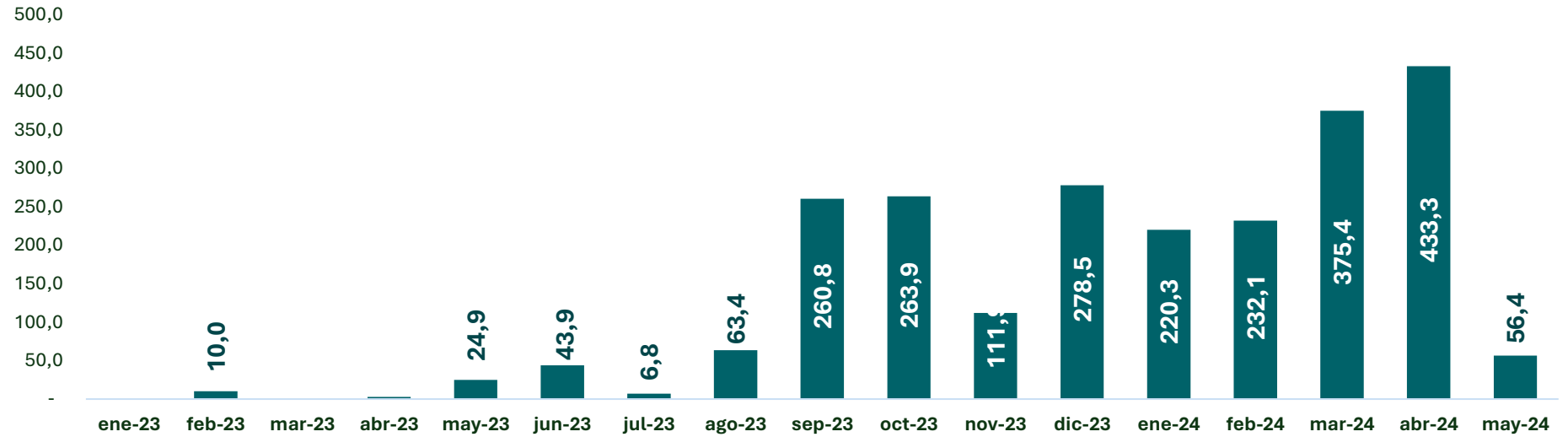
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**88,9** MPCD

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

MPCD

Volumen de gas importado en Colombia



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos Campetrol.  
\*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.

# Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional  
Promedio mensual  
Junio 2024

**1.569** Ton/día

▼ -18,3% anual (-350,9 Ton/día)

▼ -0,2% mensual (-2,7 Ton/día)

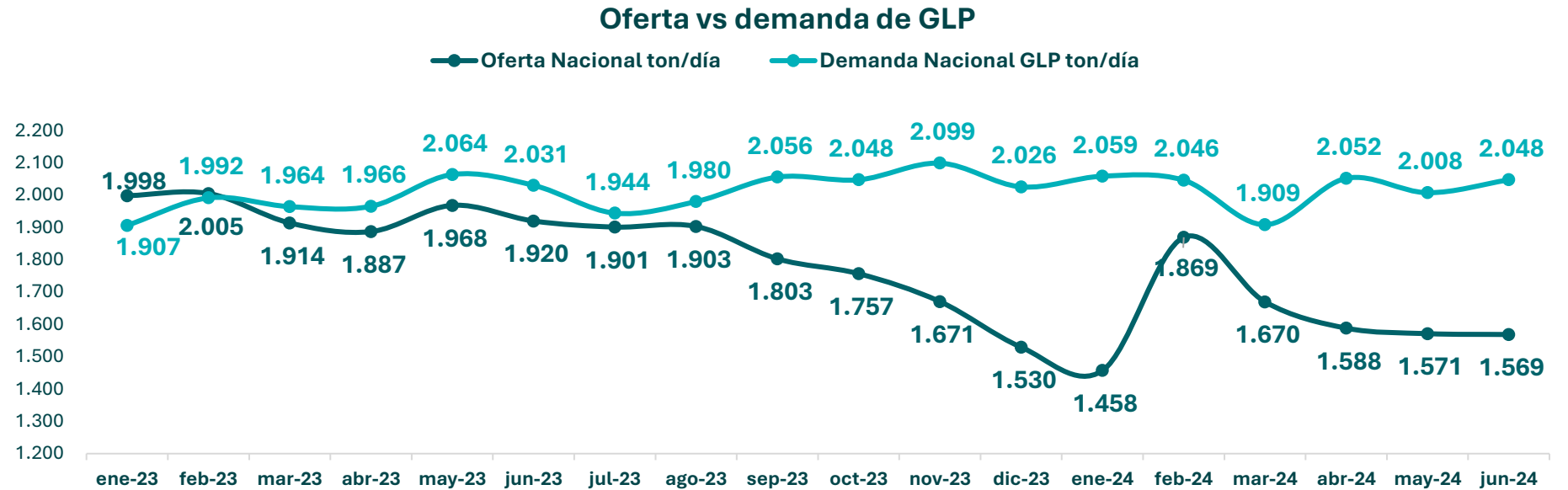
Demanda Nacional  
Promedio mensual  
Junio 2024

**2.048** Ton/día

▲ +0,8% anual (+17,1 Ton/día)

▲ +2,0% mensual (+39,9 Ton/día)

Ton/día



Fuente: Agremgas, cálculos Campetrol.

En junio de 2024, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 47.064 toneladas mensuales, equivalente a 1.569 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 18,3% en comparación con junio de 2023 y un incremento del 0,2% respecto al mes anterior. La principal fuente de producción de GLP proviene del yacimiento de Cupiagua, que contribuye con 19.116 toneladas mensuales (40% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 8.729 toneladas mensuales (18%) y Cusiana con 7.528 toneladas mensuales (16%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, desde agosto de 2023 se han realizado importaciones promedio de 7.452 toneladas mensuales.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en junio de 2024 se registró una demanda de 61.429 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.048 toneladas. Esto representa un incremento del 0,8% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 2,0% en comparación con mayo de 2024.

— 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)