



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



AÑOS

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A JUNIO DE 2023

18 DE JULIO DE 2023

www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



3M Ciencia. Aplicada a la vida.	ADAGA	aggreko	albedo Difusión Procesos Ambientales ESP by VEOLIA	Alkhorayef	AMERICAN TUBULAR SERVICES ATS	ANDINA SERVITRANSPORTES S.A.S.	Andinas	Anton Paar
ATINA ENERGYSERVICES	atp Ingeniería	AXURE technologies People. Innovation. Trust.	AZUL ENERGY	AZF The Cable Company	Baker Hughes	Bawer Company	BlackStone ENERGY	boind ENERGY SOLUTIONS
BORETS	brainy SAS Solution Finders	BRASERV	Brigard Urrutia	BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.	C&C Services	C&C Cabezas de Colombia S.A.S. Una sociedad del GRUPO S.A.S. del GRUPO IMA	CALDIC	CASA INGLESA LA CASA DE LAS MEJORES MARCAS
CHAMPION X	COLOMBIA WIRELINE SERVICES	CONFIPETROL	CONSULTEC CONSULTEC INTERNATIONAL INC	COREMAR	CORRECOL	CPVEN Lider en servicios a pozos de petróleo y gas	CSP	Decimetrix DIGITAL TRANSFORMATION
DIATECO Ingeniería, Construcción y Equipos	DRILLMEC DRILLING TECHNOLOGIES	Endress+Hauser EH	ENERFLEX	ENGIPETROL PETROLEUM ENGINEERING	EquiPetrol	EXLOG EXCELLENCE LOGGING	EXPRO	feel CONSULTING
GALQUI WATER SOLUTIONS	gf Garrido Fonseca	GECOLSA CAT	Geoambiental S.A.S. La solución ambiental	GEODIS	GeOilEnergy	GEP	GERS	GIP Gestión Integral de Proyectos
gradex	GRS General Rigs Services S.A.S.	Grupo Abstract es productividad	GTCINGENIERIA	GTCINGENIERIA	H&P	HALLIBURTON	HNA INGENIERIA	YDRATICA Technology & Reliability
HYDRAULIC SYSTEMS	ICG INDUSTRIAL COGNITIVE GROUP	im Information & Knowledge Management	IMANTT	Independence	ingecontrol 1876	INGELABSP LTDA	INNOVEX	INSTRUCOL
insurcol Gente que sabe lo que hace.	IONOS DIRECTIONAL SERVICES	Ismocol	JMP	Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	Kodlak	LIPESA	LUPATECH	MANSER SOLUCIONES DE FORTALECIMIENTO

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados





CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

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

Visión

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

Meta 2030

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

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

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

Acerca del Informe de Taladros y Producción

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.

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.

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 de Asuntos Técnicos
ltecnico@campetrol.org

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

LUCAS CARRILLO A.
Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

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



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

ANDRÉS SÁNCHEZ
Director de Asuntos Económicos
y Comerciales
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

CLARENA BERMÚDEZ
Coordinadora de Eventos
eventos@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

ARIEL SUÁREZ
Coordinador Administrativo y
Financiero
cfinanciero@campetrol.org

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

ARIEL CASTRO
Analista IT
analistait@campetrol.org

COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Vanessa Aranguren - Analista Comercial

comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422



CAMPETROL

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



CONTENIDO

RESUMEN	<u>Página 11</u>
CONTEXTO INTERNACIONAL	<u>Página 14</u>
CONTEXTO NACIONAL	<u>Página 21</u>
OFERTA O&G COLOMBIA	<u>Página 29</u>
DEMANDA O&G COLOMBIA	<u>Página 41</u>
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	<u>Página 52</u>
ACTIVIDAD DE TALADROS	<u>Página 63</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

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN – 2023

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA www.campetrol.org

Vanessa Aranguren Analista Comercial

comercial@campetrol.org

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



RESUMEN

- La referencia Brent se ubicó, en promedio durante el mes de junio, en **\$74,9 dólares por barril, significando una disminución del 39% –casi \$50 dólares menos por barril– frente a junio del 2022**, cuando registró un promedio de \$122,7 dólares por barril.
- En junio de 2023 se reportó un total de **124 taladros activos en Colombia, significando una disminución de 19 equipos respecto al mismo mes en el 2022 y de dos equipos respecto a mayo del presente año.**
- Para este mes se reportaron **40 taladros de perforación**, dos menos que en mayo de 2023 y nueve menos que en junio del 2022.
- Asimismo, se registraron **84 taladros de reacondicionamiento**, misma cantidad que en mayo y 10 menos frente a junio del 2022.
- La producción de petróleo en junio llegó a los **778,1 KBOPD (cifras preliminares)**, registrando así un aumento de **4,3 KBOPD (0,6%) respecto a mayo de 2023 y un aumento de 25,8 KBOPD (3,4%) frente a junio del 2022.**
- Durante el mes de junio, la producción comercializada de gas nacional fue de **1.087 MPCD (cifras preliminares)**, representando así una **disminución del 1,4% con respecto al mismo mes en 2022, y un aumento del 2,1% respecto a mayo de 2023.**
- Durante el mes de junio (dato preliminar), se registró la perforación de un **pozo exploratorio**, así como una **disminución de seis pozos frente a junio de 2022 y de tres pozos respecto a mayo de 2023.** Para el primer semestre del año, el país acumula un total de **29 pozos perforados**, un incremento de **11,5% con respecto al mismo periodo del 2022 (3 pozos).**
- Además, se perforaron **48 nuevos pozos de desarrollo**, se registraron **ocho pozos menos frente al mismo mes del 2022 y seis más frente al mes anterior.** A lo largo del primer semestre del año se han perforado **307 pozos de desarrollo**, lo que representa una **disminución de 4,1% respecto al acumulado en el mismo periodo de 2022 (13 pozos menos).**



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date

24 al 26
Octubre
2023

**Centro de
Convenciones
Cartagena de Indias**



Agende la fecha
en su calendario



Organizan



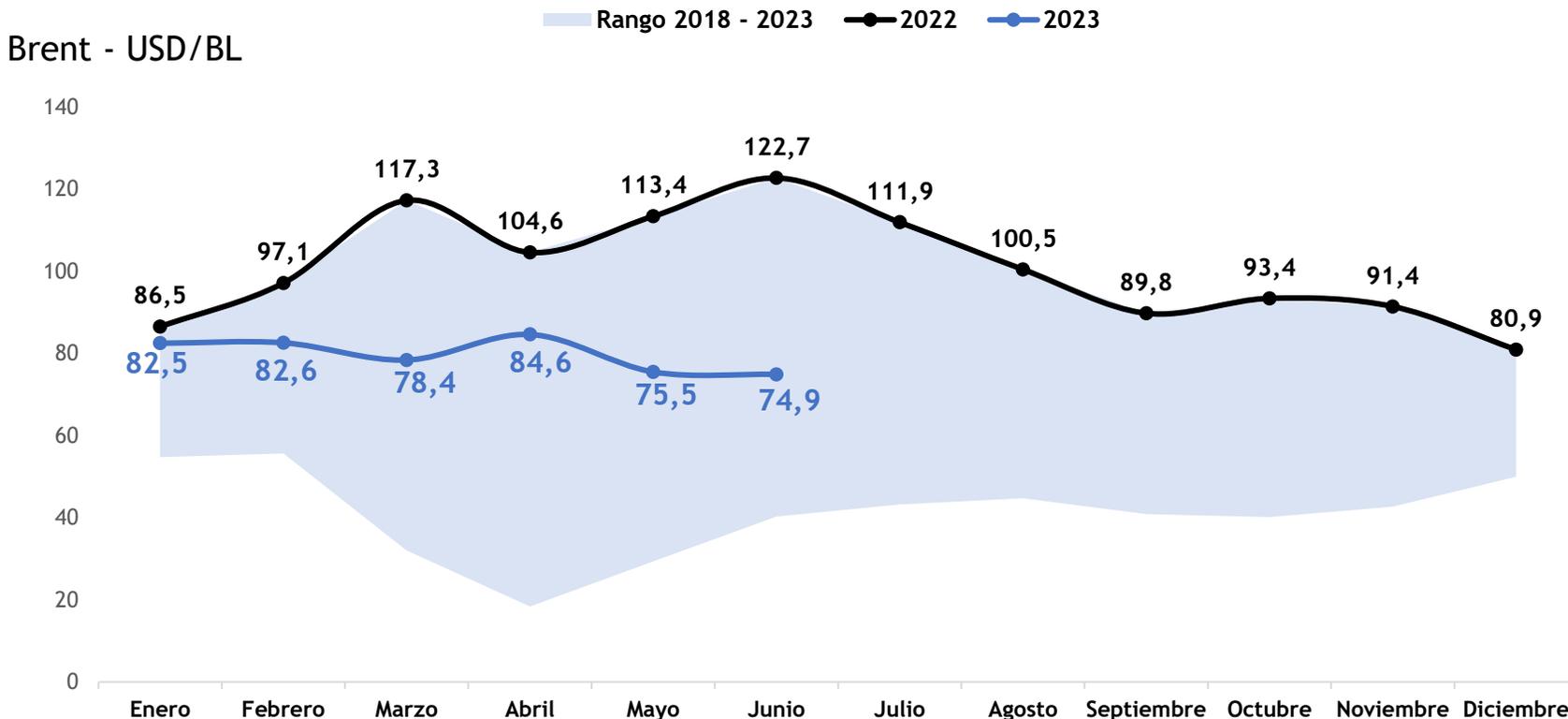
- Se espera que en el caribe colombiano inicie la perforación costa afuera del pozo Glaucus, en la segunda mitad del mes de julio, y Orca Norte 1, hacia el final de noviembre, a cargo de las compañías operadoras Shell y Ecopetrol, respectivamente.
- En mayo de 2023 (último dato disponible) se exportó un total de **\$1.225 millones de dólares de petróleo y sus derivados**, evidenciando una disminución del 5,0% (64 MUSD) frente a abril de 2023.
- En el primer trimestre de 2023 (último dato disponible), según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un **recaudo de regalías por valor de \$2,6 billones de pesos**.
- En el periodo comprendido entre enero y mayo (último dato disponible) del año 2023, se registró un total de **85.413 trabajadores con dedicación exclusiva** a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol. Del total de trabajadores, el **44,8% estuvo compuesto por mano de obra calificada**, y el **55,2% por mano de obra no calificada**.
- En el primer trimestre de 2023 (último dato disponible), la IED del sector petrolero sumó un valor de **\$745 millones de dólares**, **41,9% más que el primer trimestre de 2022**, y representó el **17,3% del total de la inversión extranjera total del país**.
- 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 primer trimestre del 2022 (325 KBOPD)**. Asimismo, se presentó un **aumento del 19,5% respecto al cuarto trimestre de 2022 (345 KBOPD)**.





CONTEXTO INTERNACIONAL

Precios internacionales del petróleo



Fuente: [IEA](#).

Promedio mensual
Junio 2023

74,9 USD/BL

▼ -39,0% anual (-47,8 USD/BL)

▼ -0,8% mensual (-0,6 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

79,8 USD/BL

▼ -25,4% anual (-27,2 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

100,8 USD/BL

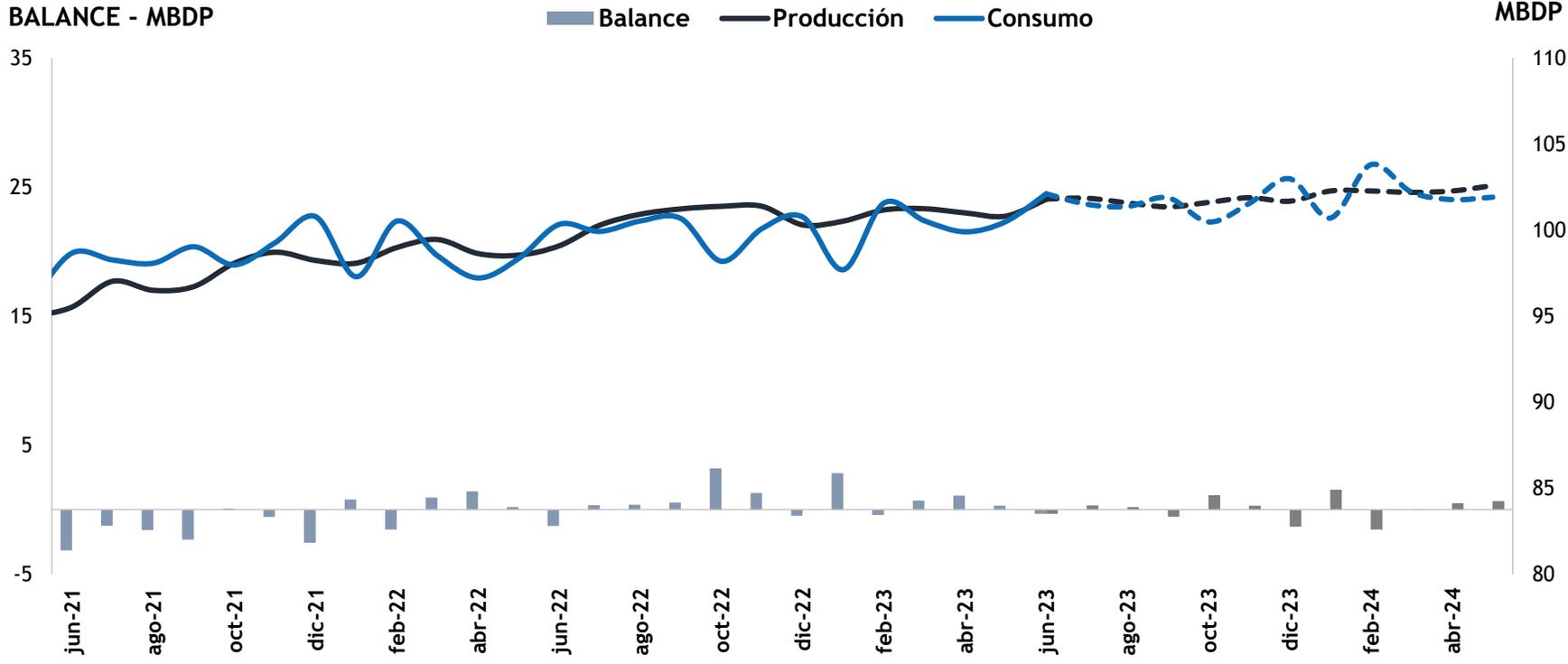
▲ +42,6% (30,1 USD/BL) vs. 2021

En junio de 2023, la referencia Brent disminuyó con respecto a mayo en un 0,8%, ubicándose en \$74,9 USD/BL.

Respecto a junio de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 39,0% (-\$47,8 USD/BL). Asimismo, el promedio acumulado entre enero y junio del 2023 registró una disminución del 25,4% en relación con el mismo periodo en 2022 cuando se ubicaba en \$106,9 USD/BL.

La tendencia en los precios del petróleo, hasta este mes del presente año, ha sido opuesta a la observada en 2022 y, según [Reuters](#), sus principales determinantes son las expectativas pesimistas sobre la demanda china y la guerra en Ucrania; además de la posibilidad de nuevos aumentos en tasas de interés por parte de la FED en Estados Unidos.

Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Junio 2023

101,8 MBPD

▲ +2,7% anual (2,7 MBPD)

▲ +1,0% mensual (1,0 MBPD)

Consumo mensual
Junio 2023

102,1 MBPD

▲ +1,8% anual (1,8 MBPD)

▲ +1,6% mensual (1,6 MBPD)

Balance mensual
Junio 2023

0,3 MBPD

Exceso de demanda

Para el mes de junio del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una sobredemanda de 0,3 MBPD.

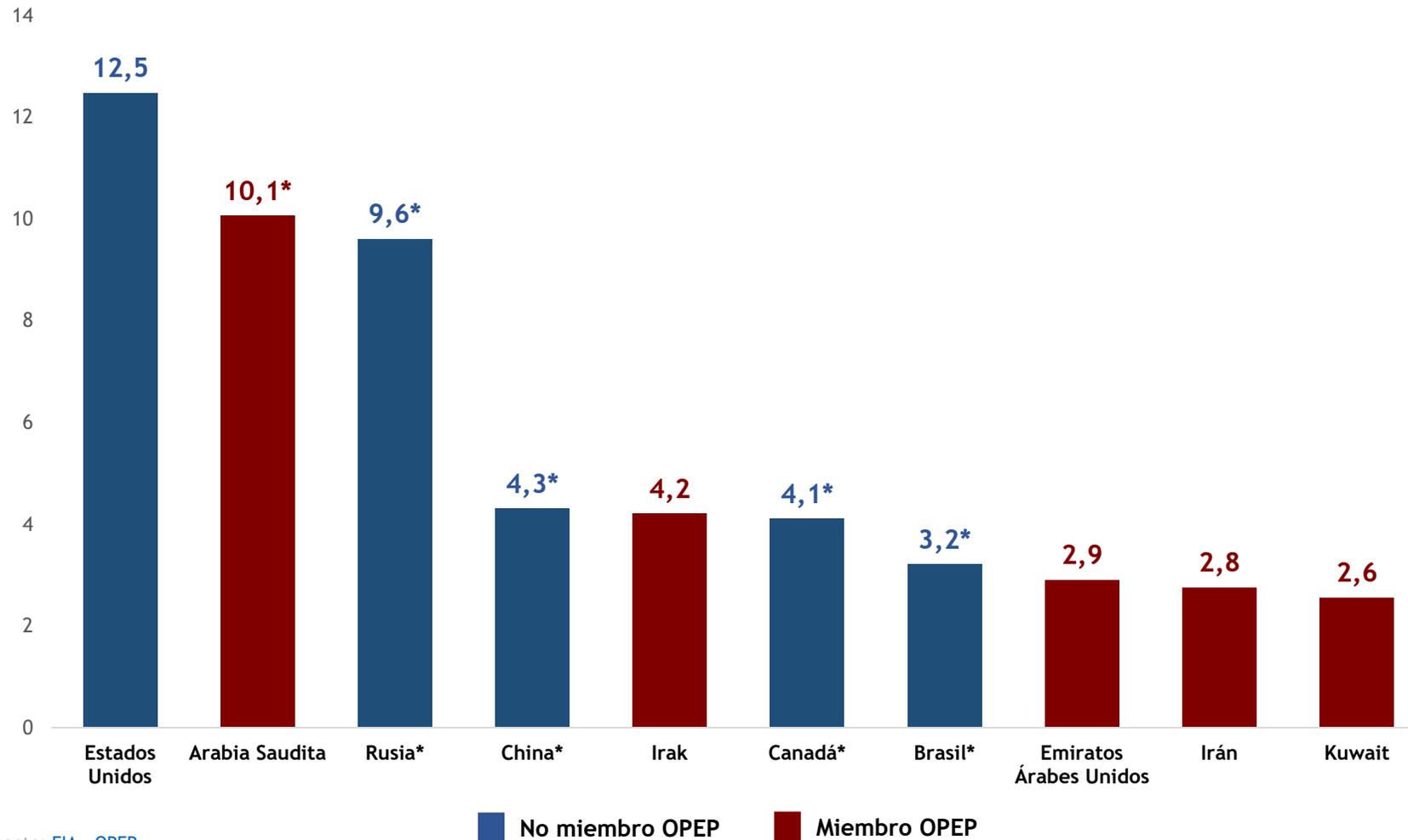
Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,8 MBPD, lo que significó un aumento del 1,0% frente a mayo de 2023 y de 2,7% frente al mismo mes de 2022.

El consumo global se ubicó en 102,1 MBPD, aumentando 1,6% respecto a mayo de 2023, y 1,8% respecto a junio 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.

Producción de petróleo crudo - Países

MBOPD - Junio 2023



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

*Último dato disponible: mayo

MBOPD: Millones de barriles de petróleo por día

Para junio de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo (56,1 MBOPD) aportaron un 55,1% del total de la producción global. Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,3% de la producción mundial, con un total de 12,5 MBOPD.

Dentro del TOP 10 de productores mundiales, cinco son países OPEP, que producen un total de 22,5 MBOPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 33,7 MBOPD de la producción.

La producción de estos 10 países se encuentra principalmente distribuida en Asia (26,8 MBOPD), seguida de Norteamérica (16,6 MBOPD).



Ya está disponible

Edición no. 11

MAGAZINE

Leelo ahora en

www.campetrol.org



Next-Generation Flash Point Testing: Pensky-Martens Closed-Cup Flash Point Tester Series

PMA 500 and PMA 300



The PMA 500/300 series is a first-class solution for automatic, high-precision Pensky-Martens flash point testing in the petroleum, chemical, and fragrance industries, and for test laboratories.

FIND OUT MORE



www.anton-paar.com/epb-pma



No te quedes por fuera de
le edición digital del

Directorio Campetrol 2023

Para mayor información
contacta a:

Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org
(+57) 310 297 2386

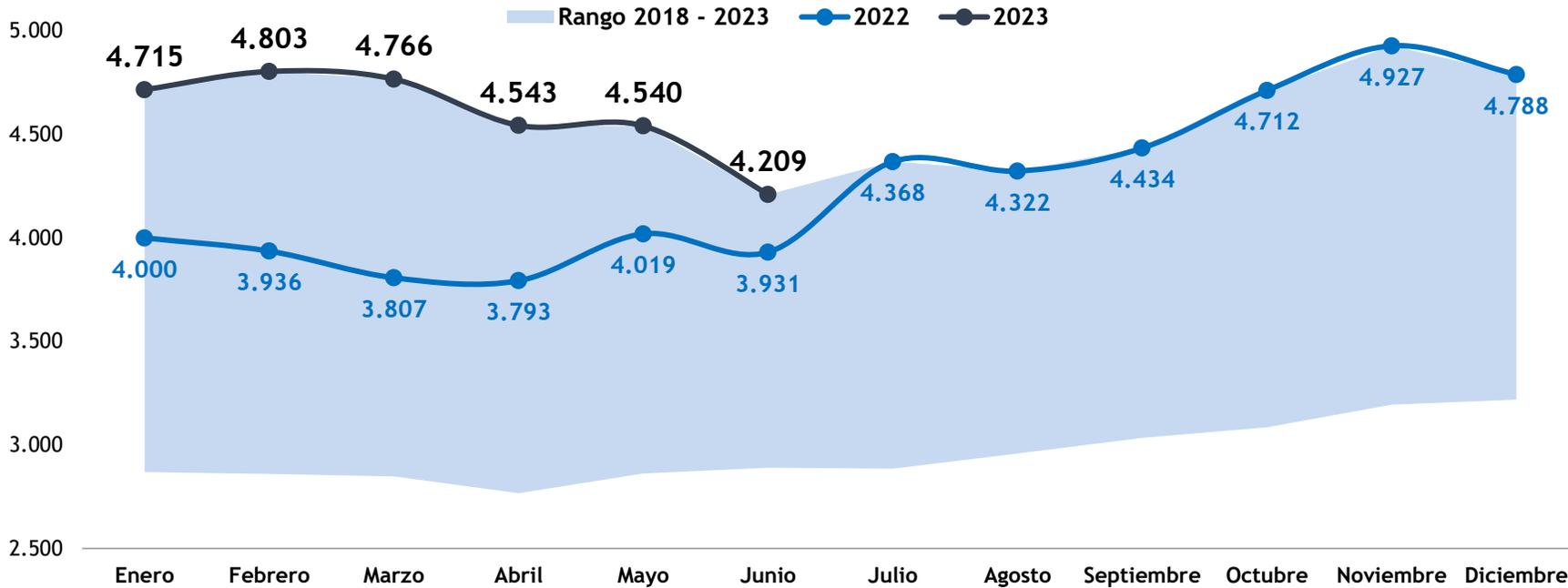


CONTEXTO NACIONAL



Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Junio 2023

\$4.209 USD/COP

▲ +7,1% anual (279 COP)

▼ -7,3% mensual (-331 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

\$4.596 USD/COP

▲ +17,4% anual (682 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 USD/COP

▲ +13,7% anual (511 COP)

Para junio de 2023, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.209 COP, lo que representó una depreciación del 7,1% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de junio de 2022.

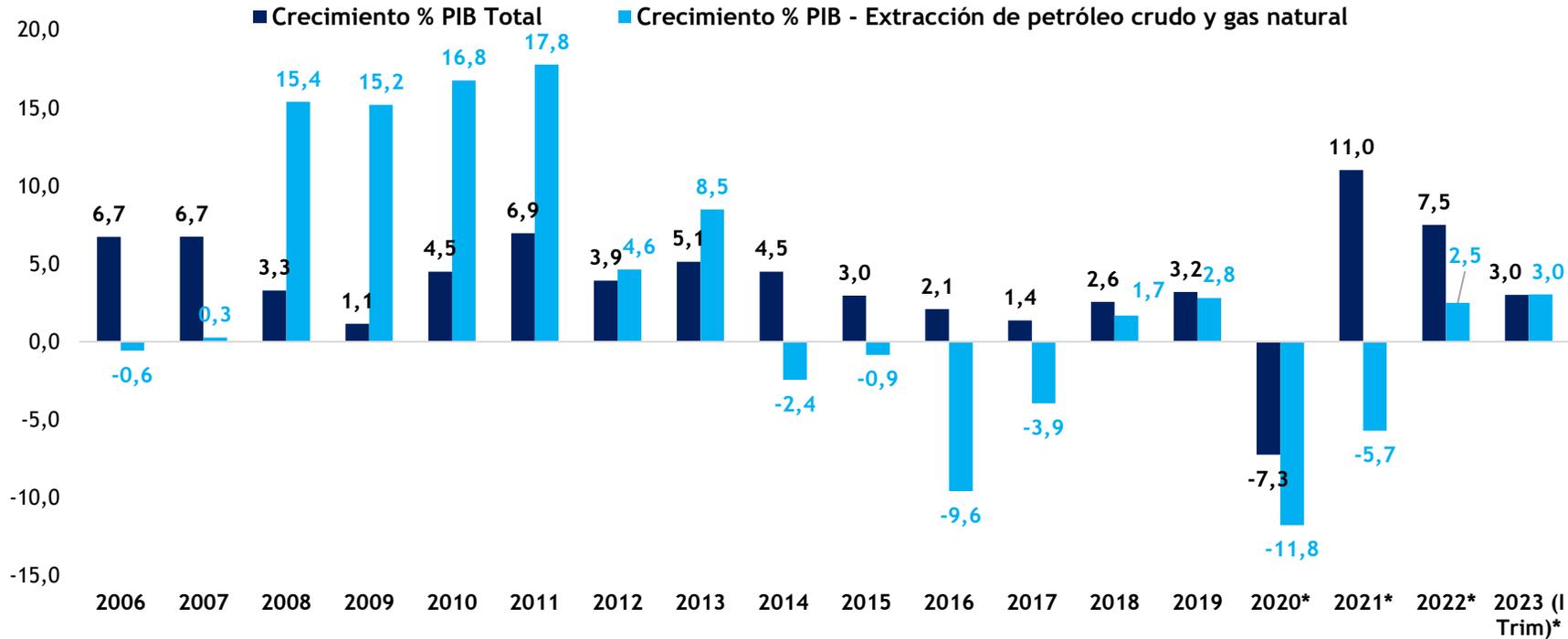
Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM promedio en mayo tuvo una disminución del 7,3%.

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 las tasas bajen, situación que se refleja en el dólar.



Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Fuente: DANE
 PIB: Producto Interno Bruto
 *Dato preliminar

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

3,04*

▲ +2,9 p.p. vs I Trim 2022

Var. % año acumulado
 Enero - Marzo 2023

3,04*

▲ +2,9 p.p. vs Ene-Mar 2022

Var. % año anterior
 Enero - Diciembre 2022

2,5%

Según la información preliminar del DANE, en 2022, el PIB de la economía colombiana alcanzó un valor de \$1.462 billones COP, registrando una tasa de crecimiento del 7,5% respecto al 2021. La extracción de petróleo crudo y gas natural creció en 2,5% respecto al 2021.

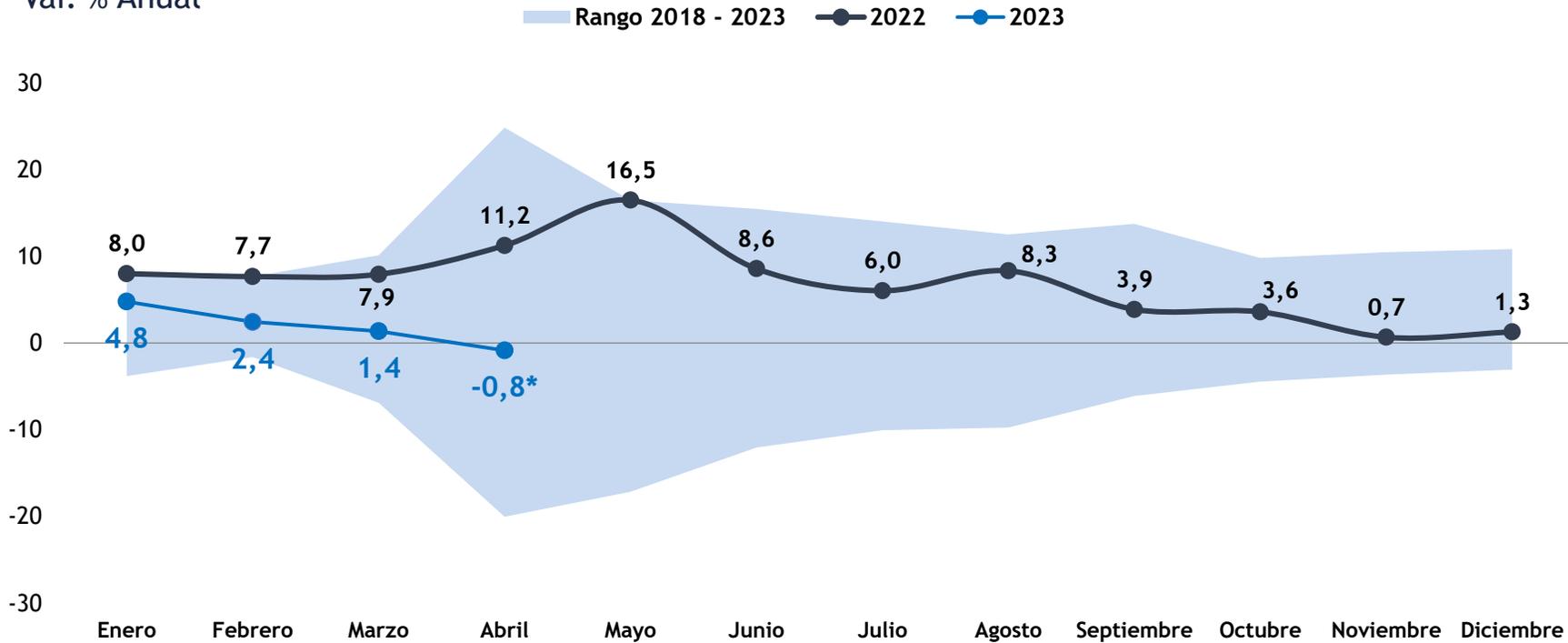
Asimismo, el PIB de Colombia creció en 3,0% en el primer trimestre de 2023 respecto al mismo periodo en 2022.

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.



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
Abril 2023

-0,8* %

▼ -12,1 p.p. anual

▼ -2,2 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2023

1,9* %

▼ -6,8 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 contracción anual del 0,8% en abril de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en abril del 2022, evidenciando una disminución de 12,1 puntos porcentuales.

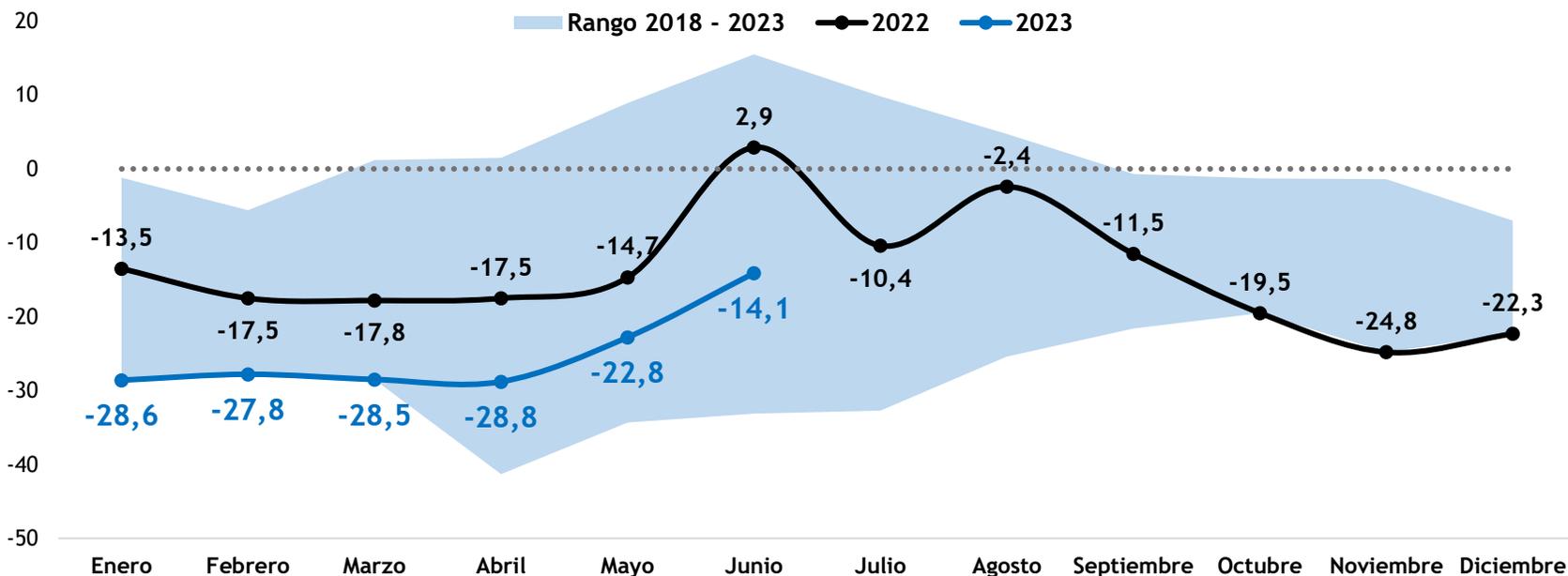
Respecto al mes anterior (marzo de 2023), el ISE experimentó una disminución de cerca de 2,2 puntos porcentuales.

El ISE promedio entre enero y abril de 2023 registró un valor de 1,9%, el cual es 6,8 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
Junio 2023

-14,1%

▼ -17,0 p.p. anual

▲ +8,7 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

-25,1%

▼ -12,1 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 p.p. anual

En el mes de junio, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -14,1%, evidenciando una disminución anual de 17,0 p.p. frente al nivel observado en junio del 2022. Respecto al mes anterior (mayo de 2023), el ISE experimentó un aumento de 8,7 p.p.

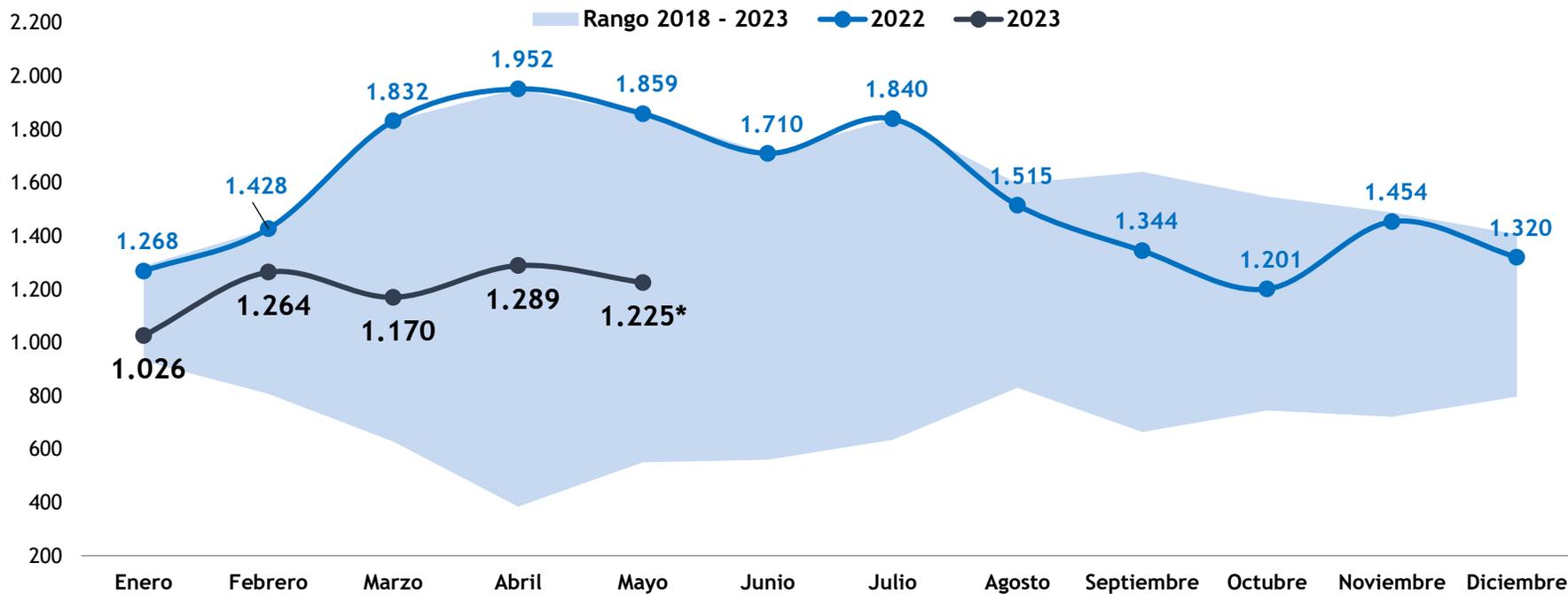
El promedio entre enero-junio de 2023 registró un balance del -25,1%, 12,1 p.p. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

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



Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: DANE
*Dato preliminar

Valor mensual
Mayo 2023

\$1.225* MUSD

▼ -34,1% anual (-634 MUSD)

▼ -5,0% mensual (-64 MUSD)

Acumulado anual
Enero-Mayo 2023

\$5.974* MUSD

▼ -28,4% anual (-2.365 MUSD)

Total anual
Enero - Diciembre 2022

\$18.724 MUSD

▲ +38,5% anual (5.210 MUSD) vs. 2021

En mayo de 2023 se exportó un total de \$1.225* millones de dólares de petróleo y sus derivados, evidenciando una disminución del 5,0% (64 MUSD) frente a abril de 2023.

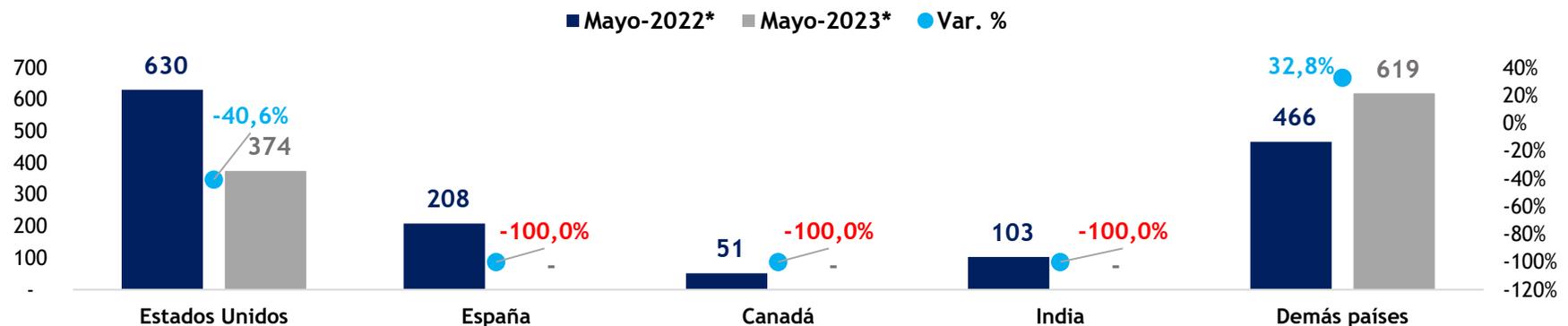
Comparado con el mismo periodo en el año anterior (mayo de 2022), las exportaciones registraron una caída del 34,1% (634 MUSD).

Entre enero y mayo de 2023, se exportaron \$5.974 millones de dólares, 28,4% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

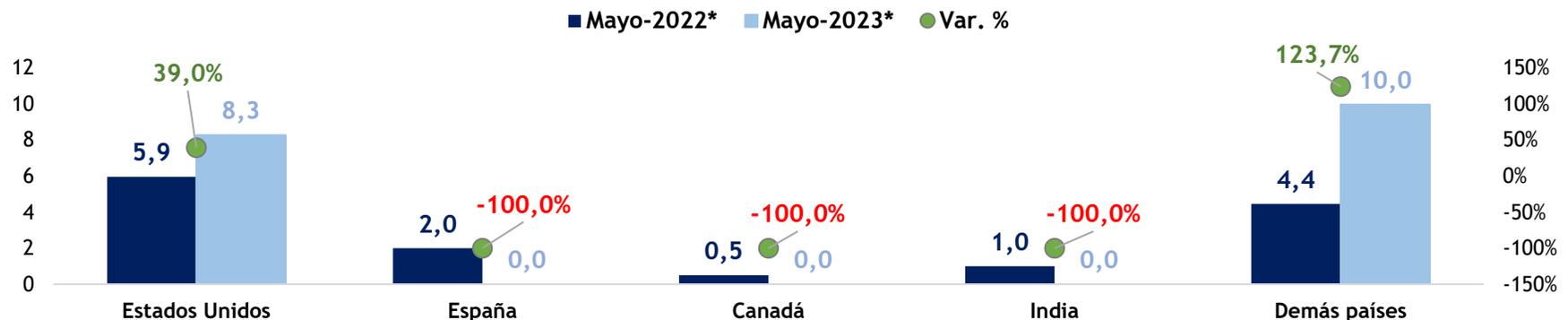
En mayo de 2023 se exportaron 18,2 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó un crecimiento de 31,1% frente a mayo de 2022.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Millones de dólares (MUSD)



Millones de barriles


Estados Unidos

Valor Mayo

\$374* MUSD

▼ -40,6% anual (-256 MUSD)

España

Valor Mayo

\$0* MUSD

▼ -100% anual (208 MUSD)

Canadá

Valor Mayo

\$0* MUSD

▼ -100% anual (-51 MUSD)

Demás países**

Valor Mayo

\$619* MUSD

▲ +123,7% anual (153 MUSD)

En mayo de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos y lo demás países, quienes incluyen Países Bajos y Jamaica.

Respecto a Estados Unidos, al comparar mayo de 2023 con el mismo periodo en 2022, se registró una reducción del 40,6% en el valor exportado. Sin embargo, en términos de barriles, las exportaciones aumentaron en un 39,0%.

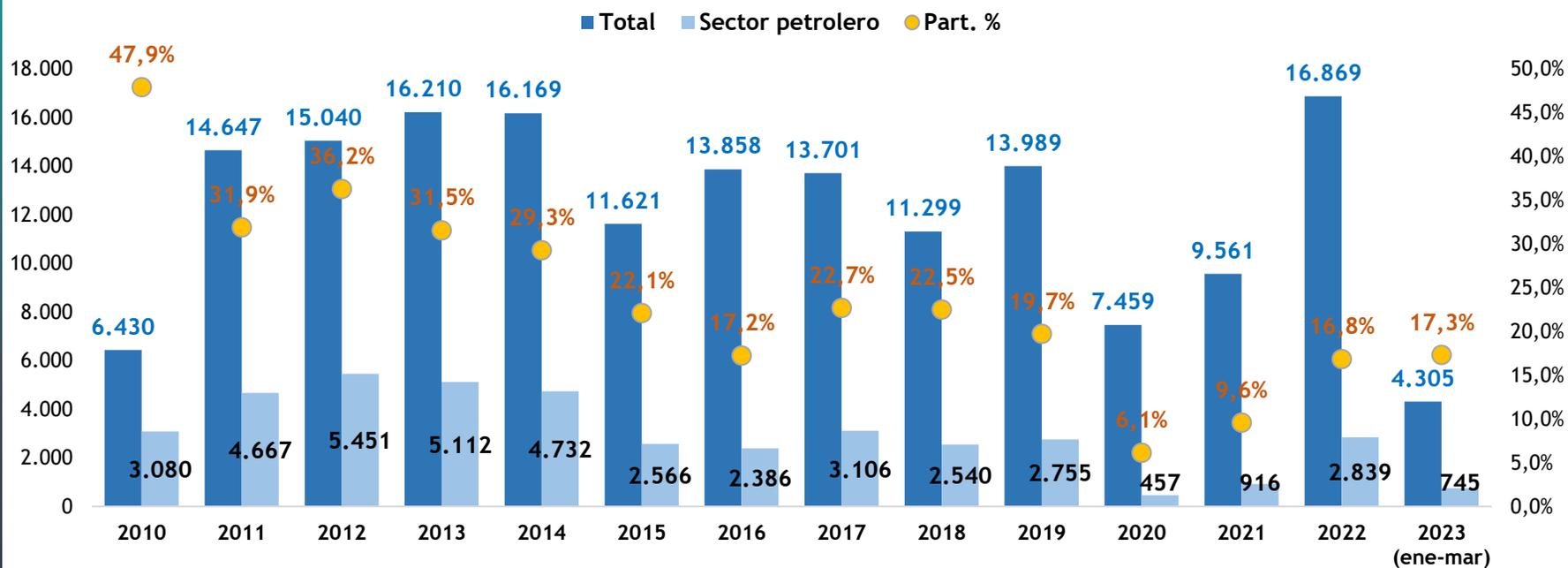
En el caso de los demás países, el valor de las exportaciones aumentó en 32,8%, y en términos de barriles, en 123,7%.

En el mismo mes, las exportaciones a España, Canadá e India evidenciaron una disminución del 100%.

Inversión Extranjera Directa (IED) - Anual

Millones de dólares (MUSD)

Part. %



Fuente: [Banco de la República](#)
 Nota: Últimos datos disponibles.
 *Datos preliminares

En el 2022, la Inversión Extranjera Directa (IED) de todas las actividades económicas sumó un valor de \$16.869 millones de dólares, lo cual representa un 76,4% más en comparación con 2021.

La IED del sector petrolero sumó un valor de \$2.839 millones de dólares, lo cual representa un 210,1% más en comparación con el año 2021.

En 2022, la IED del sector petrolero representó el 16,8% de la IED total.

Por su parte, en el primer trimestre de 2023, la IED del sector petrolero sumó un valor de \$745 millones de dólares, 41,9% más que el primer trimestre de 2022, y representando el 17,3% del total de la inversión extranjera.

Valor trimestral - Sector Petrolero
Enero - Marzo 2023

\$745* MUSD
 ▲ +41,9% anual (220 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2022

\$2.839* MUSD
 ▲ +210,1% anual (1.924 MUSD)

Valor anual - Total Nacional
Enero - Diciembre 2022

\$16.869* MUSD
 ▲ +76,4% anual (7.307 MUSD)

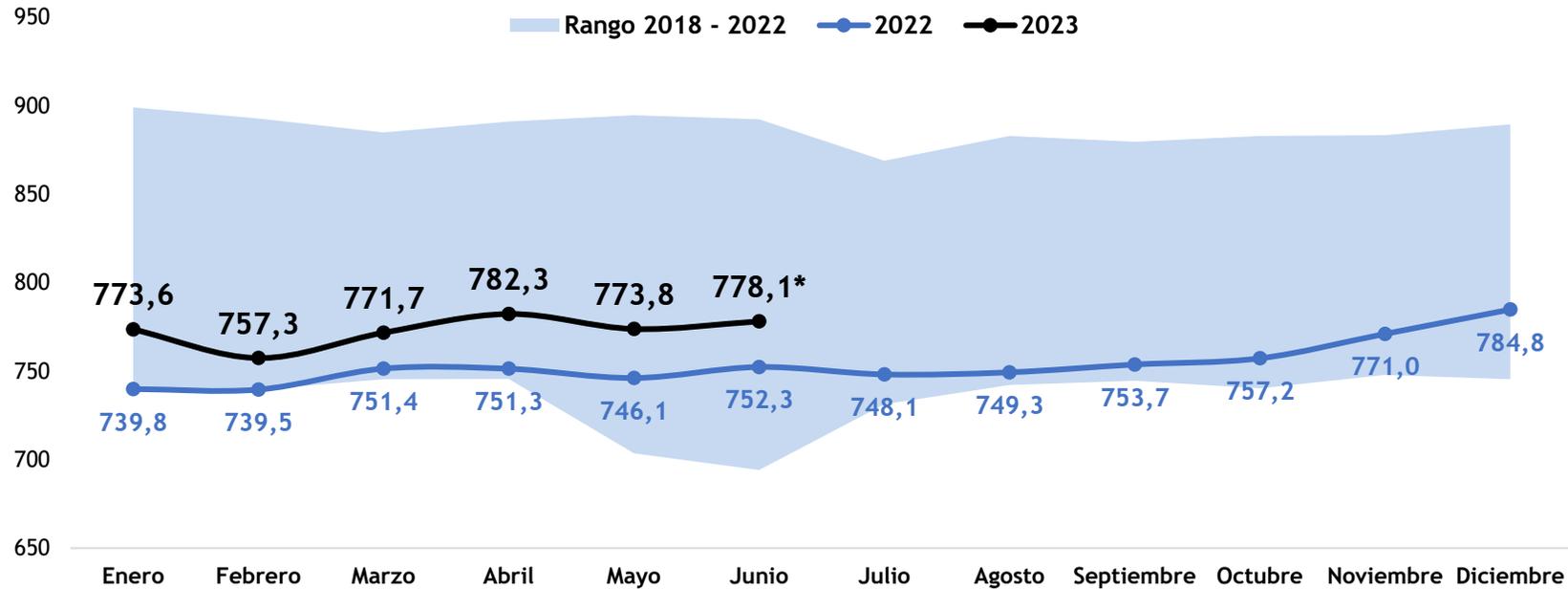


OFERTA O&G COLOMBIA



Producción de petróleo en Colombia

KBOPD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual*
Junio 2023

778,1* KBOPD

▲ +3,4% anual (25,8 KBOPD)

▲ +0,6% mensual (4,3 KBOPD)

Promedio año acumulado*
Enero - Junio 2023

772,8* KBOPD

▲ +3,5% 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 junio de 2023 fue de 778,1 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 3,4% respecto al promedio alcanzado en junio del 2022.

Asimismo, se evidenció un aumento en la producción promedio de petróleo del 0,6% (4,3 KBOPD) respecto al mes anterior.

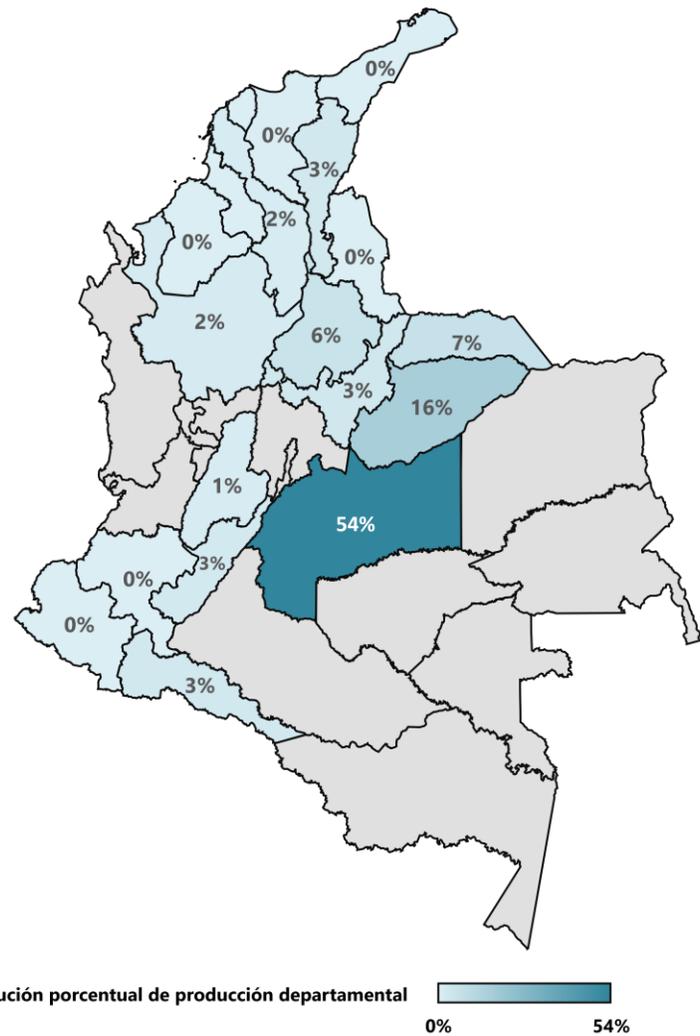
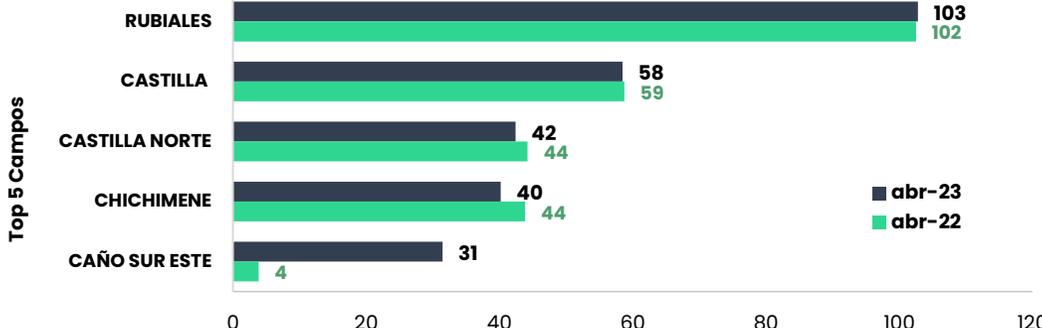
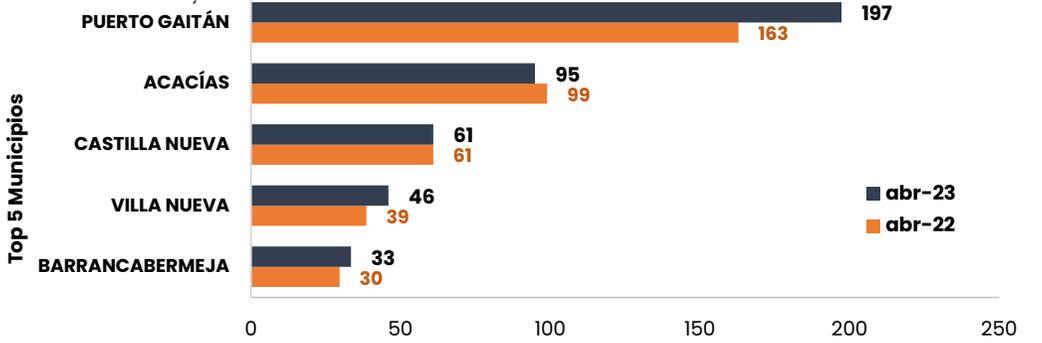
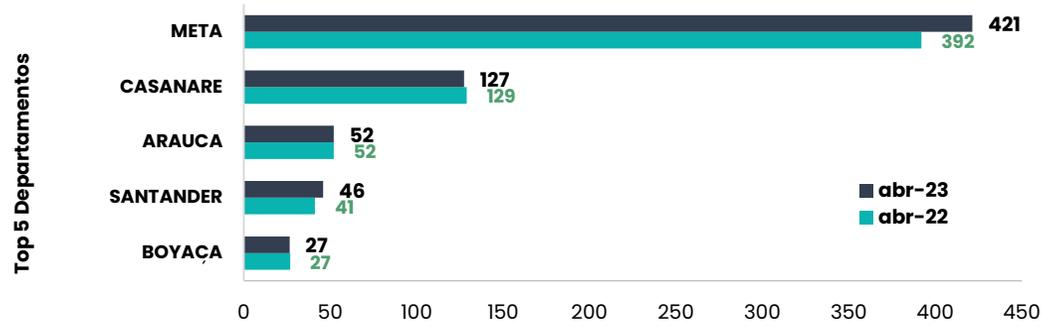
El promedio de producción del primer semestre del 2023 se ubica en 772,8 mil barriles de petróleo por día, superior un 3,5% al promedio del primer semestre de 2022.

El incremento en la producción se presentó gracias al desarrollo de proyectos en el área del Meta.



Producción fiscalizada de petróleo - Departamental

KBOPD - Promedio abril 2023*



Para abril de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,1% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal, con una participación del 53,9%, reportando un incremento anual del 7,5% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 55,3% del total. Aquel con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán - Meta, con una participación de 25,2%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 35,2% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,1%.

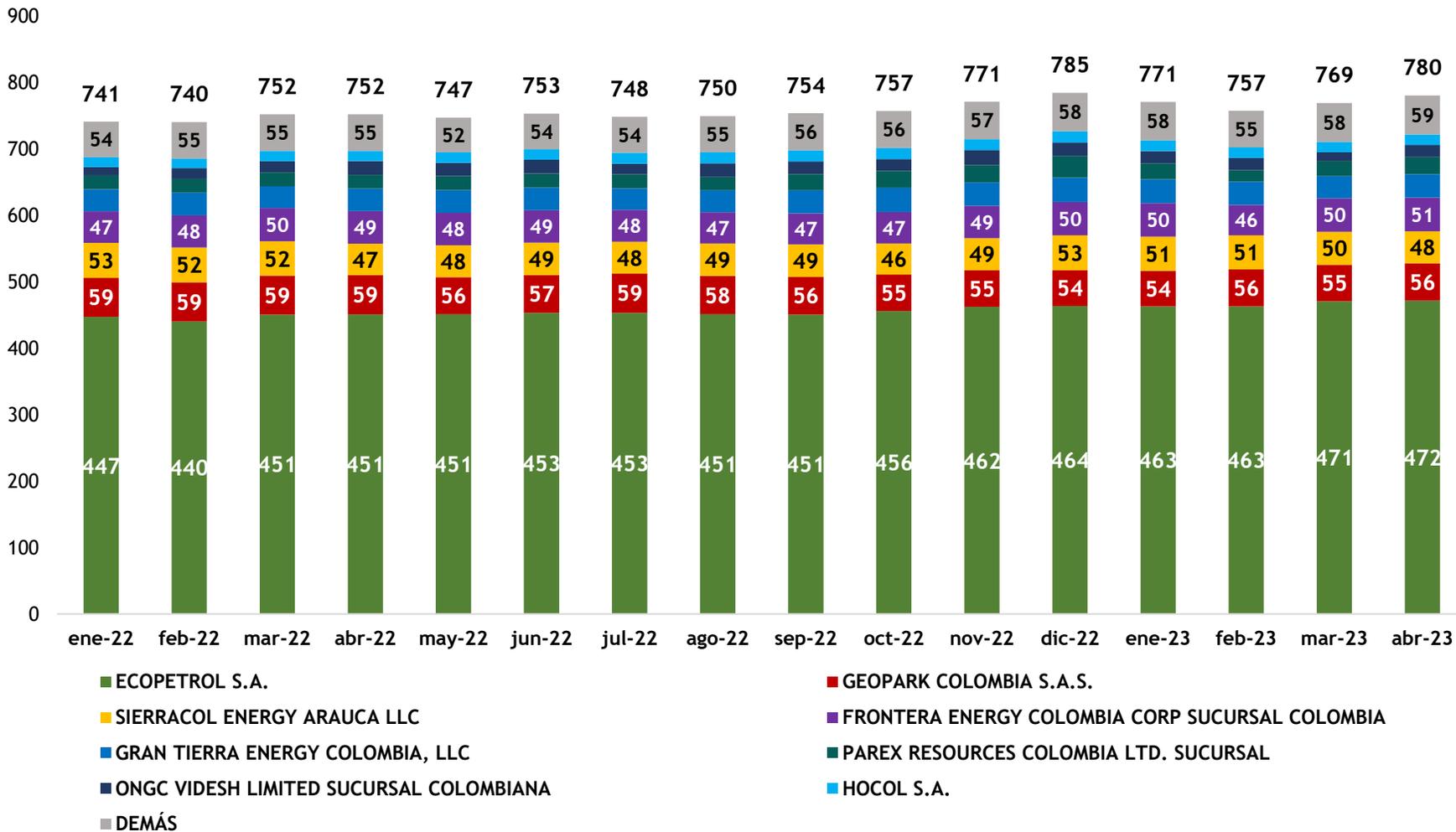
Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Producción fiscalizada de petróleo - Operadoras

KBOPD Promedio, 2022 - 2023 (ene-abr)



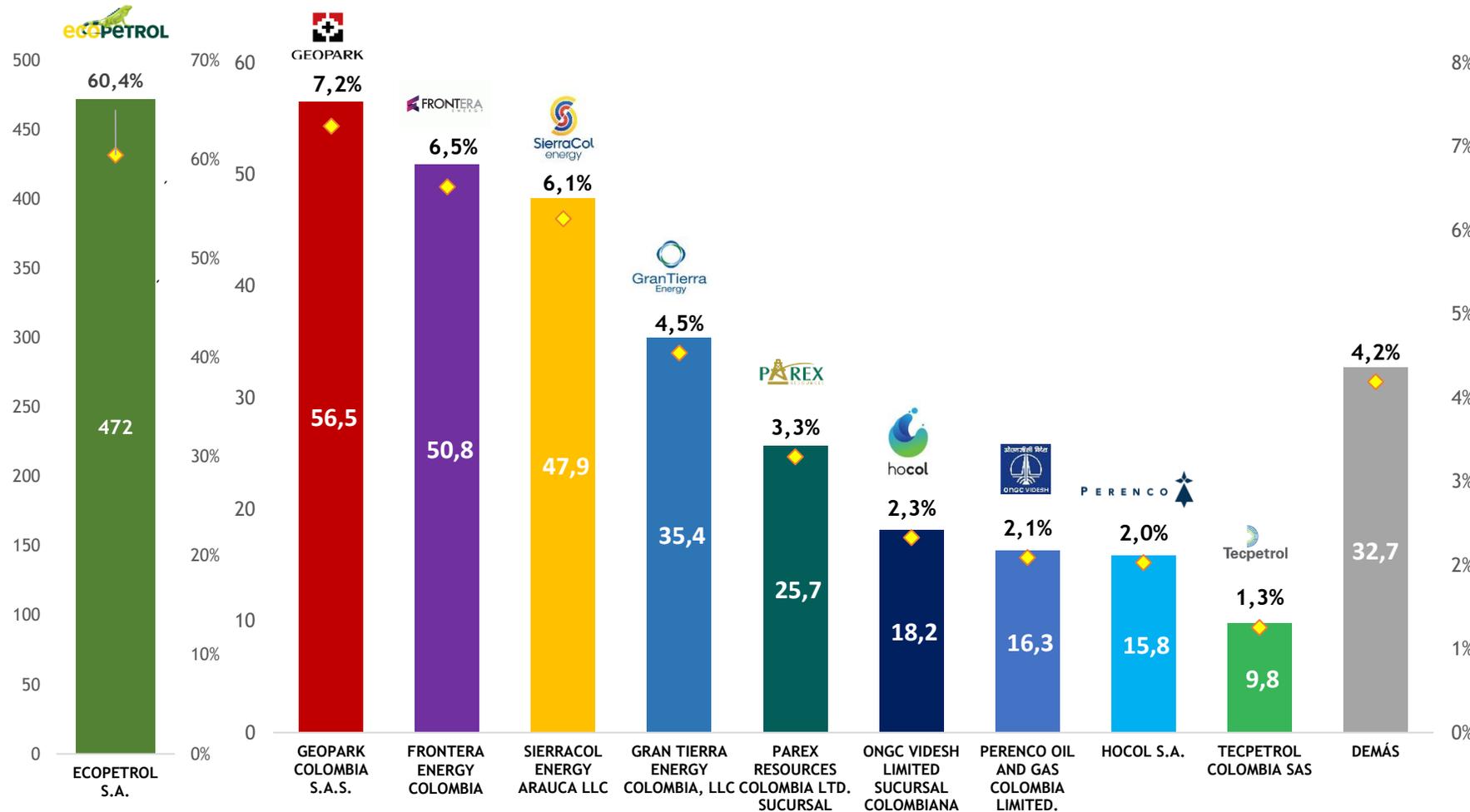
Entre enero y abril de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,8% en el total de la producción de petróleo.

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 fiscalizada de crudo por operadora - abril*

KBOPD



Para abril de 2023, el 96% de la producción de crudo estuvo concentrado en diez empresas operadoras de petróleo en el territorio nacional.

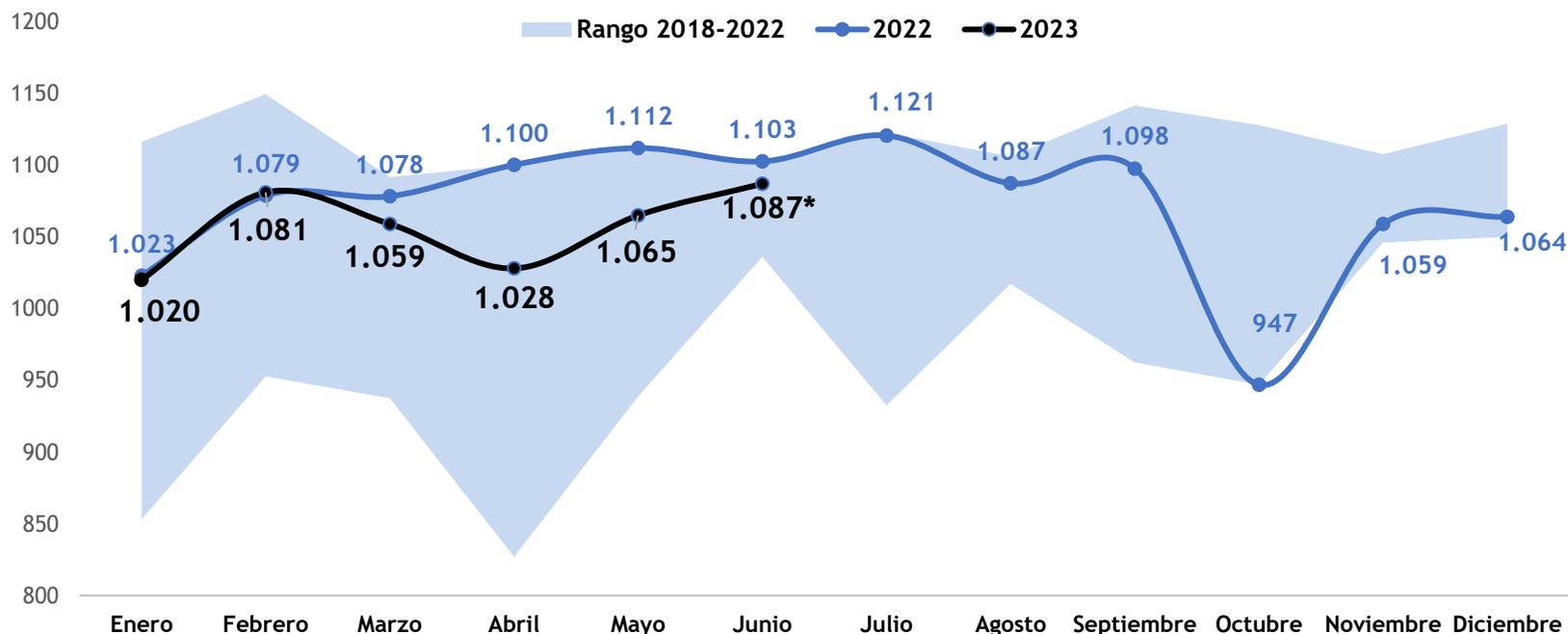
La lista de las cinco primeras está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (60,4%)
2. Geopark (7,2%)
3. Frontera (6,5%)
4. SierraCol (6,1%)
5. Gran Tierra (4,5%)



Producción comercializada de gas

MPCD



Durante el mes de junio, la producción preliminar comercializada de gas nacional fue de 1.087 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 1,4% con respecto al mismo mes en 2022, y un aumento del 2,1% respecto al mes anterior.

Para el primer semestre del 2023 se observa una producción promedio de 1.057 millones de pies cúbicos (MPCD), lo que evidencia una disminución del 2,4% respecto al primer semestre de 2022.

El incremento de gas comercializado se presentó principalmente en los departamentos de Casanare y Guajira.

Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual*
Junio 2023

1.087* MPCD

▼ -1,4% anual (-15,6 MPCD)

▲ +2,1% mensual (22,0 MPCD)

Promedio año acumulado*
Enero - Junio 2023

1.057* MPCD

▼ -2,4% anual (-25,8 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

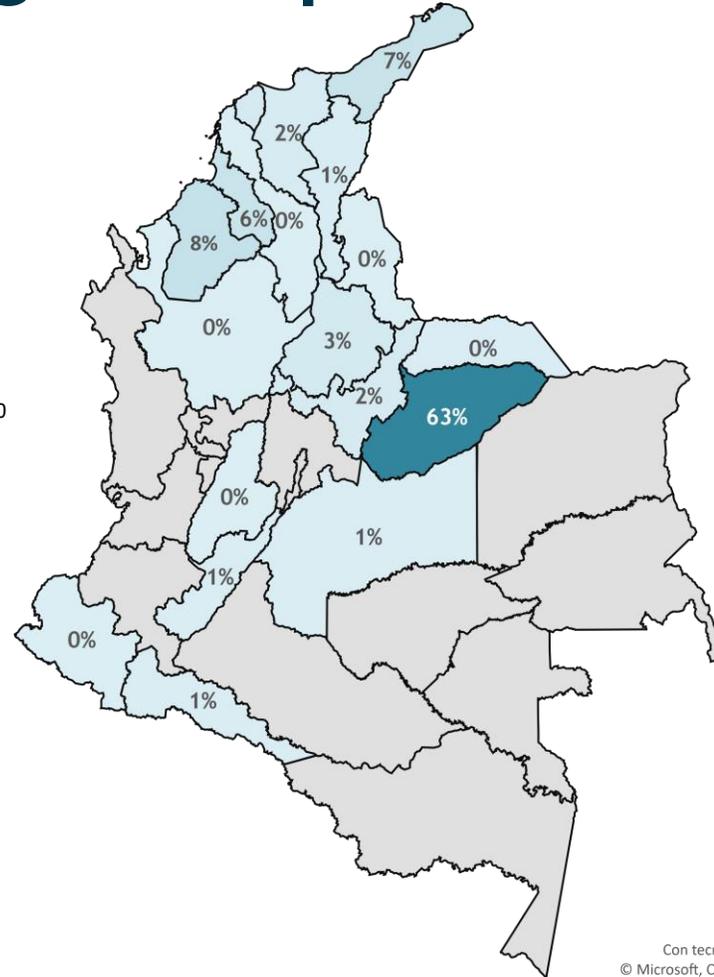
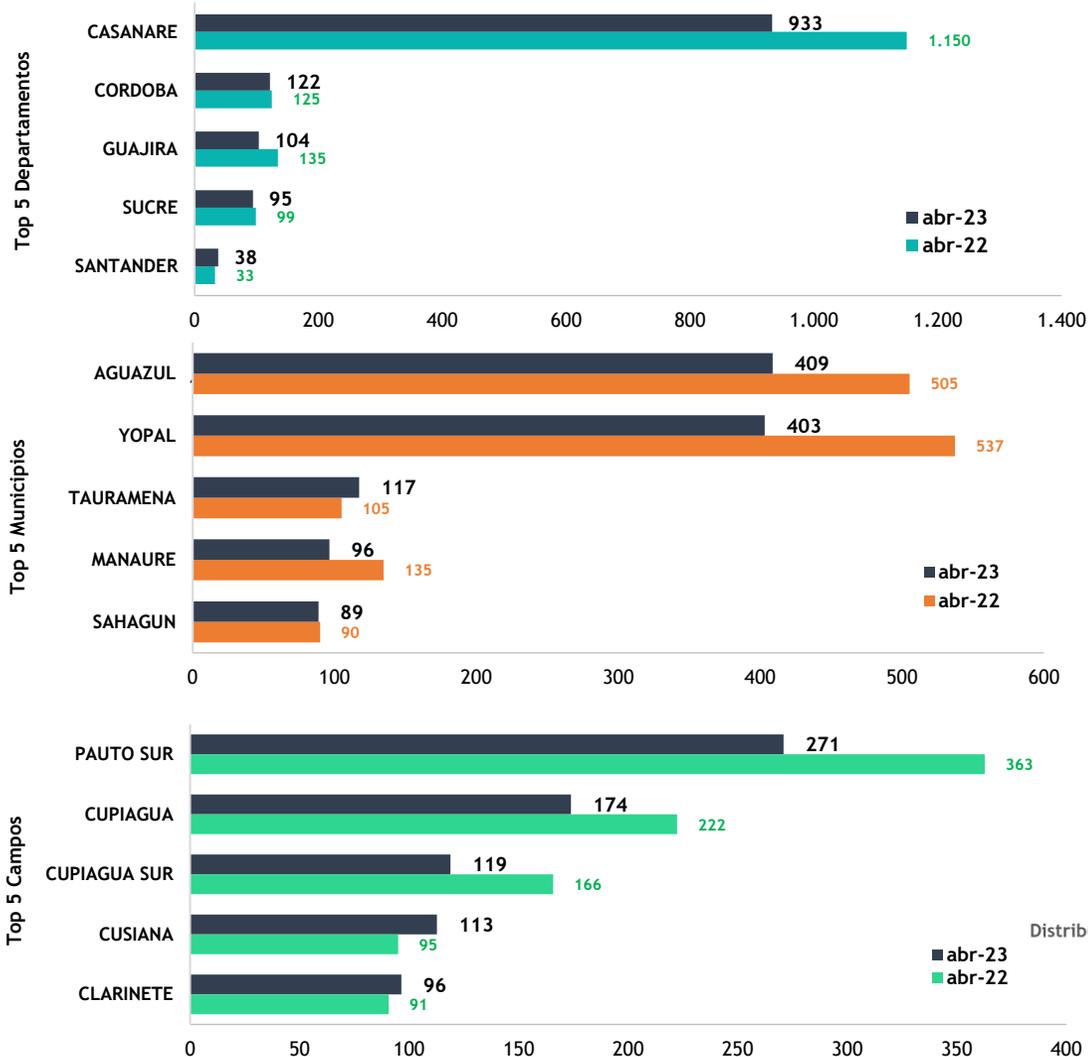
1.072 MPCD

▼ -1,4% anual (15,4 MPCD)



Producción fiscalizada de gas - Departamental

MPCD - Promedio abril 2023*



Para abril de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 87,8% del total de la producción. Casanare es el principal, con una participación del 63,4%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución de casi el 19% en la producción de gas.

Los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 75,8%. Aquel con la mayor producción es Aguazul - Casanare, con una participación de 27,8%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 52,6% del total. El campo Pauto Sur es el que tiene la mayor producción, con una participación del 18,4%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

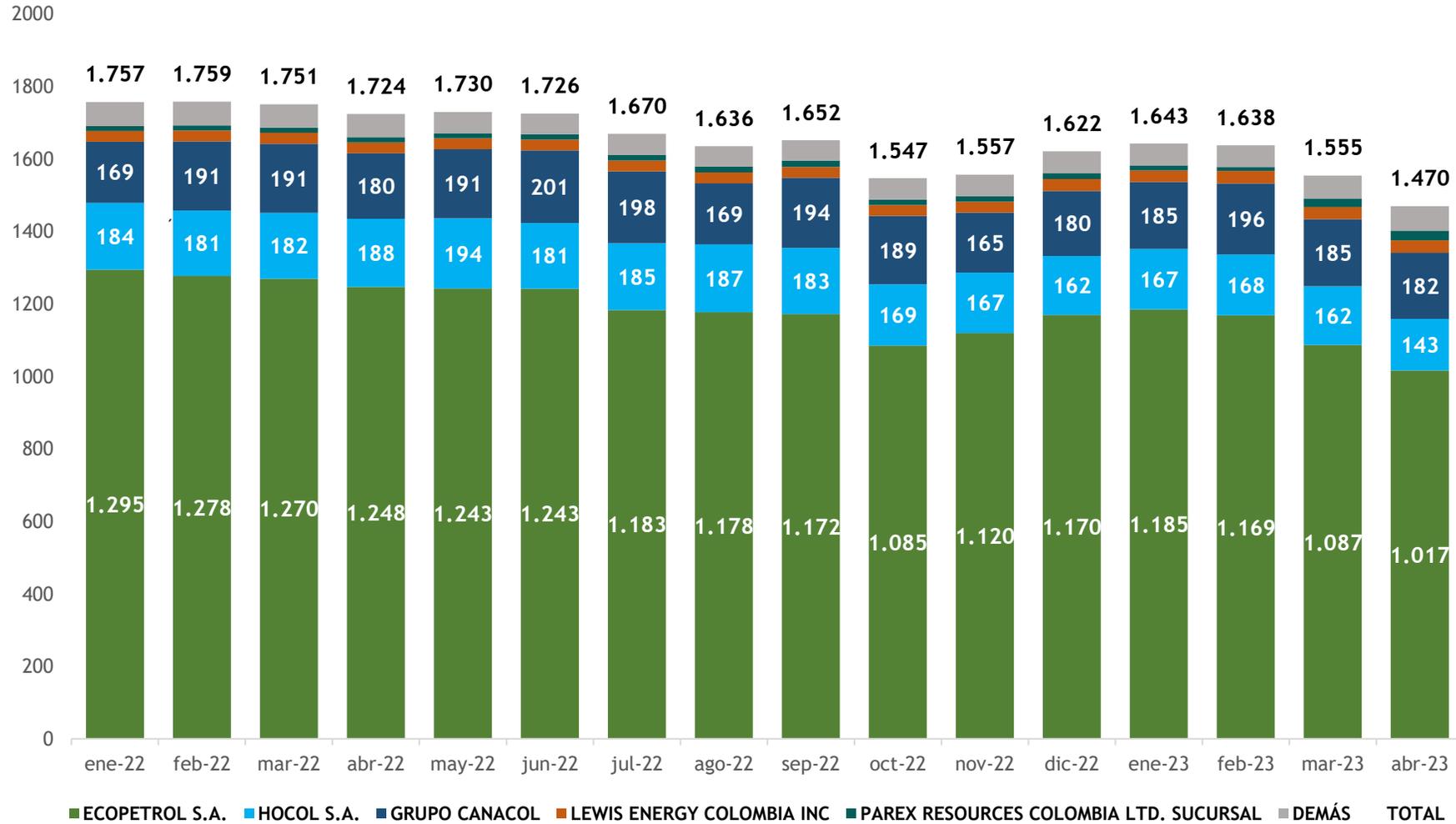
Distribución porcentual de producción departamental 0% 63%

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Producción fiscalizada de gas - Operadoras

MPCD Promedio, 2022 - 2023 (ene-abr)

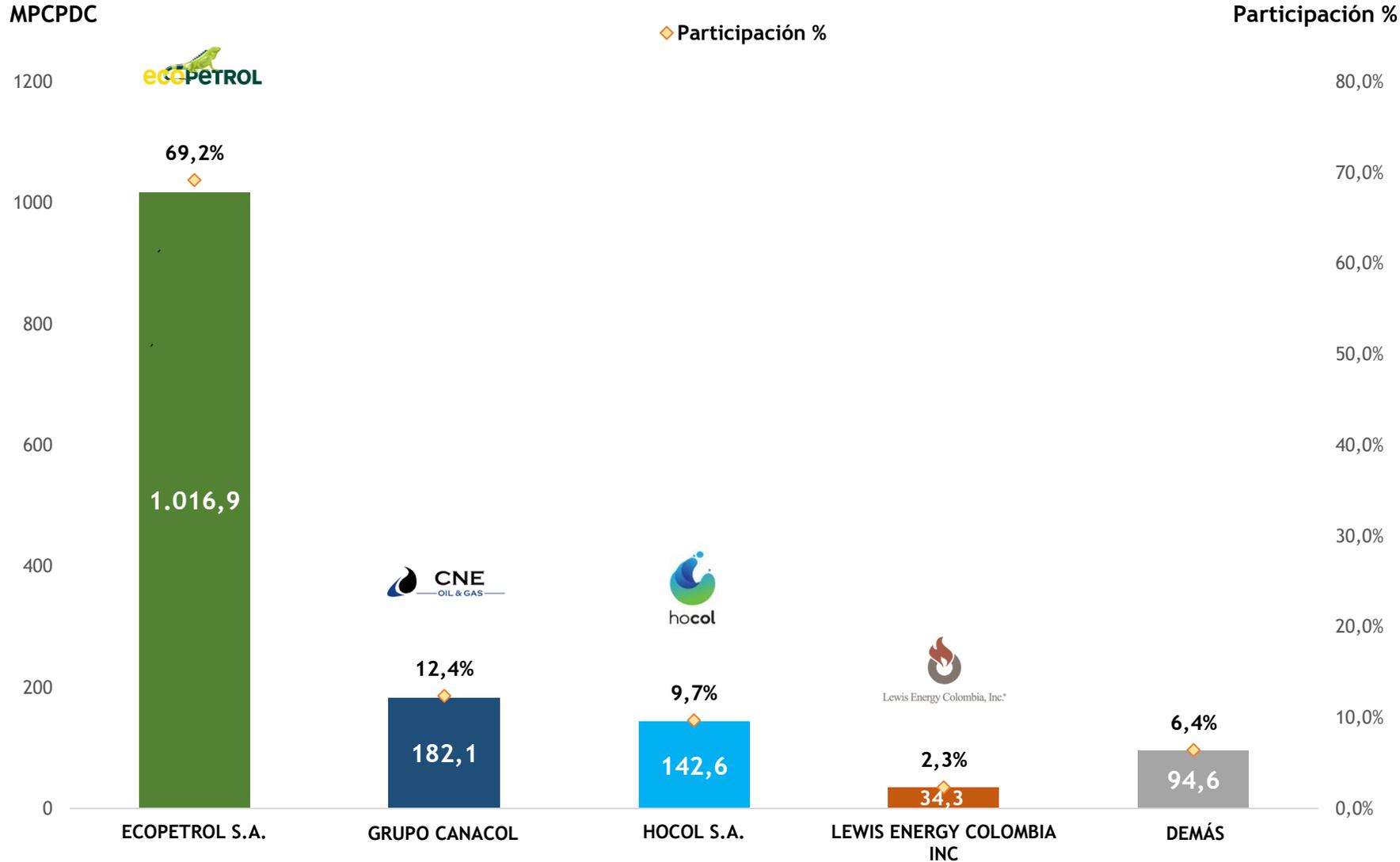


Entre enero y abril de 2023, las operadoras Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis Energy y Parex Resources han tenido una participación promedio del 96,1% en el total de la producción de gas.

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 fiscalizada de gas por operadora - abril*



Para abril de 2023 (último dato disponible), el 93,6% 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 (69,2%)
2. Grupo Canacol (12,4%)
3. Hocol (9,7%)
4. Lewis Energy (2,3%)

¿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

RODATECH

Soluciones Eficientes



COMPROMETIDOS CON LA DESCARBONIZACIÓN, BRINDAMOS SOLUCIONES DIFERENCIADORAS Y TECNOLOGÍAS AMIGABLES CON EL MEDIO AMBIENTE

NUESTROS SERVICIOS

WELL SERVICES
COMPLETAMIENTOS,
LINER HANGERS,
ABANDONOS/DST.

ARTIFICIAL LIFT OPTIMIZATION
SISTEMAS BM Y PCP, PMM,
DESCOMPRESIÓN ANULAR.
CONTROL DE SCALE Y PARAFINAS

SUSTAINABILITY
ECONOMÍA CIRCULAR,
RESTAURACIÓN Y
CONSERVACIÓN AMBIENTAL

Contáctanos:

www.rodtech.co



dcalles@rodtech.co

wellservices@rodtech.co

alomanager@rodtech.co



+57 316 3490491

+57 318 4775480

+57 301 7029725



HALLIBURTON

Project
Management

Completion
& Production

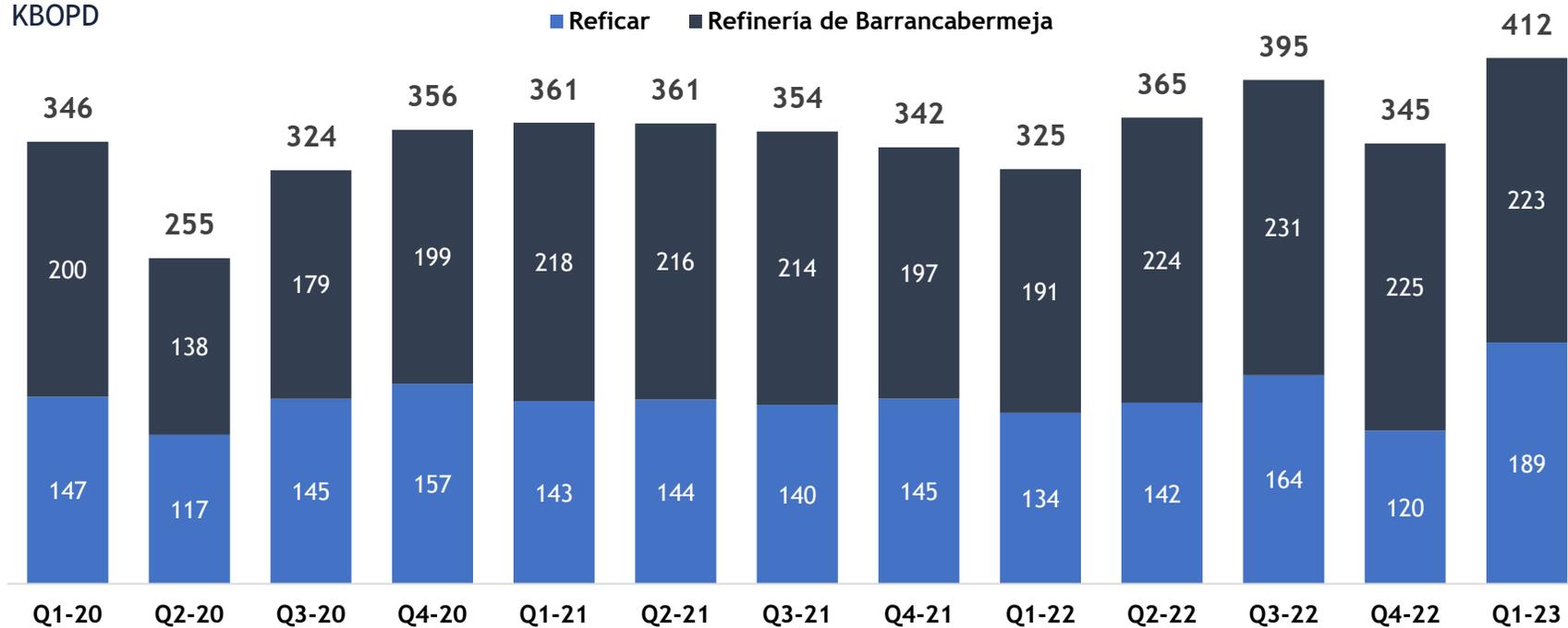
Drilling
& Evaluation

Landmark



DEMANDA O&G COLOMBIA

Carga a refinerías



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

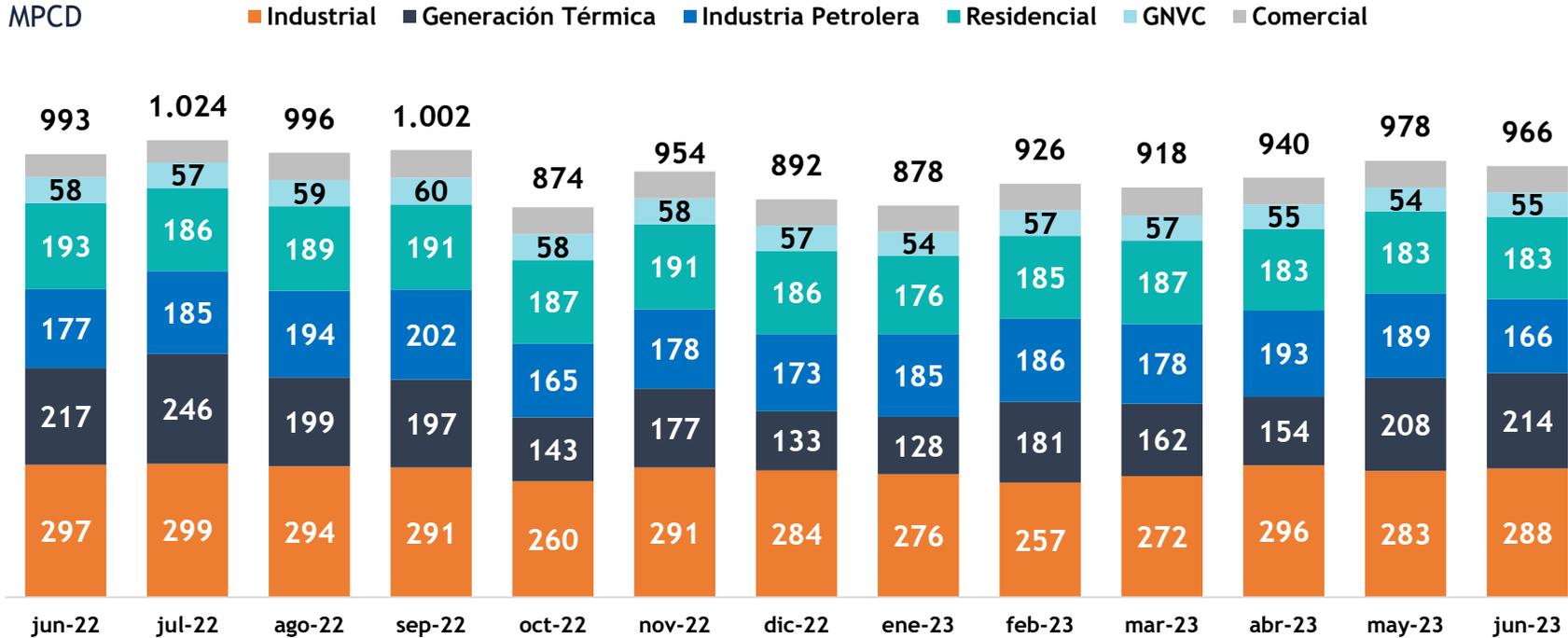
Es importante mencionar que en el primer trimestre del año, la Refinería de Cartagena reportó un logro histórico trimestral, un incremento de:

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

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.



Ventas de gas



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

Promedio mensual
Junio 2023

966 MPCD

▼ -2,7% anual (-26,3 MPCD)

▼ -1,2% mensual (11,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero-Junio 2023

934 MPCD

▼ -5,7% anual (-56,8 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

974 MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

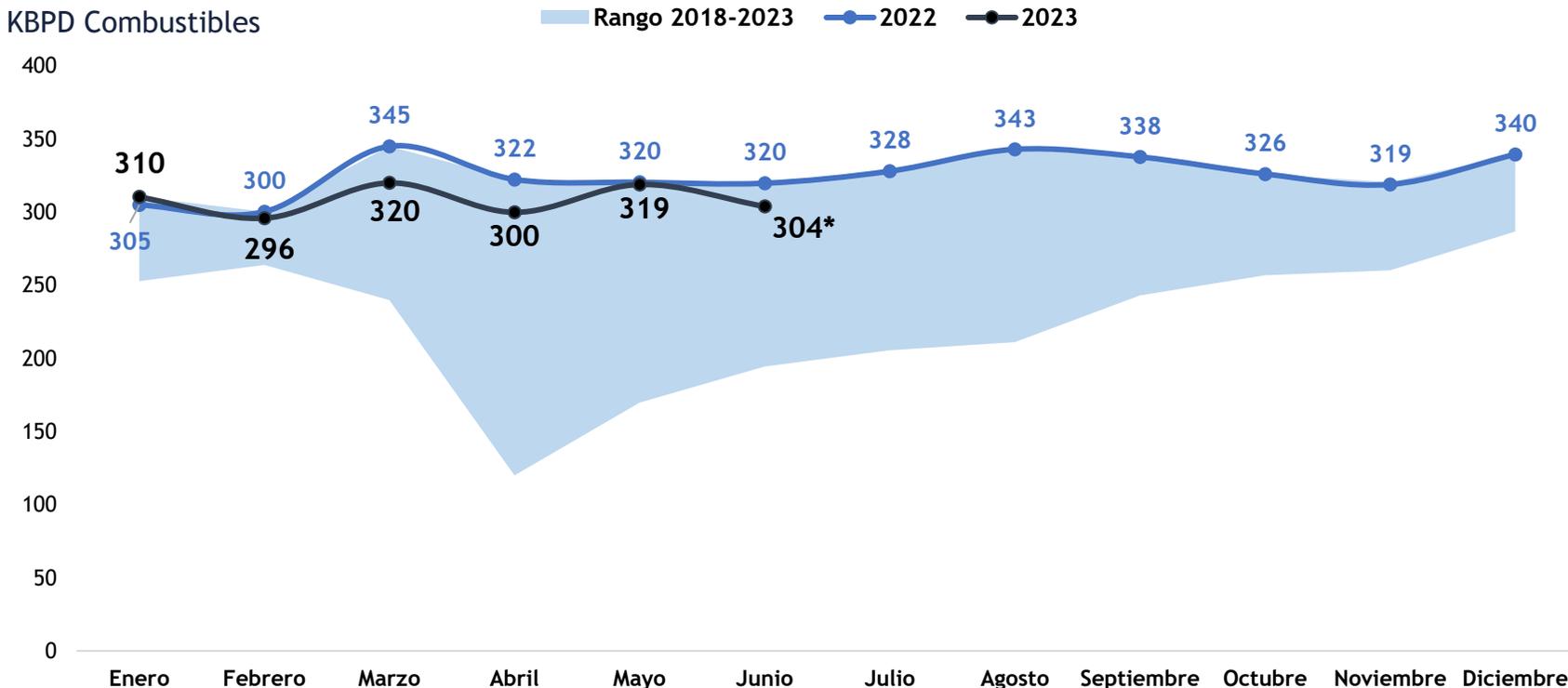
Las ventas de gas en Colombia para el 2023 reportaron un promedio acumulado desde enero a junio de 934 MPCD, representando una disminución anual de 5,7% con respecto al mismo periodo de 2022 (56,8 MPCD menos).

En junio del año en curso se registró una caída de 2,7% respecto al mismo mes de 2022 (26,3 MPCD menos). Esta disminución se explica principalmente por la reducción del:

- 7,4% en el sector petroquímico (2,1 MPCD menos).
- 1,1% en la industria petrolera (2,1 MPCD menos).
- 0,7% en el sector de Refinería (1,1 MPCD menos).



Demanda de combustibles líquidos*



Fuente: MME - SICOM

*Combustibles líquidos: diesel, gasolina y jet.

Promedio mensual
Junio 2023

304,0 KBPD

▼ -4,9% anual (-15,8 KBPD)

▼ -4,7% mensual (-15,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

308,3 KBPD

▼ -3,3% anual (-10,6 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

328,2 KBPD

▲ +15,1% anual (43,1 KBPD) vs. 2021

Para junio de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 304,0 KBPD, 4,7% inferior a la observada en mayo de 2023 (320 KBPD).

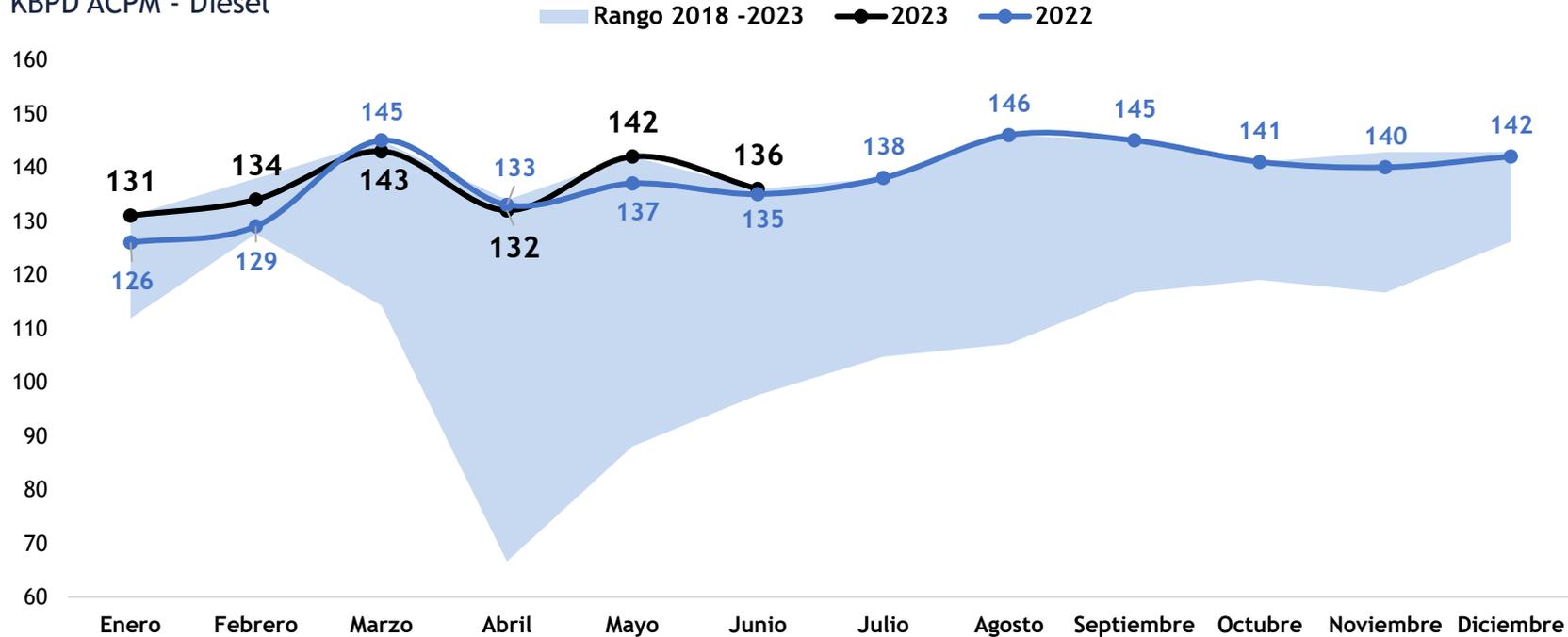
Con respecto a junio de 2022 (320 KBPD), la demanda disminuyó un 4,9%, equivalente a 15,8 mil barriles promedio diarios.

El promedio acumulado del primer semestre del año se ubica en 308,3 KBPD, significando una disminución de 3,3% frente al observado en el mismo periodo de 2022.



Demanda de Diesel

KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual
Junio 2023

136,0 KBPD

▲ +0,7% anual (1,0 KBPD)

▼ -4,2% mensual (-6,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

136,3 KBPD

▲ +1,6% anual (2,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

141,5 KBPD

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD) vs. 2021

Durante el mes de junio, la demanda de Diesel se ubicó en 136,0 KBPD, representando así una disminución del 4,2% frente al mes de mayo.

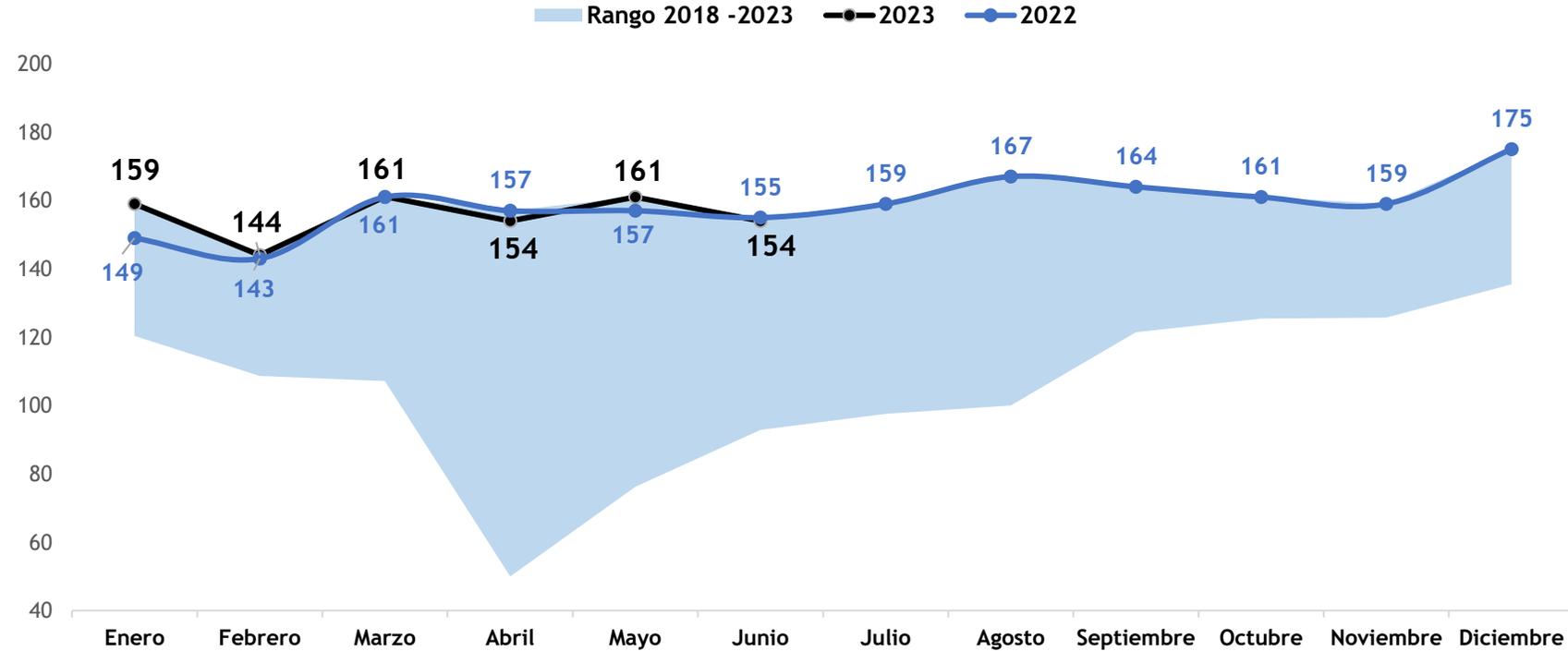
Con respecto a junio de 2022, la demanda de Diesel aumentó un 0,7%, equivalente a mil barriles promedio diarios.

La demanda promedio del primer semestre del año se ubicó en 136,3 KBPD, un 1,6% superior al promedio del mismo período del año anterior.



Demanda de Gasolina

KBPD Gasolina



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual
Junio 2023

154,0 KBPD

▼ -0,6% anual (-1,0 KBPD)

▼ -4,3% mensual (-7,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

155,5 KBPD

▲ +1,2% anual (1,9 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

159,1 KBPD

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD) vs. 2021

En el mes de junio de 2023, la demanda de gasolina en el país registró un promedio de 154,0 KBPD, lo cual representa una disminución del 4,3% frente a mayo.

Respecto al mismo mes del 2022, la demanda disminuyó un 0,6% (1,0 KBPD).

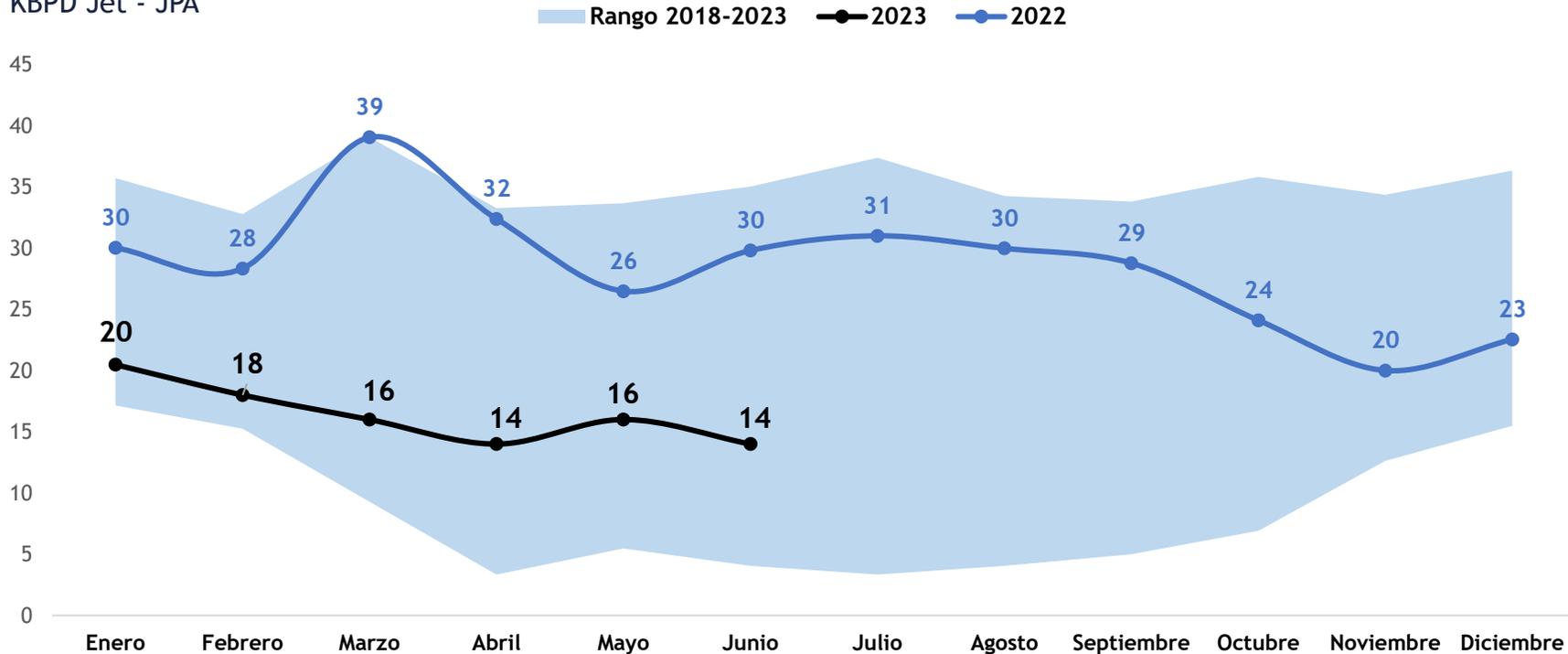
En el primer semestre de 2023 se observó un acumulado de 155,5 KBPD, lo que representa un aumento del 1,2% (1,9 KBPD) respecto al mismo período del 2022.

El acumulado del año anterior fue de 159,1 KBPD. Por el momento, el promedio para 2023 se mantiene 3,3 KBPD menor frente a este.



Demanda de Jet

KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual
Junio 2023

14,0 KBPD

▼ -53,0% anual (-15,8 KBPD)

▼ -12,5% mensual (-2,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

16,4 KBPD

▼ -47,1% anual (-14,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

27,7 KBPD

▲ +5,8% anual (7,9 KBPD) vs. 2021

Para junio de 2023, la demanda de Jet registró 14,0 KBPD, un 12,5% menor con respecto al mes de mayo.

Con respecto a junio de 2022, el consumo de Jet tuvo una caída del 53%, equivalente a 15,8 mil barriles promedio diarios

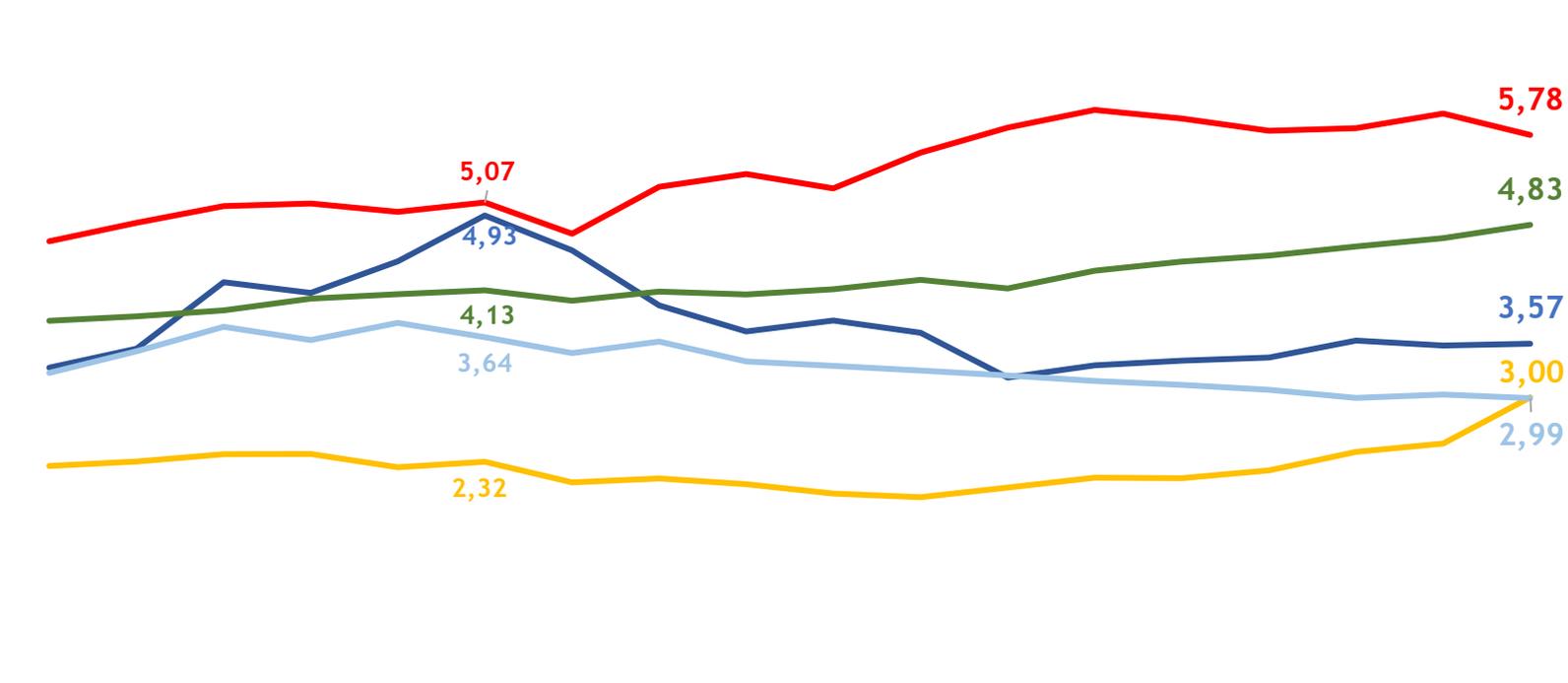
El promedio acumulado de la demanda del combustible en el primer semestre del año tuvo una disminución de 47,1% respecto al mismo periodo del 2022.



Precios internacionales de la Gasolina

USD/GAL

7
6
5
4
3
2
1
0



	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	may-23	jun-23
Colombia	2,27	2,32	2,40	2,40	2,26	2,32	2,10	2,14	2,08	1,98	1,94	2,04	2,15	2,14	2,22	2,42	2,51	3,00
Estados Unidos	3,32	3,52	4,22	4,11	4,44	4,93	4,56	3,98	3,70	3,82	3,69	3,21	3,34	3,39	3,42	3,60	3,55	3,57
México	3,81	3,86	3,92	4,05	4,09	4,13	4,03	4,12	4,09	4,15	4,25	4,16	4,34	4,44	4,50	4,60	4,69	4,83
Argentina	3,26	3,49	3,75	3,61	3,79	3,64	3,47	3,59	3,38	3,33	3,28	3,23	3,17	3,13	3,08	2,99	3,03	2,99
Chile	4,66	4,85	5,03	5,06	4,97	5,07	4,74	5,24	5,37	5,22	5,60	5,86	6,05	5,96	5,83	5,86	6,01	5,78

Colombia Estados Unidos México Argentina Chile

Para junio de 2023 el precio de la gasolina en Colombia se ubicó en 3,00 USD/gal, un aumento de 29,5% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 19,5% respecto a mayo del 2023.

Se estima que los precios de la gasolina continúen en aumento debido a las medidas que buscan disminuir el déficit del Gobierno en el Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC).

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

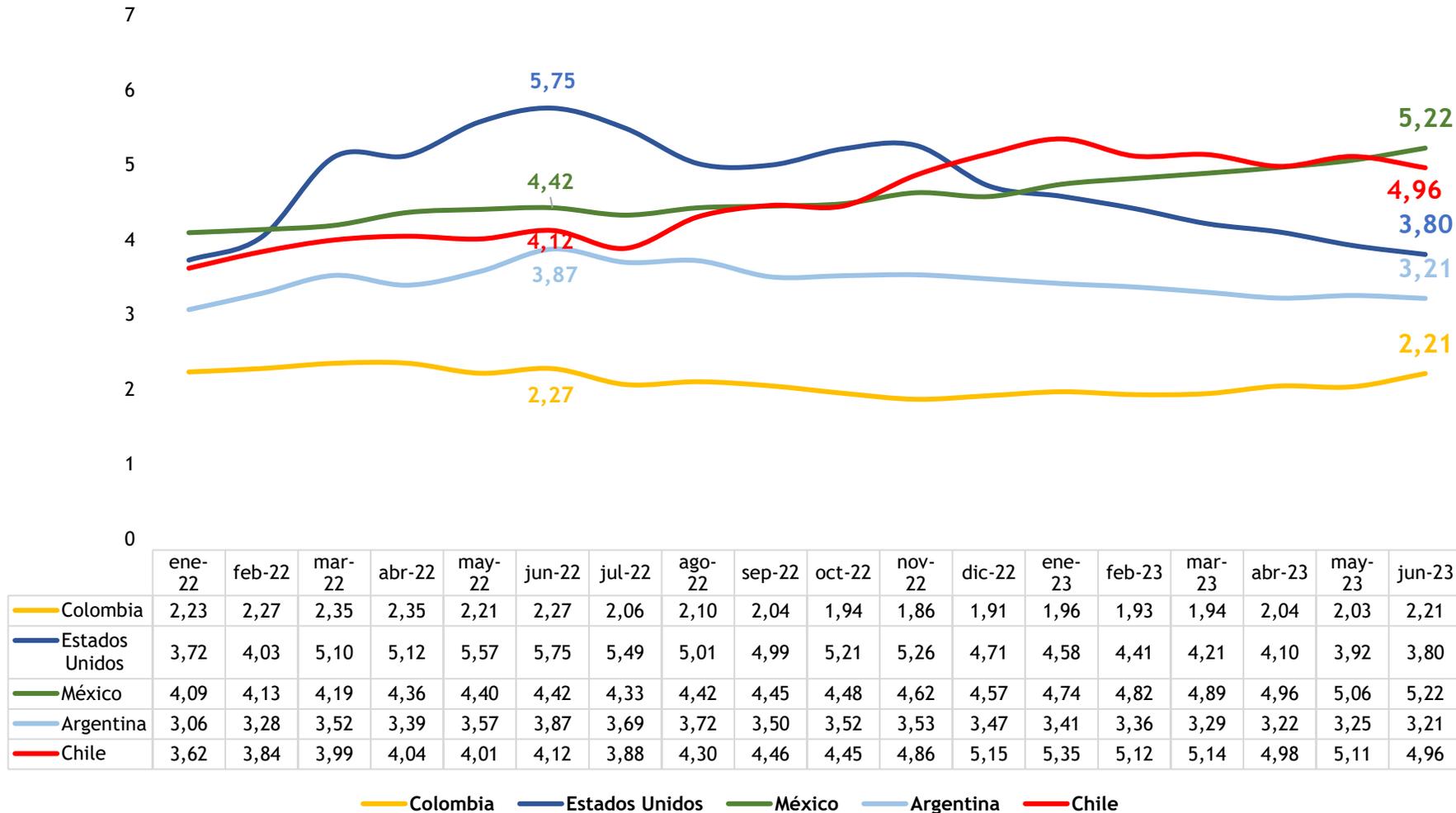
- Estados Unidos (3,55 USD/gal),
- México (4,69 USD/gal),
- Chile (6,01 USD/gal) y

Está por encima del precio observado en Argentina, que es de 2,99 USD/gal.

*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

USD/GAL



Para junio de 2023 el precio del Diesel en Colombia se ubicó en 2,21 USD/gal, una disminución de 2,9% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 8,8% respecto a mayo del 2023.

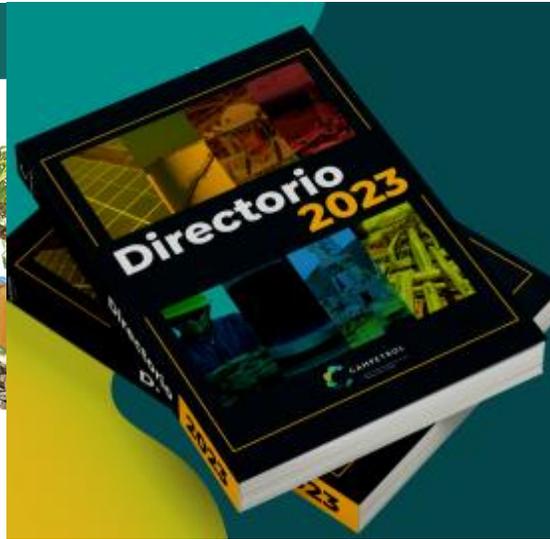
Este comportamiento se corresponde con la tendencia alcista de los precios observados en la gasolina.

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

- Estados Unidos (3,80 USD/gal),
- México (5,22 USD/gal),
- Chile (4,96 USD/gal) y
- Argentina (3,21 USD/gal)

*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

Teléfono (571) 5201231 ext 102

Celular: 3102972386 - 3134360928



SEMANA INTERNACIONAL DE RECURSOS ENERGÉTICOS DEL SUBSUELO

*Academia, Industria y Estado
Construyendo juntos un
Futuro energético sostenible.*

La Escuela de Ingeniería de Petróleos de la Universidad Industrial de Santander,
invita a las empresas del sector a vincularse a través de:

11-15
SEPTIEMBRE
2023
BUCARAMANGA

Invita:



Facultad
de Ingenierías
Físico Químicas

Escuela
de Ingeniería
de Petróleos

- **Jornadas de reclutamiento**
Procesos de selección y reclutamiento de estudiantes y/o profesionales
- **Emprendedores EIP**
Formulación de retos para solución por parte de estudiantes y grupos de investigación
- **Conferencias, charlas y cursos técnicos**
Presentación de temáticas de interés para transferencia de conocimiento
- **Panel de innovación empresarial**
Presentación de innovaciones empresariales en el sector
- **Open LAB**
Ecosistema de innovación y desarrollo tecnológico para el sector
- **Día del Ingeniero de Petróleos**
Celebración dirigida a estudiantes de Ingeniería de Petróleos
- **Cóctel**
Espacio de integración profesional y empresarial
- **Torneo de Golf**
Dirigido a egresados y profesionales de la industria.

MÁS INFORMACIÓN

<https://eventos.uis.edu.co/semanaiep/>
eip.gestioninnova@uis.edu.co
eip.gestionadmon@uis.edu.co
Tel. 67-6344000 ext. 1327- 1550



ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

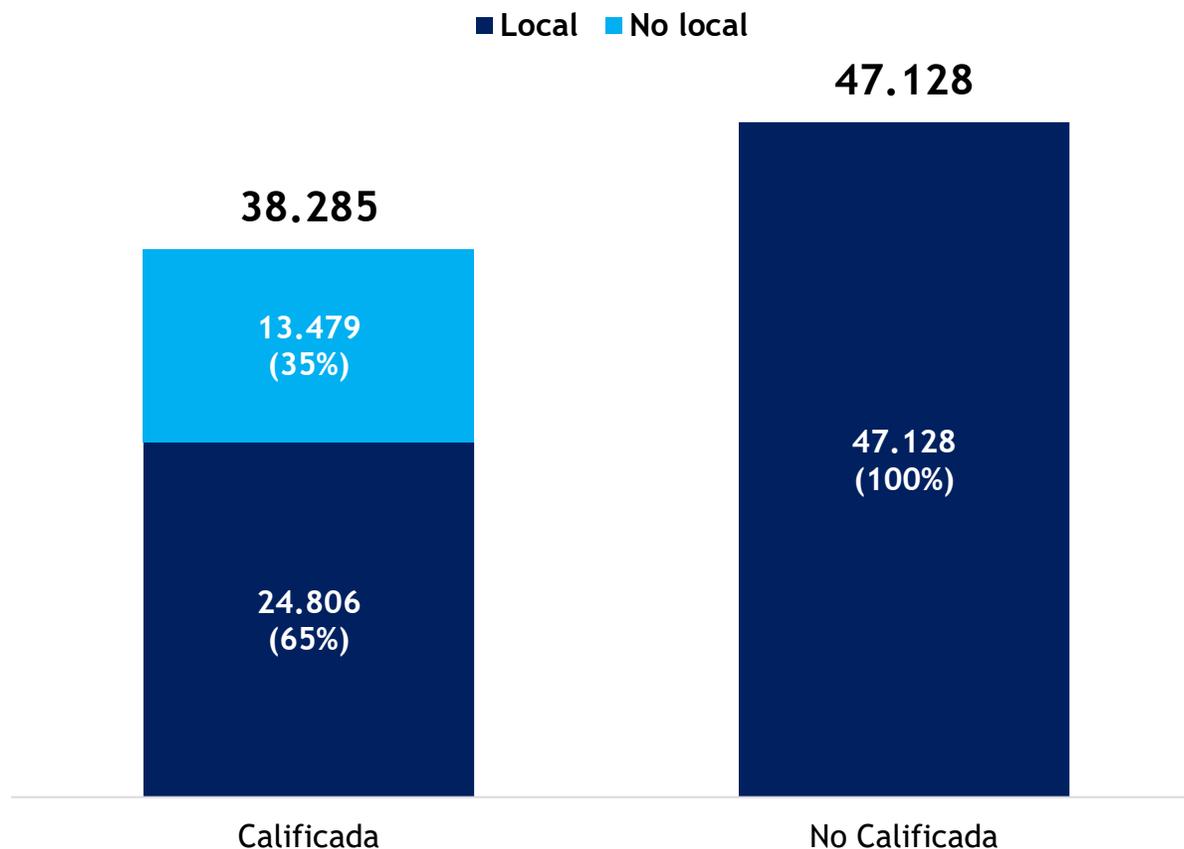


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Acumulado 2023 (Enero - Mayo)

85.413

Trabajadores de contratistas



En el periodo comprendido entre enero y mayo del año 2023, se registró un total de 85.413 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.

Del total de trabajadores, el 44,8% estuvo compuesto por mano de obra calificada, y el 55,2% por mano de obra no calificada.

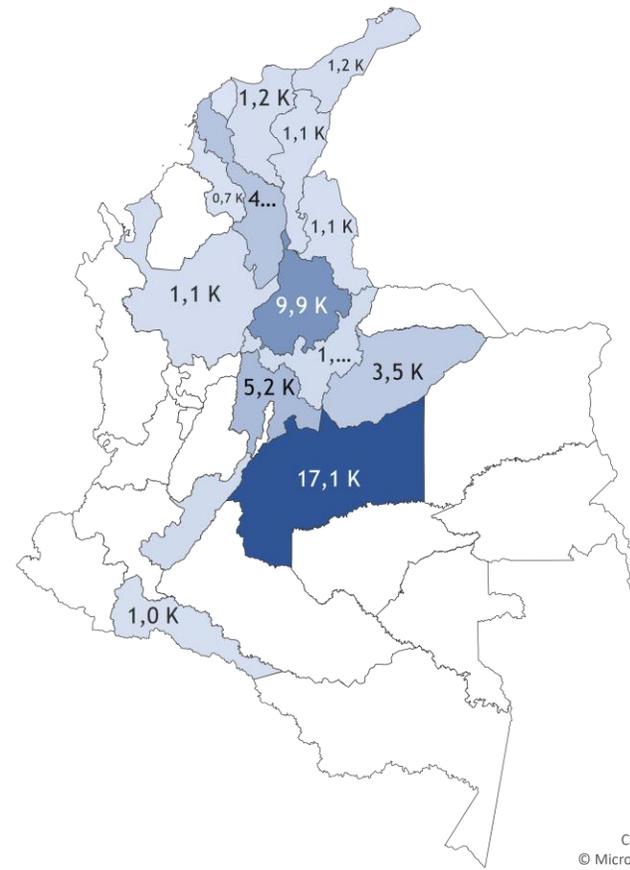
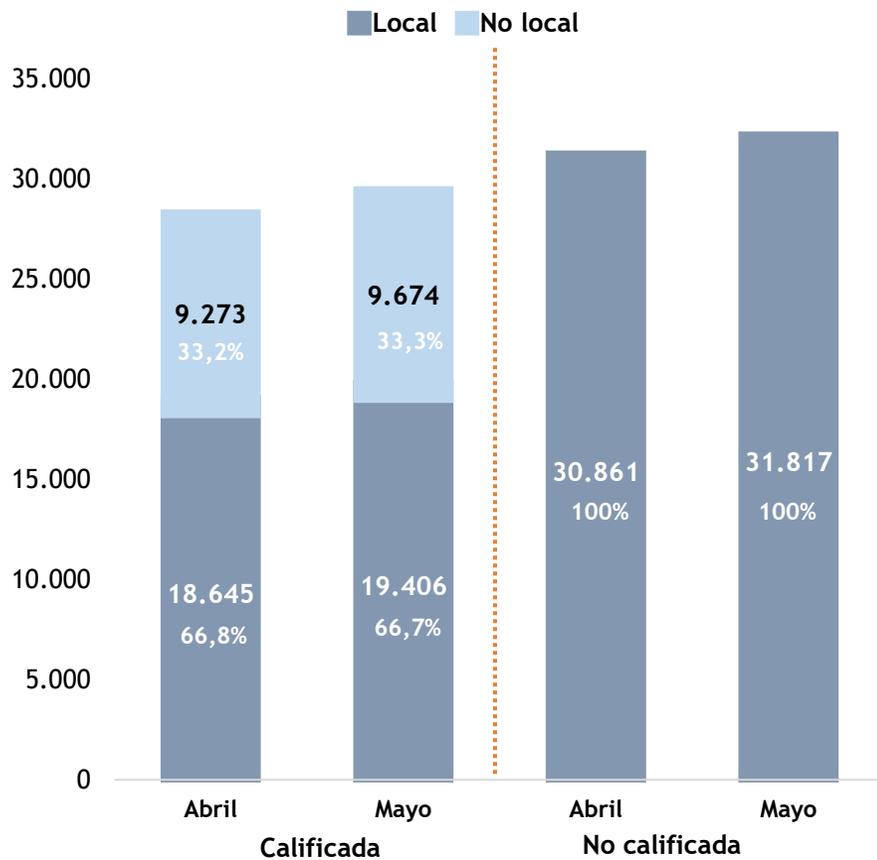
Asimismo, de la mano de obra calificada, el 64,8% estuvo representado por mano de obra local y el 35,2% por no local. La mano de obra no calificada es en su totalidad local.

Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Mayo 2023

60.897

Trabajadores de contratistas



Suma de # Trabajadores
0,5 K 17,1 K

En mayo de 2023, se reportaron 60.897 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial:

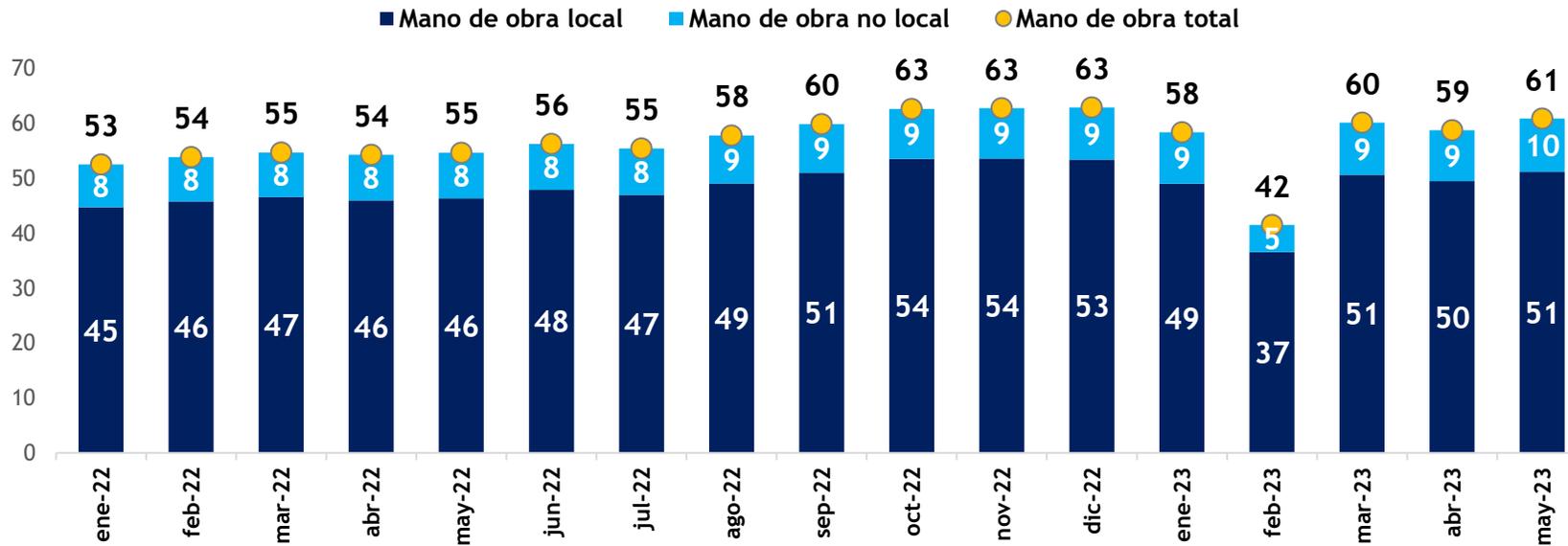
- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 47,8% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 66,7%, cerca de 19,4 mil empleados, corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 52,2% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 31 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 8,7 mil y 8,4 mil, respectivamente.



Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

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

Miles de empleos



Fuente: Informe de Contratación de mano de obra local Grupo Ecopetrol.
Información en miles

Promedio mensual
Mayo 2023

60.897 Empleos

▲ +11,4% anual (6.209 Empleos)

▲ +3,6% mensual (2.118 Empleos)

Promedio año
Enero - Mayo 2023

55.949* MPCD

▲ +3,5% anual (1.914 Empleos)

Entre enero de 2022 y mayo 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.

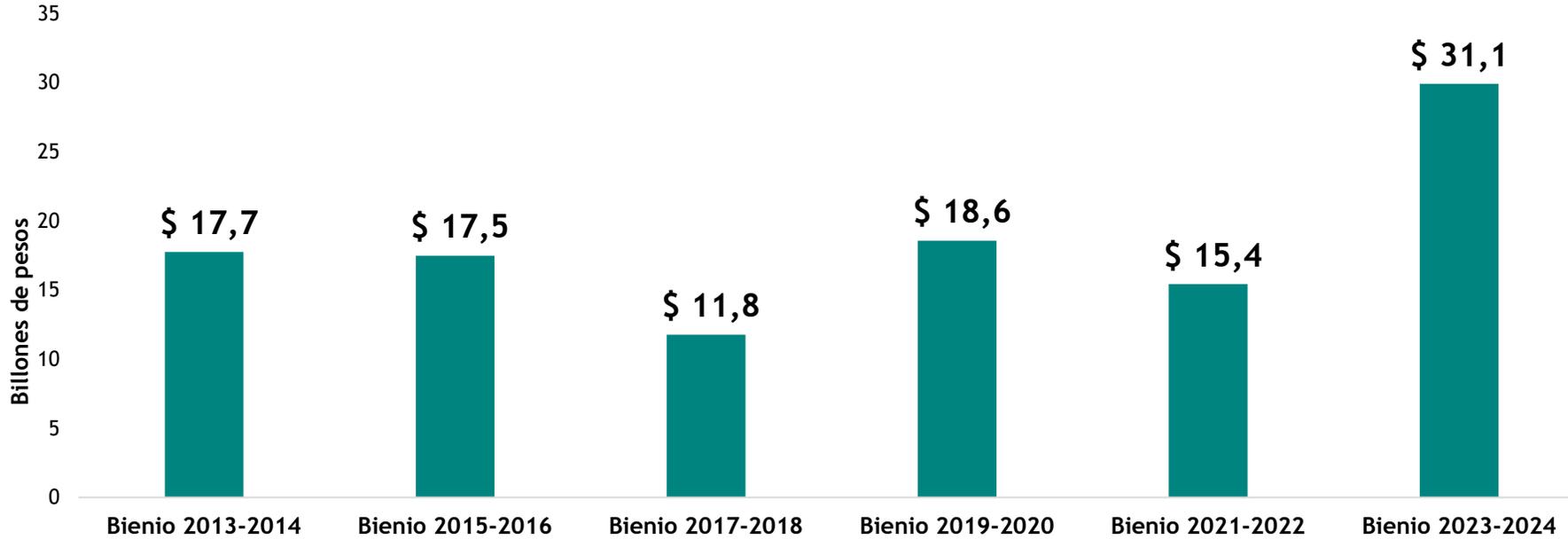
Asimismo, de la mano de obra local, alrededor del 40% ha sido mano de obra calificada.

Puntualmente, en el mes de mayo de 2023, se reportaron 60.897 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.



Regalías presupuestadas por bienio

Billones de Pesos



Fuente: SICODIS - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías.

Regalías presupuestadas
Bienio 2023-2024

\$31,1 B COP

- ▲ +101,6% bienal (\$15,7 billones COP)
- ▲ +92,1% superior al promedio 2013-2022

Regalías presupuestadas
Promedio Bienios 2013-2022

\$16,2 B COP

Para el bienio 2023-2024, el valor presupuestado de regalías ascendió 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.

El valor presupuestado en cada bienio es fundamental para la ejecución de proyectos realizados con regalías en cada región del país.

Recaudo de regalías por la explotación de Hidrocarburos

Billones de Pesos



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 de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un recaudo de regalías por valor de \$2,6 billones de pesos.

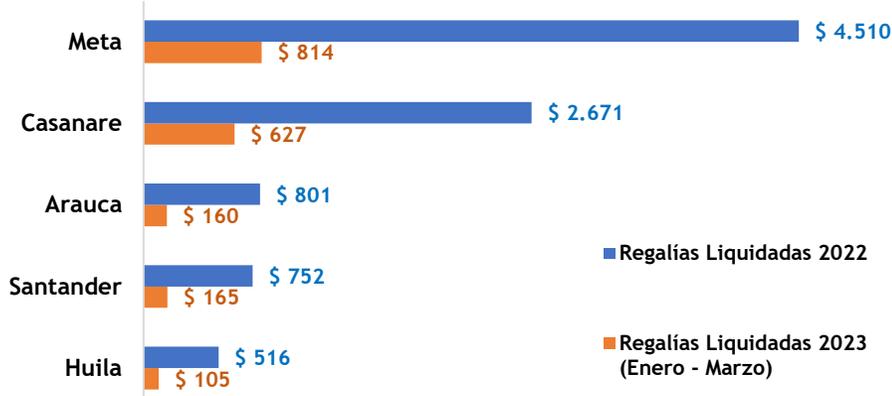
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.



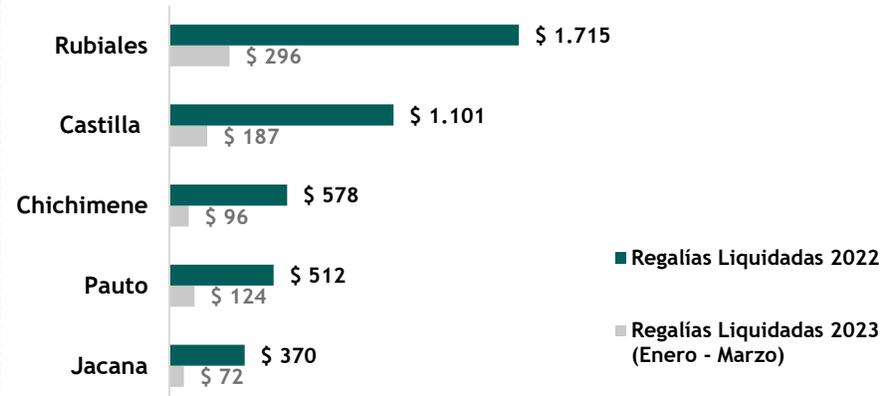
Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A JUNIO 2023

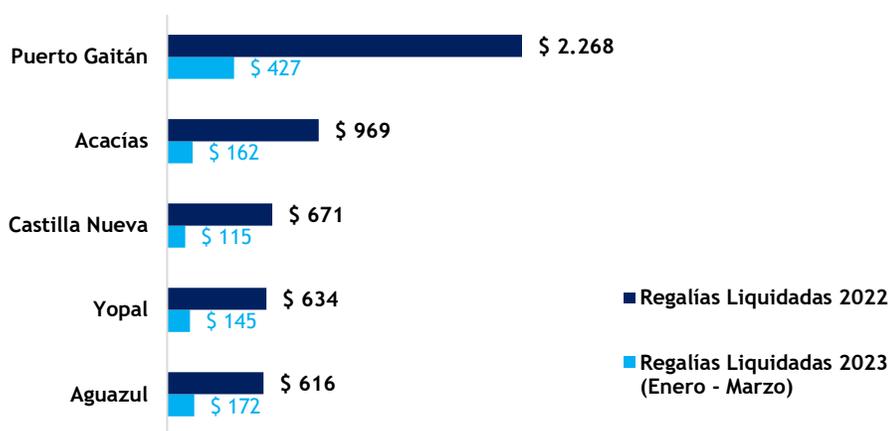
Top 5 Departamentos (Miles de millones COP)



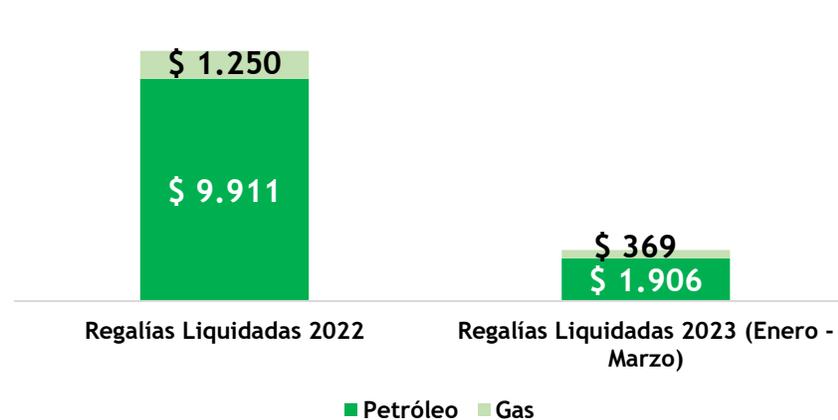
Top 5 Campos (Miles de millones COP)



Top 5 Municipios (Miles de millones COP)



Regalías liquidadas por tipo de hidrocarburo (Miles de millones COP)



En el año 2022, los departamentos con mayor monto de regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos fueron Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, los cuales representaron el 82,9% del total.

Por su parte, en el mismo año, los municipios con mayor liquidación fueron Puerto Gaitán, Acacias, Castilla Nueva, Yopal y Aguazul, quienes tuvieron una participación del 46,2%.

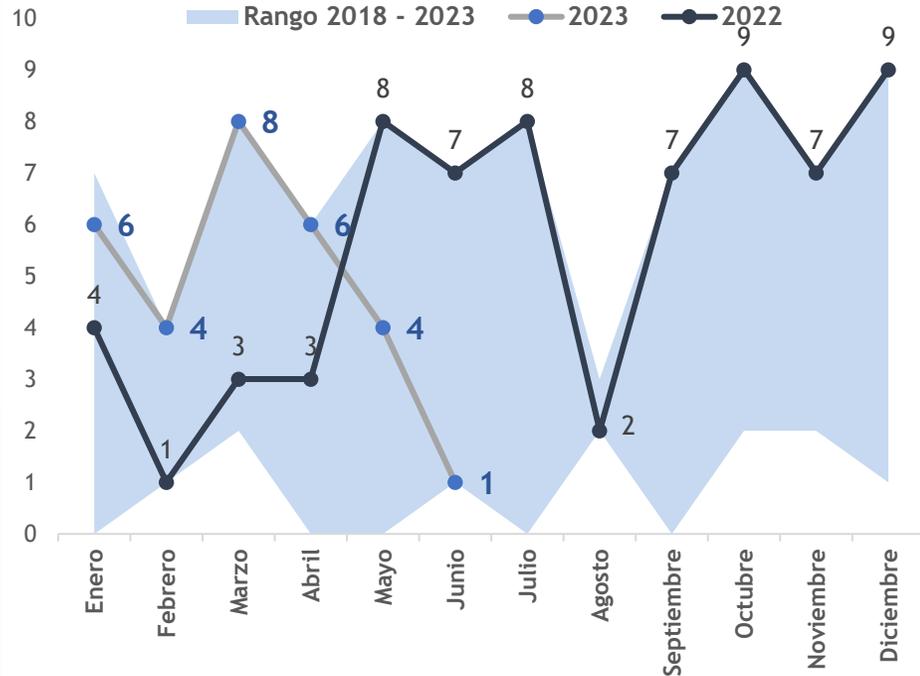
Los campos que generaron un mayor monto de regalías liquidadas durante el año en mención fueron Rubiales, Castilla, Chichimene, Pauto y Jacana, quienes aportaron el 38,3% del recaudo total.

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo es el que mayor monto de regalías liquidadas genera, representando alrededor del 88,8% del total.

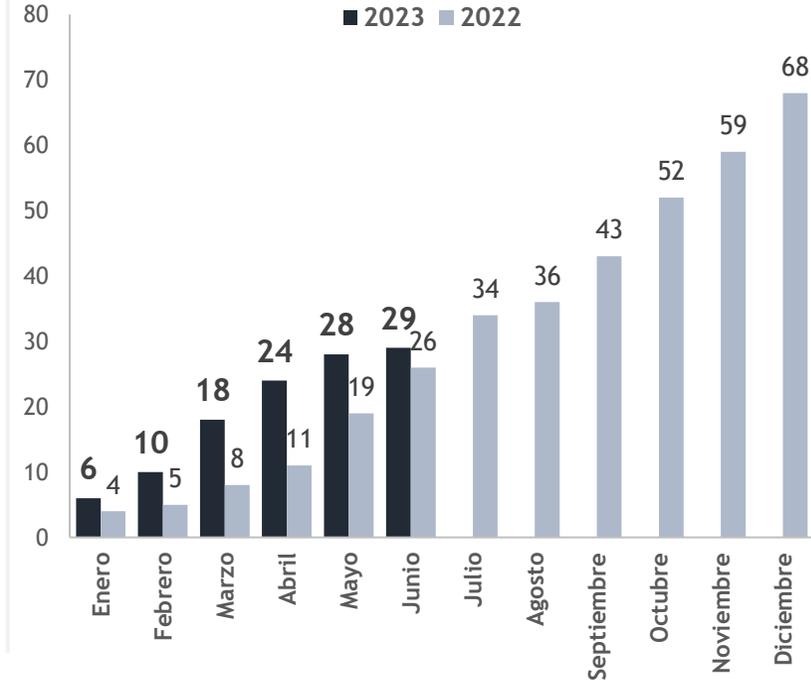


Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios

Pozos exploratorios perforados



Acumulado pozos exploratorios perforados



Durante el mes de junio de 2023 (dato preliminar), se registró la perforación de un pozo exploratorio, una disminución de seis pozos frente a junio de 2022 y tres menos con respecto a mayo de 2023.

Con este reporte, para el primer semestre del año, el país acumula un total de 29 pozos perforados, un incremento de 11,5% con respecto al mismo periodo del 2022 (3 pozos).

Es importante mencionar, que para el mes de anterior se recibieron dos avisos de descubrimiento: pozo Saxofón-1 localizado dentro del Contrato de E&P VIM-5, a cargo de la empresa CNE OIL&GAS y el pozo Carambolo-1 del contrato de E&P VIM-21, operado también por CNE OIL&GAS.

Se espera que inicie la perforación costa afuera del pozo Glaucus, en la segunda mitad del mes de julio, y Orca Norte 1, hacia el final de noviembre, en el caribe Colombiano a cargo de las compañías operadoras Shell y Ecopetrol, respectivamente.

Fuente: MME - ANH
Corte: Junio 2023 * Dato preliminar

Número pozos perforados
Junio 2023

1*

▼ -85,7% anual (-6 pozos)
▼ -75,0% mensual (-3 pozos)

Acumulados pozos perforados
Enero - Junio 2023

29*

▲ +11,5% anual (3 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

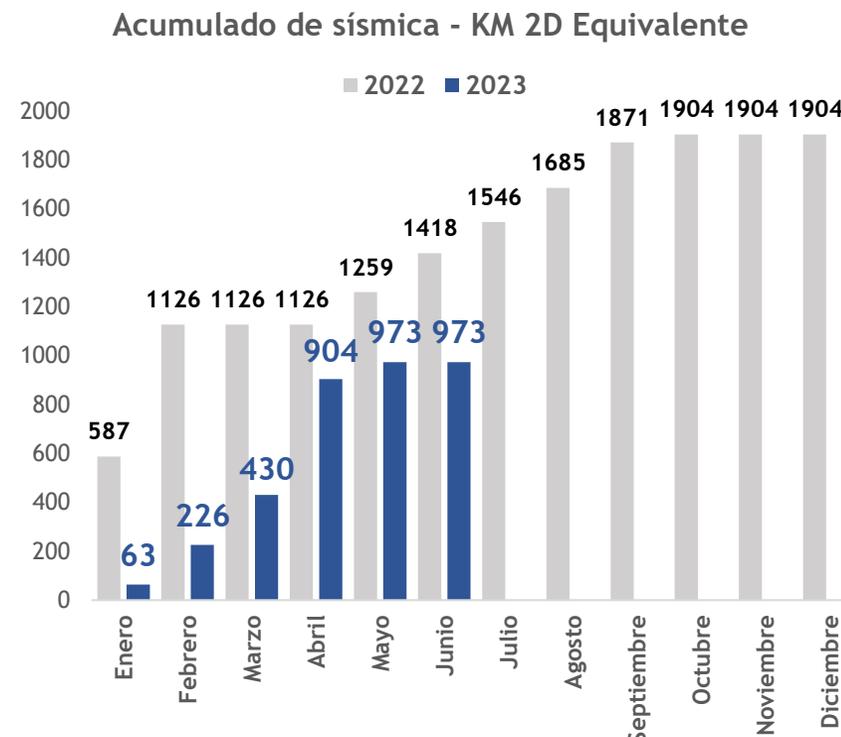
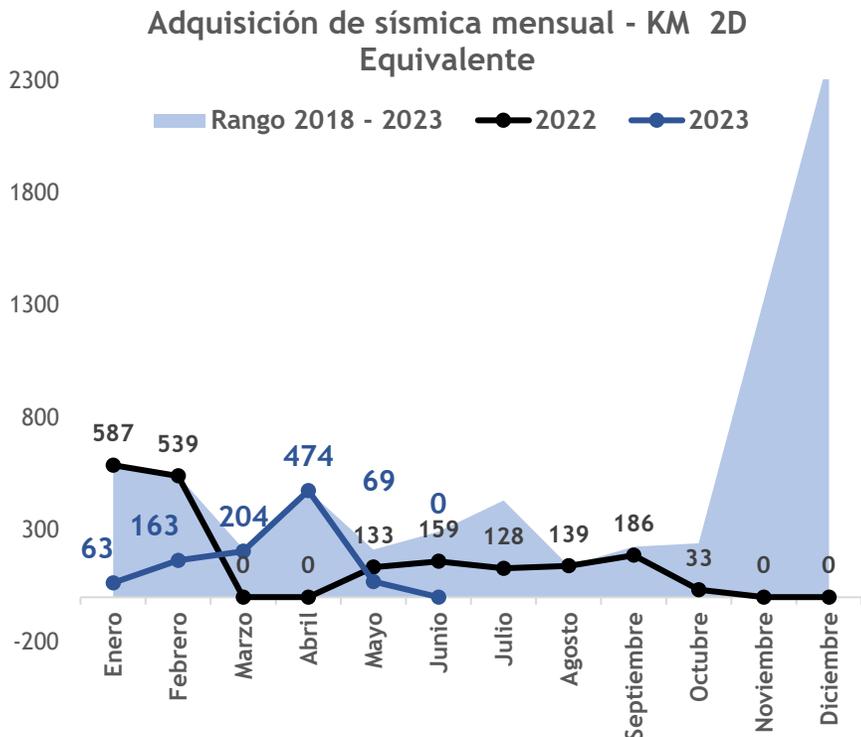
68

▲ +172,0% anual (43 pozos)



Actividad exploratoria - Sísmica

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A JUNIO 2023



En el reporte preliminar del acumulado de sísmica del 2023 con corte a junio, se confirma la adquisición de 973 KM 2D equivalentes, una disminución de 31,4% correspondiente a 445 Km 2D equivalentes menos respecto al mismo periodo del año anterior.

Sin embargo, en junio no se reportó la adquisición de KM 2D equivalente de sísmica, lo que representa una disminución del 100% respecto al mes anterior (159 KM 2D de sísmica menos) y del 100% respecto a mayo de 2022 (69 KM 2D de sísmica menos).

Fuente: MME - ANH
Corte: Junio 2023 * Dato preliminar

Sísmica Adquirida
junio 2023

0* KM

▼ -100% anual (-159 km)

▼ -100% mensual (-69 km)

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Junio 2023

973* KM

▼ -31,4% anual (-445 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

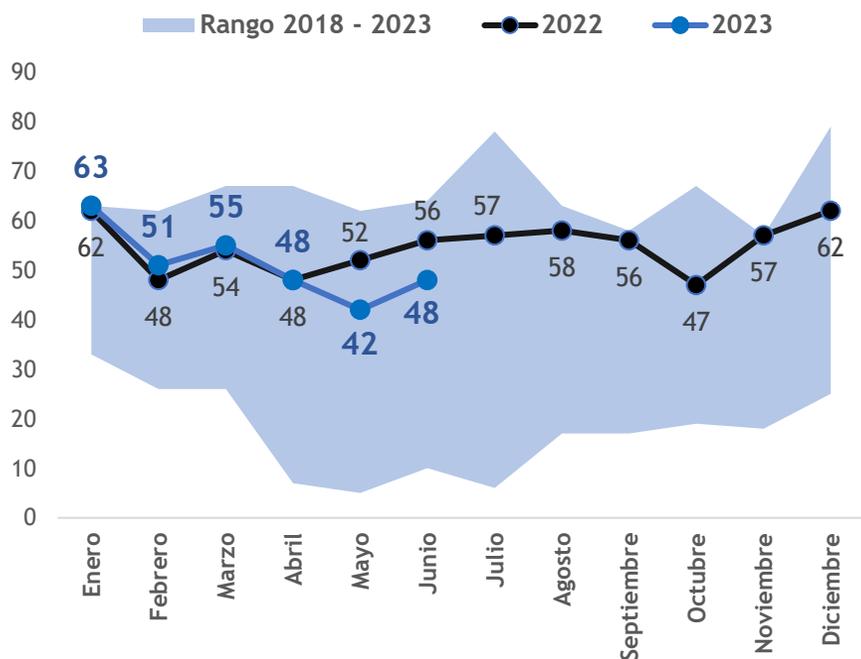
1.904 KM

▲ +20,1% anual (319 km)

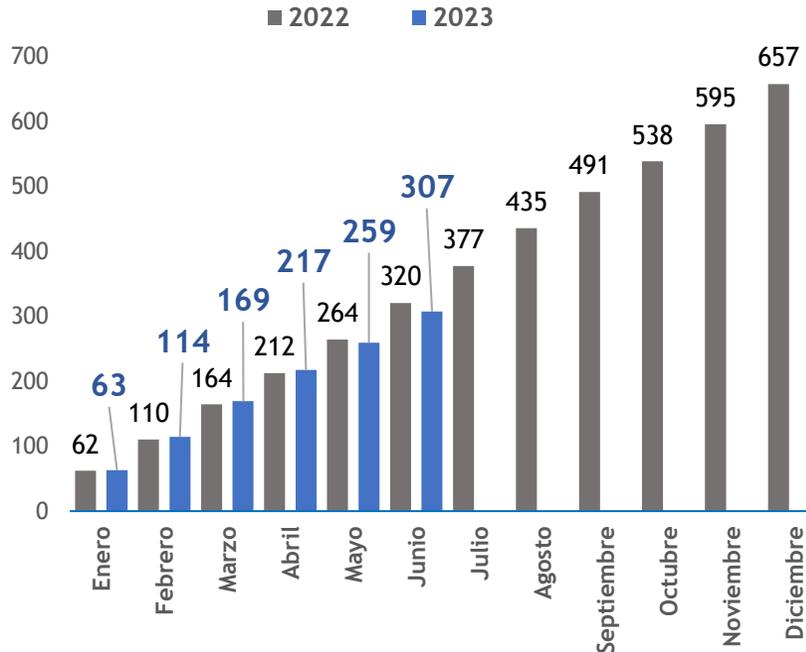


Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos de desarrollo perforados



Acumulado pozos de desarrollo perforados



En junio de 2023 (último dato disponible), se perforaron 48 nuevos pozos de desarrollo, ocho pozos menos frente al mismo mes del 2022 y seis más frente al mes anterior.

A lo largo de este año se han perforado 307 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 4,1% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (13 pozos menos).

El año pasado 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).

Fuente: MME - ANH-
Corte: Junio 2023 * Dato preliminar

Número de Pozos
Junio 2023

48*

▼ -14,3% anual (-8 pozos)

▲ +14,3% mensual (6 pozos)

Acumulado al año anterior
Enero - Junio 2023

307*

▼ -4,1% anual (-13 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

657

▲ +52,8% anual (227 pozos)

Edición 27



Securitax 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 Securitax se ha comprometido a entender las necesidades de sus clientes y adaptarse a un mundo donde la seguridad no solo es un requisito sino una garantía en la entrega de su establecimiento. En este momento, Susana Cervigni, gerente general de Securitax Colombia, nos cuenta cómo han logrado posicionarse como la empresa líder en seguridad e inclusión, y su enfoque en la transición energética.

¿Son más de 15 años en el mercado colombiano? ¿Cuáles han sido los mayores retos y la evolución de la seguridad durante este tiempo en el país?

Realmente llevamos más de 50 años en el mercado. La evolución ha sido gradual, inicialmente enfocada en seguridad física, luego de un hombre pasado en el tiempo. Hoy en día la seguridad es una parte integral de nuestros clientes, los apoyamos en todo el proceso, tratamos de educación, de capacitación.

¿Cuál ha sido el aporte más significativo de Securitax Colombia que ha sido destacado por los otros países de la región?

Algo que hemos aportado y que los países muy importantes en la industria. La rigurosidad técnica es uno de nuestros pilares y la presencia a nivel mundial en el país nos ha permitido, a raíz de ese reconocimiento, expandirnos e implementarlo en todos los países de la división.

Actualmente estamos trabajando no solo en la inclusión de personas con discapacidad, sino en diversidad de género... y operativa tenemos más de un 20% de mujeres en el equipo de trabajo.

En este aspecto, en Colombia tenemos personas en el personal que han quedado con discapacidades y también hay personas que tienen discapacidades de nacimiento, nosotros

Escríbeme para mayor información acerca de SPOTLIGHT: Ángela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org

Edición 28



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

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, Nairo Cokes, CEO del Grupo Abstract, nos cuenta un poco de cómo fue que la empresa llegó a Colombia, qué retos encontró y una mirada a qué planes tiene para el futuro.

¿Dónde, cuándo y en qué contexto se fundó el Grupo Abstract en Latinoamérica?

Yo soy Economista de la Universidad de Liege en Bélgica, de ahí me viene el título. No se desvinculó 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 volví en Latinoamérica básicamente porque me gustó mucho, obviamente por la gente y el contexto que me era familiar. Después de vivir unos años en Brasil, en Rio de Janeiro (también portugués también), me volví a Venezuela, allí de la compañía y comencé a trabajar en mis emprendimientos. Me crearon que mi socio (Bernard) llegó con quien antes amigo desde hace 30 años que nos conocíamos. El me ofreció trabajar la operación del Grupo Abstract de Venezuela a Colombia. Ahora tenemos 3 subsidiarias: una en Venezuela que tiene 25 años de creada.

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.

Escríbeme para mayor información acerca de SPOTLIGHT: Ángela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org

SPOTLIGHT TACHYUS

Edición 29 Mayo de 2023



Fernando Gutiérrez CEO de Tachyus

El recorrido de Tachyus en Latinoamérica y los retos de innovación que enfrenta hacia el futuro

Tachyus es una empresa de tecnología originada en el 2014 en Silicon Valley en California, creada por tres jóvenes matemáticos de Stanford y Yale. Y cuenta con clientes a nivel mundial en Argentina, USA, Reino Unido, Tailandia y Malasia.

¿Cómo llega a Colombia y qué nos puede contar del mercado colombiano?

Como parte de nuestra misión tenemos el objetivo de proveer tecnología que ayude a la transformación digital para la transición energética.

En 2018 Tachyus decide expandirse al mercado latinoamericano donde Argentina y Colombia se vuelven foco de desarrollo de negocios dado el tipo de campos maduros que existen en estos dos países, los cuales son un target perfecto para nuestra tecnología.

También en el 2022 creamos un hub de manejo de proyectos a nivel mundial para nuestra tecnología de GEI.

Por favor, hablemos de los objetivos de Tachyus a nivel regional y local.

¿Cómo se generó la idea de desarrollar una tecnología como Aurion?

Posicionar Tachyus/Aqueon como la tecnología líder en aplicar inteligencia artificial para incrementar producción de hidrocarburos creando modelos más fáciles y rápidos de usar y crecer nuestros hubs tecnológicos y técnicos para el desarrollo e implementación de nuestras tecnologías.

Tachyus en el 2021 decide participar activamente en la transición energética y evalúa diferentes tecnologías, CCUS, Geotermia, CO2 cuantificación y pronóstico, y decidimos desarrollar una tecnología en esta última ya que es un espacio ideal para automatizar y volver más eficiente los procesos actuales los cuales son muy manuales.

Escríbeme para mayor información acerca de SPOTLIGHT: Ángela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org

Ya está disponible Edición 29

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

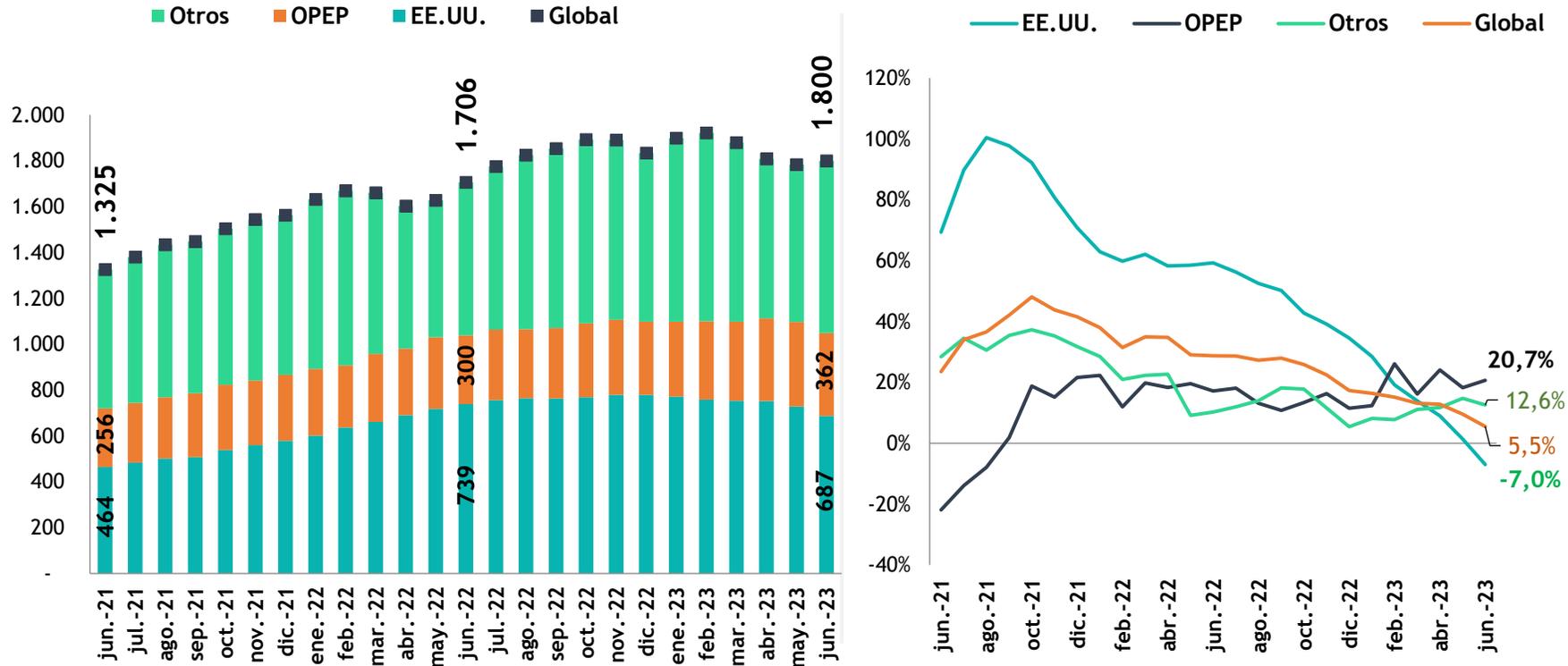
Comunicaciones y eventos de los afiliados a la Cámara

El sector en los medios

Las principales noticias de la industria en el mundo



Actividad de taladros Global



Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Junio 2023

1.800 Equipos

▲ +5,5% anual (94 Equipos)

▲ +0,9% mensual (17 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Junio 2023

1.848 Equipos

▲ +12,0% anual (199 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 1.800 equipos en junio de 2023. Se observa un aumento de 5,5% respecto al mismo periodo del año anterior y de 0,9% con respecto al mes anterior.

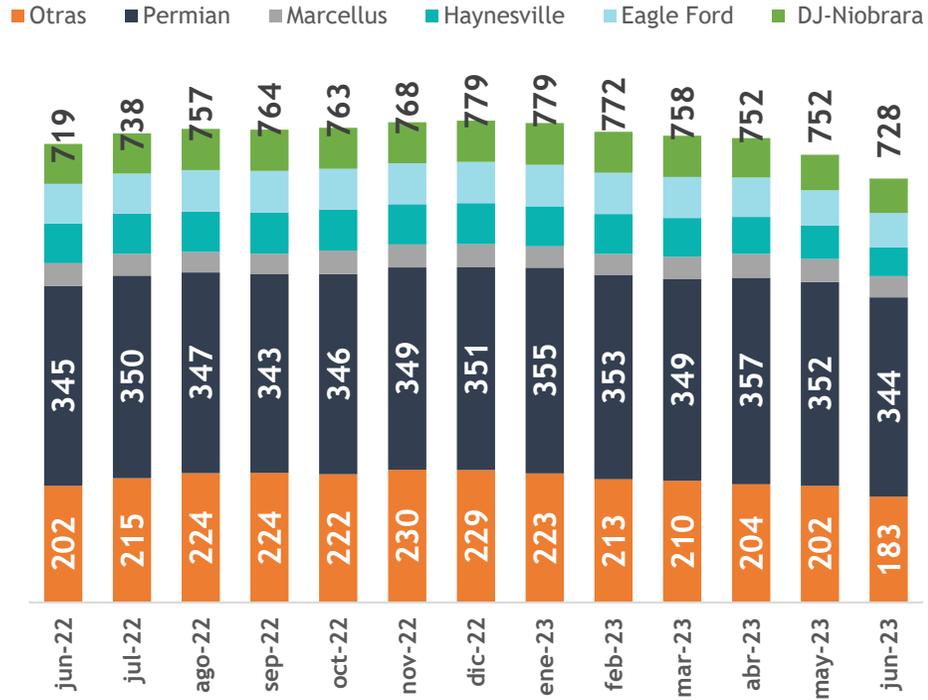
El promedio del año 2023 acumulado hasta mayo de 2023 fue 1.848 equipos, lo que representó un aumento de 12,0% respecto al mismo periodo del 2022.

En el caso de los países de la OPEP, el número de taladros tuvo una reducción de 1,9% (siete equipos menos) respecto al mes anterior, se espera que la demanda mundial crezca en el segundo semestre de 2023 según lo señalado por la organización.

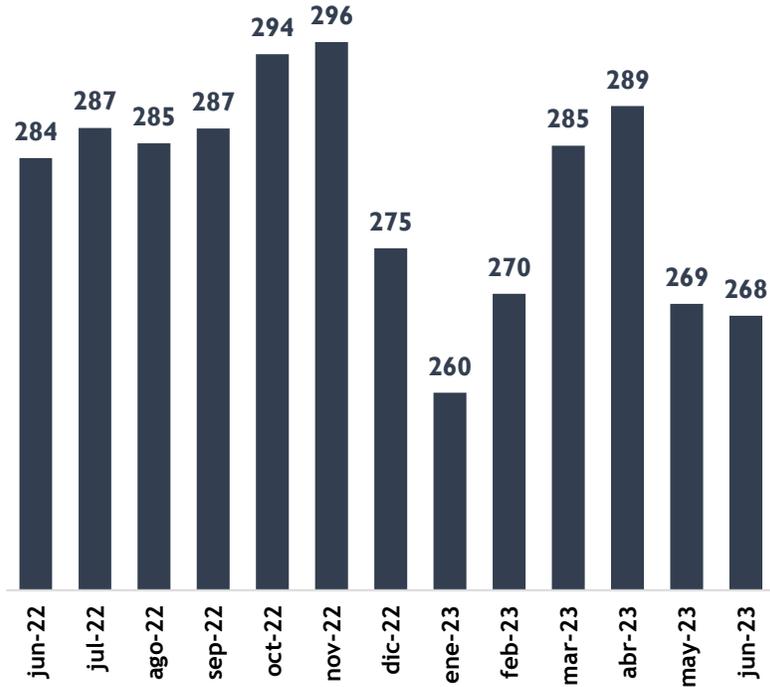


Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos



Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de junio de 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 687 equipos en promedio, una disminución de 7,0%, correspondiente a 51 equipos respecto al mismo mes del año anterior.

La disminución anual se observó principalmente en las cuencas Haynesville (19 equipos menos) y Eagle Ford (9 equipos menos).

Adicionalmente, en el mes de junio de 2023 el número de unidades de fracturamiento hidráulico disminuyó 5,6% con respecto al mismo periodo de 2022 (16 taladros menos), ubicándose en 268 equipos.

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

Promedio mensual de taladros
Junio 2023

687 Equipos

▼ -7,0% anual (51 Equipos)

▼ -5,6% mensual (-41 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Junio 2023

741 Equipos

▲ +10,0% anual (67 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

721 Equipos

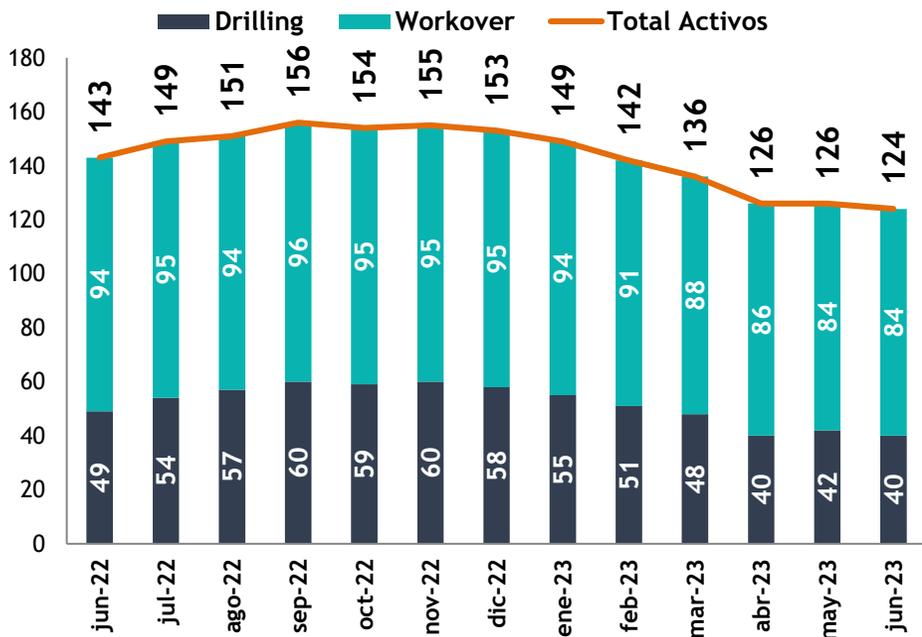
▲ +51,8% anual (246 Equipos)



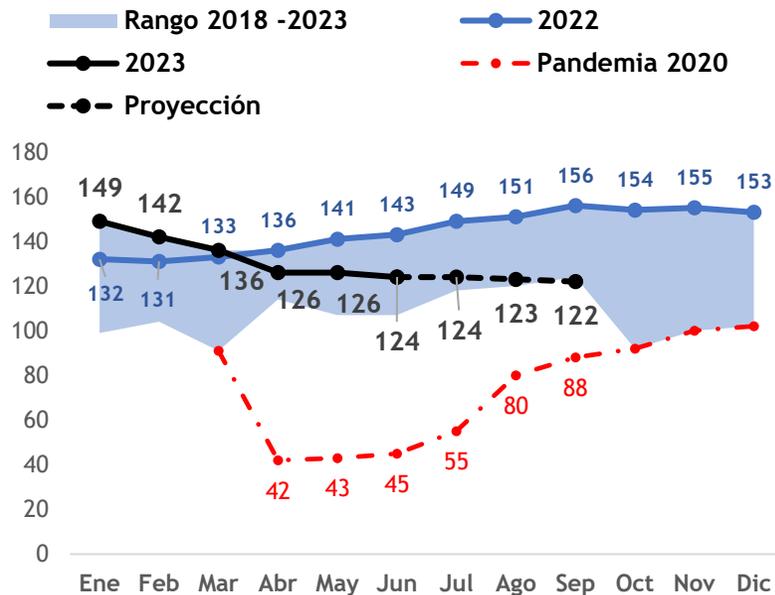
Actividad de taladros Colombia

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A JUNIO 2023

Número de taladros activos - Junio 2023



Taladros Total Activos - Proyecciones



En junio de 2023 se reportaron en el territorio nacional 124 taladros activos (40 de *Drilling* y 84 de *Workover*), una disminución de 13,3% respecto al mismo mes en el 2022 (19 equipos) y de 1,6% respecto a mayo del presente año (2 equipos).

El promedio acumulado del año en curso fue 134 equipos activos, una disminución de 1,6% con respecto al mismo periodo de 2022 (2 equipos menos).

De observó una disminución de 31 equipos activos desde noviembre hasta junio, representando un 20,0% de decrecimiento en la actividad de taladros total.

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
Junio 2023

124

 Equipos

▼ -1,6% mensual (2 Equipos)

▼ -13,3% anual (19 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

134

 Equipos

▼ -1,6% anual (2 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

145

 Equipos

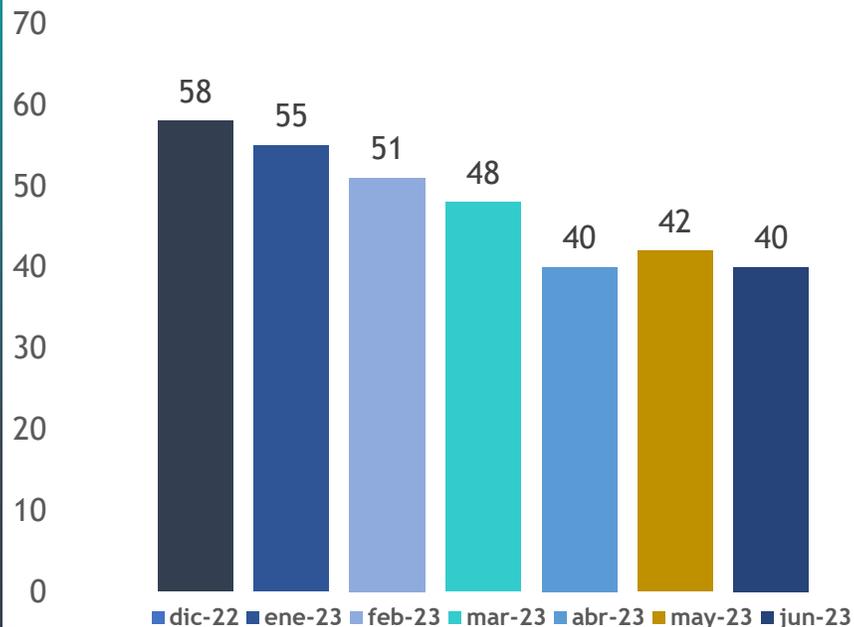
▲ +23,7% anual (28 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

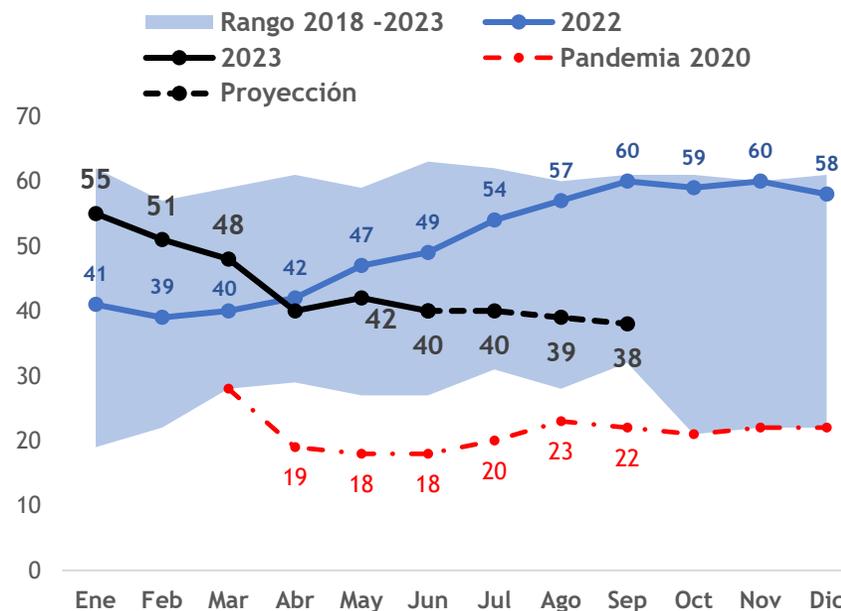
INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A JUNIO 2023

Taladros de Drilling - Referencia Junio 2023



Fuente: Campetrol

Taladros Drilling - Proyecciones



De los 124 equipos activos reportados en junio de 2023 en Colombia, 40 correspondieron a labores de *Drilling*.

Es importante resaltar que, de los 40 equipos activos totales, 37 estuvieron en operación y tres en movilización.

Sobre los 40 equipos reportados activos, hubo una disminución:

- 4,8% respecto a mayo de 2023 (2 taladros menos).
- 18,4% respecto a junio de 2022 (9 taladros menos)

La disminución en junio se debió principalmente a la finalización de operación en los departamentos de Santander, Putumayo, Casanare y Cesar.

Conteo mensual
Junio 2023

40

 Equipos

▼ -4,8% mensual (2 Equipos)

▼ -18,4% anual (9 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

46

 Equipos

▲ +7,0% anual (3 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

51

 Equipos

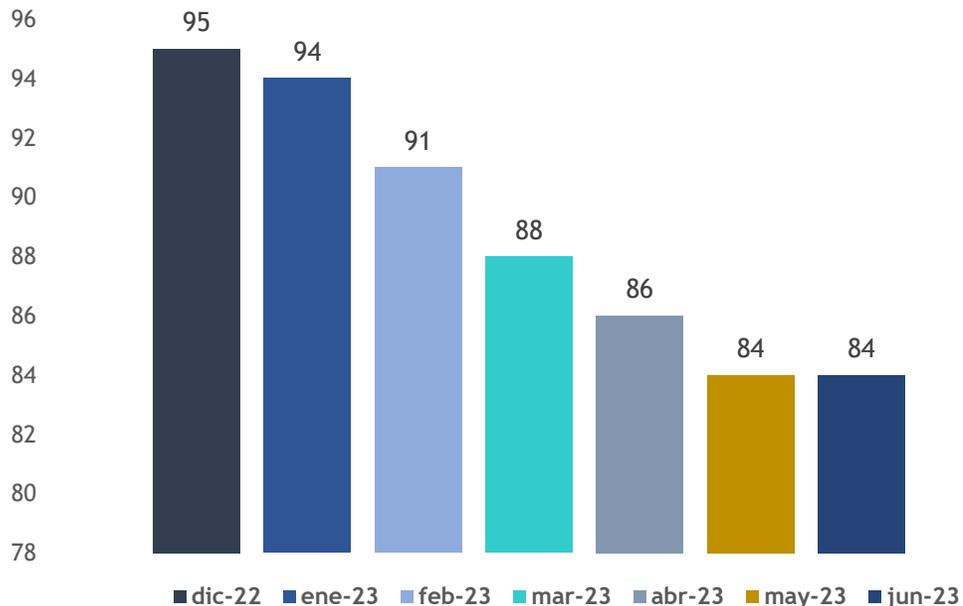
▲ +66,5% anual (20 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Workover

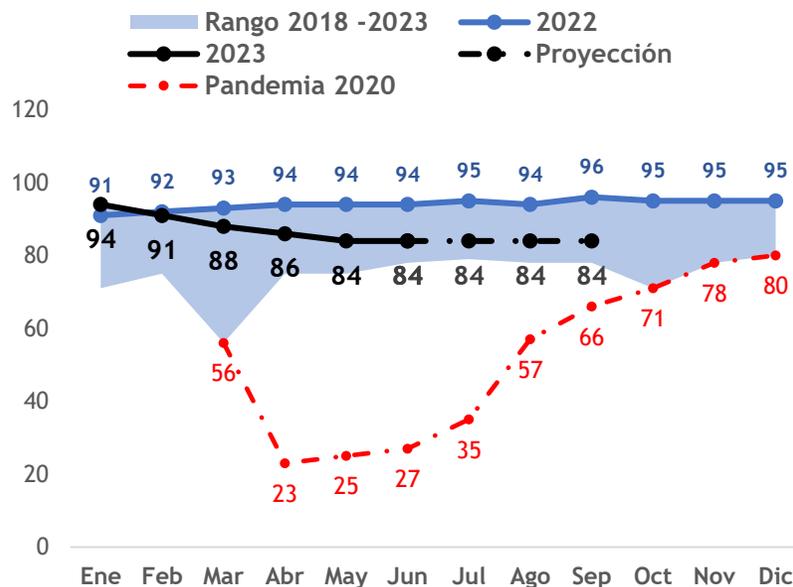
INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A JUNIO 2023

Taladros de Workover - Referencia Junio 2023



Fuente: Campetrol

Taladros Workover - Proyecciones



En junio 2023, se reportaron 84 taladros de *Workover* que estuvieron activos. Esto representa una disminución del 10,6% respecto al mismo mes en el año anterior.

Respecto a mayo de 2023, la actividad de taladros de mantenimiento permaneció igual con 84 equipos reportados.

Durante los últimos siete meses la actividad de taladros de *Workover* ha tenido una disminución de 11,6% (11 equipos).

Conteo mensual
Junio 2023

84

 Equipos

0% mensual (0 Equipos)

▼ -10,6% anual (10 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

88

 Equipos

▼ -5,6% anual (5 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

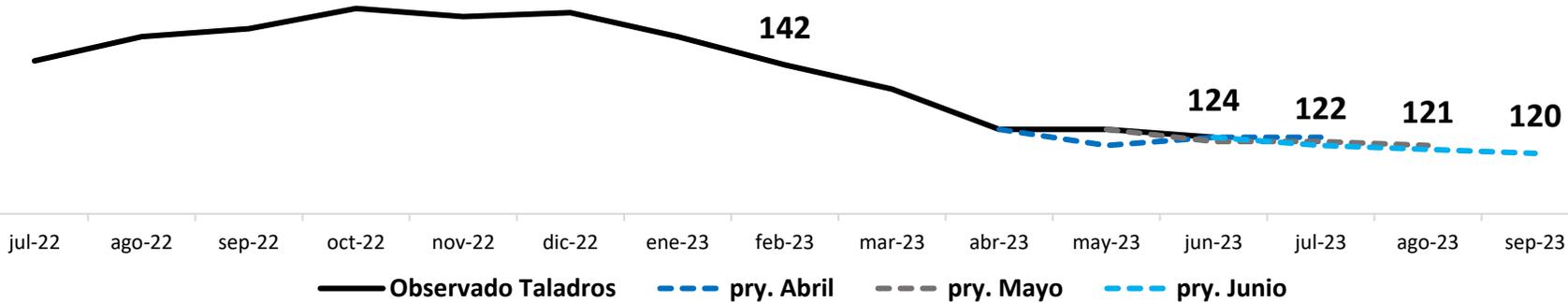
94

 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)



Proyección de actividad de taladros



El número de taladros activos en Colombia reportados en junio de 2023 fue de 124 equipos (40 de Drilling y 84 de Workover).

Desde enero a junio de 2023 se observó una reducción en la actividad de taladros de 16,8% (25 taladros), con una proyección para los próximos tres meses de 124, 123 y 122 en junio, julio y agosto respectivamente.

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. Jul	pry. Ago	pry.Sep	obs.	pry. Jul	pry. Ago	pry.Sep	obs.	pry. Jul	pry. Ago	pry.Sep
jul-22	0	5	49	54				95				143			
ago-22	0	8	46	57				94				149			
sep-22	0	8	52	60				96				151			
oct-22	0	5	54	59				95				156			
nov-22	0	5	55	60				95				154			
dic-22	2	4	52	58				95				155			
ene-23	0	2	53	55				94				149			
feb-23	2	0	49	51				91				142			
mar-23	2	1	45	48				88				136			
abr-23	1	0	39	40				86				126			
may-23	1	2	39	42	38			84	84			126	122		
jun-23	0	3	37	40	40	39		84	84	84		124	124	123	
jul-23					40	39	38		84	84	84		124	123	122
ago-23						39	38			83	83			122	121
sep-23							38				82				120

Fuente: Campetrol

PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2023



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



En Campetrol nos enorgullecemos de divulgar todas las iniciativas promovidas por nuestros afiliados convirtiéndonos en un sector comprometido por el desarrollo sostenible de Colombia.

¡Te invitamos a
participar en la
**tercera edición de los
Premios Sostenibilidad
Campetrol!**



WORKSHOPS
V ciclo de
Planes y
Programas
de Inversión
20
23

¡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

3M

aggreko

Alkhorayef | **10 años**

COLOMBIA WIRELINE SERVICES

Tenaris

T.EN TECHNIP ENERGIES



slb

RHEMA
INTERNACIONAL

LUPATECH

Geoambiental S.A.S.
La solución ambiental

MORKEN GROUP

Superior
ENERGY SERVICES



Kodiak

ICG
EXPERTOS EN COMISIONAMIENTO
Y PUESTA EN MARCHA

KERUI
SHANDONG KERUI
PETROLEUM EQUIPMENT

Independence

TRATECNI
Aislamientos Térmicos e Impermeabilizaciones

HALLIBURTON

CHAMPION X

TASSAROLI
Compromiso y Soluciones

ESTRELLA
International Energy Services

SierraCol energy

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



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

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