



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



AÑOS

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A JULIO DE 2023

16 DE AGOSTO DE 2023

www.campetrol.org

Fuente: Ecopetrol – Pozo Andina 1 - Arauca

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



3M Ciencia. Aplicada a la vida.	ADAGA	aggreko	albedo Difusión Procesos Ambientales ESP by VEOVIA	Alkhorayef	AMERICAN TUBULAR SERVICES	ANDINA SERVITRANSPORTES S.A.S.	Andinas	Anton Paar	
ATINA ENERGY SERVICES	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.	CAGO Services	CDC Cabezales de Colombia S.A.S. Una sociedad entre COLIBO S.A.S. y el GRUPO IMAA	CALDIC	CHAMPIONX	
COLOMBIA WIRELINE SERVICES	CONFIPETROL	CONSULTEC CONSULTEC INTERNATIONAL INC	COREMAR	CORRECOL	CSP	Decimetrix DIGITAL TRANSFORMATION	DIATECO Ingeniería, Construcción y Equipos	DRILLMEC DRILLING TECHNOLOGIES	
Endress+Hauser	ENERFLEX	ENGIPETROL PETROLEUM ENGINEERING	EquiPetrol	ESTRELLA International Energy Services	EXLOG EXCELLENCE LOGGING	EXPRO	feel CONSULTING	GALQUI energía sostenible	
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	Geodis	H&P	HALLIBURTON	HNA INGENIERIA	HYDRAULIC SYSTEMS	HYDRATICA Technology & Reliability	
ICG Industrial, Commercial, Marine	ixm Innovation. Knowledge. Management.	ILN CONSULTING	IMANTT	Independence	ingecontrol 1976	INGELABSP LTDA	INNOVEX	insurcol Gente que sabe lo que hace.	
IONOS DIRECTIONAL SERVICES	Ismocol	JMP	Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	Kodiak	LIPESA	LUPATECH2	MANSER SOLUCIONES EN PETROLERO	masa A STORK COMPANY	STORK A Fluor Company

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

 MESSEER Gases for Life	 MERX LAW FIRM International Trade & Investment	 MNJ CAPITAL	 MORKEN GROUP	 MONTECZ SA	 MULTINSA	 NABORS	 New Gas And Oil S.A	 NOV
 NOVOMET	 OMIA	 PARKER WELLBORE	 PATTERSON-UTI INTERNATIONAL (COLOMBIA)	 PBI	 PCM keep it moving	 PECOM GRUPO PEREZ COMPANC	 PEGSA	 pemarsa oilfield services s.a.
 PETRODYNAMIC Petroleum Services SAS	 PETROEISMIC services Geosciences & Data Acquisition Company	 PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	 PETROWORKS	 PEXXX EXPRESS	 PGER Services Petróleo Gas & Energías Renovables	 PJP4	 Polynex	 P.O.S. Petróleo Services
 POWER GROUP EQUIPOS Y SERVICIOS ENERGÉTICOS PARA LA INDUSTRIA	 psa Procesos y Soluciones Ambientales	 PUFFER COLOMBIA	 QMAX	 ramde Colombia S.A.S. Especialistas Petroleros	 ramde S lids central S.A.S	 RAMPS LOGISTICS	 RESITER Economía Circular	 RHEMA INTERNACIONAL
 RODATECH Soluciones Eficientes	 STEWART STEVENSON	 SANY	 S A S Servicios Asociados 30 AÑOS	 Life Is On Schneider Electric	 Securitas	 SERambiente Servicios de Ingeniería Ambiental	 SERINCO DRILLING S.A.	 SERTECPET
 SGF Global	 KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT	 Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES	 SignumConsulting EL VALOR DE LA REPUTACIÓN	 SITCA	 SLA COL Una compañía del BCP	 slb	 STAR Oilfield Services S.A.S "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"	 STRATUM RESERVOIR
 Superior ENERGY SERVICES	 SURENERGY S.A.S. E.S.P.	 TACHYUS	 TASSAROLI Compromiso y Soluciones	 Tecca compañía operadora del agua	 TECHINT Ingeniería y Construcción	 TEN TECHNIP ENERGIES	 TechnipFMC	 Technodrill S.A.S.
 sunn OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS	 TICE TECHNA INTEGRITY AND CORROSION PROTECTION	 TECHNIBENT ENERGY AND WELL SERVICES INC.	 Tenaris	 TEXAS OIL TECH LABORATORIES	 TOP DRILLING COMPANY	 TransTMC	 TRATECONI Asesoramientos Térmicos y Acústicos	 TP WELL SERVICES S.A.
 TUR Colombia Limited S.A.S. Quality Strategies and Solutions	 VARICHEM DE COLOMBIA	 VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSACCIONALES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETROLIO	 Weatherford	 WEG	 Wellbore Integrity SOLUTIONS	 Y&V		



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 que enriquecen la cadena de valor de la industria.

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

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

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

Misión

Ser el **aliado estratégico**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.

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@campetrol.org

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

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

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

LUCAS CARRILLO A.
Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

Disclaimer

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

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



CAMPETROL

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

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

LUCAS CARRILLO A.
Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO M.
Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

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

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

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

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

JESSICA MEDINA N.
Coordinadora Sostenibilidad
sostenibilidad@campetrol.org

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

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

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@campetrol.org

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

MARIA CAMILA PÁEZ R.
Coordinadora Financiera
financiero@campetrol.org

ARIEL CASTRO C.
Coordinación de Tecnología e Innovación
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	Página 11
CONTEXTO INTERNACIONAL	Página 14
CONTEXTO NACIONAL	Página 20
OFERTA O&G COLOMBIA	Página 30
DEMANDA O&G COLOMBIA	Página 41
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	Página 53
ACTIVIDAD DE TALADROS	Página 68

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

¡AFÍLATE! 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 julio, en **\$80,1 dólares por barril**, significando una **disminución del 28,4%** –casi **\$31,8 dólares menos por barril**– frente a julio del 2022, cuando registró un promedio de \$111,9 dólares por barril.
- En julio de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, **128 taladros activos** (41 de Drilling y 87 de Workover), una **disminución de 14,1%** respecto al mismo mes en el 2022 (21 equipos) y un **aumento de 3,2%** respecto a junio del presente año (cuatro equipos).
- Para este mes se reportaron **41 taladros de perforación**, uno más que en junio de 2023 y 13 menos que en julio del 2022.
- Asimismo, se registraron **87 taladros de reacondicionamiento**, tres equipos más frente a junio de 2023 y ocho menos frente a julio del 2022.
- La producción de petróleo en junio (último dato disponible) 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 (último dato disponible), 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** (último dato disponible), 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%** respecto al mismo periodo del 2022 (3 pozos).
- Además, en junio 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

¡RESERVA ESTA FECHA!

Del **24** al **26**
OCTUBRE 2023

Centro de Convenciones
Cartagena de Indias

Seguridad energética,
acceso y transición



Organizan



- Se espera que inicie la perforación del pozo Orca Norte 1, hacia el final de noviembre, en el caribe Colombiano a cargo de la estatal Ecopetrol.
- En junio de 2023 (último dato disponible) se exportó un total de **\$1.153 millones de USD de petróleo y sus derivados, evidenciando una disminución del 3,3%** (\$39 millones de USD) frente a mayo de 2023.
- En el segundo trimestre de 2023 el crecimiento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de **3,2%**, lo cual implicó **0,2 pps. adicionales comparado con el primer trimestre de 2023. En el primer semestre de 2023, el sector tuvo un crecimiento económico anual del 3,1%** al compararlo con el mismo periodo de 2022.
- 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 junio del año 2023, se registró un **total de 90.836 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.**
- En el primer trimestre de 2023 (último dato disponible), la IED (Inversión Extranjera Directa) 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 **récord histórico de 428 KBOPD en el segundo trimestre de 2023 (último dato disponible), un incremento de 17,1% con respecto al Q2 - 2022 (365 KBOPD). Asimismo, se presentó un aumento del 3,8% respecto al Q1 de 2023 (412 KBOPD).**



RESUMEN

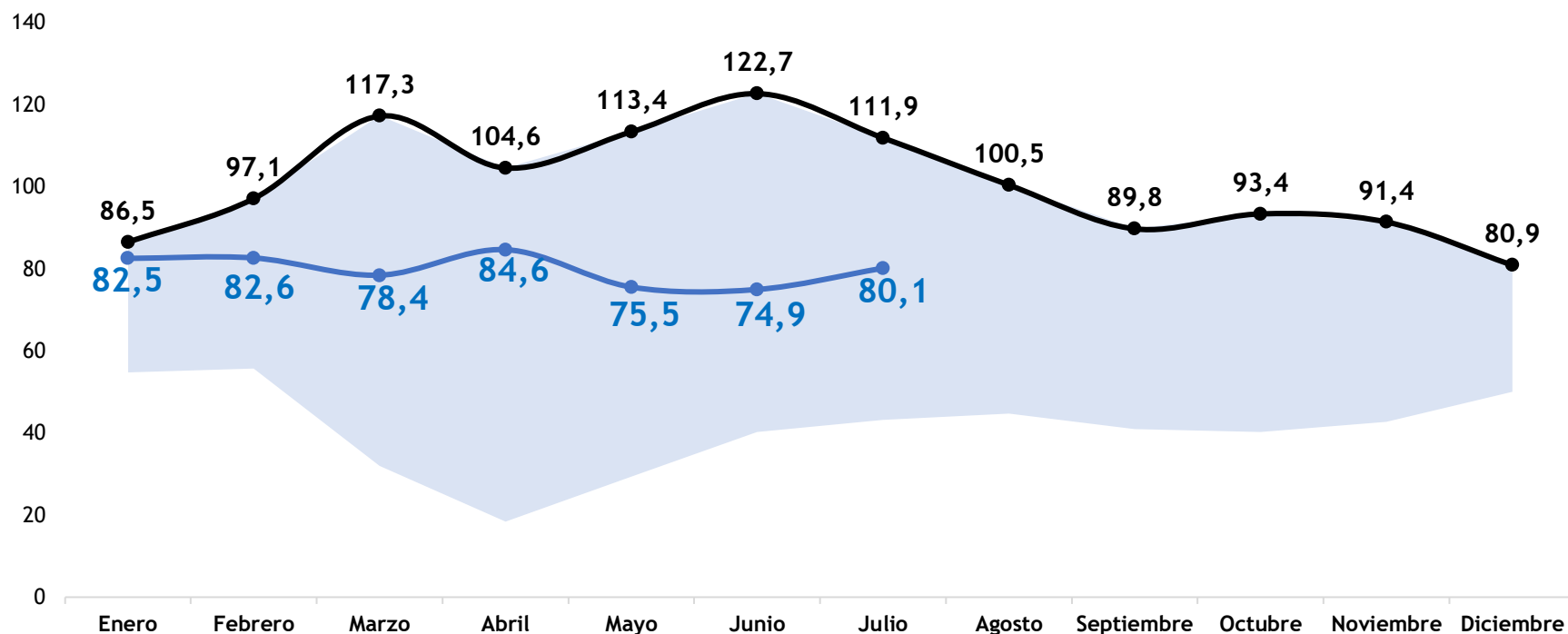


CONTEXTO INTERNACIONAL

Precios internacionales del petróleo

— Rango 2018 - 2023 — 2022 — 2023

Brent - USD/BL



Fuente: IEA.

Promedio mensual
Julio 2023

80,1 USD/BL

▼ -28,4% anual (-31,8 USD/BL)

▲ +6,9% mensual (5,2 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

79,8 USD/BL

▼ -25,9% anual (-27,8 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

100,8 USD/BL

▲ +42,6% (30,1 USD/BL) vs. 2021

En julio de 2023, la referencia Brent aumentó con respecto a junio en un 6,9%, ubicándose en \$80,1 USD/BL.

Respecto a julio de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 28,4% (-\$31,8 USD/BL). Asimismo, el promedio acumulado entre enero y julio del 2023 registró una disminución del 25,9% en relación con el mismo periodo en 2022 cuando se ubicaba en \$107,6 USD/BL.

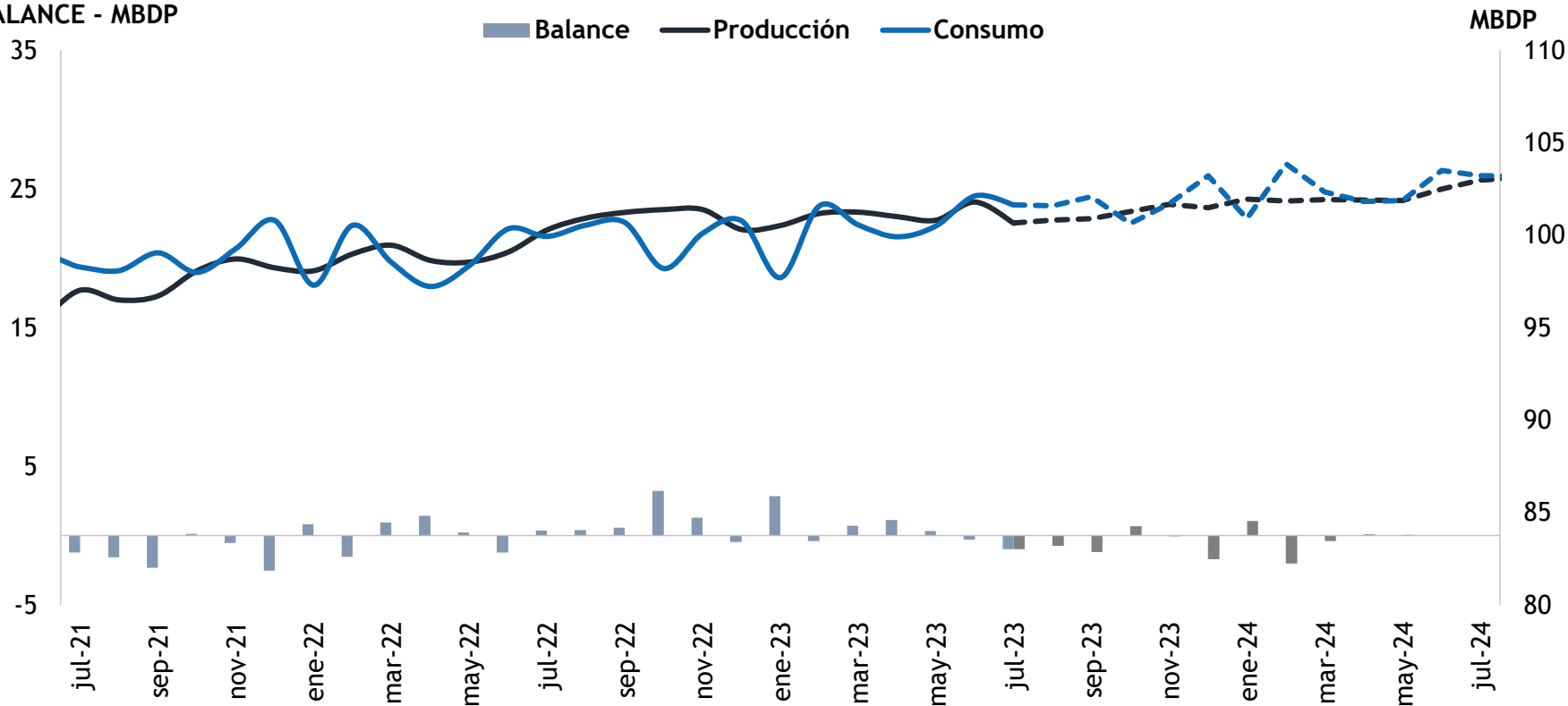
Según [Reuters](#), los principales determinantes de los bajos precios en el crudo son las expectativas pesimistas sobre la demanda china y la guerra en Ucrania; además de la posibilidad de nuevos aumentos en tasas de interés por parte de la FED en Estados Unidos.

Sin embargo, medidas como los recortes de producción de la OPEP han estimulado nuevos aumentos en precios.



Balance de oferta y demanda

BALANCE - MBDP



Fuente: EIA

Para el mes de julio del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una sobredemanda de 1,0 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 100,6 MBPD, lo que significó una disminución del 1,1% frente a junio de 2023 y un aumento de 0,4% frente al mismo mes de 2022.

El consumo global se ubicó en 101,6 MBPD, disminuyendo 0,5% respecto a junio de 2023, y aumentando 1,7% respecto a julio de 2022.

A lo largo del 2023, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 104 MBPD.

Producción mensual
Julio 2023

100,6 MBPD

▲ +0,4% anual (0,4 MBPD)

▼ -1,1% mensual (-1,2 MBPD)

Consumo mensual
Julio 2023

101,6 MBPD

▲ +1,7% anual (1,7 MBPD)

▼ -0,5% mensual (-0,5 MBPD)

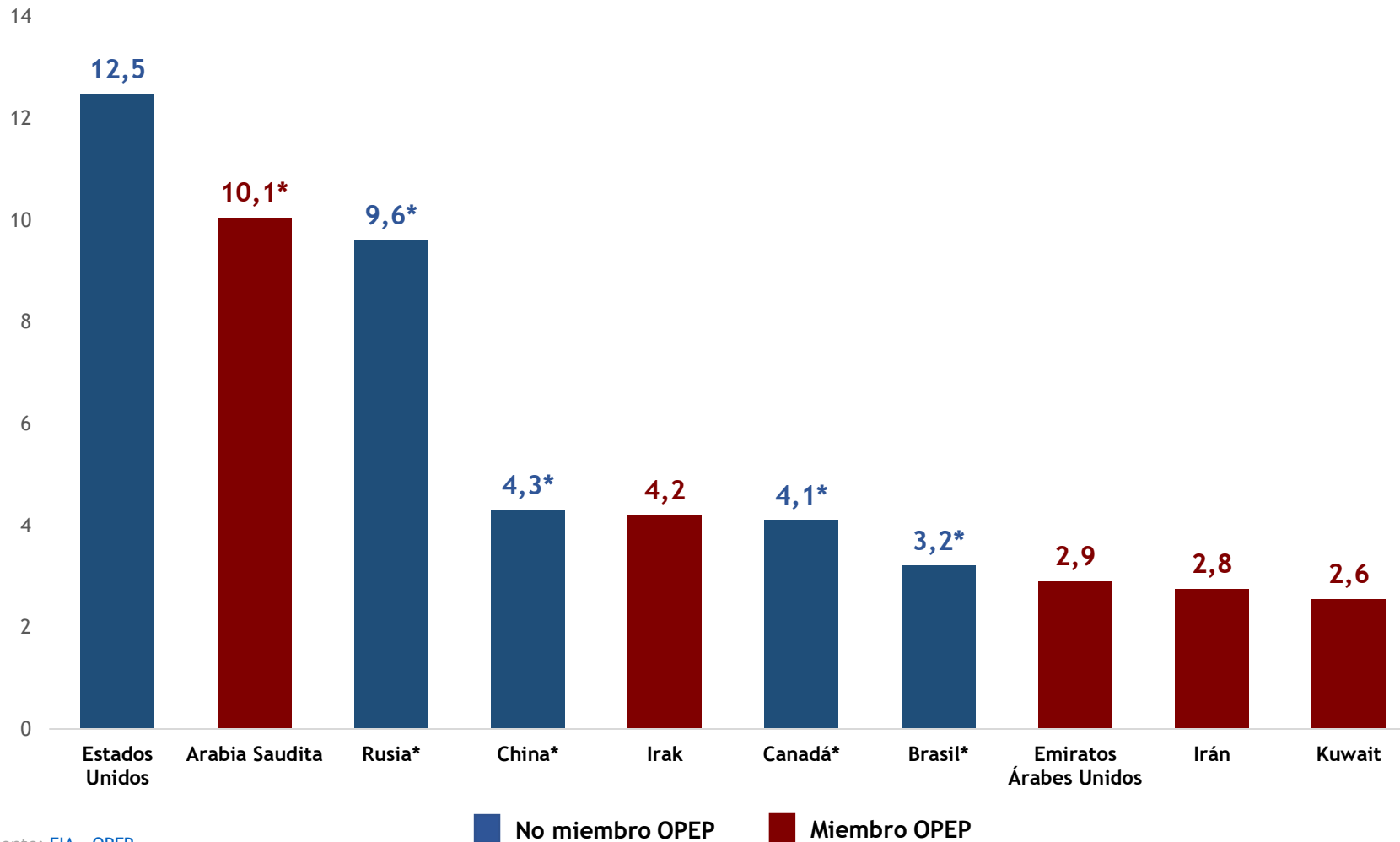
Balace mensual
Julio 2023

-1,0 MBPD

Escasez de oferta

Producción de petróleo crudo - Países

MBOPD - Junio 2023



Fuente: [EIA](#) - OPEP

*Último dato disponible: junio

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, con un total de 12,5 MBOPD.

Dentro del TOP 10 de productores, 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).

Gracias a Nuestros patrocinadores

WORKSHOP



AVANCES EN LA
ESTRATEGIA 2040
31 de julio de 2023



KERUI
SHANDONG KERUI
PETROLEUM EQUIPMENT

HALLIBURTON



Exclusivo para afiliados: Consulte la presentación y video del Workshop en el Directorio Interactivo Campetrol haciendo clic [aquí](#).

MAGAZINE

Conoce el artículo sobre SOSTENIBILIDAD EN EL SECTOR: La importancia de los criterios ESG en el sector de hidrocarburos, en donde Jessica Medina, coordinadora ESG de Campetrol, expone la estrecha relación que existe entre el sector de los hidrocarburos y la sostenibilidad, y cómo el sector es un aliado del desarrollo sostenible del país.

Leelo ahora en

www.campetrol.org





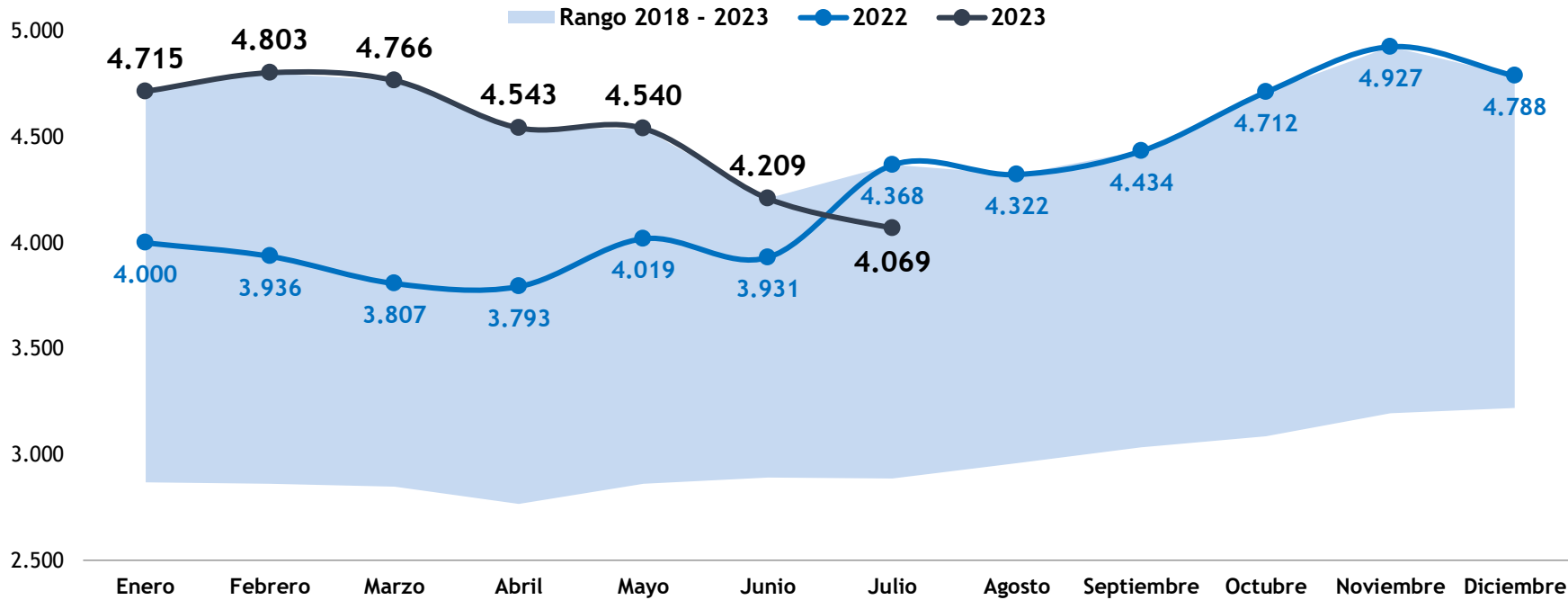
CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Ecopetrol – Pozo Andina-1 - Arauca



Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Julio 2023

\$4.069 USD/COP

▼ -6,8% anual (-299 COP)

▼ -3,3% mensual (-140 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

\$4.521 USD/COP

▲ +13,6% anual (542 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 USD/COP

▲ +13,7% anual (511 COP)

Para julio de 2023, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.069 COP, el dato más bajo en lo que va del año, lo que representó una apreciación del 6,8% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de julio de 2022.

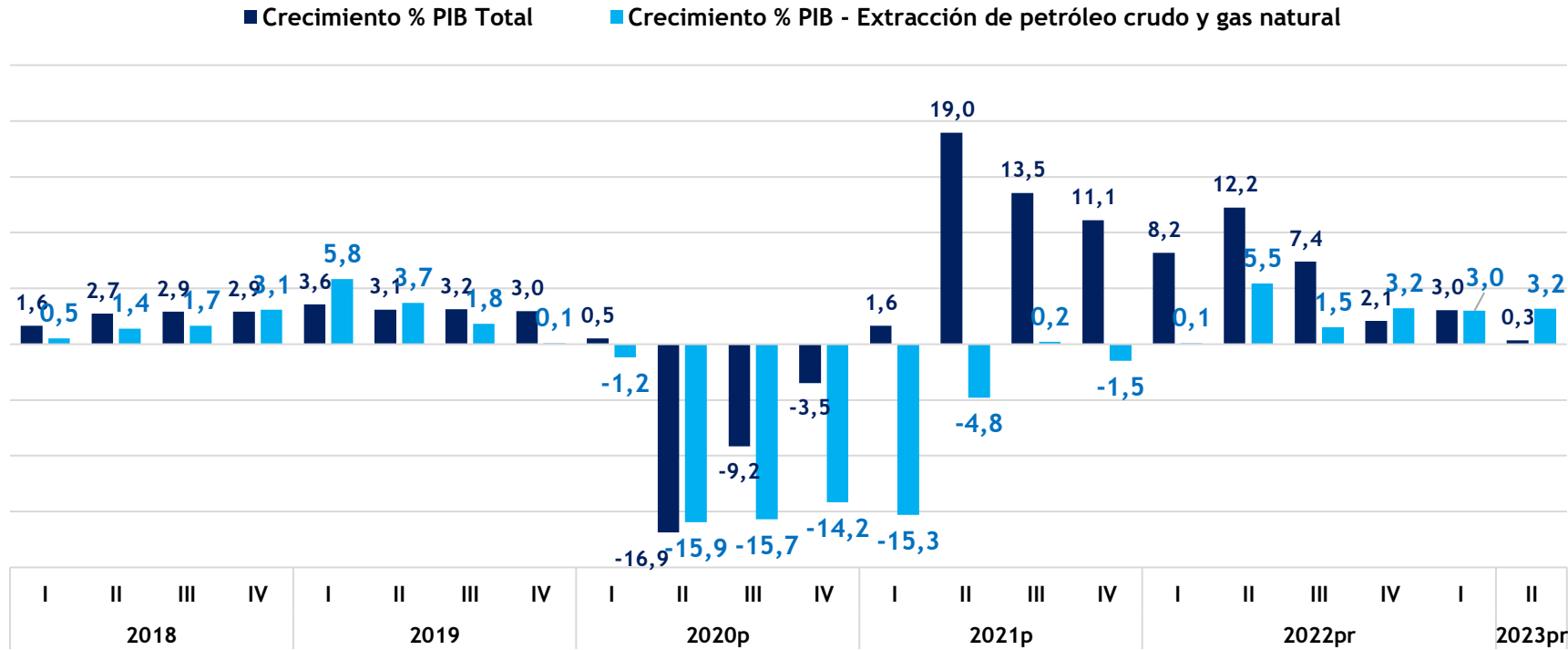
Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM en mayo tuvo una disminución del 3,3%.

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
 II Trim. 2023 VS. II Trim. 2022

3,2%*

▼ -2,3 pps. vs II Trim 2022

Var. % trimestral
 II Trim. 2023 VS. I Trim. 2023

2,1%*

▲ +0,2 pps. vs I Trim 2023

Var. % año anterior
 Enero - Diciembre 2022

2,5%

En el segundo trimestre de 2023, la economía colombiana registró un crecimiento anual del 0,3%, lo cual, respecto al primer trimestre de 2023, implicó una disminución de 2,7 pps.

En contraste, el crecimiento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de 3,2%, lo cual implicó 0,2 pps. adicionales comparado con el primer trimestre de 2023.

Al comparar el crecimiento económico del sector en mención en el segundo trimestre de 2023 con el mismo periodo de 2022, se observa una disminución de 2,3 pps.

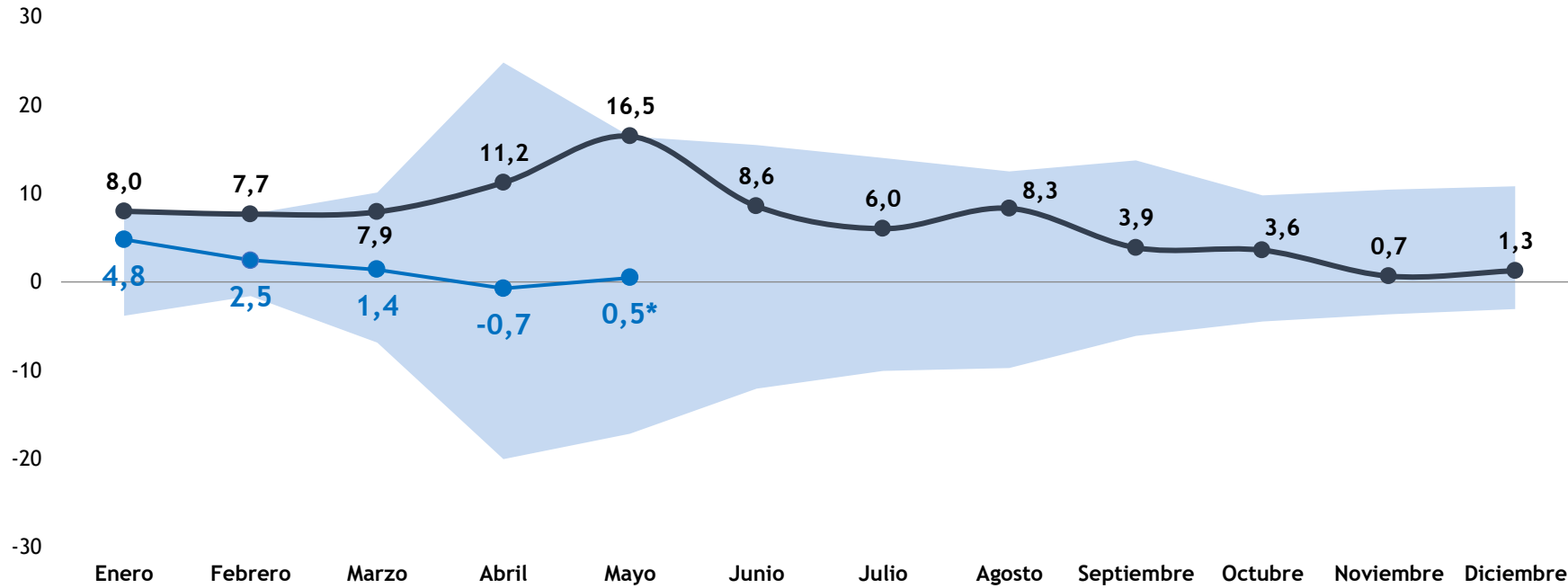
En suma, en el primer semestre de 2023, el sector de extracción de petróleo y gas natural tuvo un crecimiento económico anual del 3,1% al compararlo con el mismo periodo de 2022.



Actividad Económica - ISE

Var. % Anual

Rango 2018 - 2023 2022 2023



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
Mayo 2023

0,5* %

▼ -16,0 p.p. anual

▲ +1,2 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2023

1,7* %

▼ -8,6 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

7,2 %

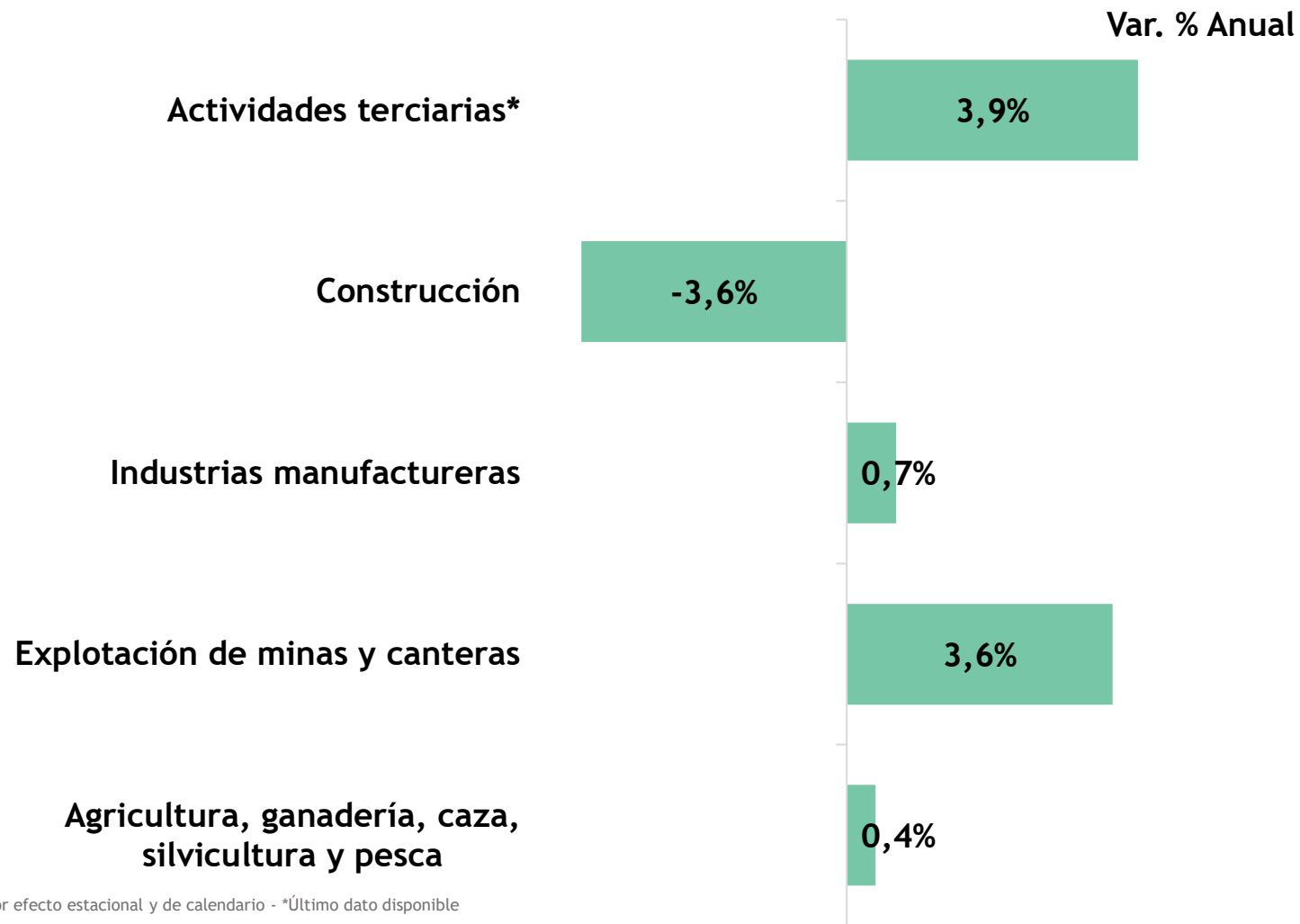
▼ -3,6 p.p. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 0,5% en mayo de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en mayo del 2022. Sin embargo, esta expansión fue 16,0 pps. inferior a la evidenciada en el mes de comparación.

Respecto al mes anterior (abril de 2023), el ISE experimentó un aumento de cerca de 1,2 pps.

El ISE promedio entre enero y mayo de 2023 registró un valor de 1,7%, el cual es 8,6 puntos porcentuales inferior al mismo periodo en el año 2022.

Actividad Económica - ISE



En el primer trimestre de 2023, por actividades económicas, las actividades terciarias, seguido de la explotación de minas y canteras, evidenciaron una variación del 3,9% y 3,6% respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2022.

Por su parte, el sector de construcción presentó una variación negativa de 3,6% respecto al primer trimestre de 2022. Como se mencionó anteriormente, este sector se ha visto afectado por el incremento en las tasas de interés y la inflación, variables que son determinantes del comportamiento de la construcción.

Las industrias manufactureras y el agro colombiano presentaron una variación positiva respecto al primer promedio del primer trimestre de 2022.

Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario - *Último dato disponible

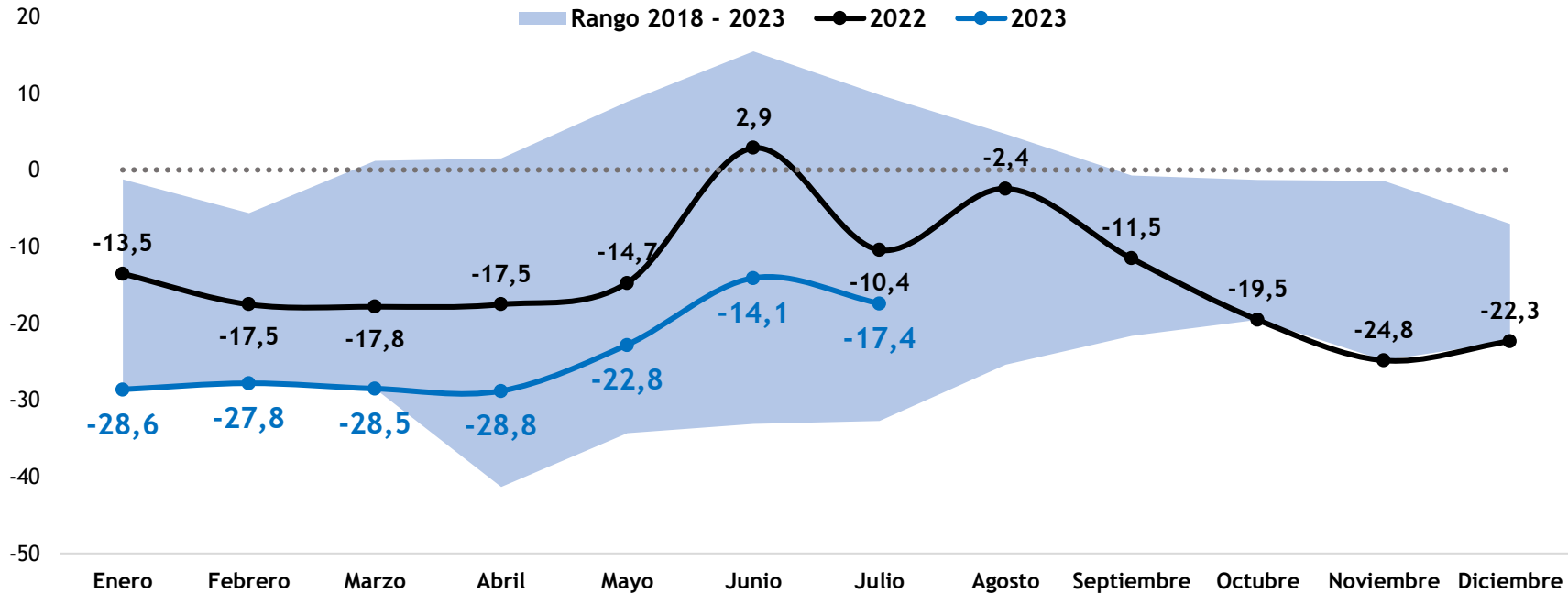
*Datos preliminares

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

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

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balace % mensual



Fuente: Fedesarrollo
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

Var. % anual del mes
Julio 2023

-17,4%

▼ -7,0 p.p. anual

▼ -3,3 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

-24,0%

▼ -11,4 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 p.p. anual

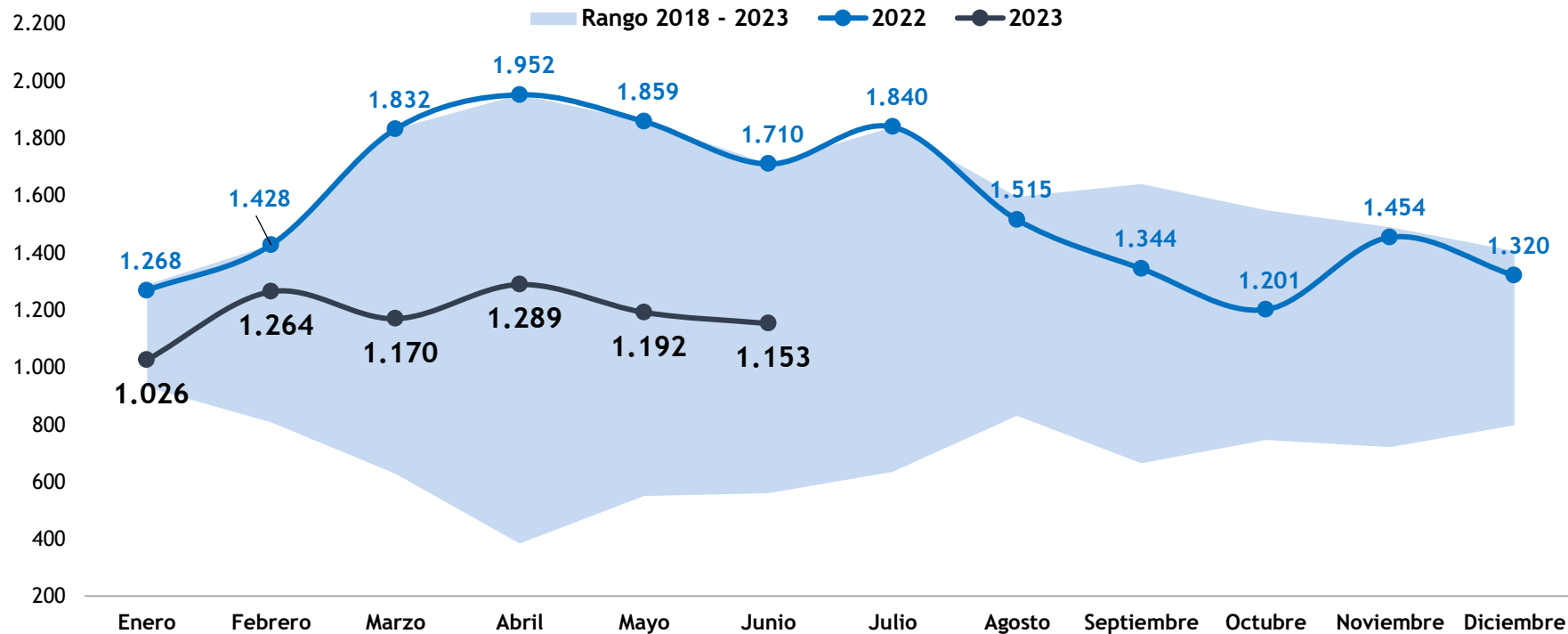
En el mes de julio, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -17,4%, evidenciando una disminución anual de 7,0 p.p. frente al nivel observado en julio del 2022. Respecto al mes anterior (junio de 2023), el ISE experimentó una disminución de 3,3 p.p.

El promedio entre enero-julio de 2023 registró un balance del -24,0%, 11,4 p.p. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Según Fedesarrollo, la caída en la confianza de los consumidores con respecto al mes de junio de 2023 se explicó por una disminución en las expectativas de los consumidores relacionadas con el porvenir de la economía, y en las condiciones económicas relacionadas con la situación del hogar.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: DANE
*Dato preliminar

Valor mensual
Junio 2023

\$1.153* MUSD

▼ -32,6% anual (-557 MUSD)

▼ -3,3% mensual (-39 MUSD)

Acumulado anual
Enero-Junio 2023

\$7.094* MUSD

▼ -29,4% anual (-2.956 MUSD)

Total anual
Enero - Diciembre 2022

\$18.724 MUSD

▲ +38,5% anual (5.210 MUSD) vs. 2021

En junio de 2023 se exportó un total de \$1.153 millones de dólares de petróleo y sus derivados (dato preliminar), evidenciando una disminución del 3,3% (39 MUSD) frente a mayo de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (junio de 2022), las exportaciones registraron una caída del 32,6% (557 MUSD).

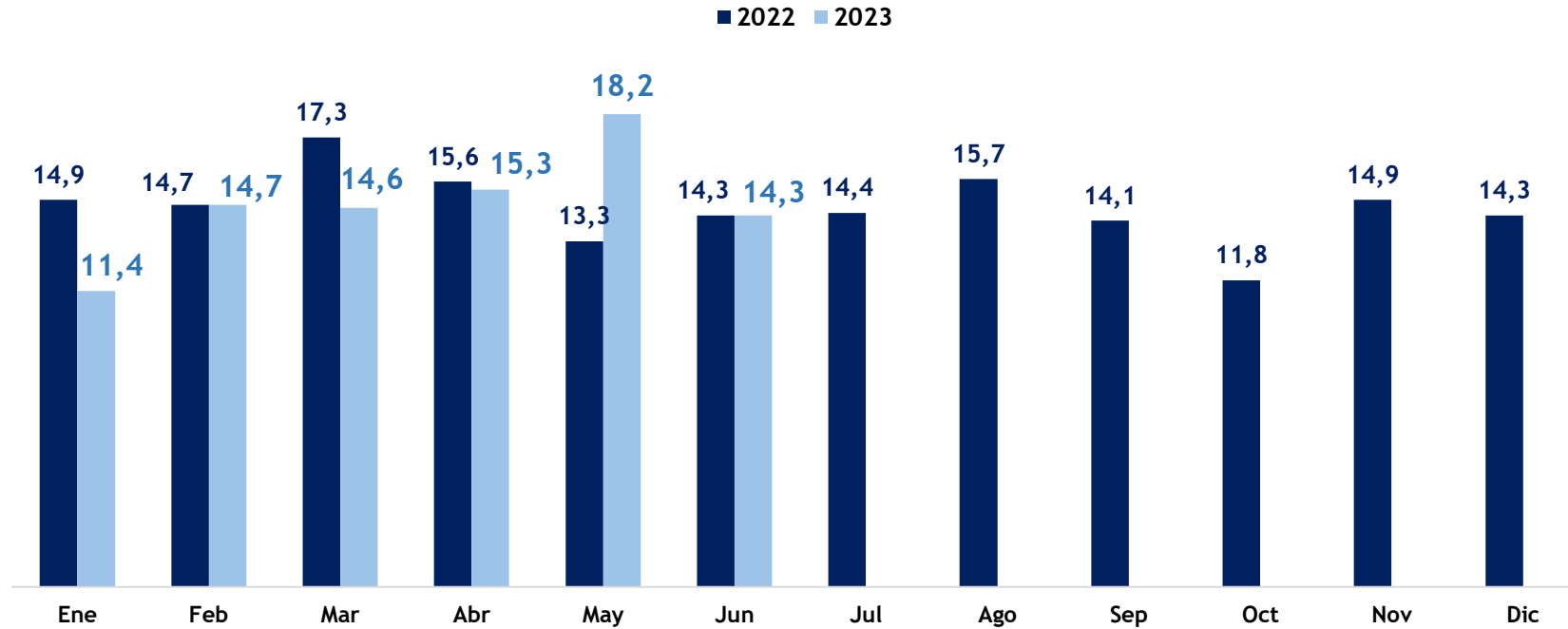
En el primer semestre de 2023, se exportaron \$7.094 millones de dólares, 29,4% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

En junio de 2023 se exportaron 14,3 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó un crecimiento de 3,0% frente a junio de 2022.



Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles



Fuente: DANE
*Dato preliminar

Valor mensual
Junio 2023

14,3 M. Barriles

0% anual

▼ -21,4% mensual (-3,9 M. Barriles)

Promedio anual
Enero-Junio 2023

14,8 M. Barriles

▼ -1,8% (-0,3 M. Barriles)

Promedio anual
Enero - Diciembre 2022

14,6 M. Barriles

▲ +14,4% anual (1,8 M. Barriles)
vs. 2021

En junio de 2023 se exportó un total de 14,3 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando una disminución del 21,4% respecto a mayo de 2023.

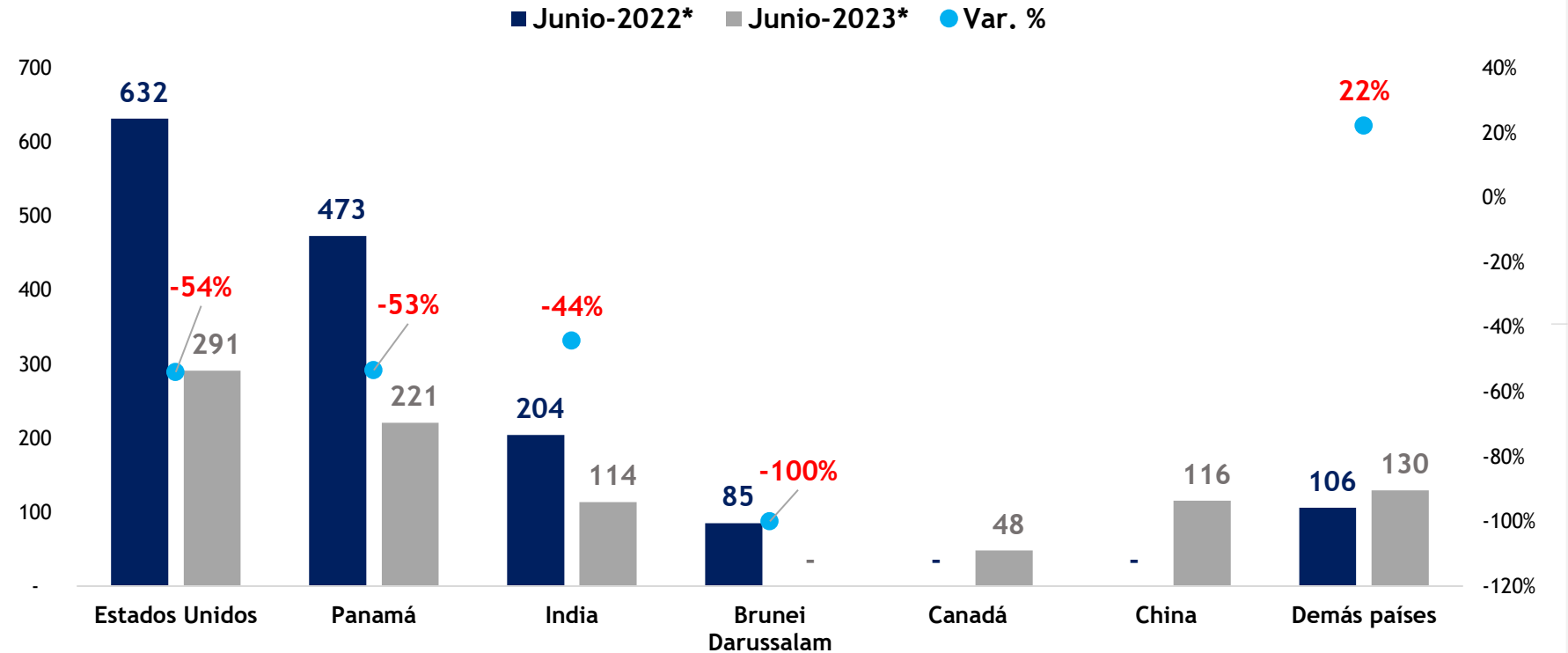
Comparado con el mismo periodo en el año anterior (junio de 2022), las exportaciones en millones de barriles registraron la misma cuantía.

En el primer semestre de 2023, se exportaron en promedio 14,8 millones de barriles de petróleo crudo, 1,8% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

El año 2022 cerró con una exportación promedio de 14,6 millones de barriles, lo cual representó un 14,4% más comparado con el año 2021.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Millones de dólares (MUSD)



Var. %

En junio de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, Brunei Darussalam, Canadá e India, los cuales representaron el 79,8% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2022, los países analizados vieron reflejada una disminución en el valor exportado, a excepción de Canadá y China, cuyo valor y cantidad de barriles exportados fueron positivos.

En el caso de los demás países, el valor de las exportaciones aumentó en 22%.

Estados Unidos

Valor Junio

\$291* MUSD

▼ -54% anual (-340 MUSD)

Panamá

Valor Junio

\$221* MUSD

▼ -53% anual (-252MUSD)

India

Valor Junio

\$114* MUSD

▼ -44% anual (-90 MUSD)

Demás países**

Valor Junio

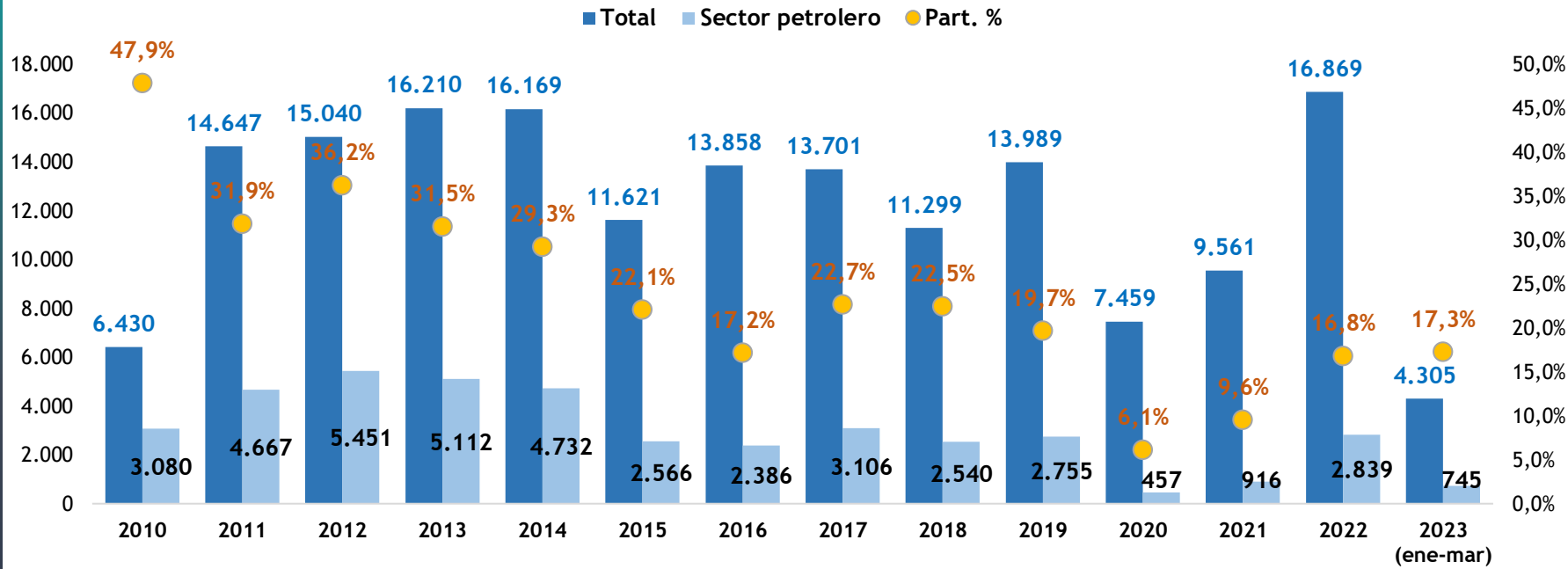
\$130* MUSD

▲ +22% anual (24 MUSD)

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)

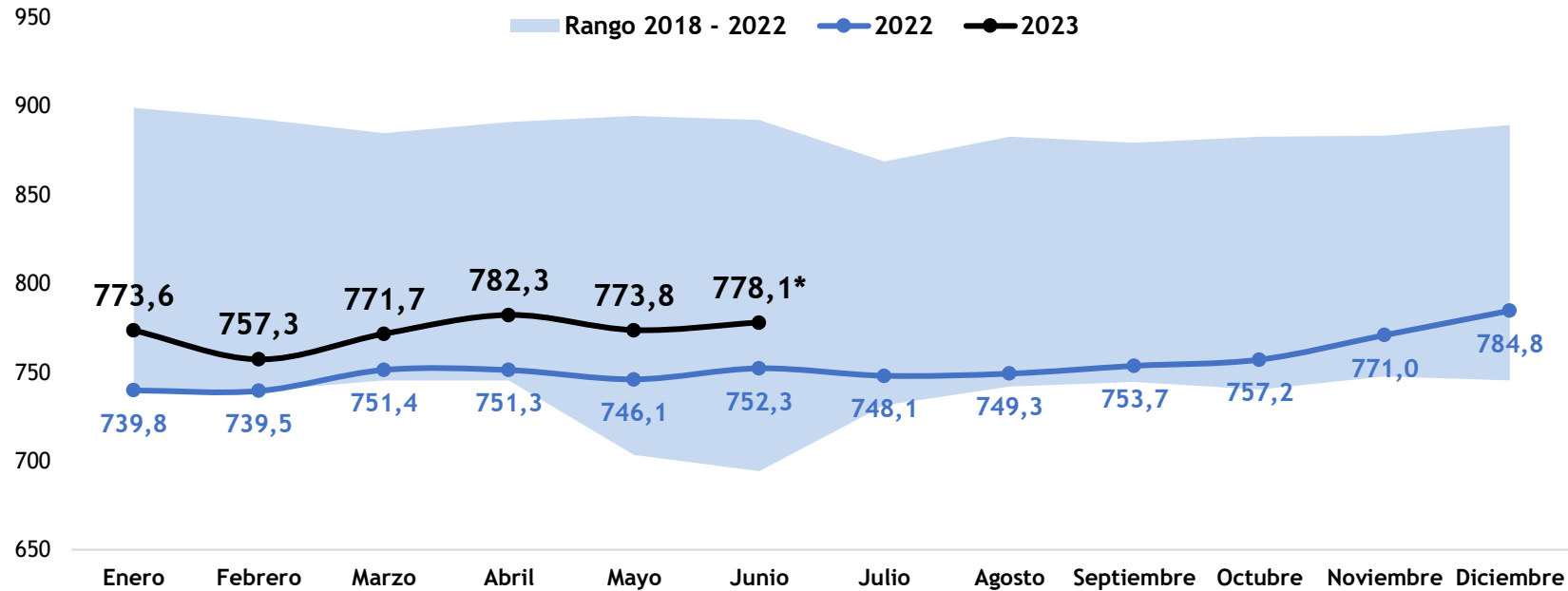
An aerial photograph of a tropical landscape. A wide river flows through the center, surrounded by dense green forest. In the foreground, there is an industrial facility with several large storage tanks and buildings. The sky is overcast with dark clouds. The image has a teal color overlay on the left side.

OFERTA O&G COLOMBIA



Producción de petróleo en Colombia

KBOPD



Fuente: MME - ANH

*Último dato disponible

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 (último dato disponible) 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.

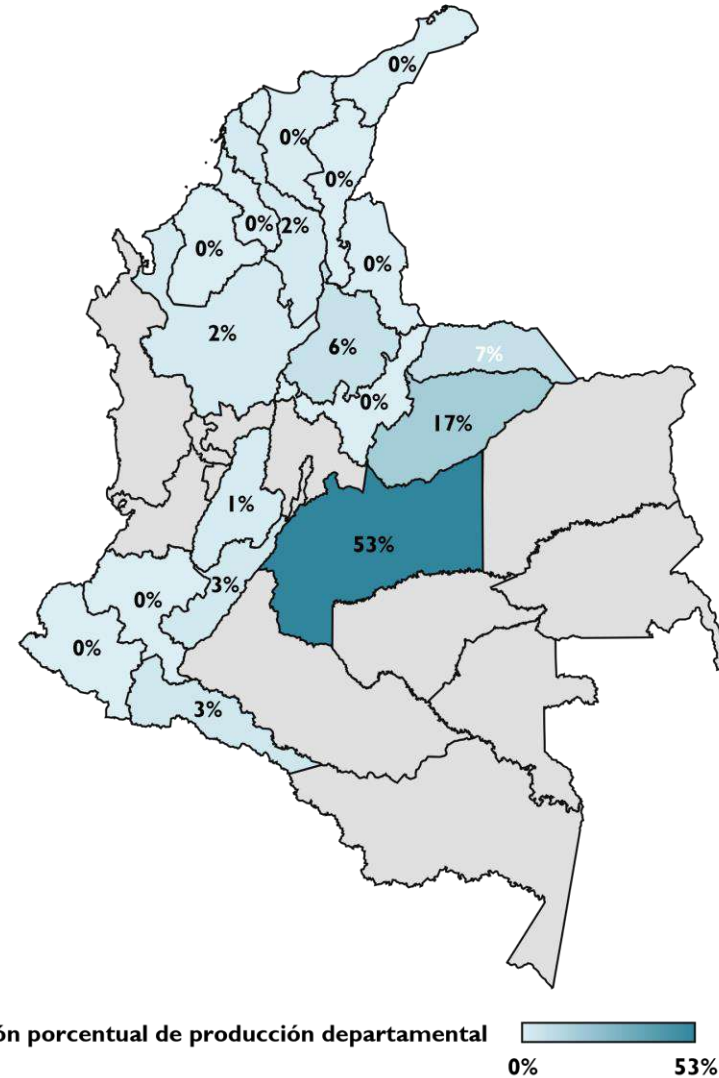
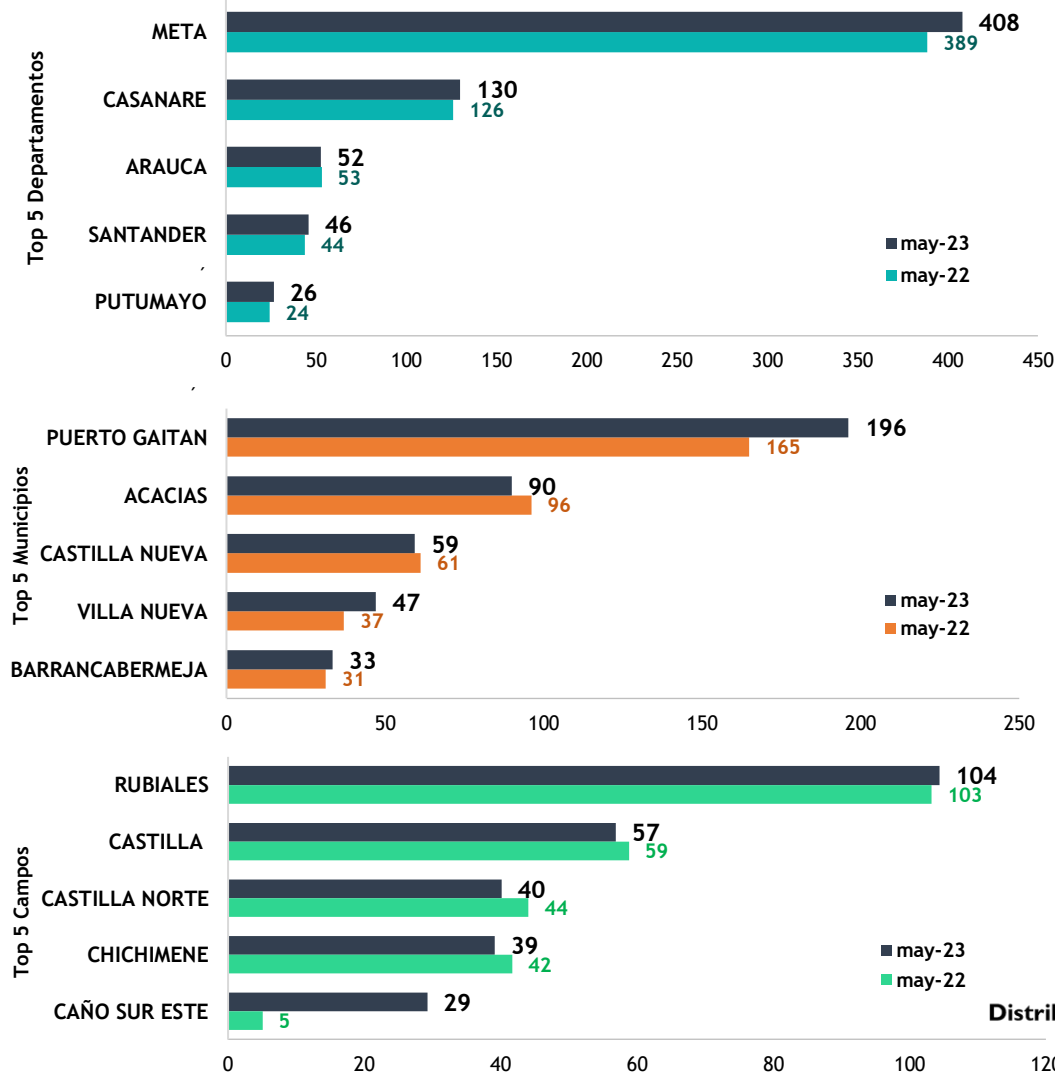
El promedio de producción del primer semestre del 2023 se ubica en 772,8 mil barriles de petróleo por día, superior un 3,5% al promedio del primer semestre de 2022.

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



Producción fiscalizada de petróleo - Departamental

KBOPD - Promedio mayo 2023*



Para mayo de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,6% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal, con una participación del 52,7%, reportando un incremento anual del 5,0% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 55,0% del total. Aquel con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán - Meta, con una participación de 25,4%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 34,9% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,5%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

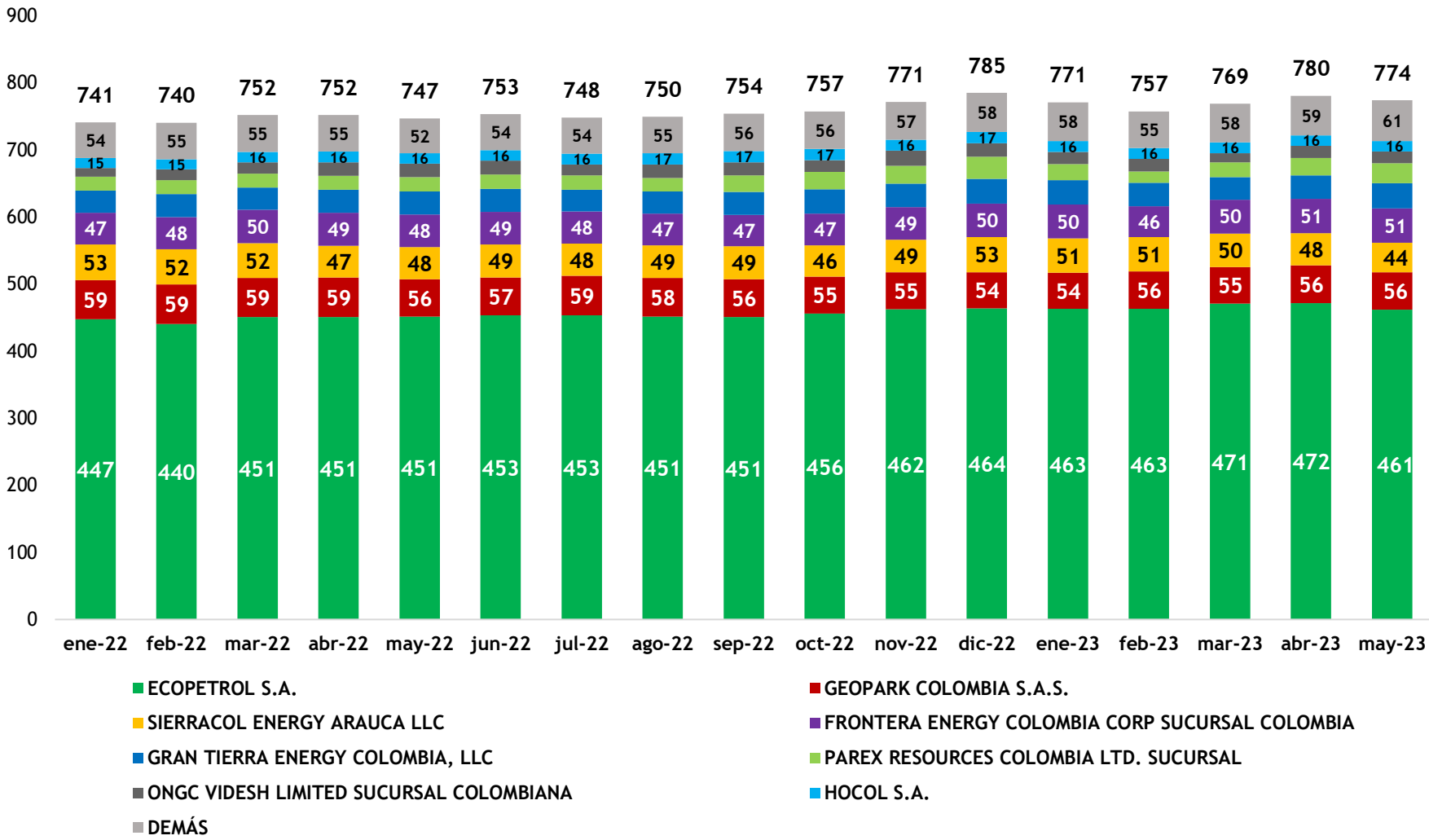
Fuente: ANH

*Últimos datos públicos disponibles



Producción fiscalizada de petróleo - Operadoras

KBOPD Promedio, 2022 - 2023 (ene-may)



Entre enero y mayo de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,5% en el total de la producción de petróleo.

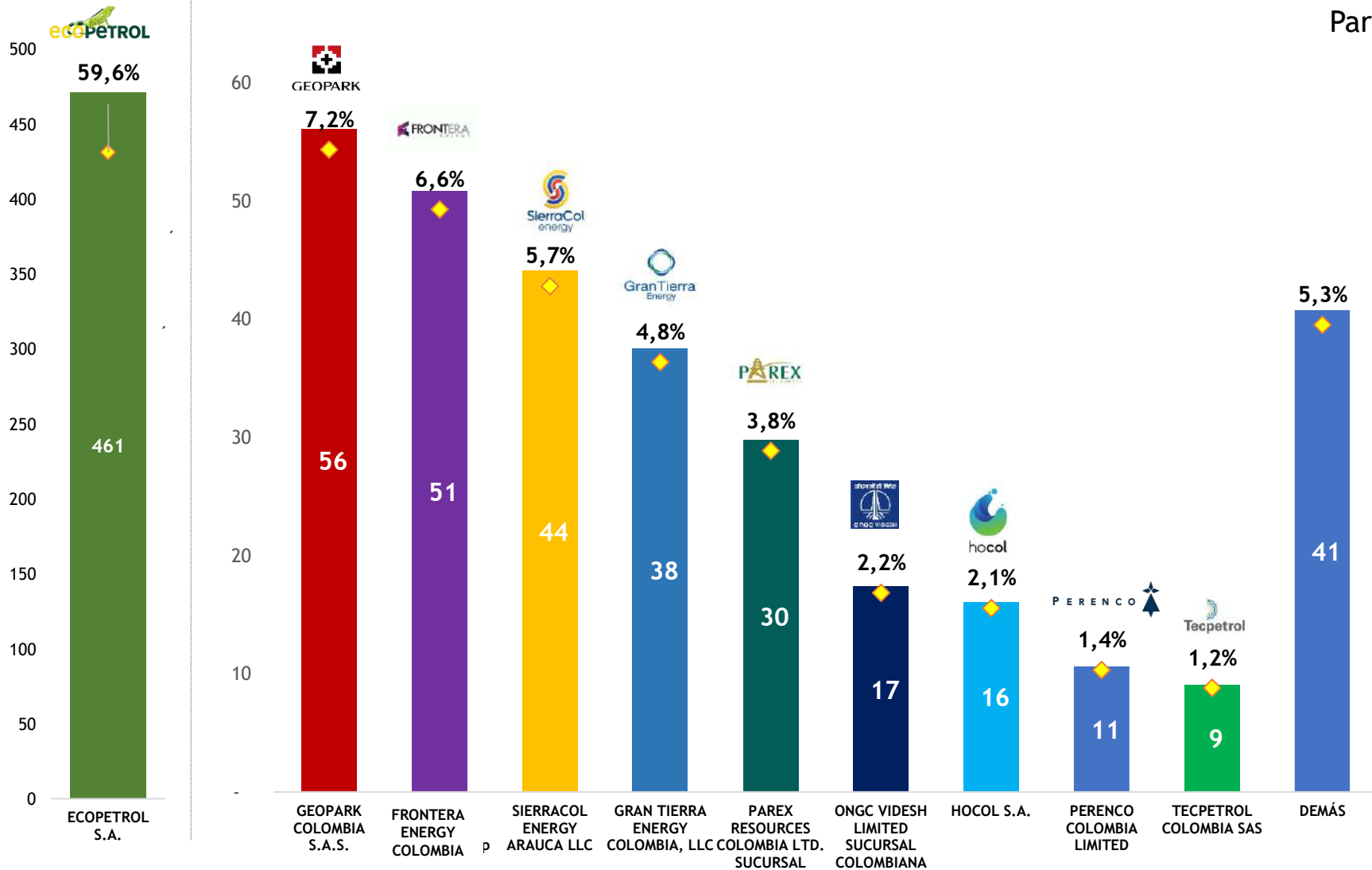
Se puede además ver que la producción de estas operadoras ha aumentado a lo largo del período analizado proporcionalmente con respecto a sus pesos en el total de la producción nacional.



Producción fiscalizada de crudo por operadora - mayo*

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A JULIO 2023

KBOPD



Part. %

Para mayo 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 (59,6%)
2. Geopark (7,2%)
3. Frontera (6,6%)
4. SierraCol (5,7%)
5. Gran Tierra (4,8%)

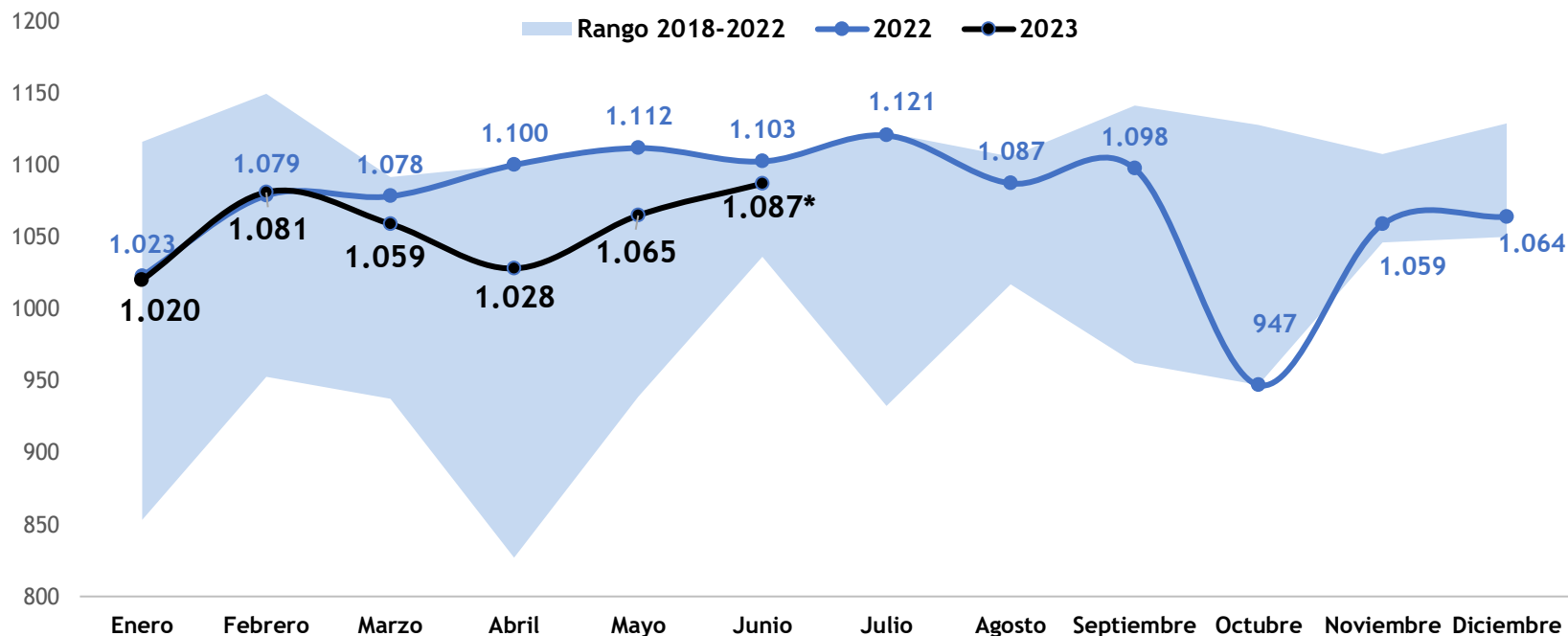
Fuente: ANH

*Últimos datos públicos disponibles



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

*Último dato disponible

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

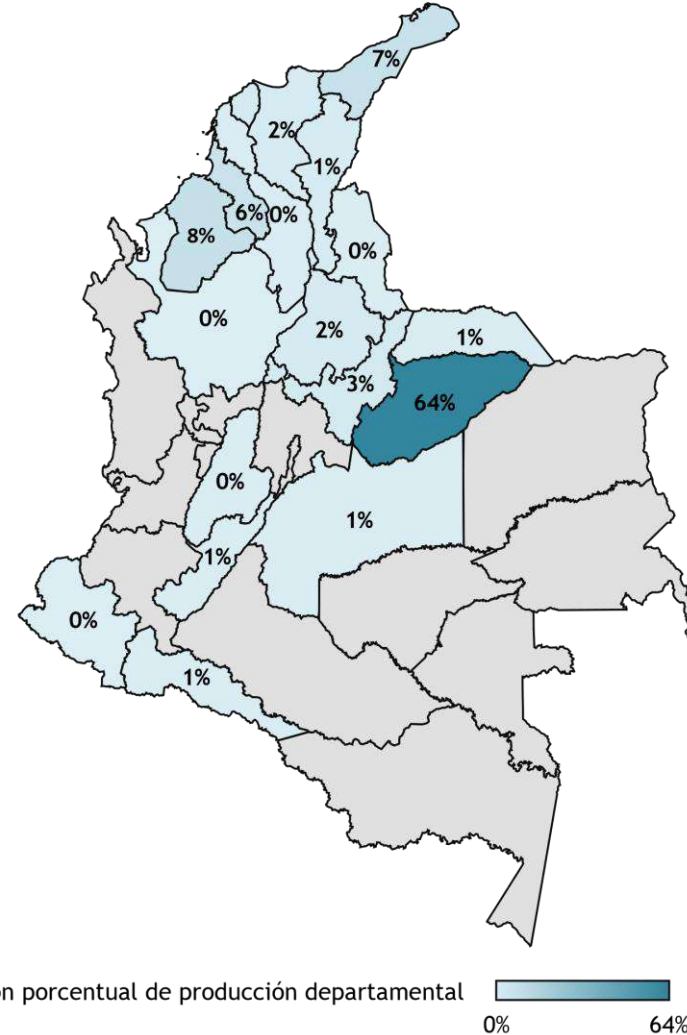
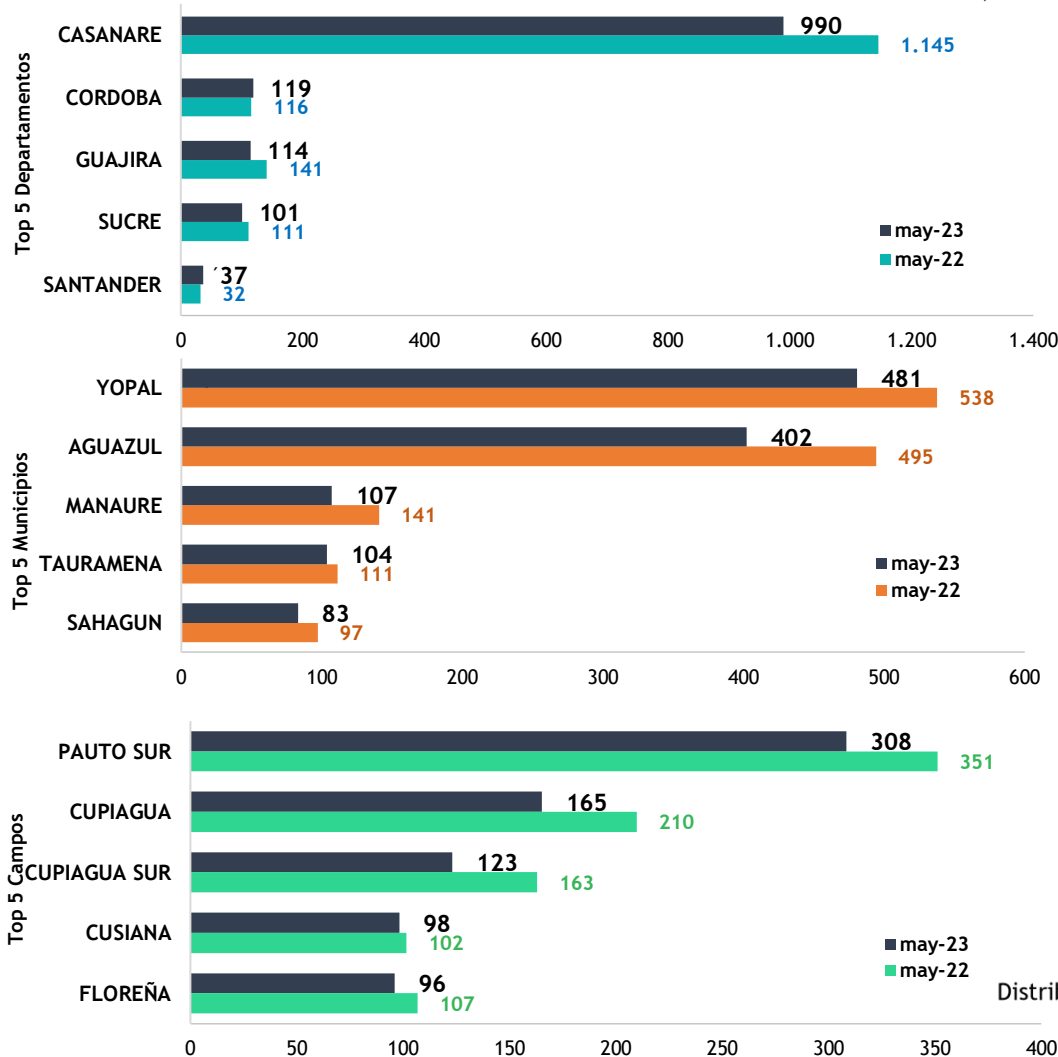
1.072 MPCD

▼ -1,4% anual (15,4 MPCD)



Producción fiscalizada de gas - Departamental

MPCD - Promedio mayo 2023*



Para mayo de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 87,7% del total de la producción. Casanare es el principal, con una participación del 63,8%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución del 13,6% en la producción de gas.

Los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 75,9%. Aquel con la mayor producción es Yopal - Casanare, con una participación de 31,0%.

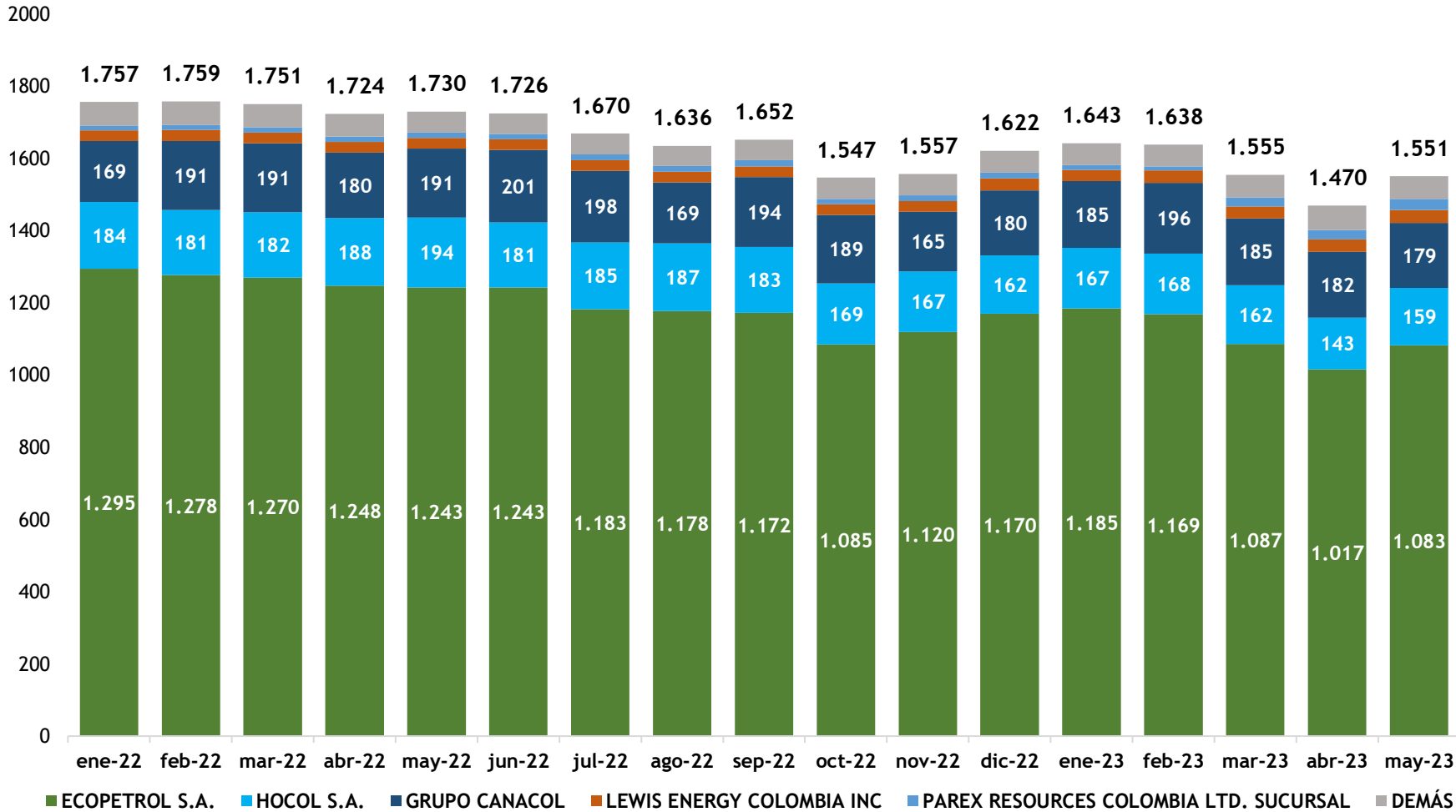
Los cinco campos de mayor producción representaron el 51,0% del total. El campo Pauto Sur es el que tiene la mayor producción, con una participación del 19,9%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap



Producción fiscalizada de gas - Operadoras

MPCD Promedio, 2022 - 2023 (ene-may)

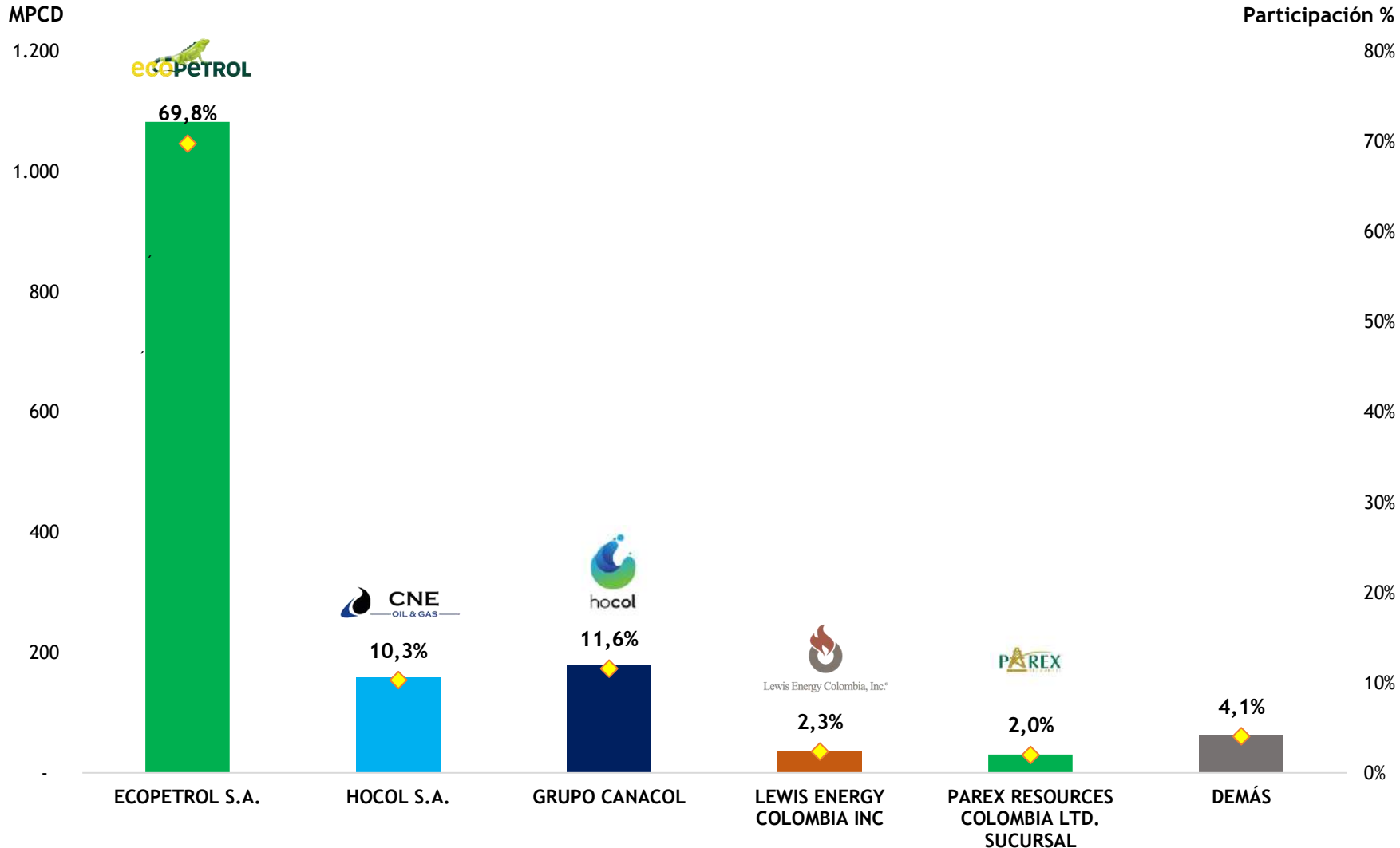


Entre enero y mayo de 2023, las operadoras Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis Energy y Parex Resources han tenido una participación promedio del 96,0% en el total de la producción de gas.

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 - mayo*



Para mayo de 2023 (último dato disponible), el 95,9% de la producción de gas estuvo concentrada en cinco empresas operadoras de gas en el territorio nacional.

La lista está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (69,8%)
2. Hocol (10,3%)
3. Grupo Canacol (11,6%)
4. Lewis Energy (2,3%)
5. Parex (2,0%)



Nuestro Compromiso con Colombia es a largo plazo

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

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





HALLIBURTON

Project Management | Completion & Production | Drilling & Evaluation | Landmark





DEMANDA O&G COLOMBIA

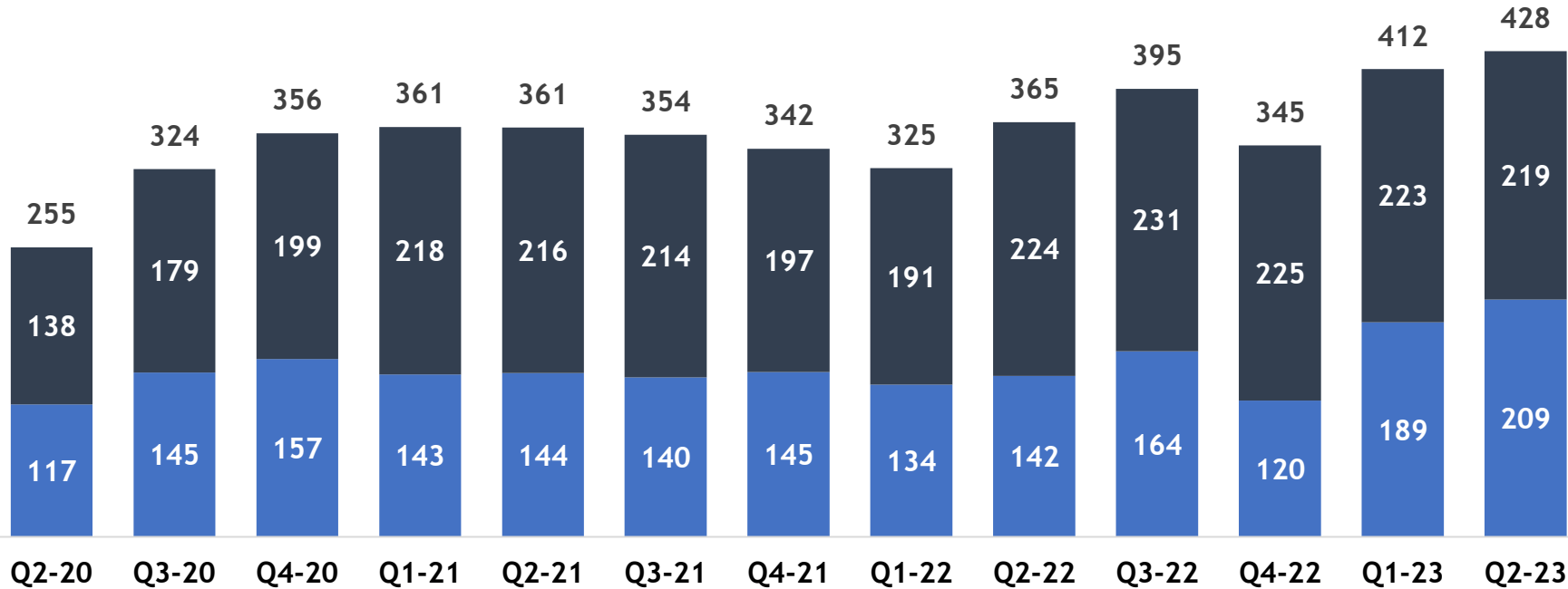
Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca



Carga a refinerías

KBOPD

■ Reficar ■ Refinería de Barrancabermeja



Fuente: [Ecopetrol](#), [Refinería de Cartagena](#)
 Corte: Segundo trimestre 2023, último dato disponible

Promedio trimestral
Abril - Junio 2023

428 KBOPD

▲ +17,1% anual (62,5 KBOPD)

▲ +3,8% trimestral (15,7 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

420 KBOPD

▲ +21,7% anual (74,9 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

357 KBOPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un récord histórico de 428 KBOPD en el segundo trimestre de 2023 (último dato disponible), un incremento de 17,1% respecto al Q2 - 2022 (365 KBOPD). Asimismo, se presentó un aumento del 3,8% respecto al Q1 de 2023 (412 KBOPD).

Es importante mencionar que, en el segundo trimestre del año, la Refinería de Cartagena reportó un incremento de carga:

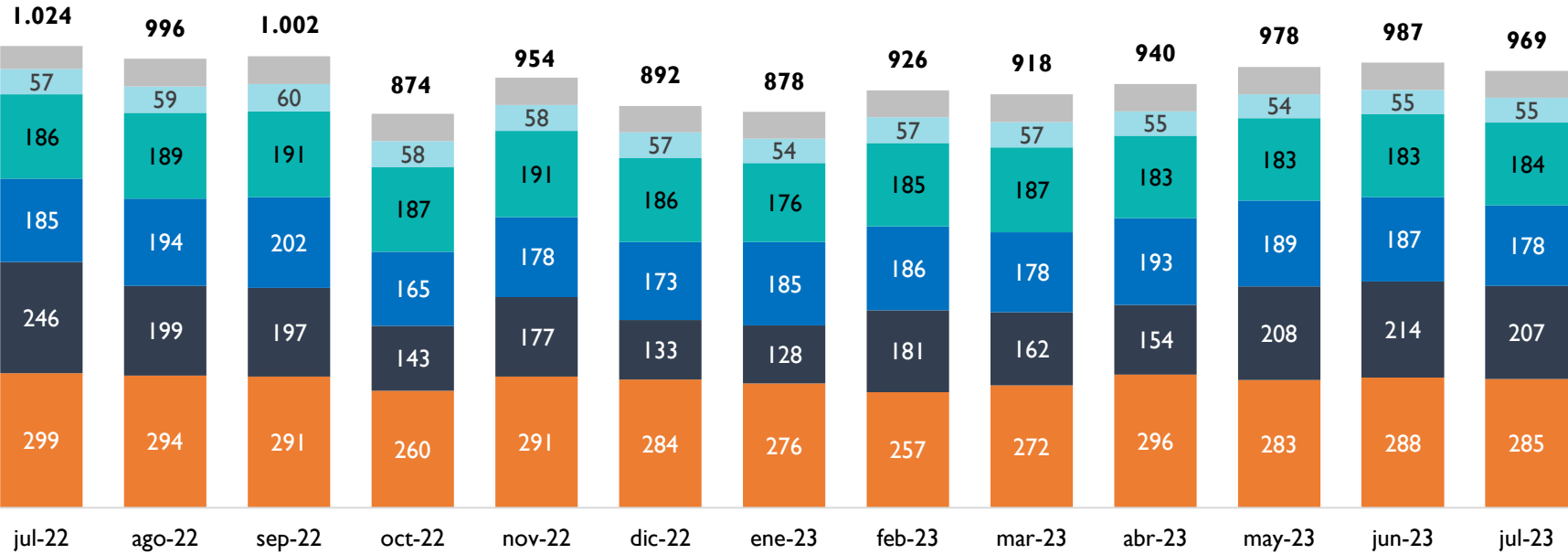
- 47,5% anual, respecto al Q2 de 2022 (142 KBOPD)
- 10,6% respecto al trimestre anterior Q1 -23 (189 KBOPD)

Esto se logró apalancado por la operación continua de la Interconexión de las Plantas de Crudo de Cartagena - IPCC, así como por la alta disponibilidad operacional de las plantas (96,3%).



Ventas de gas

MPCD ■ Industrial ■ Generación Térmica ■ Industria Petrolera ■ Residencial ■ GNVC ■ Comercial



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

Promedio mensual
Julio 2023

969 MPCD

▼ -5,3% anual (-54,7 MPCD)

▼ -1,8% mensual (17,9 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero-Julio 2023

942 MPCD

▼ -5,4% anual (-53,5 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 julio de 942 MPCD, representando una disminución anual de 5,4% respecto al mismo periodo de 2022 (53,5 MPCD menos).

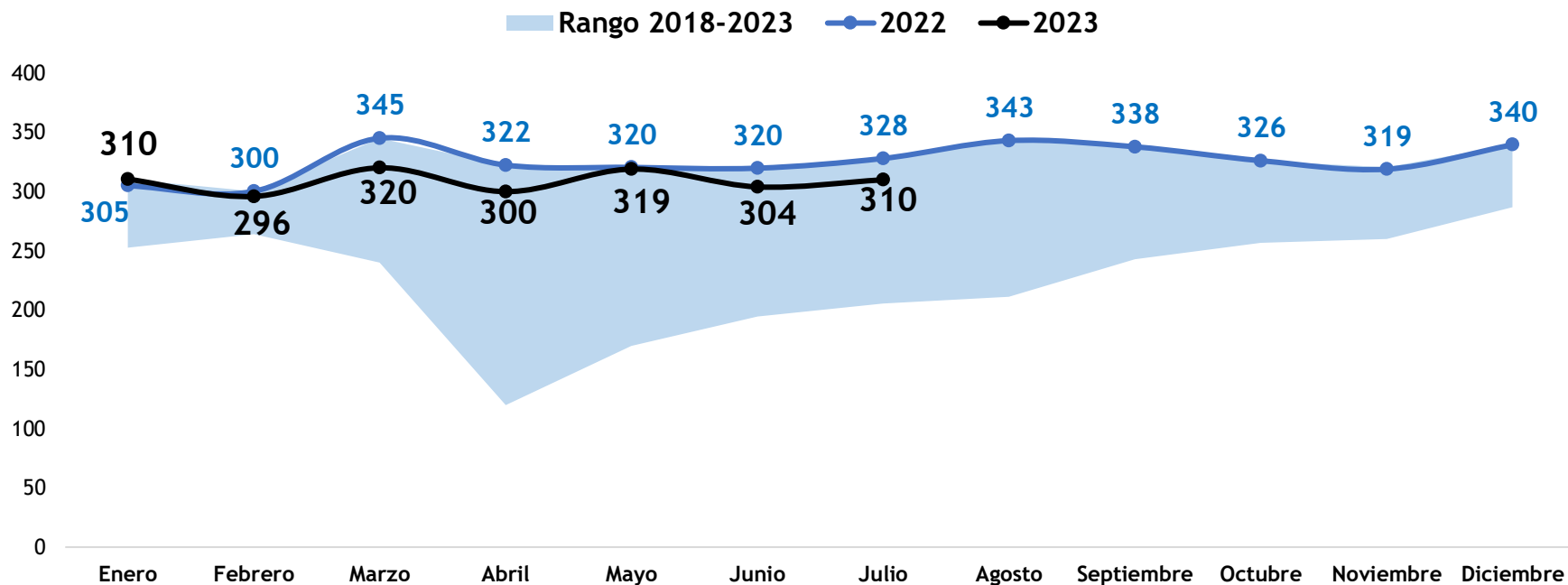
En julio del año en curso se registró un promedio mensual de 969 MPCD de gas, una caída de 5,3% respecto al mismo mes de 2022 y 1,8% frente a junio de 2023, esta última, se explica principalmente por la reducción del:

- 15,8% en el sector de Generación Térmica (38,9 MPCD menos).
- 8,3% en la industria petroquímica (2,1 MPCD menos).
- 4,6% en el sector Industrial (13,7 MPCD menos).



Demanda de combustibles líquidos*

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM

*Combustibles líquidos: diesel, gasolina y jet.

Promedio mensual
Julio 2023

310,0 KBPD

▼ -5,5% anual (-18,0 KBPD)

▲ +2,0% mensual (6,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

308,5 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 julio de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 310,0 KBPD, 2,0% mayor a la observada en junio de 2023 (304 KBPD).

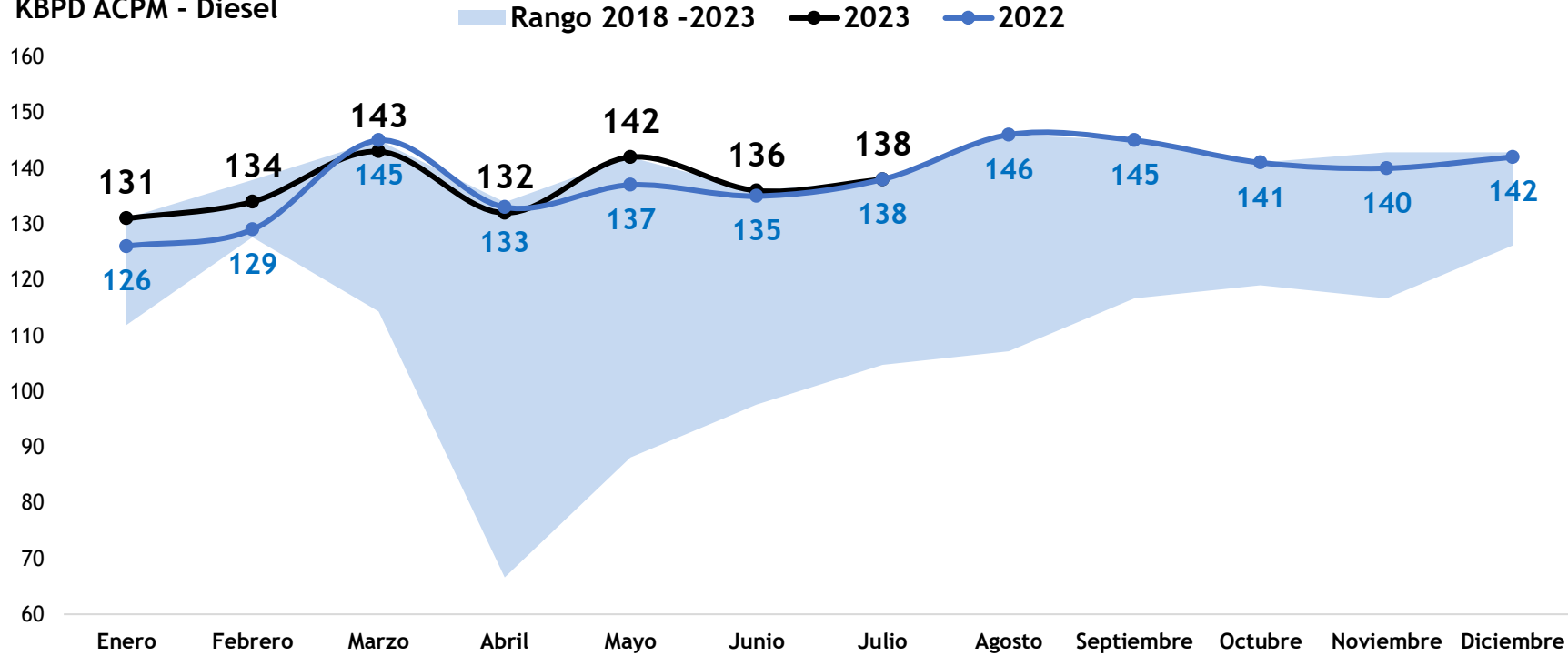
Con respecto a julio de 2022 (328 KBPD), la demanda disminuyó un 5,5%, equivalente a 18 mil barriles promedio diarios.

El promedio acumulado de los primeros siete meses del año se ubica en 308,5 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

Promedio mensual
Julio 2023

138,0 KBPD

0% anual

▲ +1,5% mensual (2,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

136,6 KBPD

▲ +1,4% anual (1,9 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

141,5 KBPD

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD) vs. 2021

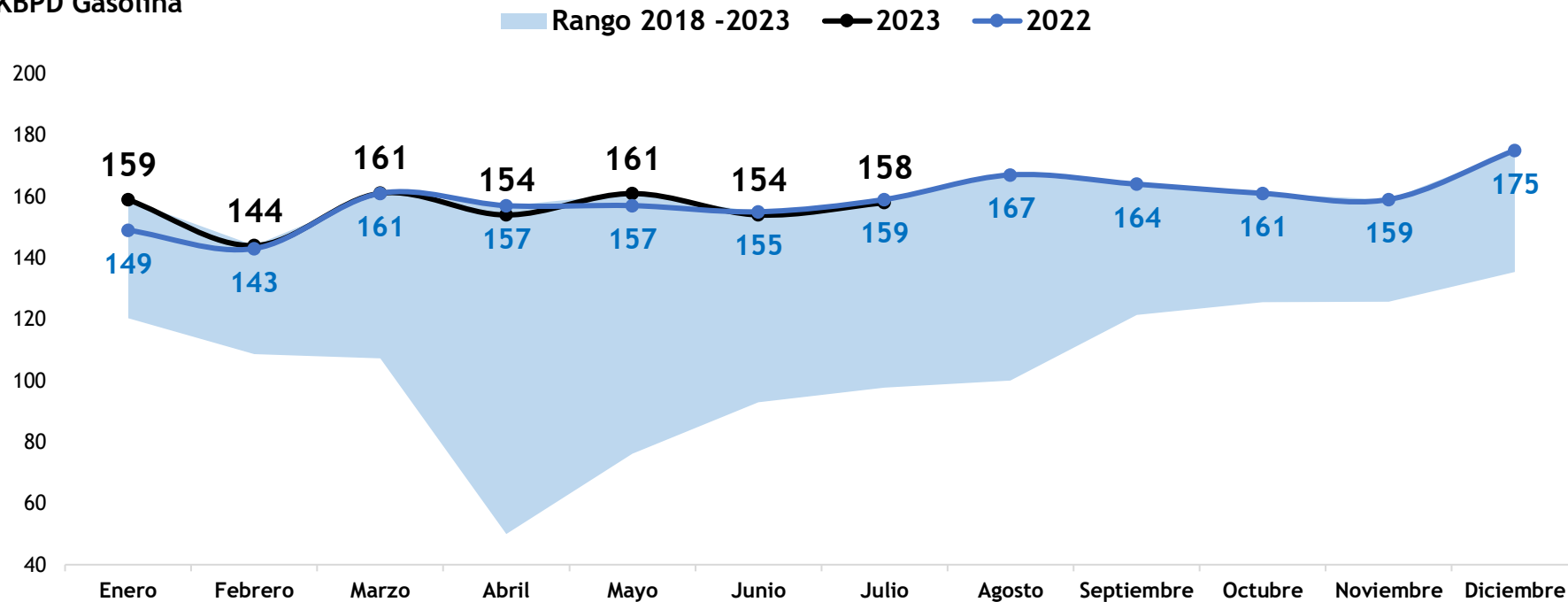
Durante el mes de julio, la demanda de Diesel se ubicó en 138,0 KBPD, representando así un aumento del 1,5% frente al mes de junio.

Con respecto a julio de 2022, la demanda de Diesel permaneció igual.

La demanda promedio de los primeros siete meses del año se ubicó en 136,6 KBPD, un 1,4% superior al promedio del mismo período del año anterior.

Demanda de Gasolina

KBPD Gasolina



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual
Julio 2023

158,0 KBPD

▼ -0,6% anual (-1,0 KBPD)

▲ +2,6% mensual (4,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

155,9 KBPD

▲ +0,9% anual (1,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

159,1 KBPD

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD) vs. 2021

En el mes de julio de 2023, la demanda de gasolina en el país registró un promedio de 158,0 KBPD, lo cual representa un aumento de 2,6% frente a junio.

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

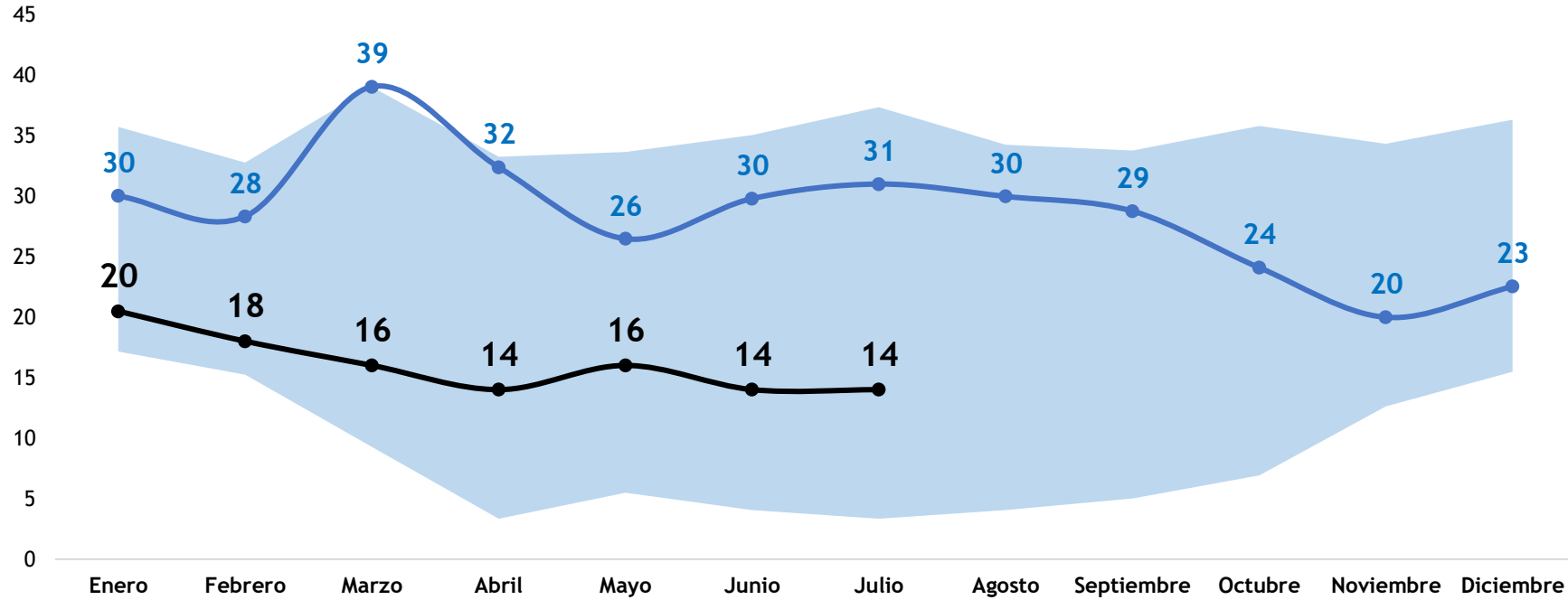
En los primeros siete meses de 2023 se observó un acumulado de 155,9 KBPD, lo que representa un aumento del 0,9% (1,4 KBPD) respecto al mismo período del 2022.



Demanda de Jet

KBPD Jet - JPA

Rango 2018-2023 2023 2022



Fuente: MME - SICOM

Promedio mensual
Julio 2023

14,0 KBPD

▼ -54,8% anual (-17,0 KBPD)

0% mensual

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

16,1 KBPD

▼ -48,2% anual (-14,9 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

27,7 KBPD

▲ +5,8% anual (7,9 KBPD) vs. 2021

Para julio de 2023, la demanda de Jet registró 14,0 KBPD, igual frente al mes de junio.

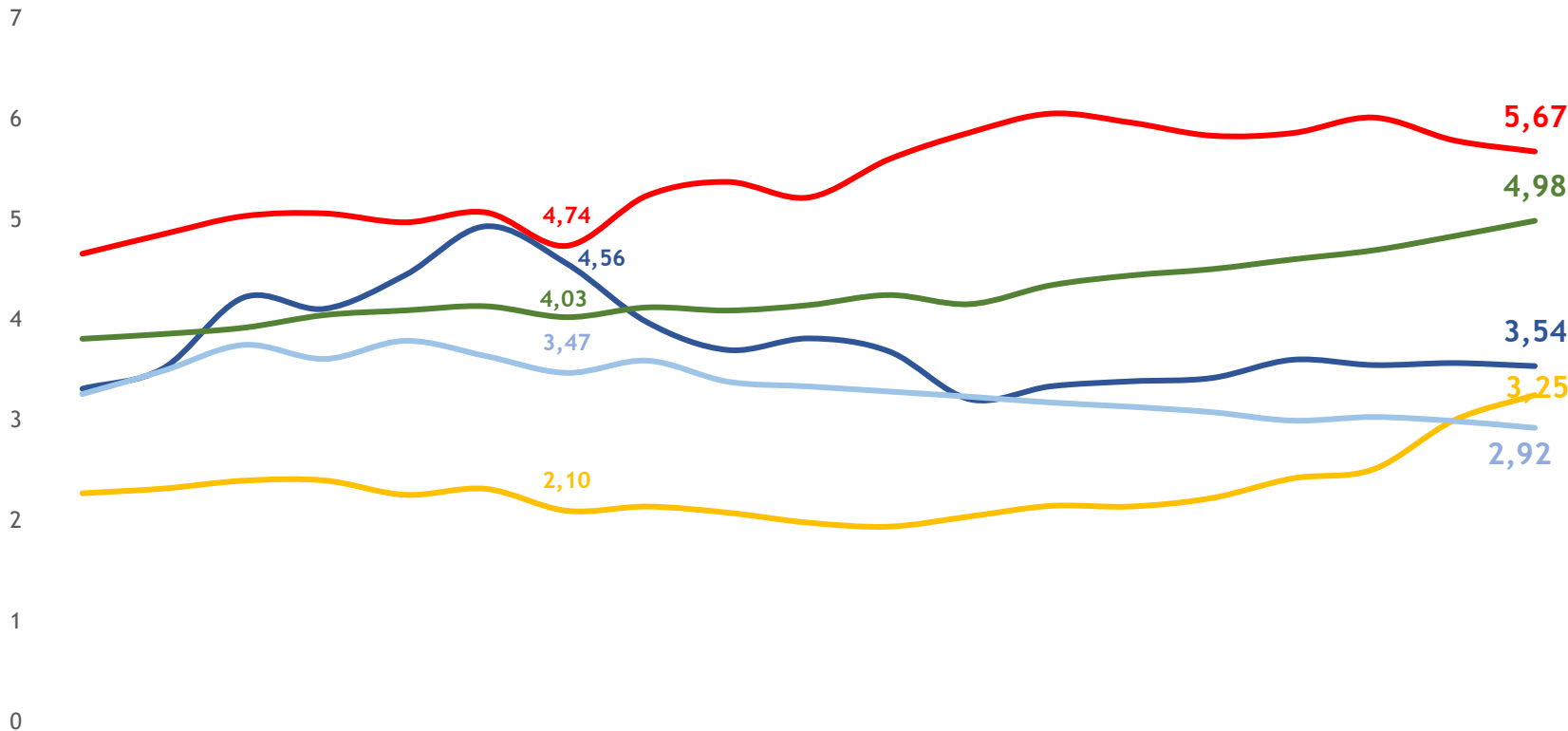
Con respecto a julio de 2022, el consumo de Jet tuvo una caída del 54,8%, equivalente a 17 mil barriles promedio diarios

El promedio acumulado de la demanda del combustible en los primeros siete meses del año tuvo una disminución de 48,2% respecto al mismo periodo del 2022.



Precios internacionales de la Gasolina

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	may-23	jun-23	jul-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	3,25
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	3,54
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	4,98
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	2,92
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	5,67

Colombia Estados Unidos México Argentina Chile

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

La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

Para julio de 2023 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en 3,25 USD/gal, un aumento de 55% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 8,4% respecto a junio 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:

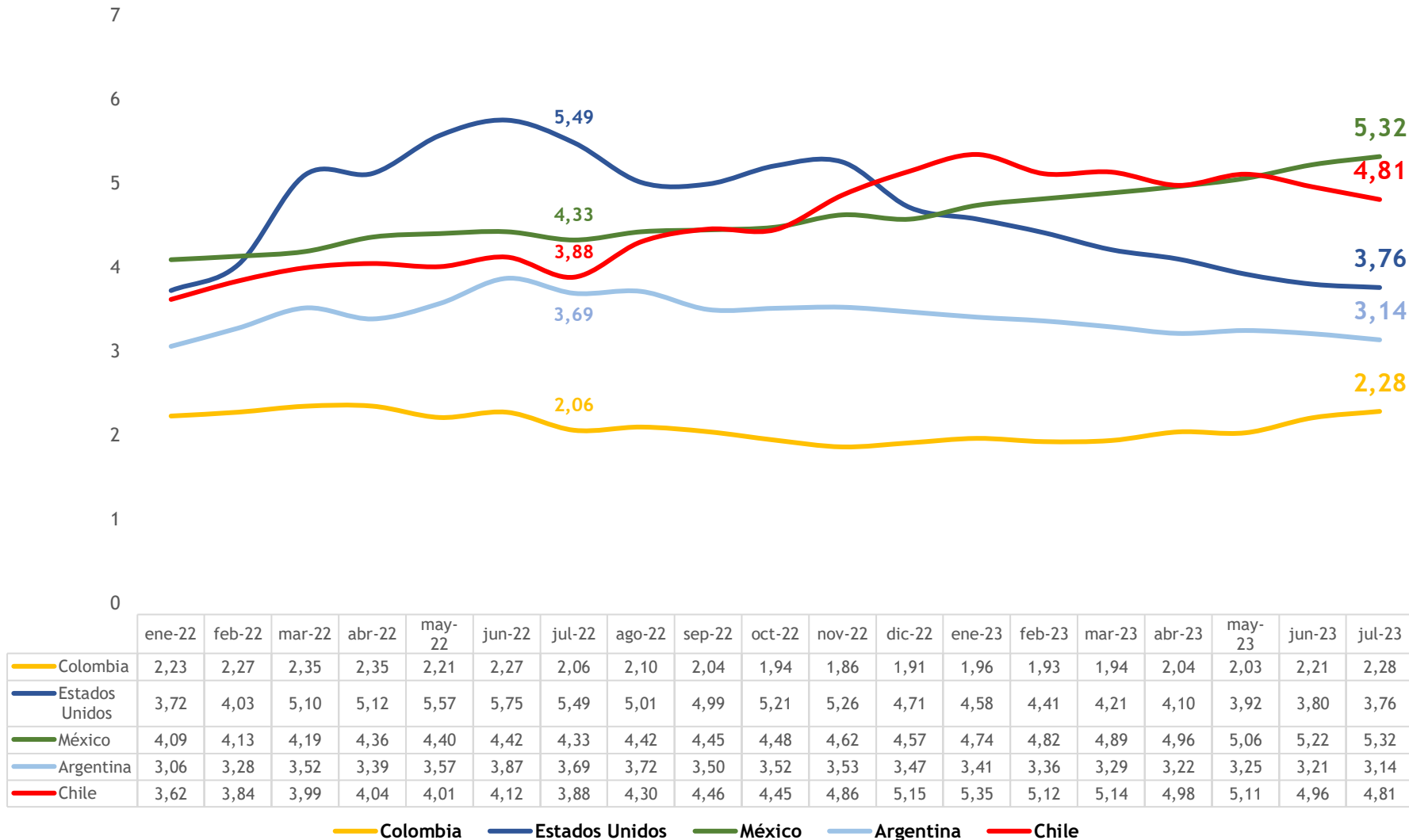
- Estados Unidos (3,54 USD/gal),
- México (4,98 USD/gal),
- Chile (5,67 USD/gal) y

Está por encima del precio observado en Argentina, que es de 2,92 USD/gal.

*Los cálculos realizados para los precios por cantidad estandarizaron las monedas locales en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y los volúmenes de venta en galones.

Precios internacionales del Diesel

USD/GAL



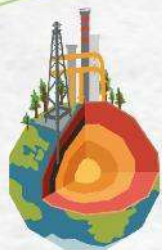
Para julio de 2023 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en 2,28 USD/gal, un aumento del 10,8% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 3,5% respecto a junio del 2023.

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:

- Argentina (3,14 USD/gal)
- Estados Unidos (3,76 USD/gal)
- Chile (4,81 USD/gal) y
- México (5,32 USD/gal),

*Los cálculos realizados para los precios por cantidad estandarizaron las monedas locales en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y los volúmenes de venta en galones.



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.gestionnova@uis.edu.co
eip.gestionadmen@uis.edu.co
Tel. 67-6344000 ext. 1327- 1550



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

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS



Mayor información:

Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102
Celular: 3102972386 - 3134360928



ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Caricare – Caño Limón - Arauca

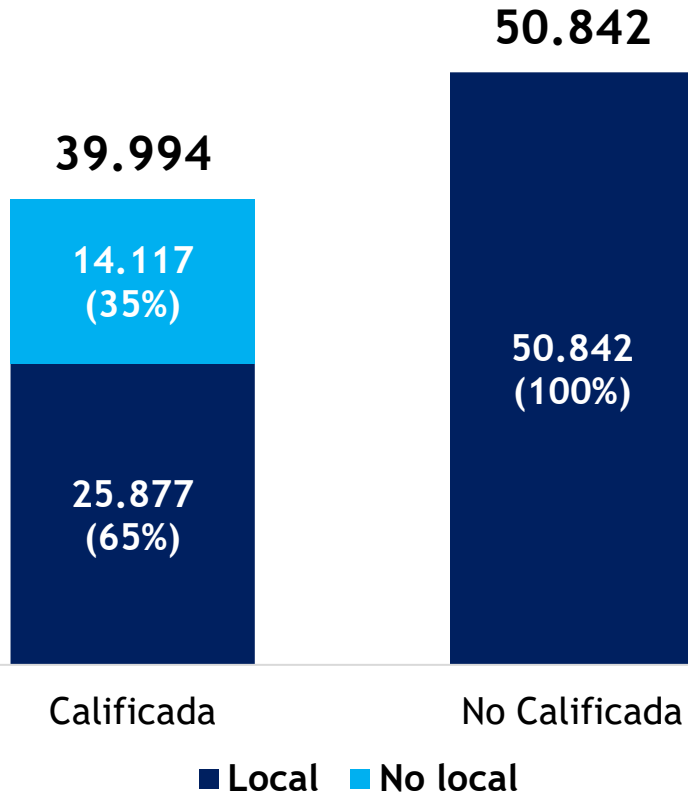


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

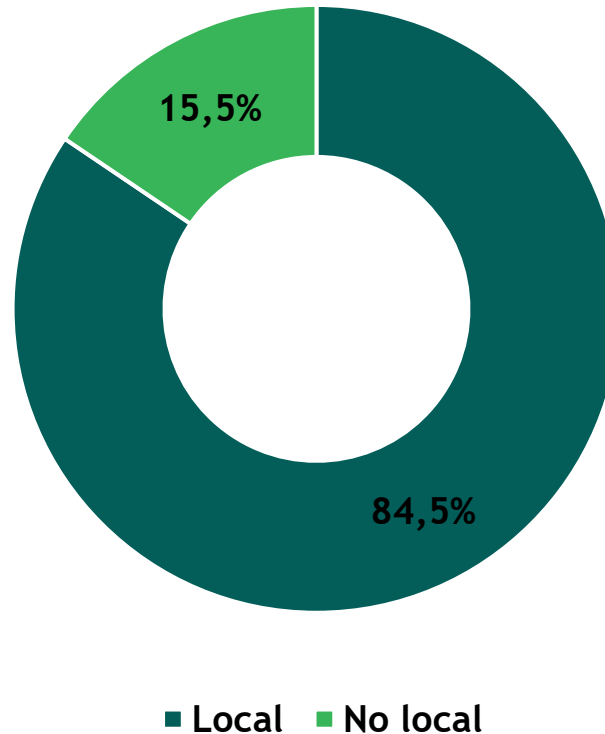
Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol - Acumulado 2023 (Enero - Junio)

90.836

Trabajadores



Total de mano de obra



En el periodo comprendido entre enero y junio del año 2023, se registró un total de 90.836 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.

De la mano de obra calificada, el 65,0% estuvo representado por mano de obra local y el 35,0% por no local. La mano de obra no calificada fue un 100% local.

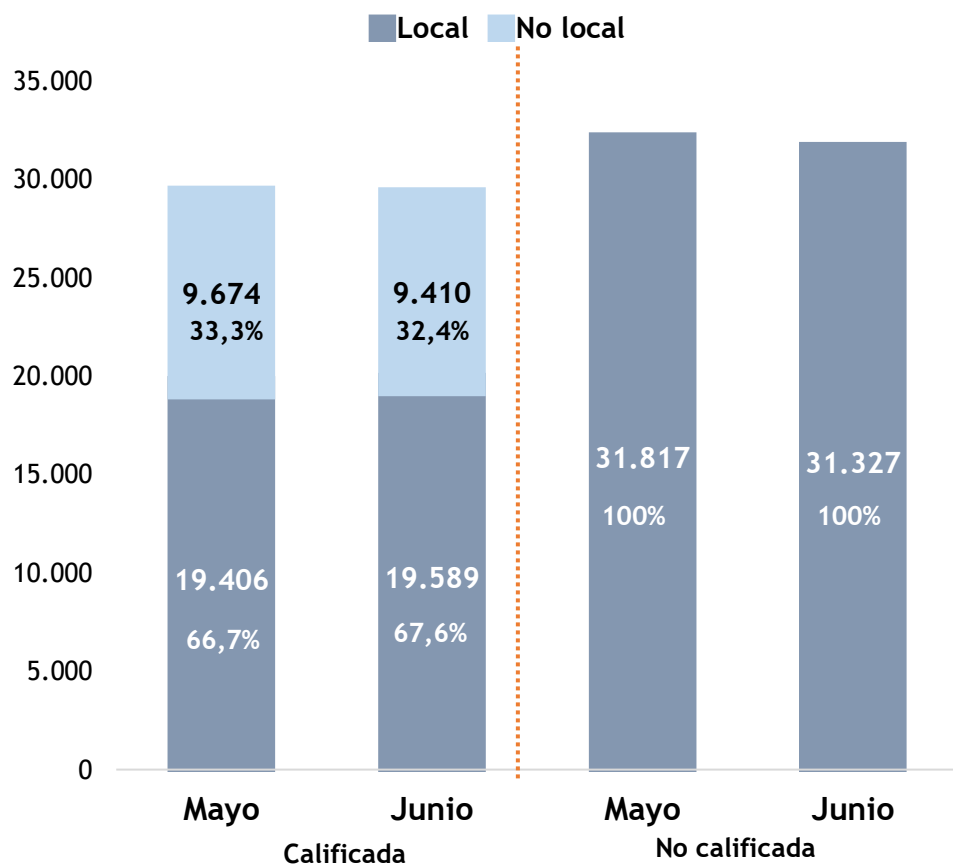


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

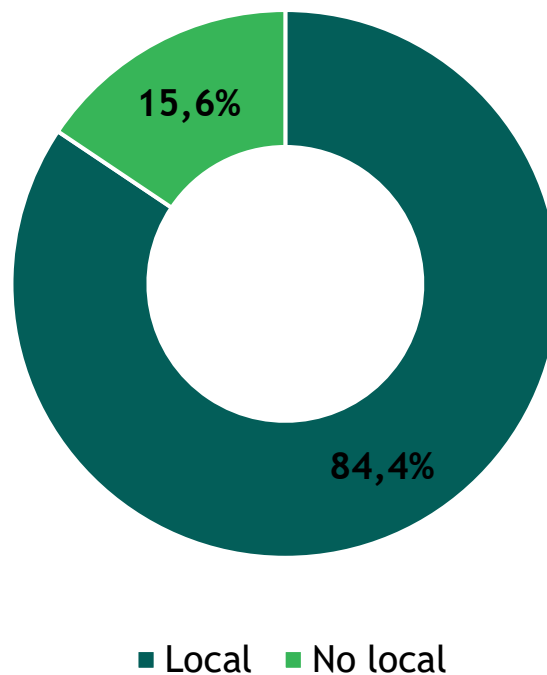
Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol - Junio 2023

60.326

Trabajadores



Total de mano de obra



En junio de 2023, se reportaron 60.326 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol:

- De la mano de obra calificada, el 67,6% fue local, y el 32,4% no local.
- De la mano de obra no calificada, el 100% fue local.

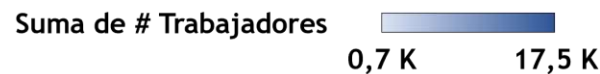
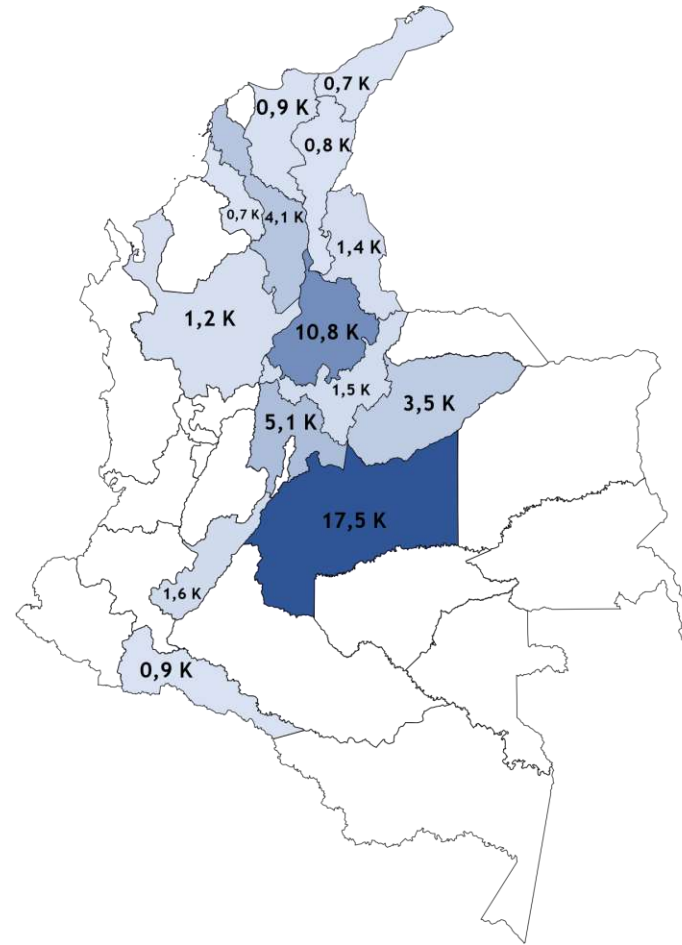


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol- Junio 2023

60.326

Trabajadores de contratistas



En junio de 2023, se reportaron 60.326 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol:

- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol fueron:
 - Puerto Gaitán y Barrancabermeja con cerca de 8,5 mil y 9,1 mil, respectivamente.

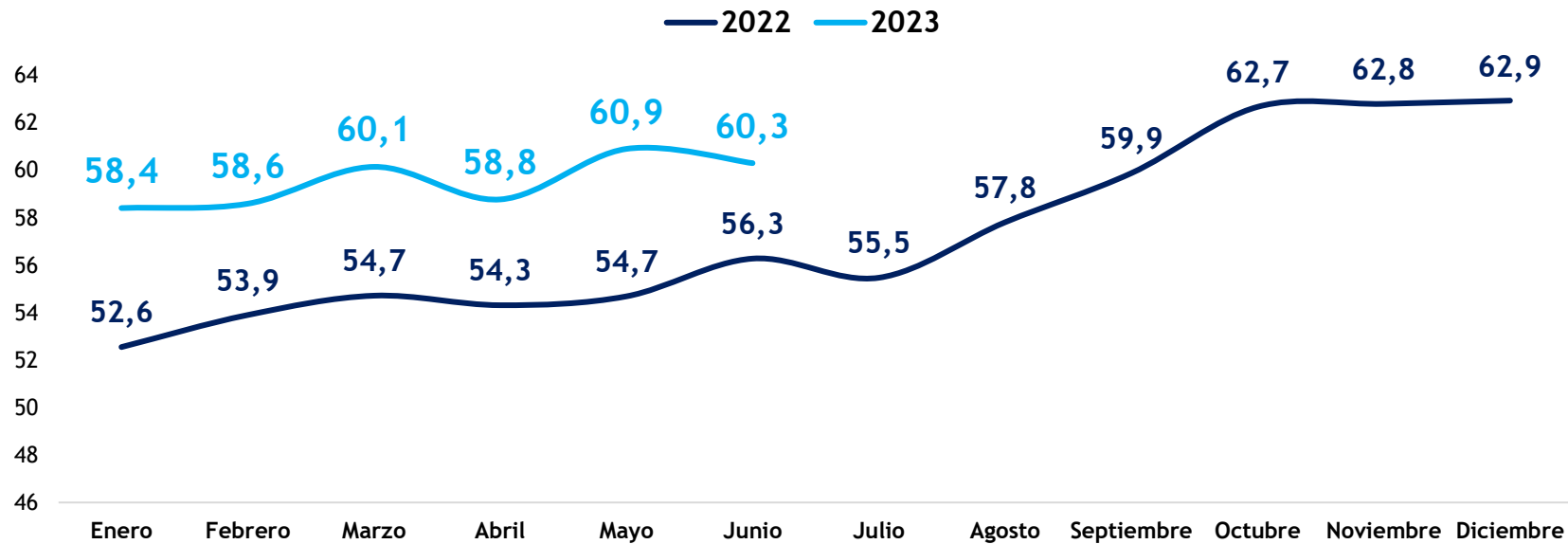
Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap



Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol- Histórico 2022 - 2023 (Ene-Junio)

Miles de empleos



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

Empleo mensual
Junio 2023

60.326 Empleos

▲ +7,2% anual (4.048 Empleos)

▼ -0,9% mensual (571 Empleos)

Empleo promedio acumulado
Enero - Junio 2023

59.524 Empleos

▲ +9,4% anual (5.115 Empleos)

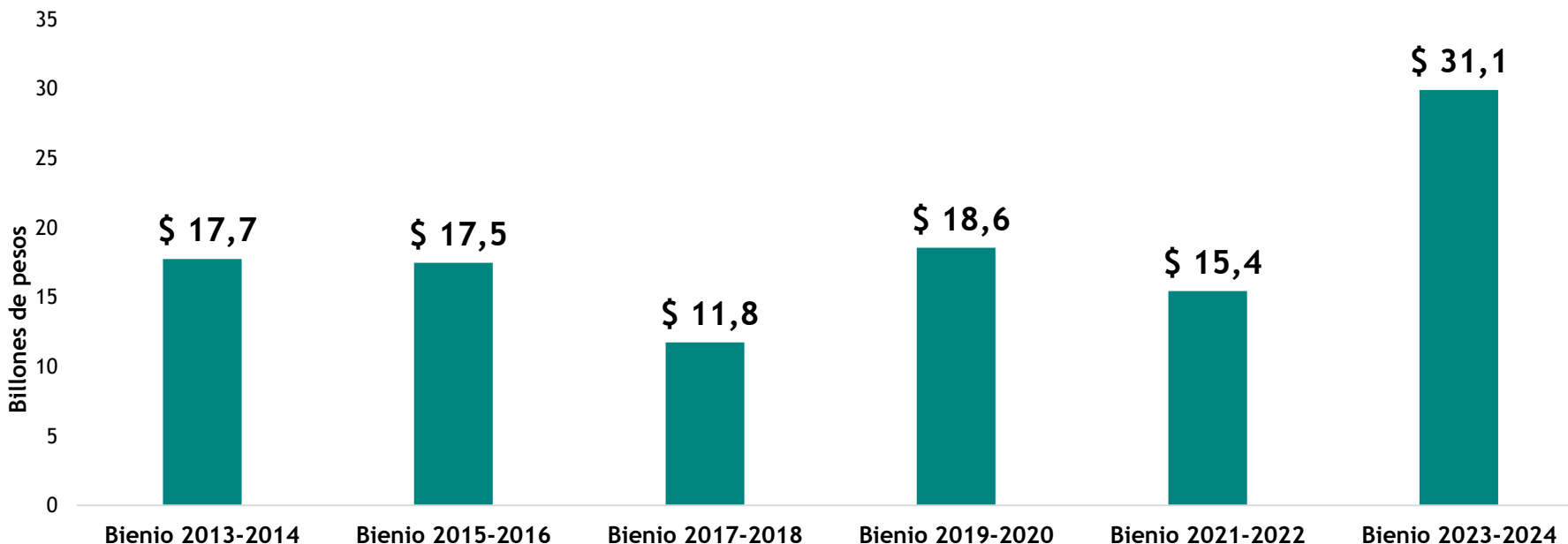
En junio de 2023, el Grupo Ecopetrol empleó en total 60.326 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representó un incremento del 7,2% (4.048 empleos más) respecto al mismo periodo en el año anterior.

En relación con mayo de 2023, el número de trabajadores contratistas empleados por el Grupo Ecopetrol disminuyó en 0,9% (571 empleos menos).

En promedio, desde enero hasta junio de 2023, el Grupo Ecopetrol ha empleado más de 59 mil trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representa un 9,4% más (5.115 empleos más) al comparar con el mismo promedio del año anterior.

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

Último dato disponible

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.

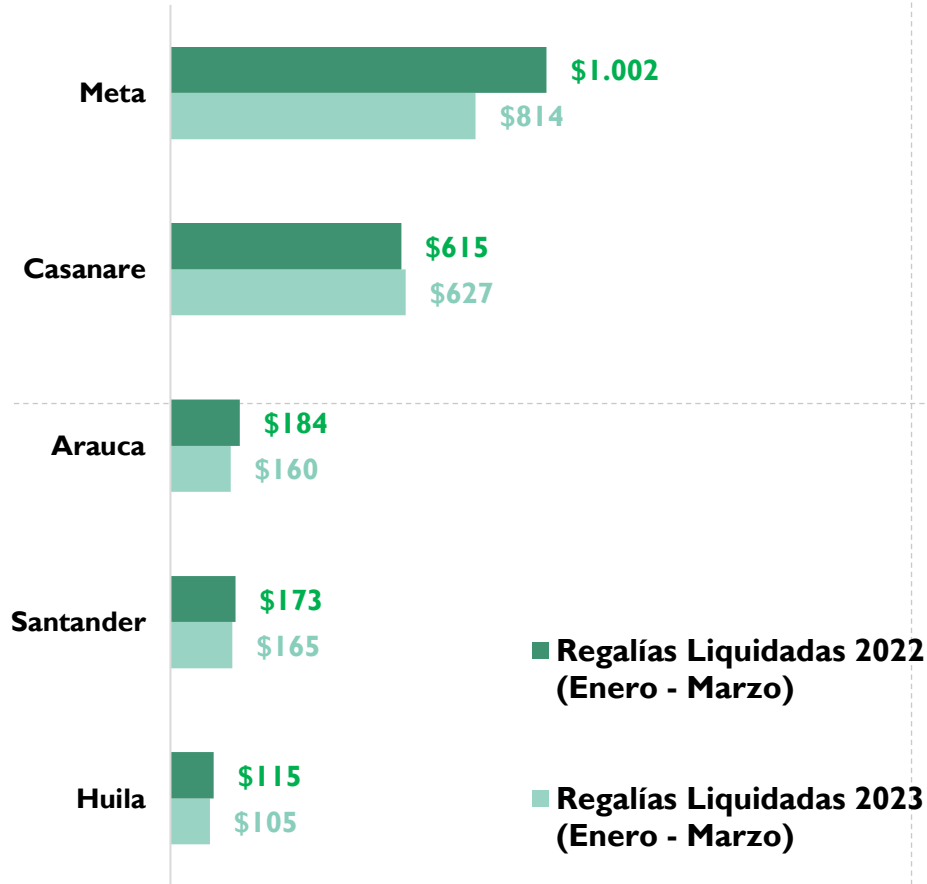
El valor recaudado en 2022 supera en un 67,5% el valor recaudado en el año 2021, y en 56,5% el valor promedio recaudado (\$6,9 billones de pesos) durante 2018 - 2022.

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 (último dato disponible).

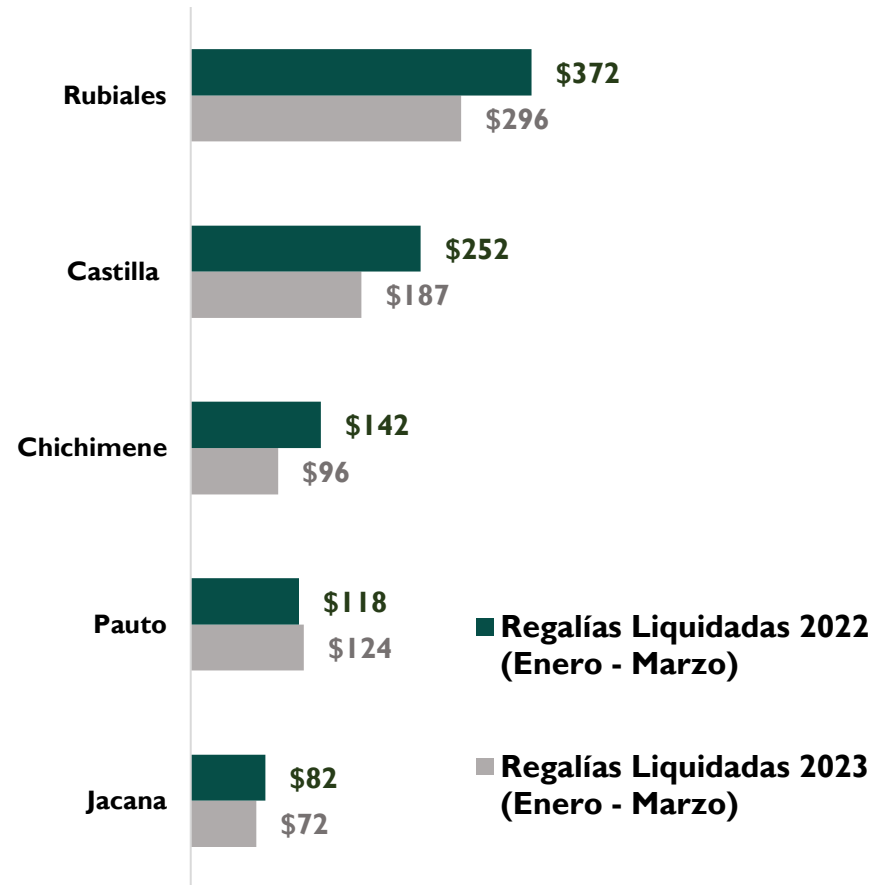
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 Departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 Campos (Miles de millones COP)



A nivel departamental, durante el primer trimestre de 2023, aquellos que mayor recaudo de regalías han tenido son Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, los cuales aglomeraron el 83,8% del total del recaudo.

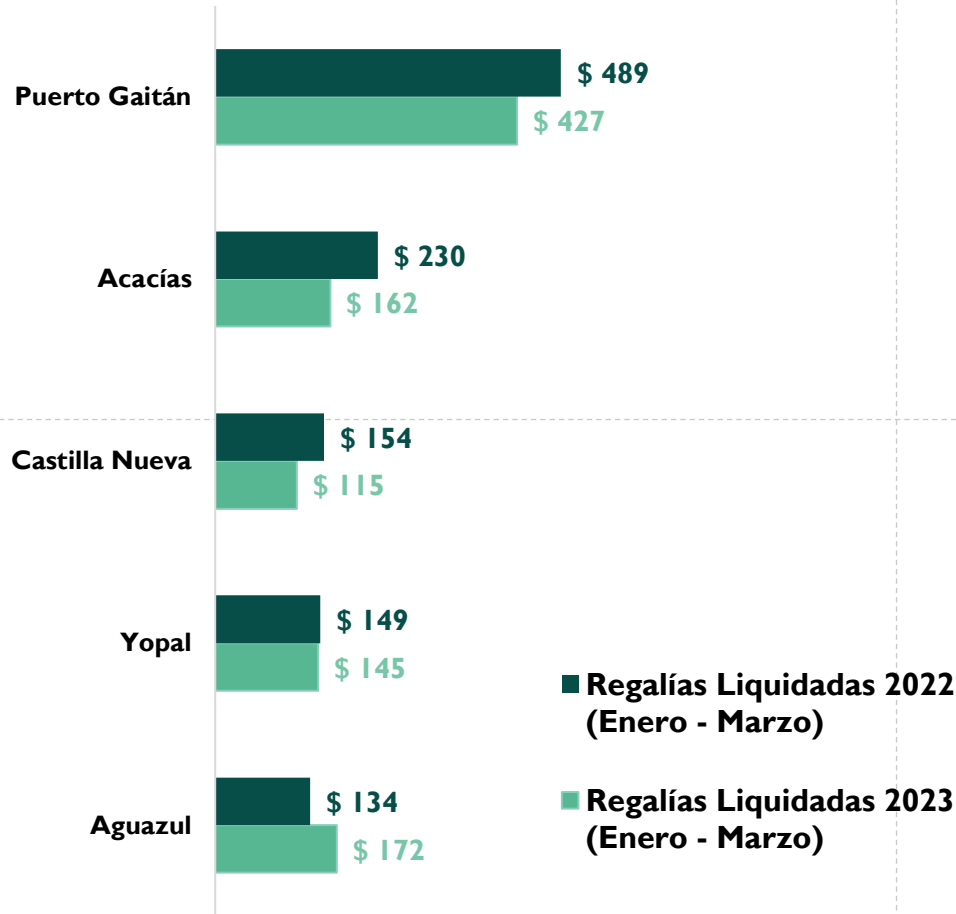
Comparado con el primer trimestre de 2022, Casanare tuvo un aumento del recaudo del 1,9%. Mientras que, el resto de los departamentos, tuvieron una disminución promedio del 11,4%.

Por campo, durante el primer trimestre de 2023, Rubiales, Castilla Chichimene, Pauto y Jacana (Casanare) fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 38,7% del total del recaudo.

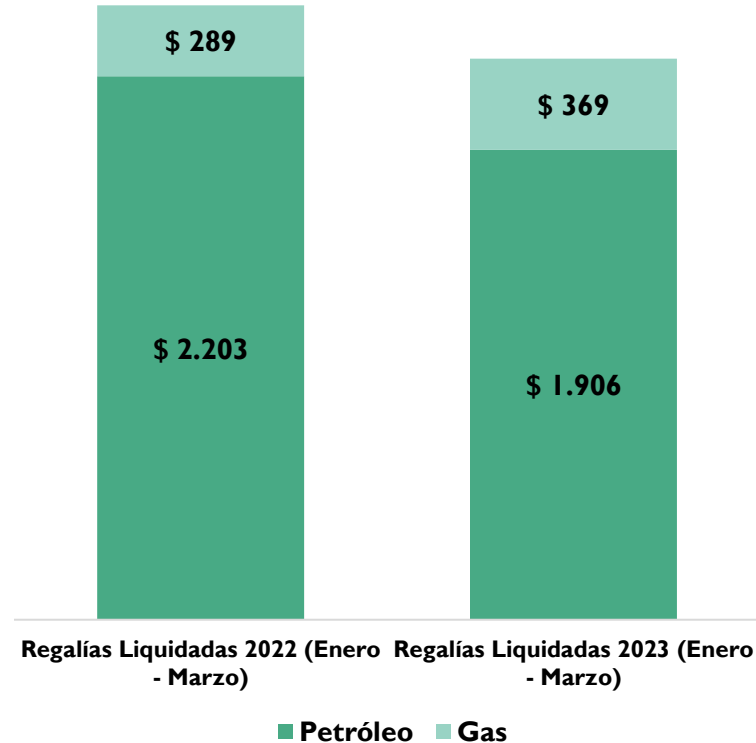
Comparado con el primer trimestre de 2022, Pauto tuvo un aumento del recaudo del 4,6%. Mientras que, el resto de los campos, tuvieron una disminución promedio del 22,8%.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 Municipios (Miles de millones COP)



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



A nivel municipal, durante el primer trimestre de 2023, aquellos municipios que mayor recaudo de regalías han tenido son Puerto Gaitán, Acacías, Castilla Nueva, Yopal y Aguazul, los cuales aglomeraron el 46,4% del total del recaudo.

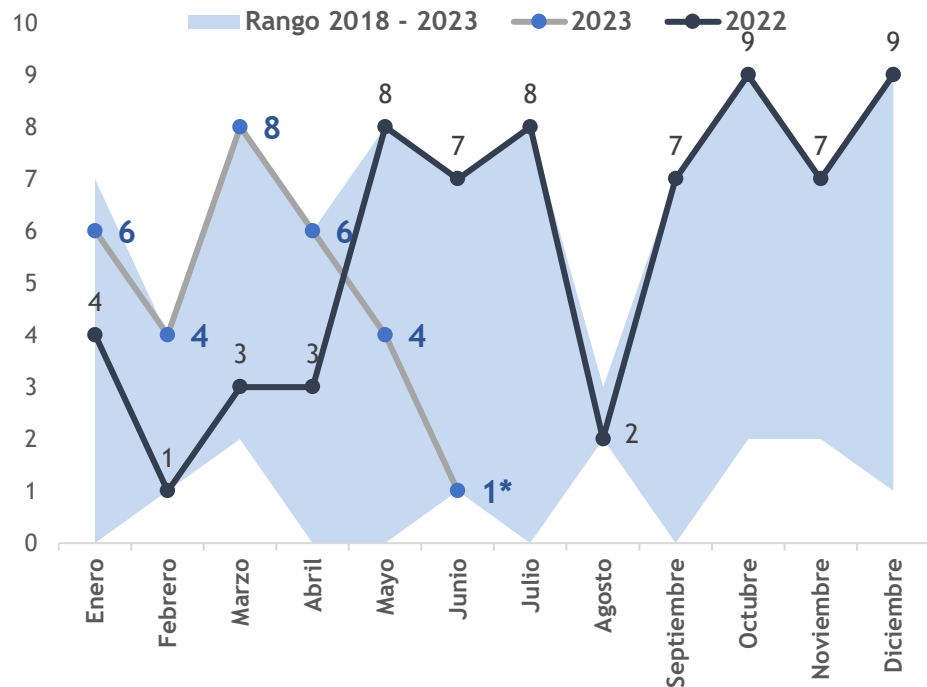
Comparado con el primer trimestre de 2022, Aguazul tuvo un aumento del recaudo del 28,2%. Mientras que, el resto de los municipios, tuvieron una disminución promedio del 17,4%.

De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 13,5%, mientras que el gas un aumento del 28,0%.

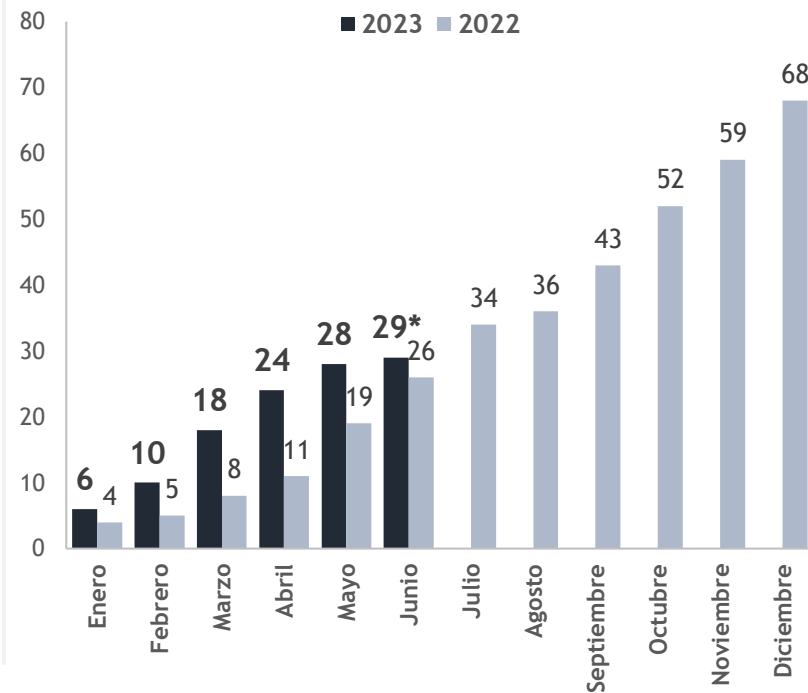


Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios

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 del pozo Orca Norte 1, hacia el final de noviembre, en el caribe Colombiano a cargo de la estatal Ecopetrol.

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

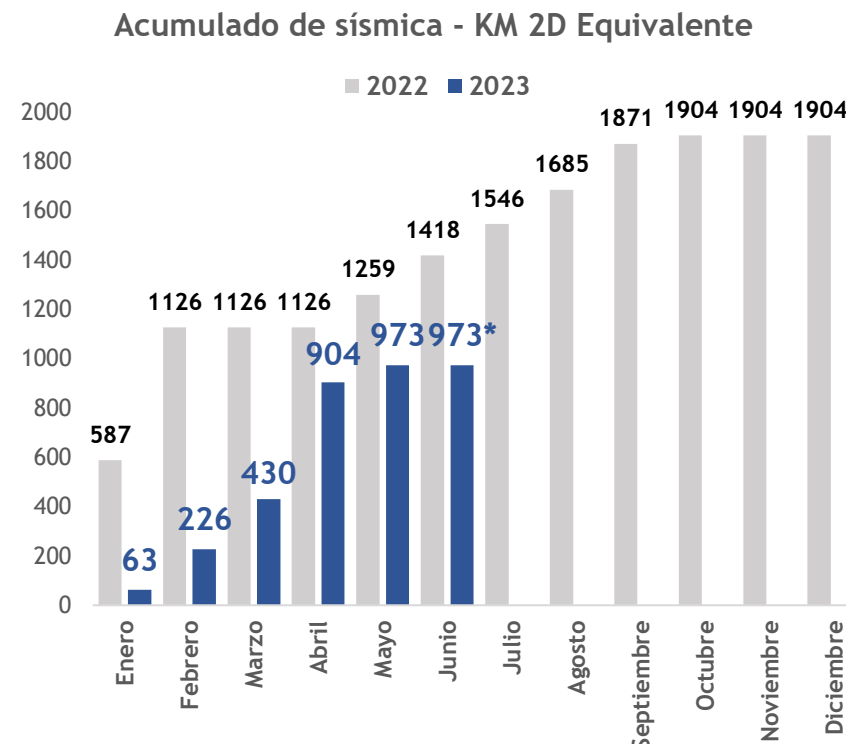
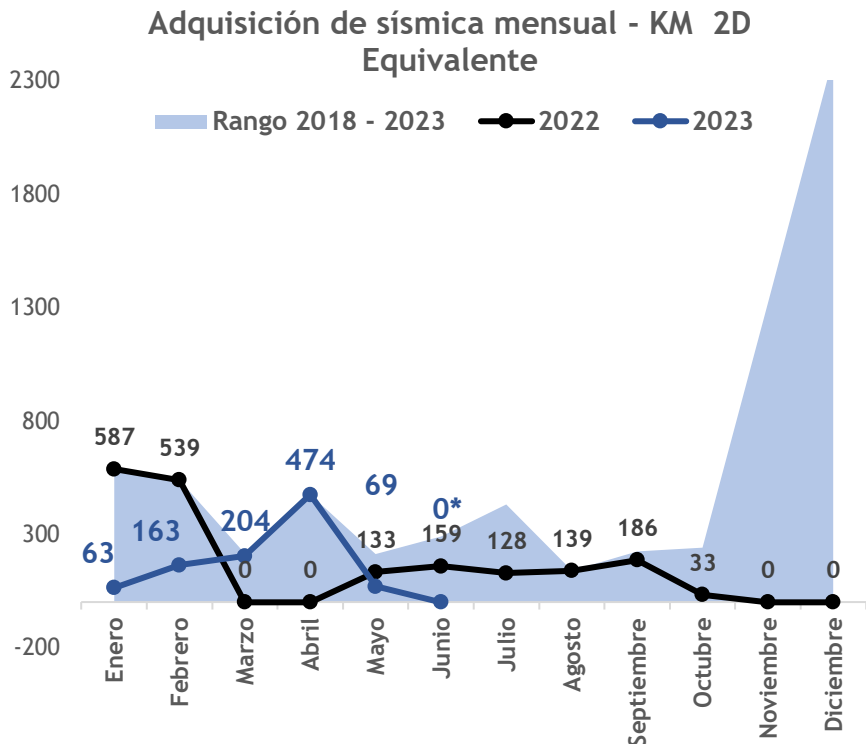
68

▲ +172,0% anual (43 pozos)



Actividad exploratoria - Sísmica

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A JULIO 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

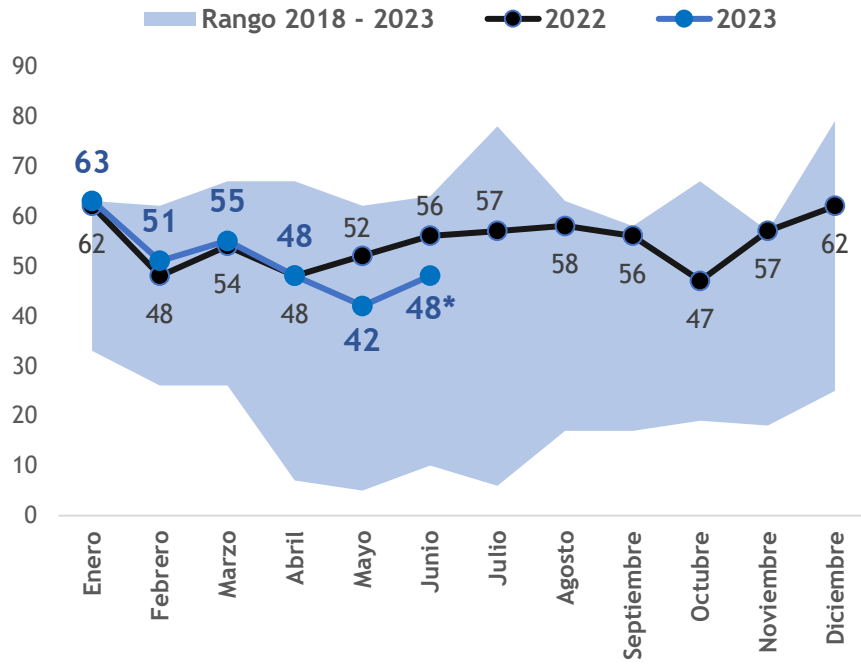
1.904 KM

▲ +20,1% anual (319 km)

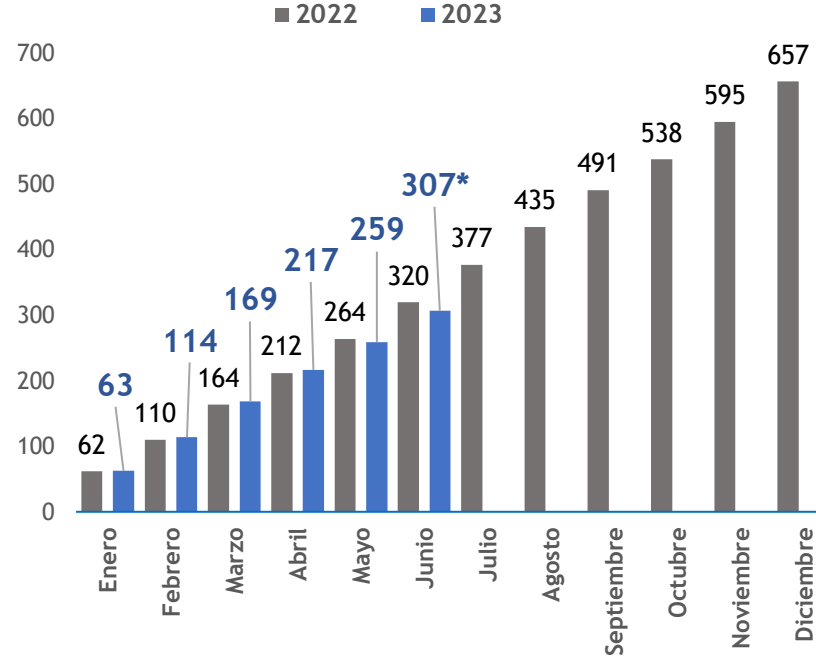


Perforación de pozos de desarrollo

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)



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

PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL

2023



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



Si tu compañía cuenta con una iniciativa de **SOSTENIBILIDAD** haz parte del evento que premia el compromiso de las organizaciones por cumplir con los **Objetivos de Desarrollo Sostenible**.

¡NO SE QUEDEN SIN PARTICIPAR!

Cierre convocatoria

29 de agosto de 2023

Ambiental

Descarbonización.
Transición energética.
Economía Circular.

Social

Inversión social.
Bienestar para los colaboradores.
Proyectos de innovación y emprendimiento.

Gobernanza

Ética.
Transparencia.
Rendición de cuentas.
Estrategias anticorrupción.

... entre otros.

La premiación será durante



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

— 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

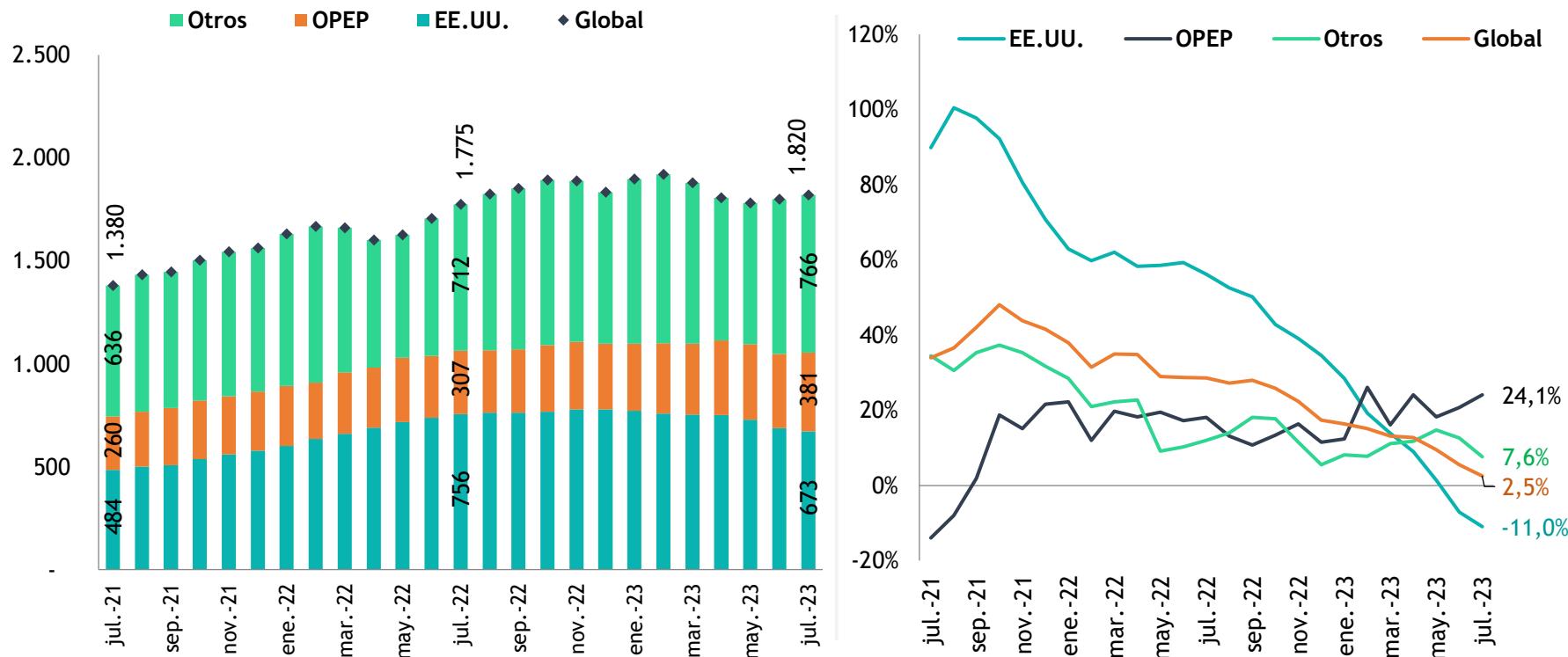
Las principales noticias de la industria en el mundo

ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca



Actividad de taladros Global



Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Julio 2023

1.820 Equipos

▲ +1,1% anual (20 Equipos)

▲ +2,5% mensual (45 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Julio 2023

1.844 Equipos

▲ +10,6% anual (177 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 1.820 equipos en julio de 2023. Se observa un aumento de 1,1% respecto al mismo periodo del año anterior y de 2,5% con respecto al mes anterior.

El promedio del año 2023 acumulado hasta julio de 2023 fue 1.844 equipos, lo que representó un aumento de 10,6% respecto al mismo periodo del 2022.

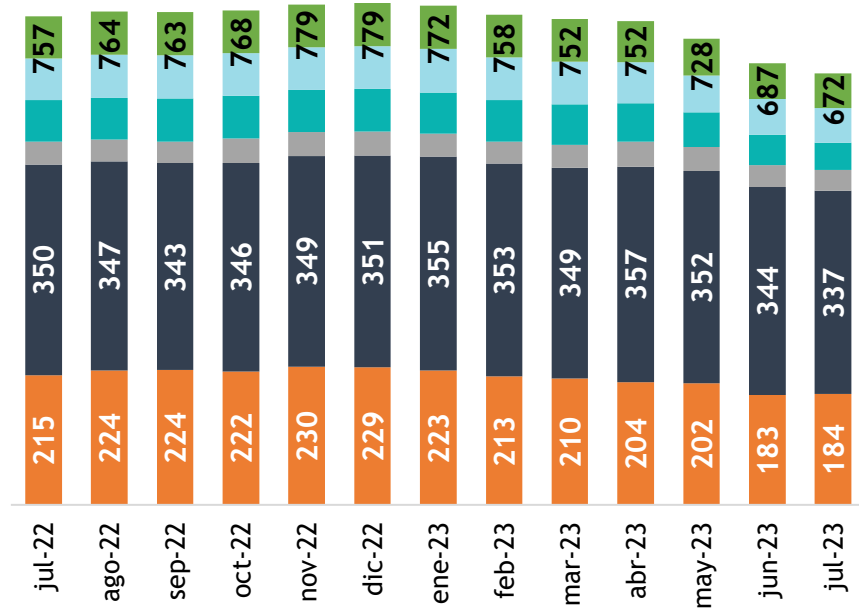
En el caso de los países de la OPEP, la demanda mundial aumentó en concordancia con lo señalado por la organización, el número de taladros tuvo un aumento de 5,2% (19 equipos mas) respecto al mes anterior.



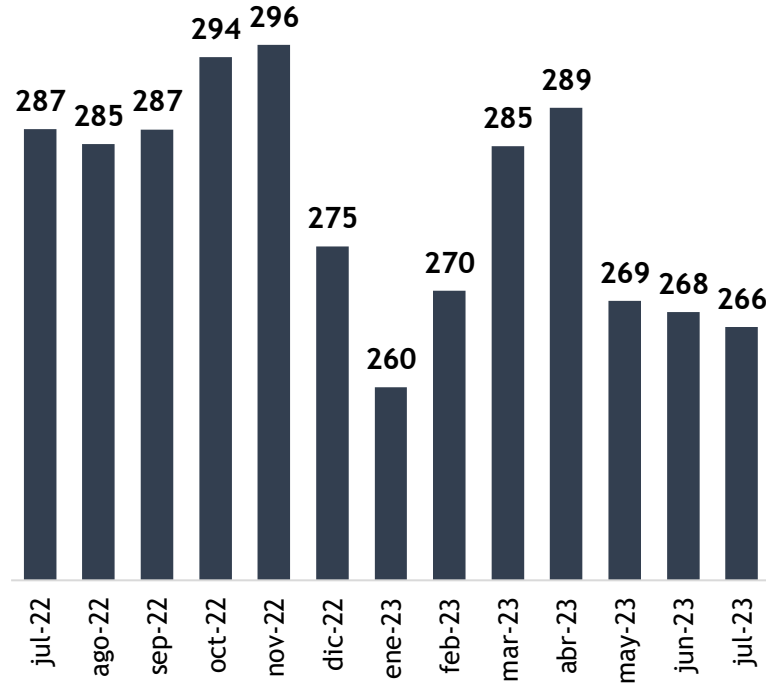
Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos

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



Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de julio de 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 672 equipos en promedio, una disminución de 11,2%, correspondiente a 85 equipos respecto al mismo mes del año anterior.

La disminución anual se observó principalmente en las cuencas Haynesville (24 equipos menos), Permian (13 equipos menos) y Eagle Ford (12 equipos menos).

Adicionalmente, en el mes de julio de 2023 el número de unidades de fracturamiento hidráulico disminuyó 7,2% con respecto al mismo periodo de 2022 (21 taladros menos), ubicándose en 268 equipos.

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

Promedio mensual de taladros
Julio 2023

672 Equipos

▼ -11,2% anual (85 Equipos)

▼ -2,2% mensual (-15 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Julio 2023

732 Equipos

▲ +6,7% anual (46 Equipos)

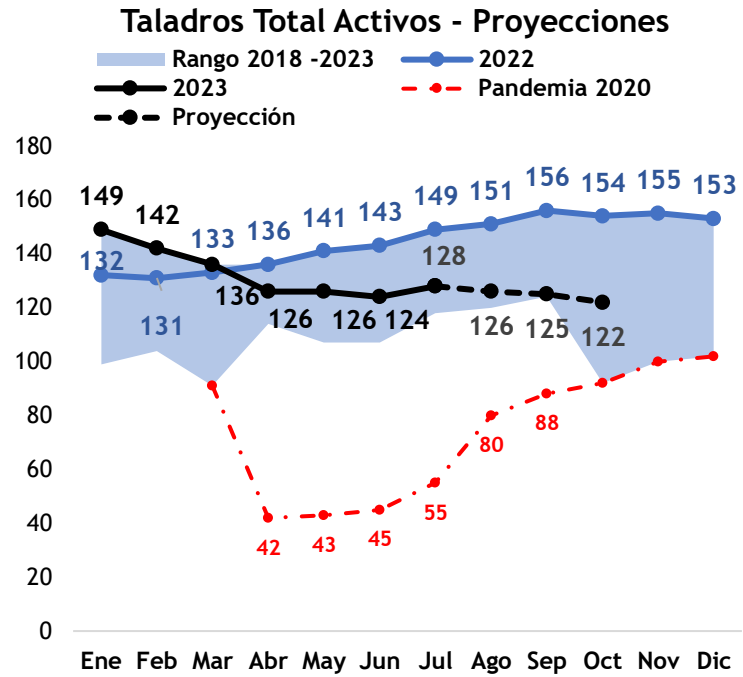
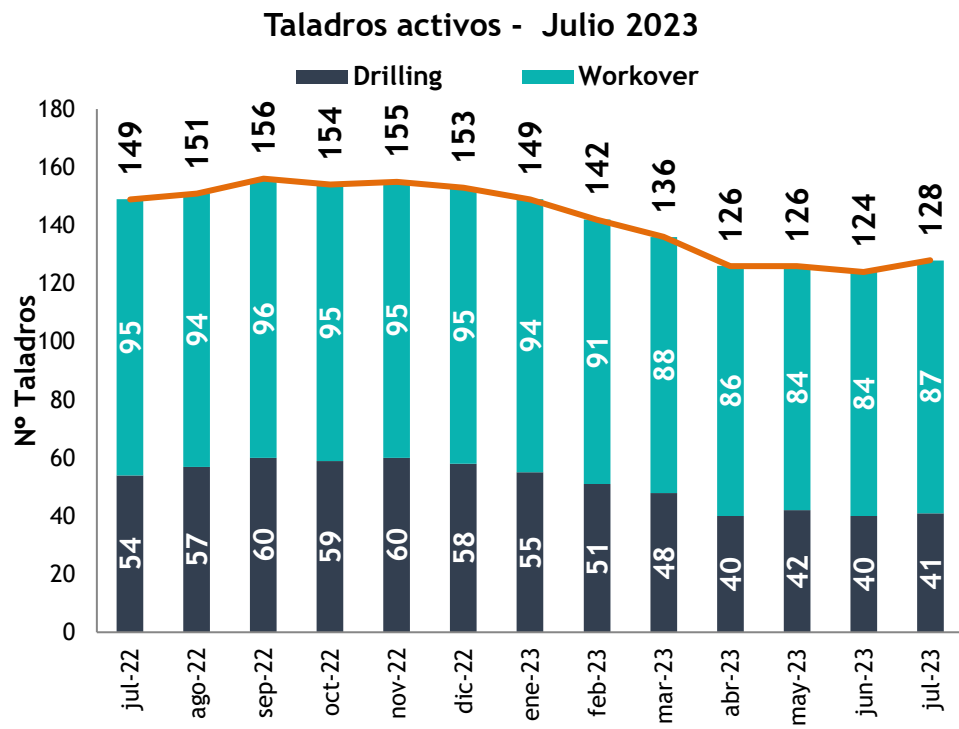
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)



Actividad de taladros Colombia



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
Julio 2023

128

 Equipos

▲ +3,2% mensual (4 Equipos)

▼ -14,1% anual (21 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

133

 Equipos

▼ -3,5% anual (5 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

145

 Equipos

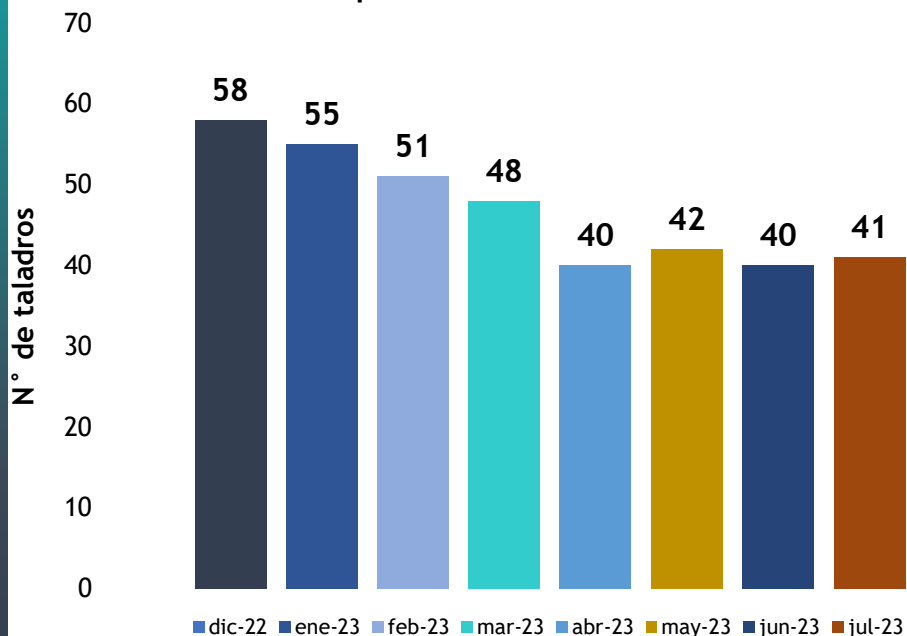
▲ +23,7% anual (28 Equipos)

- En julio de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 128 taladros activos (41 de *Drilling* y 87 de *Workover*), una disminución de 14,1% respecto al mismo mes en el 2022 (21 equipos) y un aumento de 3,2% respecto a junio del presente año (4 equipos).
- El promedio acumulado del año en curso fue de 133 equipos activos, una disminución de 3,5% con respecto al mismo periodo de 2022 (cinco equipos menos).
- La **tendencia decreciente** observada desde noviembre del 2022 se detuvo este mes, con el aumento de cuatro equipos frente a junio.



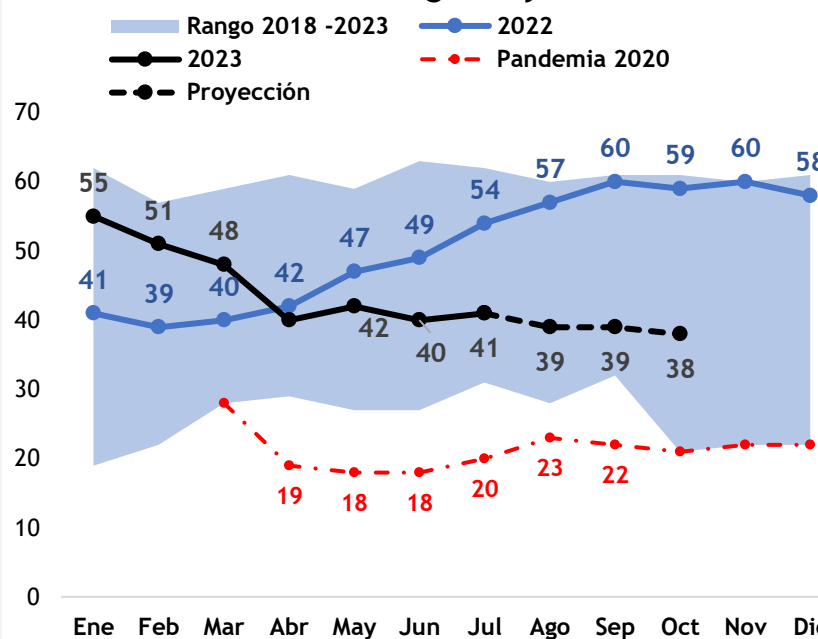
Actividad de taladros Colombia - Drilling

Taladros de perforación - Referencia Julio 2023



Fuente: Campetrol

Taladros Drilling - Proyecciones



- De los 128 equipos activos reportados en julio de 2023 en Colombia, 41 correspondieron a labores de *Drilling*.
- Es importante resaltar que, de los 41 equipos activos totales, 38 estuvieron en operación y tres en movilización.
- Sobre los 41 equipos reportados activos, hubo:
 - Un aumento de 2,5% respecto a junio de 2023 (1 taladro más).
 - Una disminución 24,1% respecto a julio de 2022 (13 taladros menos)
- El aumento se debió principalmente al inicio de operaciones en los departamentos de Santander, Arauca y Casanare. Es importante mencionar que dos equipos se encuentran en desmovilización.

Conteo mensual
Julio 2023

41

 Equipos

▲ +2,5% mensual (1 Equipo)

▼ -24,1% anual (-13 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

45

 Equipos

0% anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

51

 Equipos

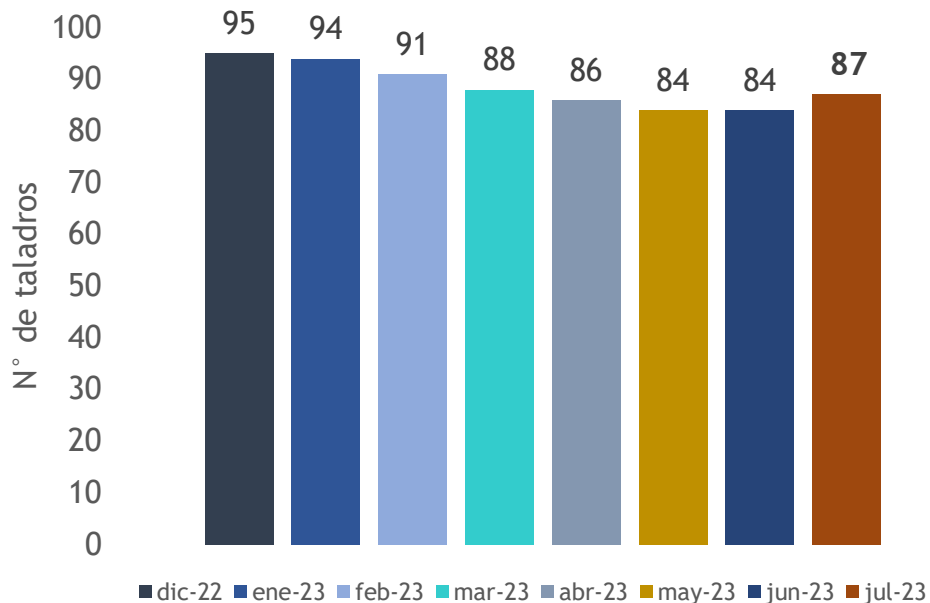
▲ +66,5% anual (20 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Workover

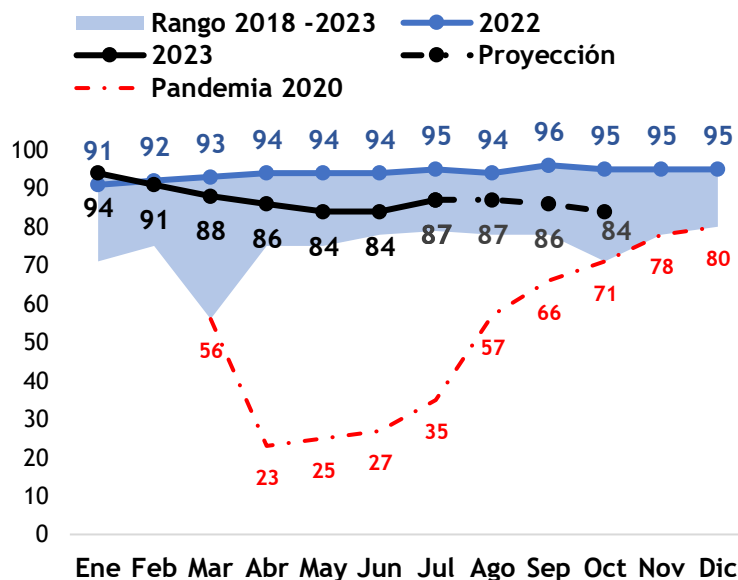
INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN CAMPETROL - CORTE A JULIO 2023

Taladros de Workover - Referencia Junio 2023



Fuente: Campetrol

Taladros Workover - Proyecciones



- En julio 2023, se reportaron 87 taladros de Workover que estuvieron activos. Esto representa una disminución del 8,4% respecto al mismo mes en el año anterior.
- Respecto a junio de 2023, la actividad de taladros de mantenimiento aumentó en tres equipos reportados.
- Durante los últimos siete meses, la actividad de taladros de Workover ha tenido una disminución de 7,4% (7 equipos).
- El aumento corresponde al inicio de operaciones en los departamentos de Huila, Meta y Casanare.

Conteo mensual
Julio 2023

87 Equipos

▲ 3,6% mensual (3 Equipos)

▼ -8,4% anual (8 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2023

88 Equipos

▼ -6,0% anual (6 Equipos)

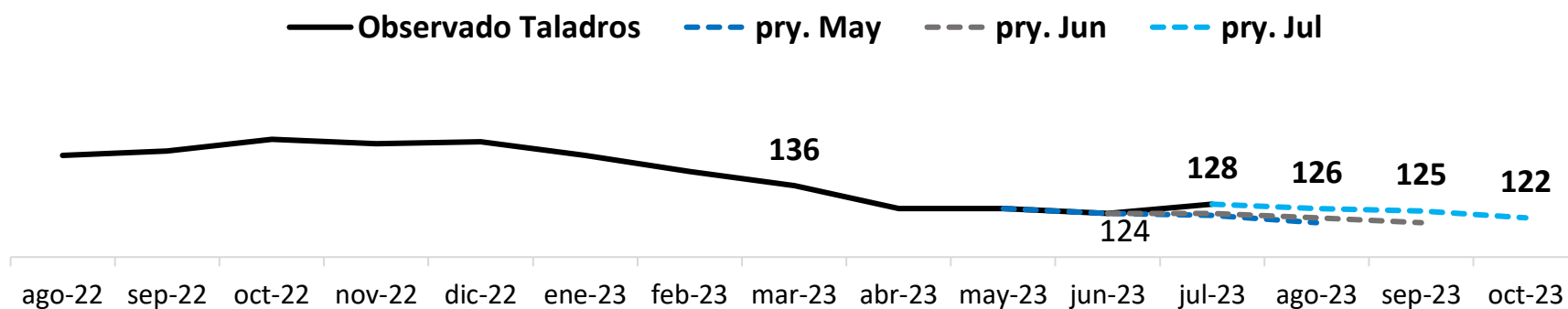
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)



Proyección de actividad de taladros



El número de taladros activos en Colombia reportados en julio de 2023 fue de 128 equipos (41 de Drilling y 87 de Workover).

Desde enero a junio de 2023 se observó una reducción en la actividad de taladros de 16,8% (25 taladros), en el mes de julio se reportó un incremento de cuatro taladros, mientras que la proyección para los próximos tres meses de 126, 125 y 122 en agosto, septiembre y octubre respectivamente.

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Ago	Activos pry. Sept	Activos pry. Oct	Activos obs.	Activos pry. Ago	Activos pry. Sept	Activos pry. Oct	Activos obs.	Activos pry. Ago	Activos pry. Sept	Activos pry. Oct
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				84				126			
jun-23	0	3	37	40	40			84	84			124	124		
jul-23	0	3	38	41	41	39		87	87	86		128	128	125	
ago-23					39	39	38		87	86	84		126	125	122
sep-23						39	38			86	84			125	122
oct-23							38				84				122

Edición 27



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 es la comprometida a entender las necesidades de sus clientes y adaptarse a un mundo donde la seguridad ya no sólo se guarda a la entrada de un establecimiento. En este momento, Sandra Cervantes, gerente general de Securitas Colombia, nos cuenta cómo han logrado posicionarse como la empresa líder en seguridad e inclusión, y cómo vive en la transición energética.

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

Reclutamos alrededor de 50 años en el mercado. La evolución ha sido grandiosa, sucediendo en materia de seguridad física, técnica, humana y de procesos. Hoy en día la seguridad es una parte integral de nuestros clientes, los procesos se han vuelto más ágiles y eficientes, de ocupación.

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

Algo que hemos aportado y que los países están empezando a implementar es la inclusión. La seguridad técnica es uno de nuestros programas bandera y de proyección a nivel mundial en el cual nos guiamos en procesos, ritmos de crecimiento, sistemas de seguridad y de gestión de riesgos.

Actualmente estamos trabajando no sólo en la inclusión de personas con discapacidad, sino en diversidad de género... y operativa tenemos más de un 30% de mujeres en el equipo de trabajo.

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

En 2014 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.

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

Doctor, ¿existen un poco de retos y de su experiencia en el Grupo Abstract y en Latinoamérica?

Yo soy Economista de la Universidad de Leige en Bélgica, de ahí me viene el título. No se desahucio después de tantos años en América Latina a donde llegué en 1977. Mi primer proyecto de trabajo fue en Venezuela en la industria petrolera.

Me interesó en Latinoamérica básicamente porque me gustó mucho, obviamente por la gente y el ambiente que es una bella. Después de vivir una vida en Brasil, en Rio de Janeiro (donde perdí mi familia), me regresé a Venezuela, allí de la compañía y comencé a trabajar en mis emprendimientos. Me encantó que mi socio (Bernie) llegó con quien antes trabajé desde hace 30 años, que me enseñaron. El que ofreció trabajar en Venezuela del Grupo Abstract de Venezuela a Colombia. Ahora tenemos 3 subsidiarias: una en Venezuela que tiene 26 años de creado.

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



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?

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.

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

¿Escribeme 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



V ciclo de
WORKSHOPS 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



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