



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



AÑOS

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A AGOSTO DE 2023

21 DE SEPTIEMBRE DE 2023

www.campetrol.org

Fuente: Ecopetrol Pozo Andina 1 - Arauca

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



<p>Ciencia. Aplicada a la vida.</p>			<p>by VEOVIA</p>					

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 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.

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 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

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

JUAN SEBASTIÁN LARA G.
Pasante
diseno2@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 - Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 317 6554940



CAMPETROL

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



CONTENIDO

RESUMEN	Página 12
CONTEXTO INTERNACIONAL	Página 14
CONTEXTO NACIONAL	Página 19
OFERTA O&G COLOMBIA	Página 29
DEMANDA O&G COLOMBIA	Página 40
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	Página 50
ACTIVIDAD DE TALADROS	Página 66

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

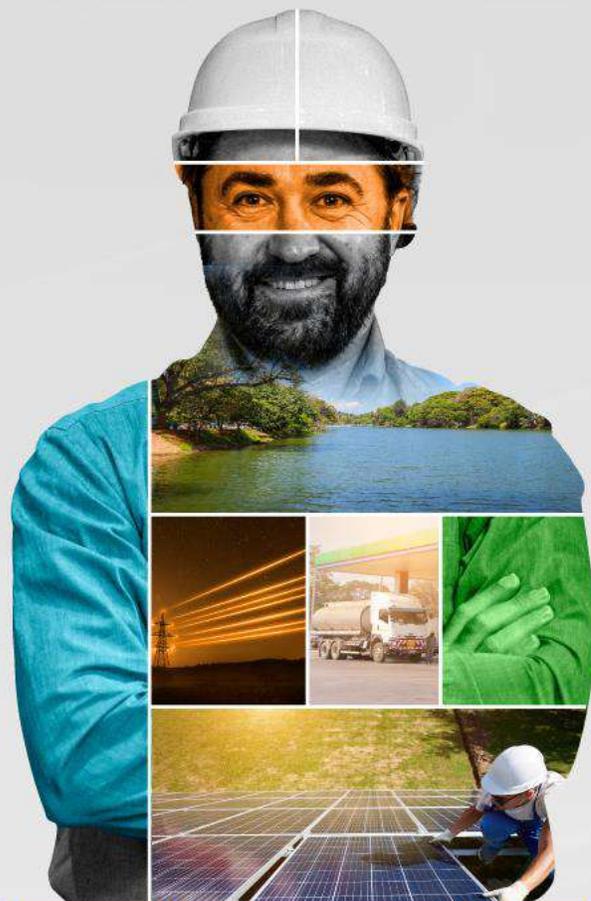
Vanessa Aranguren Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 317-6554940



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

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

Centro de Convenciones
Cartagena de Indias



**Seguridad energética,
acceso y transición**

3

Días donde los asistentes
tendrán la oportunidad de:



Visitar más **90 stands** de
empresas líderes del sector



Participar en la **Rueda de
Negocios Internacional**



Conectar con más de
3.500 participantes

¡Una experiencia única e imperdible!

Más información e inscripciones en www.cumbrepetroleoygas.com

Organizan



Operador logístico



- En agosto de 2023 se reportaron en el territorio nacional **121 taladros activos (39 de perforación y 82 de reacondicionamiento)**, una **disminución de 20%** respecto al mismo mes en 2022 (30 equipos menos) y una **disminución de 6%** respecto a julio del presente año (siete equipos menos).
 - Se reportaron **39 taladros de perforación**, dos menos que en julio de 2023 y 18 menos que en agosto del 2022.
 - Se registraron **82 taladros de reacondicionamiento**, cinco menos que en julio de 2023 y 12 menos que en agosto de 2022.
- Entre enero y julio de 2023, el país acumuló un total de **34 pozos exploratorios**, el mismo **valor acumulado entre enero y julio de 2022**. Asimismo, durante el periodo analizado, se han perforado **356 pozos de desarrollo**, lo que representa una **disminución de 6%** respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (21 pozos menos).
- En el primer semestre de 2023 (último dato disponible), según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un **recaudo de regalías por valor de \$4,4 billones de pesos**, **20% menos** al valor al recaudado en el primer semestre de 2022 cuando el valor ascendía a los **\$5,5 billones de pesos**.
- En el segundo trimestre de 2023, la IED del sector petrolero sumó un valor de **\$912 millones de dólares**, **21% menos** que el segundo trimestre de 2022, y representó el **17%** del total de la inversión extranjera total del país.
- En julio de 2023 (último dato disponible) se exportó un total de **\$1.358 millones de USD FOB de petróleo y sus derivados**, evidenciando una **disminución del 26%** (\$482 millones de USD FOB menos) frente a julio de 2022.
- Para agosto de 2023, el **precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en 3,40 USD/gal**, un **aumento de 59%** respecto al mismo mes del año anterior y un **aumento del 5%** respecto a julio del 2023.
- La referencia del precio de petróleo Brent se ubicó, en promedio durante el mes de agosto, en **\$86,2 dólares por barril**, significando una **disminución del 14%** frente a agosto del 2022, cuando registró un promedio de **\$100,5 dólares por barril**.



RESUMEN

Edición no. 12

MAGAZINE

¡CONVOCATORIA ABIERTA!

PLAZO PARA RECEPCIÓN DE CONTENIDOS:
17 de noviembre de 2023

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

comunicaciones@campetrol.org

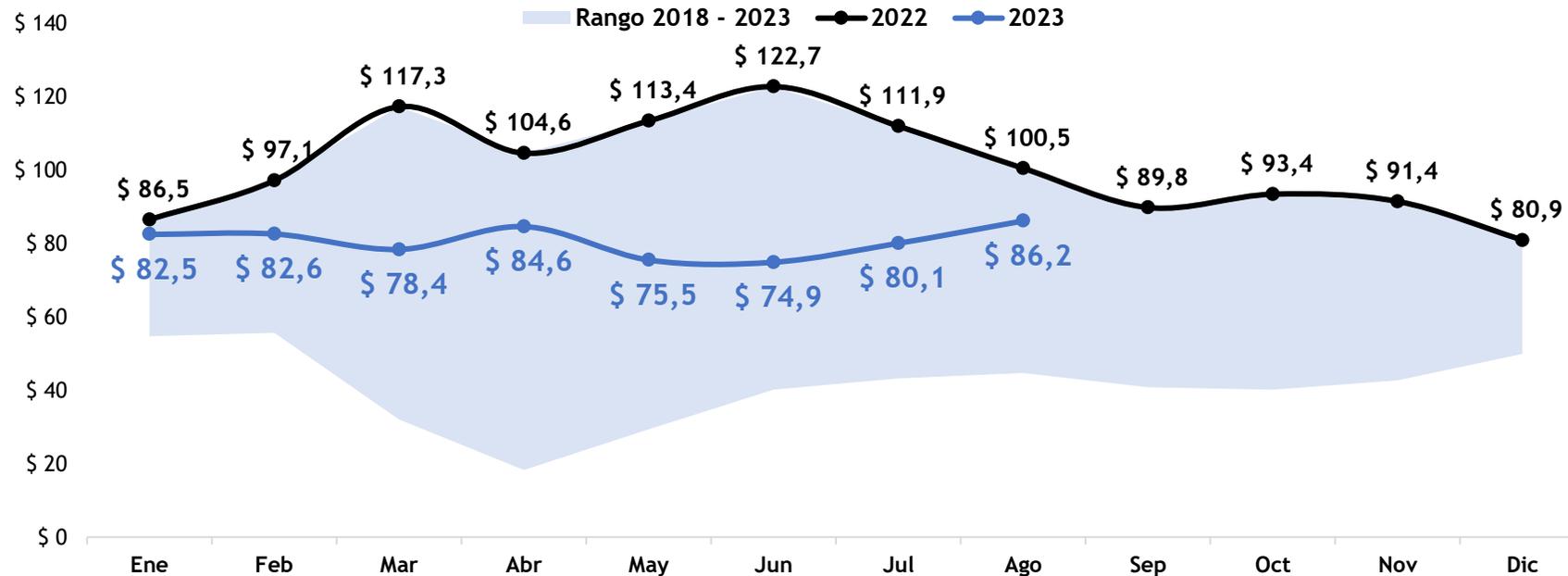




CONTEXTO INTERNACIONAL

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#).

Promedio mensual
Agosto 2023

\$86,2 USD/BL

▼ -14,2% anual (-14,3 USD/BL)

▲ +7,6% mensual (6,1 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

\$80,6 USD/BL

▼ -24,5% anual (-26,1 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

\$100,8 USD/BL

▲ +42,6% (30,1 USD/BL) vs. 2021

En agosto de 2023, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó con respecto a julio del mismo año en un 7,6%, ubicándose en \$86,2 USD/BL.

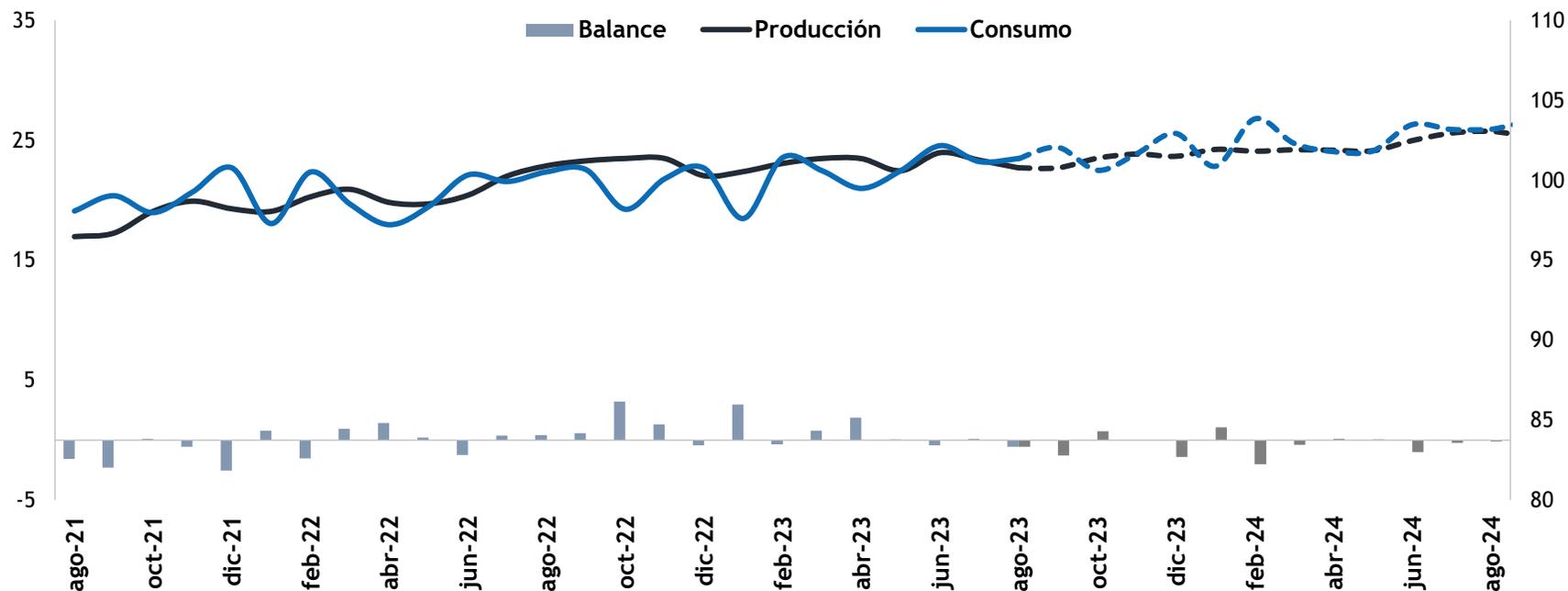
Respecto a agosto de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 14,2% (-\$14,3 USD/BL). Asimismo, el promedio acumulado entre enero y agosto del 2023 registró una disminución del 24,5% en relación con el mismo periodo en 2022 cuando se ubicaba en \$106,7 USD/BL.

El aumento de precios observado entre los meses de junio y agosto de 2023 se debe, principalmente, a los recortes de producción establecidos por la OPEP y a su efecto restrictivo sobre la oferta de crudo.

Se espera que dichos recortes se mantengan hasta final de año.

Balance de oferta y demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#).

Producción mensual
Agosto 2023

100,8 MBPD

▼ -0,1% anual (-0,1 MBPD)

▼ -0,5% mensual (-0,5 MBPD)

Consumo mensual
Agosto 2023

101,4 MBPD

▲ +0,8% anual (0,8 MBPD)

▲ +0,2% mensual (0,2 MBPD)

Balance mensual
Agosto 2023

-0,6 MBPD

Sobredemanda/Escasez de oferta

Para el mes de agosto del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una sobredemanda de 0,6 MBPD.

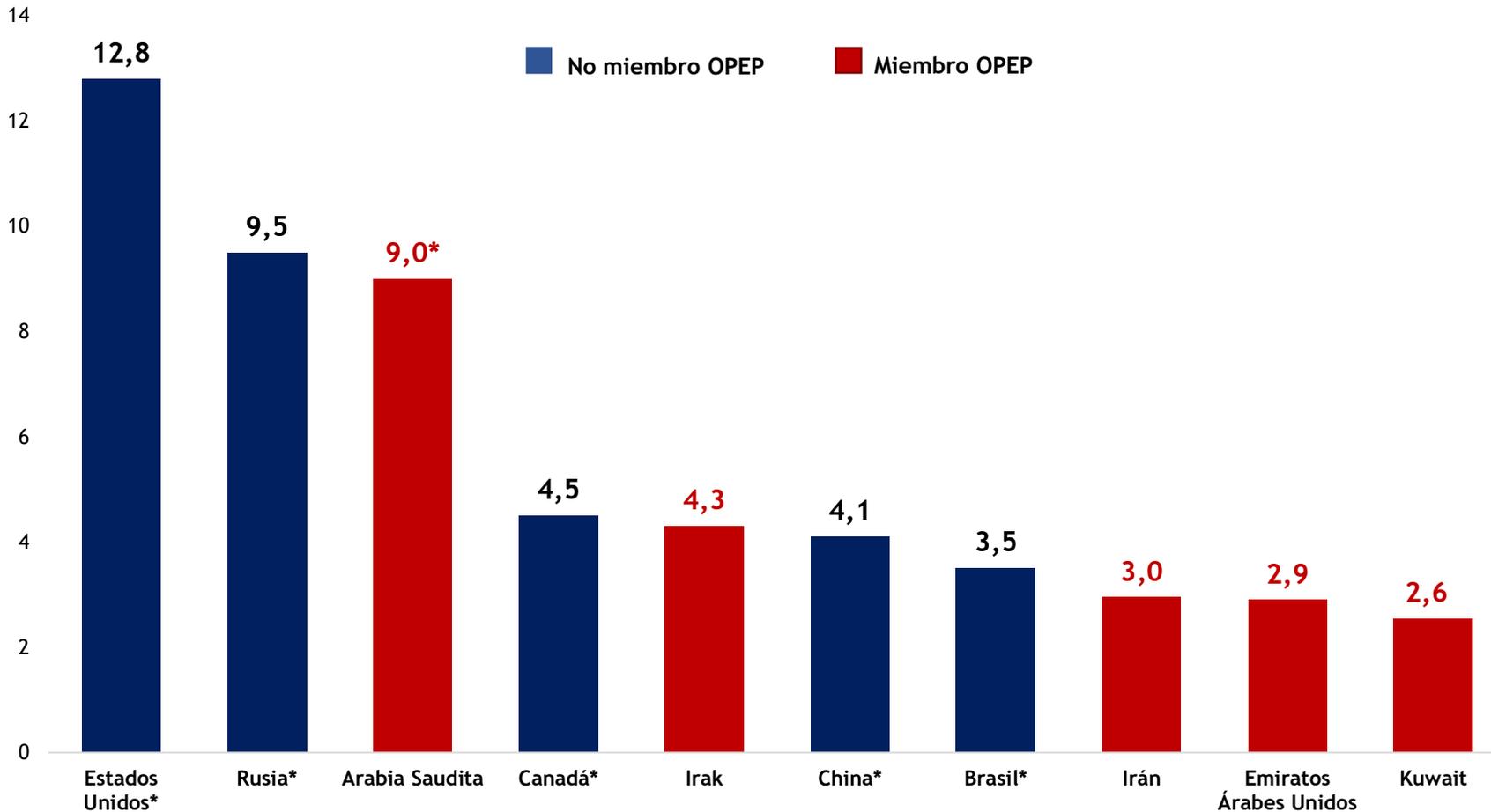
Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 100,8 MBPD, lo que significó una disminución del 0,5% frente a julio de 2023 y una disminución del 0,1% frente al mismo mes de 2022.

El consumo global se ubicó en 101,4 MBPD, aumentando 0,2% respecto a julio de 2023, y 0,8% respecto a agosto 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 de petróleo crudo - Países

MBOPD - Agosto 2023



Fuente: [EIA - OPEP](#)

*Último dato disponible: julio

MBOPD: Millones de barriles de petróleo por día

Para agosto de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo (56,1 MBOPD) aportaron un 55,7% del total de la producción global. Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,7% de la producción, con un total de 12,8 MBOPD.

Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, que producen un total de 21,7 MBOPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,4 MBOPD de la producción.

La producción de estos 10 países se encuentra principalmente distribuida en Asia Central (21,8 MBOPD), seguida de Norteamérica (17,3 MBOPD).

¡Ya está disponible!

BALANCE PETROLERO

| S1: Q1&Q2
2023



CONSÚLTALO
AQUÍ





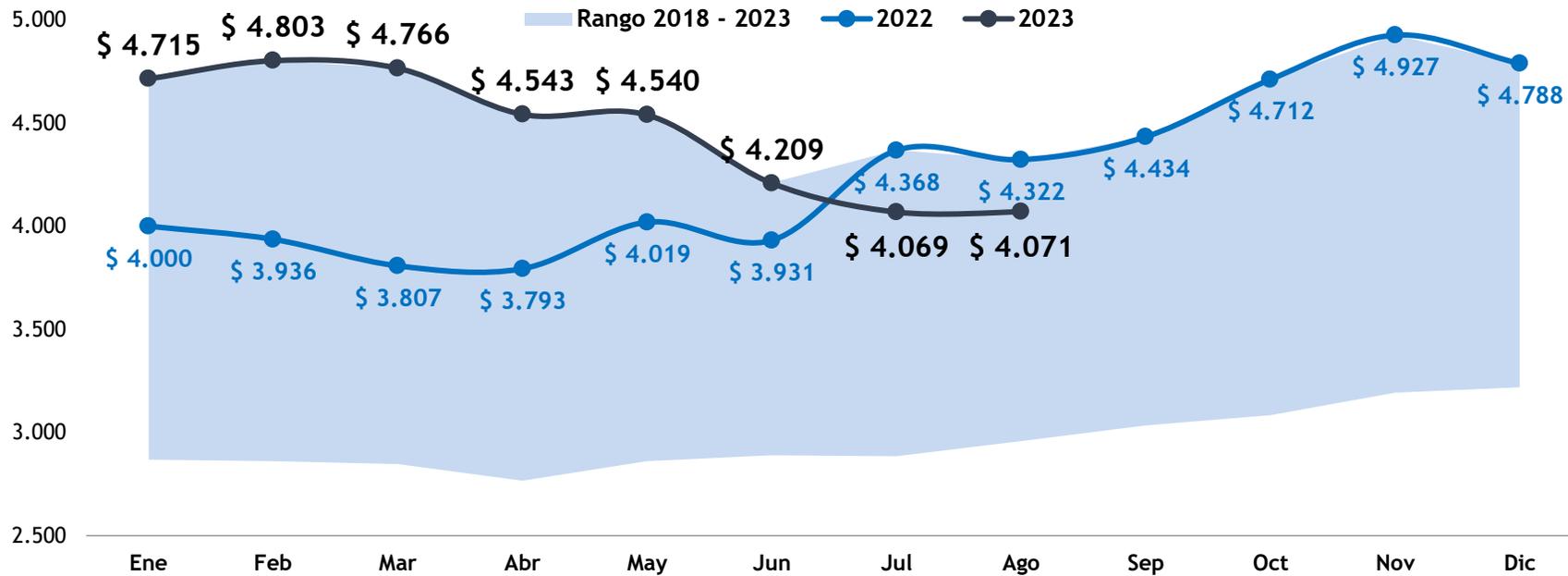
CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Ecopetrol – Pozo Andina-1 - Arauca



Tasa de cambio COP/USD - TRM

COP/USD



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Agosto 2023

\$4.071 COP/USD

▼ -5,8% anual (-252 COP)

▲ +0,04% mensual (1,5 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

\$4.465 COP/USD

▲ +11,0% anual (443 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 COP/USD

▲ +13,7% anual (511 COP)

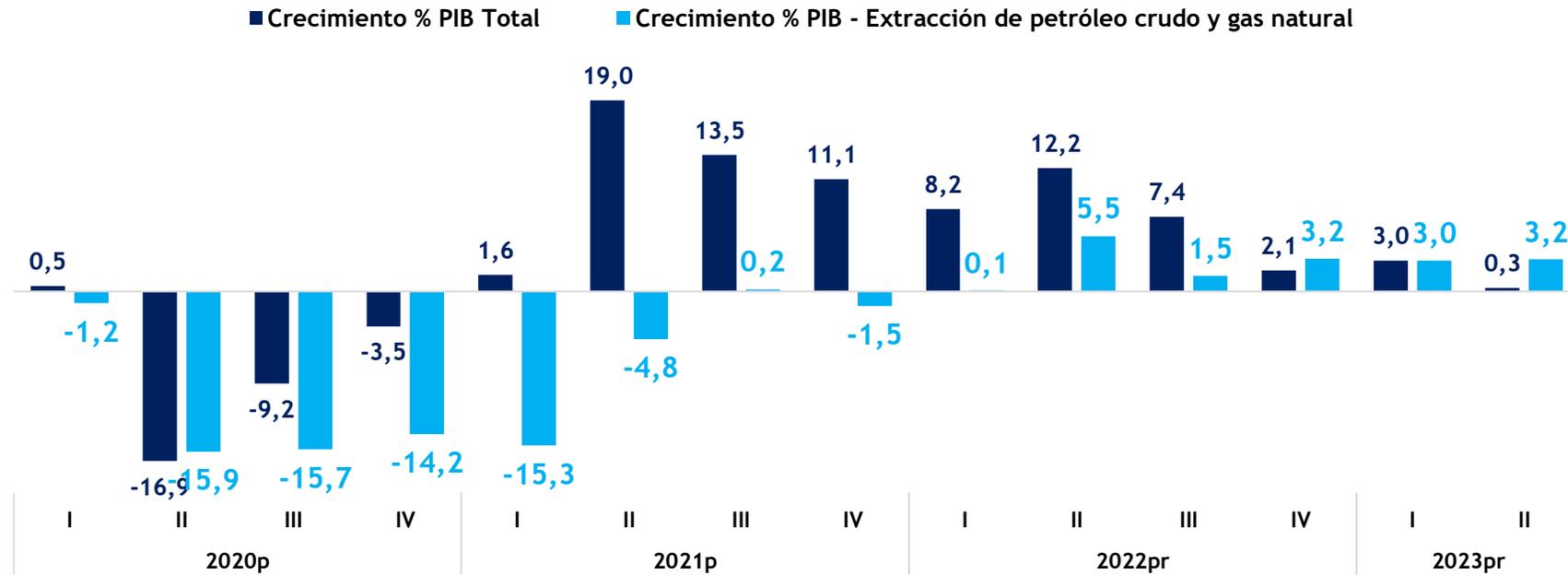
Para agosto de 2023, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$4.071 COP, lo que representó una apreciación del 5,8% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de agosto de 2022.

Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM en agosto tuvo un aumento del 0,04%.

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, a la situación económica y laboral inherente a dicho país, y a la compra de bonos de deuda pública (TES), lo cual ha hecho que los precios de los títulos se valoricen y que la tasas bajen, situación que se refleja en el dólar.

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Fuente: DANE

PIB: Producto Interno Bruto

*Dato preliminar y último disponible - Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

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

Promedio año anterior
Var. % año anterior

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.

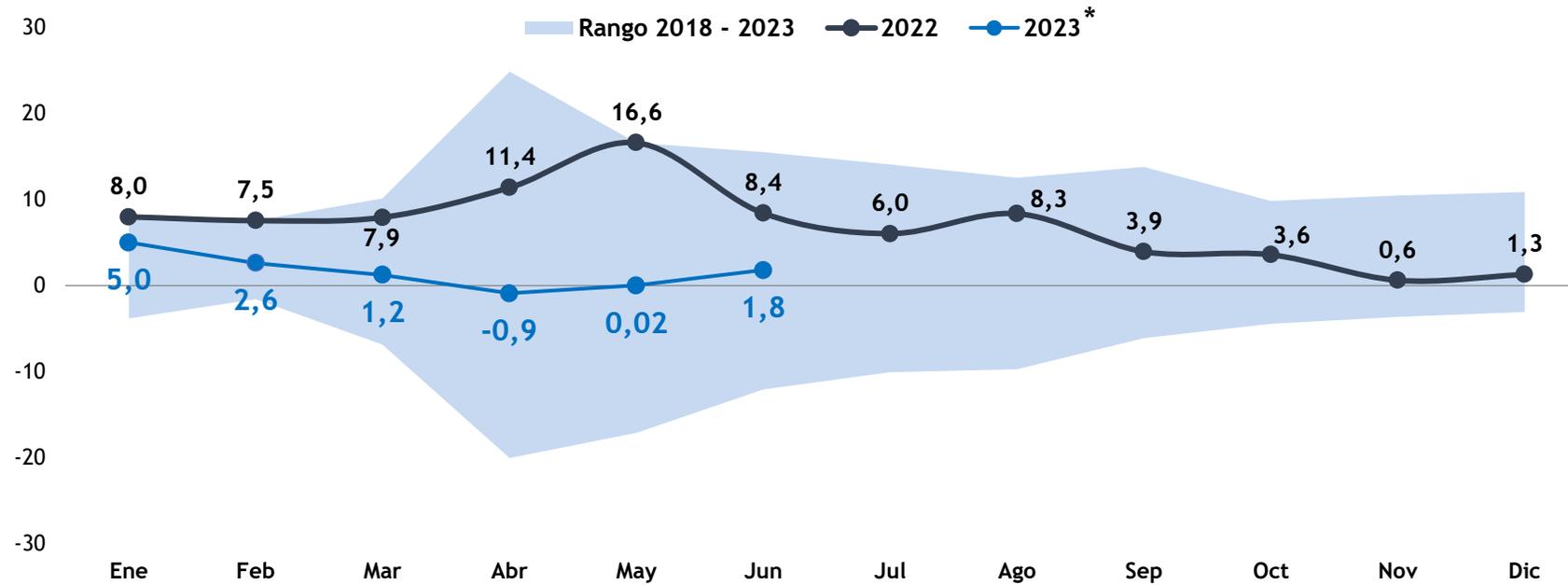
En contraste, el crecimiento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de 3,2%, lo cual implicó 0,2 pps. adicionales comparado con el primer trimestre de 2023.

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 el primer semestre de 2023, el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un crecimiento económico anual del 3,1% al compararlo con el mismo periodo de 2022, y una contracción del 0,1% respecto al segundo semestre de 2022.

Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario

*Dato preliminar y último disponible

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

Var. % anual del mes
Junio 2023

1,8* %

▼ -6,6 pps. anual

▲ +1,8 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

1,6* %

▼ -8,3 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

7,0 %

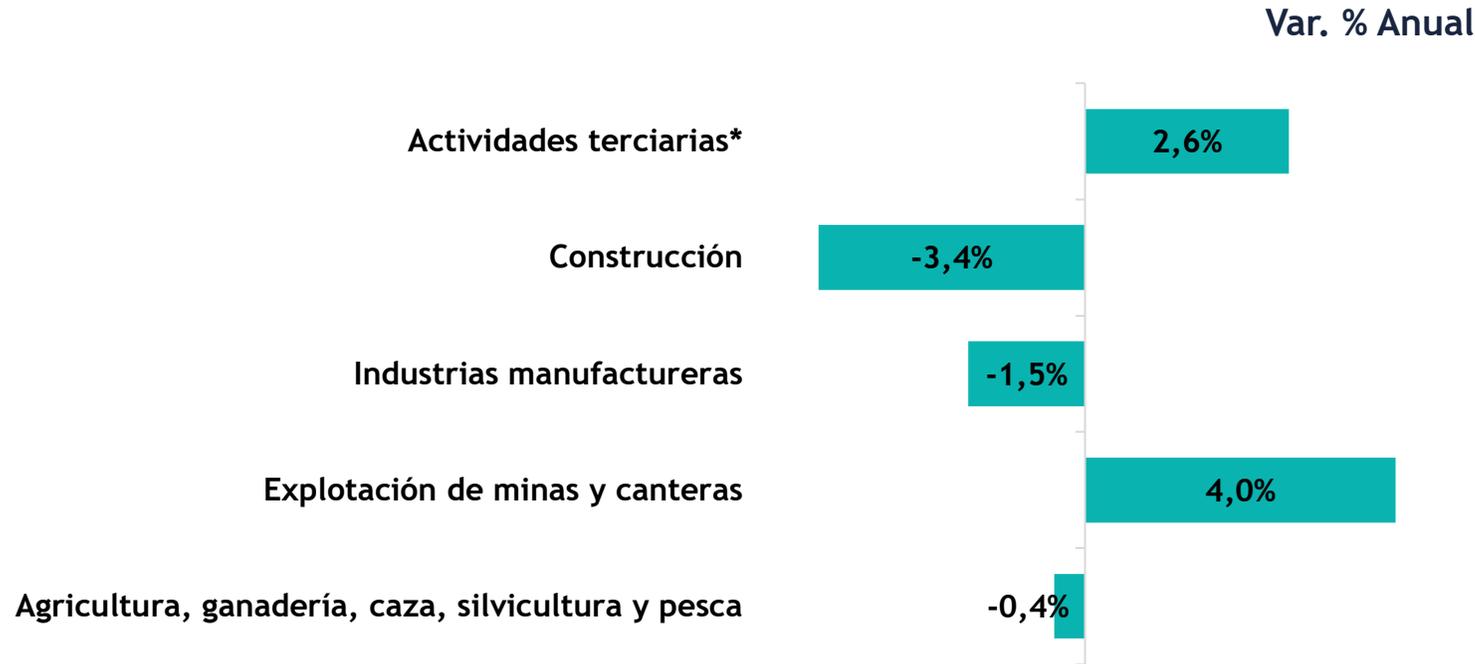
▼ -3,9 pps. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 1,8% en junio de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en junio del 2022. Esta expansión fue 6,6 pps. inferior a la evidenciada en el mes de comparación.

Respecto al mes anterior (mayo de 2023), el ISE experimentó un aumento de cerca de 1,8 pps.

El ISE promedio entre enero y junio de 2023 registró un valor de 1,6%, el cual es 8,3 pps. inferior al mismo periodo en el año 2022.

Actividad Económica - ISE



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

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

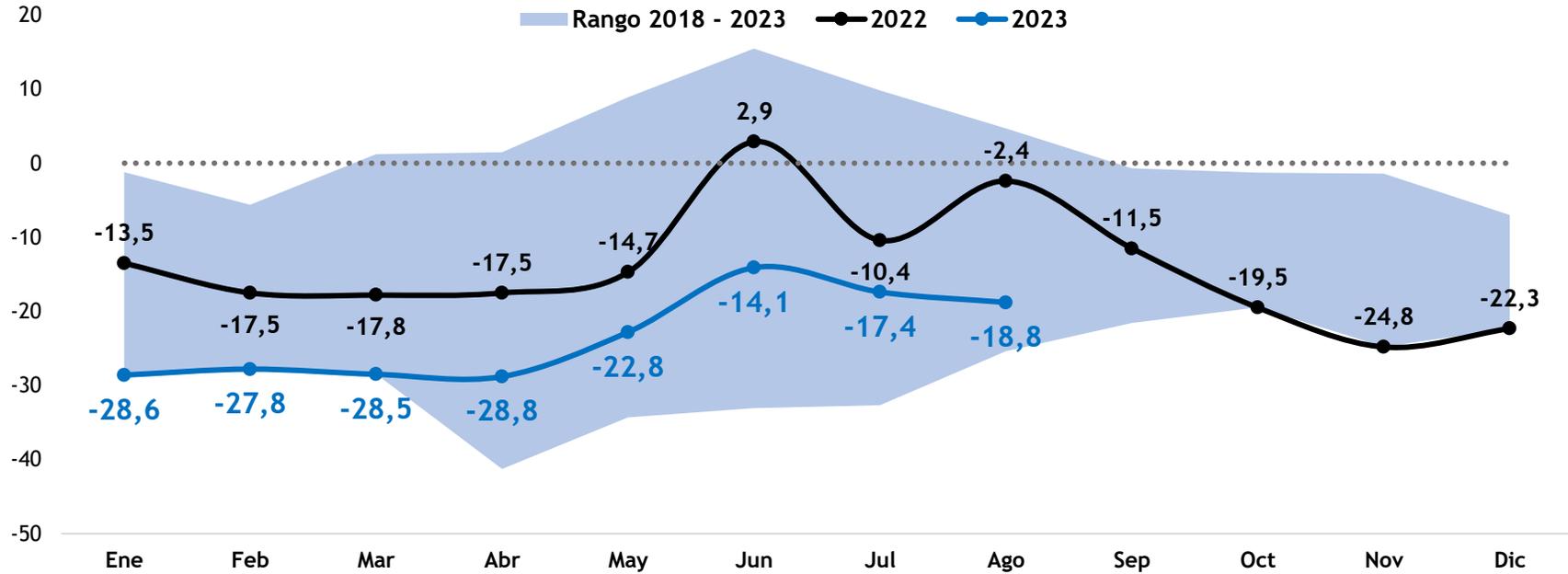
En el primer semestre de 2023, por actividades económicas, la explotación de minas y canteras seguido de las actividades terciarias, evidenciaron una variación positiva del 4,0% y 2,6% respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2022.

Por su parte, el sector de construcción, las industrias manufactureras y el sector agropecuario, presentaron una variación negativa de 3,4%, 1,5% y 0,4%, respectivamente, respecto al primer semestre de 2022.

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

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

Var. % anual del mes
Agosto 2023

-18,8%

▼ -16,4 pps. anual

▼ -1,4 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

-23,4%

▼ -12,0 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 pps. anual

En el mes de agosto, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -18,8%, evidenciando una disminución anual de 16,4 pps. frente al nivel observado en agosto del 2022. Respecto al mes anterior (julio de 2023), el ICC experimentó una disminución de 1,4 pps.

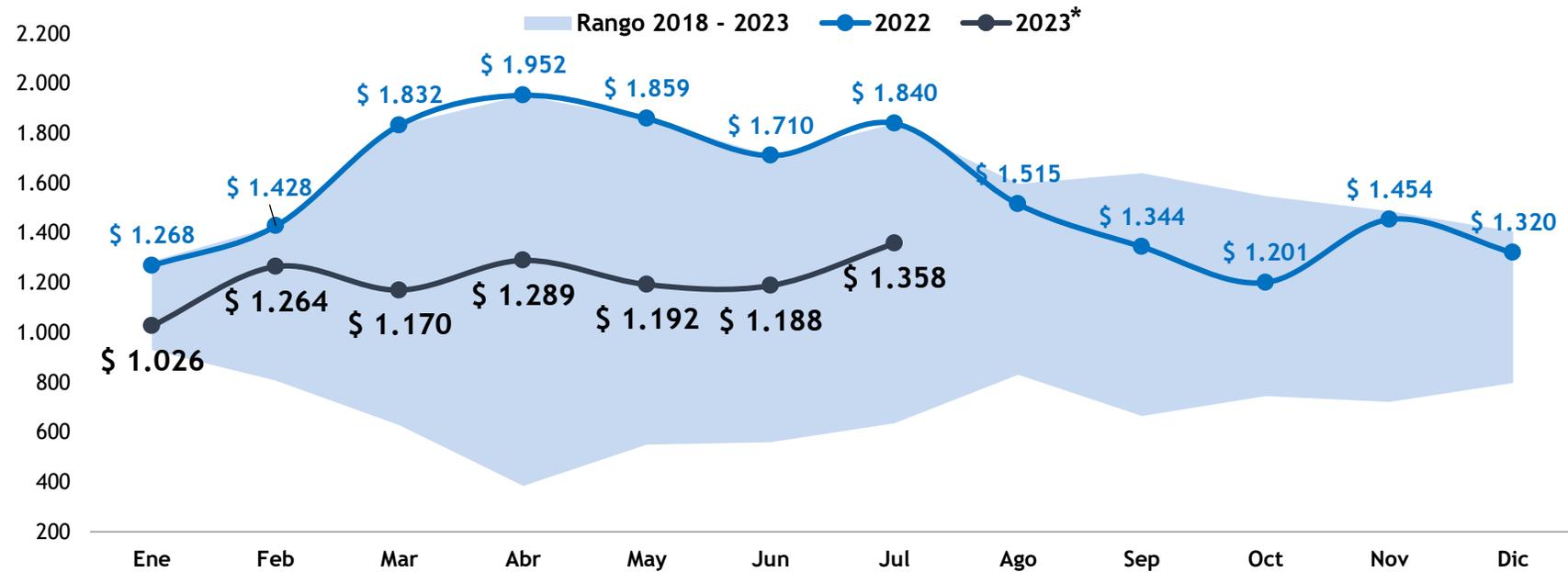
El promedio entre enero y agosto de 2023 registró un balance del -23,4%, 12,0 pps. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Según Fedesarrollo, la caída en la confianza de los consumidores respecto al mes de julio 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) FOB



Fuente: DANE
 *Dato preliminar y último disponible
 FOB: Free on board

Valor mensual
 Julio 2023

\$1.358* MUSD

▼ -26,2% anual (-482 MUSD FOB)

▲ +14,3% mensual (170 MUSD FOB)

Acumulado anual
 Enero - Julio 2023

\$8.486* MUSD

▼ -28,6% anual (-3.403 MUSD FOB)

Promedio año anterior
 Enero - Diciembre 2022

\$18.724 MUSD

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

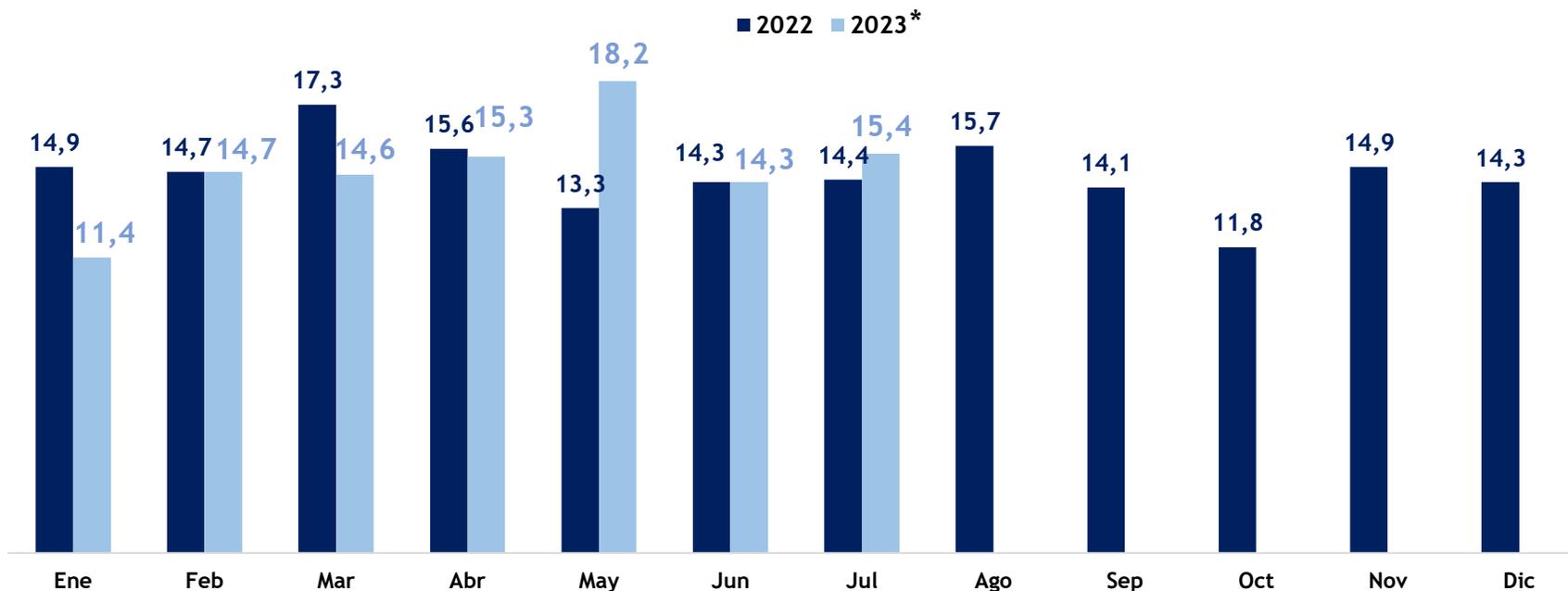
En julio de 2023 se exportó un total de \$1.358 millones de dólares en petróleo y sus derivados (dato preliminar), evidenciando un aumento del 14,3% (170 MUSD FOB) frente a junio de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (julio de 2022), las exportaciones registraron una caída del 26,2% (482 MUSD FOB).

Entre enero y julio de 2023, se exportaron \$8.486 millones de dólares, 28,6% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Millones de barriles



Fuente: DANE
*Dato preliminar y último disponible

Valor mensual
Julio 2023

15,4* M. Barriles

▲ +6,9% anual (1,0 M. Barriles)

▲ +7,7% mensual (1,1 M. Barriles)

Promedio anual
Enero - Julio 2023

14,8* M. Barriles

▼ -0,6% anual (-0,1 M. Barriles)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

14,6 M. Barriles

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

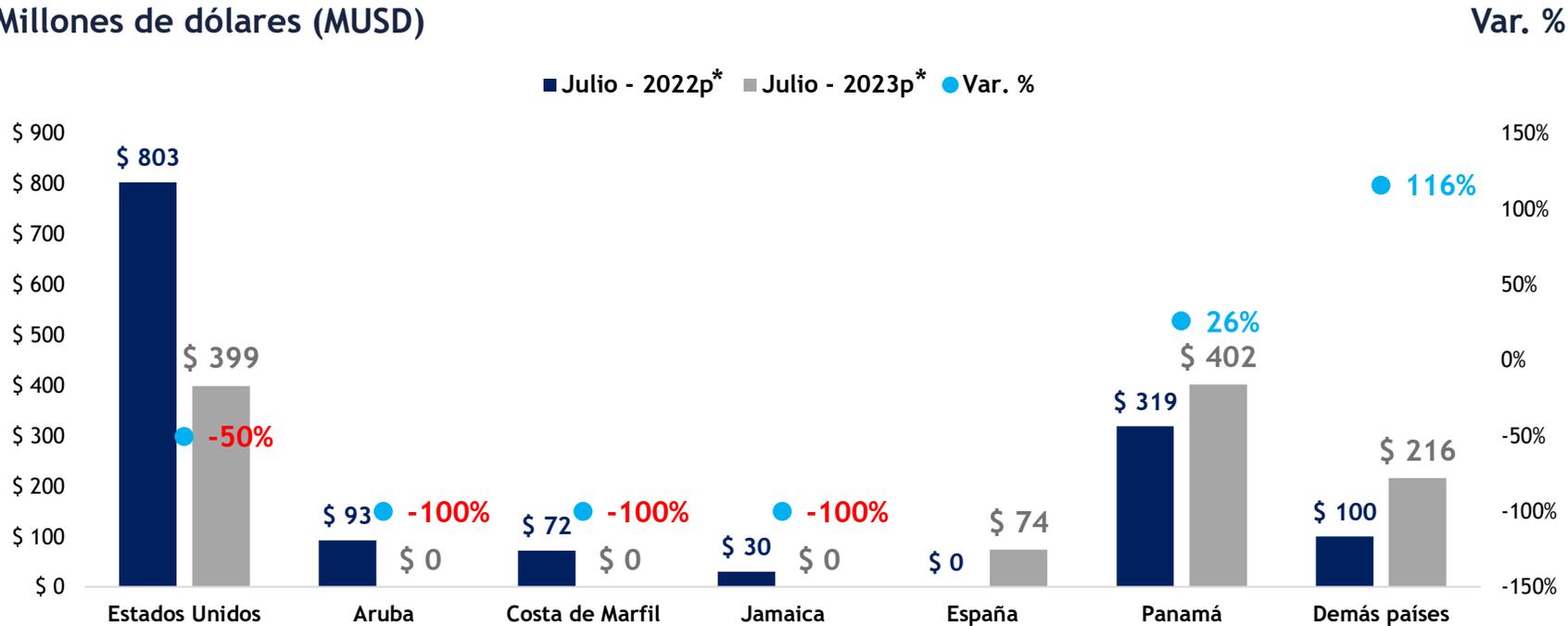
En julio de 2023 se exportó un total de 15,4 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un aumento del 7,7% respecto a junio de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (julio de 2022), las exportaciones en millones de barriles registraron un aumento del 6,9%.

Entre enero y julio de 2023, se exportaron en promedio 14,8 millones de barriles de petróleo crudo, 0,6% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: DANE

*Dato preliminar y último disponible

P: Dato preliminar - FOB: Free on board

Estados Unidos
Valor Julio

\$399* MUSD

▼ -50% anual (-404 MUSD FOB)

Panamá
Valor Julio

\$402* MUSD

▲ +26% anual (82 MUSD FOB)

España
Valor Julio

\$74* MUSD

▲ 74 MUSD FOB

Demás países
Valor Julio

\$216* MUSD

▲ +116% anual (116 MUSD FOB)

En julio de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, España y Panamá, los cuales representaron el 64,5% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2022, mientras que Estados Unidos evidenció una reducción en el valor exportado de petróleo crudo del 50%, Panamá y España registraron variaciones positivas.

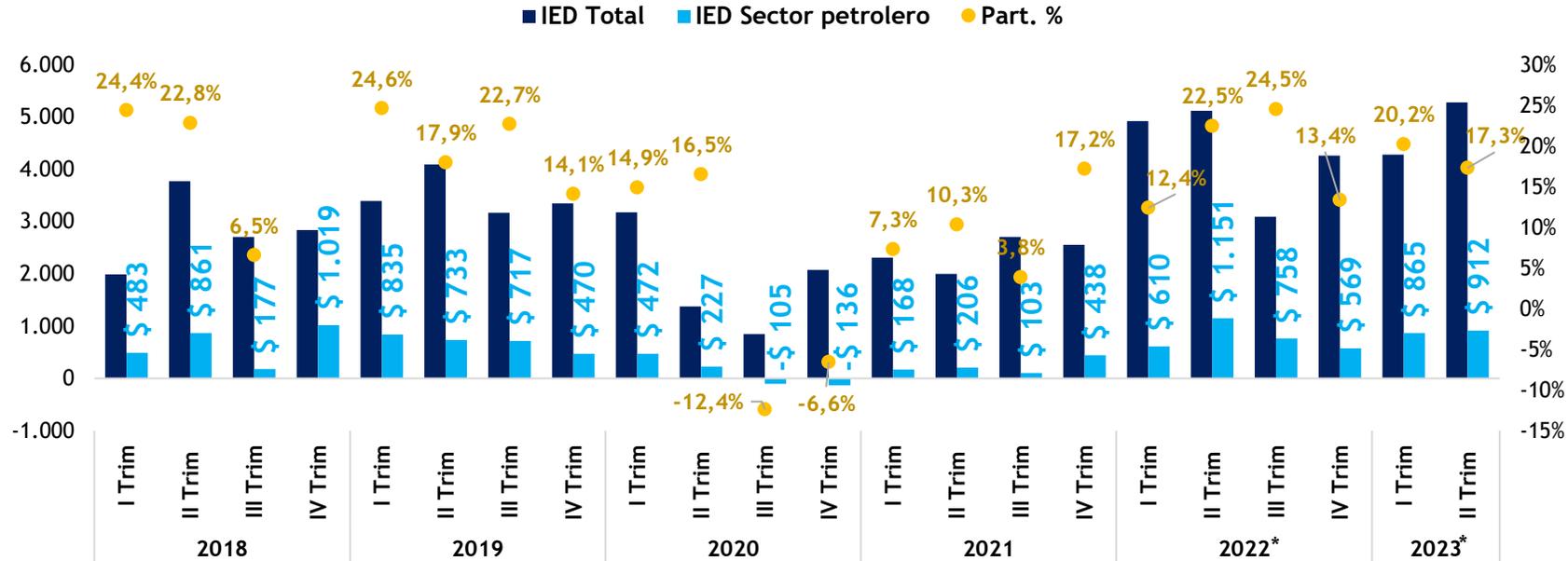
Por su lado, Aruba, Costa de Marfil y Jamaica, evidenciaron reducciones del 100% en el valor exportado para el mes de julio.

En el caso de los demás países, el valor de las exportaciones de petróleo crudo aumentó en 116%.

Inversión Extranjera Directa (IED)

Millones de dólares (MUSD)

Part. %



Fuente: [Banco de la República](#)
*Dato preliminar y último disponible

Valor trimestral - Sector Petrolero
Abril - Junio 2023

\$912* MUSD

▼ -20,7% anual (-239 MUSD)

▲ +5,4% (47 MUSD) vs. I Trim 2023

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Junio 2023

\$1.778* MUSD

▲ +0,9% anual (17 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2022

\$3.088* MUSD

▲ +237,3% anual (2.173 MUSD)

En el primer semestre de 2023, la IED del sector petrolero sumó un valor de \$1.778 millones de dólares, 0,9% más que el primer semestre de 2022.

En el segundo trimestre de 2023, la IED del sector petrolero tuvo un valor de \$912 millones de dólares, evidenciando una disminución del 20,7% respecto al segundo trimestre de 2022, y un aumento del 5,4% respecto al primer trimestre de 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el segundo trimestre de 2023 fue del 17,3%, porcentaje que fue inferior en 2,9 pps. frente al primer trimestre de 2023, y en 5,2 pps. en relación con el segundo trimestre de 2022.

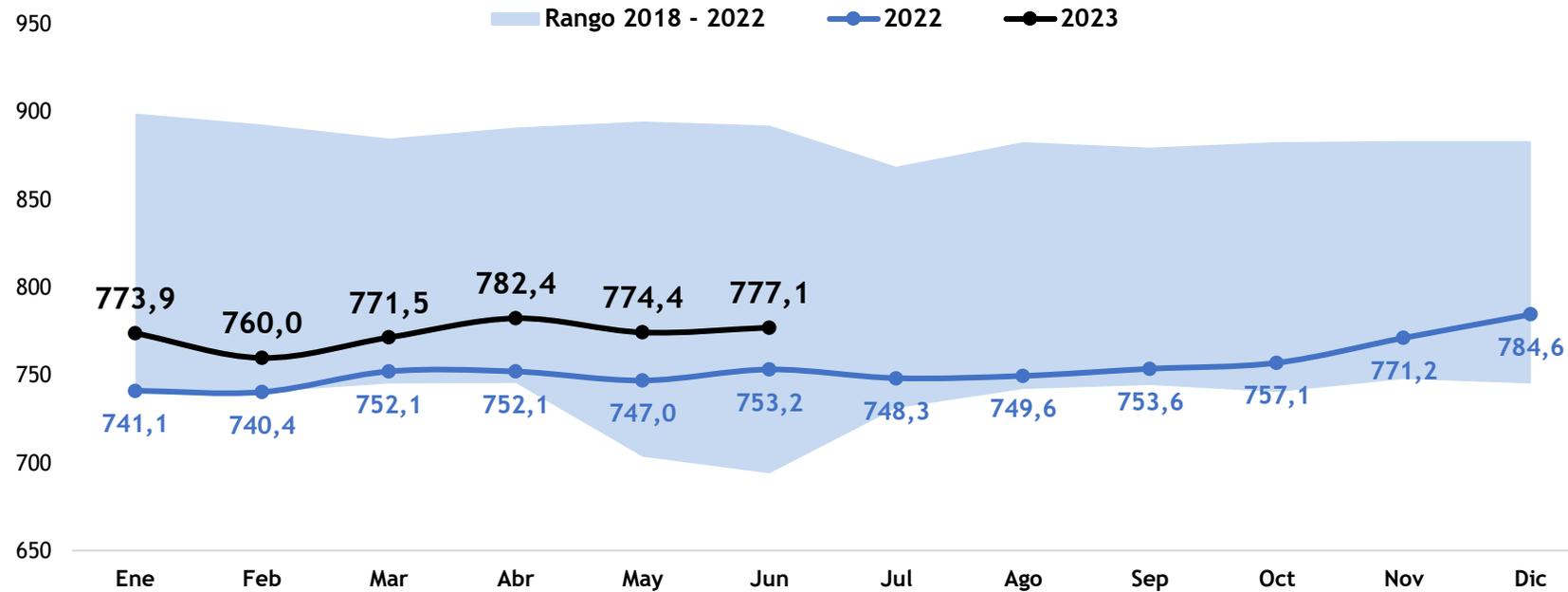
An aerial photograph of a tropical landscape. A wide river flows through the center, surrounded by dense green forest. In the foreground, there is an industrial facility with several large storage tanks and buildings. The sky is overcast with dark clouds. The image has a teal color overlay on the left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

OFERTA O&G COLOMBIA



Producción de petróleo en Colombia

KBOPD



Fuente: [ANH](#)
Último dato disponible

Promedio mensual
Junio 2023

777,1 KBOPD

▲ +3,2% anual (23,9 KBOPD)

▲ +0,4% mensual (2,7 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

773,4 KBOPD

▲ +3,4% anual (25,7 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

754,2 KBOPD

▲ +2,4% anual (17,8 KBOPD)

La producción de petróleo en el mes de junio de 2023 (último dato disponible) fue de 777,1 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 3,2% respecto al promedio alcanzado en junio del 2022.

Asimismo, se evidenció un aumento en la producción promedio de petróleo del 0,4% (2,7 KBOPD) respecto al mes anterior.

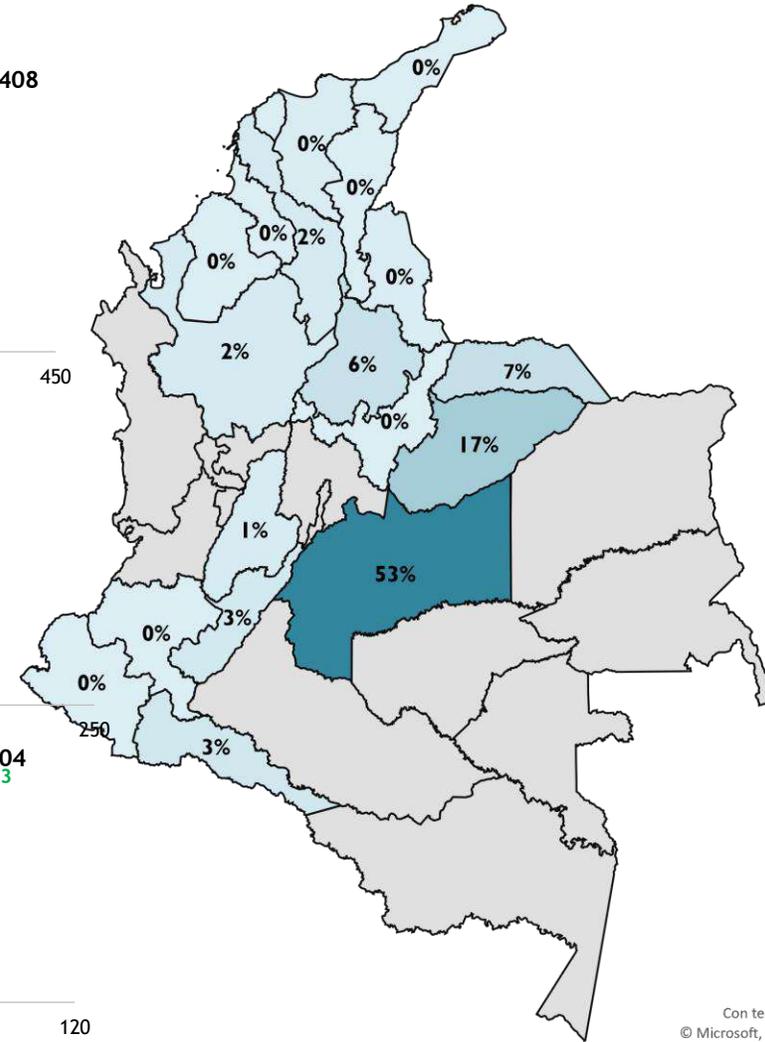
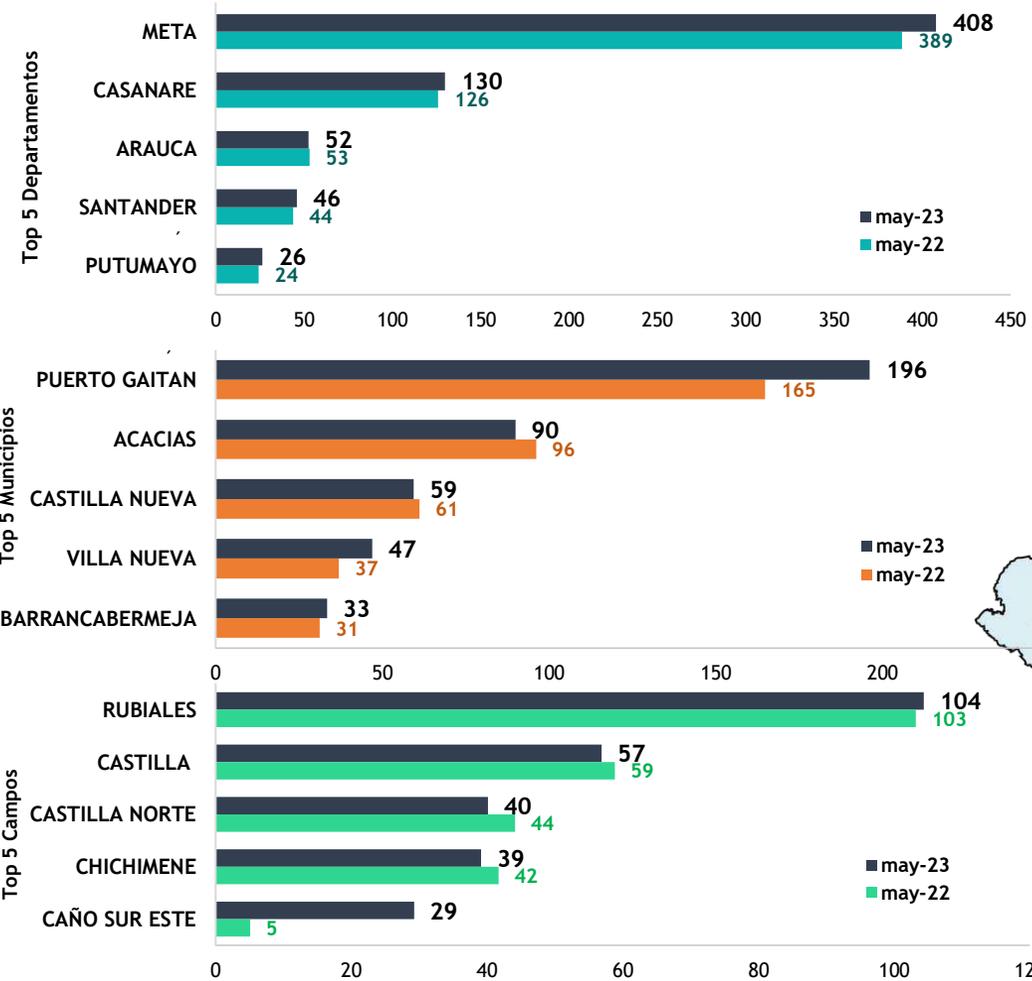
El promedio de producción del primer semestre del 2023 se ubica en 773,4 mil barriles de petróleo por día, superior un 3,4% al promedio del primer semestre de 2022.

El incremento en la producción se presentó gracias al desarrollo de proyectos en el departamento 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

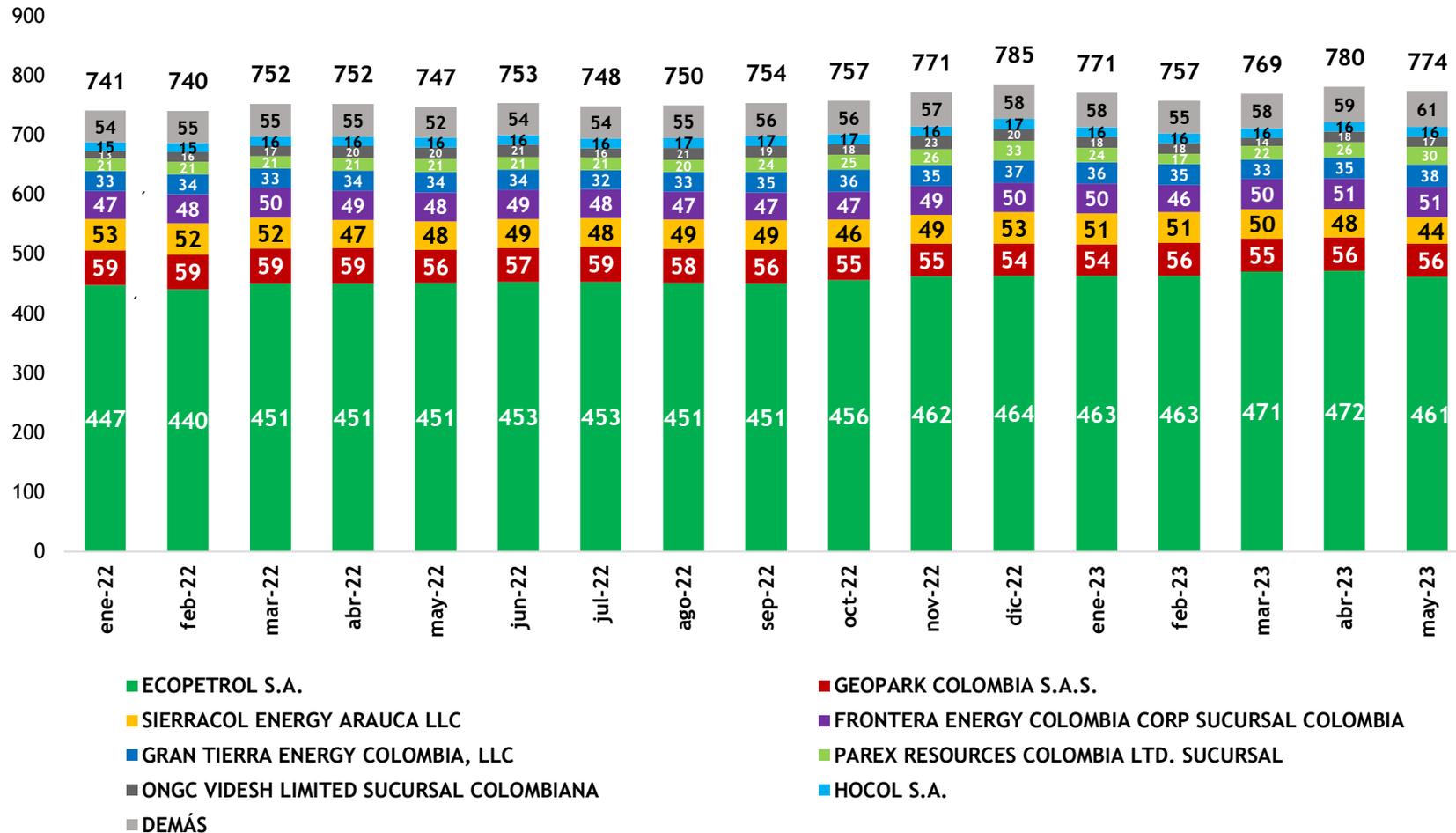
Distribución porcentual de producción departamental



Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Producción fiscalizada de petróleo - Operadoras

KBOPD Promedio, 2022 - 2023 (ene-may)

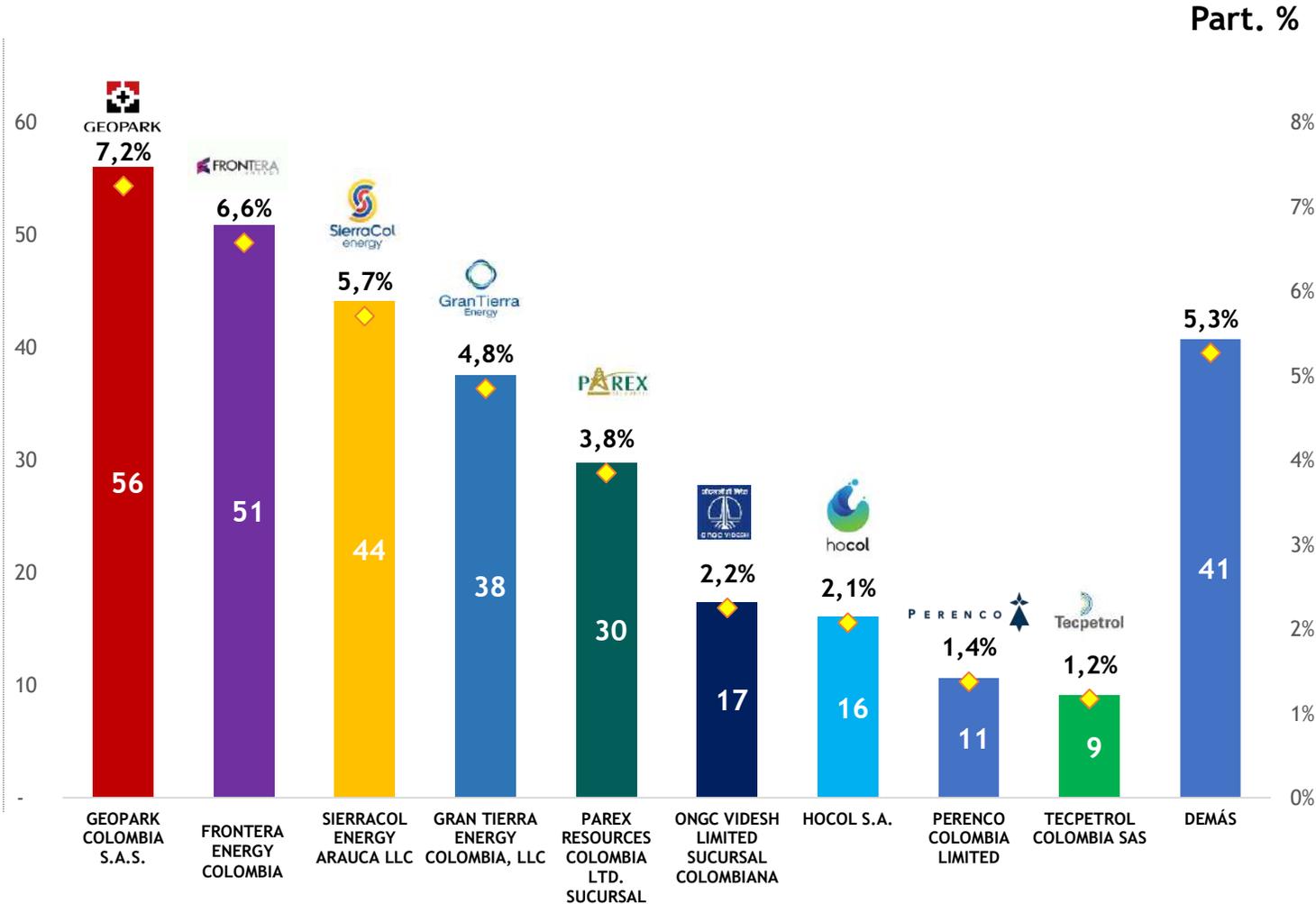
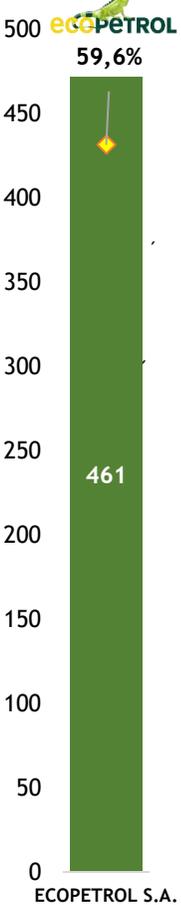


Entre enero y mayo de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,5% en el total de la producción de petróleo.

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*

KBOPD



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

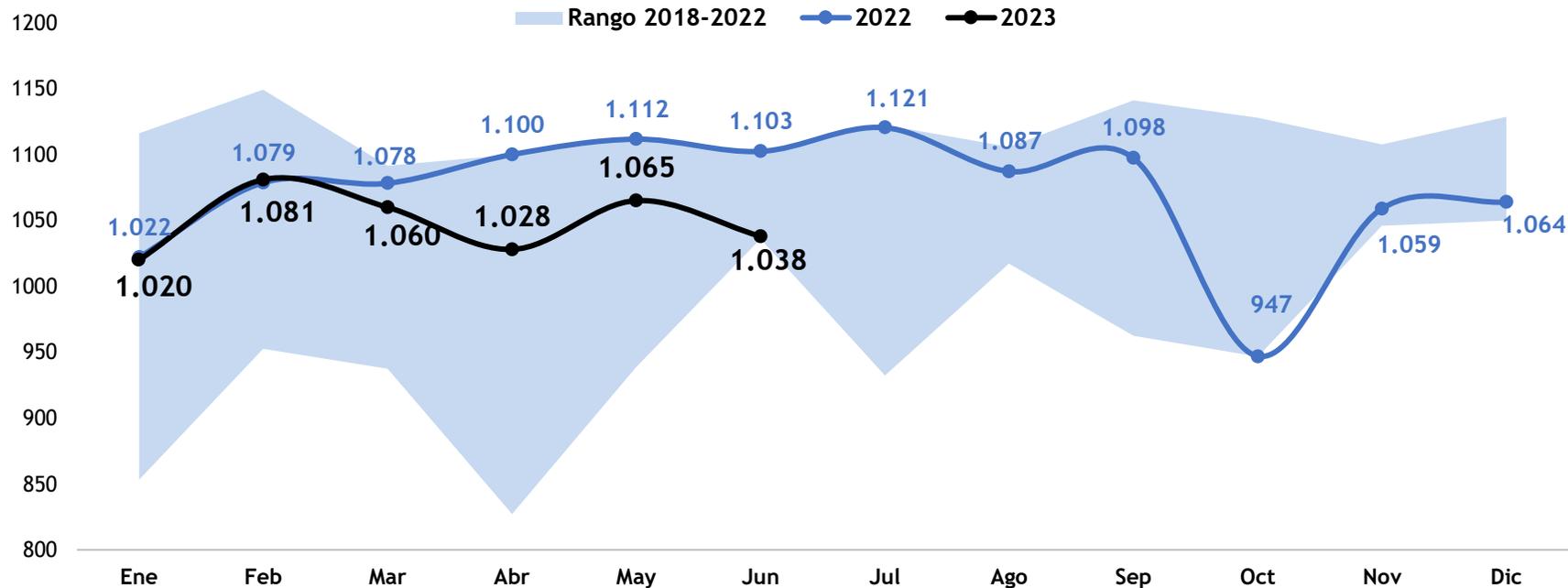
La lista de las cinco primeras está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (59,6%)
2. Geopark (7,2%)
3. Frontera (6,6%)
4. SierraCol (5,7%)
5. Gran Tierra (4,8%)



Producción Comercializada de Gas

MPCD



Fuente: ANH
Último dato disponible

Promedio mensual
Junio 2023

1.038_{MPCD}

▼ -5,9% anual (-64,6 MPCD)

▼ -2,5% mensual (-27,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2023

1.048_{MPCD}

▼ -3,1% anual (-33,8 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.072_{MPCD}

▼ -1,4% anual (15,7 MPCD)

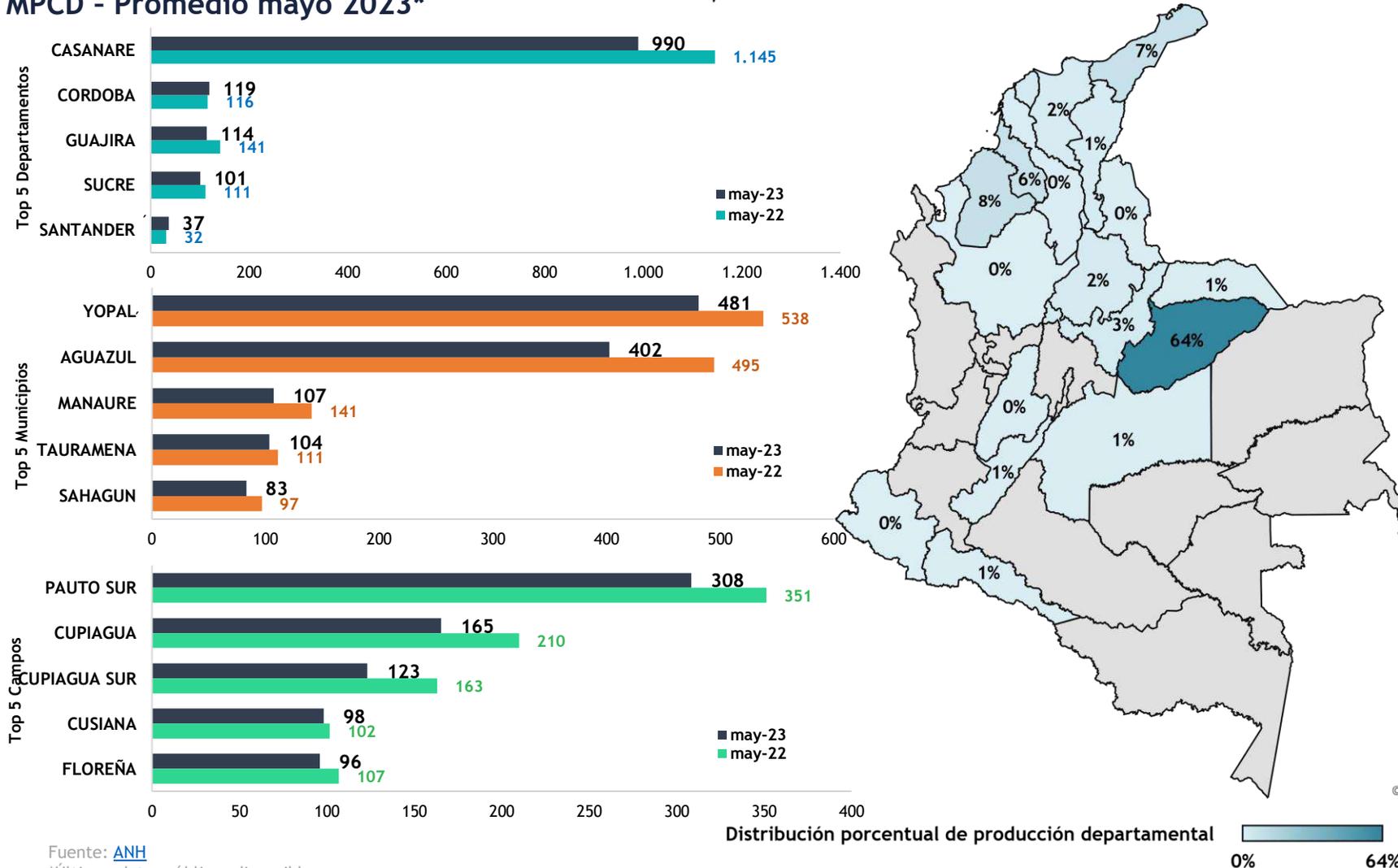
Durante el mes de junio (último dato disponible), la producción comercializada de gas nacional fue de 1.038 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 5,9% con respecto al mismo mes en 2022, y una del 2,5% respecto al mes anterior.

Para el primer semestre del 2023 se observa una producción promedio de 1.048 millones de pies cúbicos (MPCD), lo que evidencia una disminución del 3,1% respecto al primer semestre de 2022.

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

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%.

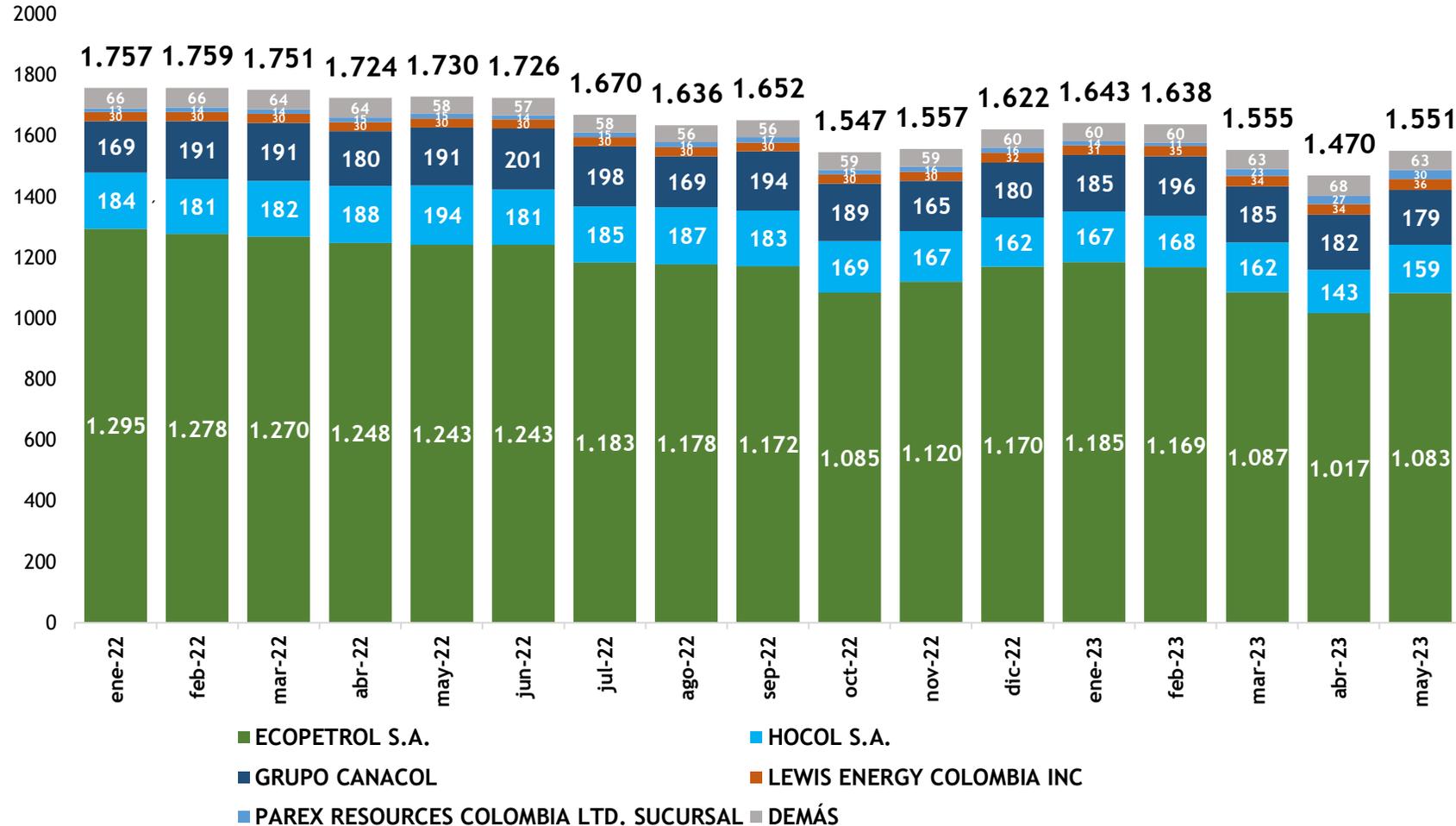
Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Producción fiscalizada de gas - Operadoras

MPCD Promedio, 2022 - 2023 (ene-may)



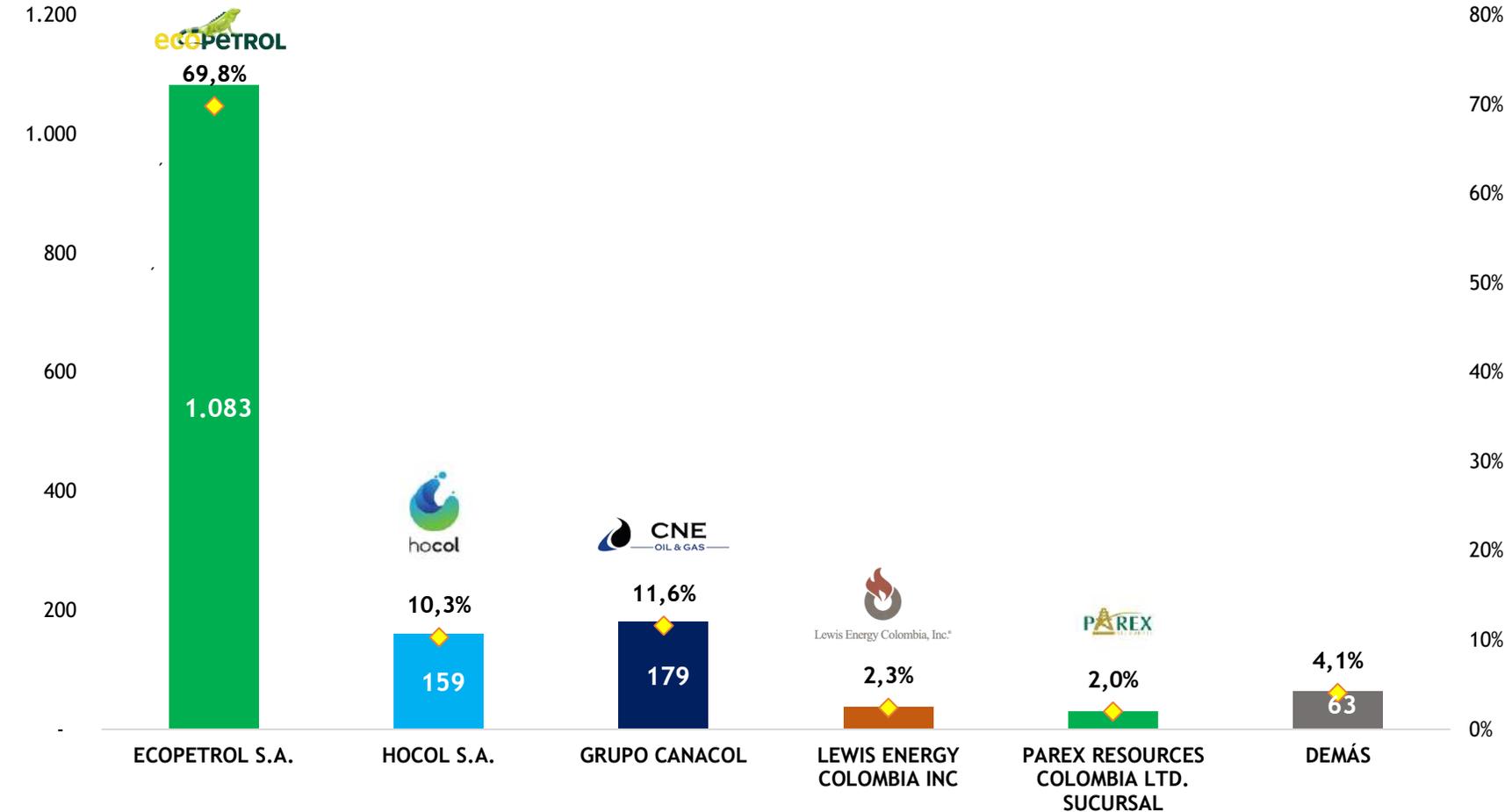
Entre enero y mayo de 2023, las operadoras Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis Energy y Parex han tenido una participación promedio del 96,0% en el total de la producción de gas.

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*

MPCD



Part. %

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



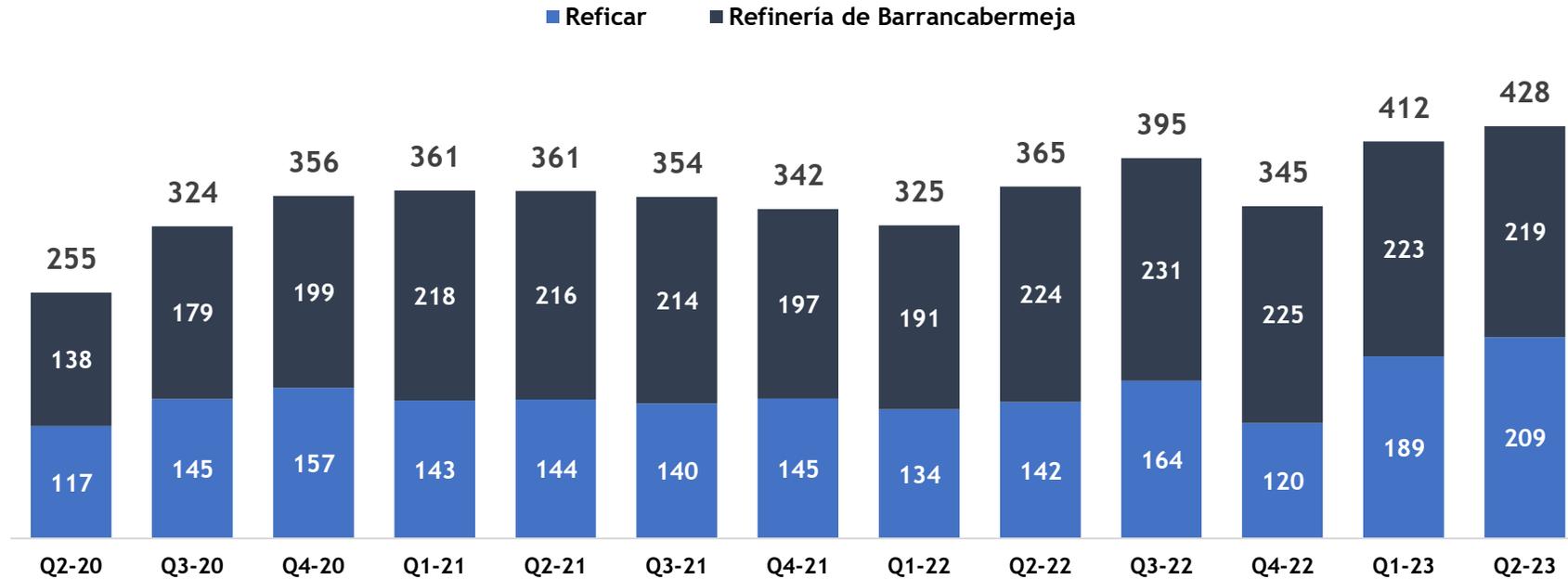


DEMANDA O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Carga a refinerías

KBOPD



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), registrando un incremento de 17,1% respecto al Q2 - 2022 (62,5 KBOPD). Asimismo, se presentó un aumento del 3,8% respecto al Q1 de 2023 (15,7 KBOPD).

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

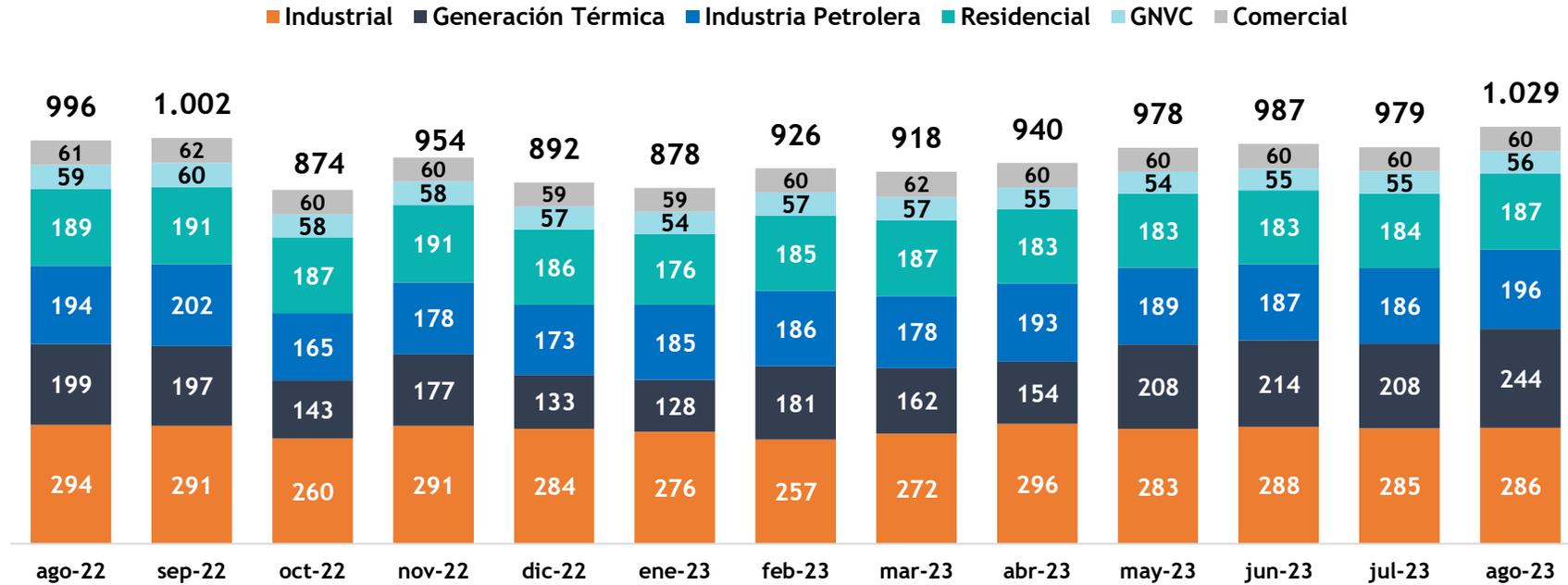
- 47,5% anual, respecto al Q2 de 2022 (67 KBOPD más)
- 10,6% respecto al trimestre anterior Q1 -23 (20 KBOPD más)

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



Las ventas de gas en Colombia para el 2023 reportaron un promedio acumulado desde enero a agosto de 954 MPCD, representando una disminución anual de 4,2% respecto al mismo periodo de 2022 (41,4 MPCD menos).

En agosto del año en curso se registró un promedio mensual de 1.029 MPCD de gas, un aumento de 3,4% respecto al mismo mes de 2022 y 5,2% frente a julio de 2023, esta última, se explica principalmente por el aumento del:

- 22,8% en el sector de Generación Térmica (45,3 MPCD más).
- 5,3% en la industria de Refinería (8,4 MPCD más).

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Corte: Agosto 2023

*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual
Agosto 2023

1.029 MPCD

▲ +3,4% anual (33,7 MPCD)

▲ +5,2% mensual (50,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero-Agosto 2023

954 MPCD

▼ -4,2% anual (-41,4 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

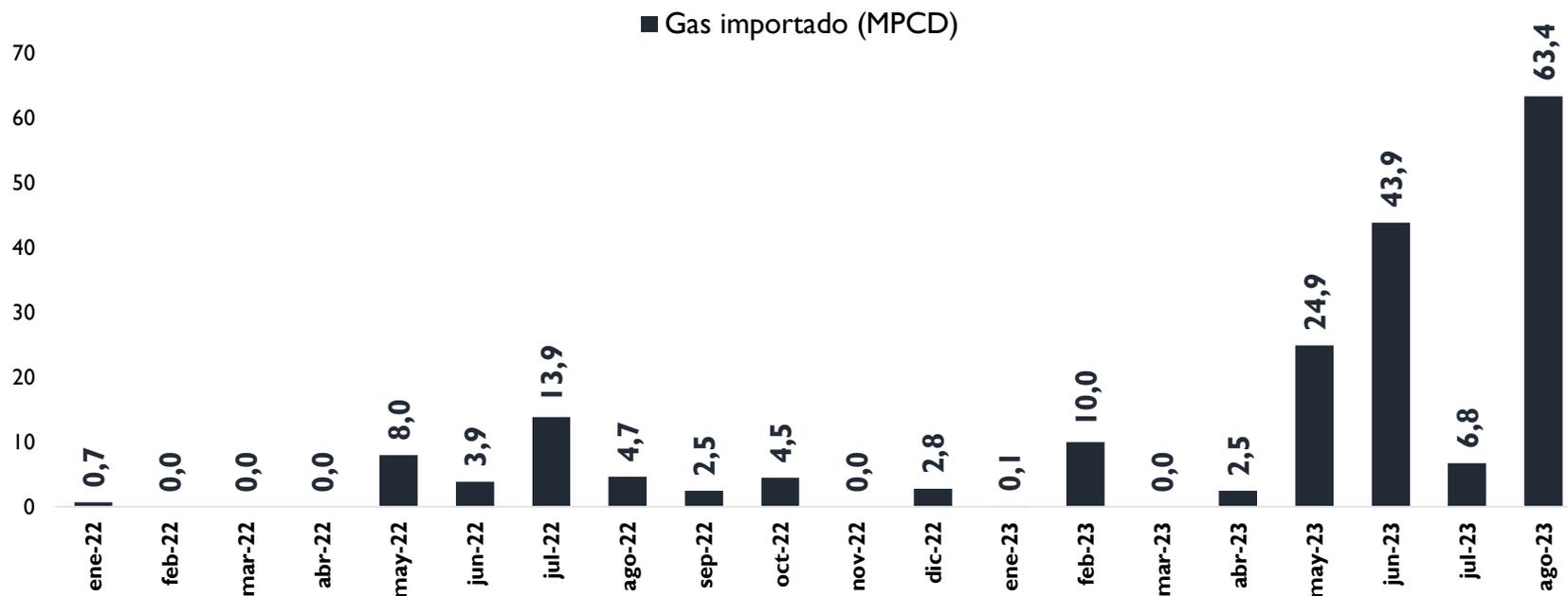
974 MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)



Gas importado en Colombia

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Corte: Agosto 2023

*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual
Agosto 2023

63,4 MPCD

▲ +1.262% anual (58,8 MPCD)

▲ +834,2% mensual (56,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero-Agosto 2023

19,0 MPCD

▲ +387% anual (15,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero-Diciembre 2022

3,4 MPCD

Entre enero y agosto del presente año, se importaron en promedio 19,0 MPCD de gas, un alza de 387% respecto al mismo periodo de 2022 (15,1 MPCD más).

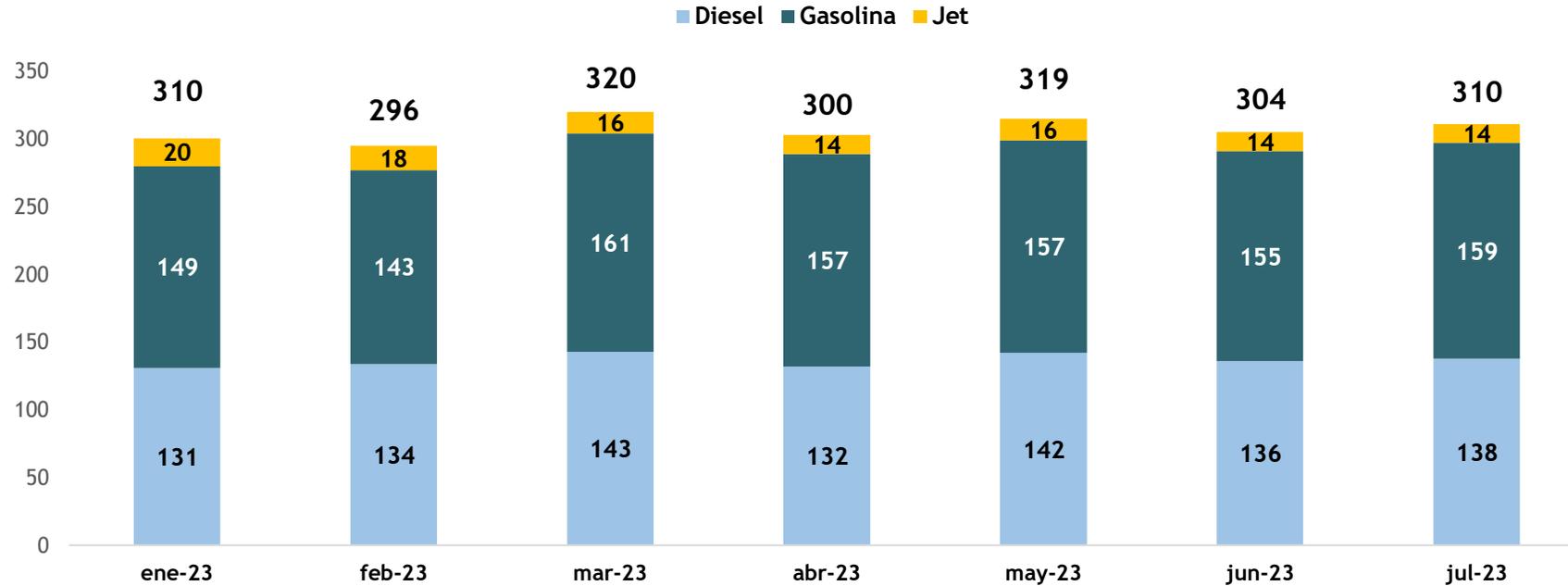
Asimismo, para agosto de 2023 las importaciones alcanzaron 63,4 MPCD lo que representa un aumento de 1.262% respecto al mismo periodo de 2022 y de 834,2% frente a julio de 2023.

En el promedio del año acumulado, el país ha importado 5,6 veces más de gas de lo que importó entre enero y diciembre del 2022 (3,4 MPCD).

Colombia ha incrementado significativamente sus importaciones de gas natural licuado (GNL) a través del puerto Spec LNG de Cartagena.

Demanda de combustibles líquidos

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM
Combustibles líquidos: diesel, gasolina y jet.
*Último dato disponible

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%.

Gasolina:

La demanda de gasolina en el país registró un promedio de **159,0 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).

Diesel:

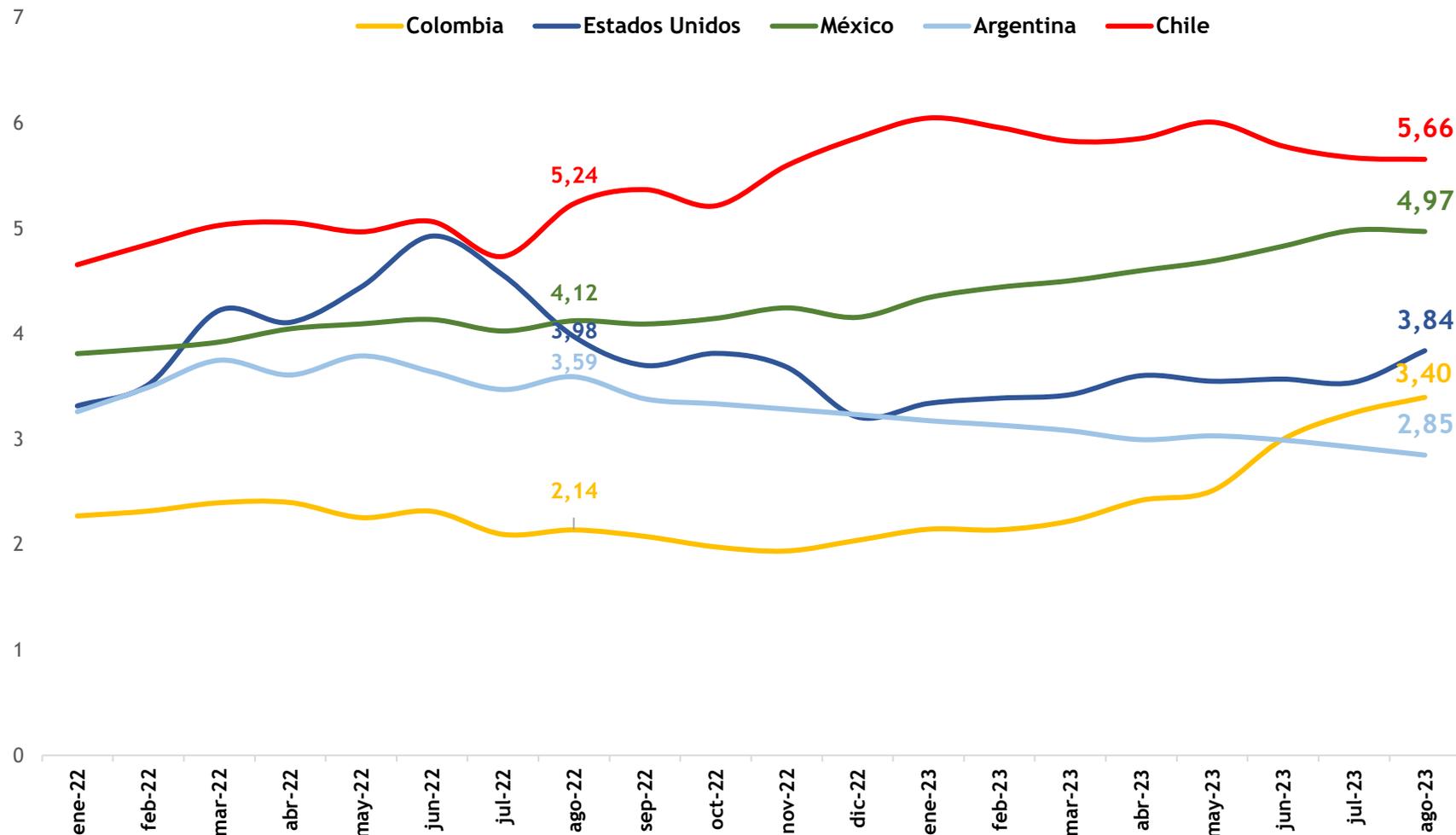
La demanda de Diesel se ubicó en **138,0 KBPD**, representando así un aumento del 1,5% frente al mes de junio. Con respecto a julio de 2022, la demanda de Diesel permaneció igual.

Jet:

La demanda de Jet registró **14,0 KBPD**, igual frente al mes de junio. Con respecto a julio de 2022, tuvo una caída del 54,8% (17,0 KBPD).

Precios Internacionales de la Gasolina

USD/GAL



Para agosto de 2023 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en 3,40 USD/gal, un aumento de 58,7% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 4,5% respecto a julio del 2023.

Se estima que los precios de la gasolina continúen en aumento hasta diciembre 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 (3,84 USD/gal),
- México (4,97 USD/gal),
- Chile (5,66 USD/gal) y

Está por encima del precio observado en Argentina, que es de 2,85 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. Ej: para el mes estudiado, el precio promedio de la gasolina en Colombia fue igual a \$13.828 COP/GAL, mientras que la TRM fue igual a \$4.071 COP/USD.

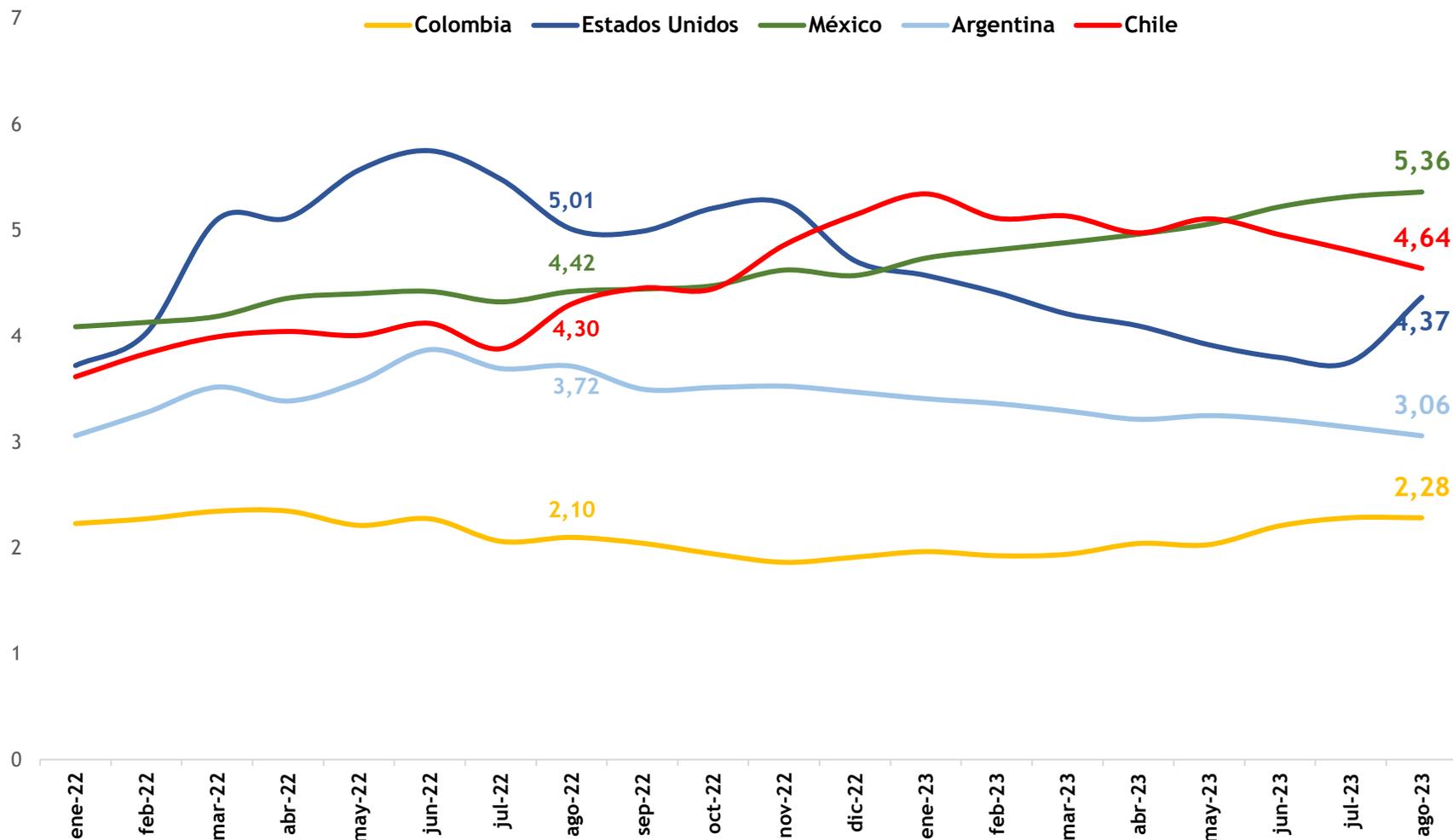
Fuente: [UPME](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#)

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



Precios Internacionales del Diesel

USD/GAL



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

Para agosto de 2023 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en 2,28 USD/gal, igual que el mes de julio, implicando un aumento del 8,8% respecto a agosto del 2022.

Este comportamiento ha sido estable a lo largo del último año, en contraposición al observado para los precios de la gasolina.

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

- Argentina (3,06 USD/gal)
- Estados Unidos (4,37 USD/gal)
- Chile (4,64 USD/gal) y
- México (5,36 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. Ej: para el mes estudiado, el precio promedio del diesel en Colombia fue igual a \$9.295 COP/GAL, mientras que la TRM fue igual a \$4.071 COP/USD.

**PREMIOS
SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL**

2023

¡MUCHAS GRACIAS!

a nuestros afiliados y compañías invitadas por las

87 **iniciativas
inscritas**

**Juntos contribuimos a cumplir con los
Objetivos de Desarrollo Sostenible.**



La premiación
será durante



VI Cumbre del
**Petróleo, Gas
y Energía**



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

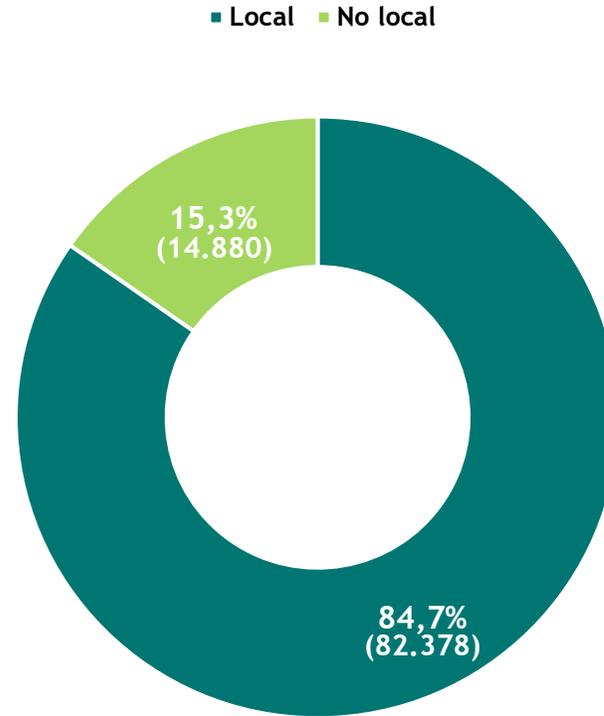
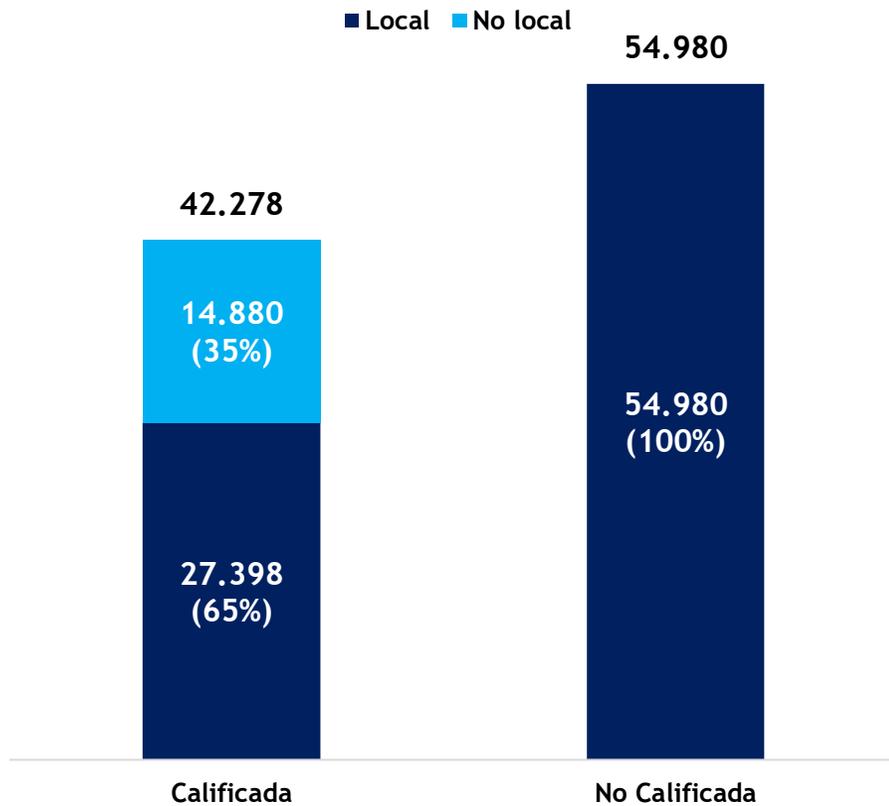
Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol - Acumulado 2023 (Enero - Julio)

97.258
Trabajadores

Total de mano de obra

En el periodo comprendido entre enero y julio del año 2023, se registró un total de 97.258 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.



Fuente: Informe de Contratación de mano de obra local Grupo Ecopetrol



Histórico - Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Miles de empleos



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

Empleo mensual
Julio 2023

60.878 Empleos

▲ +9,7% anual (5.406 Empleos)

▲ +0,9% mensual (552 Empleos)

Empleo promedio acumulado
Enero - Julio 2023

59.717 Empleos

▲ +9,5% anual (5.156 Empleos)

En julio de 2023, el Grupo Ecopetrol empleó en total 60.878 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representó un aumento del 9,7% (5.406 empleos más) respecto al mismo periodo en el año anterior.

De la mano de obra calificada, el 68,7% fue local, y el 31,3% no local. De la mano de obra no calificada, el 100% fue local.

En relación con junio de 2023, el número de trabajadores contratistas empleados por el Grupo Ecopetrol aumentó en 0,9% (552 empleos menos).

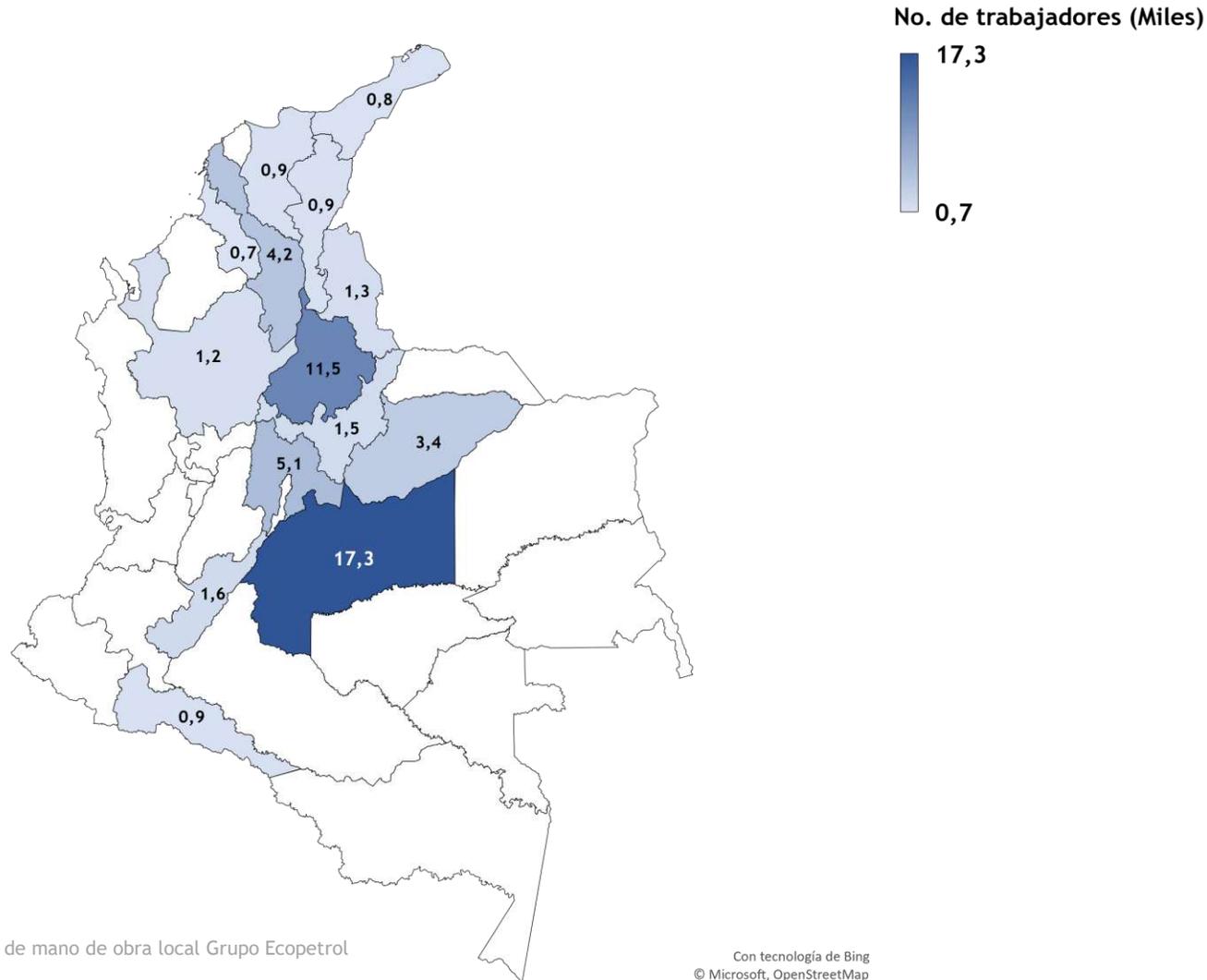
En promedio, desde enero hasta julio de 2023, el Grupo Ecopetrol ha empleado más de 59 mil trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representa un 9,5% más (5.156 empleos más) al comparar con el mismo promedio del año anterior.



Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

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

60.878
Trabajadores

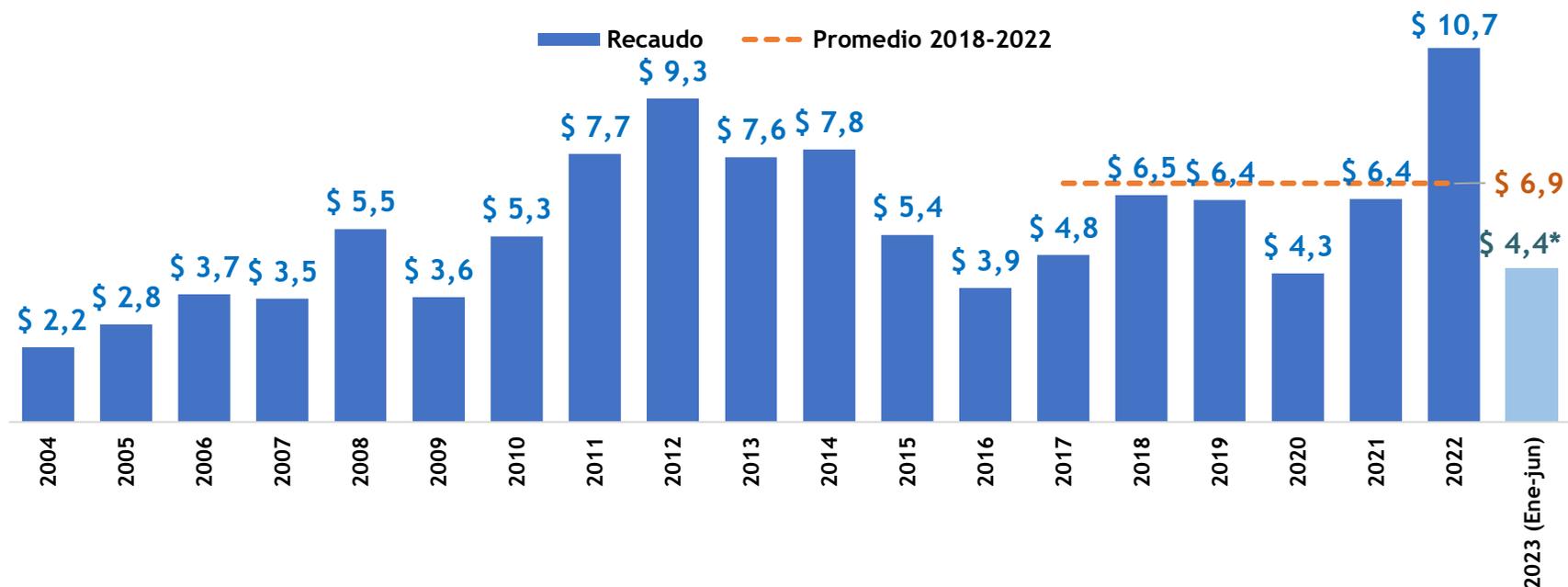


En julio de 2023, se reportaron 60.878 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol:

- 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 8,2 mil y 9,8 mil, respectivamente.

Recaudo de regalías por la explotación de Hidrocarburos

Billones de pesos COP



Entre enero y junio de 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un recaudo de regalías por valor de \$4,4 billones de pesos (último dato disponible según las regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos). Este valor es inferior en 19,7% al recaudado en el primer semestre de 2022 cuando el valor ascendía a los \$5,5 billones de pesos.

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

Fuente: Datos y estadísticas, ANH.

*Datos obtenidos de las regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos
Último dato disponible

Recaudo de regalías
Enero - junio 2023

\$4,4 B. COP

▼ -19,7% anual (-1,1 billones COP)

Recaudo de regalías - Año anterior
Enero - diciembre 2022

\$10,7 B. COP

▲ +67,5% anual (\$4,3 billones COP)

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

Recaudo promedio de regalías
Promedio año 2018-2022

\$6,9 B. COP



Regalías presupuestadas por bienio

Billones de Pesos



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

Para el bienio 2023-2024, el valor presupuestado de regalías asciende a \$31,1 billones de pesos, 101,6% más en comparación con el bienio anterior.

Asimismo, comparado con el promedio de los bienios anteriores (2013-2022), el valor presupuestado en 2023 es un 92,1% más alto.

Regalías presupuestadas
Bienio 2023-2024

\$31,1 B. COP

▲ +101,6% bienal (\$15,7 billones COP)

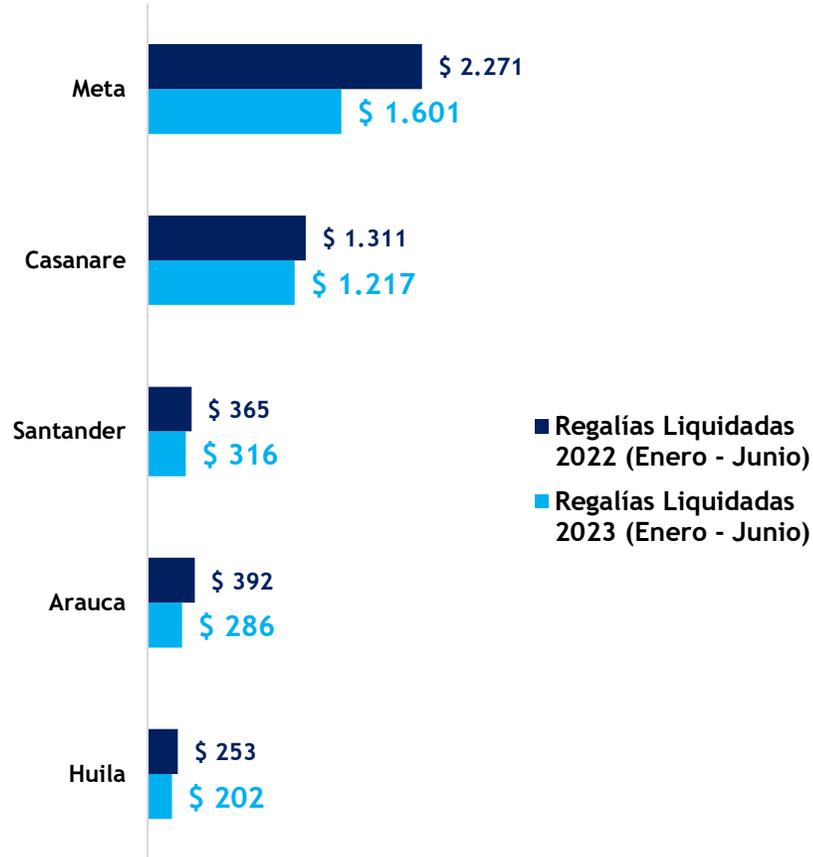
▲ +92,1% superior al promedio 2013-2022

Regalías presupuestadas
Promedio Bienios 2013-2022

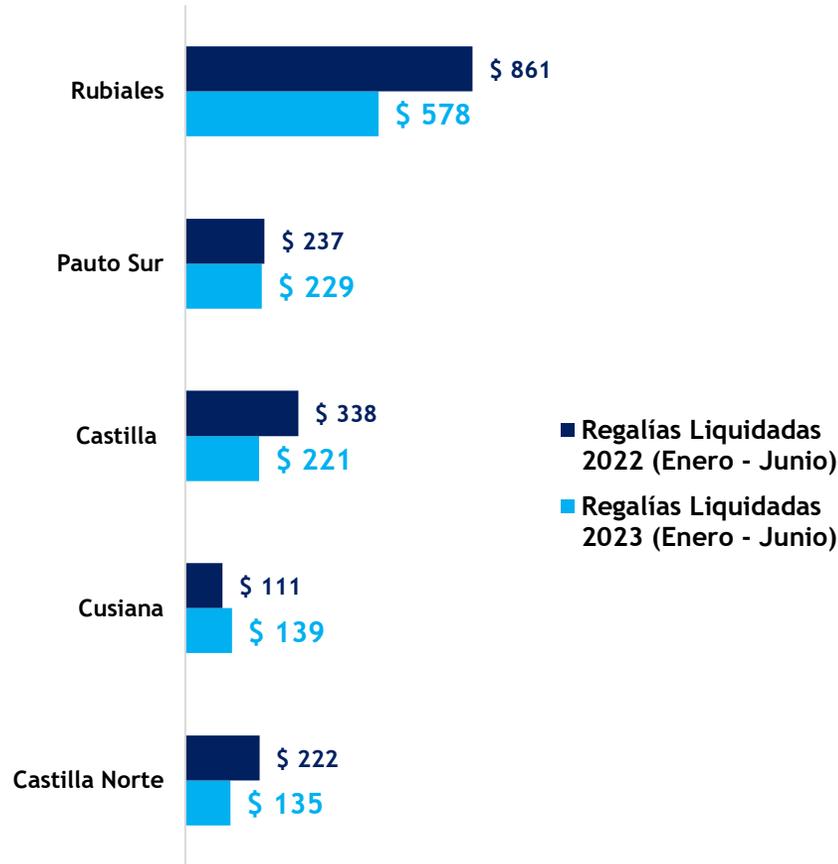
\$16,2 B COP

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 semestre de 2023, aquellos que mayor recaudo de regalías han tenido son Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, los cuales aglomeraron el 82,3% del total del recaudo.

Comparado con el primer semestre de 2022, todos los departamentos tuvieron una disminución promedio del 19,5%.

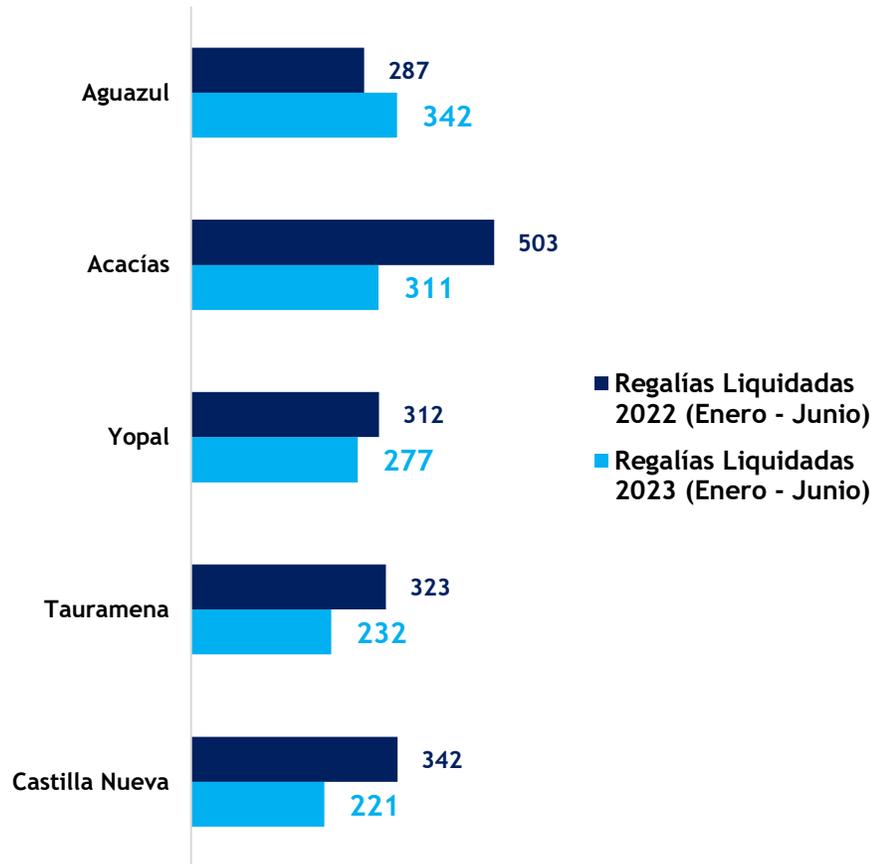
Por campo, durante el primer semestre de 2023, Rubiales, Pauto Sur, Castilla, Cusiana y Castilla Norte fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 29,6% del total del recaudo.

Comparado con el primer semestre de 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 17,0%.

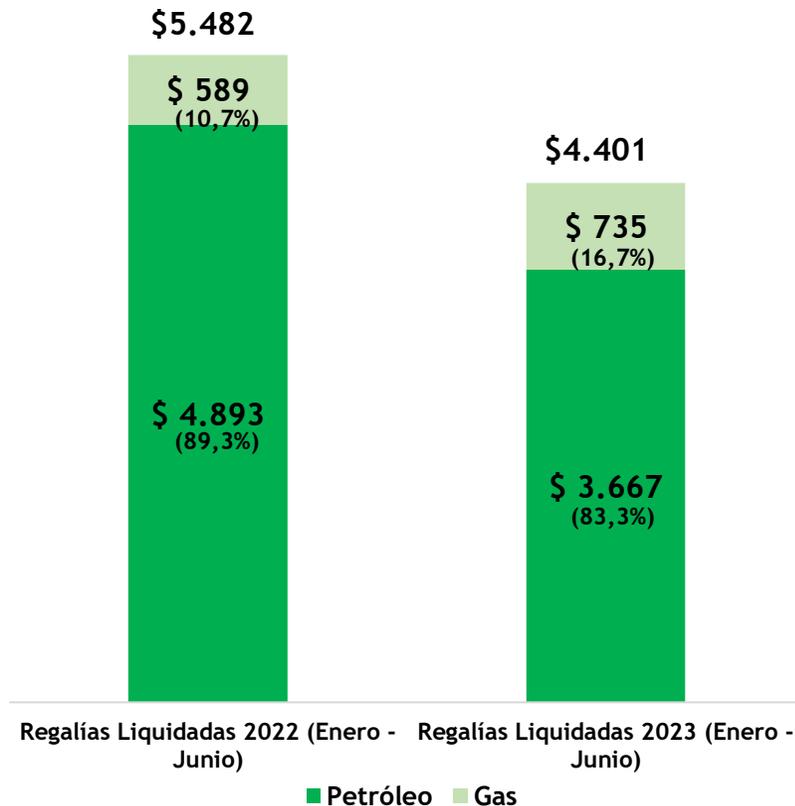
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR, ANH.

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 semestre de 2023, aquellos municipios que mayor recaudo de regalías tuvieron fueron Aguazul, Acacias, Yopal, Tauramena y Castilla Nueva, los cuales aglomeraron el 50,9% del total del recaudo.

Comparado con el primer semestre de 2022, Aguazul tuvo un aumento del recaudo del 18,9%. Mientras que, el resto de los municipios, tuvieron una disminución promedio del 27,4%.

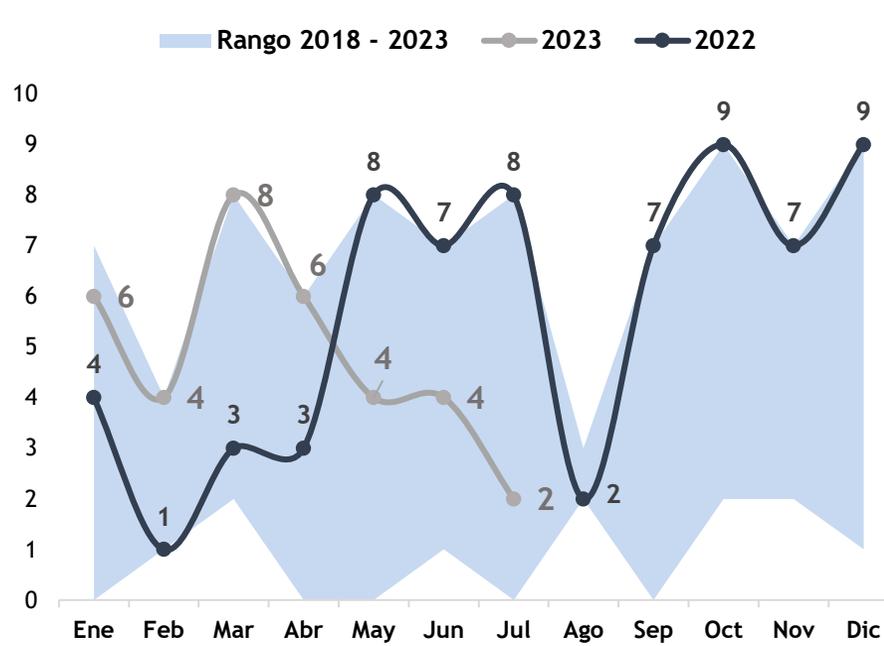
De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 25,1%, mientras que el gas un aumento del 24,8%.

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

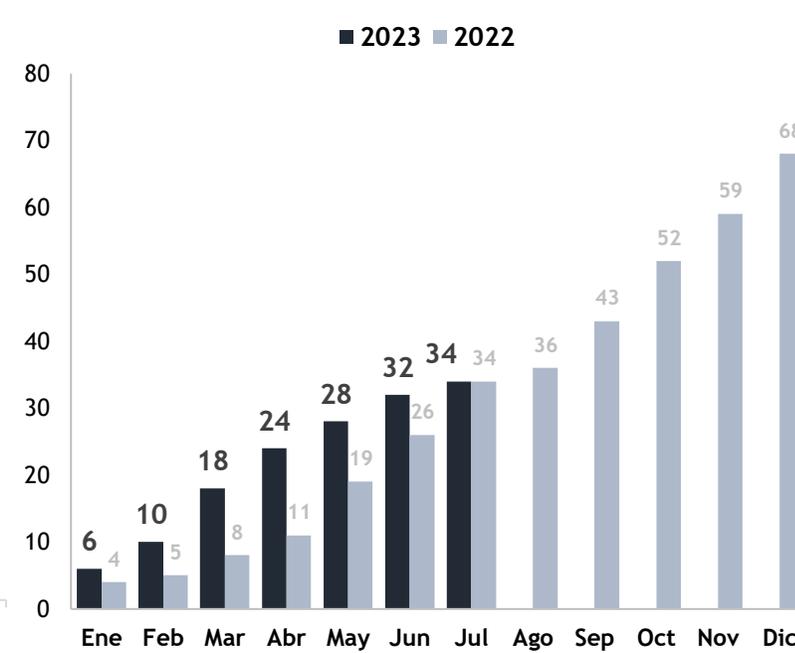
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR, ANH.

Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios

N° de Pozos



N° de Pozos Acumulados



Fuente: ANH
Corte: Julio 2023 - Último dato disponible

Número pozos perforados
Julio 2023

2

▼ -75,0% anual (-6 pozos)
▼ -50,0% mensual (-2 pozos)

Acumulados pozos perforados
Enero - Julio 2023

34

0% anual (0 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

68

▲ +172,0% anual (43 pozos)

Durante el mes de julio de 2023 (último disponible), se registró la perforación de dos pozos exploratorios, una disminución de seis pozos frente a julio de 2022 y dos menos respecto a junio de 2023.

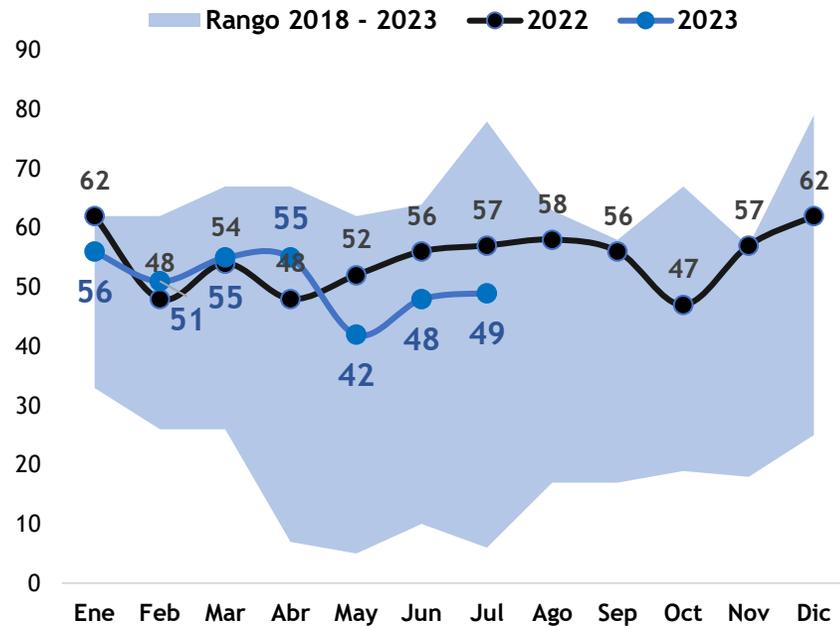
Con este reporte, de enero a julio del año en curso, el país acumula un total de 34 pozos perforados, registrando la misma cantidad acumulada en el mismo periodo de 2022.

Es importante mencionar que, se recibieron dos avisos de descubrimiento en el mes de mayo (último dato disponible): 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.

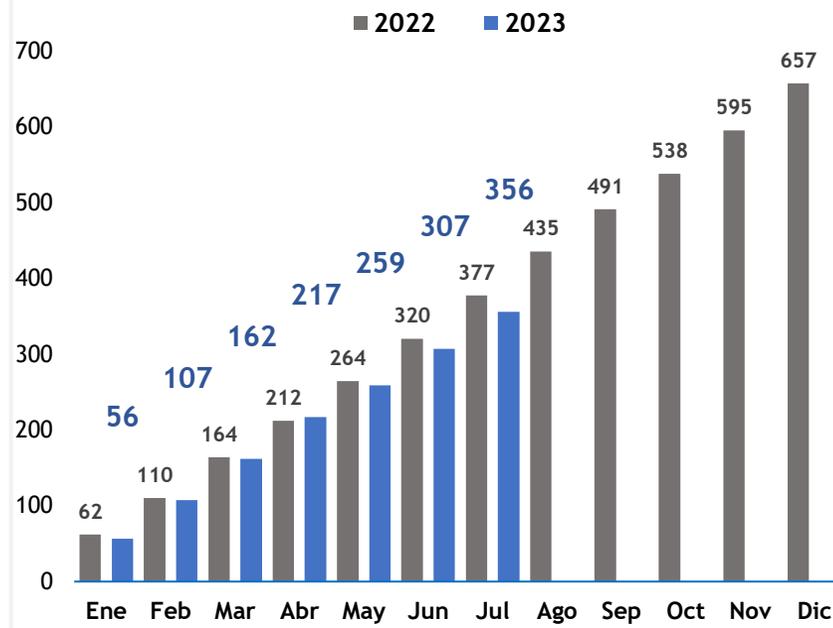
Se espera que inicie la perforación del pozo Orca Norte 1, hacia el final de noviembre, en el caribe colombiano a cargo de la estatal Ecopetrol.

Perforación de pozos de desarrollo

N° de Pozos



N° de Pozos Acumulados



En julio de 2023 (último disponible), se perforaron 49 nuevos pozos de desarrollo, ocho pozos menos frente al mismo mes del 2022 y uno más frente a junio de 2023.

A lo largo de este año se han perforado 356 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 5,6% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (21 pozos menos).

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

Fuente: MME - ANH
Corte: Julio 2023 - Último dato disponible

Número de Pozos
Julio 2023

49*

▼ -14,0% anual (-8 pozos)

▲ +2,1% mensual (1 pozo)

Acumulado al año anterior
Enero - Julio 2023

356*

▼ -5,6% anual (-21 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

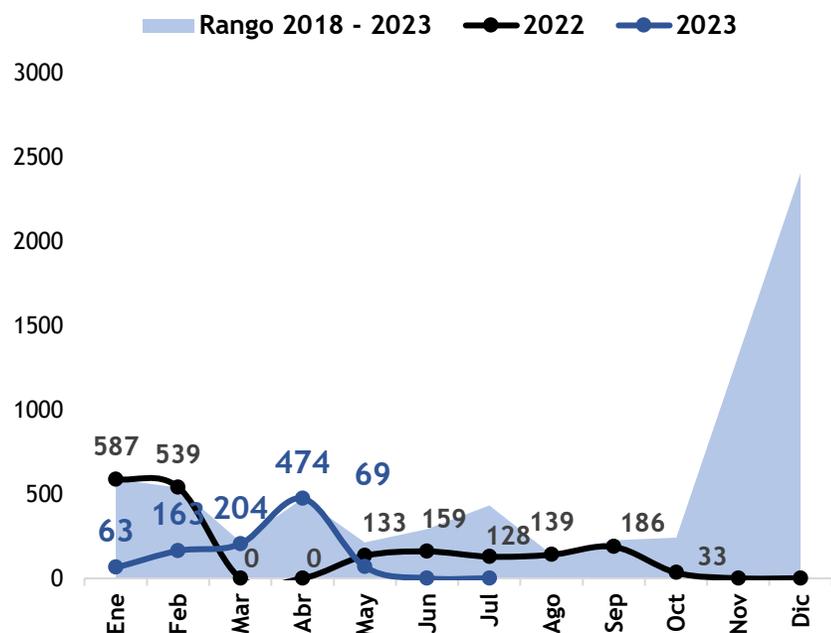
657

▲ +52,8% anual (227 pozos)



Actividad exploratoria - Sísmica

Km 2D Eq*



Km 2D Eq* Acumulado



De enero a julio de 2023 se reportó un acumulado de 973 kilómetros 2D equivalentes de sísmica, una disminución de 31,4% correspondiente a 445 Km 2D Eq* menos respecto al mismo periodo de 2022.

En Julio, al igual que en el mes anterior del año en curso, no se reportó la adquisición de Km 2D Eq* de sísmica, esto equivale a un decrecimiento anual de 100% en la actividad exploratoria frente a julio de 2022, 128 Km 2D Eq* menos.

Fuente: MME - ANH
Corte: Julio 2023 - Último dato disponible
*Km 2D Eq: Kilómetro 2D Equivalente

Sísmica Adquirida
Julio 2023

0* KM

▼ -100% anual (-128 km)

0% mensual (0 km)

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Julio 2023

973* KM

▼ -31,4% anual (-445 km)

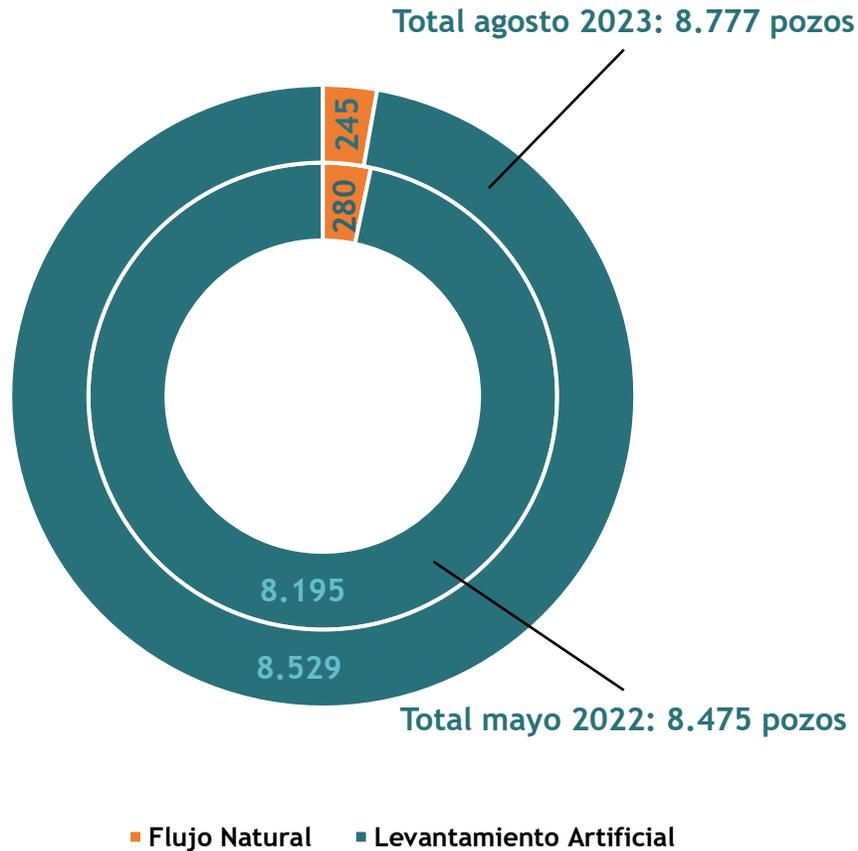
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.904 KM

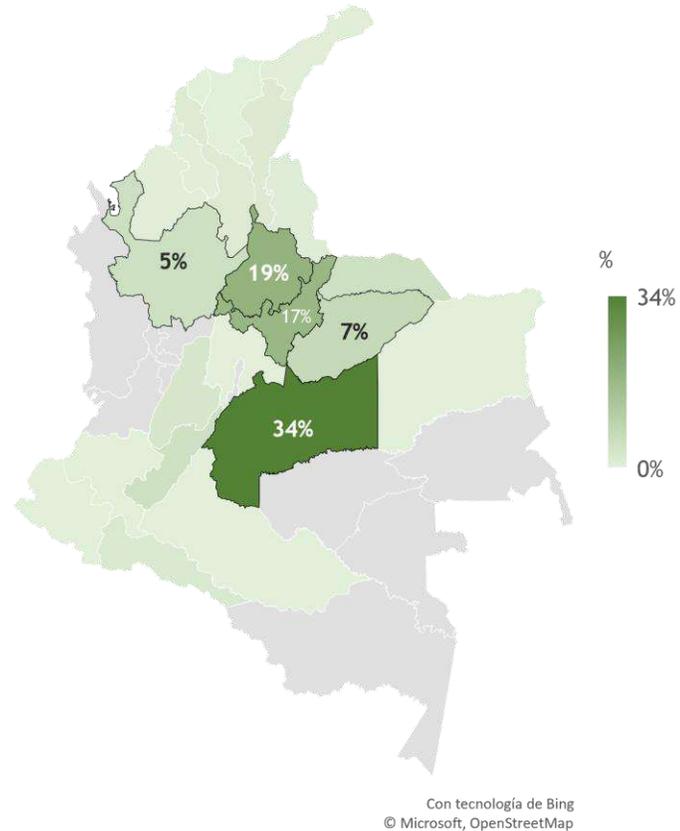
▲ +20,1% anual (319 km)

Balance de pozos activos en Colombia

N° de Pozos por Mecanismo de Producción 2022 vs. 2023



N° de Pozos por Departamento



Para el mes de agosto de 2023, Colombia registró un total de 8.777 pozos activos distribuidos en todo su territorio, implicando un aumento del 3,6% frente a mayo del 2022 (302 pozos más).

De este conjunto, se observa que un 97,0% (8.529 pozos) emplea algún tipo de sistema artificial de producción, y un 3,0% (245 pozos) produce por flujo natural.

En cuanto a la distribución geográfica de los pozos activos en Colombia, se destaca que los departamentos con la mayor cantidad de pozos son:

- Meta con 2.948 pozos (34%).
- Santander con 1.624 pozos (19%).
- Boyacá con 1.511 pozos (17,%).
- Casanare con 590 pozos (7%).
- Antioquia con 439 pozos (5%).

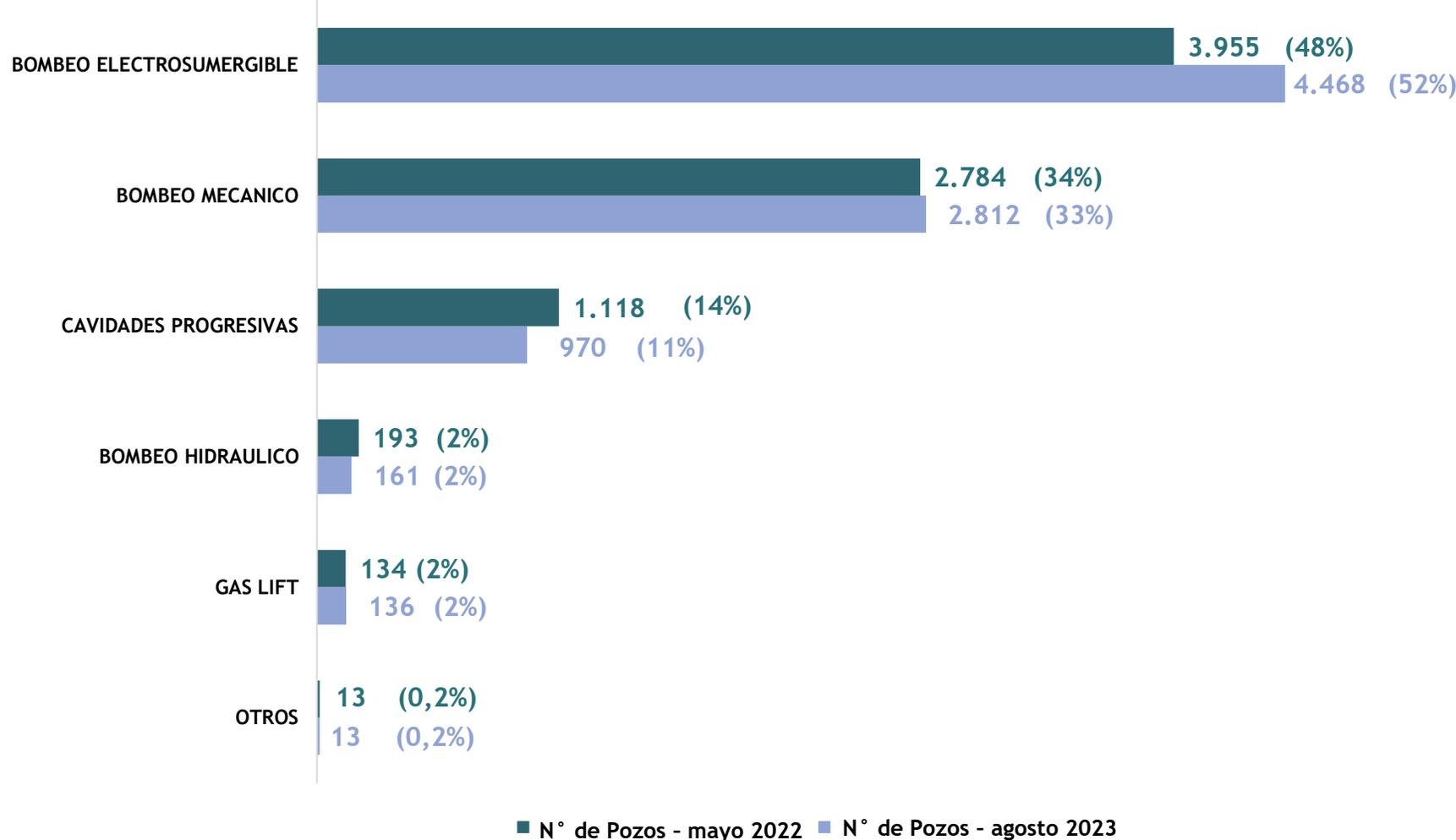
Otros departamentos suman un total de 1.666 pozos, 19% restante del total de pozos activos en Colombia.

Corte: Agosto 2023

Para este cálculo se tuvieron en cuenta los 8.529 pozos que emplean algún tipo de sistema artificial de producción incluye cuatro pozos que emplean combinación de métodos con flujo natural

Distribución de Sistemas de Levantamiento Artificial

N° Pozos por mecanismos de levantamiento artificial



Con corte a agosto de 2023, de los 8.529 pozos que emplean algún tipo de sistema de levantamiento artificial en su proceso de producción, la distribución es la siguiente:

- El Bombeo Electrosomergible es el método más ampliamente utilizado, con un total de 4.468 pozos, lo que representa el 52% (en 2022 representaba un 48% del total).
- El Bombeo Mecánico le sigue en importancia, con 2.812 pozos, equivalente al 33% (en 2022 representaba un 34% del total).
- Las Cavidades Progresivas son utilizadas en 970 pozos, o el 11% del total (en 2022 esta cifra era de 14%).
- El Bombeo Hidráulico se emplea en 161 pozos, iguales a un 1,9%.
- El Gas Lift se encuentra en 136 pozos (1,6%).

Corte: Agosto 2023

Para este cálculo se tuvieron en cuenta los 8.529 pozos que emplean algún tipo de sistema artificial de producción, se excluyeron los cuatro pozos que emplean combinación de métodos con flujo natural

Distribución de Sistemas de Levantamiento Artificial

N° de Pozos por cuencas

	VMM	LLANOS ORIENTALES	VSM	VIM	CAGUÁN PUTUMAYO	COR	CATATUMBO	CESAR RANCHERÍA
Bombeo Electrosumergible	534	3.368	217	245	65	29	9	1
Bombeo Electrosumergible-CABPROGR	9		2					
Bombeo Hidráulico	12	69	3		63	2	12	
Bombeo Mecánico	2.608	40	77	15	26		32	14
Cavidades Progresivas	547	121	207	2	1	84	7	1
Gas Lift	101	15	9	7			4	
Jet Pump		1	1					
Total general	3.809	3.586	515	269	155	115	64	16

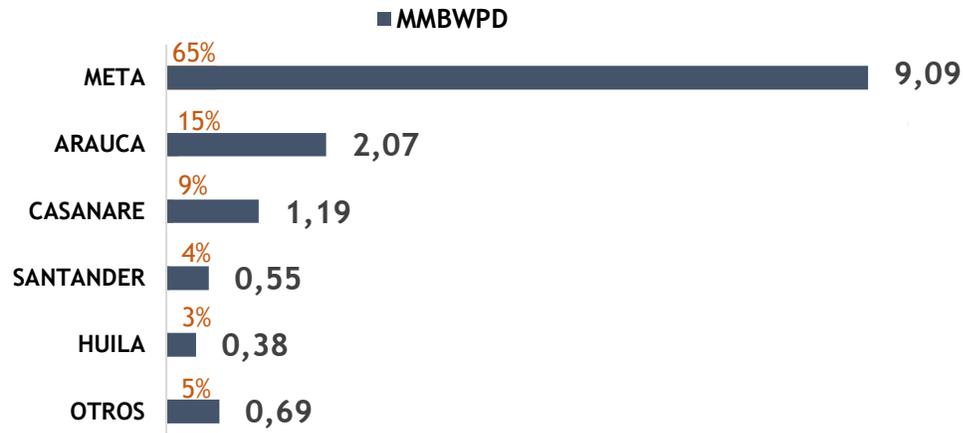
En la cuenca del Valle Medio del Magdalena, el Bombeo Mecánico lidera con 2.608 pozos (1,2% más que en 2022), seguido por las Cavidades Progresivas con 547 pozos (11,6% menos que en 2022) y el Bombeo Electrosumergible con 534 pozos (3,9% más que en 2022), sumando un total de 3.809 pozos activos.

En los Llanos Orientales, el Bombeo Electrosumergible es el método más común, con 3.368 pozos activos (7,8% más que en 2022). En total, la cuenca cuenta con 3.586 pozos activos.

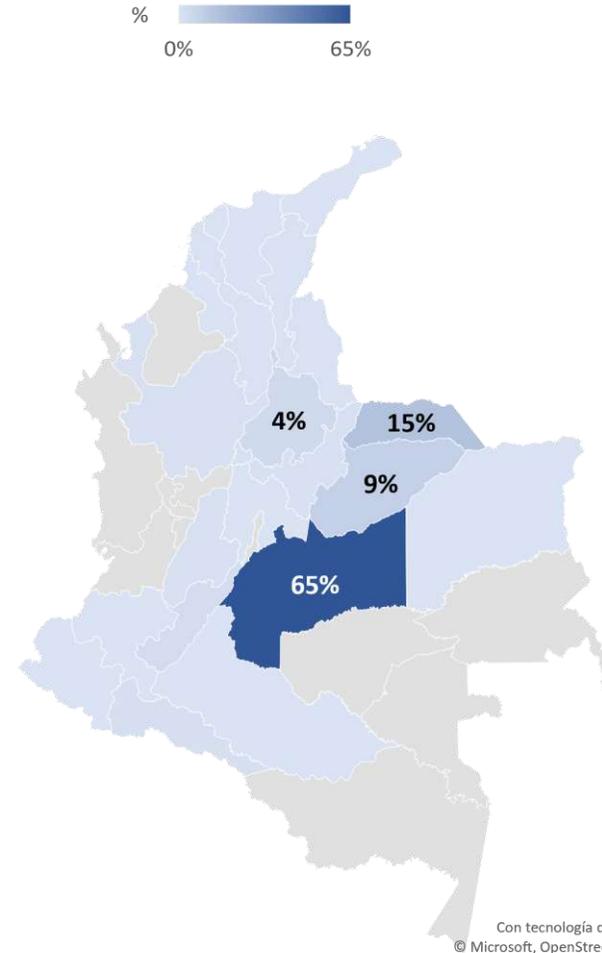
En el Valle Superior del Magdalena, destacan las bombas electrosumergibles con 217 pozos (1,8% menos que en 2022) y las cavidades progresivas con 207 pozos (20,4% menos que en 2022), sumando un total de 515 pozos activos.

Volúmenes de agua producidos por los pozos activos

Producción de agua por departamento - agosto, 2023



Producción de agua por municipio - agosto, 2023



En el mes de agosto de 2023, los 8.777 pozos en operación en Colombia produjeron 13,9 millones de barriles de agua por día, lo que se tradujo en una relación de 18,6 barriles de agua por cada barril de petróleo extraído. Esta cantidad es un 3,7% mayor a la reportada en mayo del 2022, cuando se produjeron 13,4 millones de barriles de agua por día.

De esta producción total de agua, el 65% provino de los pozos activos ubicados en el departamento de Meta, siendo los pozos en el municipio de Puerto Gaitán los principales contribuyentes con una producción de 6.574 millones de barriles de agua por día.

Es importante destacar que la totalidad del volumen de agua generado por el sector petrolero se somete a un proceso de tratamiento antes de su disposición o utilización, lo que garantiza la gestión responsable de este recurso.

Corte: Agosto 2023
MMBWPD: Millones de barriles de agua por día



TUBULAR RUNNING SERVICES

VERO™

INTEGRIDAD DE LA CONEXIÓN AUTOMATIZADA

Conexiones de confianza para obtener ventajas operativas inmediatas e integridad en todos los activos



Weatherford®

ABANDONMENT

FIRMA™

SOLUCIONES DE ABANDONO Y RECUPERACIÓN DE FRANJAS HORARIAS

Abandono y desvío de pozos mediante la creación de barreras fiables mediante un enfoque a medida, desde la planificación dirigida por expertos y ejecución eficiente



SOFTWARE

CENTRO™

PLATAFORMA DE OPTIMIZACIÓN DE LA CONSTRUCCIÓN DE POZOS

Centralización de datos multidisiplinarios en tiempo real para archivar un rendimiento excepcional

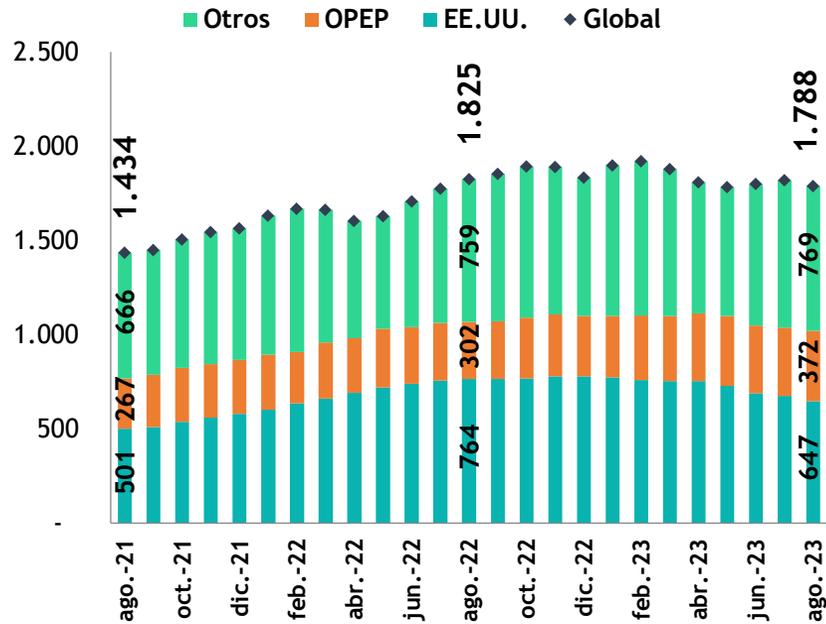
ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

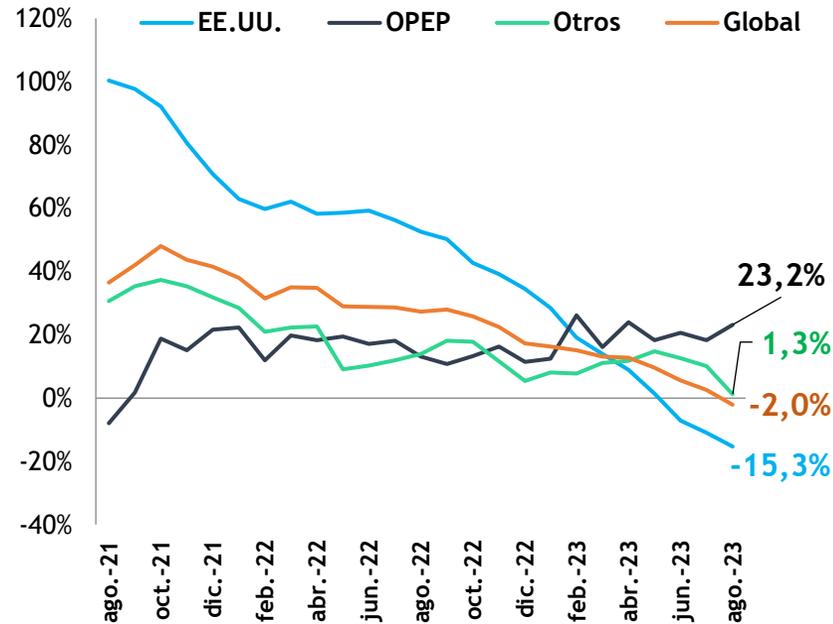


Actividad de taladros Global

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters



Los taladros de perforación que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.788 equipos en agosto de 2023. Se observa una disminución de 2,0% respecto al mismo periodo del año anterior y de 1,8% con respecto al mes anterior.

El promedio del año 2023 acumulado hasta agosto de 2023 fue de 1.837 equipos, lo que representó un aumento de 8,9% respecto al mismo periodo del 2022.

En el caso de los países de la OPEP, la demanda mundial disminuyó 2,4% (9 equipos menos) respecto al mes anterior y 23,2% (70 equipos menos) comparado con el mismo periodo de 2022.

Conteo mensual
Agosto 2023

1.788 Equipos

▼ -2,0% anual (-37 Equipos)

▼ -1,8% mensual (-32 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Agosto 2023

1.837 Equipos

▲ +8,9% anual (150 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

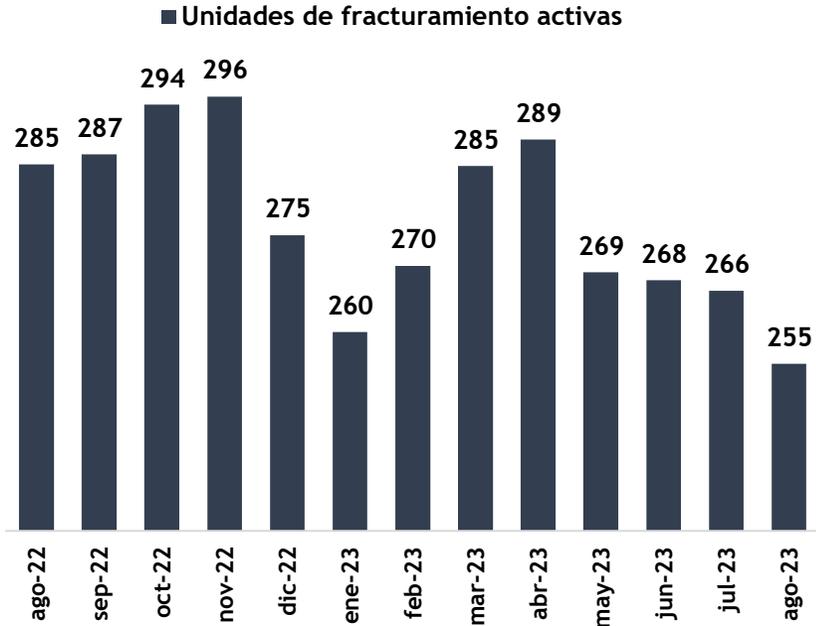
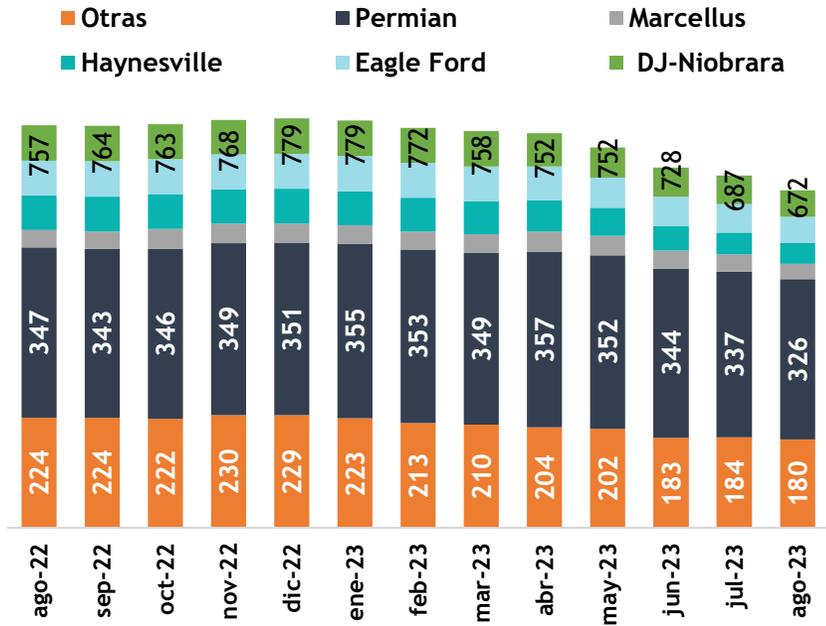
1.747 Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)



Actividad de taladros EE.UU.

N° Taladros



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

Conteo mensual
Agosto 2023

647 Equipos

▼ -15,3% anual (117 Equipos)

▼ -3,8% mensual (-25 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Agosto 2023

721 Equipos

▲ +3,6% anual (25 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

Durante el mes de agosto de 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 647 equipos, en promedio, una disminución de 15,3%, correspondiente a 117 equipos frente al mismo mes del año anterior. Ésta se observó principalmente en las cuencas:

- Haynesville (-24 equipos).
- Permian (-21 equipos)
- Eagle Ford (-19 equipos).

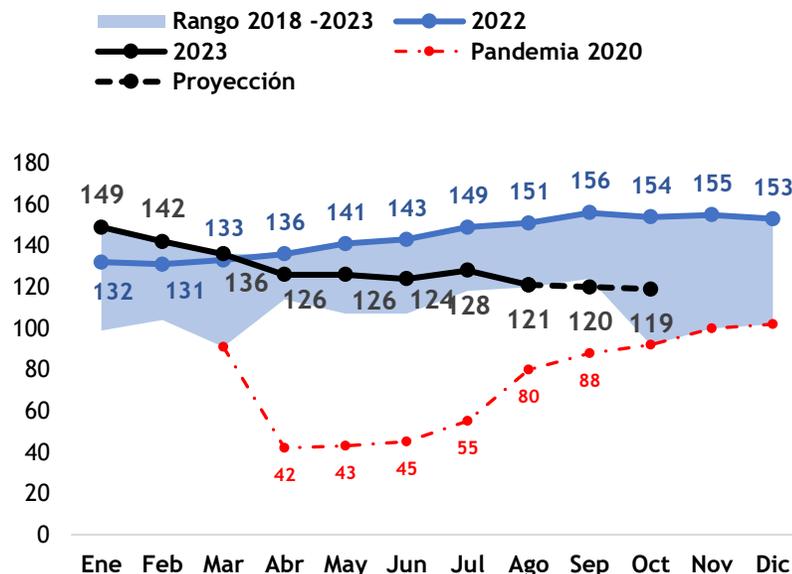
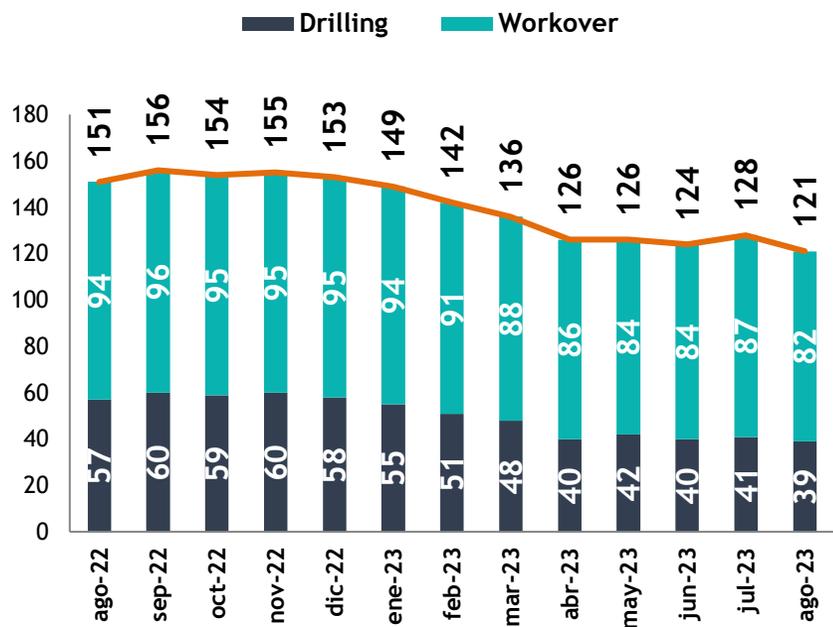
Respecto al mes anterior, el número disminuyó 3,8% (25 equipos menos).

Adicionalmente, el promedio acumulado del año en curso de las unidades de fracturamiento hidráulico decreció 2,4% en comparación al mismo periodo de 2022 (7 taladros menos), con el reporte de 270 equipos.



Actividad de taladros Colombia

N° Taladros



En agosto de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 121 taladros activos (39 de perforación y 82 de reacondicionamiento), registrando una disminución de 19,9% respecto al mismo mes en el 2022 (30 equipos menos) y una disminución del 5,5% respecto a julio del presente año (7 equipos menos).

El promedio acumulado del año en curso es de 132 equipos activos, evidenciando una disminución de 5,7% respecto al mismo periodo de 2022 (8 equipos menos).

La tendencia decreciente observada desde noviembre del 2022 se reactivó este mes con la caída de siete taladros, luego de que había cesado en julio, al contar con cuatro equipos más respecto a junio.

Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Agosto 2023

121

 Equipos

▼ -19,9% anual (-30 Equipos)

▼ -5,5% mensual (-7 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

132

 Equipos

▼ -5,7% anual (-8 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

145

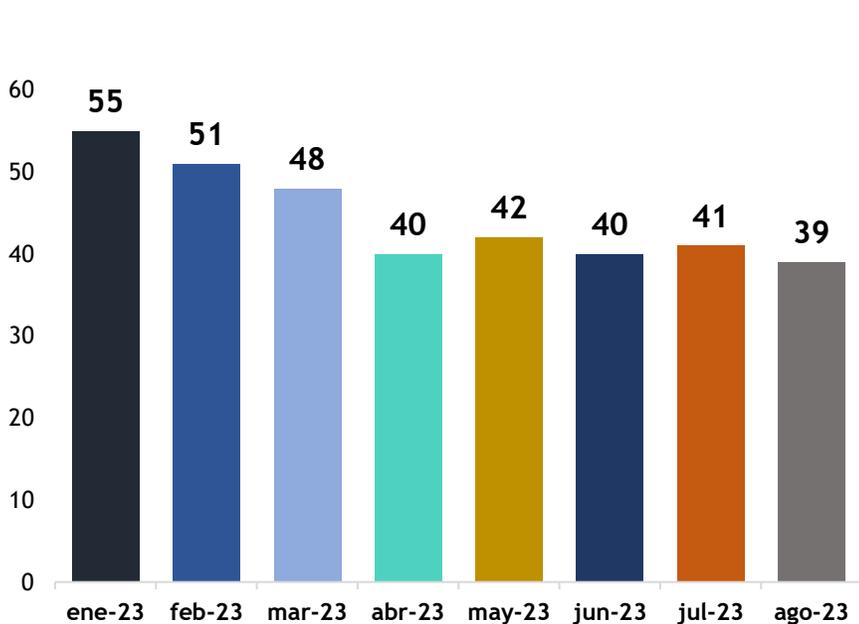
 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)

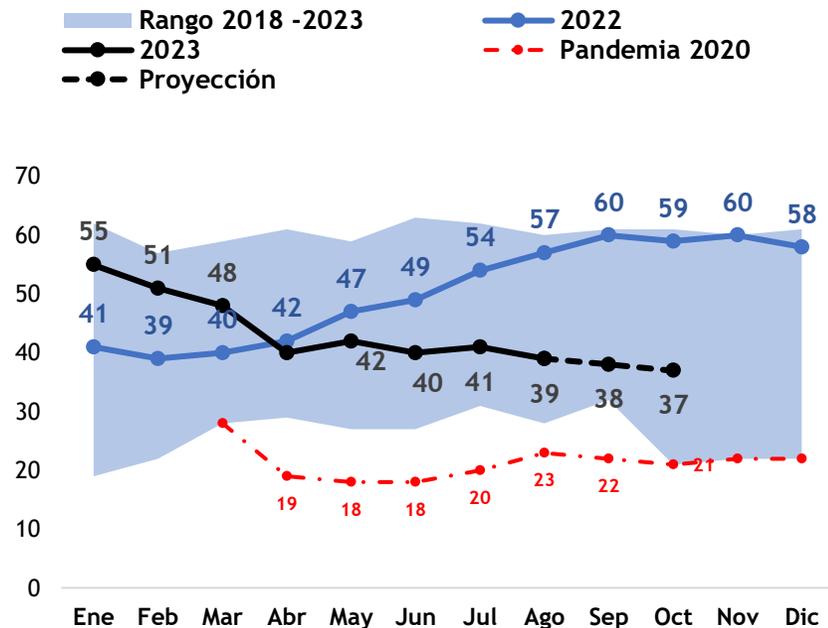


Actividad de taladros Colombia - Perforación

N° Taladros



Fuente: Campetrol



De los 121 equipos activos reportados en agosto de 2023 en Colombia, 39 correspondieron a labores de perforación.

Es importante resaltar que, de los 39 equipos activos totales, 37 estuvieron en operación y dos en movilización.

Sobre los 39 equipos reportados activos, hubo:

- Una disminución de 4,9% respecto a julio de 2023 (2 taladros menos).
- Una disminución 31,6% respecto a agosto de 2022 (18 taladros menos)

La variación se debió principalmente a:

- Finalización de contratos en los departamentos de Putumayo, Casanare y Meta.
- Inicio de contrato en el departamento de la Guajira.

Se estima que para los próximos tres meses la actividad de taladros de perforación varíe de 39 a 37 equipos.

Conteo mensual
Agosto 2023

39 Equipos

▼ -31,6% anual (-18 Equipos)

▼ -4,9% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

45 Equipos

▼ -3,5% anual (-2 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

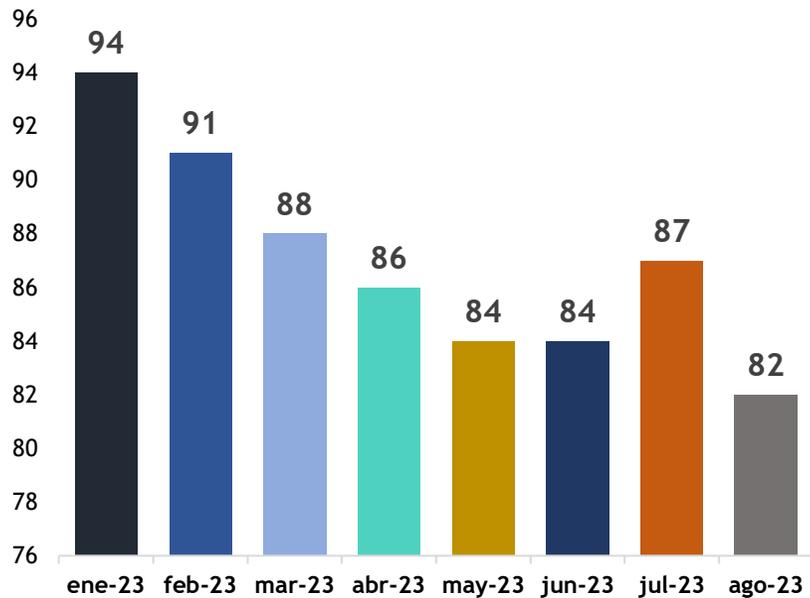
51 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)

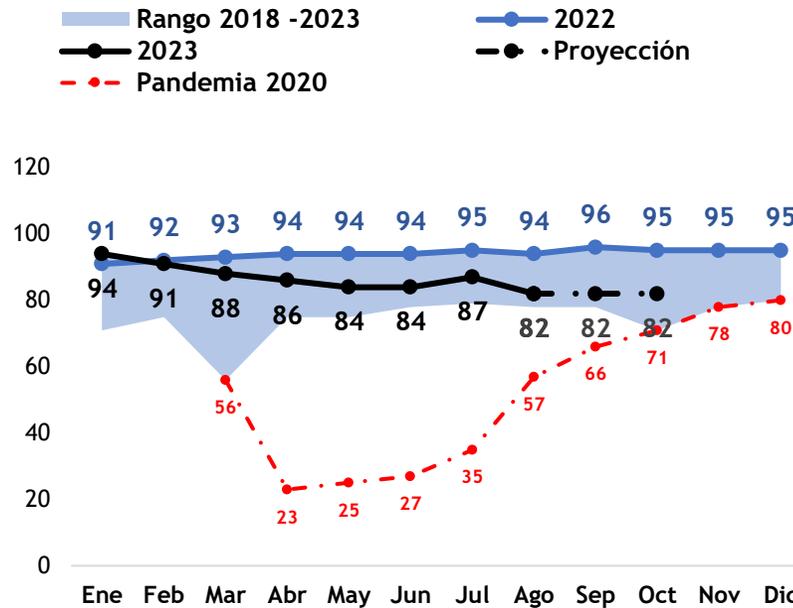


Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En agosto de 2023, se reportaron 82 taladros de reacondicionamiento que estuvieron activos. Esto representa una disminución de 12,8% respecto al mismo mes en el año anterior (12 equipos menos).

Respecto a julio de 2023, la actividad de taladros de reacondicionamiento disminuyó en 5,7% (5 equipos menos).

La disminución correspondió a la culminación de contratos en los departamentos de Meta y Casanare.

Se estima que para los próximos tres meses la actividad de taladros de reacondicionamiento se mantenga estable en 82 equipos.

Conteo mensual
Agosto 2023

82 Equipos

▼ -12,8% anual (-12 Equipos)

▼ -5,7% mensual (-5 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

87 Equipos

▼ -6,8% anual (6 Equipos)

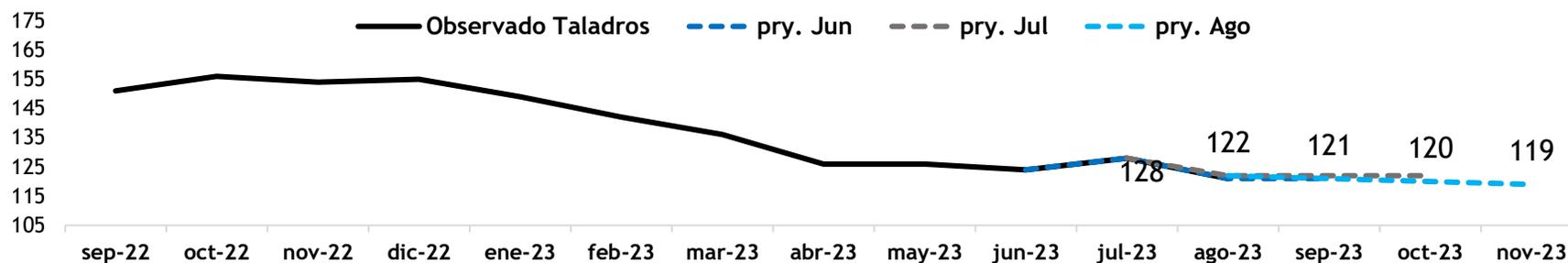
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)



Proyección de actividad de taladros



Fecha	Perforación							Reacondicionamiento				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Ago	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Ago	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Ago
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				84				124			
jul-23	0	3	38	41	41			87	87			128	128		
ago-23	0	2	37	39	39	38		82	82	84		121	121	122	
sep-23					39	38	39		82	84	82		121	122	121
oct-23						38	38			84	82			122	120
nov-23							37				82				119

Fuente: Campetrol

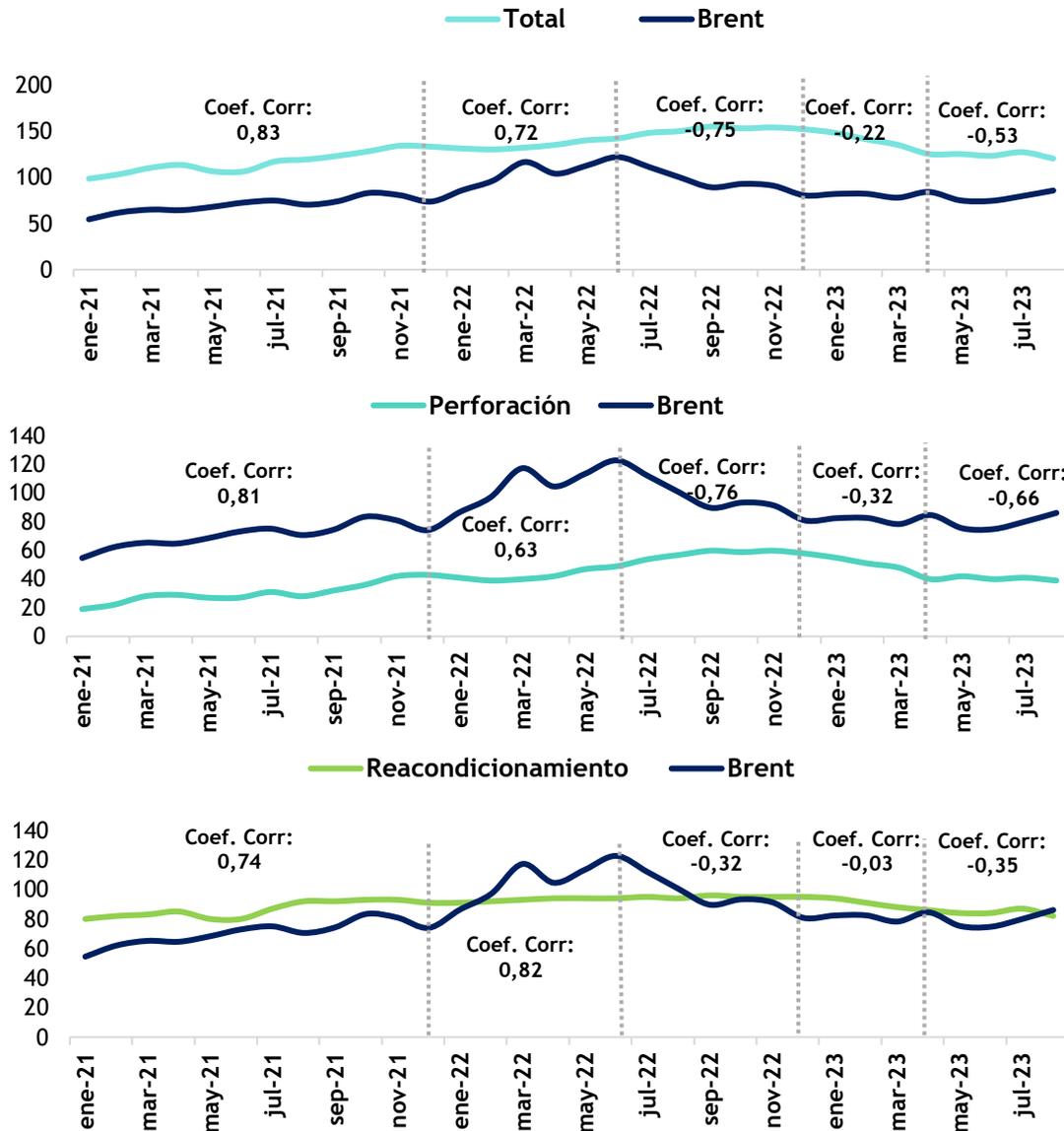
El número de taladros activos en Colombia reportados en agosto de 2023 fue de 121 equipos (39 de perforación y 82 de reacondicionamiento).

Desde enero a junio de 2023 se observó una reducción en la actividad de taladros de 16,8%, en julio se reportó un incremento de cuatro taladros y en agosto la tendencia decreciente se reactivó con el reporte de 121 equipos equivalente a 28 taladros menos respecto a enero del presente año.

Se estima una proyección para los próximos tres meses de 121, 120 y 119 taladros activos totales en agosto, septiembre y octubre, respectivamente.



Número de taladros activos vs. Brent



Las tendencias del número de taladros activos y la referencia Brent han tenido comportamientos particulares durante los últimos tres años:

- A lo largo del 2021 se puede ver cómo existió una correlación positiva entre ambas series: a medida que aumentaron los precios internacionales de crudo, aumentó el número de taladros.
- En el primer semestre del año 2022, esta correlación se mantuvo igual. Sin embargo, la referencia Brent aumentó en una proporción mayor a la que lo hicieron los taladros.
- A partir del segundo semestre del año 2022, los comportamientos se invirtieron: la correlación se hizo negativa, implicando que, ante una disminución en los precios, hubo un aumento en los taladros activos.
- En el 2023, la correlación negativa entre ambas series continuó. Más recientemente, el aumento en los precios del crudo se ha correspondido con una caída en el número total de taladros activos.

— 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

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?

Recuerdo haberme casado de 50 años en el mercado. La evolución ha sido grandiosa, sucediendo en materia de seguridad física, física de un hombre armado en la puerta. Hoy en día la seguridad es una parte integral de nuestros clientes, los procesos se han vuelto más ágiles, más 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 inclusión tecnológica es uno de nuestros programas bandera y de promoción a nivel mundial en el cual nos guiamos en primer lugar, a raíz de ser reconocidos.

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.

Apoyamos e implementamos en todos los países de la división. En su caso específico, en Colombia tenemos programas de inclusión de personas con discapacidad y también hay personas que tienen discapacidades de accesibilidad, además de ocupación.

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 presentaba 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 vienen mis raíces. No se desmarcan 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 trasladé en Latinoamérica básicamente porque me gustó mucho, obviamente por la gente y el ambiente que era una bella. Después de vivir una vida en Brasil, en Rio de Janeiro (había trabajado también, 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 trasladar la operación 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.»

SPOTLIGHT TACHYUS



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?

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.

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.»

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

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.

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



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, Coordinadora Comercial, al correo comercial@campetrol.org