



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía



AÑOS

# INFORME TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A ABRIL DE 2023

18 DE MAYO DE 2023

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



**CAMPETROL**

Cámara de Bienes & Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía



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

# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados

 <b>3M</b> Ciencia. Aplicada a la vida.	 <b>ADAGA</b>	 <b>aggreko</b>	 <b>Andinas</b>	 <b>albedo</b> Originals Procesos Ambientales ESP by VEOILIA	 <b>Alkhorayef</b>   10 años	 <b>AMERICAN TUBULAR SERVICES</b>	 <b>Anton Paar</b>	 <b>ATINA</b> ENERGYSERVICES
 <b>atp</b> Ingeniería	 <b>Axure</b> technologies People. Innovation. Trust.	 <b>AZUL ENERGY</b>	 <b>AZF</b> The Cable Company!	 <b>Baker Hughes</b>	 <b>Bawer</b> Company	 <b>BlackStone ENERGY</b>	 <b>BLASTINGMAR</b> MULTISERVICIOS SUPPLY	 <b>BORETS</b>
 <b>brainy</b> SAS Solution Finders	 <b>BRASERV</b>	 <b>Brigard Urrutia</b>	 <b>BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.</b>	 <b>CALDIC</b>	 <b>CASA INGLESA</b> LA CASA DE LAS MEJORES MARCAS	 <b>CISCO Services</b>	 <b>CDC</b> Cabezas de Colombia S.A.S. Una sociedad del GRUPO S.A.S. y el GRUPO WIND	 <b>CHAMPIONX</b>
 <b>COLOMBIA WIRELINE SERVICES</b>	 <b>CONFIPETROL</b>	 <b>CONSULTEC</b> CONSULTEC INTERNATIONAL INC	 <b>COREMAR</b>	 <b>CORRECOL</b>	 <b>CPVEN</b> Líder en servicios a pozos de petróleo y gas	 <b>CSP</b>	 <b>DAP</b> CARGO LINE	 <b>Decimetrix</b> DIGITAL TRANSFORMATION
 <b>DIATECO</b> Ingeniería, Construcción y Equipos	 <b>DRILLMEC</b> DRILLING TECHNOLOGIES	 <b>ENGIPETROL</b> PETROLIUMS ENGINEERING	 <b>ENERFLEX</b>	 <b>EquiPetrol</b>	 <b>EXLOG</b> EXCELLENCE LOGGING	 <b>EXPRO</b>	 <b>feel</b> CONSULTING	 <b>GALQUI</b> WATER SOLUTIONS
 <b>Garrido Fonseca</b>	 <b>GECOLSA</b> CAT	 <b>Geoambiental S.A.S.</b> La solución ambiental	 <b>GEODIS</b>	 <b>GeOilEnergy</b>	 <b>GERS</b>	 <b>GEP</b>	 <b>GIP</b> Gestión Integral de Proyectos	 <b>gradex</b>
 <b>GRS</b> General Rigs Services S.A.S.	 <b>Grupo Abstract</b> es productividad	 <b>GTCINGENIERIA</b>	 <b>Independence</b>	 <b>HALLIBURTON</b>	 <b>HNA INGENIERIA</b>	 <b>H&amp;P</b>	 <b>HYDRATICA</b> Technology & Reliability	 <b>HYDRAULIC SYSTEMS</b>
 <b>ICG</b>	 <b>ixm</b> Information & Knowledge Management	 <b>IMANTT</b>	 <b>Independence</b>	 <b>ingecontrol</b> 1976	 <b>INGELABSP LTDA</b>	 <b>INNOVEX</b>	 <b>INSTRUCOL</b>	 <b>insurcol</b> Gerente que sabe lo que hace.
 <b>IONOS</b> DIRECTIONAL SERVICES	 <b>Ismocol</b>	 <b>JMP</b>	 <b>Kobalt S.A.S.</b> Transformando Energía Con Economía	 <b>Kodick</b>	 <b>LAMOR</b>	 <b>LIPESA</b>	 <b>LUPATECH</b>	 <b>MANSER</b> SOLUCIONES EN MOVIMIENTO

# SOMOS CAMPETROL

## Nuestros afiliados

  A STORK COMPANY   A Fluor Company	 Gases for Life							
		 oilfield services					 GRUPO PEREZ COMPANE	
 PGER Servicios Petróleo - Gas & Energías Renovables	 pemarsa oilfield services s.a.	 Petroleum Services S.A.S	 Geosciences & Data Acquisition Company				 Fabricación de Servicios	
 EQUIPOS Y SERVICIOS ENERGÉTICOS PARA LA INDUSTRIA	 Procesos y Soluciones Ambientales			 Expansión Petroleras			 Economía Circular	
 Soluciones Eficientes							 Servicios de Ingeniería Ambiental	 DRILLING & ENERGY SERVICES
			 EL VALOR DE LA REPUTACIÓN		 Una compañía del SCS	 INNOVATION & TECHNOLOGY DEVELOPMENT	 Oilfield Services S.A.S "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"	
		 OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS				 Compromiso y Soluciones	 compañía operadora del agua	
 WELL SERVICES GROUP						 Specialized in Transport and Logistics		 Asesorías Técnicas y Accesorios
	 Quality Strategies and Solutions	 25 AÑOS	 SOLUCIONES TRANSPORTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETROLIO					

## Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con 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 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 **agregación 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

## Acerca del informe

El Informe de Taladros y Producción de Campetrol es un documento con más de ocho 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](mailto:presidenteejecutivo@campetrol.org)

**ANDRÉS SÁNCHEZ Q.**

Director de Asuntos Económicos y Administrativos

[deconomico@campetrol.org](mailto:deconomico@campetrol.org)

**PATRICIA ROMERO A.**

Coordinadora de Asuntos Técnicos

[ltecnico@campetrol.org](mailto:ltecnico@campetrol.org)

**MARIA CAMILA PRADILLA V.**

Coordinadora de Análisis Económico

[aeconomico1@campetrol.org](mailto:aeconomico1@campetrol.org)

**LUCAS CARRILLO A.**

Analista Económico

[aeconomico2@campetrol.org](mailto:aeconomico2@campetrol.org)

---

Todos los derechos reservados  
[www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)  
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603  
Bogotá - Colombia

Límite de nuestra responsabilidad

El uso de la información suministrada en este informe es de exclusiva responsabilidad del destinatario. Las estadísticas, indicadores y demás datos que se encuentren en este documento son de carácter meramente informativos y las proyecciones no constituyen un panorama futuro completamente certero. Todas las decisiones de negocio que se tomen con base en este documento, son de total responsabilidad del destinatario, sin comprometer de ninguna manera a Campetrol.

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.



**CAMPETROL**

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

## Junta Directiva CAMPETROL

**TENARIS TUBOCARIBE**  
Gonzalo Cuervo  
Presidente

**SLB**  
Efrén Villegas  
Primer Vicepresidente

**ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA**  
Nelson Ney

**AZUL ENERGY COLOMBIA**  
Javier Vega

**COLOMBIA WIRELINE SERVICES**  
Ivar Rojas

**C&CO SERVICES**  
Ricardo Correa

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

**TECHNIP ENERGIES COLOMBIA**  
Ricardo Nicoletti  
Segundo Vicepresidente

**HALLIBURTON**  
Juan David Orozco

**INDEPENDENCE DRILLING**  
José Miguel Saab

**NATIONAL OIL WELL VARCO**  
Ricardo Ortiz

**PETROTECH DE COLOMBIA**  
Pablo Antonio Román

**PIEDEMONTE OIL SERVICES**  
Jaime Martínez

## Staff CAMPETROL

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

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

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

**JESSICA MEDINA NIÑO**  
Coordinadora de ESG  
sostenibilidad@campetrol.org

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

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

**ANDRÉS FELIPE DÍAZ**  
Aprendiz de Diseño  
diseno2@campetrol.org

**NICOLÁS GÓMEZ**  
Abogado  
juridico@campetrol.org

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

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

**LUCAS CARRILLO AGUIRRE**  
Analista Económico  
aeconomico2@campetrol.org

**VANESSA ARANGUREN**  
Coordinadora Comercial  
comercial@campetrol.org

**LUIS NIETO**  
Analista Comercial Jr.  
comercial2@campetrol.org

**PATRICIA ROMERO ÁLVAREZ**  
Coordinadora de Asuntos  
Técnicos  
ltecnico@campetrol.org

**MARIA CAMILA PÁEZ**  
Coordinadora Financiera y  
Comercial  
financiero@campetrol.org

**ARIEL CASTRO**  
Analista IT  
analistait@campetrol.org

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

# COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**

**PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN**

Vanessa Aranguren - Analista Comercial  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422



# VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date  
**24 al 26**  
**Octubre**  
2023

**Centro de  
Convenciones  
Cartagena de Indias**

**Organizan**





**CAMPETROL**

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

## CONTENIDO

<b>CONTEXTO INTERNACIONAL</b>	<a href="#"><u>Página 13</u></a>
<b>CONTEXTO NACIONAL</b>	<a href="#"><u>Página 18</u></a>
<b>OFERTA O&amp;G COLOMBIA</b>	<a href="#"><u>Página 26</u></a>
<b>DEMANDA O&amp;G COLOMBIA</b>	<a href="#"><u>Página 37</u></a>
<b>ACTIVIDAD O&amp;G COLOMBIA</b>	<a href="#"><u>Página 47</u></a>
<b>ACTIVIDAD DE TALADROS</b>	<a href="#"><u>Página 59</u></a>

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)

# LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN - 2023

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

Vanessa Aranguren Analista Comercial

[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)

Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 317-6554940

## SOMOS ENERGÍA QUE TRANSFORMA

PRODUCTOS LÍDERES EN OIL &  
GAS, Y MINERÍA

CERTIFICACIÓN API Q1, API 19G1,  
API 19G2 e ISO9001:2015

@ juanj.munoz@tassaroli.com

+57 31883413273

Carrera 7 No. 116-50, Oficina 6-134  
Bogotá, DC, Colombia.

**TASSAROLI.COM.AR**

CAÑONES • VÁLVULAS • MANDRILES

---

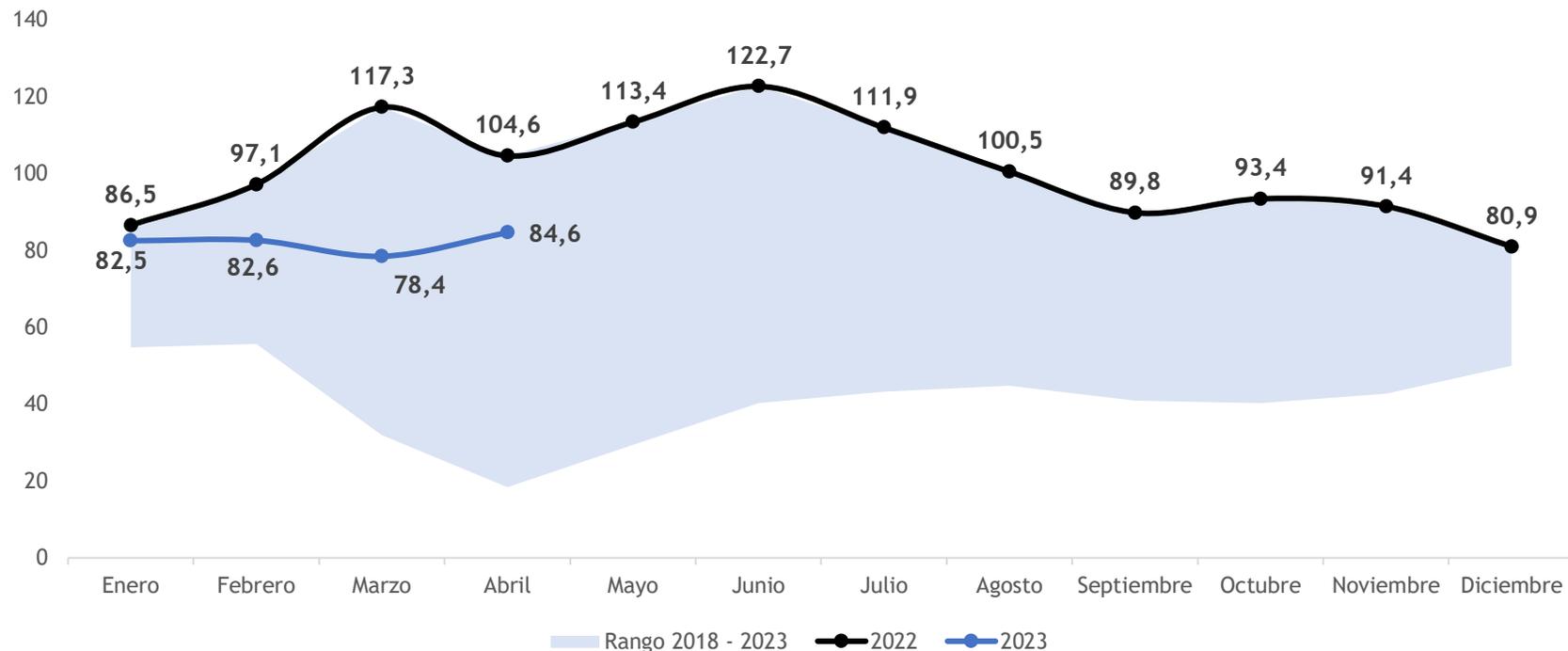
# CONTEXTO INTERNACIONAL

---



# Precios internacionales del petróleo

## Brent - USD/BL



Fuente: [Reuters](#), [BBC](#), [IEA](#).

Promedio mensual  
Abril 2023

**84,6** USD/BL

▼ -19,1% anual (-19,9 USD/BL)

▲ +8,0% mensual (6,2 USD/BL)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2023

**82,0** USD/BL

▼ -19,1% anual (-19,3 USD/BL)

Promedio año anterior  
Enero-Diciembre 2022

**100,8** USD/BL

▲ +42,6% (30,1 USD/BL) vs. 2021

En abril de 2023, la referencia Brent aumentó con respecto a marzo en 8,0%, ubicándose en \$84,6 USD/BL,

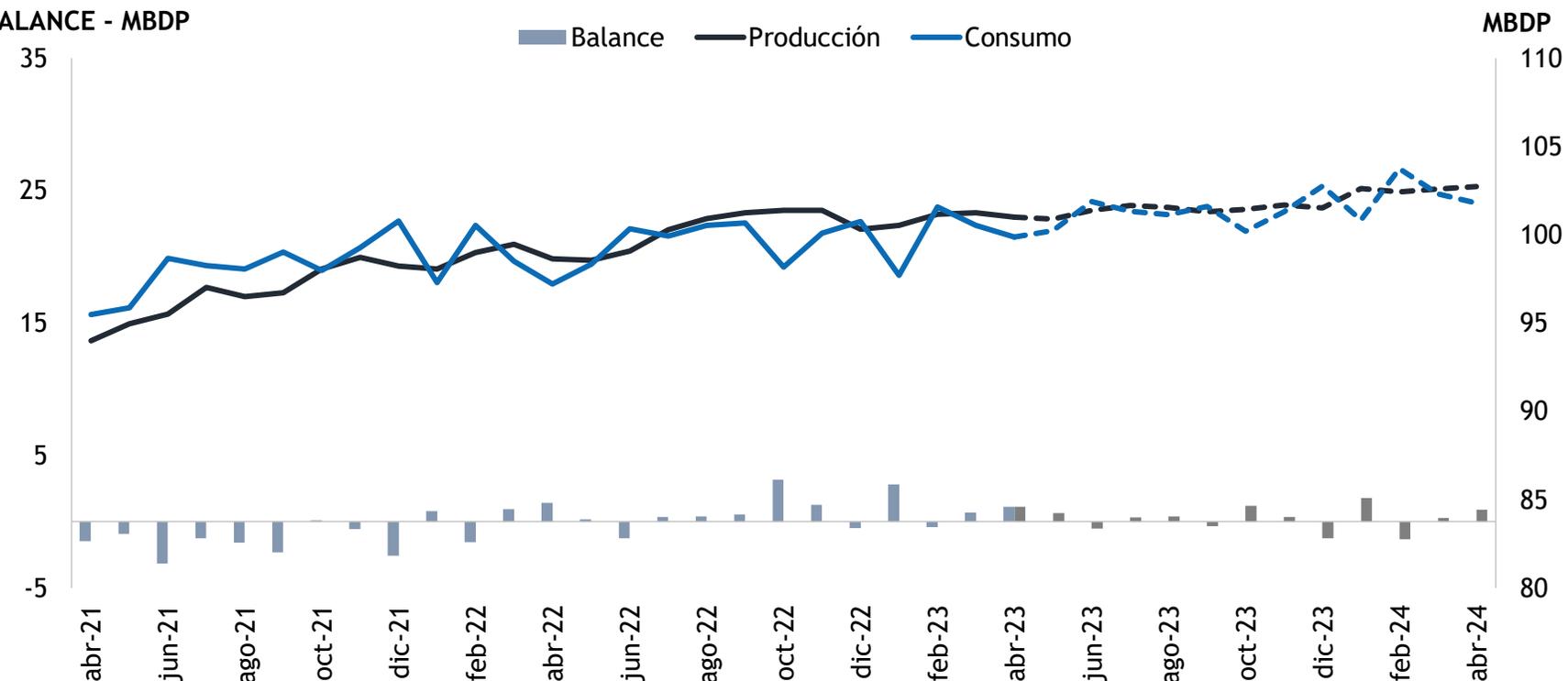
Respecto a abril de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 19,1% (-\$19,9 USD/BL). Asimismo, el promedio acumulado entre enero y abril del 2023, registró una disminución del 19,1% en relación con el mismo periodo en 2022 cuando se ubicaba en \$101,4 USD/BL.

Los precios del petróleo han aumentado como consecuencia del anuncio realizado el 02 de abril de 2023 de la OPEP de recortar la producción de crudo en 1.16 millones de barriles por día.



# Balance de oferta y demanda

BALANCE - MBPD



Fuente: EIA

Producción mensual  
Abril 2023

**101,0** MBPD

▲ +2,4% anual (2,4 MBPD)

▼ -0,2% mensual (0,2 MBPD)

Consumo mensual  
Abril 2023

**99,9** MBPD

▲ +2,7% anual (2,7 MBPD)

▼ -0,7% mensual (-0,7 MBPD)

Balace mensual  
Abril 2023

**1,1** MBPD

Exceso de oferta

Para el mes de abril del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una sobreoferta de 1,1 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,0 MBPD, lo que significó una disminución de 0,2% (0,2 MBPD) frente a marzo de 2023 y un aumento de 2,4% (2,4 MBPD) frente al mismo mes de 2022.

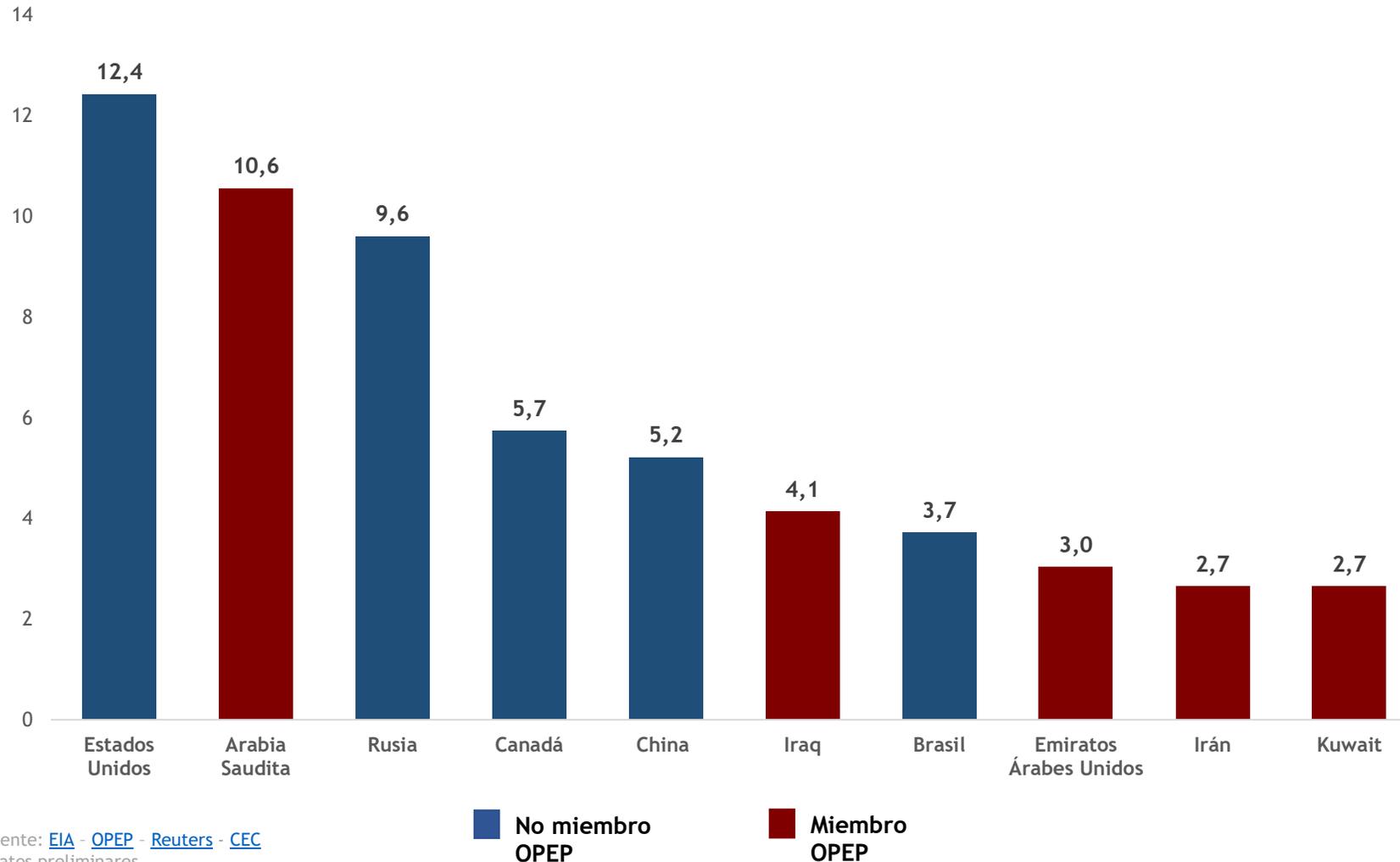
El consumo global se ubicó en 99,9 MBPD, disminuyendo 0,7% respecto a marzo de 2023, y aumentando en 2,7% respecto a abril de 2022.

A lo largo del 2023, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 101 MBPD, preservando una tendencia de sobreoferta.



# Producción de petróleo - Países

MBOPD - Abril 2023\*



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

\*Datos preliminares

MBOPD: Millones de barriles de petróleo por día

Para abril de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 59,1% del total de la producción global. Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,3% de la producción mundial, con un total de 12,4 MBOPD.

Dentro del TOP 10 de productores mundiales, 5 son países OPEP, que producen un total de 23,1 MBOPD y 5 no hacen parte de la organización, concentrando 36,6 MBOPD de la producción.

La producción de estos 10 países se encuentra principalmente distribuida en Medio Oriente (23,1 MBOPD), seguida de Norteamérica (18,1 MBOPD).



# DIRECTORIO INTERACTIVO CAMPETROL

Agradecemos actualizar antes del:

## 31 DE MAYO

Para mayor información:

Luis Miguel Nieto  
comercial2@campetrol.org  
Cel: 314 7776121

Clarena Bermudez  
eventos@campetrol.org  
Cel: 310 2972386

---

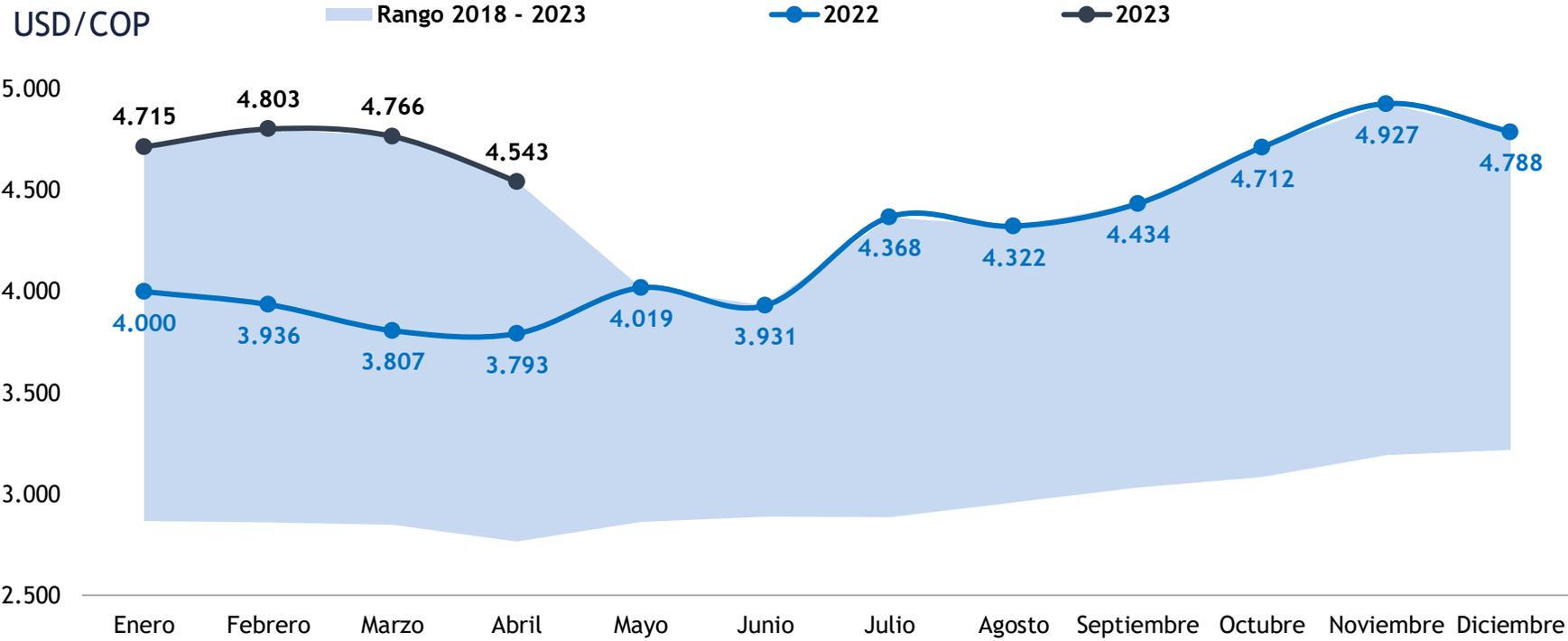
# CONTEXTO NACIONAL

---





# Tasa de cambio - TRM



Fuente: Banco de la República

**Promedio mensual**  
Abril 2023

**\$4.543** USD/COP

▲ +19,8% anual (750 COP)

▼ -4,7% mensual (-224 COP)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Abril 2023

**\$4.707** USD/COP

▲ +21,2% anual (823 COP)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2022

**\$4.253** USD/COP

▲ +13,7% anual (511 COP)

Para abril de 2023, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.543 COP, lo que representó una depreciación del 19,8% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de abril de 2022.

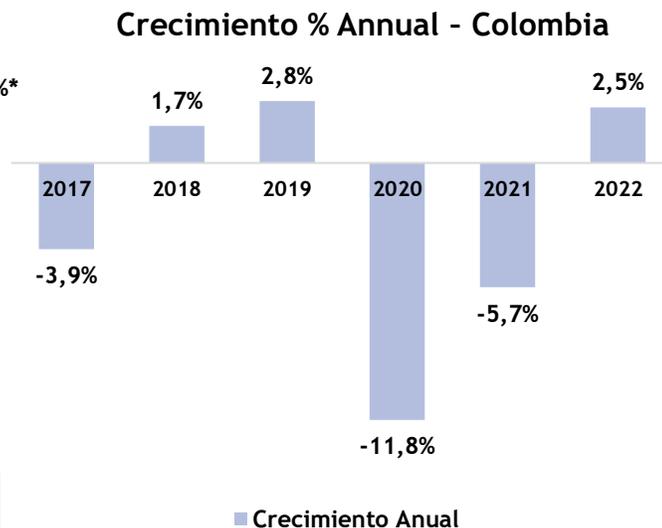
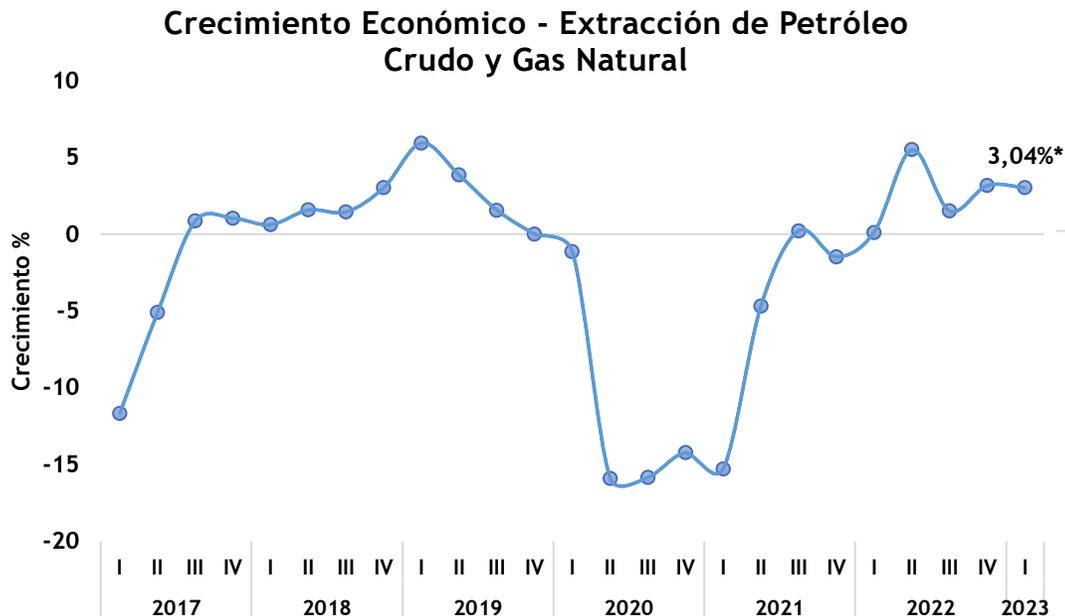
Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM promedio en febrero tuvo una disminución del 4,7%.

El comportamiento decreciente de la TRM se debe, entre otros factores, al incremento de la tasa de interés de intervención de la FED en Estados Unidos, y con la compra de bonos de deuda pública (TES), lo cual ha hecho que los precios de los títulos se valoricen y que la tasas bajen, situación que se refleja en el dólar.



# Crecimiento Económico - PIB - Sector O&G

Var. % Anual



Según la información preliminar del DANE, el Producto Interno Bruto (PIB) de Colombia creció en 3,0% en el primer trimestre de 2023 respecto al mismo periodo en 2022.

El sector de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un crecimiento en el primer trimestre de 2023 de 3,04% en comparación con el mismo trimestre en el año 2022.

Fuente: DANE  
 PIB: Producto Interno Bruto  
 \*Dato preliminar

Var. % anual del trimestre  
 I Trimestre 2023 VS. 2022

**3,04%\***

▲ +2,9 p.p. vs I Trim 2022

Var. % año acumulado  
 Enero - Marzo 2023

**3,04%\***

▲ +2,9 p.p. vs 2022

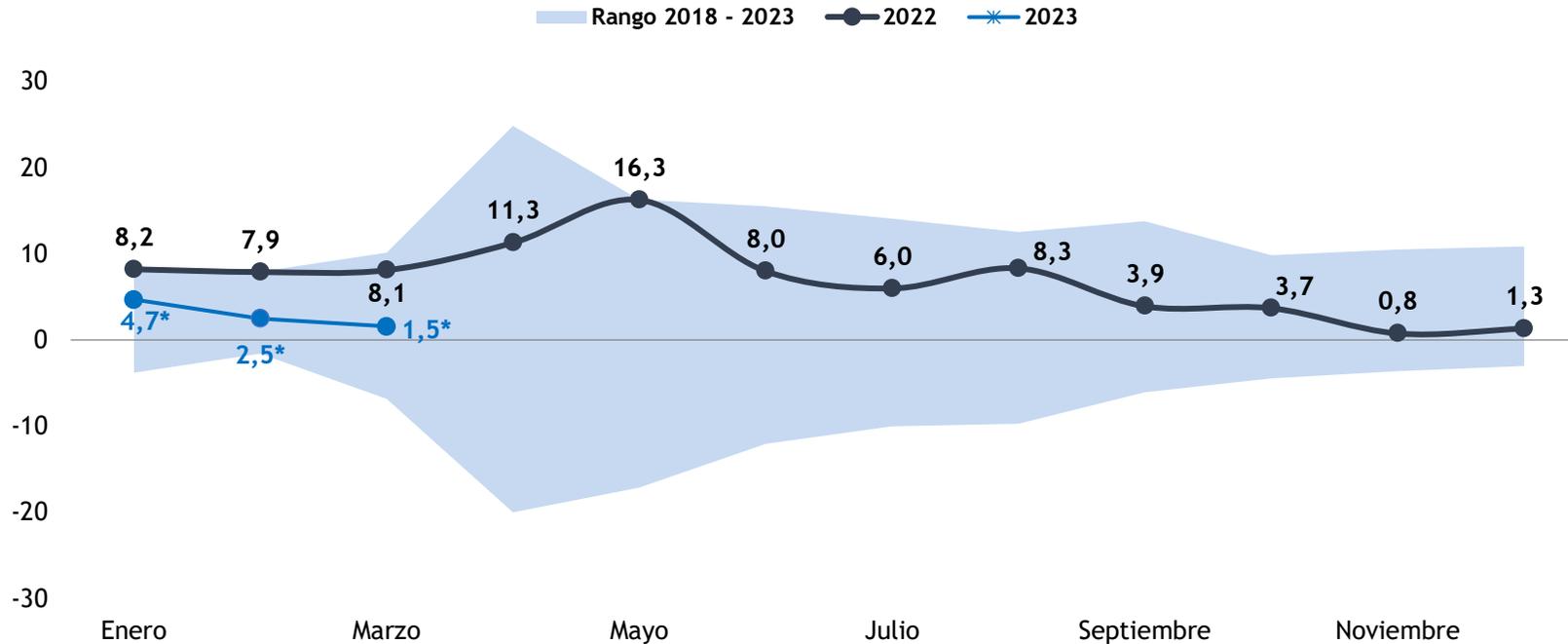
Var. % año anterior  
 Enero - Diciembre 2022

**2,5%**



# Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario - \*Último dato disponible  
 \*Datos preliminares  
 ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

**Var. % anual del mes**  
 Marzo 2023

**1,5\*** %

▼ -6,6 p.p. anual

▼ -0,9 p.p. mensual

**Promedio año acumulado**  
 Enero - Marzo 2023

**2,9\*** %

▼ -5,2 p.p. anual

**Promedio año anterior**  
 Enero - Diciembre 2022

**7,2** %

▼ -3,6 p.p. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 1,5% en marzo de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en marzo del 2022, evidenciando una disminución de 6,6 puntos porcentuales.

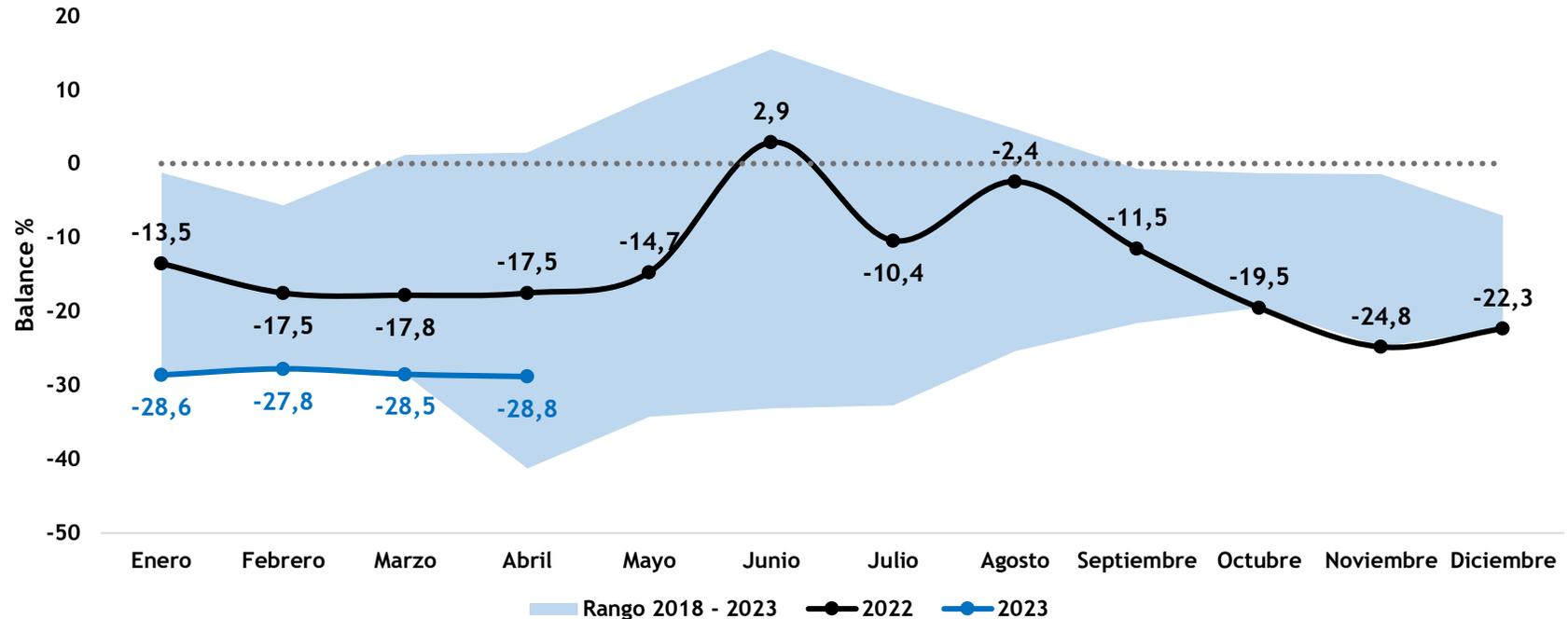
Respecto al mes anterior (febrero de 2023), el ISE experimentó una disminución de cerca de 0,9 puntos porcentuales.

El ISE promedio entre enero y marzo de 2023 registró un valor de 2,9%, el cual es 5,2 puntos porcentuales inferior al mismo periodo en el año 2022.



# Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo  
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

Var. % anual del mes  
Abril 2023

# -28,8%

▼ -11,3 p.p. anual  
▼ -0,3 p.p. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2023

# -28,4%

▼ -11,9 p.p. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

# -14,1%

▼ -0,3 p.p. anual

En el mes de abril, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -28,8%, evidenciando una disminución anual de 11,3 p.p. frente al nivel observado en abril del 2022. Respecto al mes anterior (marzo de 2023), el ISE experimentó una reducción de 0,3 p.p.

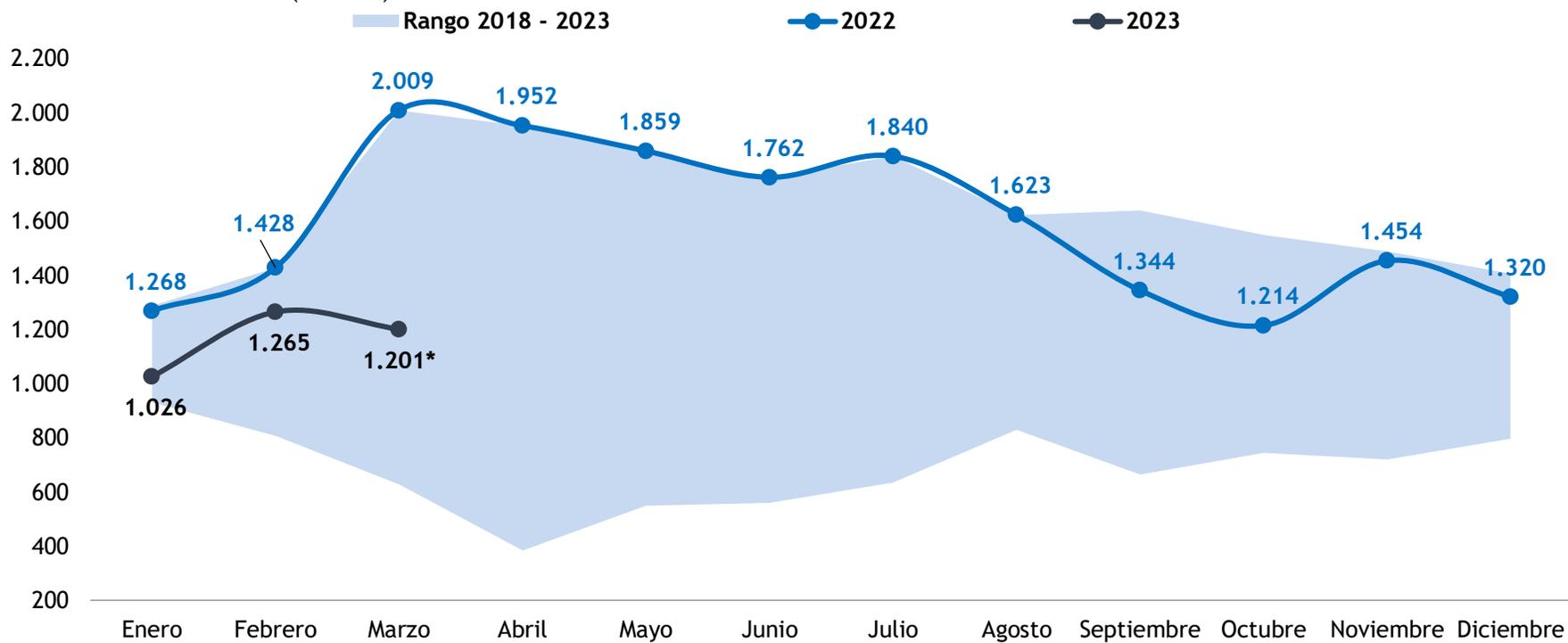
El promedio entre enero - abril de 2023 registró un balance promedio del -28,4%, 11,9 p.p. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Los resultados, según Fedesarrollo, son consecuencia de disminuciones en las expectativas de los consumidores y de las condiciones económicas de los hogares.



# Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: DANE  
\*Dato preliminar

Valor mensual  
Marzo 2023

**\$1.201\*** MUSD

▼ -40,2% anual (-808 MUSD)

▼ -5,0% mensual (-64 MUSD)

Acumulado anual  
Enero-Marzo 2023

**\$3.491\*** MUSD

▼ -25,8% anual (-1.214 MUSD)

Total anual  
Enero - Diciembre 2022

**\$19.073** MUSD

▲ +41,1% anual (5.559 MUSD)  
vs. 2021

En marzo de 2023 se exportó un total de \$1.201\* millones de dólares de petróleo y sus derivados, evidenciando una disminución del 5,0% frente a febrero de 2023 (-64 MUSD).

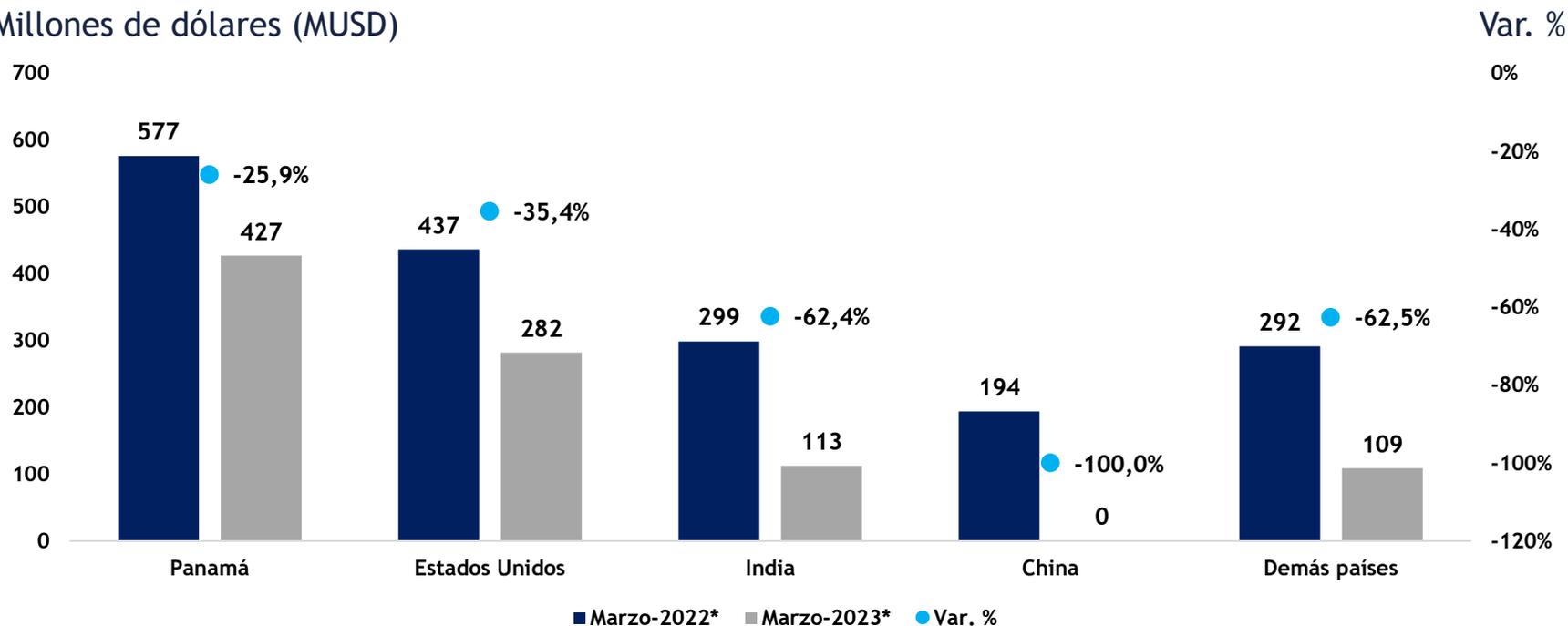
Comparado con el mismo periodo en el año anterior (marzo de 2022), las exportaciones registraron una caída del 40,2% (808 MUSD).

En el primer trimestre del año, se exportaron \$3.491 millones de dólares, 25,8% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

En marzo de 2023 se exportaron 14,6 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó una caída de 15,7% frente a marzo de 2022.

# Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Millones de dólares (MUSD)



Var. %

En marzo de 2023 los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, Estados Unidos e India, los cuales representaron el 68,4% del total de exportaciones de petróleo y sus derivados.

En los diferentes destinos de exportaciones de petróleo crudo se evidenció una disminución de las mismas, siendo China, India y Estados Unidos, aquellos destinos en los que las exportaciones registraron una caída más fuerte, -100%, -62,4% y -35,4%, respectivamente.

Fuente: DANE  
\*Dato preliminar

**Panamá**  
Valor Marzo

**\$427\*** MUSD

▼ -25,9% anual (-149 MUSD)

**Estados Unidos**  
Valor Marzo

**\$282\*** MUSD

▼ -35,4% anual (-155 MUSD)

**India**  
Valor Marzo

**\$113\*** MUSD

▼ -62,4% anual (-187 MUSD)

**China**  
Valor Marzo

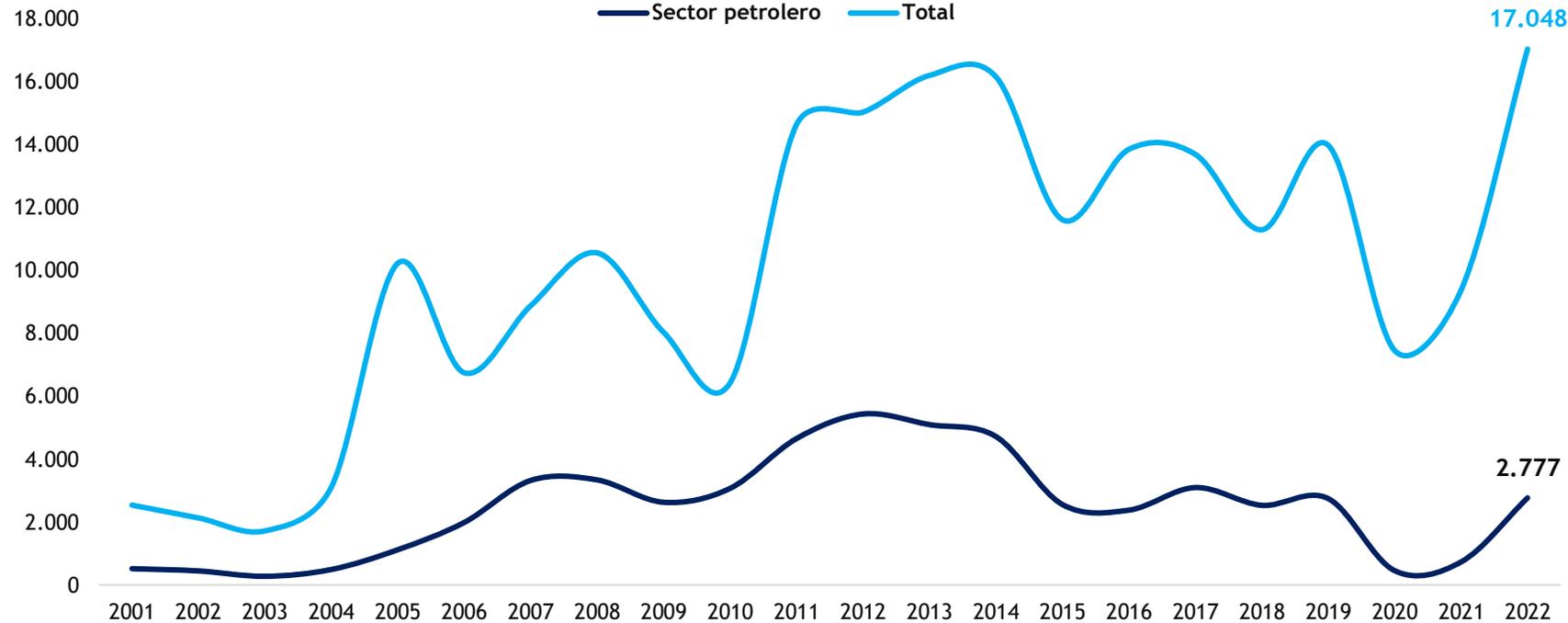
**\$0\*** MUSD

▼ -100% anual (-194 MUSD)



# Inversión Extranjera Directa (IED) - Anual

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#)  
 Nota: Últimos datos de 2022.

Valor anual - Total Nacional  
 Enero - Diciembre 2022

**\$17.048\*** MUSD

▲ 81,7% anual (7.667 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero  
 Enero - Diciembre 2022

**\$2.777\*** MUSD

▲ 277,3% anual (2.041 MUSD)

En el 2022, la Inversión Extranjera Directa (IED) de todas las actividades económicas sumó un valor de \$17.048 millones de dólares, lo cual representa un 81,7% más en comparación con 2021.

La IED del sector petrolero sumó un valor de \$2.777 millones de dólares, lo cual representa un 277,3% más en comparación con el año 2021.

En 2022, la IED del sector petrolero representó el 16,3% de la IED total.

---

# OFERTA O&G COLOMBIA

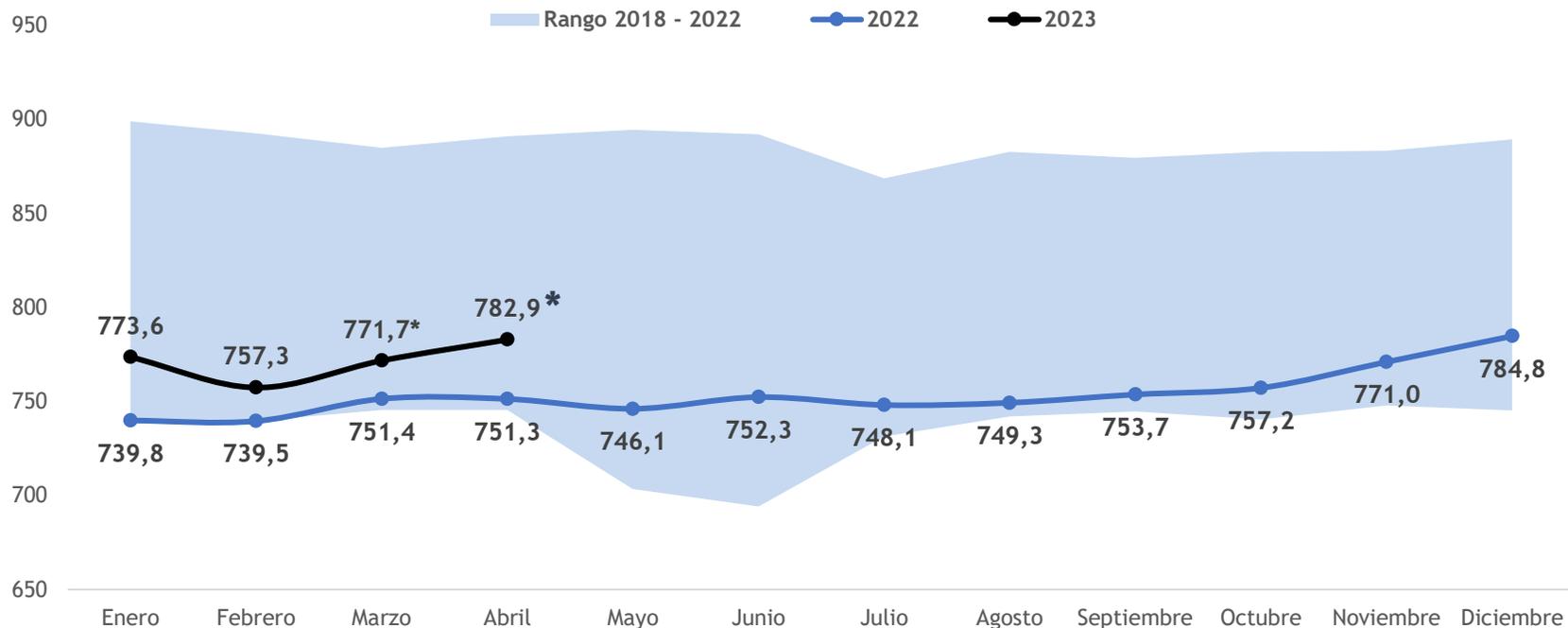
---





# Producción de petróleo

KBOPD



Fuente: MME - ANH

\*Dato preliminar

Promedio mensual\*  
Abril 2023

**782,9\*** KBOPD

▲ +4,2% anual (31,5 KBOPD)

▲ +1,4% mensual (11,2 KBOPD)

Promedio año acumulado\*  
Enero - Abril 2023

**771,6\*** KBOPD

▲ +3,4% anual (26,0 KBOPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**753,8** KBOPD

▲ +2,3% anual (17,4 KBOPD)

La producción preliminar de petróleo en el mes de abril de 2023 fue de 782,9 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 4,2% respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2022.

Asimismo, se evidenció un aumento en la producción promedio de petróleo del 1,4% (11,2 KBOPD) respecto al mes anterior.

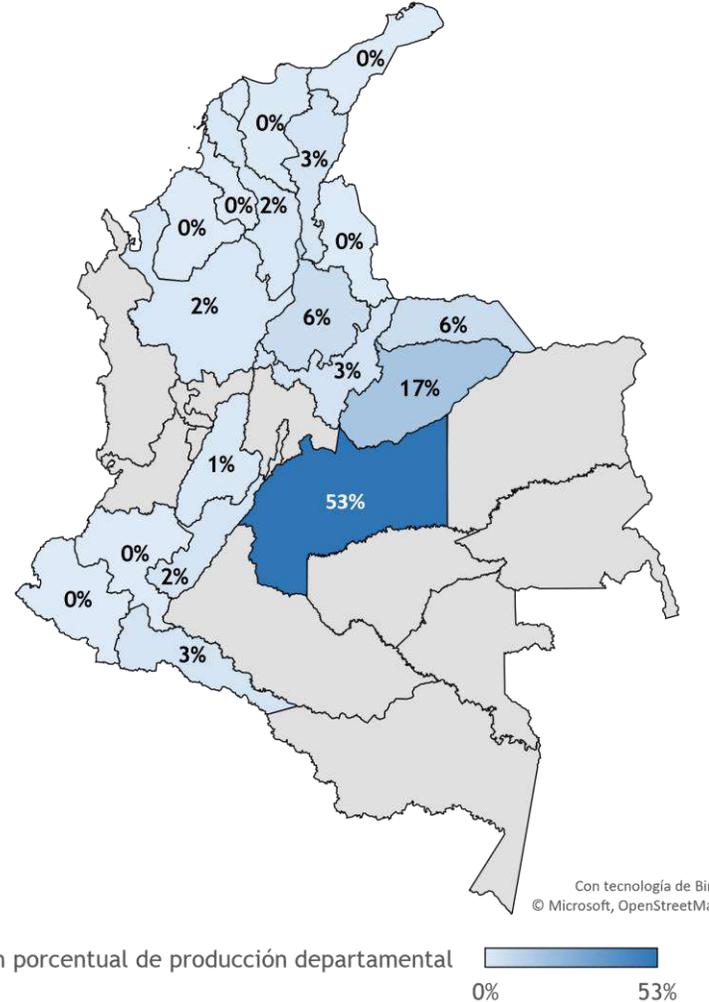
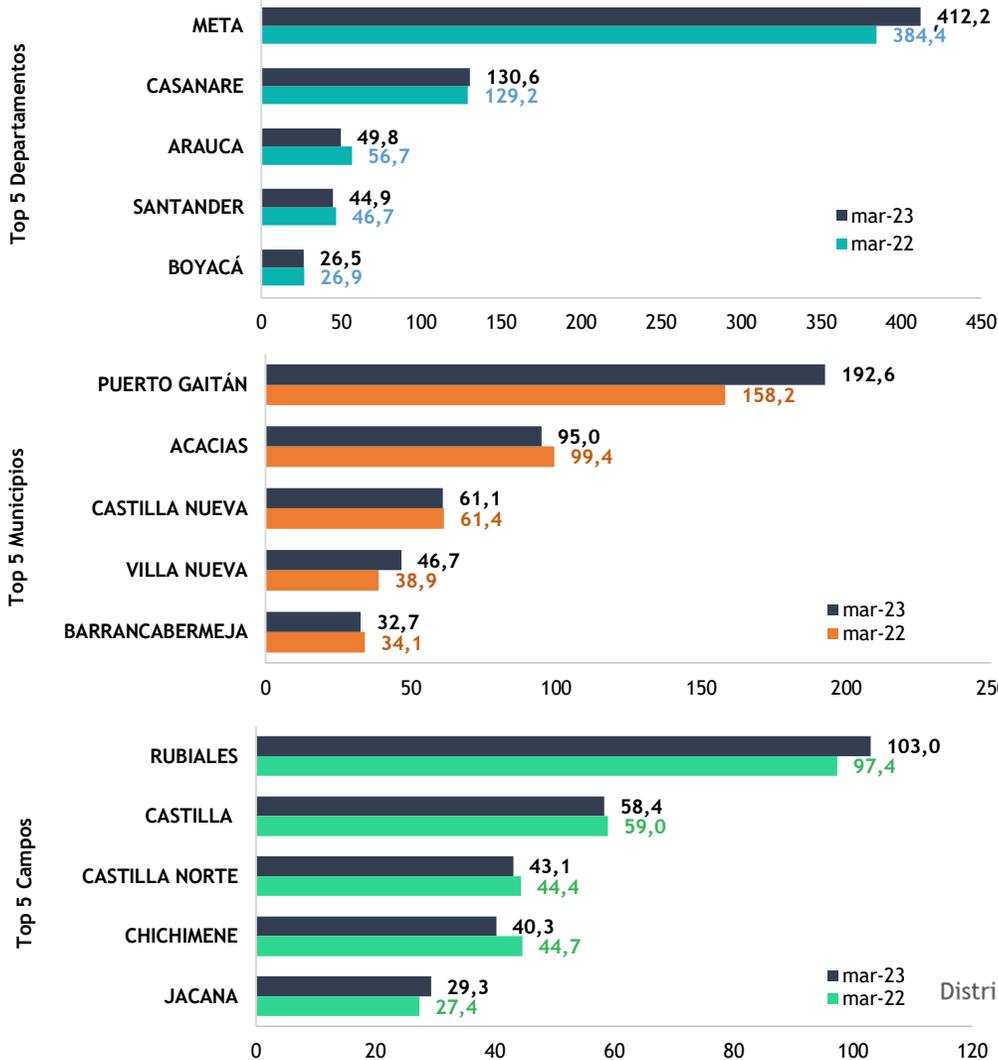
Esto implica que el promedio de producción del primer cuatrimestre del 2023 se ubica en 771,4 mil barriles de petróleo por día, superior un 3,5% al promedio del mismo cuatrimestre de 2022.

El incremento en la producción se presentó principalmente al desarrollo de proyectos en el campo Caño Sur, en el departamento del Meta.



# Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD - Promedio marzo 2023\*



Para marzo de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,0% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal, con una participación del 53,4%, reportando un incremento anual del 7,2% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 55,5%. Aquel con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán - Meta, con una participación de 24,9%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 35,5% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,3%.

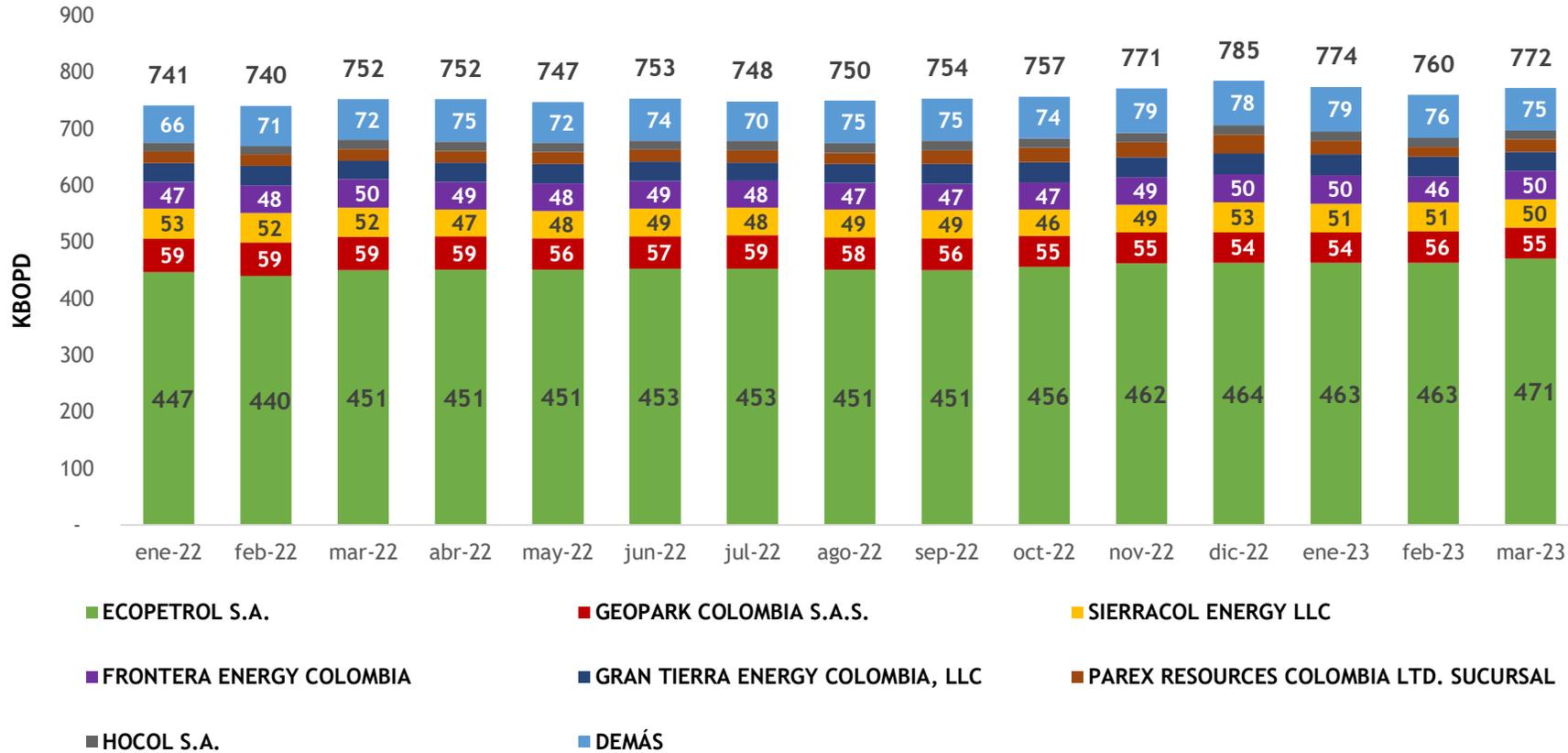
Fuente: ANH  
\*Últimos datos públicos disponibles



# Producción de petróleo - Operadoras

KBOPD - Promedio marzo\* 2023

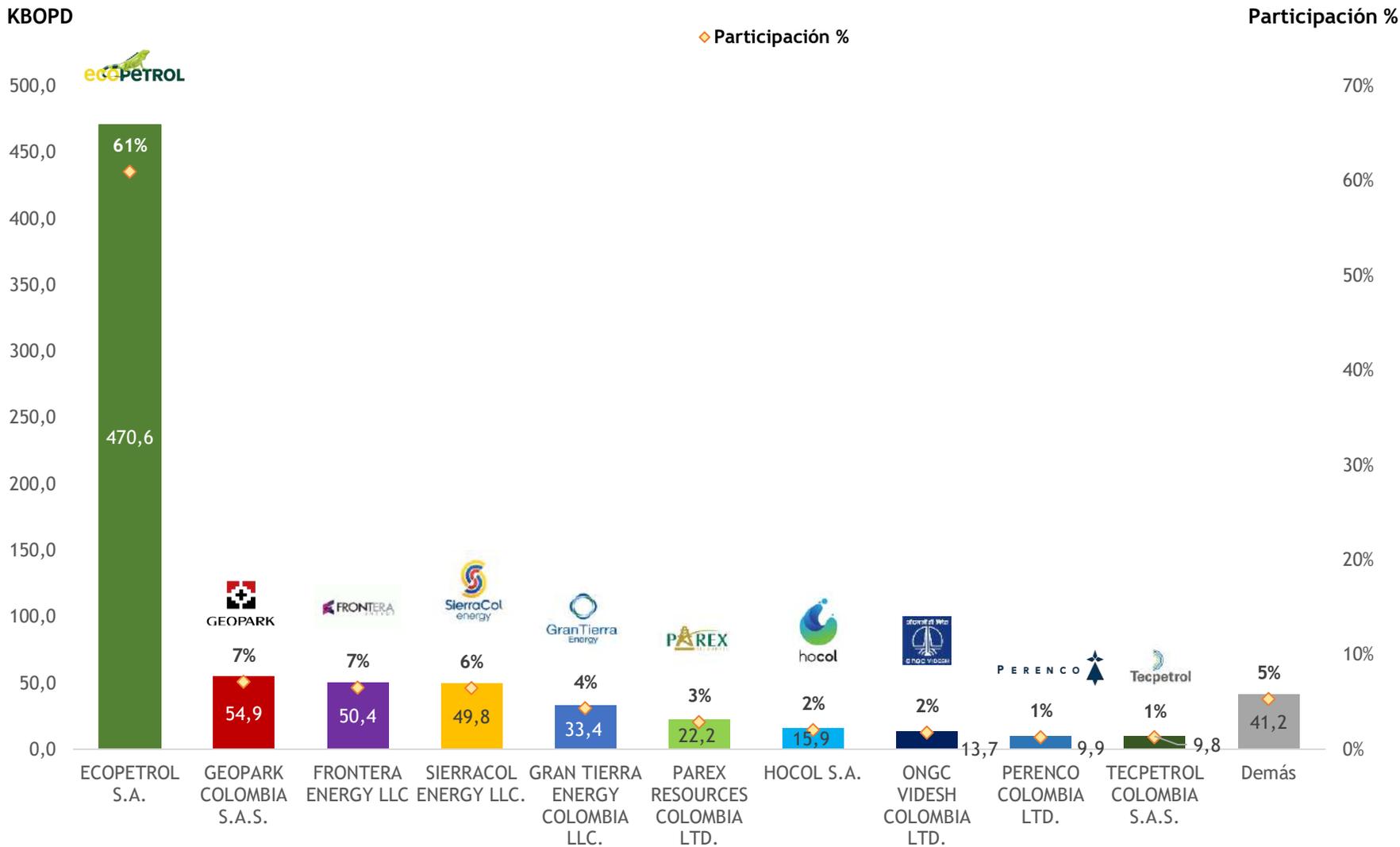
Producción de petróleo - Operadoras



Entre los años 2022 y 2023 (enero-marzo), Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,6% en el total de la producción de petróleo.

Se puede además ver que la producción de estas operadoras ha aumentado a lo largo del período analizado proporcionalmente con respecto a sus pesos en el total de la producción nacional.

# Producción de crudo por operadora - marzo\*



Para marzo de 2023, el 95% de la producción de crudo estuvo concentrado en diez empresas operadoras de petróleo en el territorio nacional.

La lista de las cinco primeras está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (61%)
2. Geopark (7%)
3. Frontera (7%)
4. SierraCol (6%)
5. Gran Tierra (4%)

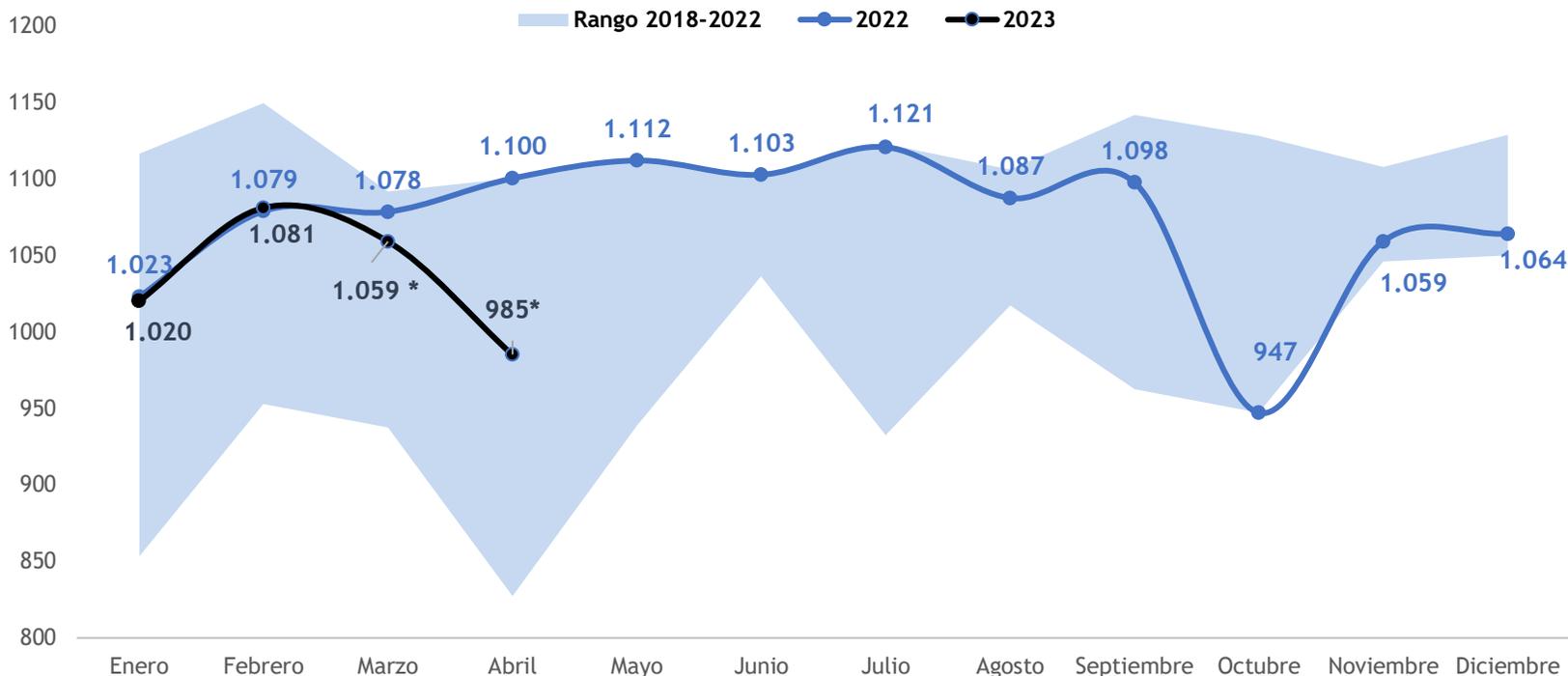
Fuente: ANH

\*Últimos datos públicos disponibles



# Producción comercializada de gas

MPCD



Fuente: MME - ANH

\*Dato preliminar

Promedio mensual\*

Abril 2023

## 985\*

MPCD

▼ -10,5% anual (-115,2 MPCD)

▼ -7,0% mensual (-74,0 MPCD)

Promedio año acumulado\*

Enero - Abril 2023

## 1.036\*

MPCD

▼ -3,2% anual (-33,8 MPCD)

Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2022

## 1.072

MPCD

▼ -1,4% anual (15,4 MPCD)

Durante el mes de abril, la producción comercializada de gas nacional fue de 985 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 10,5% con respecto al mismo mes en 2022, y una disminución del 7,0% respecto al mes anterior.

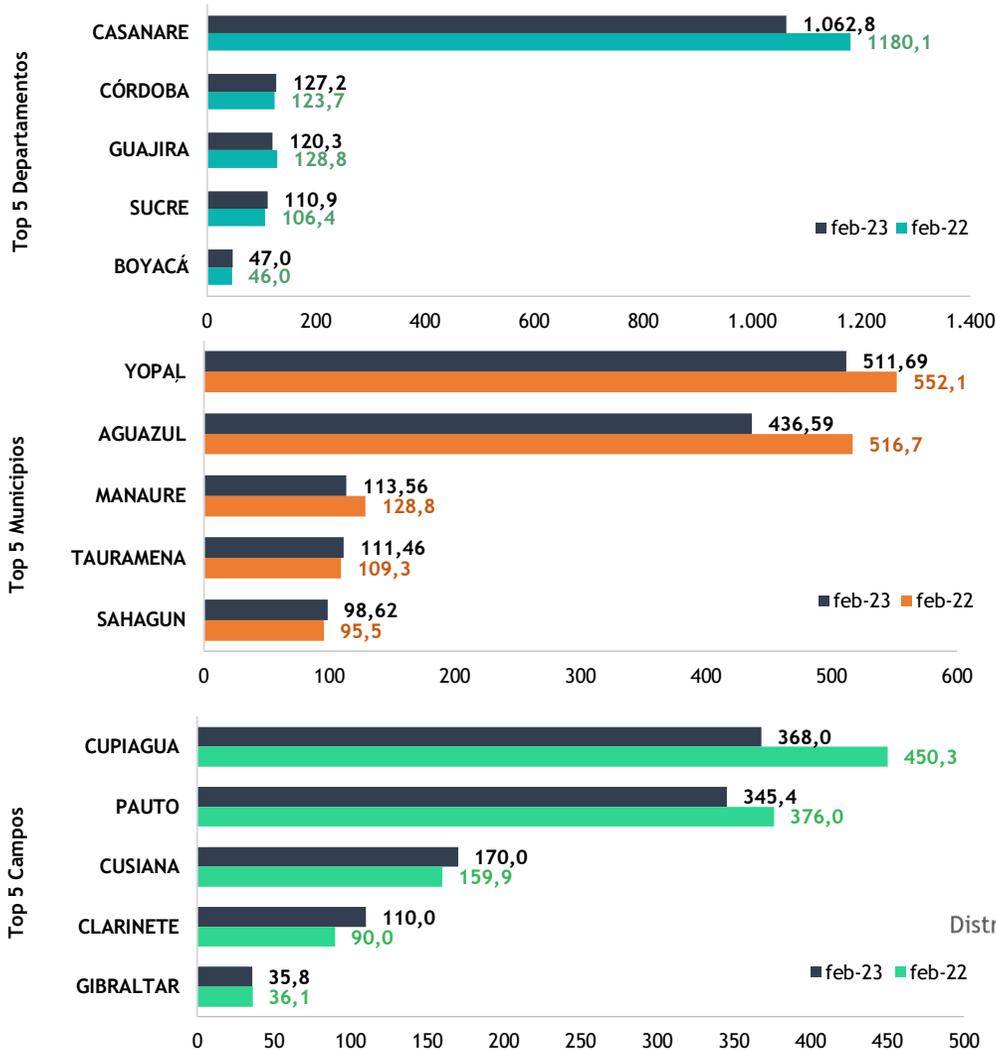
Para el primer cuatrimestre del 2023, se observa una producción promedio de 1.036 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual evidencia una disminución del 3,2% respecto al primer cuatrimestre de 2022.

La disminución del gas comercializado corresponde principalmente por mantenimiento de la planta del CPF Floreña y Chuchupa y Ballena.



# Producción de gas - Georreferenciación

MPCD - Promedio febrero 2023\*



Para febrero de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 89,6% del total de la producción. Casanare es el principal, con una participación del 65%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución de casi el 10% en la producción de gas.

Los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 77,6%. Aquel con la mayor producción es Yopal - Casanare, con una participación de 31,2%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 62,8% del total. El campo Cupiagua es quien tiene la mayor producción, con una participación del 22,5%.

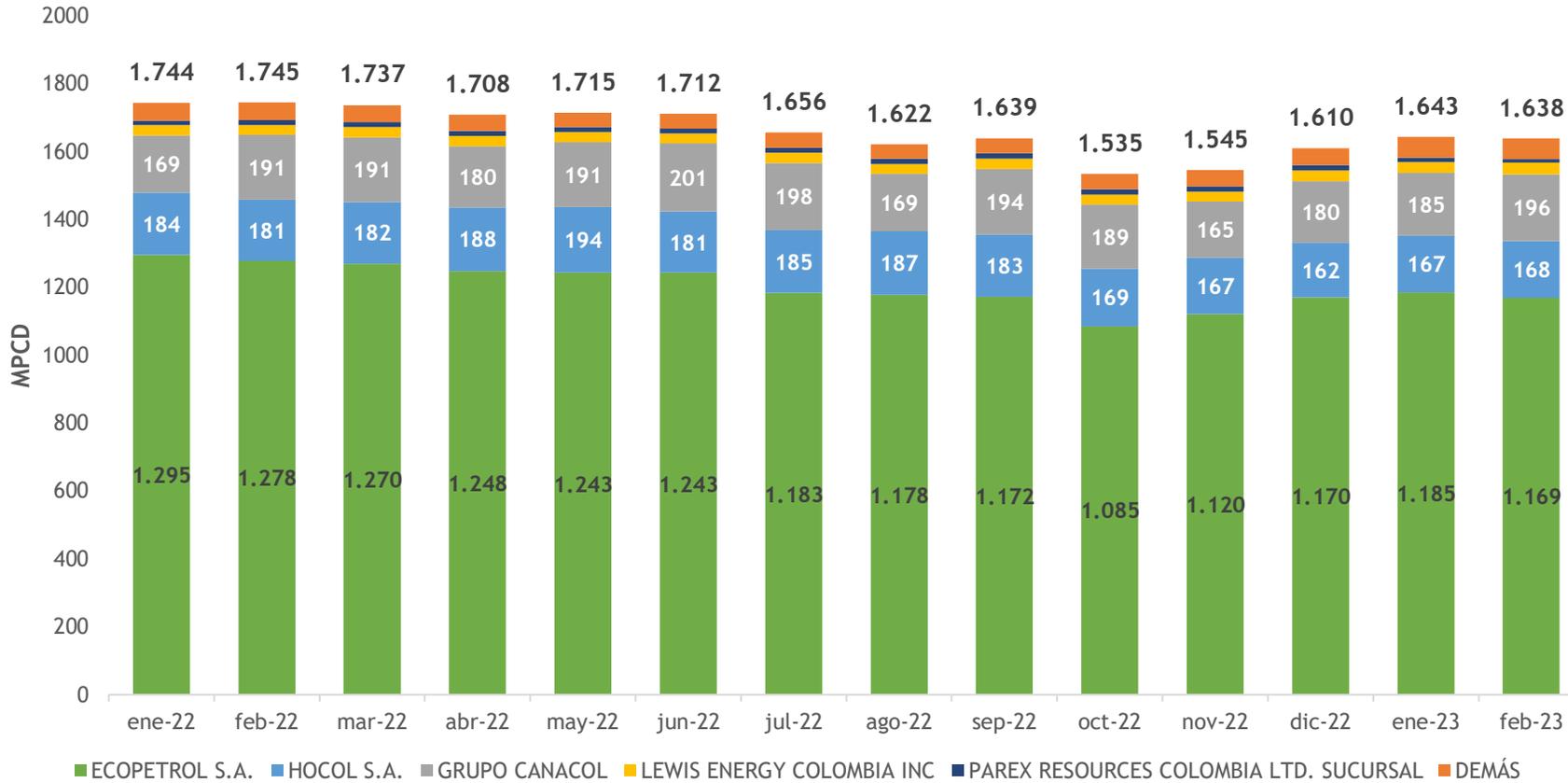
Fuente: ANH  
\*Últimos datos públicos disponibles



# Producción de gas - Operadoras

MPCD - Promedio febrero 2023\*

### Producción de gas - Operadoras

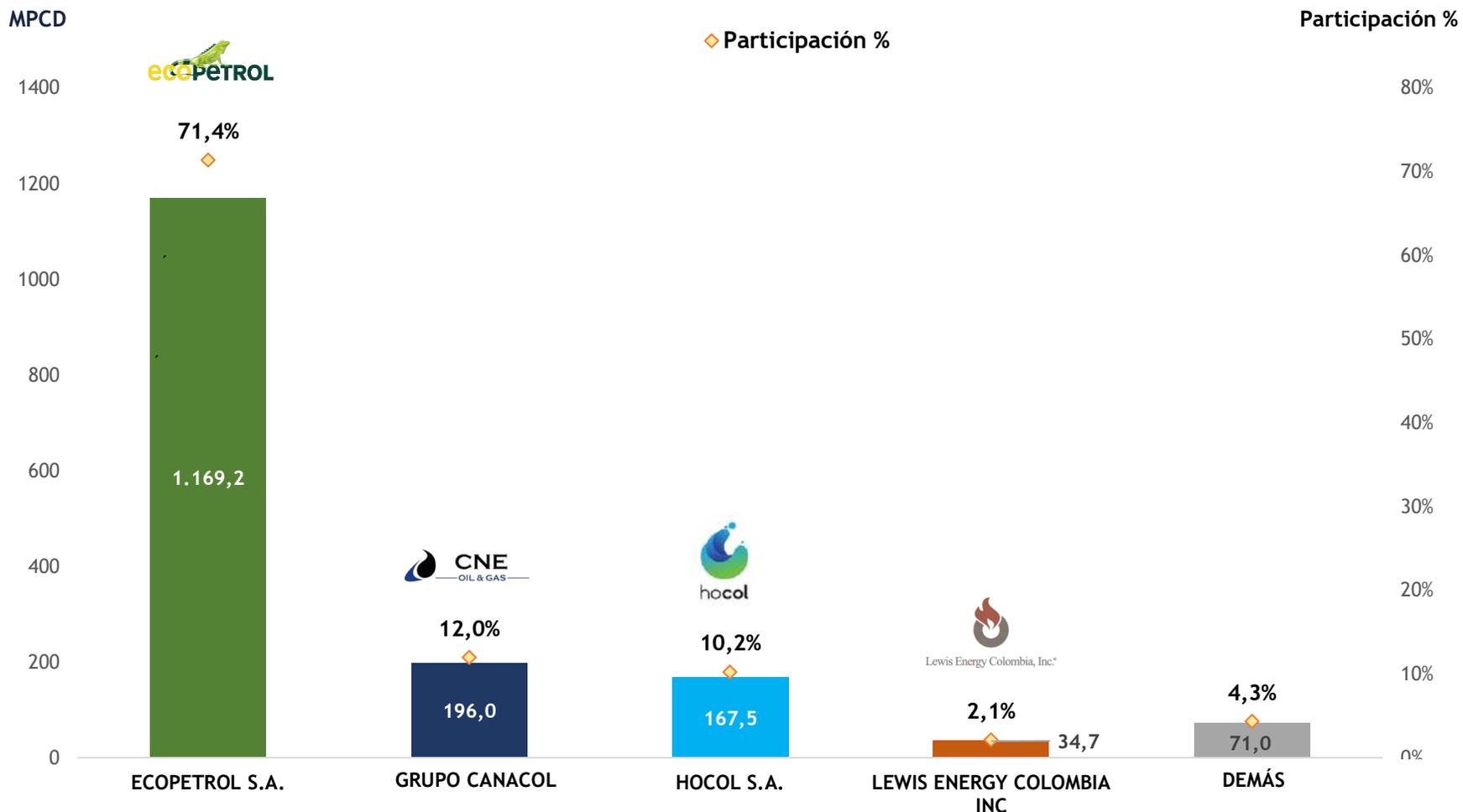


Entre los años 2022 y 2023 (enero-febrero), las operadoras Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Canacol y CNE Oil & Gas han tenido una participación promedio del 93,7% en el total de la producción de gas.

A lo largo del período analizado, se puede percibir un mantenimiento de los pesos en la producción nacional de estas operadoras, siendo Ecopetrol la que abarca la mayor cantidad de la misma.



# Producción de gas por operadora - febrero\*



Para febrero de 2023 (último dato disponible), el 95,7% de la producción de gas estuvo concentrada en cuatro empresas operadoras de gas en el territorio nacional.

La lista está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (71,4%)
2. CNE Oil & Gas (12,0%)
3. Hocol (10,2%)
4. Lewis Energy (2,1%)



Fluidos de Perforación y de Completamiento



Laboratorio de Fluidos



Laboratorio de Análisis Ambiental



### Soluciones de Ingeniería.

-  Consultoría en Fluidos
-  Control de Sólidos
-  Optimización de Equipos
-  Optimización de Fluidos
-  Venta de Productos Químicos



¿Conoces compañías que podrían beneficiarse con nuestros servicios?

Invítalos a afiliarse a



**CAMPETROL**

Cámara de Bienes & Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía



AÑOS



Para mayor información o  
**RECOMENDAR UNA COMPAÑÍA**  
escanea el código **QR** o comunícate  
con Vanessa Aranguren al correo:  
**comercial@campetrol.org**

RELACIONAMIENTO | OPORTUNIDADES DE NEGOCIO | VISIBILIDAD | RUEDAS DE  
NEGOCIOS | PROMOCIÓN | CRECIMIENTO EMPRESARIAL | CONTACTOS COMERCIALES |  
EVENTOS | PUBLICACIONES | ASESORÍAS | ACOMPAÑAMIENTO

---

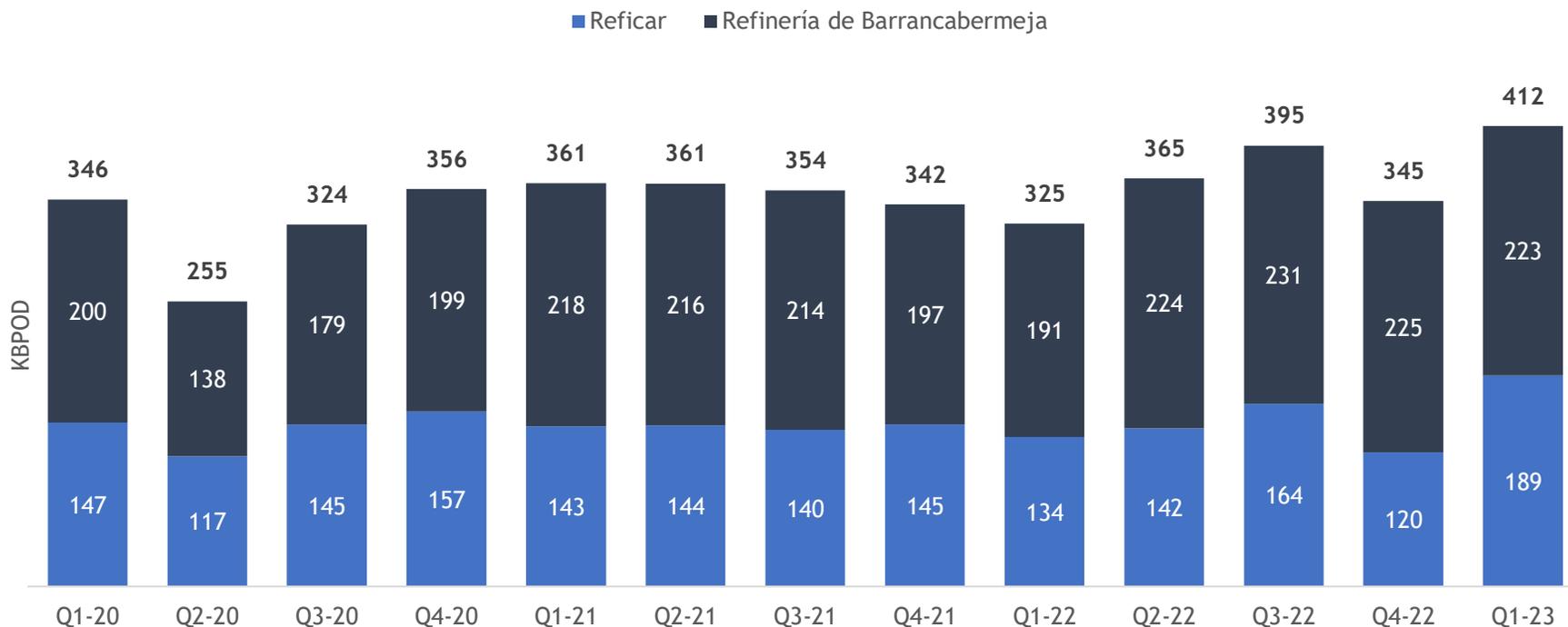
# DEMANDA O&G COLOMBIA

---





# Carga a refinerías



Fuente: Ecopetrol  
Corte: Primer trimestre 2023, último dato disponible

Promedio trimestral  
Enero - Marzo 2023

**412** KBOPD

▲ +26,8% anual (87,2 KBOPD)

▲ +19,5% trimestral (67,1 KBOPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2023

**412** KBOPD

▲ +26,8% anual (87,2 KBOPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**357** KBOPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un promedio de 412 KBOPD en el primer trimestre de 2023 (último dato disponible), un incremento de 26,8% con respecto al Q1 - 2022 (325 KBOPD). Asimismo, se presentó un aumento del 19,5% respecto al Q4 de 2022 (345 KBOPD).

Es importante mencionar que en el primer trimestre del año, la Refinería de Cartagena reportó un logro histórico trimestral, un incremento de:

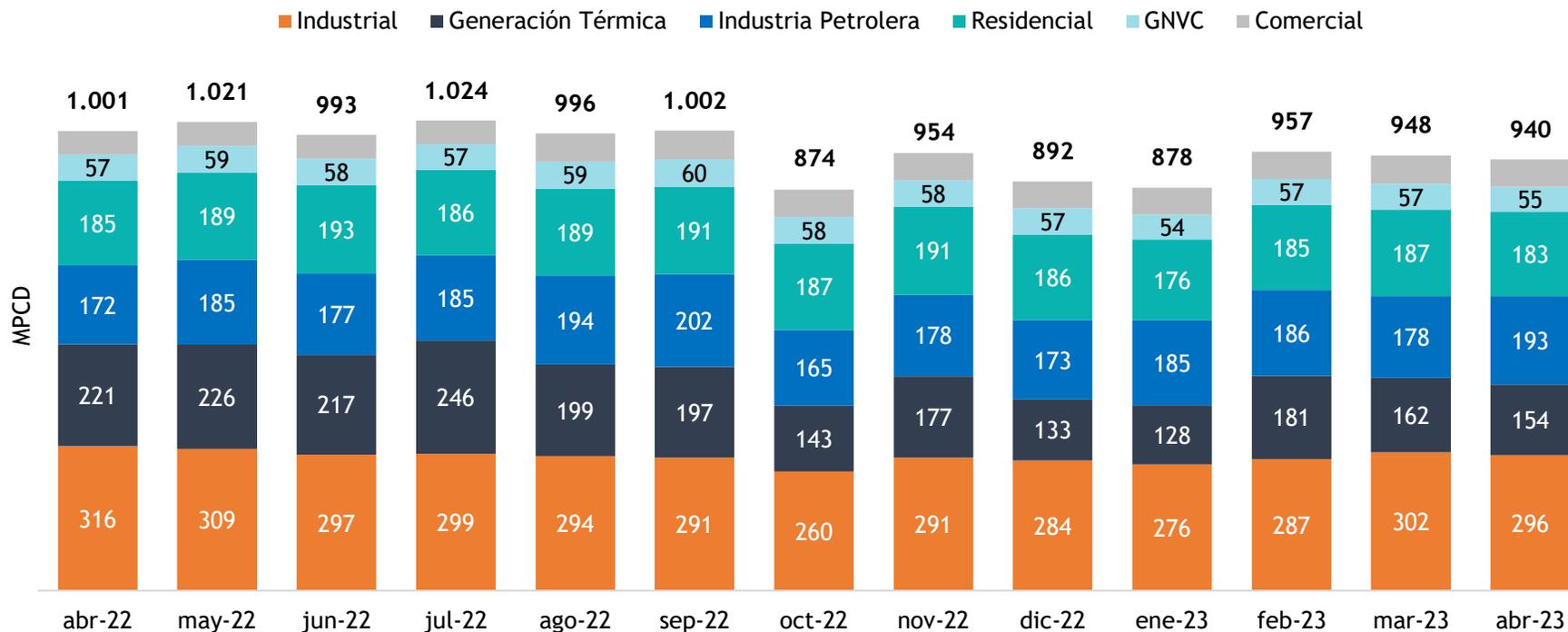
- 41,2% Anual, respecto al Q1 de 2022 (134 KBOPD)
- 57,5% respecto al trimestre anterior Q4 -22 (120 KBPOD)

Debido principalmente según Ecopetrol a: i) mayor disponibilidad operacional de las plantas en enero y febrero (96.7%), ii) mayor producción de diésel y jet por maximización de la carga en las unidades de hidrotratamiento y craqueo catalítico.

Fuente: [Ecopetrol](#), [Refinería de Cartagena](#)



# Ventas de gas



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural  
 Corte: Abril 2023  
 \*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

**Promedio mensual**  
Abril 2023

**940** MPCD

▼ -6,1% anual (61,1 MPCD)

▼ -0,9% mensual (8,4 MPCD)

**Promedio año acumulado**  
Enero-Abril 2023

**931** MPCD

▼ -5,4% anual (52,6 MPCD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2022

**974** MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

Las ventas de gas en Colombia para el 2023 reportaron un promedio acumulado desde enero a abril de 931 MPCD, representando una disminución anual de 5,4% con respecto al mismo periodo de 2022.

En abril del año en curso se registró una caída de 6,1% respecto al mismo mes de 2022 (1.001 MPCD, esta disminución se explica principalmente por la reducción del:

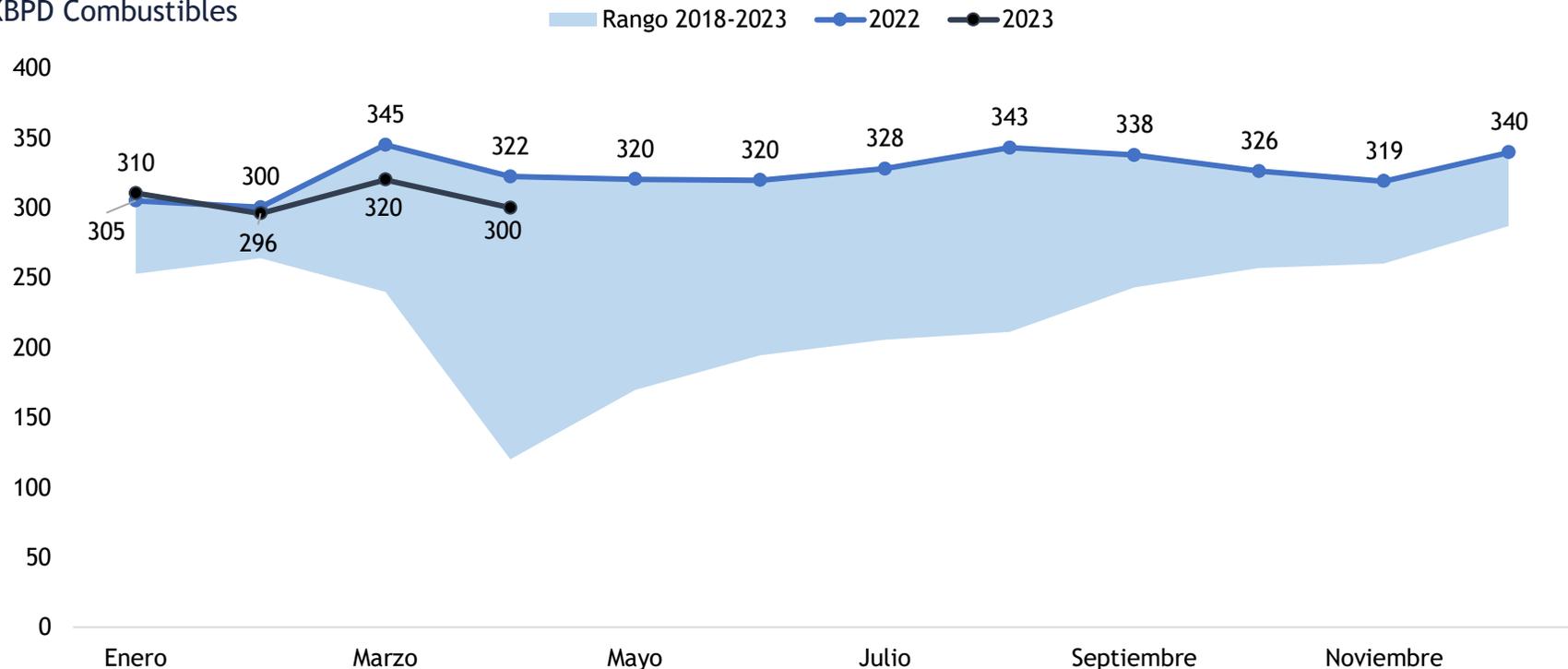
- 18,8% en el sector comercial (10,5 MPCD)
- 16,7% en el sector petroquímico (4,2 MPCD).

Es importante mencionar que la demanda en la industria petrolera tuvo un incremento de 2,3% (21,1 MPCD con respecto al mismo mes del año anterior.



# Demanda de combustibles líquidos\*

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM

Corte: Abril 2023

\*Combustibles líquidos: diesel, gasolina y jet.

**Promedio mensual**  
Abril 2023

**300,0** KBPD

▼ -6,9% anual (22,4 KBPD)

▼ -6,3% mensual (20,1 KBPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Abril 2023

**306,6** KBPD

▼ -3,6% anual (11,6 KBPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2022

**328,2** KBPD

▲ +15,1% anual (43,1 KBPD) vs. 2021

Para abril de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 300,0 KBPD, 6,3% inferior a la observada en marzo de 2023 (320 KBPD).

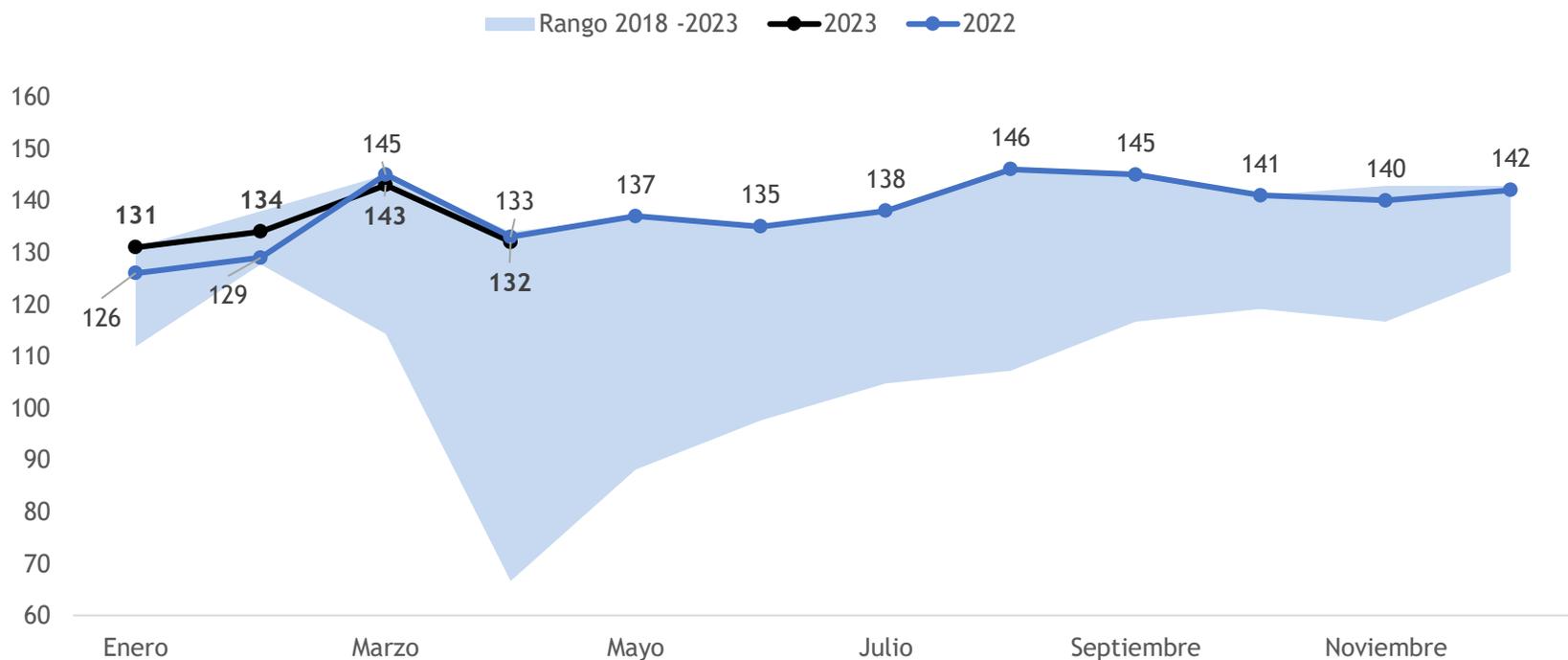
Con respecto a abril de 2022 (322 KBPD), la demanda disminuyó 6,9%, equivalente a 22,4 mil barriles promedio diarios.

El promedio acumulado del año se ubica en 306,6 KBPD, significando una disminución de 3,6% frente al observado en el mismo periodo de 2022.



# Demanda de Diesel

KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - SICOM  
Corte: Abril 2023

**Promedio mensual**  
Abril 2023

**132,0** KBPD

▼ -0,8% anual (1 KBPD)

▼ -7,7% mensual (11 KBPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Abril 2023

**135,0** KBPD

▲ +1,3% anual (1,8 KBPD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2022

**141,5** KBPD

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD) vs. 2021

Durante el mes de abril, la demanda de Diesel se ubicó en 132,0 KBPD, representando así una disminución de 7,7% frente al mes de marzo.

Con respecto a abril de 2022, la demanda de Diesel disminuyó un 0,8%, equivalente a mil barriles promedio diarios.

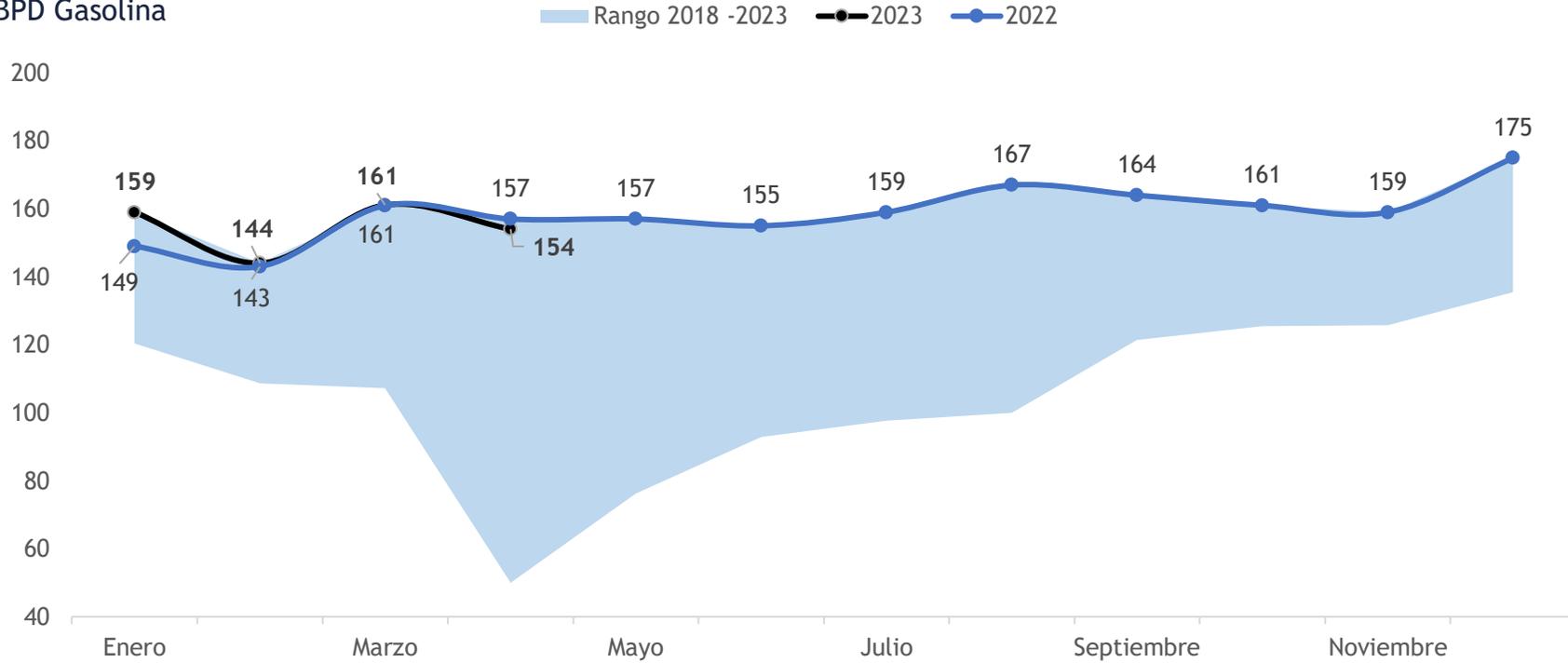
La demanda promedio del año en curso se ubicó en 135,0 KBPD, un 1,3% superior al promedio del mismo período del año anterior, equivalente a 1,8 mil barriles diarios.

Por último, el promedio de la demanda del hidrocarburo en lo corrido del año aún dista del promedio total del 2022. Es menor en 6,5 KBPD.



# Demanda de Gasolina

KBPD Gasolina



Fuente: MME - SICOM  
Corte: Abril 2023

Promedio mensual  
Abril 2023

**154,0** KBPD

▼ -1,9% anual (3,0 KBPD)

▼ -4,4% mensual (7,1 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2023

**154,5** KBPD

▲ +1,3% anual (2,0 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**159,1** KBPD

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD) vs. 2021

En el mes de abril de 2023, la demanda de gasolina en el país registró un promedio de 154,0 KBPD, lo cual representa una caída frente al mes anterior de 7,1 KBPD (-4,4%).

Respecto al mismo mes del 2022, la demanda disminuyó un 1,9% (3,0 KBPD).

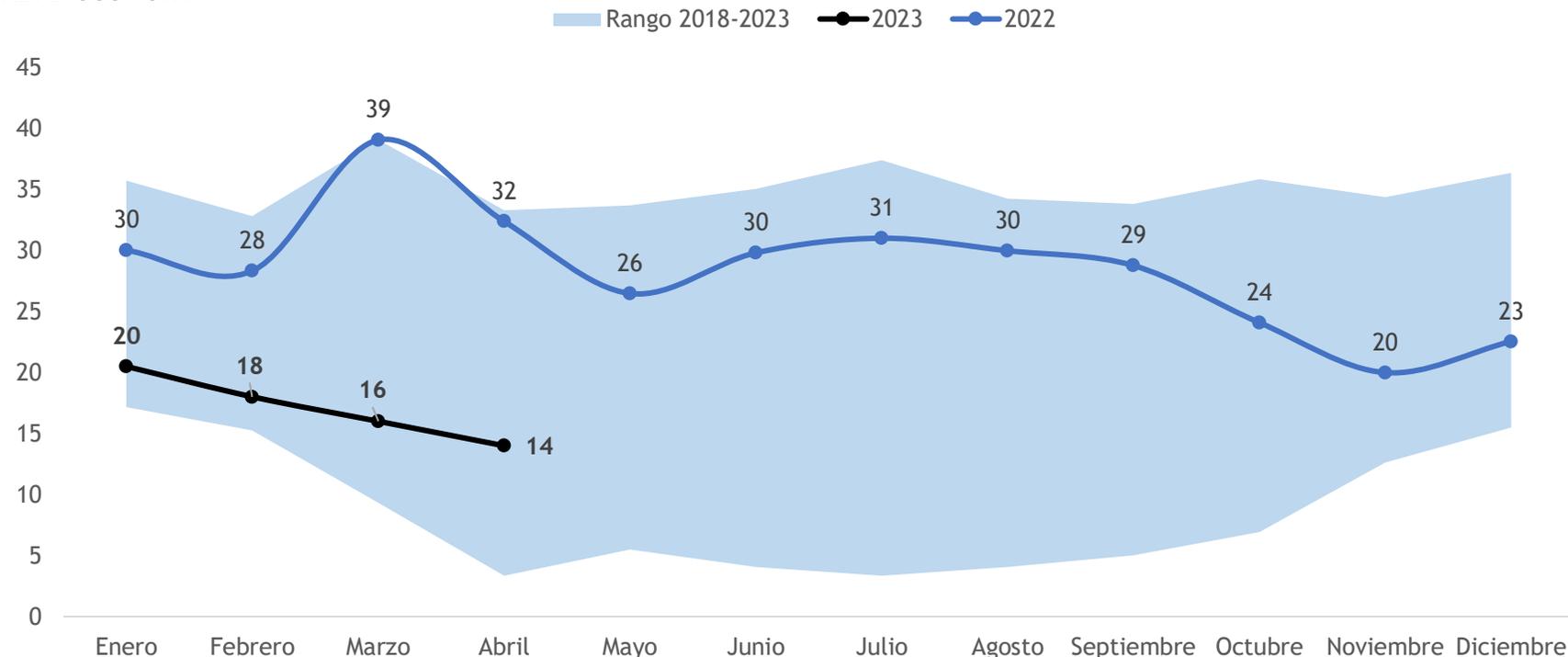
Entre enero y abril de 2023 se observó un acumulado de 154,5 KBPD, lo que representa un aumento del 1,3% (2,0 KBPD) respecto al mismo período del 2022.

El acumulado del año anterior fue de 159,1 KBPD. Por el momento, el promedio para 2023 se mantiene 4,6 KBPD menor frente a este.



# Demanda de Jet

KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - SICOM  
Corte: Abril 2023

**Promedio mensual**  
Abril 2023

**14,0** KBPD

▼ -56,8% anual (18,4 KBPD)

▼ -12,5% mensual (2,0 KBPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Abril 2023

**17,1** KBPD

▼ -47,2% anual (15,3 KBPD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Diciembre 2022

**27,7** KBPD

▲ +5,8% anual (7,9 KBPD) vs. 2021

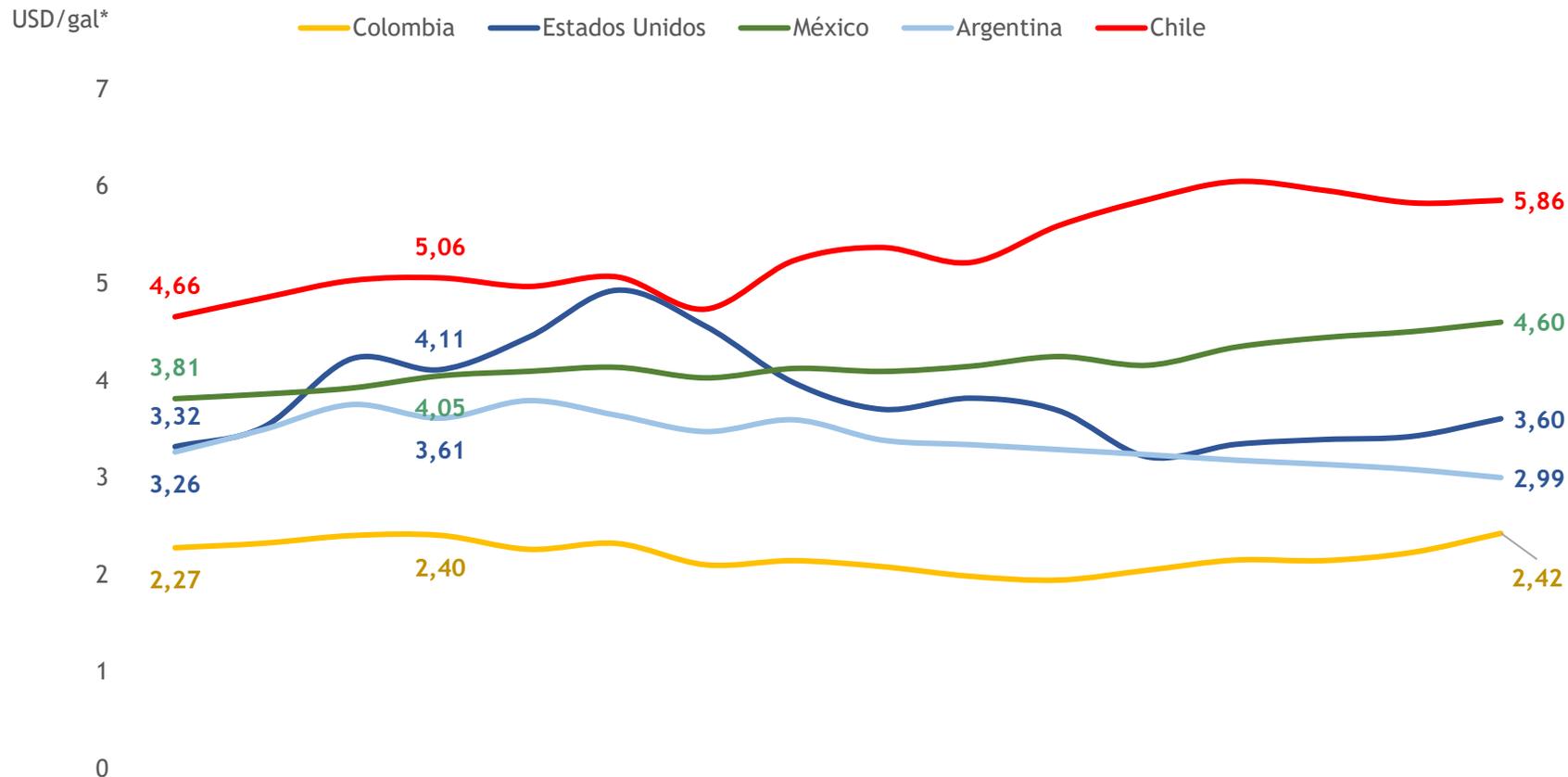
Para abril de 2023, la demanda de Jet registró 14,0 KBPD, una disminución de 12,5%, al compararlo con el mes de marzo de 2023.

Con respecto a abril de 2022, el consumo de Jet tuvo una caída de más de la mitad: 56,8%, equivalente a 18,4 mil barriles promedio diarios

El promedio acumulado de la demanda del combustible en los cuatro primeros meses del año tuvo una disminución de 47,2% respecto al mismo periodo del 2022.



# Precios internacionales de la Gasolina



Para Abril de 2023 el precio de la gasolina en Colombia se ubicó en 2,42 USD/gal, un aumento de 0,9% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento de 8,8% respecto a marzo de 2022.

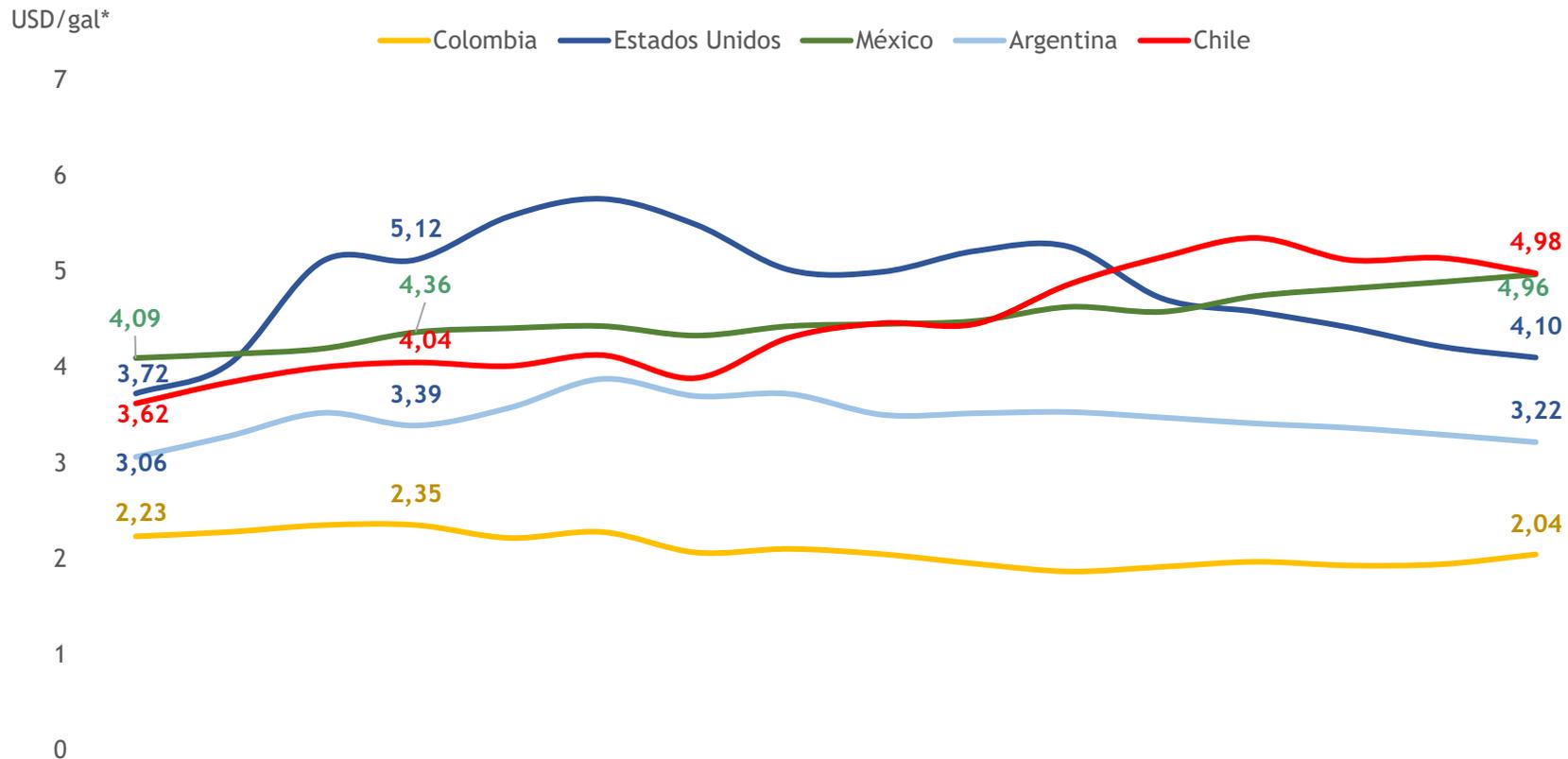
El precio de la gasolina seguirá en aumento debido a las medidas que buscan disminuir el déficit en el Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

El precio del combustible en el territorio nacional es el más económico con relación a Estados Unidos, México, Chile y Argentina

\*Los cálculos realizados para los precios por cantidad estandarizaron las monedas locales en dólares y los volúmenes de venta en galones.



# Precios internacionales del Diesel



Para Abril de 2023 el precio del Diesel en Colombia se ubicó en 2,04 USD/gal, una disminución de 13,0% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento de 5,3% respecto a marzo de 2022.

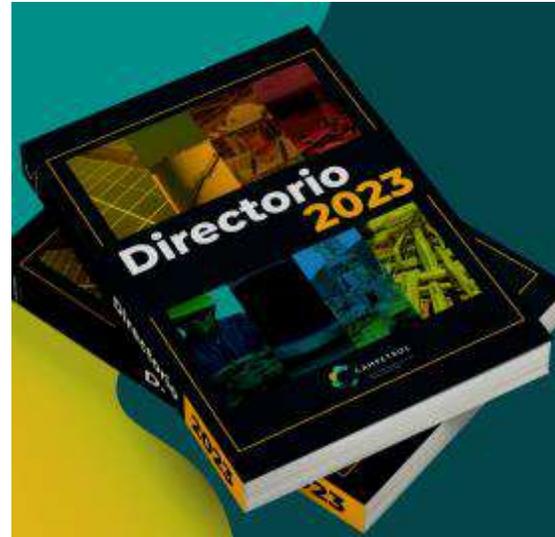
El precio del combustible en el territorio nacional es el más económico con relación a:

- Estados Unidos (4,10 USD/gal),
- México (4,96 USD/gal),
- Chile (4,98 USD/gal) y
- Argentina (3,22 USD/gal)

	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23
Colombia	2,23	2,27	2,35	2,35	2,21	2,27	2,06	2,10	2,04	1,94	1,86	1,91	1,96	1,93	1,94	2,04
Estados Unidos	3,72	4,03	5,10	5,12	5,57	5,75	5,49	5,01	4,99	5,21	5,26	4,71	4,58	4,41	4,21	4,10
México	4,09	4,13	4,19	4,36	4,40	4,42	4,33	4,42	4,45	4,48	4,62	4,57	4,74	4,82	4,89	4,96
Argentina	3,06	3,28	3,52	3,39	3,57	3,87	3,69	3,72	3,50	3,52	3,53	3,47	3,41	3,36	3,29	3,22
Chile	3,62	3,84	3,99	4,04	4,01	4,12	3,88	4,30	4,46	4,45	4,86	5,15	5,35	5,12	5,14	4,98

\*Los cálculos realizados para los precios por cantidad estandarizaron las monedas locales en dólares y los volúmenes de venta en galones.

# PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS



**Mayor información:**

**Clarena Bermúdez**

Coordinadora de Eventos

[eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org)

Teléfono (571) 5201231 ext 102

Celular: 3102972386 - 3134360928



---

# ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

---



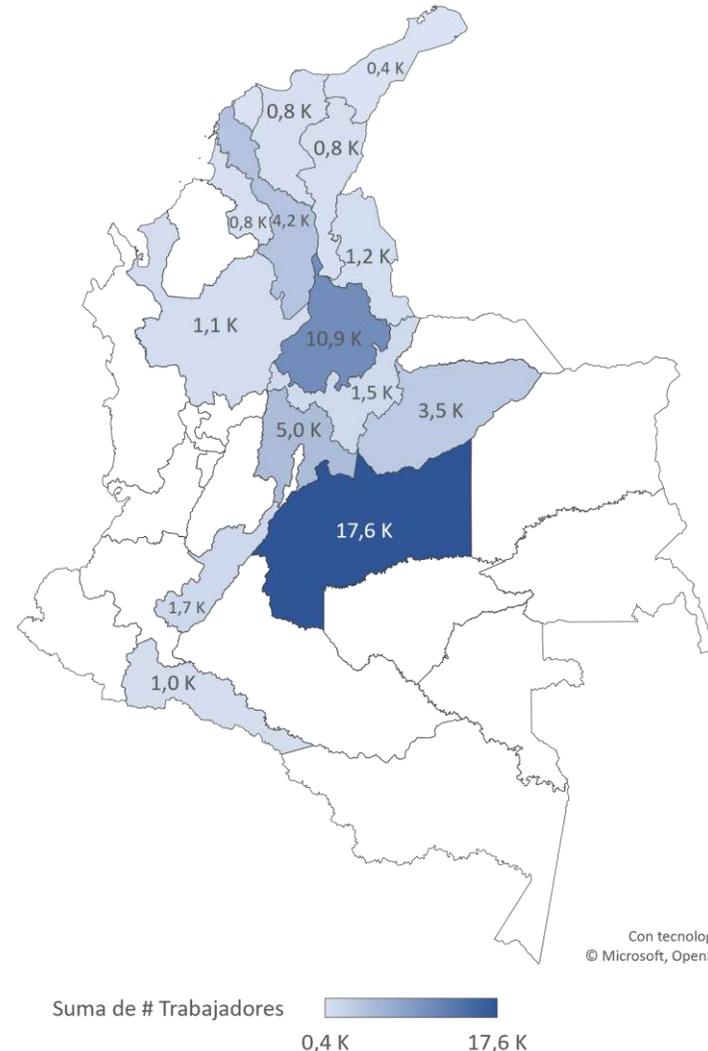
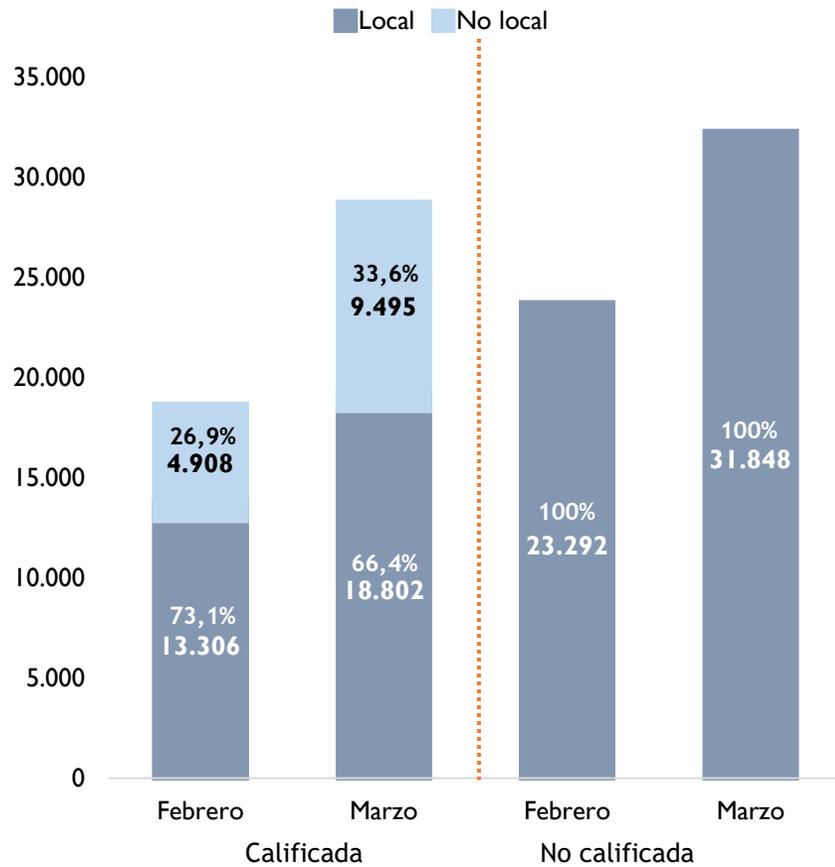


# Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Marzo 2023

## 60.145

Trabajadores de contratistas



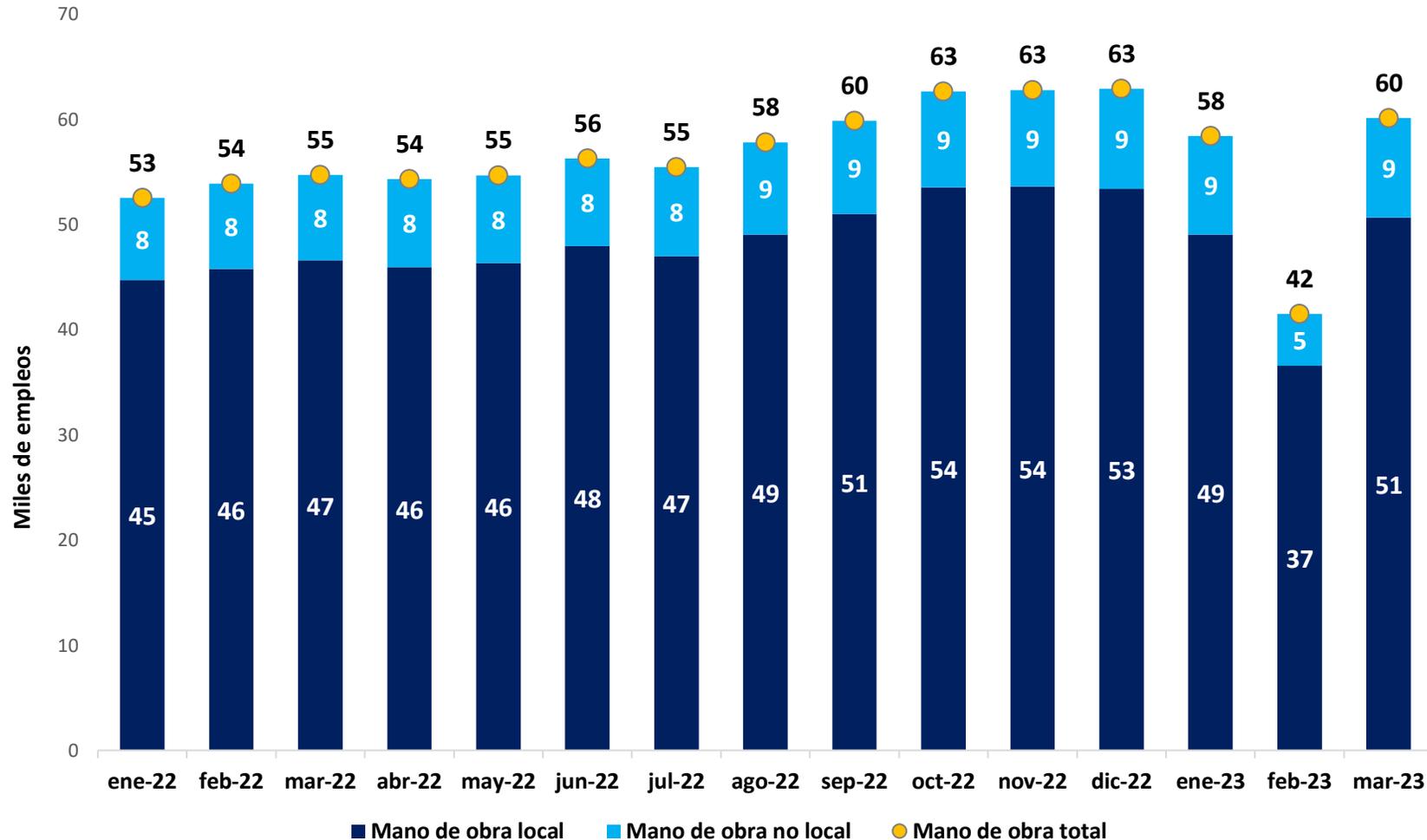
En marzo de 2023, se reportaron 60.145 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial:

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 47,0% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 66,4%, cerca de 18,8 mil empleados, corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 53,0% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 30 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son: Puerto Gaitán y Barrancabermeja con cerca de 9,1 mil y 8,4 mil, respectivamente.



# Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Histórico 2022 - 2023 (Ene-Mar)



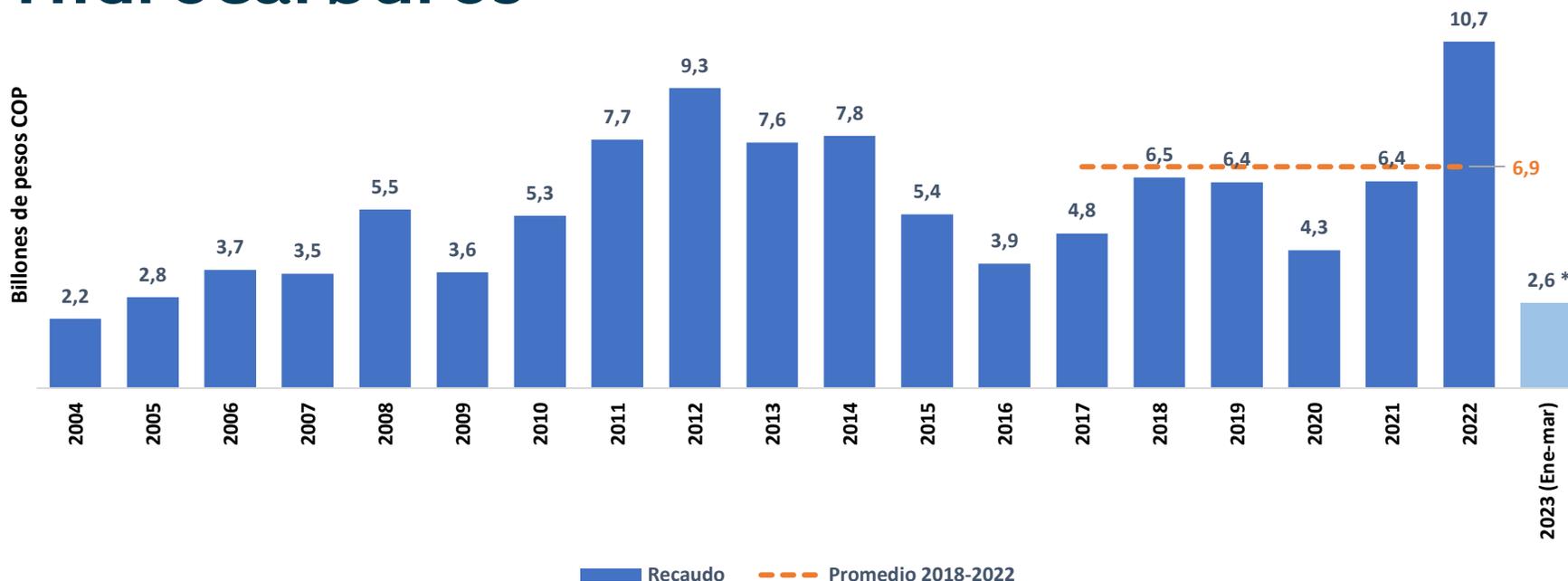
Entre enero de 2022 y marzo de 2023, el Grupo Ecopetrol ha empleado en promedio 57 mil contratistas, donde alrededor del 85% ha sido mano de obra local, y el 15% mano de obra no local.

Asimismo, de la mano de obra local, alrededor del 40% ha sido mano de obra calificada.

Puntualmente, en el mes de marzo de 2023, se reportaron 60.145 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.



# Recaudo de regalías por la explotación de Hidrocarburos



Fuente: Datos y estadísticas, ANH.

\*Datos provisionales

Recaudo provisional de regalías  
Enero - marzo 2023

**\$2,6\*** B COP

Recaudo de regalías  
Año 2022

**\$10,7** B COP

▲ +67,5% anual (\$4,3 billones COP)

▲ +56,5% superior al promedio 2018-2022

Recaudo promedio de regalías  
Año 2018-2022

**\$6,9** B COP

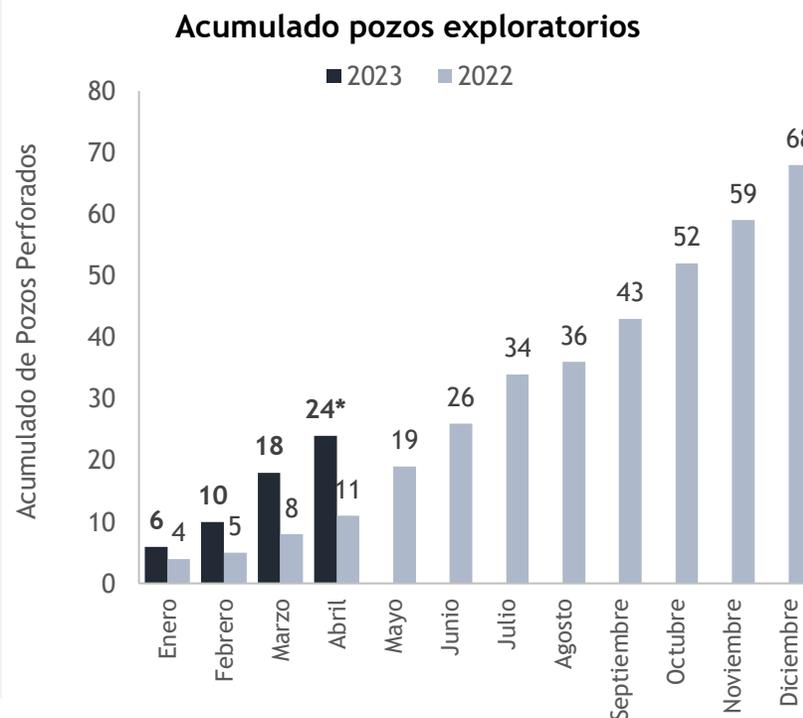
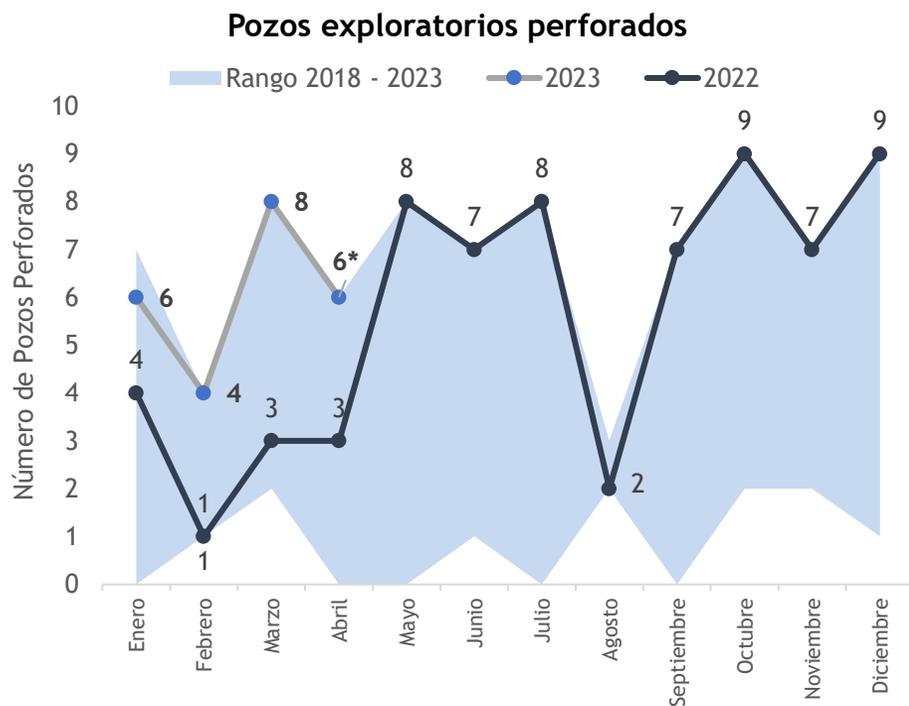
En el año 2022, el recaudo de regalías por la explotación de hidrocarburos durante la vigencia fiscal a corte de diciembre de 2022 alcanzó un valor de \$10,7 billones de pesos.

El valor recaudado en 2022 supera en un 67,5% el valor recaudado en el año 2021, y en 56,5% el valor promedio recaudado (\$6,9 billones de pesos) durante 2018 - 2022.

Entre enero y marzo de 2023, según los datos provisionales de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un recaudo de regalías por valor de \$2,6 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.

# Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios



Fuente: MME - ANH  
Corte: Abril 2023 \* Dato preliminar

**Número pozos perforados  
Abril 2023**

**6\***

▲ 100,0% anual (3 pozos)

▼ -25,0% mensual (2 pozos)

**Acumulado pozos perforados  
Enero - Abril 2023**

**24\***

▲ 118,0% anual (13 pozos)

**Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2022**

**68**

▲ +172,0% anual (43 pozos)

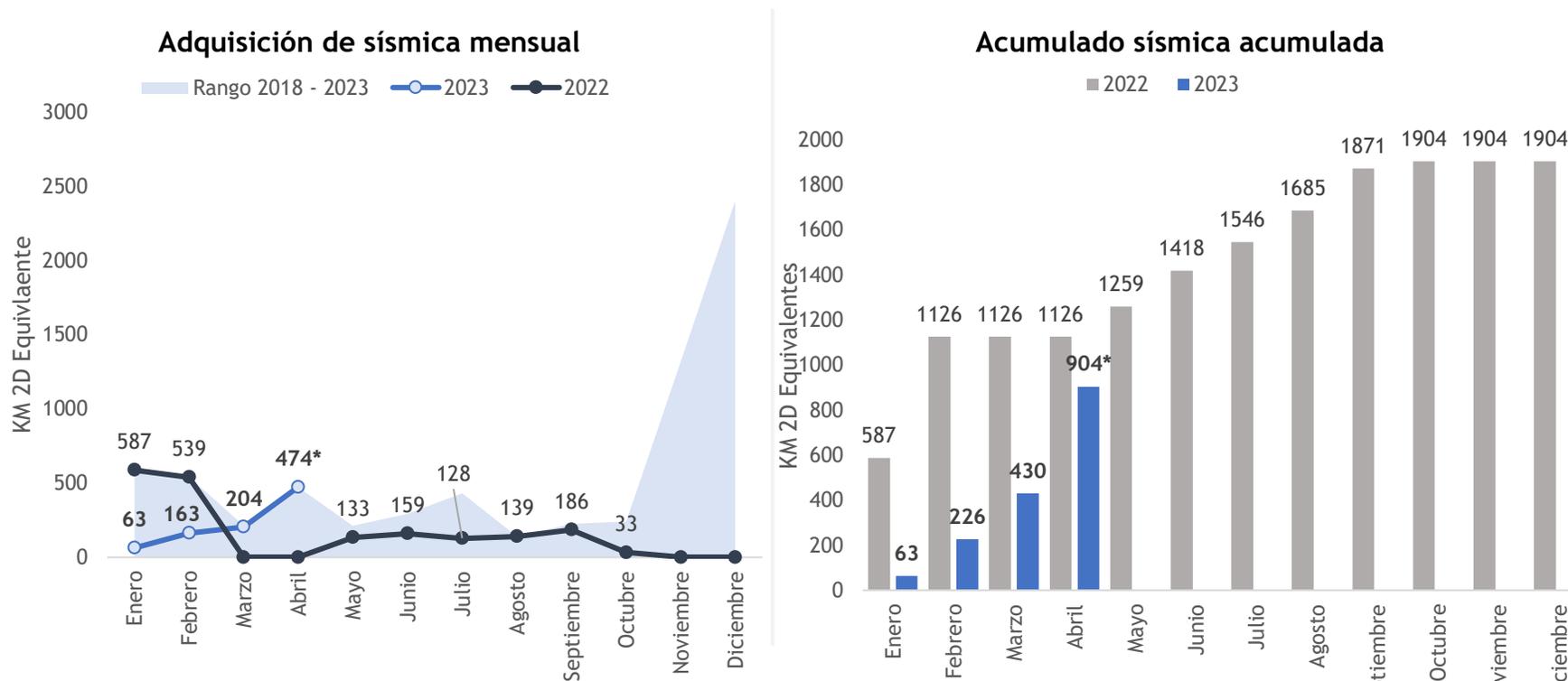
Durante el mes de Abril de 2023 (dato preliminar), se registró la perforación de seis pozos exploratorios, un aumento de tres pozos respecto a abril de 2022 y dos menos con respecto a marzo de 2023.

Con este reporte, el país acumula un total de 24 pozos perforados, un incremento de 118,0% con respecto al mismo periodo del 2022 (11 pozos).

Es importante mencionar, que para el mes de marzo se recibió un aviso de descubrimiento en el pozo Tororoi-1 del contrato E&P LLA-87, el cual se encuentra en revisión por parte de la ANH y en abril no se registró descubrimiento.



# Actividad exploratoria - Sísmica



Fuente: MME - ANH  
Corte: Abril 2023 \* Dato preliminar

**Sísmica Adquirida**  
Enero - Abril 2023

**474\*** KM

▲ +474,0% anual (474,0 km)

▲ +131,6% mensual (269 km)

**Acumulado Sísmica Adquirida**  
Enero - Abril 2023

**904\*** KM

▼ -19,7% anual (222 km)

**Acumulado año anterior**  
Enero - Diciembre 2022

**1.904** KM

▲ +20,1% anual (319 km)

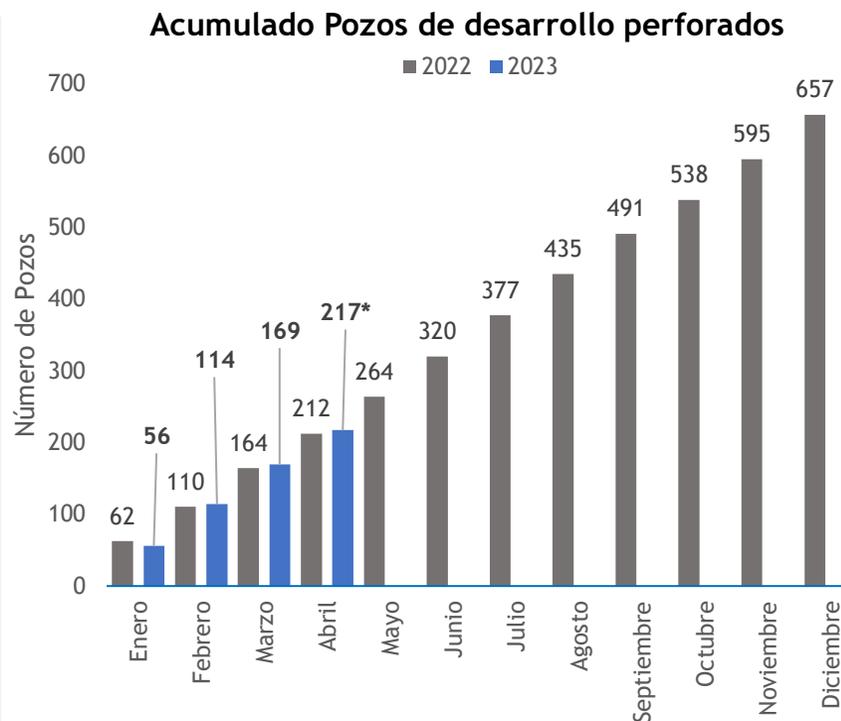
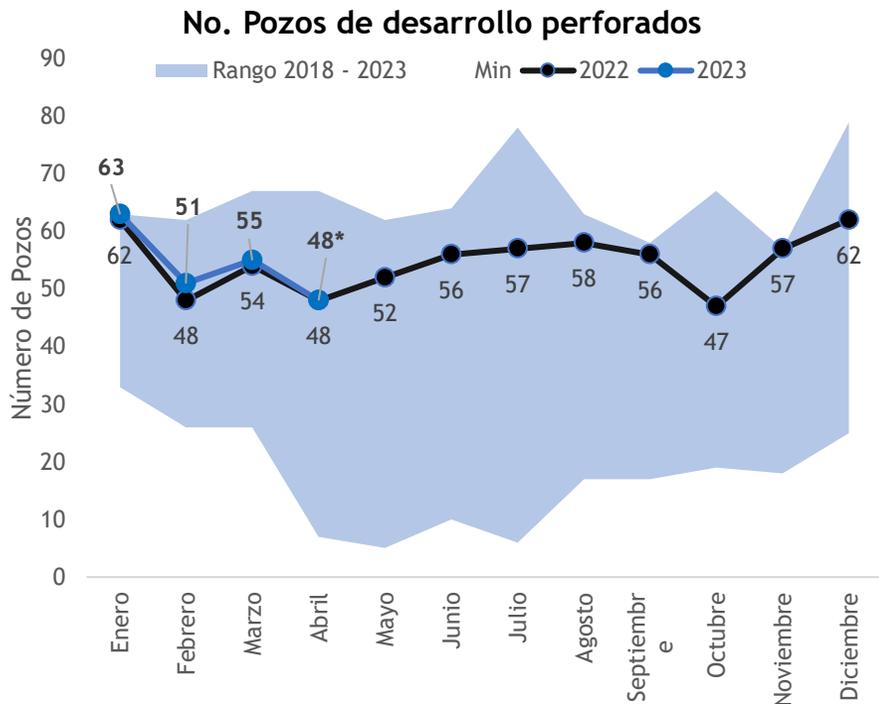
En el reporte preliminar del acumulado de sísmica del 2023 con corte a abril, se confirma la adquisición de 904 KM 2D equivalentes, una disminución de 19,7% correspondiente a 222 Km 2D equivalentes respecto al mismo periodo del año anterior.

Así mismo, en abril se reportó la adquisición de 474 KM 2D equivalente de sísmica, un aumento 131,6% respecto al mes anterior.

Es importante mencionar que la adquisición de sísmica 2D reportada corresponde al convenio de explotación CE MAGDALENA MEDIO en el programa Flamencos 3D y al contrato E&P SSJN-1 RC7 Perdices, en el programa SSJN-1-2D-2021.



# Perforación de pozos de desarrollo



En abril de 2023 (último dato disponible), se perforaron 48 nuevos pozos de desarrollo, la misma cantidad frente al mismo mes del 2022 y siete menos frente al mes anterior.

A lo largo de este año se han perforado 217 pozos de desarrollo, lo que representa un aumento de 2,4% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (cinco pozos).

El año pasado se perforaron un total de 657 pozos de desarrollo, lo cual representó un aumento del 85,0% con respecto al acumulado de 2021 (227 pozos).

Fuente: MME - ANH-  
Corte: Abril 2023 \* Dato preliminar

Número de Pozos  
Abril 2023

# 48\*

0,0% anual (0 pozos)

▼ -12,7% mensual (7 pozos)

Acumulado al año anterior  
Enero - Abril 2023

# 217\*

▲ +2,4% anual (5 pozos)

▼ -12,7% mensual (7 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2022

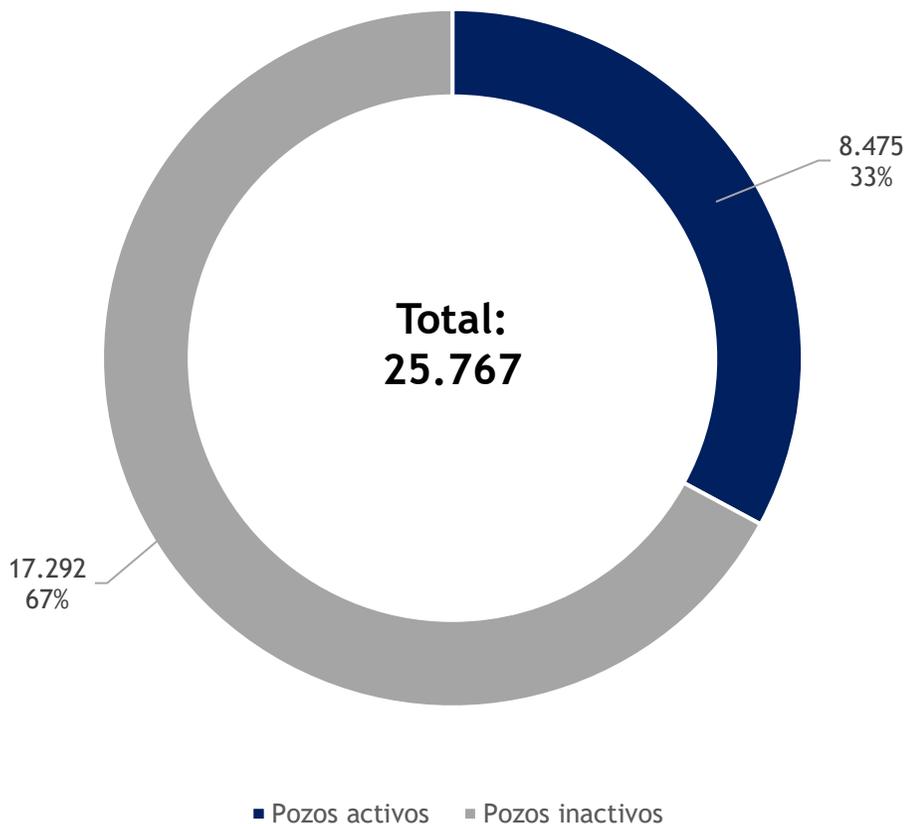
# 657

▲ +85,0% anual (227 pozos)

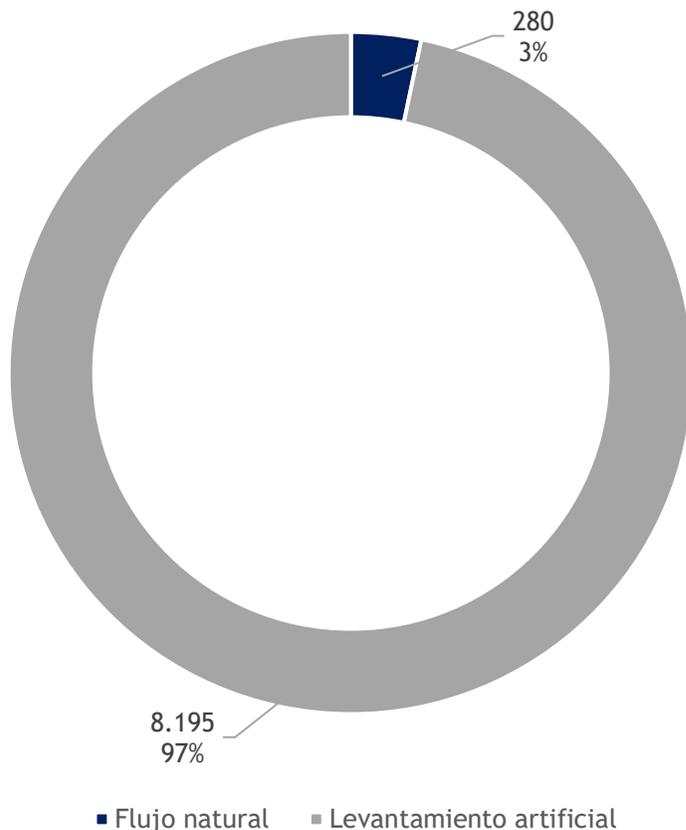


# Balance de pozos activos en Colombia - mayo 2022

### Estado actual de los pozos en Colombia



### Mecanismo de producción por pozo



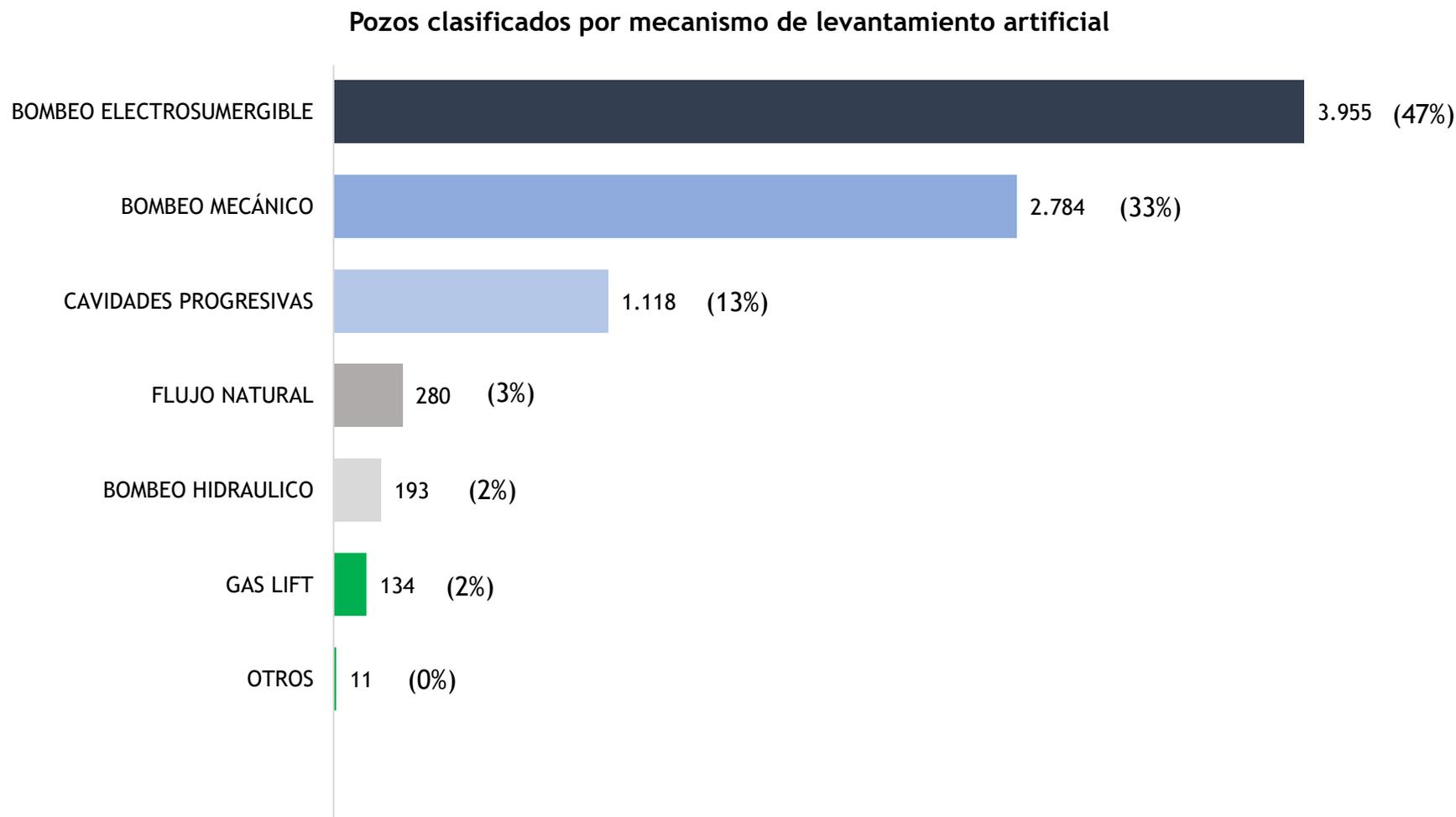
Con corte a mayo de 2022, se registraron un total de 8.475 pozos activos, lo cual representa el 33% del total de pozos perforados en el territorio nacional (25.767)

- El 97% de estos pozos emplea para su producción algún mecanismo de levantamiento artificial.
- Los campos con la mayor cantidad de pozos activos se encuentran en las cuencas del Valle Medio del Magdalena (VMM) (La Cira - Infantas, Moriche, Jazmin, Palagua) y Llanos Orientales (Caño Limón, Castilla, Quifa y Rubiales)

Nota: Corte a Mayo de 2022  
Fuente: Ministerio de Minas y Energía



# Distribución de Sistemas de Levantamiento Artificial - mayo 2022



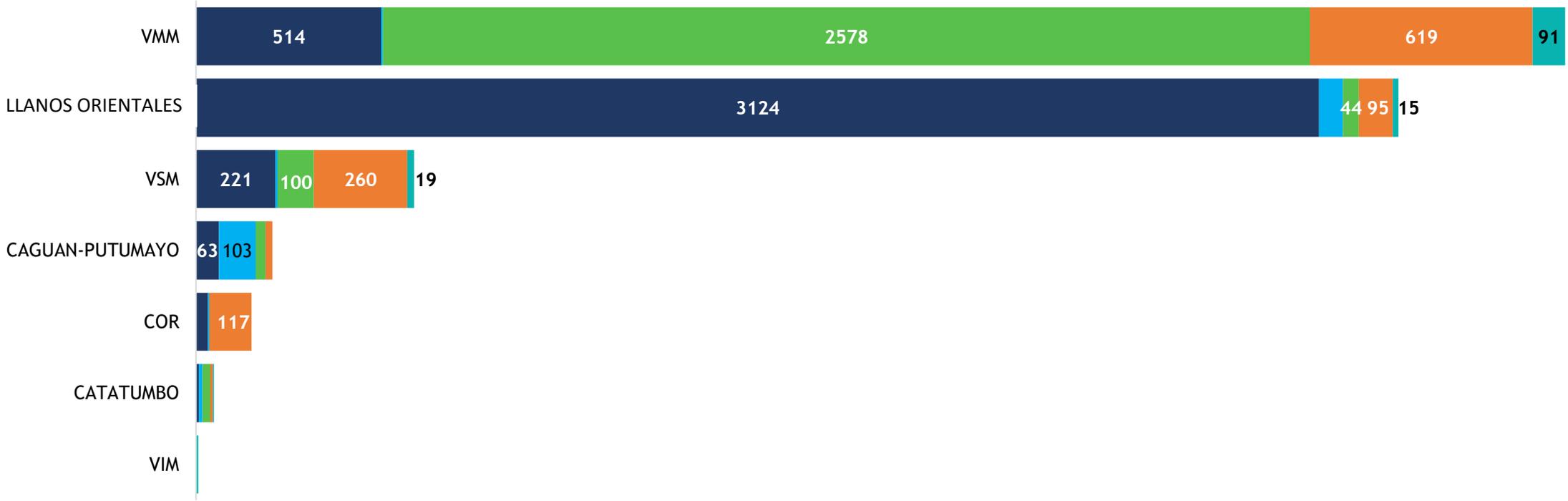
Durante este periodo el 47% de los pozos producían por bombeo electrosumergible, el 33% por bombeo mecánico, el 13% por cavidades progresivas (PCP) y el restante por bombeo hidráulico y gas lift.

- En la cuenca del Valle Medio del Magdalena el sistema de levantamiento predominante es el bombeo mecánico, mientras que en los Llanos Orientales es el bombeo electrosumergible.
- Por otra parte, en la cuenca del Valle Superior del Magdalena se emplean principalmente bombas electrosumergibles y PCP.



# Distribución de Sistemas de Levantamiento Artificial - mayo 2022

Distribución de mecanismos de levantamiento artificial por cuenca



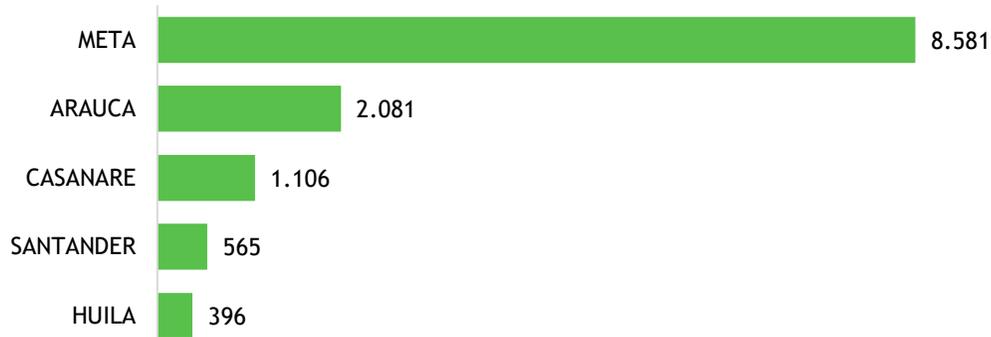
■ Bombeo Electrosumergible ■ Bombeo Hidráulico ■ Bombeo Mecánico ■ PCP ■ Gas Lift

Nota: Corte a Mayo de 2022  
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

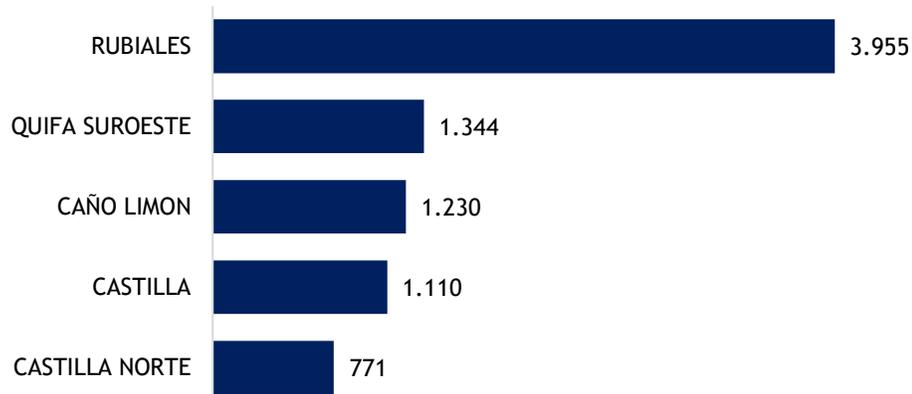


# Volúmenes de agua producidos por la industria O&G - mayo 2022

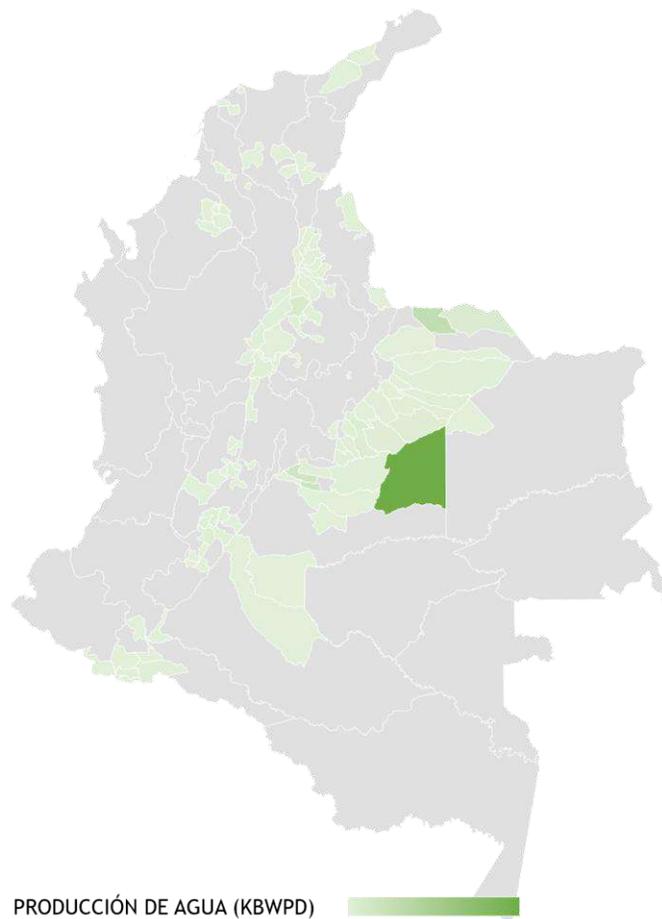
## Producción de agua por departamento (KBWPD)



## Producción de agua por campo (KBWPD)



## Producción de agua por municipio



PRODUCCIÓN DE AGUA (KBWPD)

0

6138

en tecnología de Bing

© Microsoft, Microsoft Crowdsourced Enrichments, Open Places, OpenStreetMap, Wikipedia

Durante este mes se produjeron 13,4 millones de barriles de agua por día en promedio por parte del sector de petróleo y gas. Con este valor se registra una relación agua-petróleo (WOR) de 18 barriles de agua por cada barril de petróleo.

- Los principales campos con producción de agua se encuentran en los Llanos Orientales y el Valle Medio del Magdalena.
- Cabe destacar que todo el volumen de agua producido por el sector es tratado previo a su disposición o aprovechamiento.

Nota: Corte a Mayo de 2022

KBWPD: Miles de barriles de agua por día

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

# Edición 26

**SPOTLIGHT** Edición 26  
Marzo de 2023

**GECOLSA CAT**

**Alza Ochoa**  
Vicepresidente División de Energía - GECOLSA

**GECOLSA nos sorprende con el desarrollo tecnológico y el trabajo por un país energéticamente sostenible**

La transición energética es una realidad y cada vez son más los actores y sectores que realizan los diferentes actores orientados a la industria de petróleo, gas y energía. En esta ocasión, Alza Ochoa, Vicepresidente de la División de Energía de GECOLSA, nos comparte su experiencia sobre los diversos aspectos que, desde la División de Energía, han hecho a la industria y el país, alcanzando los más altos niveles de satisfacción de los 95 años que cumple Geoccha contribuyendo a la construcción de país.

**Durante estos 95 años ¿cuál ha sido el aporte de GECOLSA al desarrollo de Colombia?**

Nosotros comenzamos en Colombia en el año 1927, 95 años ya. Nuestro propósito es ser los socios estratégicos para la construcción del país y durante todo este tiempo lo que hemos hecho es ayudar a ello. A lo largo de estos años hemos apostado a proyectos de infraestructura en la construcción de vías terciarias, aeropuertos, puertos, hospitales y escuelas.

**¿Cómo ha crecido GECOLSA para mantenerse en el mercado durante 95 años?**

En una buena medida. No es fácil, 95 años son bastante tiempo, pero yo creo que lo más importante es que la gente tenga claro el propósito de la compañía. ¿Cuál es? Geoccha

¡Escribeme para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Ángela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones - comunicaciones@campetrol.org

# Edición 27

**SPOTLIGHT** Edición 27  
Marzo de 2023

**Securitas**

**Camille Cecconi**  
Gerente de Seguridad - Securitas

**Securitas nos sorprende con el desarrollo tecnológico y el trabajo por un país energéticamente sostenible**

La seguridad es un elemento esencial en todas las compañías del país y Securitas se ha comprometido a brindar la excelencia de sus clientes y colaborar en su camino hacia la seguridad en sus sitios de producción y en sus instalaciones. En esta ocasión, Camille Cecconi, gerente general de Securitas Colombia, nos cuenta cómo ha logrado posicionarse como la empresa líder en seguridad e instalación y mantenimiento de sistemas de seguridad.

**¿Qué ha sido el aporte más significativo de Securitas Colombia que ha sido destacado por los otros países de la región?**

Algo que hemos apostado y nos ha permitido muy importante en la industria. La vigilancia tecnológica es uno de nuestros principales valores y la generamos a nivel mundial con el más altos estándares en procesos, a más de 100 millones de personas que hemos protegido en más de 100 millones de instalaciones.

**¿Cómo estamos trabajando en Colombia para mejorar la inclusión de personas con discapacidad, sin distinción de género, en nuestra parte administrativa y operativa tenemos más de un 20% de mujeres en el equipo de trabajo.**

¡Escribeme para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Ángela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones - comunicaciones@campetrol.org



# SPOTLIGHT

Grupo Abstract es productividad

Edición 28  
Marzo de 2023



**Niso Cohen**  
CEO del Grupo Abstract

## Grupo Abstract en la vanguardia de equipos para escanear, imprimir y prototipar en 3D

El Grupo Abstract es hoy en día la empresa líder en la implementación de tecnologías de 3D para la optimización y el mejoramiento de la competitividad y productividad en procesos operativos. En esta entrevista, Niso Cohen, CEO del Grupo Abstract, nos cuenta un poco de cómo fue que la empresa llegó a Colombia, qué retos presentaron y una mirada a que planes tienen para el futuro.

### Doctor, cuéntenos un poco de usted y de su trayectoria en el Grupo Abstract y en Latinoamérica.

Yo soy Economista de la Universidad de Liège en Bélgica, de ahí mi acento francés. No se desaparece después de tantos años en América Latina a donde llegué en 1977. Mi primer proyecto de trabajo fue en Venezuela en la industria siderúrgica.

Me radiqué en Latinoamérica básicamente porque me gustó mucho, obviamente por la gente y el continente que es una belleza. Después de vivir tres años en Brasil, en Río de Janeiro (hablo portugués también), me regresé a Venezuela, salí de la compañía y comencé a trabajar en mis emprendimientos. Me encontré con mi socio Henning Bergold con quien somos amigos desde hace 30 años que nos conocemos. Él me ofreció trasladar la operación del Grupo Abstract de Venezuela a Colombia. Ahora tenemos 3 subsidiarias: una en Venezuela que tiene 28 años de creada

y la subsidiaria acá en Colombia, la creamos hace más de 10 años. Desde aquí estamos manejando todas las operaciones de la región norte de América Latina.

“Tenemos la representación de impresoras 3D, no son solamente piezas de investigación, sino piezas con solidez y funcionalidad que les permiten entrar en un producto final, lo que se llama hoy manufactura aditiva.”

¡Escribeme para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Ángela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones - comunicaciones@campetrol.org

# Ya está disponible Edición 28

# SPOTLIGHT

Solicita mayor información sobre cómo realizar un SpotLight para tu compañía escaneando el código QR o escribiendo a Ángela Hernández al correo: comunicaciones@campetrol.org



---

# ACTIVIDAD DE TALADROS

---



— 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

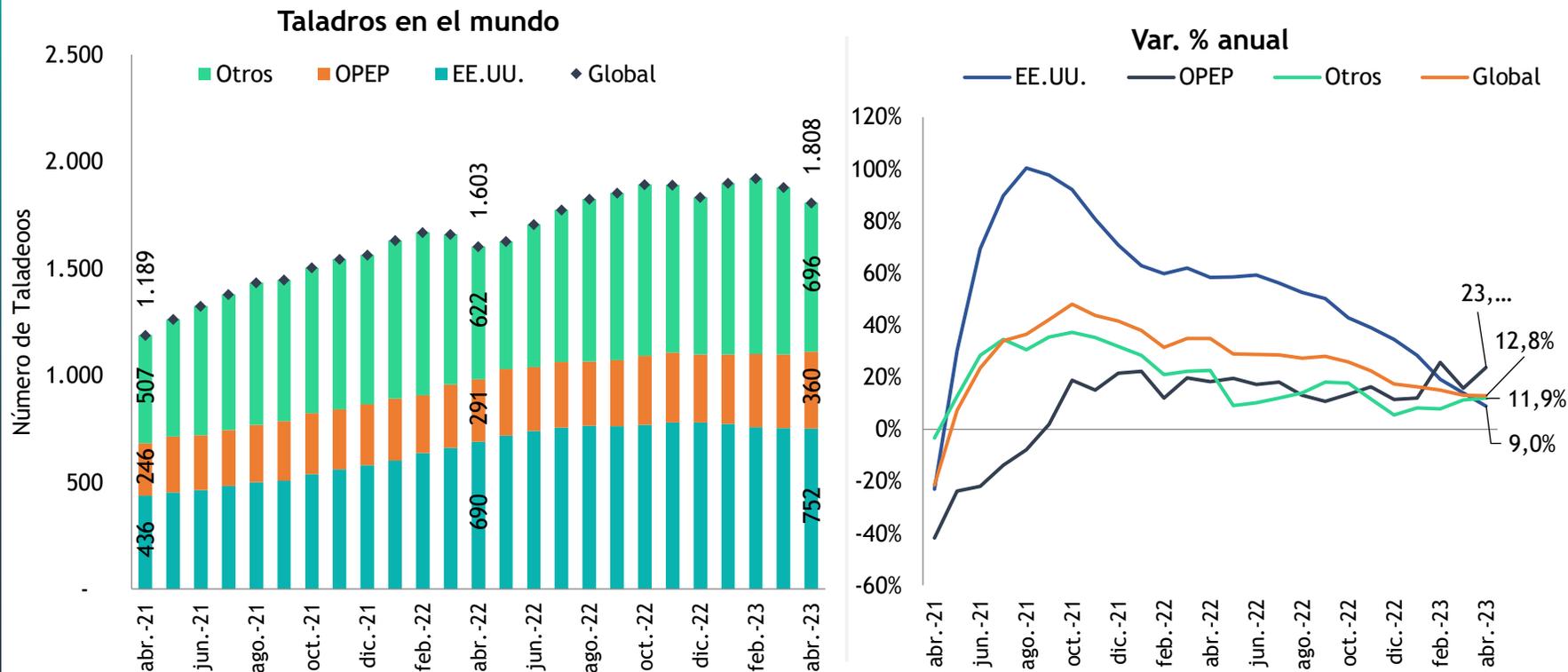
Comunicaciones y eventos de los afiliados a la Cámara

## El sector en los medios

Las principales noticias de la industria en el mundo



# Actividad de taladros Global



Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual  
Abril 2023

**1.808** Equipos

▲ +12,8% anual (205 Equipos)

▼ -3,9% mensual (71 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero-Abril 2023

**1.877** Equipos

▲ +14,3% anual (236 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

**1.747** Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)

Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.808 equipos en abril de 2023. Se observa un aumento de 18,8% respecto al mismo periodo del año anterior y una disminución del 3,9% con respecto al mes anterior.

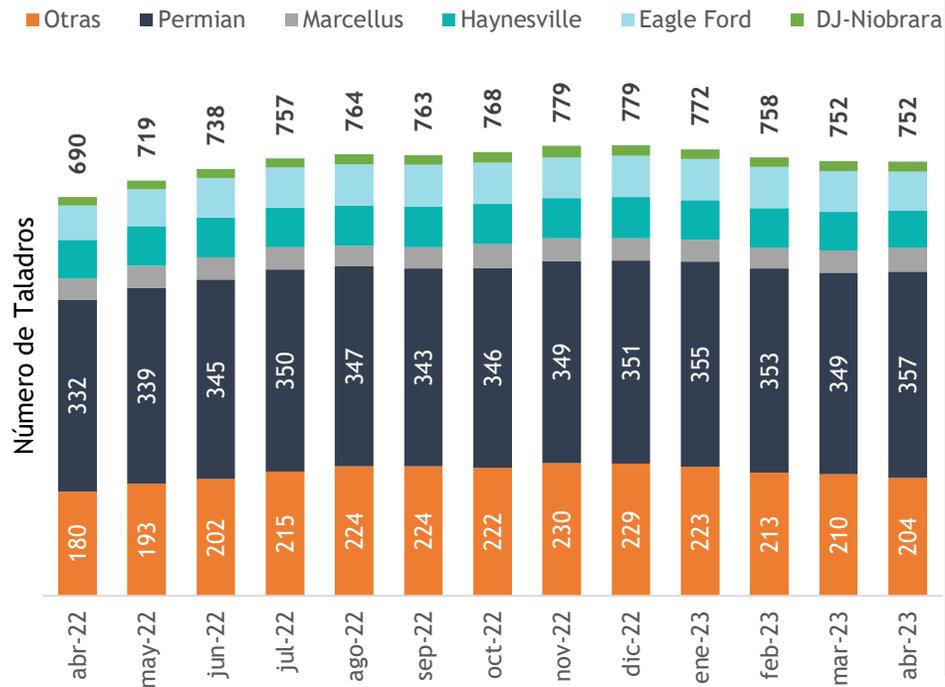
El promedio del año 2023 acumulado hasta abril de 2023 fue 1.877 equipos, lo que representó un aumento de 14,3% respecto al mismo periodo del 2022.

En el caso de los países de la OPEP, el número de taladros tuvo un crecimiento importante. El aumento del pronóstico de crecimiento de la demanda mundial de petróleo de la OPEP podría indicar que hay una mayor confianza en la recuperación económica global y una mayor estabilidad en el mercado del petróleo.

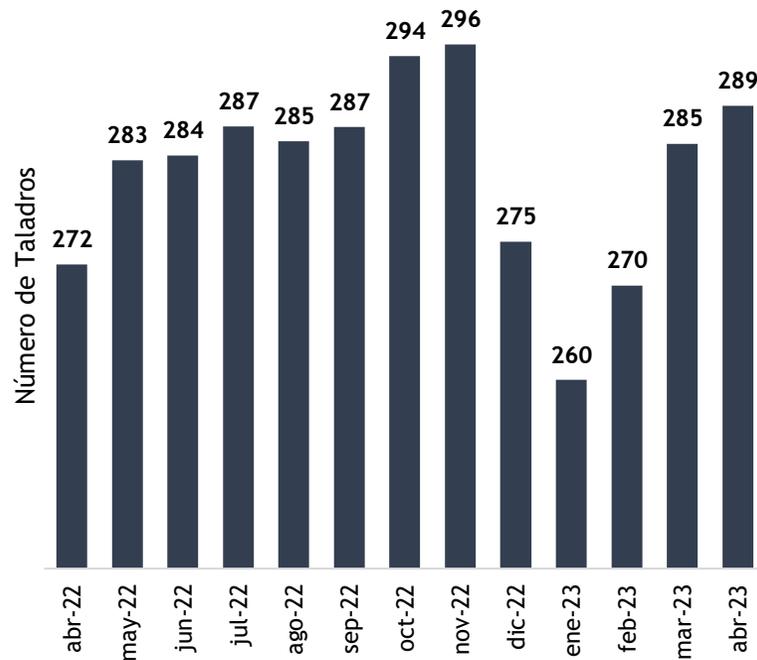


# Actividad de taladros EE.UU.

## Taladros de perforación activos



## Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de abril 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 752 equipos en promedio, un aumento de 9,0%, correspondiente a 69 equipos respecto al mismo mes del mes anterior.

El aumento anual se observó principalmente en las cuencas Permian (25 equipos), Eagle Ford (9 equipos), Marcellus (4 equipos) y otros.

Adicionalmente, en el mes de abril de 2023 el número de unidades de fracturamiento hidráulico aumentó 1,4% con respecto del mes pasado, ubicándose en 289 equipos.

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

Promedio mensual de taladros  
Abril 2023

**752** Equipos

▲ +9,0% anual (62 Equipos)

0,0% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero-Abril 2023

**759** Equipos

▲ +17,3% anual (112 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

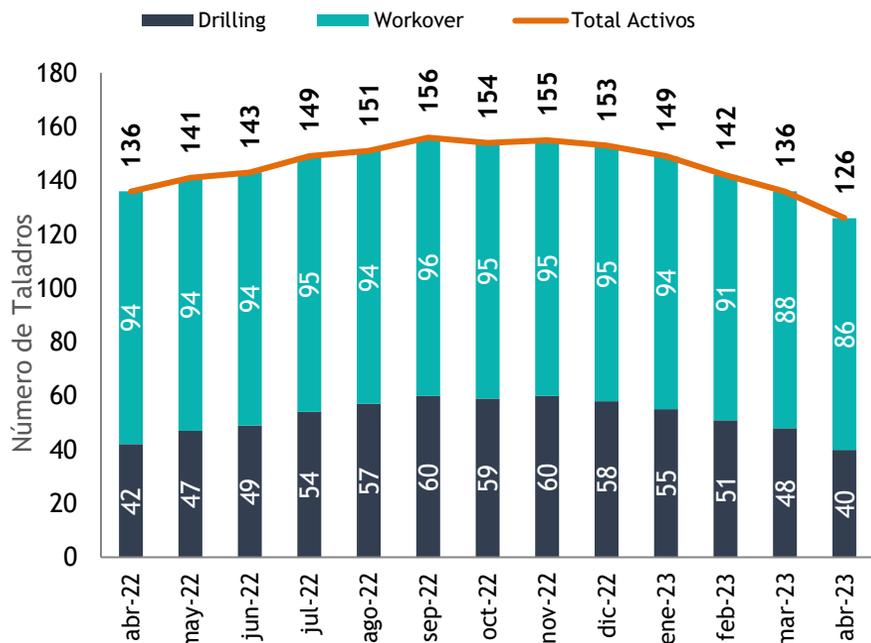
**721** Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

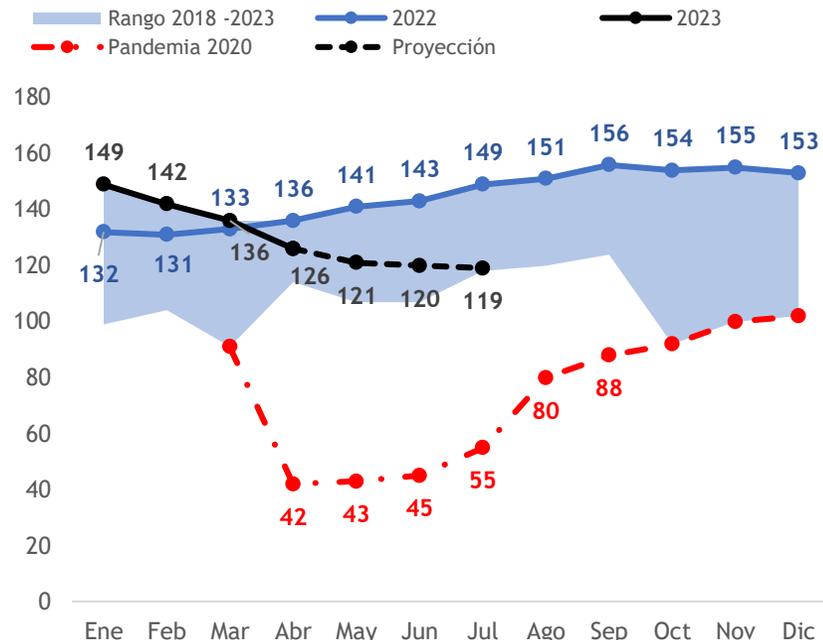


# Actividad de taladros Colombia

## Taladros Total activos



## Taladros Total Activos - Proyecciones



Perdida de empleos asociada a disminución de taladros *total*  
Noviembre 2022 - Abril 2023

**15.927** Empleos totales  
**13.475** Indirectos  
**2.452** Directos

En abril de 2023 se reportó en el territorio nacional 126 taladros activos (40 de *Drilling* y 86 de *Workover*), una disminución de 7,4% respecto al mismo mes en el 2022 (10 equipos) y 7,4% respecto a marzo del presente año (10 equipos).

La disminución en los taladros activos se presentó por la finalización de contratos en los departamentos de Meta, Santander, Casanare y Putumayo.

Se observa una disminución de 29 equipos activos desde noviembre hasta la actualidad, representando un 18,7% de decrecimiento en la actividad de taladros y una pérdida cercana a los 16.000 empleos en las regiones de operación.

Fuente: Campetrol

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

Conteo mensual  
Abril 2023

**126** Equipos

▼ -7,4% anual (10 Equipos)

▼ -7,4% mensual (10 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2023

**138** Equipos

▲ +3,9% anual (5 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

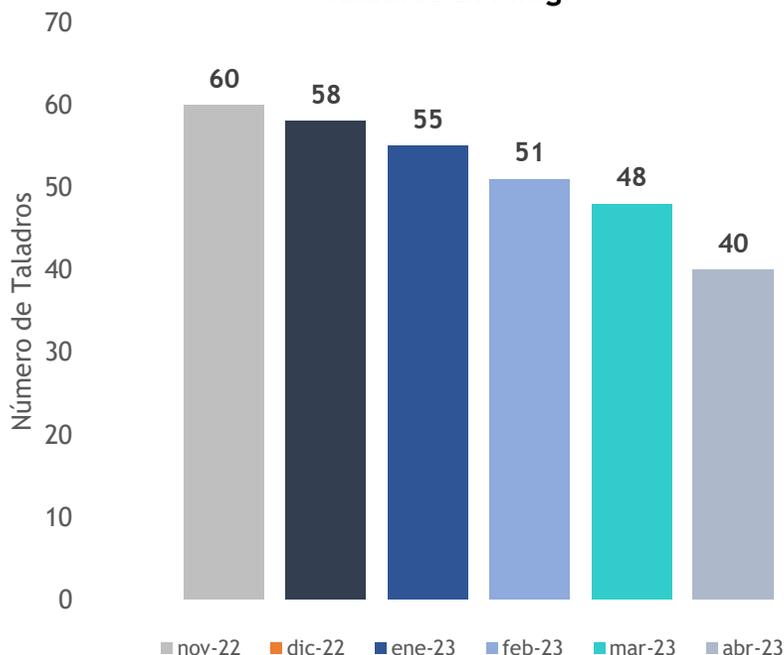
**145** Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)

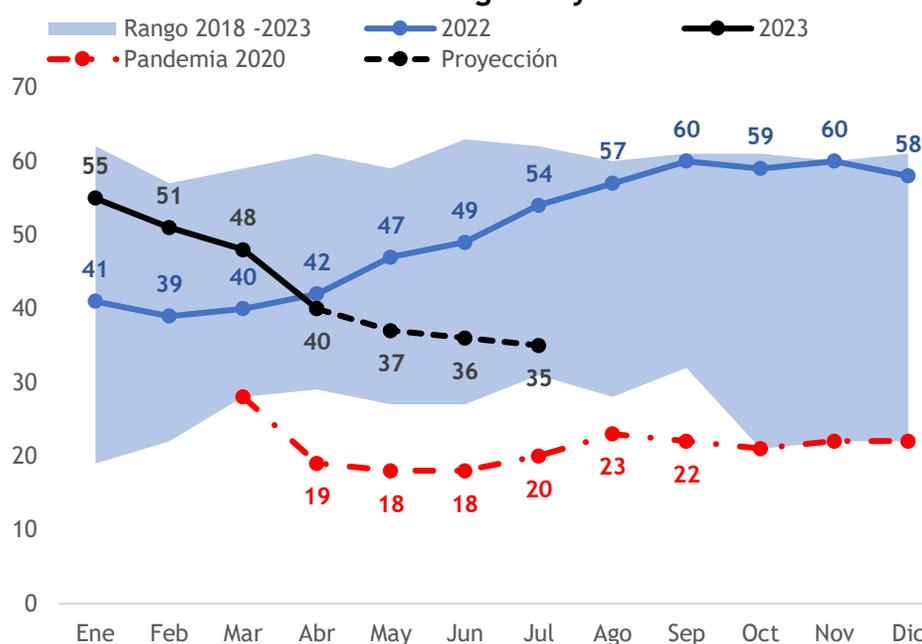


# Actividad de taladros Colombia - Drilling

### Taladros Drilling



### Taladros Drilling - Proyecciones



Perdida de empleos asociada a disminución de taladros *Drilling*  
Noviembre 2022 - Abril 2023

**13.000** Empleos totales  
11.000 Indirectos  
2.000 Directos

De los 126 equipos activos reportados en abril de 2023 en Colombia, 40 correspondieron a labores de *Drilling*, hubo una disminución 16,7% respecto a marzo de 2023 (8 taladros menos).

La disminución principal se observó en los departamentos de Santander y Meta.

Desde noviembre hasta la actualidad, se ha reportó una disminución de 33,3% (20 equipos menos), que se traduce en una pérdida cercana a los 2.000 empleos directos y 11.000 empleos indirectos.

Fuente: Campetrol

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

Conteo mensual  
Abril 2023

**40** Equipos

▼ -4,8% anual (2 Equipos)

▼ -16,7% mensual (8 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2023

**49** Equipos

▲ +19,8% anual (8 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

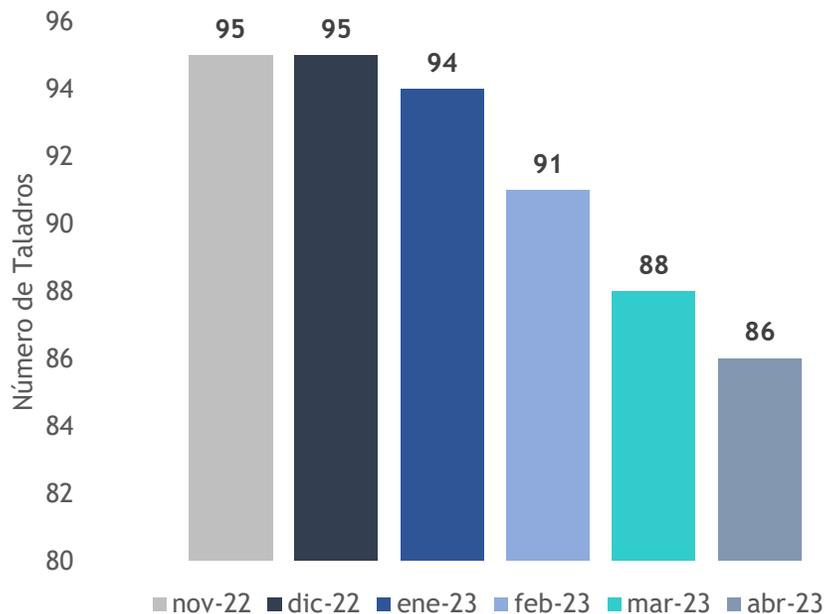
**51** Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)

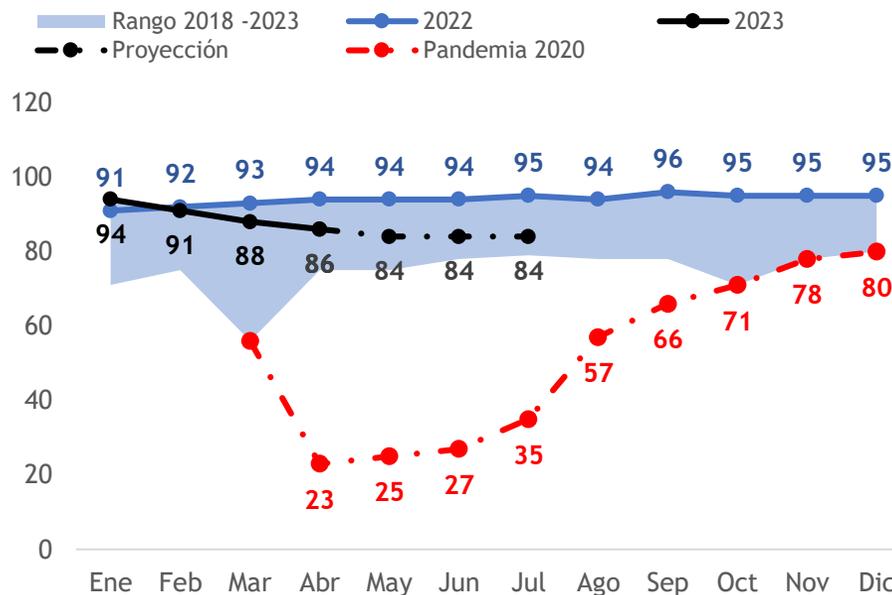


# Actividad de taladros Colombia - Workover

### Taladros de Workover



### Taladros Workover - Proyecciones



Perdida de empleos asociada a disminución de taladros Workover  
Noviembre 2022 - Abril 2023

**2.925** Empleos totales

**2.475 Indirectos**  
**450 Directos**

En marzo 2023, se reportaron 86 taladros de Workover estuvieron activos. Esto representa una disminución del 8,5% respecto al mismo mes en el año anterior y de 2,3% respecto a marzo de 2023.

La reducción se vio reflejada en la terminación de contratos en los departamentos de Meta, Santander, Boyacá y Putumayo.

Desde noviembre hasta la actualidad, se ha reportó una disminución de 9,5% (nueve equipos menos), que se traduce en una pérdida de 450 empleos directos y 2.475 empleos indirectos.

Fuente: Campetrol

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

Conteo mensual  
Abril 2023

**86** Equipos

▼ -8,5% anual (8 Equipos)

▼ -2,3% mensual (2 Equipo)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2023

**90** Equipos

▼ -3,0% anual (3 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2022

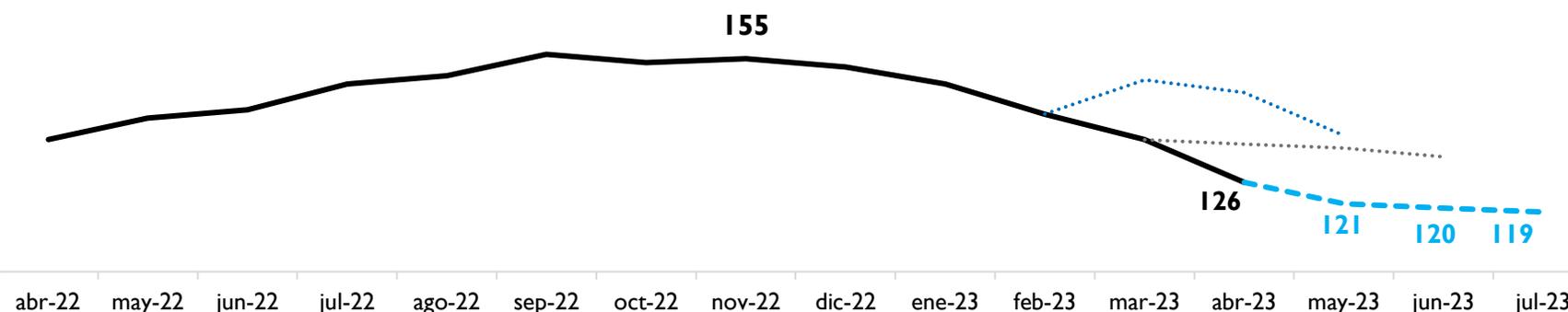
**94** Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)



# Proyección de actividad de taladros

— Observado Taladros    ..... Pr. Febrero    ..... Pr. Marzo    - - - Pr. Abril



Perdida de empleos asociada a las proyecciones de taladros *total* Nov/22-Jul/23

**19.825** Empleos totales  
**16.775** Indirectos  
**3.050** Directos

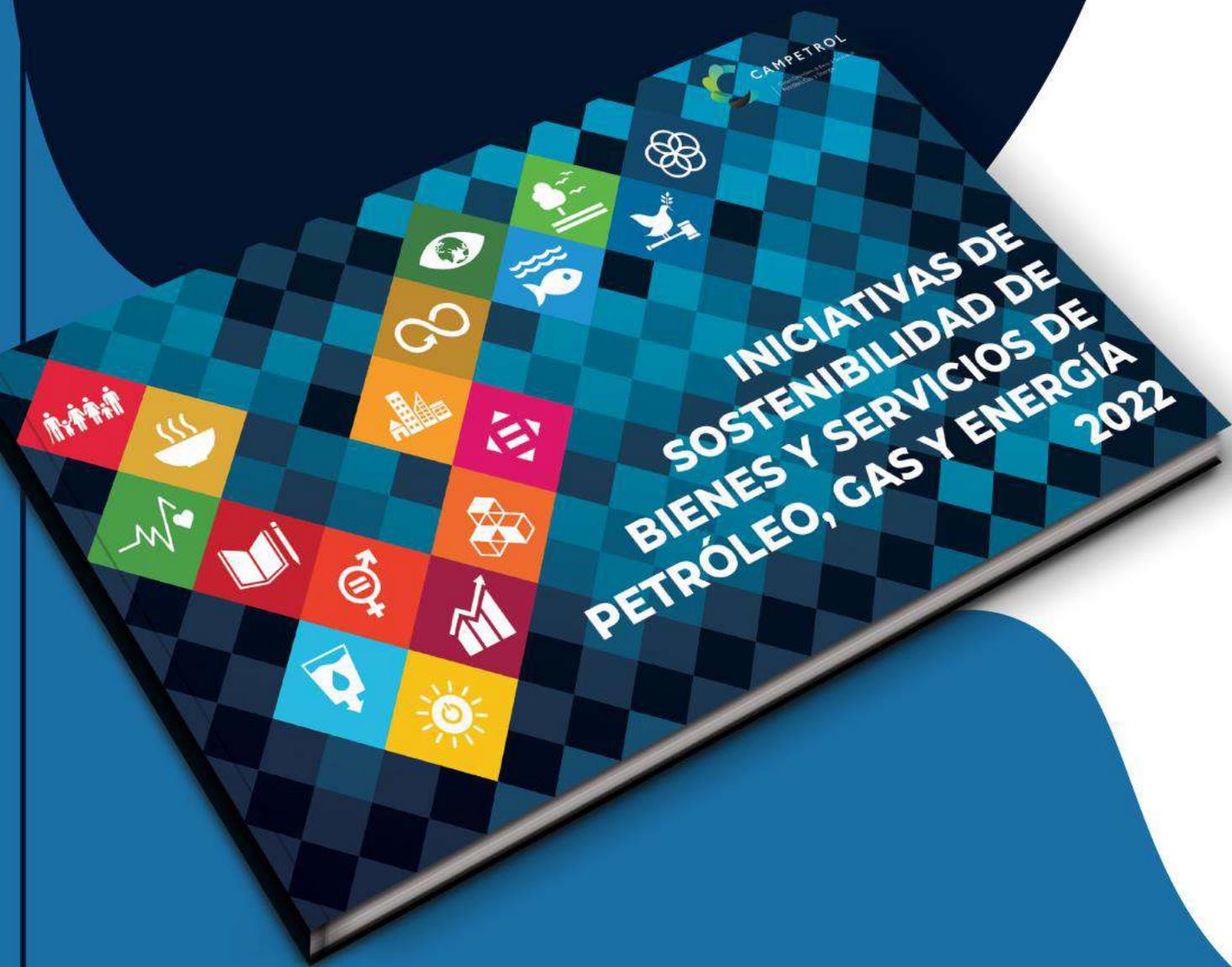
El número de taladros activos en Colombia reportados en Abril de 2023 fue de 126 equipos (40 de *Drilling* y 86 de *Workover*), 10 equipos menos frente al mes anterior.

Aunado a una proyección para los próximos tres meses de 121, 120 y 119 en mayo, junio y julio respectivamente.

De mantenerse esta tendencia, para julio se percibirá una disminución de 23% (36 taladros) desde noviembre 2022, lo que representaría una pérdida cercana a los 20.000 empleos en Colombia.

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
jun-22	4	6	39	49				94				143			
jul-22	0	5	49	54				95				149			
ago-22	0	8	46	57				94				151			
sep-22	0	8	52	60				96				156			
oct-22	0	5	54	59				95				154			
nov-22	0	5	55	60				95				155			
dic-22	2	4	52	58				95				153			
ene-23	0	2	53	55				94				149			
feb-23	2	0	49	51				91				142			
mar-23	2	1	45	48	48			88	88			136	136		
abr-23	0	0	40	40	46	46		86	88	86		126	134	132	
may-23					37	36	35		84	84	84		121	120	119
jun-23						35	35			84	83			119	118
jul-23							35				82				117

Fuente: Campetrol



DOCUMENTO  
**PREMIOS DE  
SOSTENIBILIDAD  
2022**

**CONSÚLTALO  
AQUÍ**





# BALANCE PETROLERO 2022-Q4

2022 - Q4 y  
Proyecciones 2023

**CONSÚLTALO  
AQUÍ**



Edición  
Especial



35 AÑOS

CUMPLIMOS  
**35 AÑOS**

DEDICADOS AL CRECIMIENTO DEL PAÍS Y LA  
INDUSTRIA Y QUEREMOS CELEBRARLOS CON  
TODOS NUESTROS AFILIADOS Y ALIADOS

TORNEO INVITACIONAL DE GOLF  
PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA

VIERNES  
**21**  
ABRIL  
2023

**COUNTRY CLUB**  
BOGOTÁ  
Calle 127c No. 15-02  
- CAMPO -  
**FUNDADORES**

Organiza:



Con el apoyo de:





I Torneo invitacional de **Golf** | **Petróleo, Gas y Energía 2023**

# AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES

Organiza:

Con el apoyo de:



 <b>10 años</b>				 		
						
						
					 	
						
			 			
			 			

AYÚDANOS A CUMPLIR LOS SUEÑOS DE **MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS**

# Aportes Voluntarios

Con los **aportes voluntarios de nuestros afiliados y aliados** logramos entregar **4 viviendas a 4 familias** en las regiones de influencia de la industria.

En el 2023 queremos ayudar a **cumplir los sueños de más familias** y confiamos en sus **aportes voluntarios** para lograrlo



**WORKSHOPS**  
**V ciclo de Planes y Programas de Inversión 2023**

**¡Gracias por acompañarnos!**

Continuamos promoviendo los mejores espacios para generarle crecimiento a **nuestros afiliados**

Organizan



**I SESIÓN**  
 Jueves 19 de enero de 2023



**II SESIÓN**  
 Viernes 20 de enero de 2023



**III SESIÓN**  
 Jueves 26 de enero de 2023



**IV SESIÓN**  
 Viernes 27 de enero de 2023



**V SESIÓN**  
 Viernes 03 de febrero de 2023



**VI SESIÓN**  
 Jueves 09 de febrero de 2023



**VII SESIÓN**  
 Jueves 16 de febrero de 2023



**VIII SESIÓN**  
 Viernes 17 de febrero de 2023



**IX SESIÓN**  
 Viernes 24 de febrero de 2023



# AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES



**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 de Bienes & Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía



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



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



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



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



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

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

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