

# INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Febrero, 2024



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



[www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)



**CAMPETROL**

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

Somos la  
**ENERGÍA** de  
**COLOMBIA**

# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados




## Acerca de nosotros

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

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

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

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

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

## Misión

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

## Visión

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

## Meta 2030

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

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

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

## VOCERÍA - REPRESENTATIVIDAD

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



## GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y GENERACIÓN DE OPINIÓN

Investigaciones técnicas y económicas para la toma de decisiones



## SOSTENIBILIDAD - ESG

Compromiso con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible



**CAMPETROL**

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

## ALIADO ESTRATÉGICO

## RELACIONAMIENTO

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



## VITRINA COMERCIAL

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

## Acerca del Informe de Taladros y Producción

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

## Estudios Económicos

**NELSON CASTAÑEDA B.**  
Presidente Ejecutivo  
presidenteejecutivo@campetrol.org

**ANDRÉS SÁNCHEZ Q.**  
Director de Asuntos Económicos y Comerciales  
deconomico@campetrol.org

**PATRICIA ROMERO A.**  
Coordinadora Técnica de O&G&E  
ltecnico@campetrol.org

**MARIA CAMILA PRADILLA V.**  
Coordinadora de Análisis Económico  
aeconomico1@campetrol.org

## Disclaimer

La información aquí expuesta debe ser utilizada como material informativo, el cual no constituye asesoría de ningún tipo, oferta, recomendación profesional o sugerencia para la toma de decisiones por parte de sus receptores o la realización de cualquier tipo de actividad o negocio. El uso de esta información es responsabilidad exclusiva de su receptor, por lo que cada usuario se responsabiliza de analizarla, desarrollarla y estructurar sus decisiones, por lo cual la cámara no se responsabiliza de las cifras. Esta información es tan sólo uno de los múltiples elementos que los usuarios pueden utilizar para analizar y desarrollar sus propias decisiones. La información aquí expuesta es creada con base a los análisis, proyecciones y opiniones de Campetrol, sin embargo, en ningún caso constituye compromiso y/o garantía para sus usuarios. La información aquí contenida no puede ser distribuida, comercializada, copiada o alterada por sus usuarios sin obtener autorización expresa y escrita por parte de Campetrol.

---

Todos los derechos reservados  
www.campetrol.org  
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603  
Bogotá - Colombia

Campetrol es el titular de los derechos patrimoniales y morales, al igual que propietario exclusivo de toda obra, documento o imagen, que sea publicada u elaborada por el mismo. Al ser el titular de los derechos de autor tiene la facultad exclusiva de disponer, aprovechar, reproducir o comunicar la obra en los términos de la Ley 23 de 1982. Por lo tanto, quien publique, total o parcialmente, o por cualquier medio o procedimiento compendie, mutile o transforme sin autorización previa y expresa de Campetrol cualquier obra elaborada por el mismo, podrá incurrir en prisión hasta por noventa (90) meses y en multas de hasta trescientos (300) salarios mínimos legales mensuales vigentes.

## Junta Directiva CAMPETROL

**TENARIS TUBOCARIBE**  
Gonzalo Cuervo  
Presidente

**SLB**  
Efrén Villegas  
Primer Vicepresidente

**ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA**  
Nelson Ney

**AZUL ENERGY COLOMBIA**  
Javier Vega

**COLOMBIA WIRELINE SERVICES**  
Ivar Rojas

**C&CO SERVICES**  
Ricardo Correa

**GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.**  
Javier Nevito

**TECHNIP ENERGIES COLOMBIA**  
Ricardo Nicoletti  
Segundo Vicepresidente

**HALLIBURTON**  
Juan David Orozco

**INDEPENDENCE DRILLING**  
José Miguel Saab

**NATIONAL OIL WELL VARCO**  
Ricardo Ortiz

**PETROTECH DE COLOMBIA**  
Pablo Antonio Román

**PIEDEMONTA OIL SERVICES**  
Jaime Martínez

## Staff CAMPETROL

**NELSON CASTAÑEDA B.**  
Presidente Ejecutivo  
presidenteejecutivo@campetrol.org

**MARCELA FAJARDO A.**  
Directora de Asuntos Públicos y  
Corporativos  
dasuntospublicos@campetrol.org

**ÁNGELA HERNÁNDEZ T.**  
Coordinadora de Comunicaciones  
comunicaciones@campetrol.org

**JESSICA MEDINA N.**  
Coordinadora Sostenibilidad  
sostenibilidad@campetrol.org

**DANIEL BUITRAGO M.**  
Coordinador de Entorno  
entorno@campetrol.org

**JORGE MORAD A.**  
Diseñador de Producto e Imagen  
diseno@campetrol.org

**NICOLÁS GÓMEZ A.**  
Coordinador Jurídico  
juridico@campetrol.org

**JUAN SEBASTIÁN LARA G.**  
Pasante  
diseno2@campetrol.org

**ANDRÉS SÁNCHEZ Q.**  
Director de Asuntos Económicos  
y Comerciales  
deconomico@campetrol.org

**MARIA CAMILA PRADILLA V.**  
Coordinadora de Análisis Económico  
aeconomico2@campetrol.org

**PATRICIA ROMERO A.**  
Coordinadora Técnica de O&G&E  
ltecnico@campetrol.org

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

**LUIS NIETO M.**  
Coordinador de Análisis Comercial  
comercial2@campetrol.org

**CLARENA BERMÚDEZ R.**  
Coordinadora de Eventos  
eventos@campetrol.org

**ARIEL SUÁREZ G.**  
Gerente Administrativo y  
Financiero  
cfinanciero@campetrol.org

**ARIEL CASTRO C.**  
Coordinador de Tecnología e Innovación  
analistait@campetrol.org

**ANDREA RICARDO N.**  
Coordinadora Financiera  
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

<b>RESUMEN</b>	<u><a href="#">Página 12</a></u>
<b>CONTEXTO INTERNACIONAL</b>	<u><a href="#">Página 23</a></u>
<b>CONTEXTO NACIONAL</b>	<u><a href="#">Página 30</a></u>
<b>OFERTA O&amp;G COLOMBIA</b>	<u><a href="#">Página 43</a></u>
<b>DEMANDA O&amp;G COLOMBIA</b>	<u><a href="#">Página 54</a></u>
<b>ACTIVIDAD O&amp;G COLOMBIA</b>	<u><a href="#">Página 62</a></u>
<b>ACTIVIDAD DE TALADROS</b>	<u><a href="#">Página 72</a></u>

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



# RESUMEN

En enero de 2024:

- La referencia del precio de petróleo - Brent **aumentó respecto a diciembre de 2023 en un 3,2%**, ubicándose en **\$80,1 USD/Bl.** Respecto a enero de 2023, la referencia Brent tuvo una disminución del 2,9%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **110 taladros activos en total (35 de perforación y 75 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 26,2%** respecto al mismo mes del año anterior (39 equipos menos) y de **6,0%** respecto a diciembre de 2023 (siete equipos menos).
  - Se reportaron **35 taladros de perforación: 3 menos que en diciembre de 2023 (-7,9%) y 20 menos que en enero del 2023 (-36,4%).**
  - Se registraron **75 taladros de reacondicionamiento: cuatro menos que en diciembre de 2023 (-5,1%) y 19 menos que en enero de 2023 (-20,2%).**



# RESUMEN

En el año 2023

- De acuerdo con la ANH, la producción fiscalizada de crudo fue de 777,2 mil barriles de petróleo promedio diarios (KBPD), 3,0% superior al promedio registrado en el año 2022. La producción comercializada de gas nacional fue de 1.059 millones de pies cúbicos promedio diario (MPCD), representando una disminución del 1,4% respecto al año 2022.
  - Se destaca la producción del campo Caño Sur Este, que pasó de producir 7,7 KBPD en 2022 a 31,9 KBPD en 2023, apalancando el crecimiento de la producción nacional durante este período. Igualmente, se destacan los campos Pendare y Akacias que aumentaron un 50% (+3,1 KBPD) y un 26% (+4,1 KBPD) respectivamente en el mismo periodo analizado.
- En el país se perforaron 51 pozos de exploración, lo que representó una disminución del 45,2% en comparación con el mismo periodo en 2022. En el mismo periodo, se perforaron 597 pozos de desarrollo, mostrando una disminución del 9,1% en comparación con el mismo periodo del año 2022.
- Se exportaron, en petróleo y sus derivados, \$15.610 millones de dólares FOB, 16,6% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.
- Según el DANE, el sector de hidrocarburos tuvo un crecimiento económico anual del 4,8% al compararlo con el año 2022. Este porcentaje se explica por el resultado conjunto del crecimiento de la extracción de petróleo crudo y gas natural (2,8%), y de la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles (9,3%).

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

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

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

# WORKSHOPS VI Ciclo Planes y Programas de Inversión 2024

ORGANIZAN: \_\_\_\_\_



Asociación Colombiana del Petróleo y Gas



CAMPETROL

### I Sesión

Lunes 11 de diciembre 2023  
5:00 p.m. - 7:30 p.m.  
Club el Nogal - Gran Salón



## ecopETROL

### PLAN DE INVERSIONES 2024

### II Sesión

Martes 6 de febrero 2024  
2:00 p.m. - 5:00 p.m.  
H. NH Teleport - S. Milenium



## ecopETROL

### PLAN DE INVERSIONES 2024 + LÍNEA DE NEGOCIO DE HIDROCARBUROS + PLAN DE ABASTECIMIENTO INTEGRAL (PAI) 2024

### V Sesión

Miércoles 14 de febrero 2024  
8:00 a.m. - 12:00 m.  
H. NH Teleport - S. Milenium



EXPERTOS EN CRUDO PESADO



### III Sesión

Miércoles 7 de febrero 2024  
8:00 a.m. - 12:00 m.  
H. NH Teleport - S. Milenium



MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



ANH  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



Departamento Nacional de Planeación - DNP



upme  
Unidad de Planeación Minero Energética

### VI Sesión

Jueves 15 de febrero 2024  
8:00 a.m. - 12:00 m.  
H. NH Teleport - S. Milenium



CREAR VALOR Y RETRIBUIR



### IV Sesión

Martes 13 de febrero 2024  
8:00 a.m. - 12:00 m.  
H. NH Teleport - S. Milenium



Descargue las presentaciones realizadas haciendo clic [AQUÍ](#).

# GRACIAS A NUESTROS PATROCINADORES

 Alkhorayef	 ATINA ENERGY SERVICES	 CHAMPIONX	 COLOMBIA WIRELINE SERVICES	 CSP®	 40 AÑOS
	 HALLIBURTON	 ICG EXPERTOS EN COMISIONAMIENTO Y PUESTA EN MARCHA	 Imantt Transforming Infrastructure	 Independence	 KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT
 MORKEN GROUP	 RHEMA INTERNACIONAL	 RODATECH Soluciones Eficientes	 SierraCol energy	 slb	 TASSAROLI Compromiso y Soluciones
 T.EN TECHNIP ENERGIES		 Tenaris		 VEXAH S.A.S	

VI Ciclo de  
**WORKSHOPS 2024**  
Planes y Programas de Inversión

Asociación Colombiana  
del Petróleo y Gas | **acp**

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

# Comité de **Sostenibilidad**



Jueves  
**29**  
febrero  
**2024**

## Integrando la Sostenibilidad a la Estrategia Organizacional.

Capacitadores: Sandra Flórez y Javier Torres de Signum Consulting.  
María Luisa Villa, GeoPark

*Plataforma: Microsoft Teams*  
Hora: 8:00 a.m. - 10:00 a.m.

Para mayor información  
Jessica Medina, Coordinadora de Sostenibilidad  
[sostenibilidad@campetrol.org](mailto:sostenibilidad@campetrol.org)

# ASAMBLEA GENERAL CAMPETROL 2024

Gran  
Salón

Club El Nogal  
Cra. 7 #78-96 (piso 8)  
Bogotá

JUEVES 21  
MARZO 2024  
3:00 PM

¡Haga clic aquí!  
SAVE THE  
DATE



Escanee para  
agregar a su calendario



# NO SE QUEDE POR FUERA DEL **MAGAZINE**

Edición no. **13**

## ¡CONVOCATORIA ABIERTA!

PLAZO PARA RECEPCIÓN DE CONTENIDOS:

# 22 de mayo de 2024

Solicite mayor información  
a **Ángela Hernández**  
escaneando el código QR o  
escribiendo a:

**comunicaciones@campetrol.org**





# VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date

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



**+3.500 ASISTENTES**

**RUEDA DE NEGOCIOS**

**CONFERENCIAS TÉCNICAS Y  
ACADÉMICAS**

**FERIA COMERCIAL  
+90 Stands**

**+30 conferencistas invitados**

Organizan:



# MACRORRUEDA INTERNACIONAL DE NEGOCIOS SECTOR ENERGÉTICO



Mayo 16 y 17 de 2024  
8:00 a.m. a 6:00 p.m.



Bogotá, Colombia  
Hotel Grand Hyatt



## Inversión

Convenio para gremios

### Empresas de Energía y Gas

COP \$3.200.000 + IVA  
USD \$900 + IVA

### Proveedores de Bienes y Servicios

COP 1.500.000 + IVA  
USD \$420 + IVA

**¡Inscríbete aquí!**

Apoya:



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

Organizan:



*Somos una compañía estructurada en principios de Economía Circular, Regeneración y Desarrollo Sostenible en la industria de O&G. Nos hemos especializado en la recuperación de residuos con valor agregado: Agua & Aceite.*

*SEPSPEC ha tratado y recuperado más de 12,000,000 m<sup>3</sup> para recirculación en procesos productivos.*

## SOSTENIBILIDAD TECNOLOGÍA & INNOVACIÓN

*Plantas de Tratamiento, Recuperación de Aguas y Aceites, y Disposición de Residuos.*

➤ *Diseño, Fabricación y montaje de Plantas de Tratamiento de Aguas (Ósmosis Inversa, Ultrafiltración, EDI) para:*

- *Recirculación*
- *Reinyección y Recuperación Mejorada (Water Flooding)*
- *Disposición*

➤ *Combusters: Diseño, Fabricación y Puesta en Marcha de “Combusters” con los que reducimos en un 99,9% las emisiones de Gases de Efecto Invernadero en Teas (Flares).*



Contáctanos

☎ 350 509 98 97

✉ [agarcia@sepspec.co](mailto:agarcia@sepspec.co)

🌐 [www.sepspec.co](http://www.sepspec.co)



# CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

# Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual  
Enero 2024

**\$80,1** USD/Bl

▼ -2,9% anual (-\$2,4 USD/Bl)

▲ +3,2% mensual (\$2,5 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero 2024

**\$80,1** USD/Bl

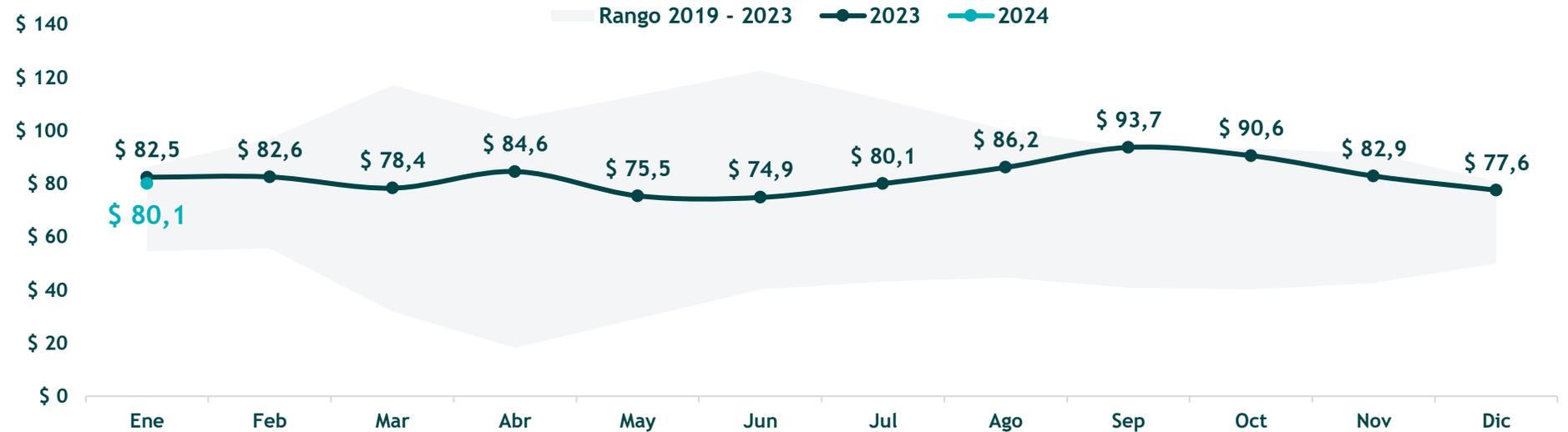
▼ -2,9% anual (-\$2,4 USD/Bl)

Promedio año anterior  
Enero-Diciembre 2023

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

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.  
2022

## Brent USD/Bl



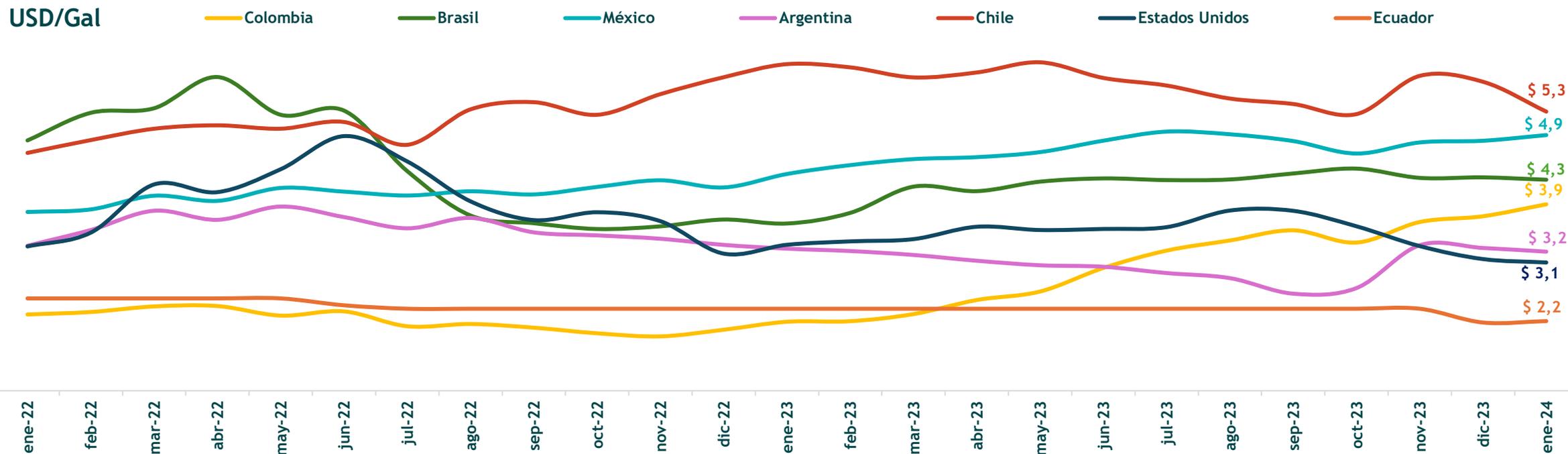
Fuente: [EIA](#), [La República](#)

En enero de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a diciembre de 2023 en un 3,2%, ubicándose en \$80,1 USD/Bl. Respecto a enero de 2023, la referencia Brent tuvo una disminución del 2,9%.

Por otro lado, el precio cerró el año 2023 con \$82,5 USD/Bl, lo cual fue un 18,2% menor a lo evidenciado en el año 2022.

Es importante mencionar que las fluctuaciones del precio durante el año 2023 fueron consecuencia del aumento de las existencias petroleras en Estados Unidos y de la situación de conflicto en Oriente Medio.

# Precios Internacionales de la gasolina



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

Para enero de 2024 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,9 USD/gal (\$15.390 COP), un aumento del 4,7% respecto a diciembre del 2023. El precio del combustible en el territorio nacional es más económico con relación a:

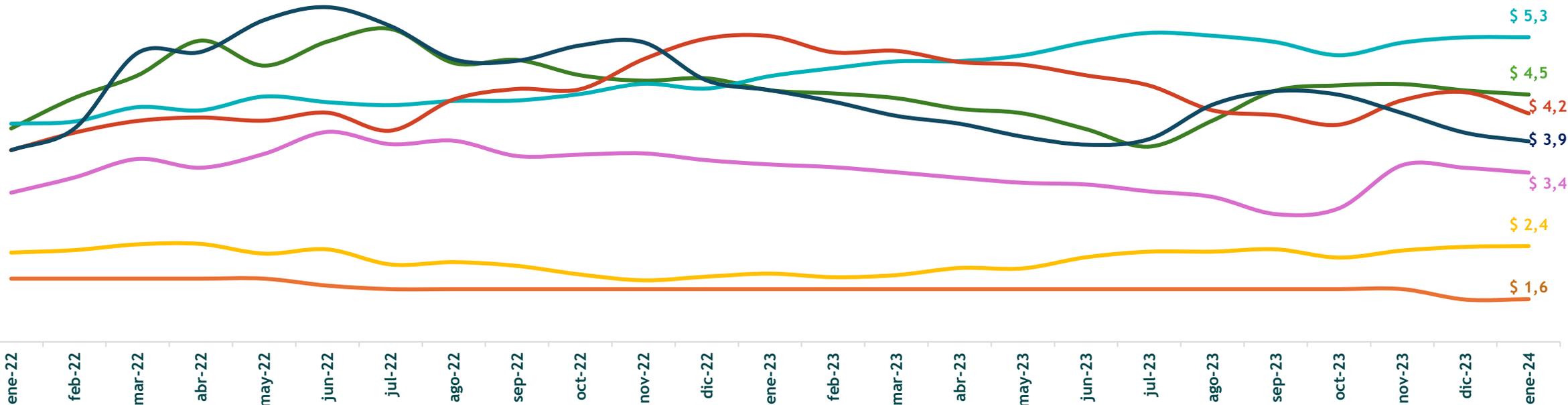
- Brasil (\$4,3 USD/gal)
- México (\$4,9 USD/gal)
- Chile (\$5,3 USD/gal)

Está por encima del precio observado en Estados Unidos que es de \$3,1 USD/gal, Argentina que es de \$3,2 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,2 USD/gal.

# Precios Internacionales del diesel

USD/Gal

Colombia    Brasil    México    Argentina    Chile    Estados Unidos    Ecuador



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

Para enero de 2024 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$9.256 COP), un aumento del 0,4% frente a diciembre de 2023. El precio del Diesel en Colombia es el más económico con relación a:

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

Es más caro 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.

# Balance de oferta y demanda

Producción mensual  
Enero 2024

**101,1** MBPD

▲ +0,4% anual (0,4 MBPD)

▼ -1,6% mensual (-1,7 MBPD)

Consumo mensual  
Enero 2024

**100,4** MBPD

▲ +2,8% anual (2,7 MBPD)

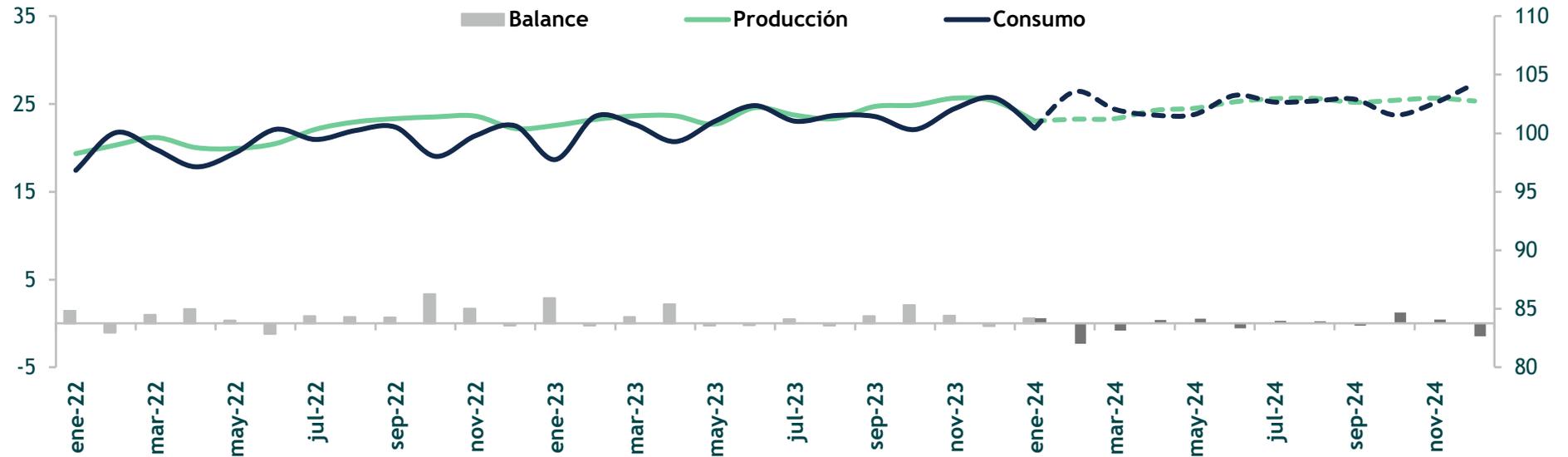
▼ -2,5% mensual (-2,6 MBPD)

Balance mensual  
Enero 2024

**0,6** MBPD

Exceso de oferta

## Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#)

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

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,1 MBPD, lo que significó una disminución del 1,6% frente a diciembre de 2023. En comparación con enero de 2023, se registró un aumento del 0,4%.

Asimismo, en enero de 2024, el consumo global se ubicó en 100,4 MBPD, disminuyendo 2,5% respecto a diciembre de 2023, y aumentando 2,8% respecto a enero de 2023.

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

# Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP\*  
Enero 2024

**21,4** MBPD

▼ -0,9% mensual (-0,2 MBPD)

Producción No OPEP\*  
Enero 2024

**34,8** MBPD

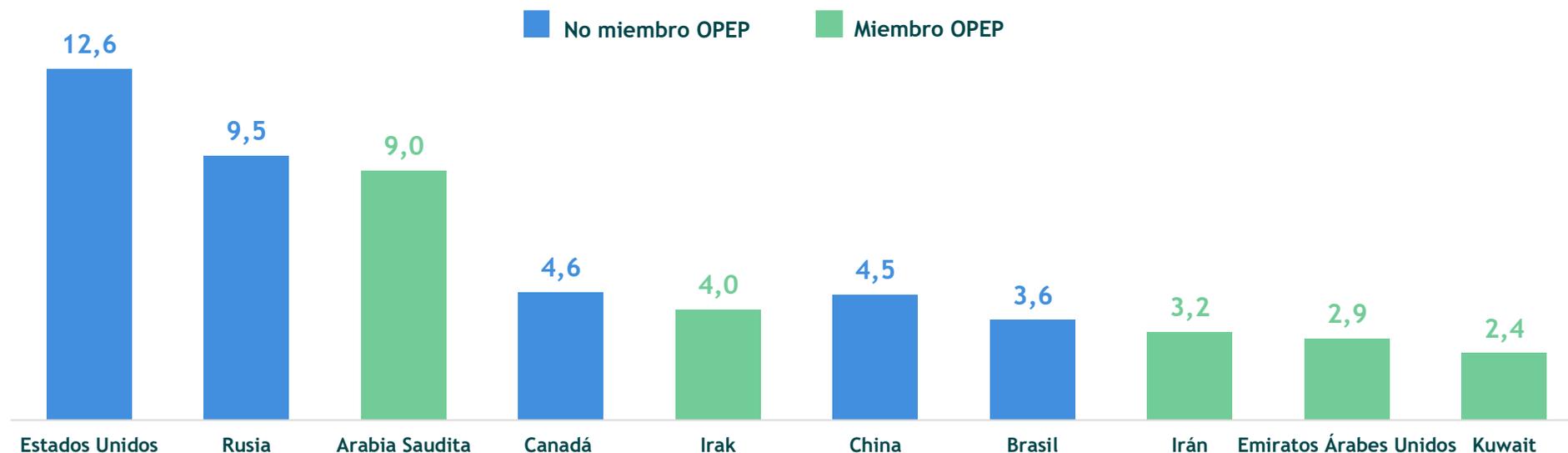
▼ -1,5% mensual (-0,5 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)\*  
Enero 2024

**56,3** MBPD

▼ -1,3% mensual (-0,7 MBPD)

MBPD - Enero 2024\*



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

\*Último dato disponible: países OPEP (Enero 2024), Estados Unidos (Enero 2024) y demás países no OPEP (Diciembre 2023). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

Para enero de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 55,6% (56,3 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,5% de la producción, con un total de 12,6 MBPD (según el último dato de enero de 2024).

Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, que producen un total de 21,4 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,8 MBPD de la producción.



# 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

# Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual  
Enero 2024

**\$3.915** COP/USD

▼ -17,0% anual (-\$800 COP)

▼ -0,8% mensual (-\$33 COP)

Promedio año acumulado  
Enero 2024

**\$3.915** COP/USD

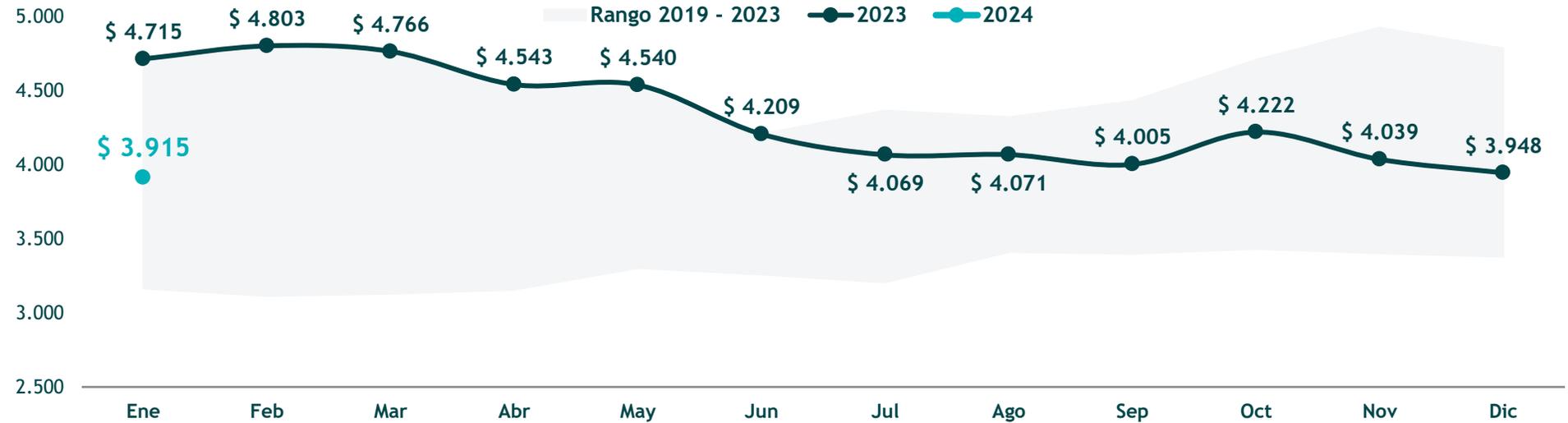
▼ -17,0% anual (-\$800 COP)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**\$4.328** COP/USD

▲ +1,8% anual (\$75 COP)

COP/USD



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

Para enero de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$3.915 COP, lo que representó una apreciación del 17,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de enero de 2023.

Respecto al promedio registrado en el mes anterior (diciembre de 2023), la TRM en enero tuvo una disminución del 0,8%. Es importante mencionar que el valor promedio registrado en la TRM vuelve a descender siguiendo la tendencia a la baja evidenciada desde marzo del 2023.

La disminución en la cotización coincide con un momento de optimismo en los mercados bursátiles internacionales. Esto convierte al peso colombiano como una de las mejores monedas con desempeño económico.

# Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Crecimiento % extracción de crudo  
2023 VS. 2022

**2,8\*** %

▲ +0,8 pps. vs 2022

Crecimiento % coquización  
2023 VS. 2022

**9,3\*** %

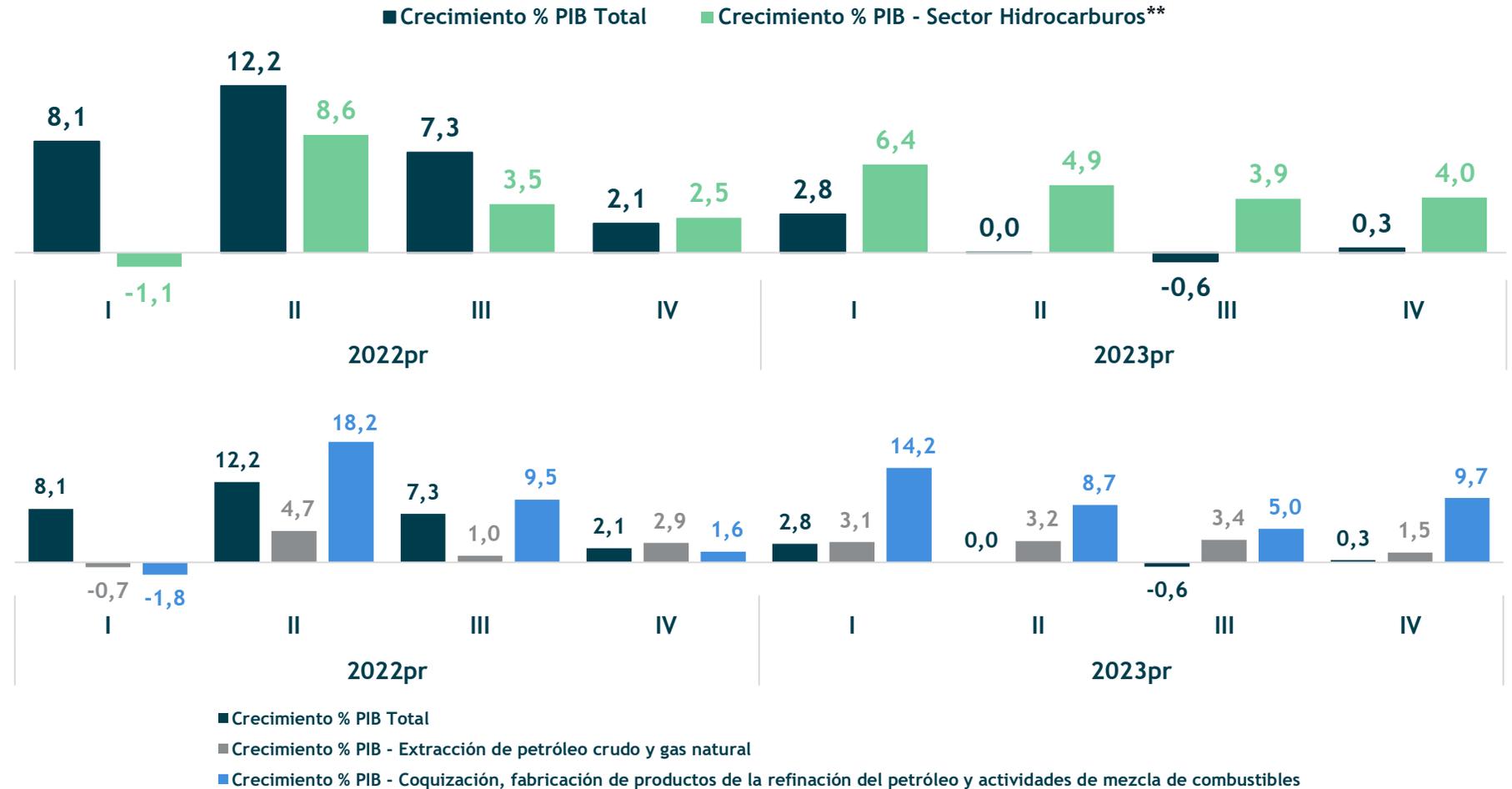
▲ +2,8 pps. vs 2022

Crecimiento % sector hidrocarburos  
2023 VS. 2022

**4,8\*** %

▲ +1,5 pps. vs 2022

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#)

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

# Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes  
Diciembre 2023

**-0,7\*** %

▼ -1,9 pps. anual

▼ -2,0 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2023

**0,0\*** %

▼ -7,0 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**7,0\*** %

▼ -3,9 pps. anual

Var. % Anual



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

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

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una contracción anual del 0,7% en diciembre de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2022. Esta disminución fue 1,9 pps. inferior a la evidenciada en diciembre de 2022.

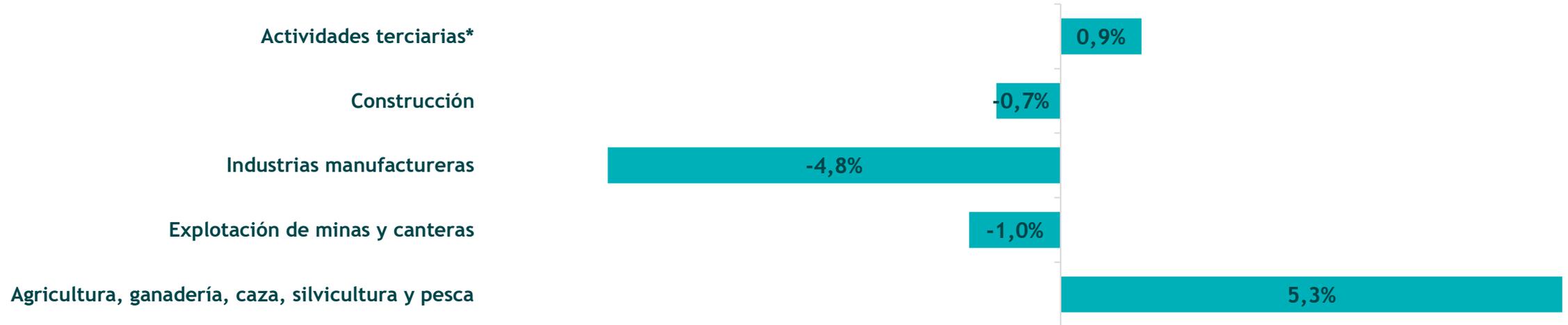
Respecto al mes anterior (noviembre de 2023), el ISE experimentó un descenso de 2,0 pps.

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2023 registró un valor de 0,0%, el cual fue 7,0 pps. inferior al mismo periodo en el año 2022.

# Actividad Económica - ISE

## Diciembre/2023

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), datos ajustados por efecto estacional y de calendario  
Datos preliminares y último dato disponible

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

En diciembre de 2023 (último dato disponible), por actividades económicas, las actividades terciarias y la agricultura, evidenciaron una variación positiva del 0,9% y 5,3%, respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2022.

Por su parte, la construcción, las industrias manufactureras, y la explotación de minas y canteras, presentaron una variación negativa de -0,7, -4,8% y -1,0% respectivamente, en relación con diciembre de 2022.

Sectores como el de la construcción se ha visto afectado por el incremento en las tasas de interés y la inflación, variables que son determinantes del comportamiento de este rubro de la economía.

# Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes  
Enero 2024

**-7,9%**

▲ +20,7 pps. anual

▲ +9,4 pps. mensual

Promedio año acumulado  
Enero 2024

**-7,9%**

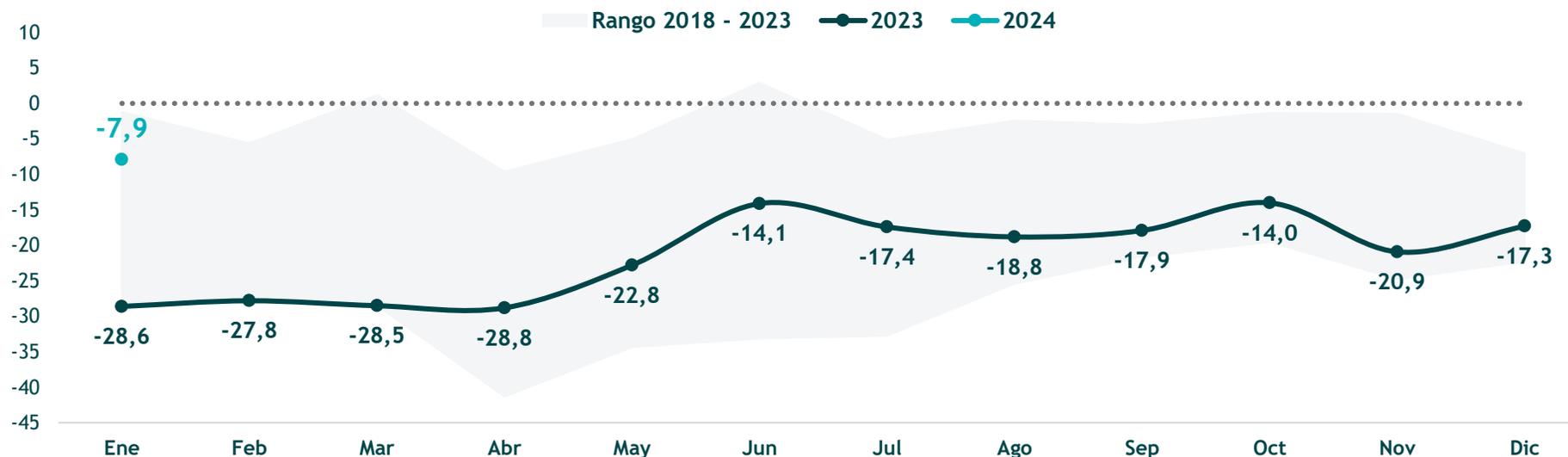
▲ +20,7 pps. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**-21,4%**

▼ -7,3 pps. anual

## Balance % mensual



Fuente: [Fedesarrollo](#)

ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de enero de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un balance porcentual de -7,9%, evidenciando un aumento anual de 20,7 pps. frente al nivel observado en enero del 2023. Respecto al mes anterior (diciembre de 2023), el ICC experimentó un aumento de 9,4 pps.

El promedio entre enero y diciembre de 2023 registró un balance de -21,4%, 7,3 pps. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Según Fedesarrollo, la mejora en la confianza de los consumidores en el mes de enero de 2024 se explicó por un aumento en el índice de expectativas del consumidor y de las condiciones económicas. Sin embargo, permanece en terreno negativo.

# Índice de Precios al Consumidor - IPC

## Valor mensual

Enero 2024

**0,92%**

▼ -0,9 pps. anual

▲ +0,5 pps. mensual

## Año corrido

Enero 2024

**0,92%**

▼ -0,9 pps. anual

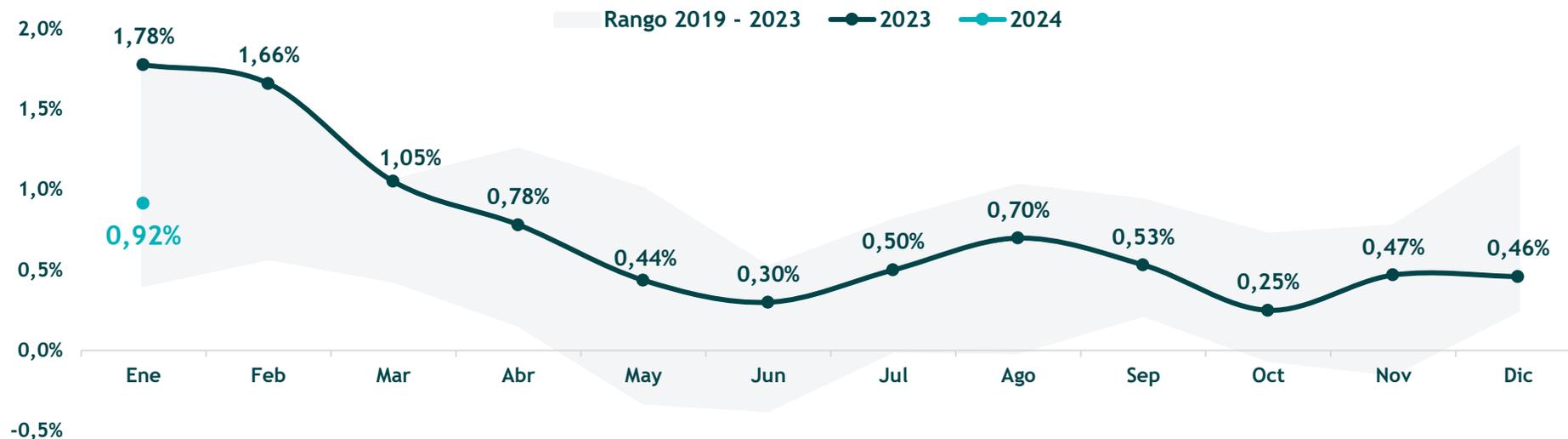
## Año anterior

Enero - Diciembre 2023

**9,28%**

▼ -3,8 pps. anual

## Var. % Mensual



Fuente: [DANE](#)

En enero de 2024 la variación porcentual mensual del Índice de Precios al Consumidor fue de 0,92%, la cual fue 0,9 pps. inferior al valor registrado en enero de 2023, y 0,5 pps. superior al nivel registrado en diciembre de 2023.

El incremento porcentual de la inflación en enero de 2024 estuvo explicado, principalmente, por incrementos de precio en la división transporte (1,99%) , restaurantes y hoteles (1,72%), bebidas alcohólicas y tabaco (1,11%) y salud (1,10%).

Por su lado, las divisiones que vieron disminuciones en los precios fueron información y comunicación (-0,12%) y recreación y cultura (-0,21%).

# Índice de Precios al Productor - IPP

Valor mensual  
Enero 2024

**0,55%**

▲ +0,3 pps. anual

▲ +2,0 pps. mensual

Año corrido  
Enero 2024

**0,55%**

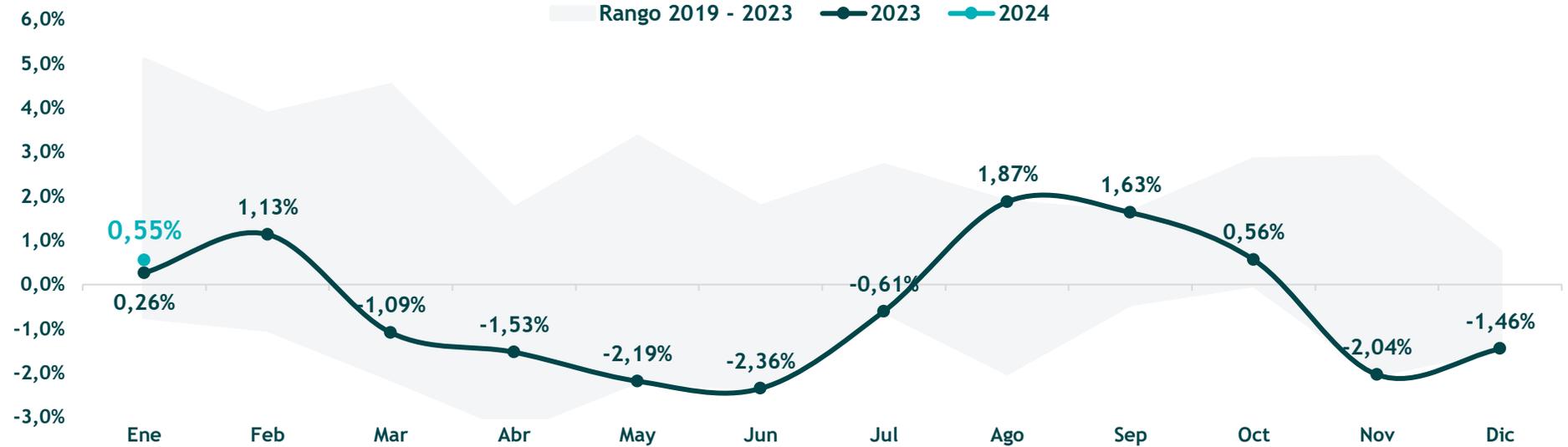
▲ +0,3 pps. anual

Año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**-5,79%**

▼ -27,6 pps. anual

Var. % Mensual



Fuente: [DANE](#)

En enero de 2024 la variación porcentual mensual del Índice de Precios al Productor fue de 0,55%, la cual fue 0,3 pps. superior al valor registrado en enero de 2023, y 2,0 pps. superior al nivel registrado en diciembre de 2023.

En enero de 2024, los sectores de agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (1,20%) e industrias manufactureras (0,81%) presentaron variaciones superiores a la media (0,55%), mientras que el sector de explotación de minas y canteras (-1,43%) fue el único que registró una variación negativa.

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Diciembre 2023

**\$1.459** MUSD

▲ +10,5% anual (\$139 MUSD)

▲ +24,6% mensual (\$288 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Diciembre 2023

**\$15.610** MUSD

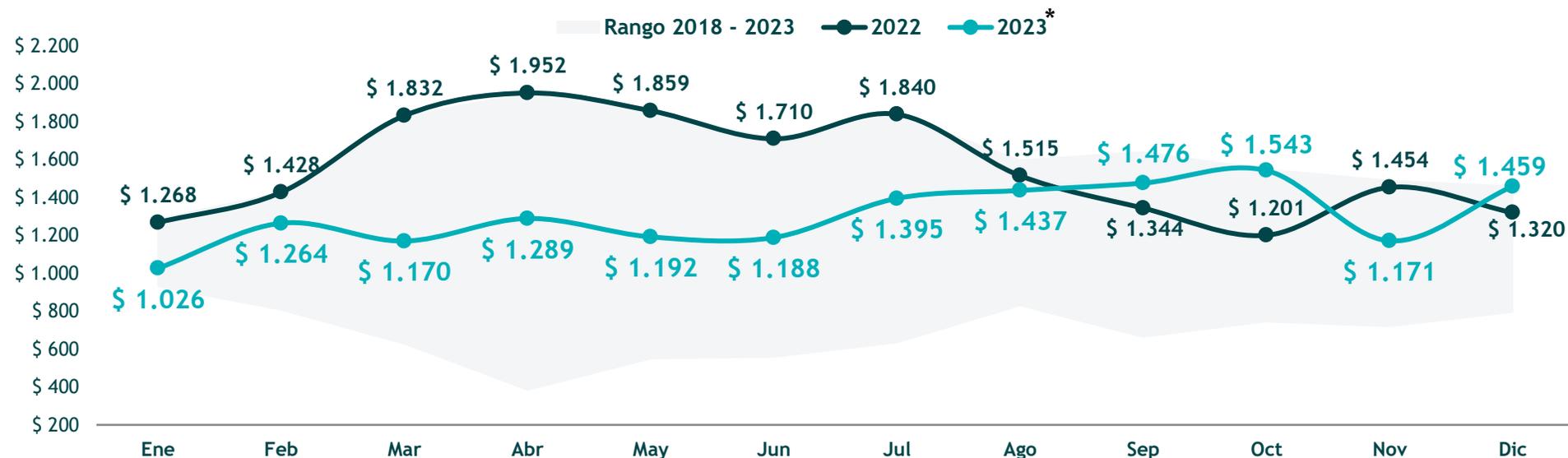
▼ -16,6% anual (-\$3.114 MUSD)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**\$18.724** MUSD

▲ +38,5% anual (\$5.210 MUSD  
FOB) vs. 2021

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

En diciembre de 2023 se exportó un total de \$1.459 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 10,5% (\$139 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2022.

Comparado con el mes anterior (noviembre de 2023), las exportaciones evidenciaron un aumento del 24,6% (\$288 MUSD FOB).

Entre enero y diciembre de 2023, se exportaron \$15.610 millones de dólares FOB, 16,6% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual  
Diciembre 2023

**16,3** M. Barriles  
- anual

▲ +26,4% mensual (3,4 M. Barriles)

Promedio anual  
Enero - Diciembre 2023

**14,9** M. Barriles

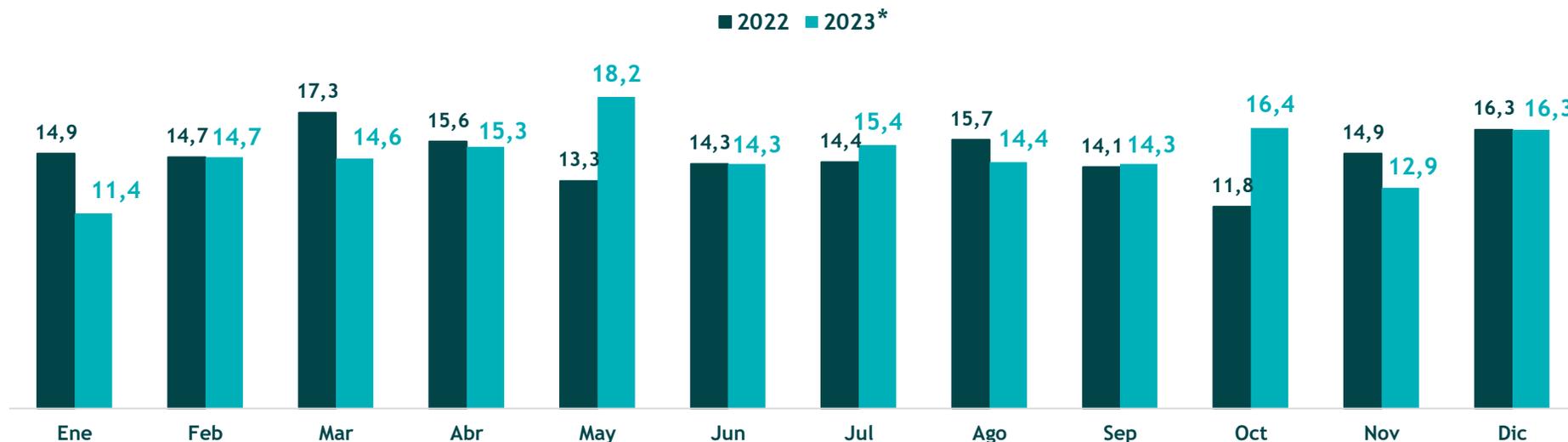
▲ +0,5% anual (0,07 M. Barriles)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**14,8** M. Barriles

▲ +15,7% anual (2,0 M. Barriles)  
vs. 2021

Millones de barriles



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En diciembre de 2023 se exportó un total de 16,3 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un aumento del 26,4% respecto a noviembre de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (diciembre de 2022), se registró el mismo nivel de barriles exportados.

Entre enero y diciembre de 2023, se exportaron en promedio 14,9 millones de barriles de petróleo crudo, 0,5% superior comparado con el mismo periodo en el año anterior.

# Principales destinos de exportación de petróleo crudo

## Estados Unidos

Valor diciembre 2023

**\$312\*** MUSD

▼ -36% anual (-\$175 MUSD)

## India

Valor diciembre 2023

**\$256\*** MUSD

▲ +\$256 MUSD anual

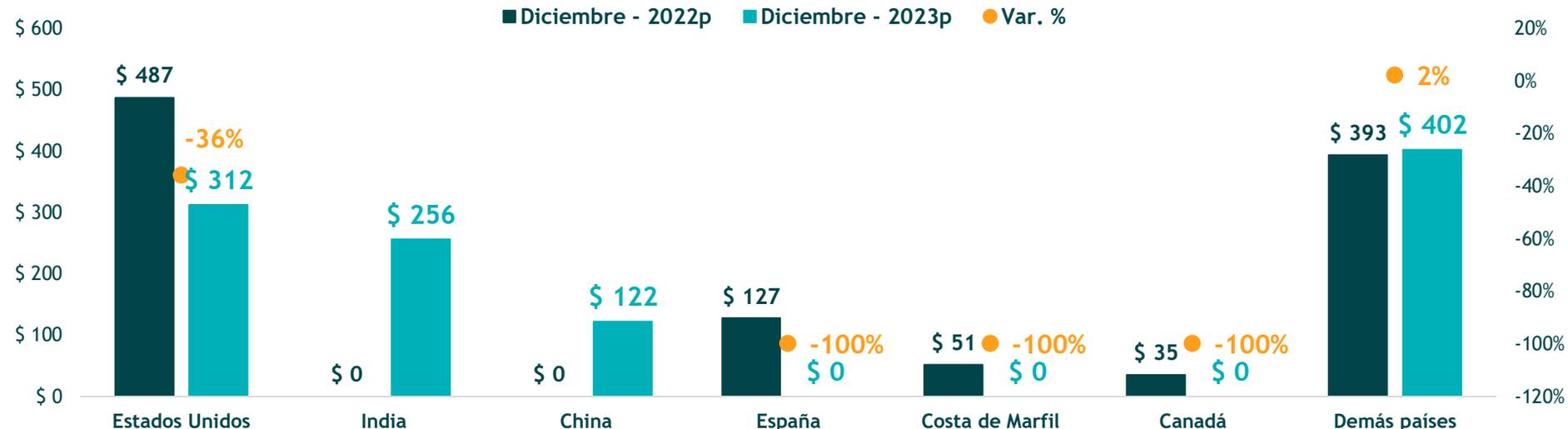
## China

Valor diciembre 2023

**\$122\*** MUSD

▲ +\$122 MUSD anual

Millones de dólares (MUSD FOB)



Fuente: [DANE](#)

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

En diciembre de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, India y China, los cuales representaron el 47,3% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2022, Estados Unidos tuvo una reducción del 36% equivalente a \$175 MUSD menos. Por su lado, España, Costa de Marfil y Canadá, también registraron disminuciones respecto al mes de comparación.

Por su lado, respecto a diciembre de 2022, India y China tuvieron variaciones positivas. En ambos casos, no se registraron exportaciones en el mes de comparación. Las exportaciones a los demás países evidenciaron un incremento del 2%.

# Inversión Extranjera Directa (IED) - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero  
Julio - Septiembre 2023

**\$469** MUSD

▼ -34,2% anual (-\$244 MUSD)

▼ -40,9% (-\$325 MUSD) vs. II Trim 2023

Acumulado anual - Sector Petrolero  
Enero - Septiembre 2023

**\$1.992\*** MUSD

▼ -14,8% anual (-\$103 MUSD)

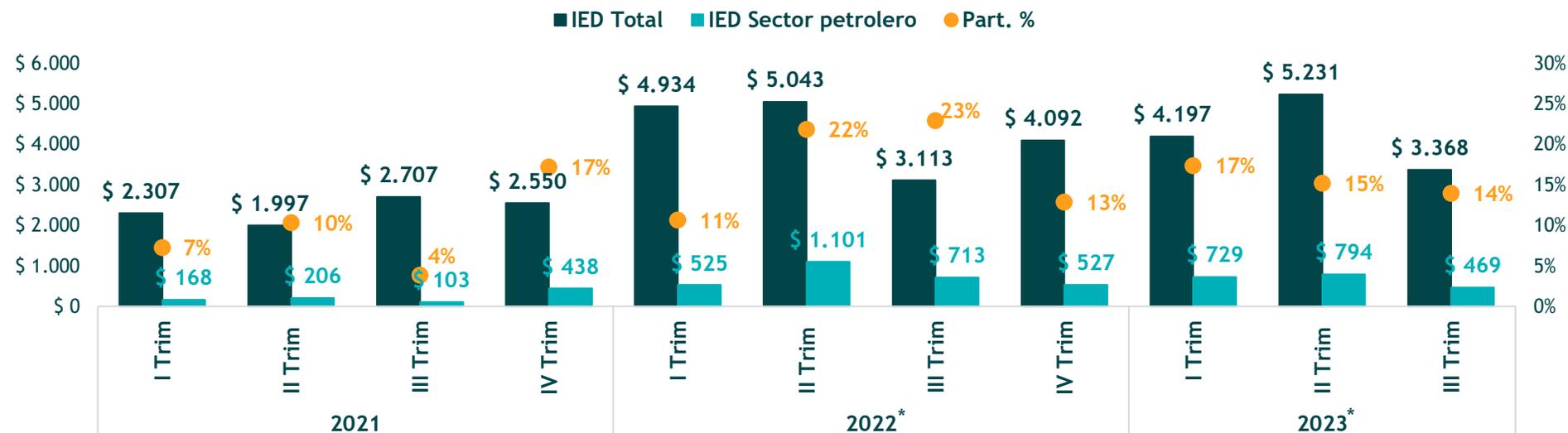
Valor anual - Sector Petrolero  
Enero - Diciembre 2022

**\$2.866\*** MUSD

▲ +213,0% anual (1.950 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)

Part. %



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

En el tercer trimestre de 2023, la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$469 millones de dólares, 34,2% menos que el tercer trimestre de 2022.

En comparación con el segundo trimestre de 2023, se registró una disminución de la IED petrolera del 40,9%.

En el acumulado de enero y septiembre de 2023, la IED petrolera sumó un valor de \$1.992 millones de dólares, valor que fue inferior en \$103 millones de dólares (-14,8%) comparado con el mismo periodo en 2022.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el tercer trimestre de 2023 fue del 14%, porcentaje que fue inferior en 1,3 pps. frente al segundo trimestre 2023, y en 9,0 pps. en relación con el tercer trimestre de 2022.



Clúster Nueva Esperanza  
Acacías (Meta)



Cruce - Río Acacías  
Acacías (Meta)



# P.A. Colombia

## PROFESIONALES ASOCIADOS



### OBRAS DE INFRAESTRUCTURA E INGENIERÍA

[www.profesionalesasociadosltda.com](http://www.profesionalesasociadosltda.com)

[profesionales.asociados](https://www.instagram.com/profesionales.asociados)



AÑOS  
CONSTRUYENDO  
PAÍS



CPF 2  
Campo Rubiales - Ecopetrol



Vertimiento 6  
Campo Rubiales - Ecopetrol

*Contamos con la experiencia, el personal calificado, la capacidad de contratación, así como la maquinaria y equipos necesarios para posicionarnos como su principal aliado en el desarrollo de sus proyectos Oil & Gas.*



Ejecutamos obras civiles, mecánicas, eléctricas e instrumentación para el sector Oil & Gas



Contamos con maquinaria amarilla y equipos propios para realizar trabajos de PHD (Perforación Horizontal Dirigida) de mediana y gran envergadura



Aseguramos cada proceso con nuestra política de cero accidentes e incidentes en obra

Gracias a nuestras medidas ambientales, contribuimos a la **reducción de la huella de carbono**, en 2023 logramos mitigar la emisión de:

**305,40**  
tCO<sub>2</sub>eq

# OFERTA O&G COLOMBIA

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



# Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual  
Diciembre 2023

**786,7** KBPD

▲ +0,3% anual (2,1 KBPD)

▲ +1,1% mensual (8,6 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2023

**777,2** KBPD

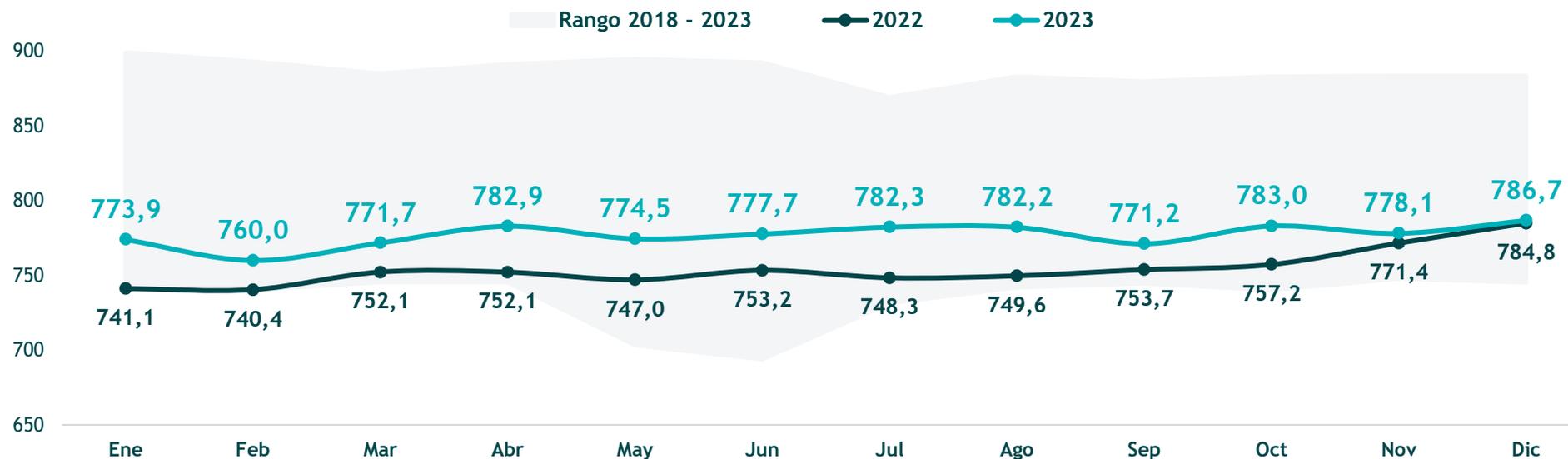
▲ +3,03% anual (22,9 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**754,3** KBPD

▲ +2,43% anual (17,9 KBPD)

KBPD



Fuente: ANH.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

La producción de petróleo en el mes de diciembre de 2023 fue de 786,7 KBPD, lo cual representó un aumento de 0,3% respecto al promedio alcanzado en diciembre del 2022 y del 1,1% respecto al mes anterior. En promedio, en el año 2023, la producción fiscalizada de crudo fue de 777,2 KBPD, 3,0% superior al promedio registrado en el mismo periodo en 2022.

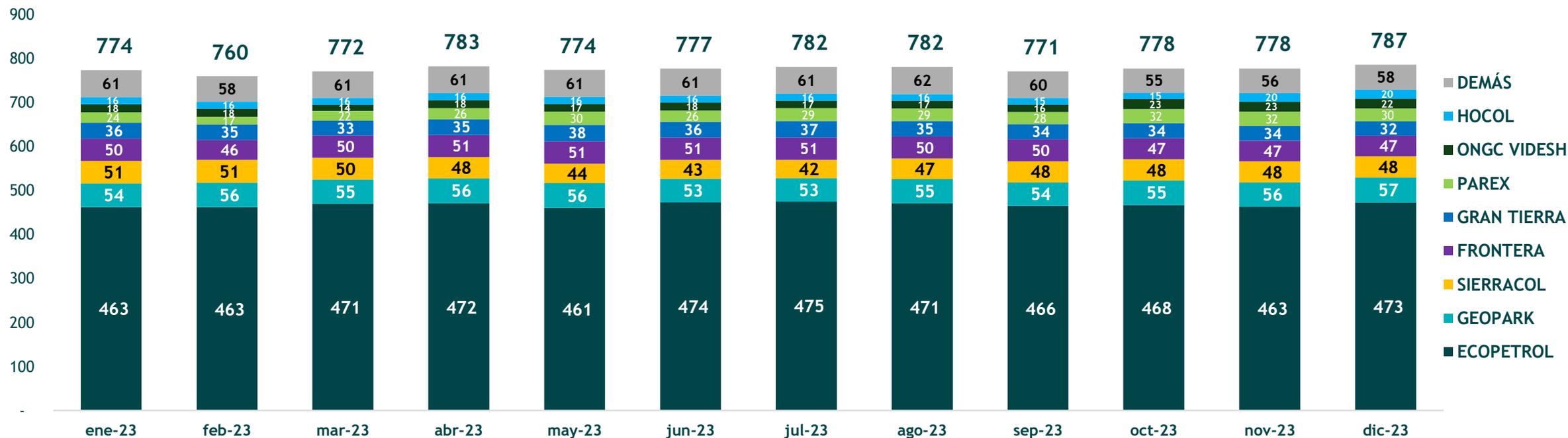
De enero a diciembre de 2023, se destaca el incremento en la producción promedio diaria de petróleo del 114% en el campo Caño Sur Este (pasando de 19,0 a 40,6 KBPD) y del 28% en el campo Tigana (pasando de 17,4 a 22,4 KBPD), ubicados en Meta y Casanare, respectivamente.

Asimismo, se destaca el crecimiento en la producción promedio diaria de petróleo del 163% en el campo Pendare Norte (pasando de 2,3 a 6,1 KBPD), del 220% en Chaparrito (pasando de 0,9 a 2,8 KBPD) y del 112% en la Belleza (pasando de 1,5 a 3,1 KBPD).

# Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

## Histórico

KBPD



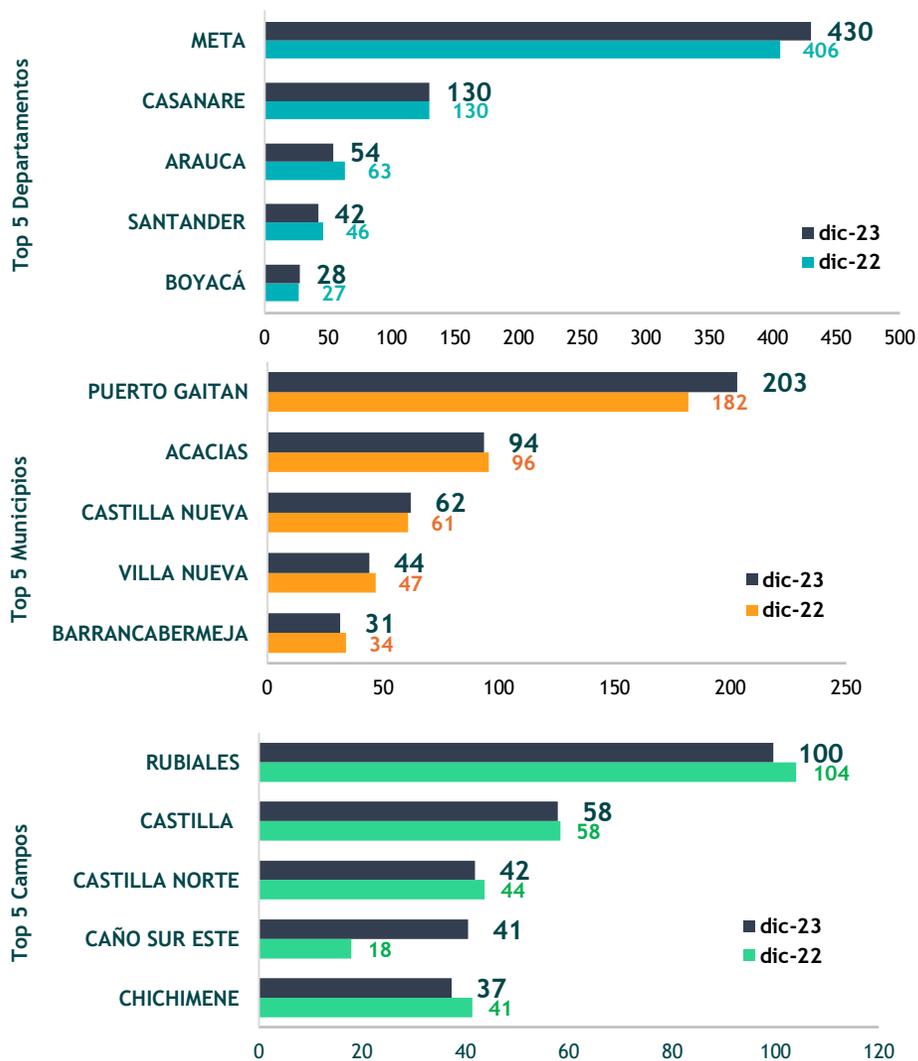
Fuente: [ANH](#)

Durante el período comprendido entre enero y diciembre de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy combinaron sus esfuerzos para mantener una participación significativa del 79,8% en la producción total de petróleo. Este constante compromiso con la producción se reflejó en la estabilidad de sus operaciones a lo largo del año calendario.

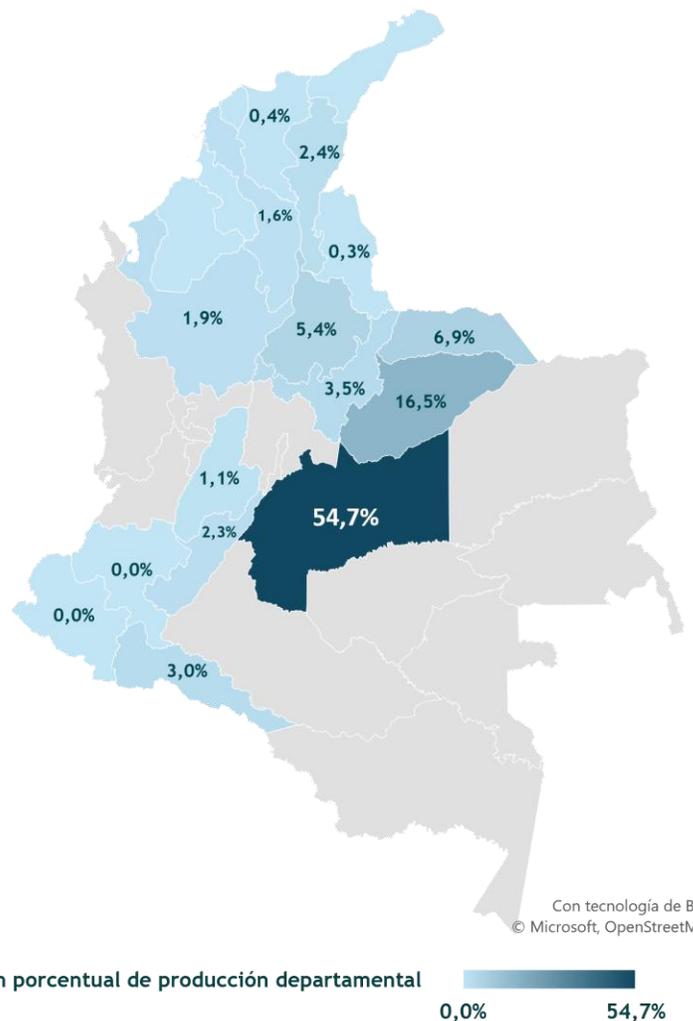
Al analizar específicamente las contribuciones de las principales operadoras, se observa que Ecopetrol experimentó sus picos de producción más destacados durante los meses de marzo, abril, junio, julio, agosto y diciembre de 2023. Geopark, por su parte, mantuvo una producción consistente en el rango de 53 a 57 miles de barriles por día (KBPD). En cuanto a SierraCol, su punto álgido de producción se registró en enero y febrero de 2023.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

## KBPD - Promedio diciembre de 2023



## Diciembre 2023



En diciembre de 2023, los cinco principales departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 86,9% de la producción total de dicho mes. Meta se mantuvo como el líder indiscutible, contribuyendo con el 54,7% del total y registrando un aumento anual del 6,0% en su producción.

Asimismo, los cinco municipios principales productores de petróleo representaron el 55,2% del total, siendo Puerto Gaitán - Meta el líder con una participación del 25,8%.

En cuanto a los campos petroleros más destacados, los cinco principales representaron el 35,2% del total. Rubiales siguió liderando con una participación del 12,7%.

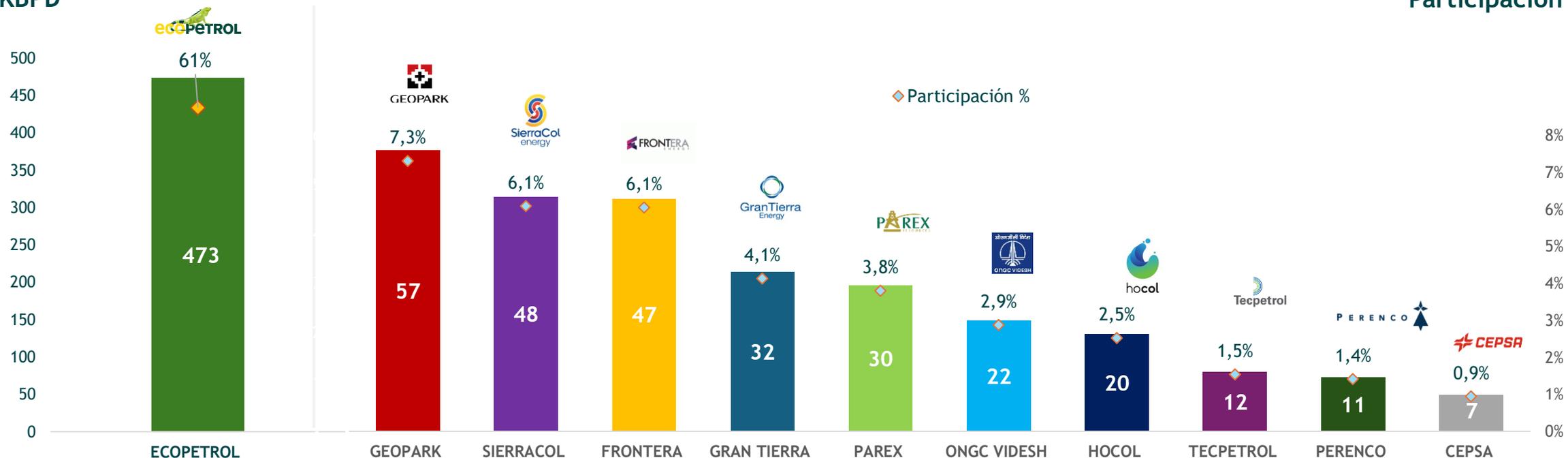
Fuente: ANH  
Último dato disponible: Diciembre 2023

# Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

## Diciembre 2023

KBPD

Participación %



Fuente: ANH

Último dato disponible: Diciembre 2023

En diciembre de 2023, la vasta mayoría, un 96,5%, de la producción de crudo estuvo concentrada en un grupo de diez empresas operadoras en el territorio nacional, destacando su influencia en el panorama petrolero del país.

Entre estas, las cinco principales operadoras fueron:

- Ecopetrol S.A, liderando con una participación del 60%.
- Geopark, con un 7,3% de participación.
- SierraCol y Frontera, ambas con una participación del 6,1%.
- Gran Tierra, contribuyendo con un 4,1% de la producción total.

# Producción comercializada de gas

Promedio mensual  
Diciembre 2023

**1.016** MPCD

▼ -4,5% anual (-48,0 MPCD)

▼ -2,5% mensual (-26,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Diciembre 2023

**1.059** MPCD

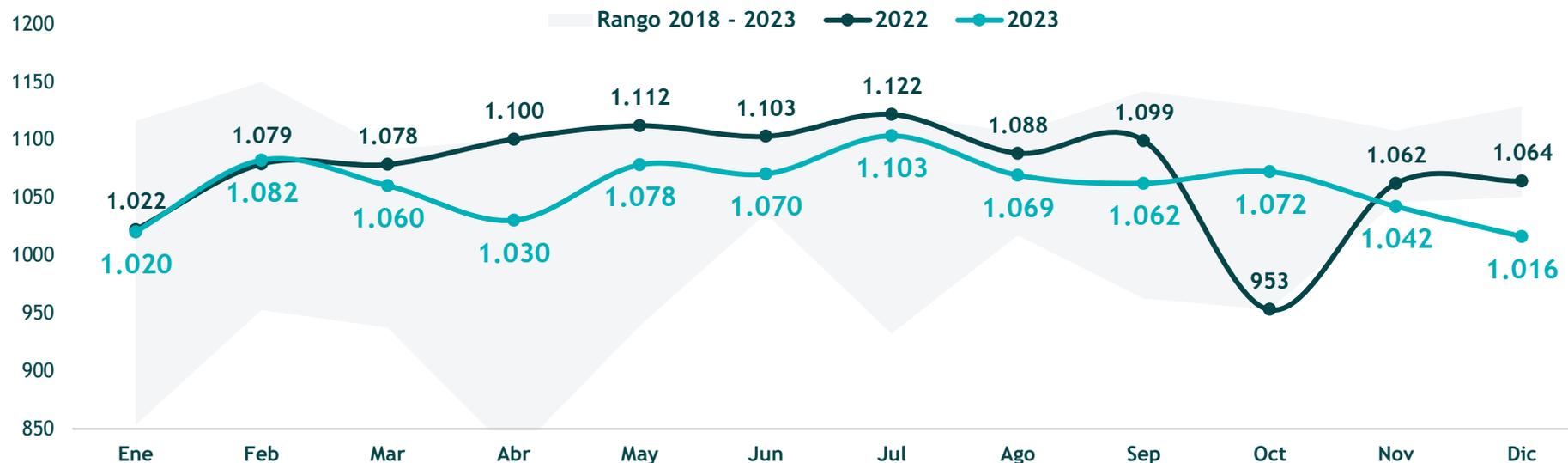
▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**1.073** MPCD

▼ - 1,3% anual (-14,3 MPCD)

MPCD



Fuente: ANH.

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Durante el mes de diciembre de 2023, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.016 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 4,5% respecto al mismo mes en 2022, y del 2,5% respecto noviembre de 2023.

De enero a diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.059 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que evidencia una disminución del 1,4% respecto al mismo periodo de 2022.

La mayor producción de gas en el país se presentó principalmente en los departamentos de Casanare, Guajira y Sucre.

# Producción fiscalizada de gas

## Promedio mensual

Diciembre 2023

**1.500** MPCD

▼ -7,5% anual (-121,4 MPCD)

▲ +0,2% mensual (2,2MPCD)

## Promedio año acumulado

Enero - Diciembre 2023

**1.546** MPCD

▼ -7,8% anual (-131,5 MPCD)

## Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2022

**1.677** MPCD

▼ - 8,3% anual (-152,3 MPCD)

MPCD



Fuente: ANH.

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

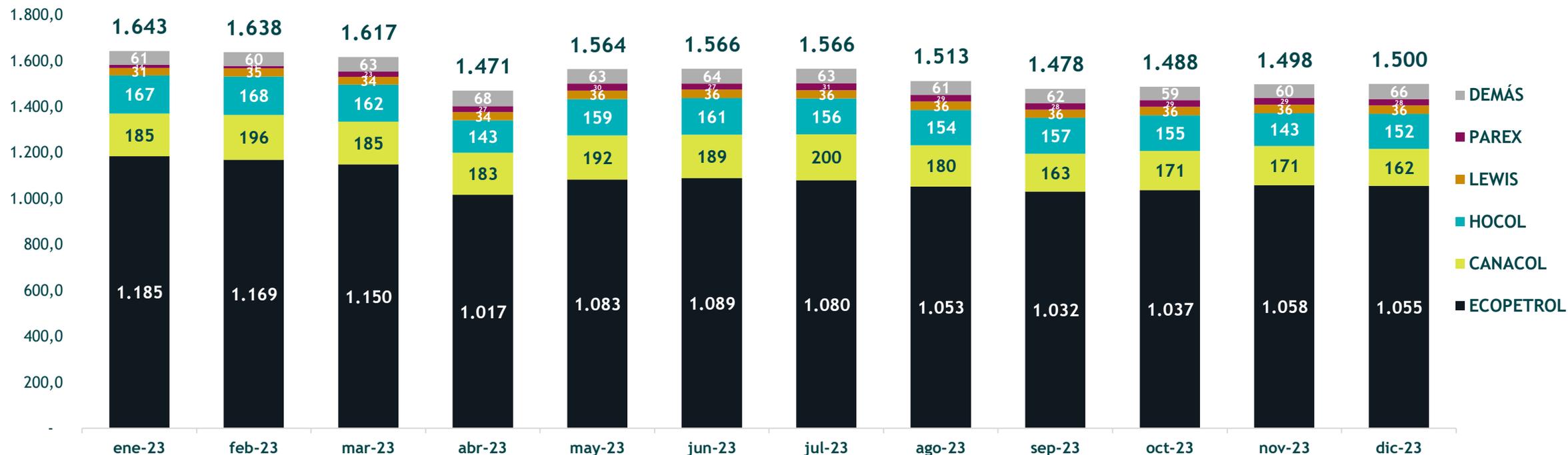
La producción fiscalizada de gas en el mes de diciembre de 2023 fue de 1.500 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 7,5% respecto al promedio alcanzado en diciembre del 2022 y un aumento del 0,2% respecto a noviembre de 2023.

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

De enero a diciembre de 2023, se destaca el incremento en la producción de gas del 147% en el campo Pandereta (pasando de 11,6 a 28,5 MPCD) y del 199% en el campo La Belleza (pasando de 6,8 a 20,3 MPCD), ubicados en Sucre y Magdalena, respectivamente.

# Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico

MPCD



Fuente: [ANH](#)

Durante el periodo comprendido entre enero y diciembre de 2023, las empresas operadoras líderes, Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis Energy y Parex, mantuvieron una participación conjunta del 96,0% en la producción total de gas.

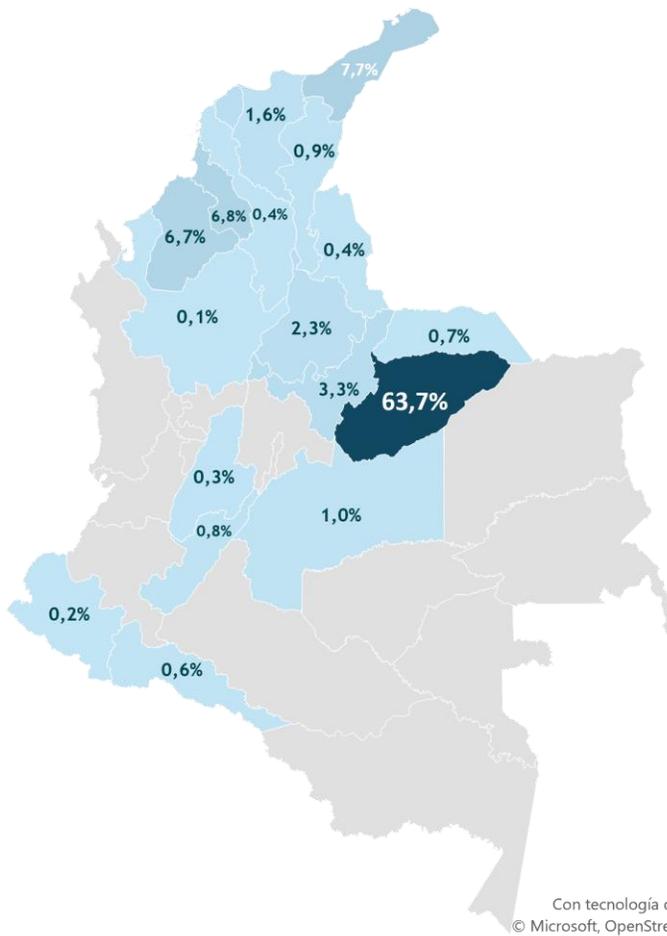
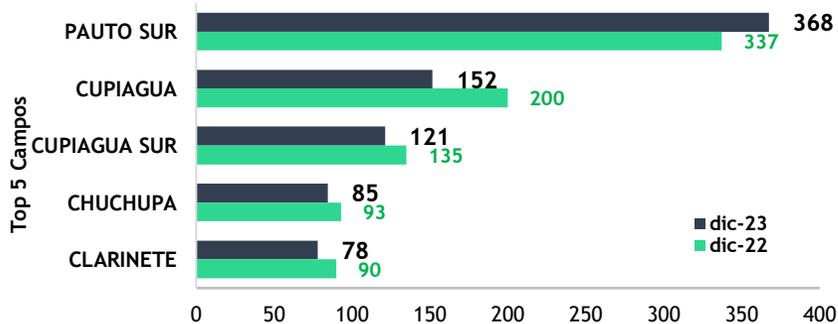
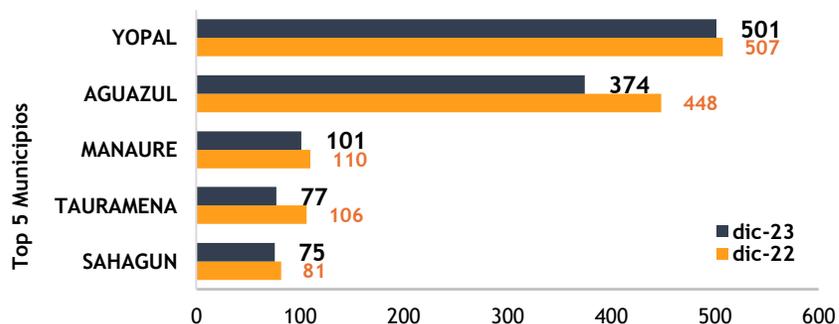
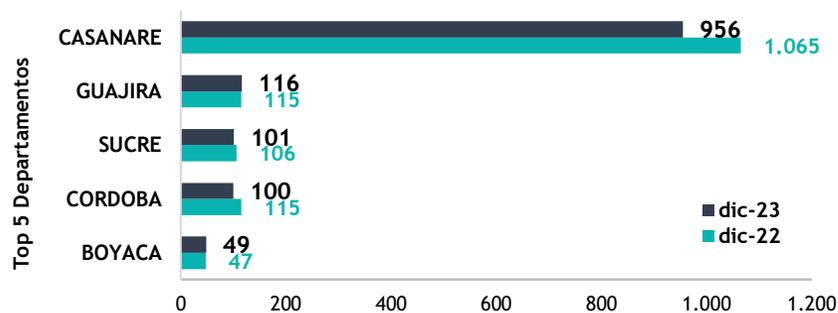
A lo largo de este período, se observa una estabilidad en la distribución de la producción nacional entre estas operadoras, destacándose Ecopetrol como la principal contribuyente.

Además, es importante señalar que la producción de gas experimentó un descenso generalizado a lo largo del año 2023 para cada una de estas operadoras.

# Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

KBPD - Promedio diciembre de 2023

## Diciembre 2023



Distribución porcentual de producción departamental

0,1% 63,7%

En diciembre de 2023, los cinco principales departamentos productores de gas concentraron el 88,1% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare lideró con una participación del 63,7%. Sin embargo, en comparación con el mismo mes en 2022, el departamento experimentó una notable disminución del 10,3% en la producción de gas.

Asimismo, los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron significativamente con el 75,3% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare se destacó como el líder con una participación del 33,4%, aunque mostró una leve disminución del 1,2% en comparación con diciembre de 2022.

En cuanto a los campos de mayor producción, los cinco principales representaron el 53,5% del total. El campo Pauto Sur se destacó como el más productivo, con una participación del 24,5% y registrando un aumento anual del 9,0%.

Fuente: ANH  
Último dato disponible: Diciembre 2023

# Producción fiscalizada de gas por Operadoras Diciembre 2023



Fuente: ANH  
Último dato disponible: Diciembre 2023

Para diciembre de 2023, casi la totalidad, el 95,6%, de la producción nacional de gas estuvo en manos de cinco empresas operadoras líderes en el territorio.

Estas empresas son:

- Ecopetrol S.A, dominando el mercado con una participación significativa del 70,3%.
- Hocol S.A., con un 10,1% de participación.
- Grupo Canacol, con un 10,8% de participación.
- LNG Energy, aportando un 2,4%.
- Parex, con un 2,0% del total de la producción de gas.

# PROMILL DUO

## SECTION MILLING EN DOBLE REVESTIMIENTO

El **ProMILL Duo** proporciona una solución innovadora y rentable para aplicaciones de abandono de pozos, donde la integridad de la zona de abandono requiere moler una sección en dos tamaños de revestimiento. Compara el ProMILL Duo con soluciones convencionales que requieren moler un revestimiento interno de larga longitud.

### Algunas de las Características son:

- Permite generar una barrera de roca a roca (rock to rock)
- Ahorro de tiempo de taladro
- Permite moler secciones de alcance extendido (Extended Reach)
- Permite desplazarse a través del ID del revestimiento de menor tamaño y proporcionar una alta expansión de la herramienta para moler el revestimiento exterior
- Estabilizador hidráulico, el cual proporciona un sistema de molienda más eficiente
- Restauración de la roca sello para aplicaciones de abandono en doble revestimiento
- Elimina miles de pies de molienda de revestimiento en comparación con las soluciones convencionales.

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

**RED | BARON**

**DRILCO**

**THOMAS  
TOOLS**

 Wellbore Integrity  
SOLUTIONS

# DEMANDA O&G COLOMBIA

Fuente: Ecopetrol



# Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio mensual  
Diciembre 2023

**807** KBPD

▼ -1,5% anual (-12,0 KBPD)

▼ -0,7% mensual (-6,0 KBPD)

Promedio año  
Enero - Diciembre 2023

**804** KBPD

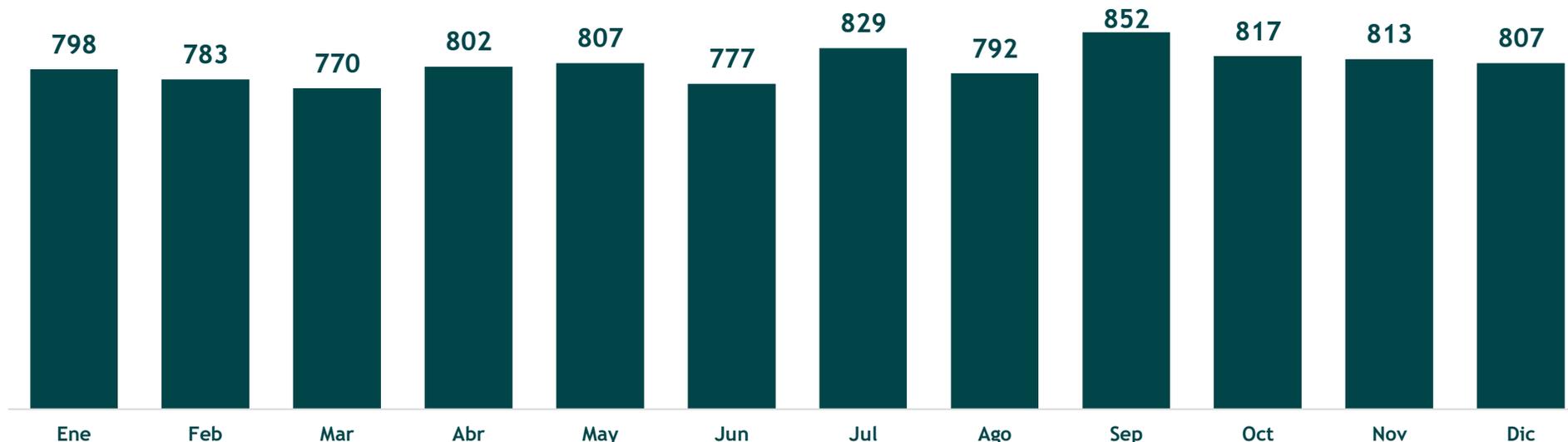
▲ +4,0% anual (31,0 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**773** KBPD

▲ +5,9% anual (43,0 KBPD) vs.  
2021

KBPD



Fuente: Cenit

En diciembre de 2023, el volumen de crudo transportado por oleoductos, según el reporte de Cenit, la principal empresa del sector de logística y transporte de hidrocarburos en el país, fue de 807 miles de barriles por día, lo que representó una disminución del 1,5% con respecto al mismo mes del año anterior y del 0,7% en comparación con noviembre de 2023.

El promedio anual de transporte de crudo en 2023 alcanzó los 804 miles de barriles por día (KBPD), reflejando un incremento del 4,0% respecto al año anterior. Este aumento de 31,0 KBPD con respecto a 2022 se atribuye principalmente a la producción adicional de crudo en los campos de Rubiales y Apiay, así como a la inclusión de barriles previamente excluidos del sistema de oleoductos.

*Nota: Los volúmenes evacuados por Oleoductos incluyen: producción país, diluyentes y entregas desde Barrancabermeja para completar la mezcla Castilla Norte.*

# Evacuación país de refinados - Poliductos

Promedio mensual  
Diciembre 2023

**306** KBPD

▲ +1,3% anual (3,8 KBPD)

0% anual (0,0 KBPD)

Promedio año  
Enero - Diciembre 2023

**306** KBPD

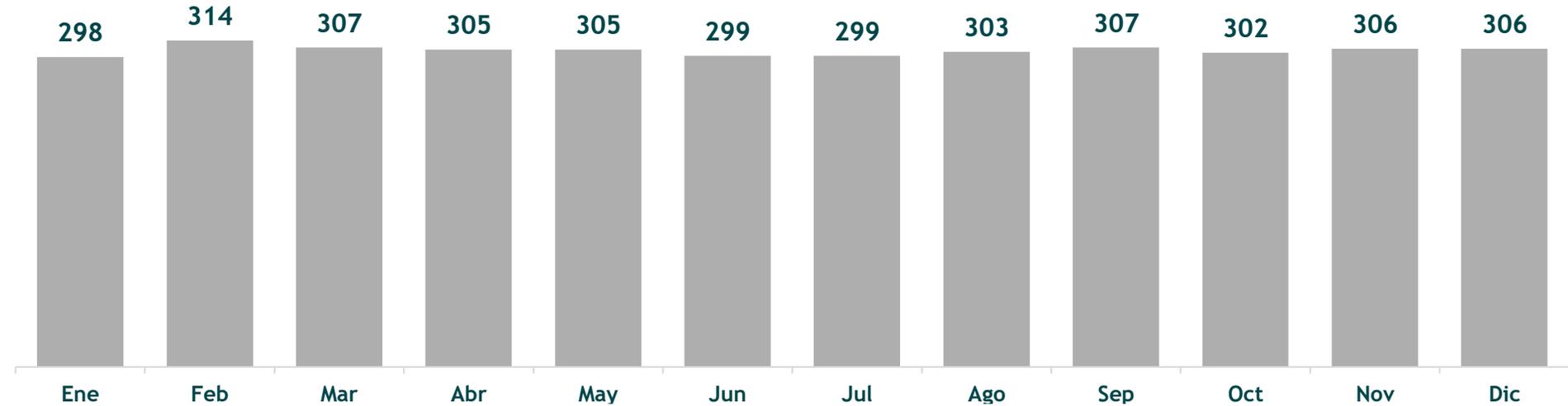
▲ +2,7% anual (8,0 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**298** KBPD

▲ +7,6% anual (21,0 KBPD) vs.  
2021

KBPD



Fuente: Cenit

En diciembre de 2023, el volumen de refinados transportado por poliductos, según el reporte de Cenit, la principal empresa del sector de logística y transporte de hidrocarburos en el país, fue de 306 miles de barriles por día, lo que representó un aumento del 1,3% con respecto al mismo mes del año anterior y se mantuvo estable en comparación con noviembre de 2023.

El transporte promedio anual de refinados en 2023 alcanzó los 306 miles de barriles por día (KBPD), lo que representa un aumento del 2,7% en comparación con el año anterior. Este incremento de 8,0 KBPD respecto a 2022, en un escenario de aumento en el precio de la gasolina, se atribuye principalmente a la optimización de la capacidad y la confiabilidad de los ductos mediante el aprovechamiento de la infraestructura existente, como la expansión del conexionado a los Llanos Orientales y la implementación de puntos de entrega adicionales en Ayacucho, Mansilla y Tocancipá.

# Carga a refinerías

Promedio trimestral  
Q3 (Julio - Septiembre) 2023

**410** KBPD

▲ +3,9% anual (15,3 KBPD)

▼ -4,2% trimestral (-17,8 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Septiembre 2023

**417** KBPD

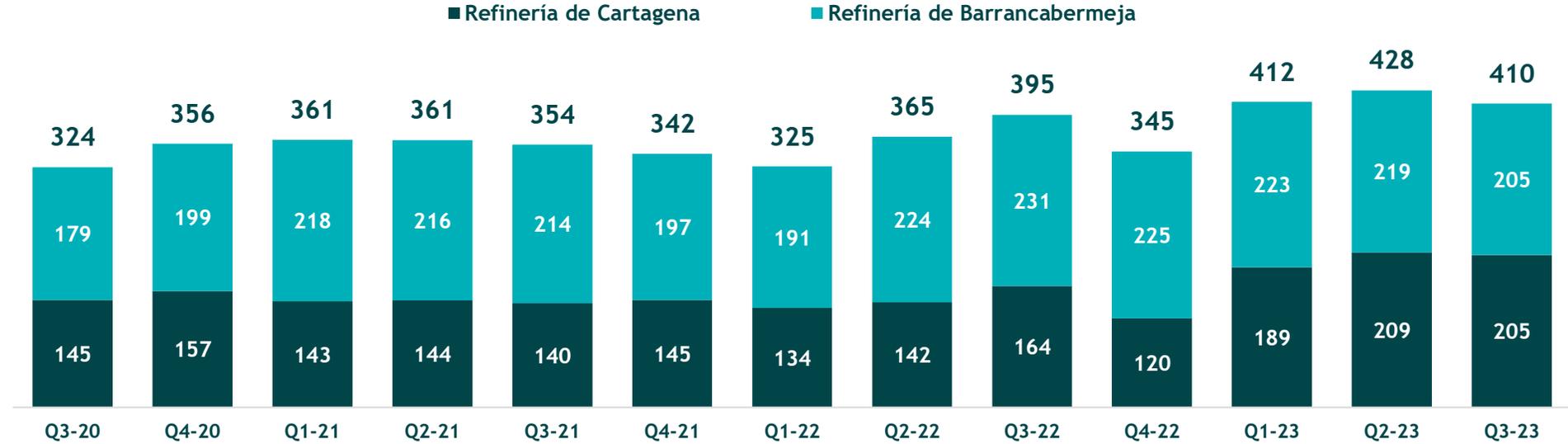
▲ +15,2% anual (55,0 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**357** KBPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBPD)  
vs. 2021

KBPD



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

Entre julio y septiembre de 2023, las refinerías lograron una carga consolidada de 410 mil barriles por día (KBPD), registrando un incremento de 3,9% respecto al mismo periodo de 2022 (15,3 KBPD más) y una disminución del 4,2% frente al Q2 del año 2023 (17,8 KBPD menos).

En el tercer trimestre de 2023, la Refinería de Cartagena alcanzó su segundo mejor registro histórico de carga (205 KBPD), siendo superado por el reportado en el segundo trimestre de 2023 (cuando alcanzó 209 KBPD).

Sin embargo, la Refinería de Barrancabermeja reportó el nivel más bajo de carga desde el Q1 de 2022 cuando descendió a 191 KBPD, esto se atribuye principalmente al mantenimiento programado de la unidad de crudo U-2100 y a la parada no programada de la unidad de crudo U-150 en septiembre.

# Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual  
Enero 2024

**1.057** MPCD

▲ +20,4% anual (178,9 MPCD)  
▼ -7,0% mensual (-78,9 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero 2024

**1.057** MPCD

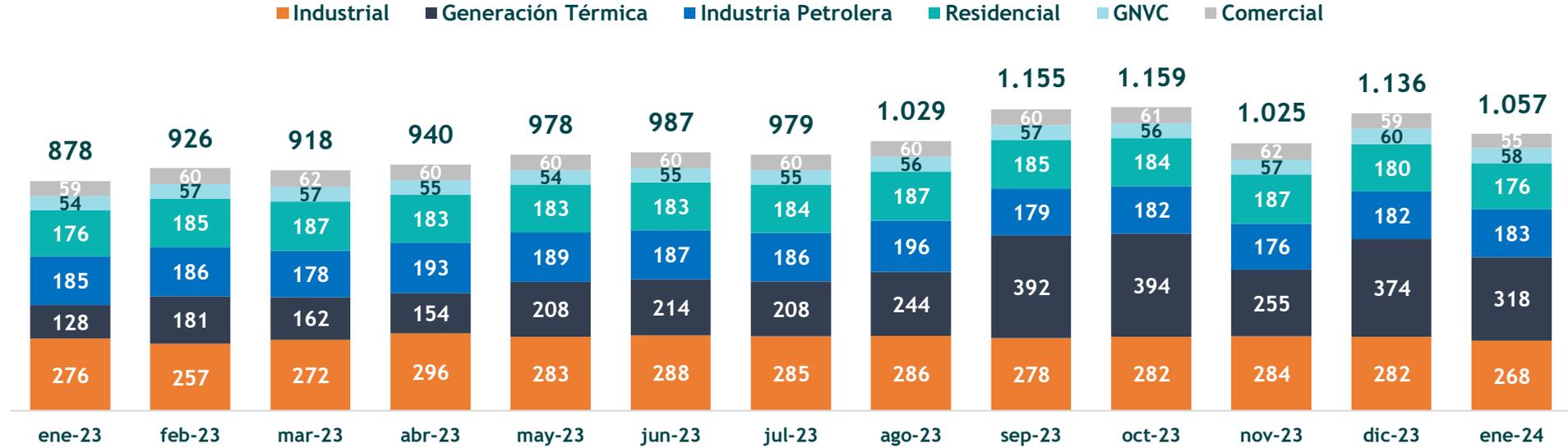
▲ +20,4% anual (178,9 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**1.009** MOCD

▲ +3,6% anual (35,2 MPCD) vs.  
2022

## MPCD



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

En enero de 2024, la demanda de gas en Colombia ascendió a 1.057 millones de pie cúbico por día (MPCD), marcando un incremento del 20,4% en relación con el mismo período de 2022, lo que se traduce en un aumento de 178,9 MPCD. Destaca especialmente el sector de generación térmica, que experimentó el mayor crecimiento en consumo, alcanzando un aumento anual del 147,5%, es decir, 189,5 MPCD más.

Sin embargo, comparado con diciembre de 2023, se observó una disminución del 7,0% en la demanda, equivalente a una reducción de 78,9 MPCD. En términos de sectores específicos, las mayores reducciones se observaron en los consumos de generación térmica (-14,9%) e industrial (-4,9%).

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Enero 2024

**220,3** MPCD

▲ +220,3 MPCD anual

▼ -20,9% mensual (-58,3 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero 2024

**220,3** MPCD

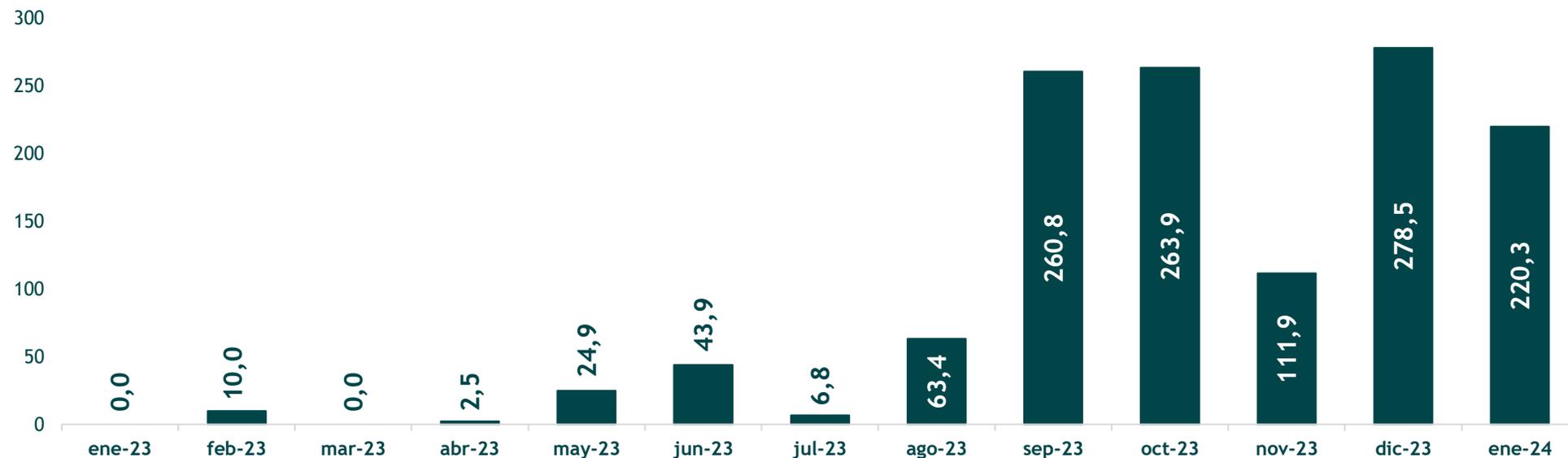
▲ +220,3 MPCD anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**88,9** MPCD

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

MPCD



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

Entre enero y diciembre del 2023, se registró un promedio de importación de 88,9 MPCD de gas, lo que representó un aumento del 2.506,1% en comparación con el mismo periodo de 2022 (85,5 MPCD más).

En enero de 2024, las importaciones de gas alcanzaron un total de 6.829 MPC, con un promedio diario de 220,3 MPCD. Se observó un aumento de 220,3 MPCD respecto al mismo mes del año anterior y una disminución de 58,3 MPCD (-20,9%) en comparación con diciembre del 2023.

Durante los últimos cinco meses (de septiembre de 2023 a enero de 2024), Colombia ha experimentado un notorio incremento en sus importaciones de gas natural licuado (GNL), totalizando 34.824 MPC, un promedio de 227,1 MPCD. Este aumento se relaciona directamente con la necesidad de garantizar el suministro energético ante la intensificación prevista del fenómeno del Niño en 2024.



# ¡Libera todo el potencial de tus Datos!

En Geo Oil Energy, usamos tecnologías de Machine Learning e Inteligencia Artificial, para ayudar a las empresas a obtener el mayor provecho de sus datos geológicos, geofísicos y geoespaciales.



Contáctenos:  
+57 3102623869

[geoilenergy@geoilenergy.com](mailto:geoilenergy@geoilenergy.com)



# ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

# Distribución de los recursos del SGR - Ley 2056 de 2020

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



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

NBI: Necesidades Básicas Insatisfechas

RNNR: Recursos Naturales No Renovables

SGR: Sistema General de Regalías

Fuente: Departamento Nacional de Planeación

# Regalías presupuestadas por bienio

## Regalías presupuestadas

Bienio 2023-2024

**\$31,1** B. COP

▲ +101,6% bienal (\$15,7 B. COP)

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

## Regalías presupuestadas promedio

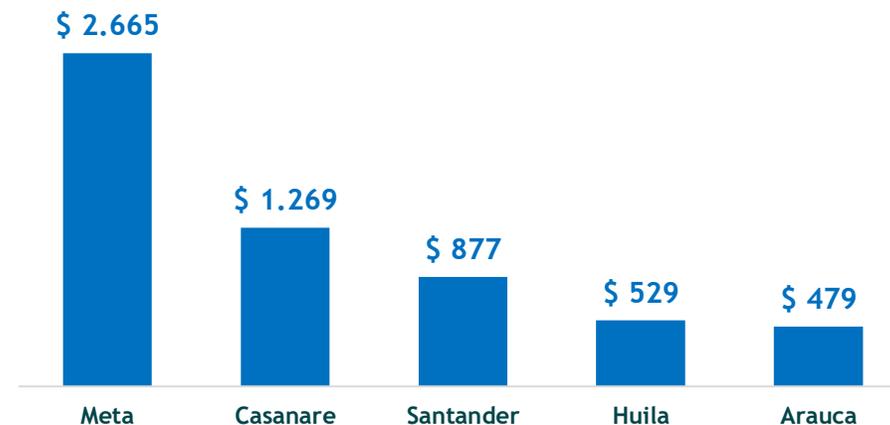
Promedio Bienios 2013-2022

**\$16,2** B COP

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



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



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

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

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

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

# Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas  
Enero - Septiembre 2023

**\$6,7** B. COP

▼ -20,3% anual (-\$1,7 B. COP)

Regalías liquidadas - Año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**\$11,2** B. COP

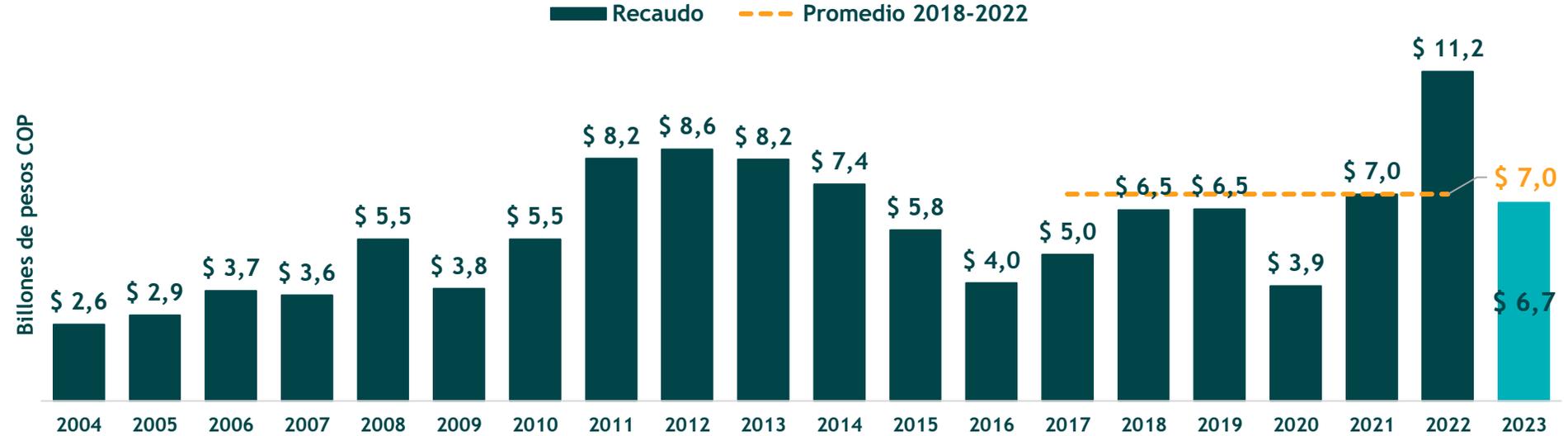
▲ +59,5% anual (\$4,2 B. COP)

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

Regalías liquidadas promedio  
Promedio año 2018-2022

**\$7,0** B. COP

Billones de pesos COP



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

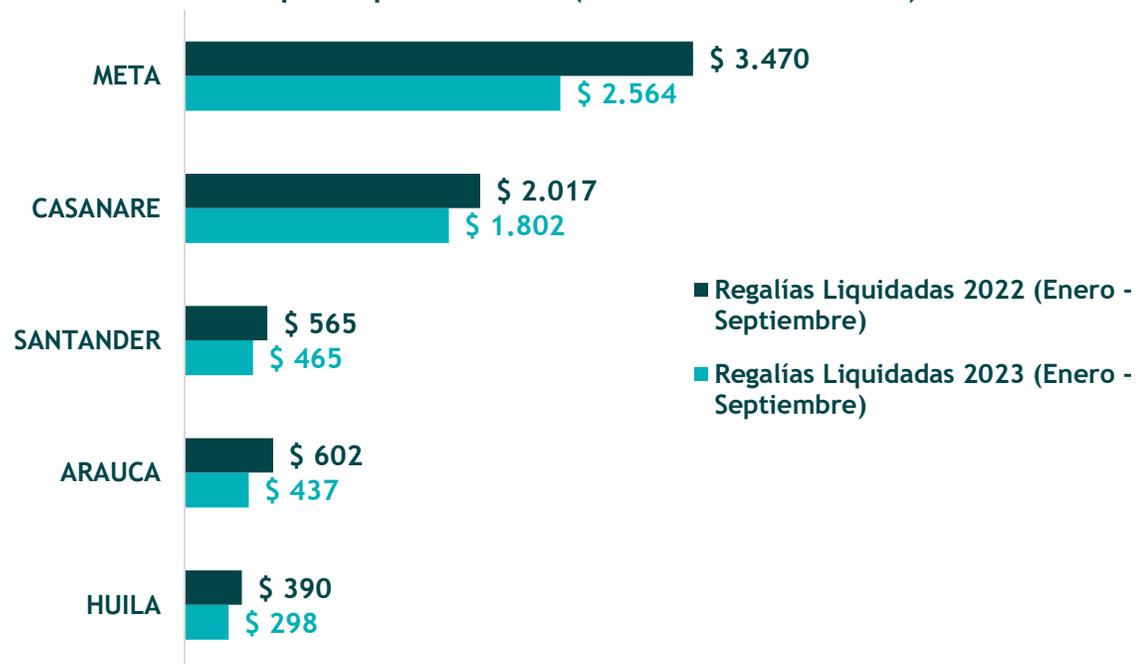
\* Dato correspondiente al agregado entre enero y septiembre de 2023. Última información disponible.

Entre enero y septiembre de 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías liquidadas de \$6,7 billones de pesos (último dato disponible). Este valor es inferior en 20,3% al recaudado en el mismo periodo de 2022 cuando el valor ascendía a los \$8,5 billones de pesos.

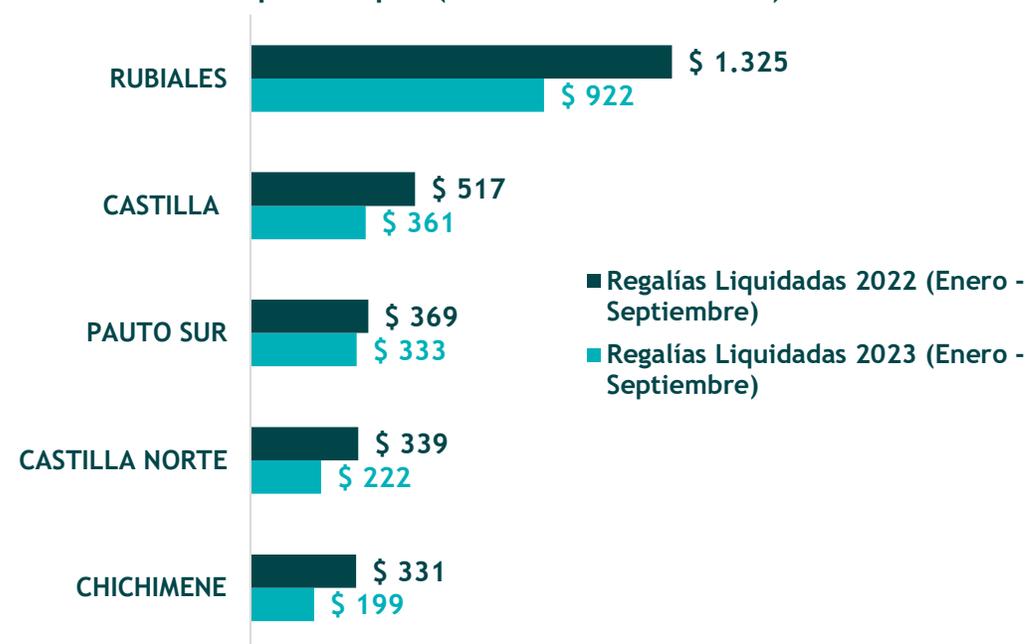
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

# Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 campos (Miles de millones COP)



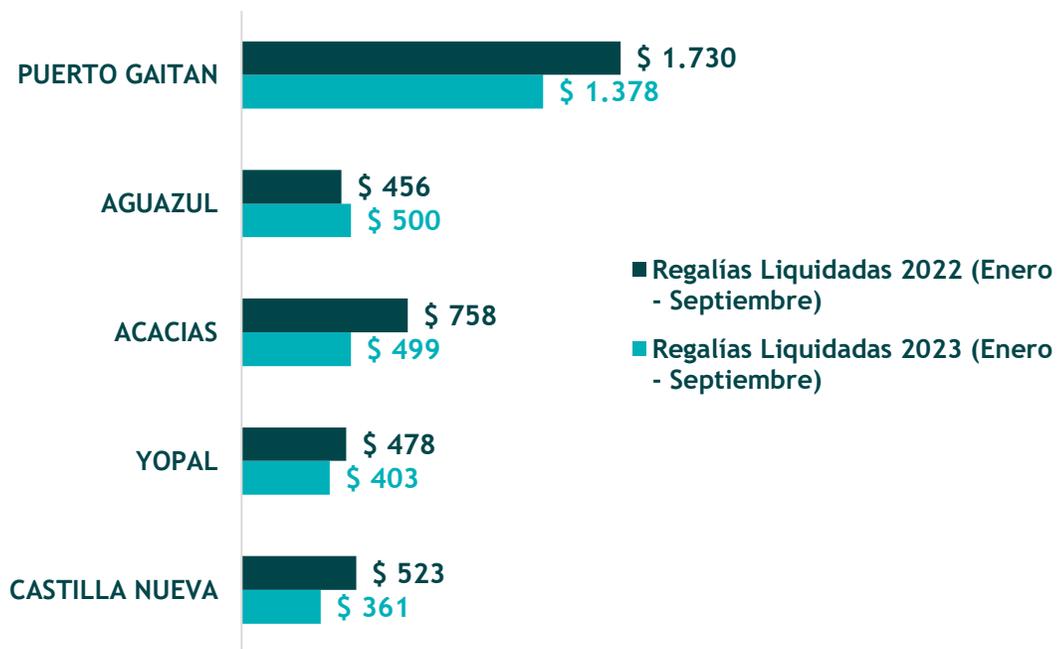
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#), ANH.

A nivel departamental, entre enero y septiembre de 2023, aquellos que mayor recaudo de regalías han tenido son Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, los cuales aglomeraron el 82,5% del total del recaudo. Comparado con el mismo periodo en 2022, todos los departamentos tuvieron una disminución promedio del 21,1%.

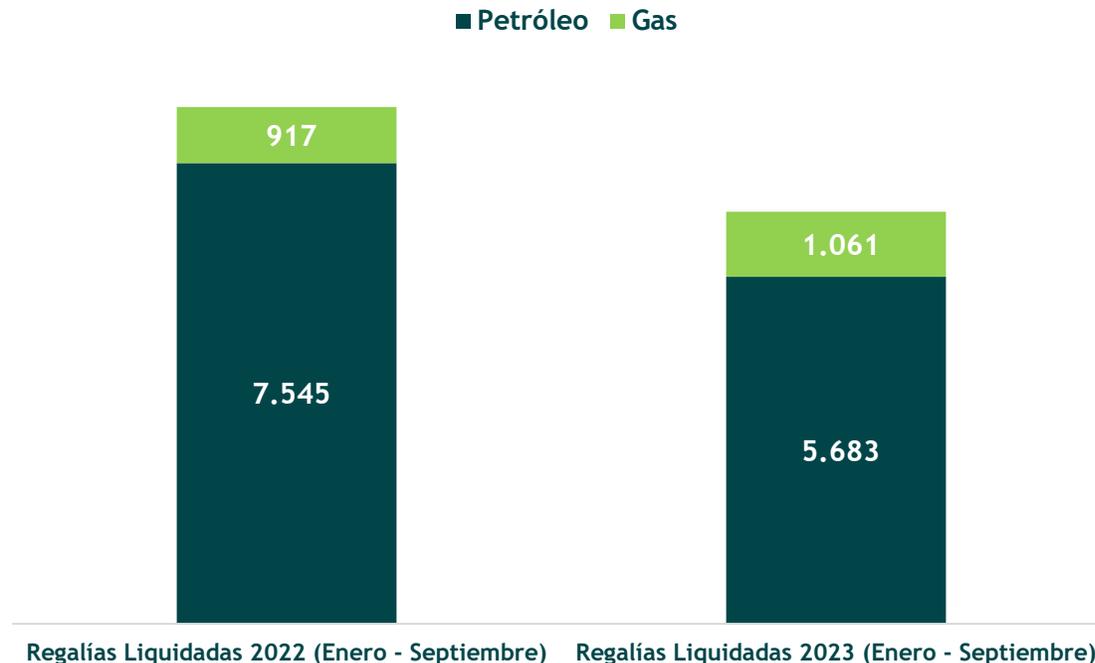
Por campo, entre enero y septiembre de 2023, Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Chichimene, fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 30,2% del total. Comparado con el mismo periodo en 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 28,9%.

# Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 municipios (Miles de millones COP)



Tipo de hidrocarburo (Miles de millones COP)



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

A nivel municipal, entre enero y septiembre de 2023, aquellos municipios que mayor recaudo de regalías tuvieron fueron Puerto Gaitán, Aguazul, Acacias, Yopal y Castilla Nueva, los cuales aglomeraron el 46,6% del total del recaudo.

Comparado con el mismo periodo en 2022, Aguazul tuvo un aumento del recaudo del 9,7%. Mientras que, el resto de los municipios, tuvieron una disminución promedio del 25,3%. De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 24,7%, mientras que el gas un aumento del 15,7%.

El recaudo de regalías liquidadas por la explotación exclusiva de petróleo representa más del 80% del recaudo total de hidrocarburos.

# Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados  
Diciembre 2023

**4** pozos

▼ -66,7% anual (-8 pozos)

▲ +100% mensual (2 pozos)

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Diciembre 2023

**51** pozos

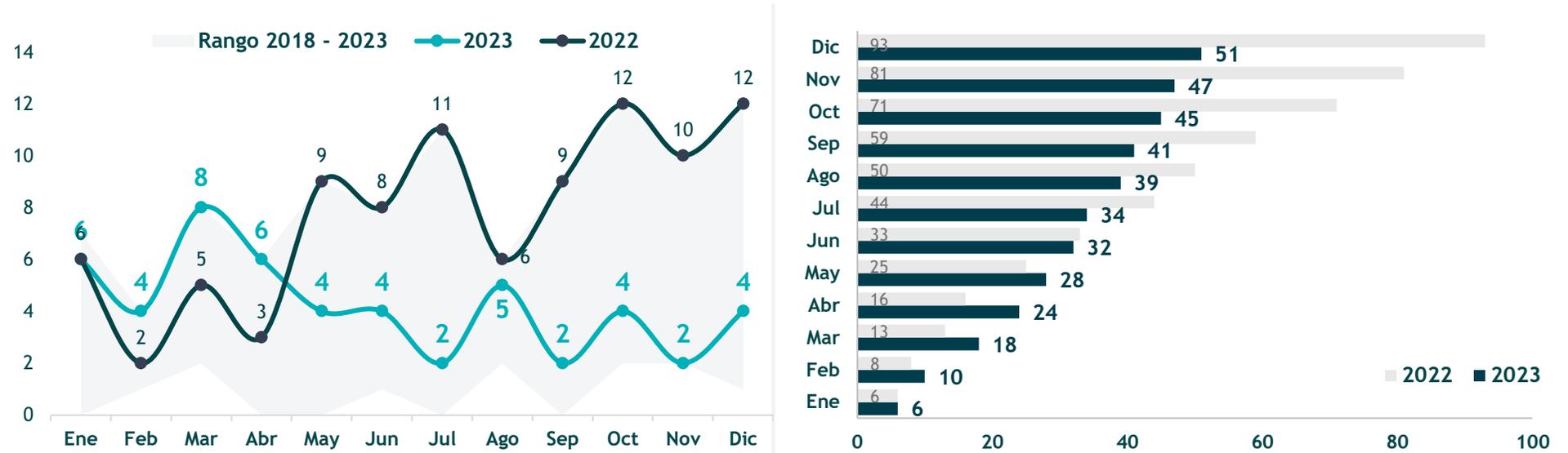
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**93** pozos

▲ +272,0% anual (68 pozos) vs.  
2021

N° de Pozos



Fuente: ANH  
Último dato disponible

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

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

# Adquisición de sísmica

## Sísmica Adquirida

Diciembre 2023

**393** Km 2D Eq

▲ +393 Km 2D Eq. anual

▲ +393 Km 2D Eq. mensual

## Acumulado Sísmica Adquirida

Enero - Diciembre 2023

**1.367** Km 2D Eq

▼ -28,2% anual (-538 Km 2D Eq)

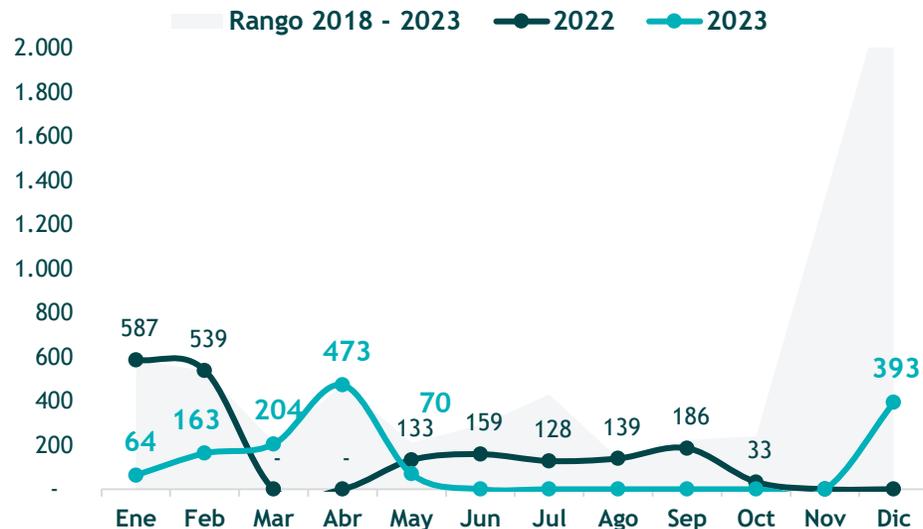
## Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2022

**1.904** Km 2D Eq

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

## Km 2D Eq



Fuente: ANH

Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

Entre enero y mayo de 2023, se adquirió un total acumulado de 973 kilómetros 2D equivalentes de sísmica. Sin embargo, desde junio hasta noviembre del mismo año, no se llevó a cabo ninguna actividad de adquisición sísmica. El año concluyó con un reporte de 393 kilómetros 2D equivalentes de sísmica, en línea con el cumplimiento de varios programas, incluido el programa Cesar 3D 2023 del contrato TEA VMM-4-1, el programa LLA-104 3D del contrato E&P LLA-104 y el programa Montelibano-2D del contrato de ANH. Esta situación se tradujo en una notable disminución durante la segunda mitad del año 2023 en comparación con el mismo período del año anterior.

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

# Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados  
Diciembre 2023

**53** pozos

▼ -14,5% anual (-9 pozos)

▲ +26,2% mensual (11 pozos)

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Diciembre 2023

**597** pozos

▼ -9,1% anual (-60 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**657** pozos

▲ +52,8% anual (227 pozos) vs.  
2021

N° de Pozos



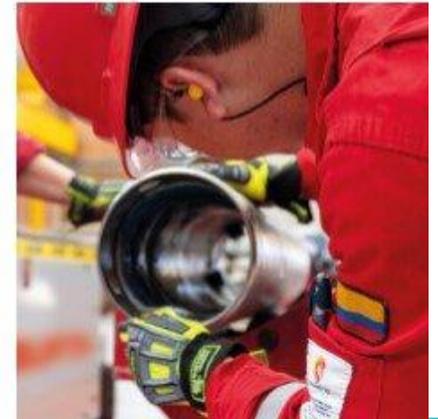
Fuente: ANH  
Último dato disponible



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

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

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



# HALLIBURTON

Project  
Management

Completion  
& Production

Drilling  
& Evaluation

Landmark



# ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

# Actividad de taladros global

Conteo mensual tal. global  
Enero 2024

**1.828** Equipos

▼ -3,7% anual (-71 Equipos)

▲ +0,9% mensual (17 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global  
Enero 2024

**1.828** Equipos

▼ -3,7% anual (-71 Equipos)

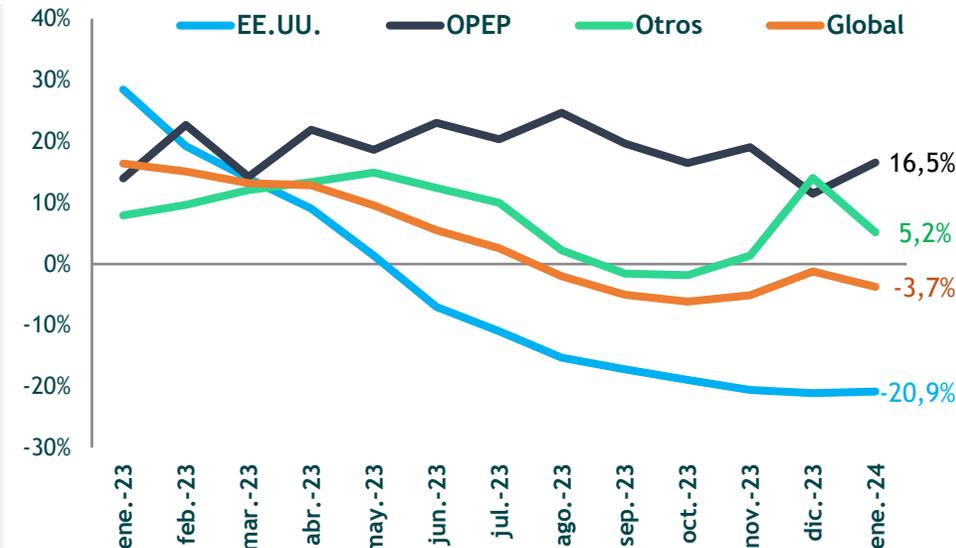
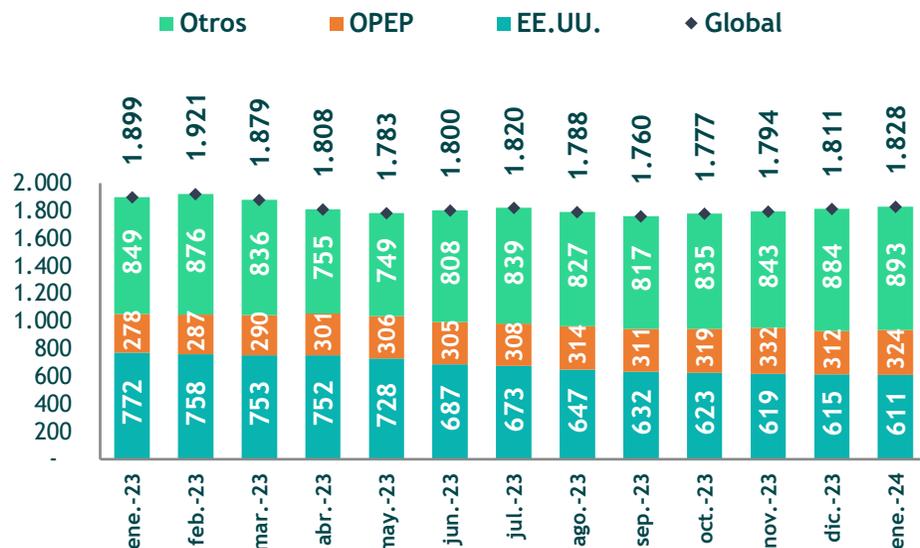
Conteo mensual tal. OPEP\*  
Enero 2024

**324** Equipos

▲ +16,5% anual (46 Equipos)

▲ +3,7% mensual (12 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters

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

Los taladros de perforación que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.828 equipos en enero de 2024. Se observó una disminución de 3,7% respecto al mismo periodo del año anterior (71 equipos menos) y un leve aumento de 0,9% comparado con diciembre de 2023 (17 equipos más).

En 2023 los países miembros de la OPEP acordaron colaborativamente implementar recortes voluntarios en la producción de petróleo, como parte de sus esfuerzos conjuntos para estabilizar el mercado petrolero. Sin embargo, en 2024, la OPEP ha pronosticado un aumento en la producción para el año en curso.

Este ajuste se refleja en un aumento de 12 taladros en enero de 2024, lo que representa un incremento del 3,7% en comparación con diciembre de 2023. Encabezando la distribución, Arabia Saudita registra un aumento de 8 taladros, seguido por Kuwait con 3 taladros adicionales, mientras que Argelia y Libia muestran un incremento de 2 taladros cada uno.

# Actividad de taladros EE.UU

Conteo mensual tal. EE.UU  
Enero 2024

**620** Equipos

▼ -19,7% anual (-152 Equipos)

▼ -0,5% mensual (-3 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU  
Enero 2024

**620** Equipos

▼ -19,7% anual (-152 Equipos)

Conteo mensual Ufr.\* EE.UU  
Enero 2024

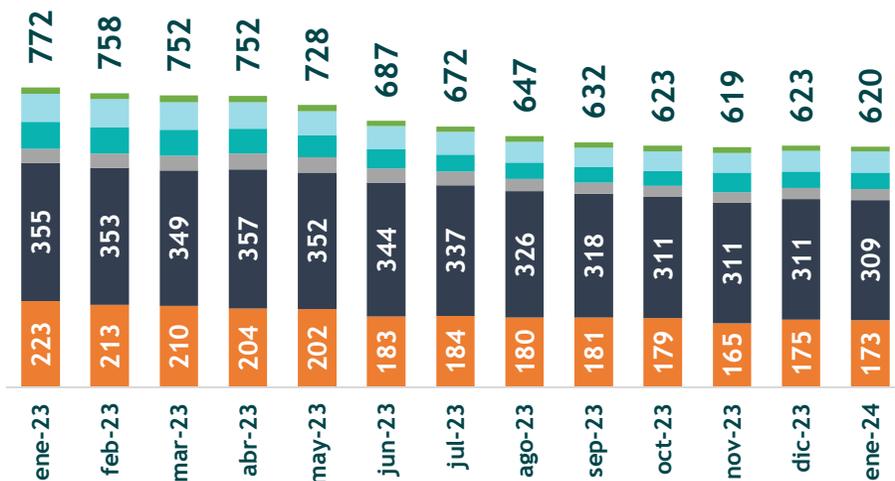
**237** Equipos

▼ -8,9% anual (-23 Equipos)

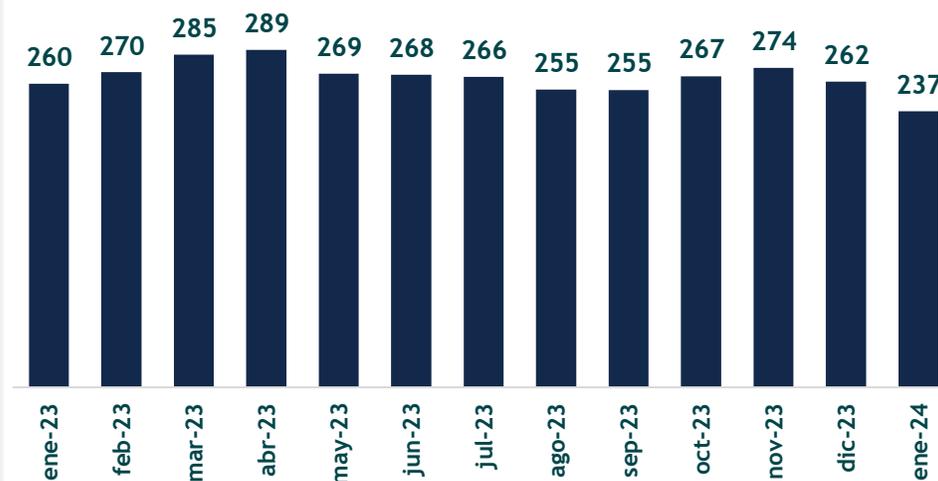
▼ -9,7% mensual (-25 Equipos)

N° Taladros

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



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision - Corte: Diciembre 2023

UFR\*: Unidades de fracturamiento hidráulico

Durante el mes de enero de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 620 equipos, en promedio, registrando una disminución de 19,7%, correspondiente a 152 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-46 equipos),
- Haynesville (-26 equipos),
- Eagle Ford (-18 equipos).

Respecto al mes anterior, el número de taladros disminuyó 0,5% (3 equipo menos).

En enero de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 237 unidades, lo que representó un descenso del 8,9% en comparación con el mismo período de 2022 (23 unidades menos), y del 9,7% en comparación con diciembre de 2023 (25 unidades menos).

# Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual  
Enero 2024

**110** Equipos

▼ -26,2% anual (-39 Equipos)

▼ -6,0% mensual (-7 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero 2024

**110** Equipos

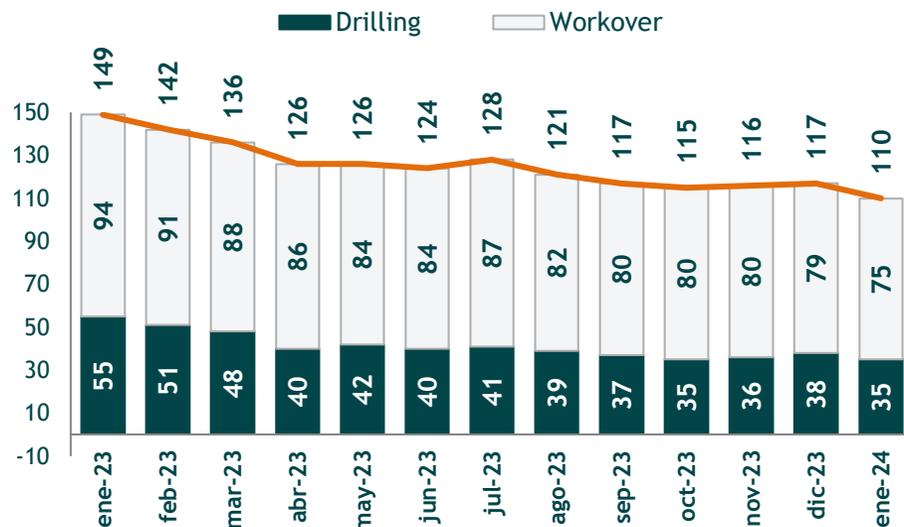
▼ -26,2% anual (-39 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

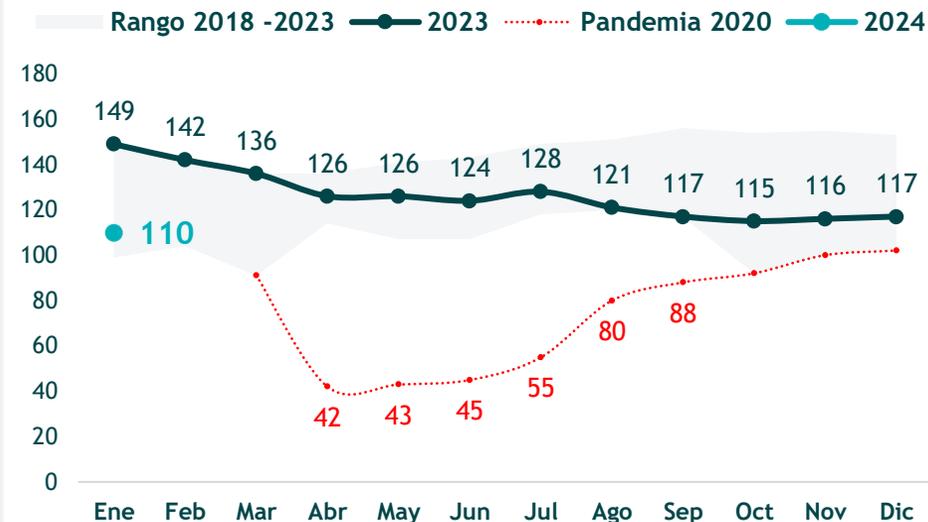
**126** Equipos

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

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En enero de 2024 se reportaron, en el territorio nacional, 110 taladros activos en total (35 de perforación y 75 de reacondicionamiento), la cifra más baja desde junio de 2021 cuando se reportaron 107 equipos.

Esta cifra evidencia una disminución de 26,2% respecto al mismo mes del año anterior (39 equipos menos) y de 6,0% respecto a diciembre de 2023 (siete equipos menos).

Durante el año 2023, en la actividad de taladros en Colombia se inició con 149 equipos activos en total, seguido por una tendencia a la baja constante, interrumpida solo por leves picos de aumento. Esta tendencia culminó en diciembre con 117 equipos, lo que representó una disminución del 21,5%, equivalente a 32 equipos menos. Esta tendencia descendente se mantuvo y se acentuó en enero de 2024, cuando el número de equipos descendió aún más, alcanzando un total de 110.

# Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual  
Enero 2024

**35** Equipos

▼ -36,4% anual (-20 Equipos)

▼ -7,9% mensual (-3 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero 2024

**35** Equipos

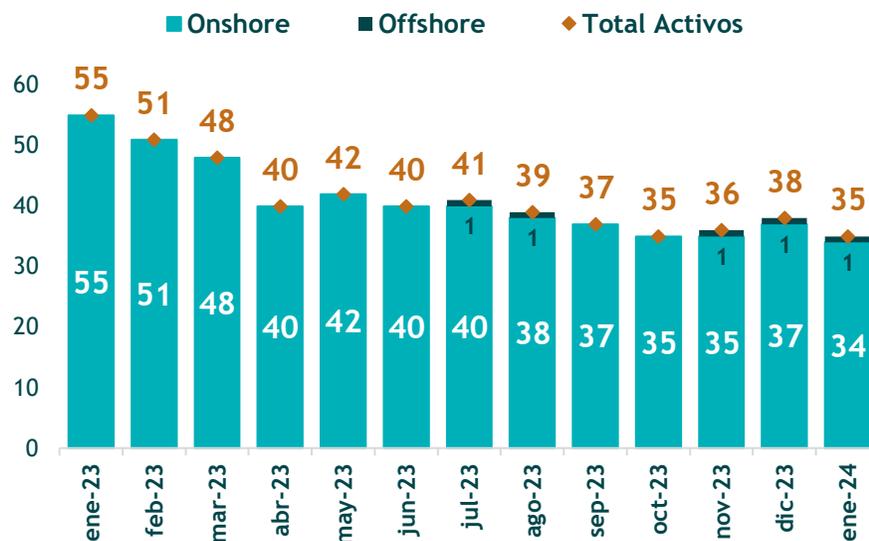
▼ -36,4% anual (-20 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

**42** Equipos

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

N° Taladros

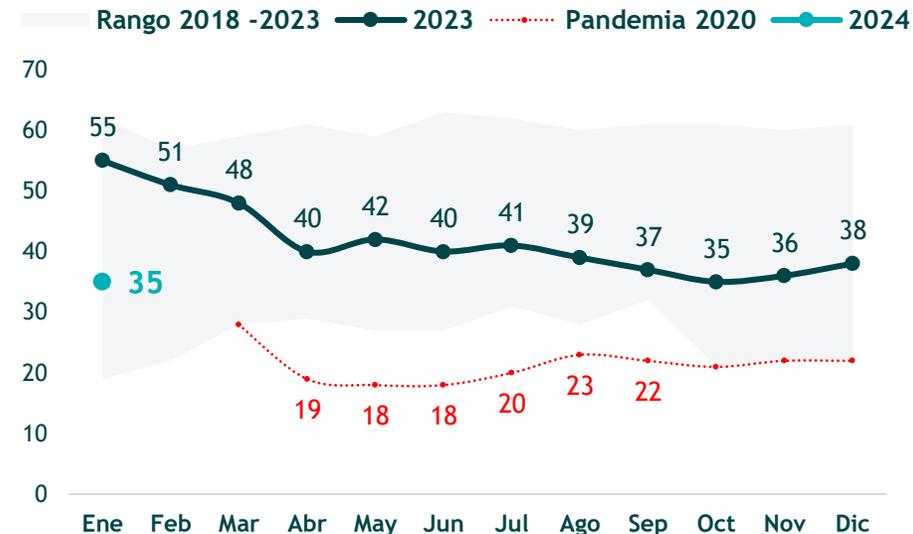


Fuente: Campetrol  
\*Offshore: Taladro costa afuera

En enero de 2024, de los 110 equipos activos reportados en Colombia, 35 estuvieron involucrados en operaciones de perforación. Esto marca una disminución del 36,4% en comparación con enero de 2023, lo que equivale a 20 equipos menos, y del 7,9% en relación con diciembre de 2023, el mes anterior, representando tres equipos menos. La disminución se atribuye principalmente a la finalización de contratos de operaciones en Cesar, Boyacá y Meta.

Esta cifra refleja una marcada reducción, igualando el punto más bajo del año anterior en octubre de 2023, cuando se reportó la misma cantidad de equipos de perforación activos.

Celebramos el éxito de la perforación del pozo Orca Norte-1, que confirmó la presencia de dos acumulaciones de gas en reservorios distintos a los encontrados en el descubrimiento original. Este resultado amplió significativamente el potencial de gas en el país.



# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual  
Enero 2024

**75** Equipos

▼ -20,2% anual (-19 Equipos)

▼ -5,1% mensual (-4 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero 2024

**75** Equipos

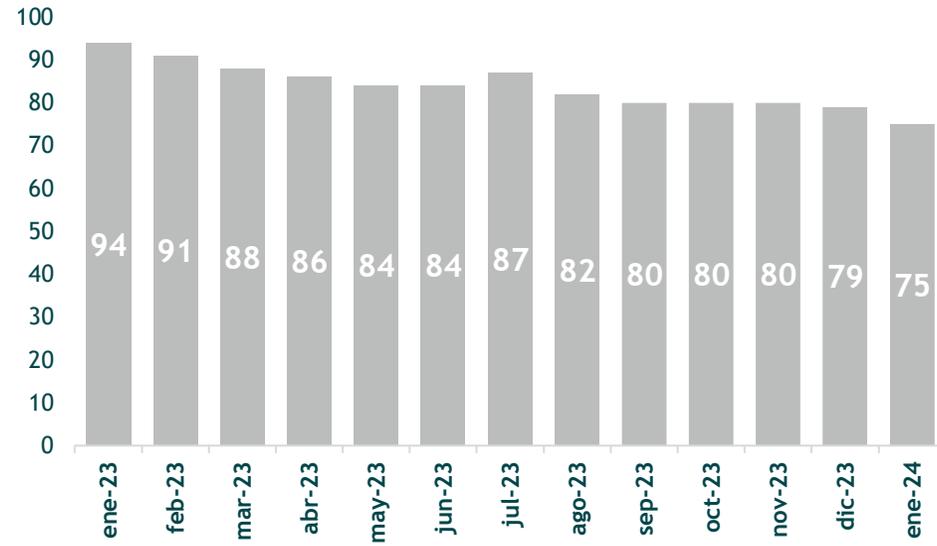
▼ -20,2% anual (-19 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2023

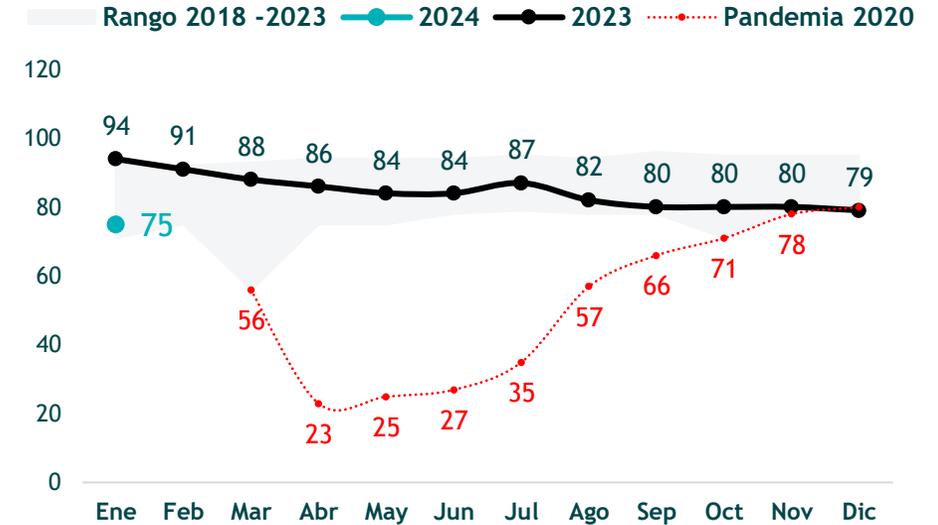
**85** Equipos

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

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En enero de 2024, se registraron 75 taladros de reacondicionamiento activos, la cifra más baja desde octubre de 2020, cuando alcanzó los 71 equipos. Esto representa una disminución del 20,2% respecto al mismo mes en el año anterior (19 equipos menos).

En comparación con diciembre de 2023, la actividad de taladros de reacondicionamiento disminuyó un 5,1% (cuatro equipos menos).

Esta variación se atribuye al equilibrio entre la finalización de operaciones en Meta y Casanare, y el inicio de nuevas operaciones en Cesar.

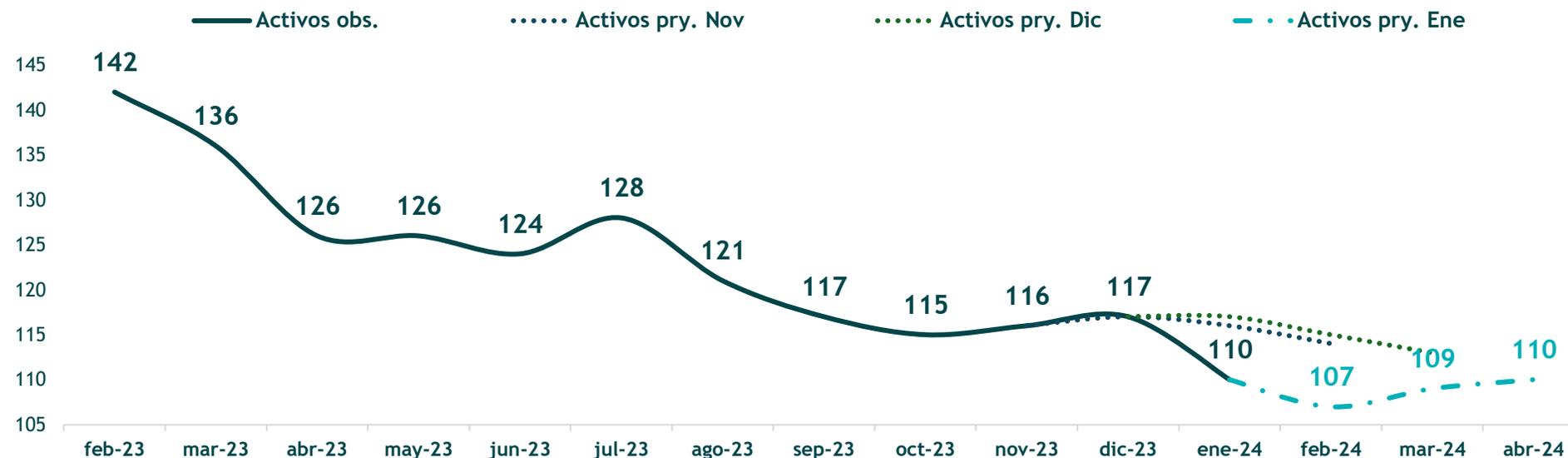
# Proyección de actividad de taladros Colombia

En enero de 2023, se registraron un total de 110 taladros activos en Colombia, distribuidos en 35 equipos de perforación y 75 equipos de reacondicionamiento.

Desde noviembre de 2022 hasta enero de 2024, se ha observado una marcada disminución en la actividad de taladros en Colombia, con una reducción del 29,0%, 45 equipos menos.

Se proyecta un leve incremento en el número total de taladros activos para los próximos tres meses, con estimaciones de 107, 109 y 110 taladros en febrero, marzo y abril de 2024, respectivamente. Este aumento refleja un crecimiento leve en el despliegue de equipos de perforación, con 32, 34 y 35 taladros respectivamente. Mientras tanto, se espera que el número de taladros de reacondicionamiento se mantenga constante durante este período.

## N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene	obs.	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene	obs.	pry. Nov	pry. Dic	pry. Ene
ago-23	0	2	37	39				82				121			
sep-23	0	2	35	37				80				117			
oct-23	0	0	35	35				80				115			
nov-23	0	2	34	36				80				116			
dic-23	0	2	36	38	37			79	80			117	117		
ene-24	0	0	35	35	37	38		75	79	79		110	116	117	
feb-24					36	37	32		78	78	75		114	115	107
mar-24						35	34			78	75			113	109
abr-24							35				75				110

*SOMOS*  
**ENERGÍA**  
*QUE TRANSFORMA*

PRODUCTOS LÍDERES EN OIL & GAS Y MINERÍA

CERTIFICACIÓN API SPEC Q1,  
API SPEC 19G1 E ISO 9001:2015

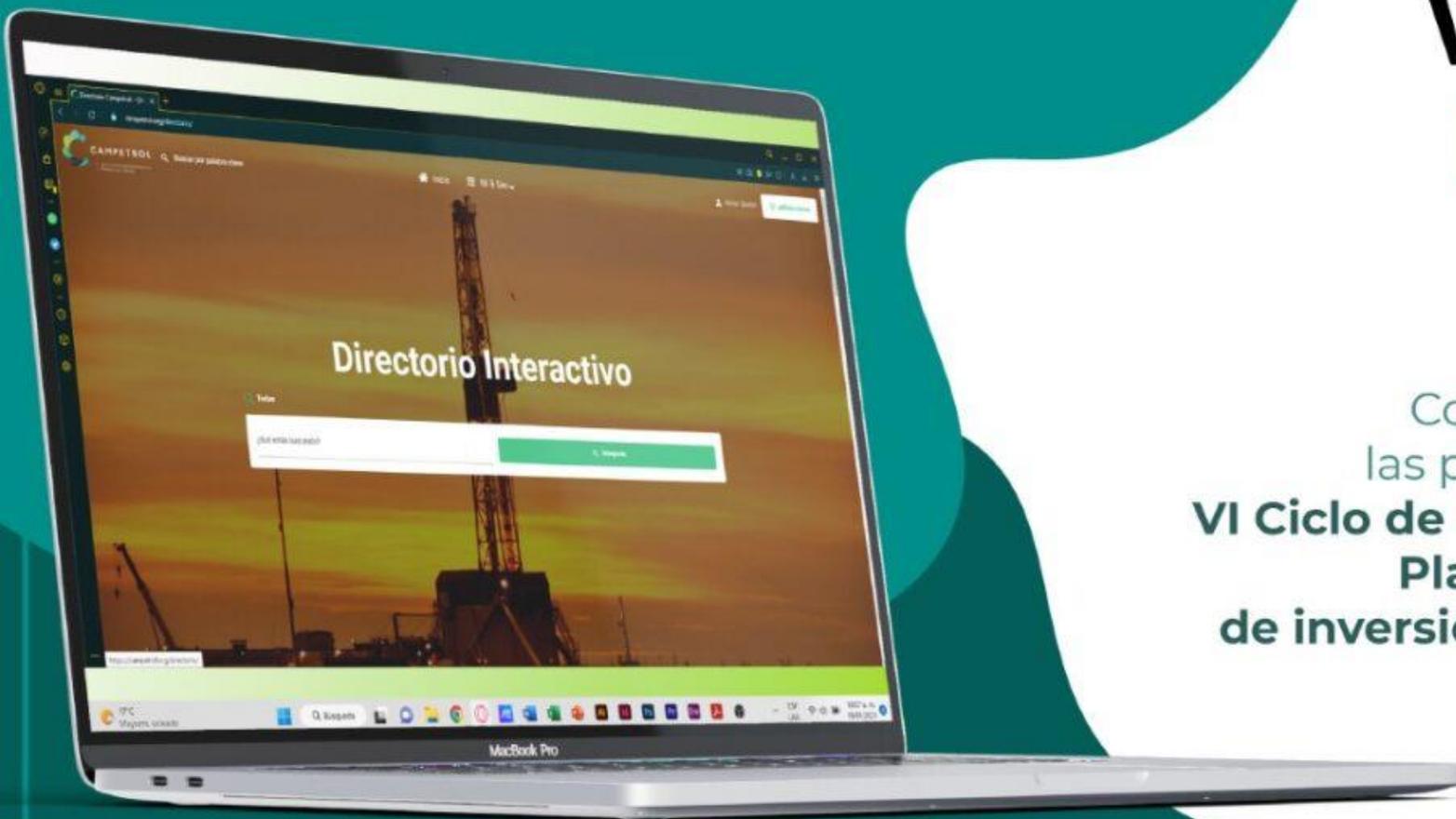
CAÑONES ● MANDRILES ● VÁLVULAS

tassaroli.com

+57 318 3413273

juaj.munoz@tassaroli.com

Cra 9 Nro 126-15, Oficina 213, Bogotá, Colombia



# 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)

— 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)