CAMPETROL
Cámara de Bienes & Servicios de Petróleo, Gas y Energía
35 AÑOS

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A OCTUBRE DE 2023

15 DE NOVIEMBRE DE 2023

www.campetrol.org

Fuente: Ecopetrol Pozo Andina 1 - Arauca

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

SERambiente The Power of Synergy	SERINCO DRILLING S.A.	SERTECPET	SGF Global	KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT	Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES	SignumConsulting EL VALOR DE LA REPUTACIÓN	SITTCA
SLA COL Una compañía del BCP Group	slb	STAR Oilfield Services S.A.S "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"	STEWART & STEVENSON	STRATUM RESERVOIR	SUNN OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS	Superior ENERGY SERVICES	SURENERGY S.A.S. E.S.P.
TACHYUS	TACKER solutions	TASSAROLI Compromiso y Soluciones	Tecca compañía operadora del agua	TECHINT Ingeniería y Construcción	T.EN TECHNIP ENERGIES	TechnipFMC	Technodrill S.A.S.
Tice TECNA INTEGRITY AND CORROSION ENGINEERING S.A.	TECNICRIENTE ENERGY AND WELL SERVICES SAS	Tenaris	TEXAS OIL TECH LABORATORIES	TOP DRILLING COMPANY	TransTMC	TRATECNI Aislamientos 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 TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO	VEXAH S.A.S	Weatherford	weg	Wellbore Integrity SOLUTIONS	Y&V

CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de Petróleo, Gas y Energía

35 AÑOS

Somos la #ENERGÍA de COLOMBIA

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

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

CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes & 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

Disclaimer

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

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603
Bogotá – Colombia

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

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

Junta Directiva CAMPETROL

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo
Presidente

SLB
Efrén Villegas
Primer Vicepresidente

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Javier Nevito

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA
Ricardo Nicoletti
Segundo Vicepresidente

HALLIBURTON
Juan David Orozco

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

PETROTECH DE COLOMBIA
Pablo Antonio Román

PIEDEMONTE OIL SERVICES
Jaime Martínez

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@campetrol.org

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

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

JESSICA MEDINA N.
Coordinadora Sostenibilidad
sostenibilidad@campetrol.org

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

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

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@campetrol.org

JUAN SEBASTIÁN LARA G.
Pasante
diseno2@campetrol.org

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

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

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

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO M.
Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

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

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

LEONARDO GARCÍA O.
Coordinador Financiero
financiero@campetrol.org

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

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

ATINA ENERGY SERVICES	AxURE technologies People. Innovation. Trust.	Baker Hughes	BRASERV PETRÓLEO COLOMBIA	ESTRELLA International Energy Services	EXPRO	Feel CONSULTING
TechnipFMC	GRS General Rigs Services S.A.S.		HP IDC	HALLIBURTON	Independence	KERUI KERUI PETROLEUM
LUPATECH	NABORS	NOV	PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	PETRO WORKS	ramde de Colombia S.A.S. Especialistas Petroleros	ramde Solids control S.A.S
SERINCO DRILLING S.A.	Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES	slb	Tenaris	TP WELL SERVICES S.A.	VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO	Weatherford

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Vanessa Aranguren – Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 317 6554940

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

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

35 AÑOS

CONTENIDO

RESUMEN	Página 15
CONTEXTO INTERNACIONAL	Página 17
CONTEXTO NACIONAL	Página 21
OFERTA O&G COLOMBIA	Página 32
DEMANDA O&G COLOMBIA	Página 43
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	Página 50
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

CAMPETROL
Cámara de Bienes & Servicios de Petróleo, Gas y Energía
35 AÑOS

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

CALDIC	RESITER Economía Circular	ENERFLEX	Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía	PCM keep it moving	3M Ciencia. Aplicada a la vida.	Polynex
STRATUM RESERVOIR	TECNIORIENTE ENERGY AND WELL SERVICES SAS	GeOilEnergy	NOVOMET	SERVITRANSPORTES ANDINA S.A.S.	ADAGA	MULTINSA
PBI	TASSAROLI Compromiso y Soluciones	RODATECH Soluciones Eficientes	PEGSA	SGF Global	Decimetrix DIGITAL TRANSFORMATION	TECHINT Ingeniería y Construcción
TOP DRILLING COMPANY	Life Is On Schneider Electric	Endress+Hauser	SANY	TICE TECNA INTEGRITY AND CORROSION ENGINEERING S.A.	ESTRELLA International Energy Services	ILN CONSULTING
MERX LAW FIRM International Trade & Investment	PWES Produced Water EcoServices	GIE GROUP	BCR SUPPLY S.A.S HIGH TECH	clesus®	FEPCO	PowerInnova
VEXAH S.A.S	TACKER solutions	REDO				

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

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

II Torneo invitacional de Golf | Petróleo, Gas y Energía 2023

CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE

JUEVES 16 DE NOVIEMBRE

CARMEL CLUB — CAMPESTRE — **BOGOTÁ**

ESTRENA EL NUEVO DISEÑO **HOYO 4**

CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

Con el apoyo de:

Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp | EZGO | TaylorMade

Organiza:

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

35

II Torneo invitacional de Golf | Petróleo, Gas y Energía 2023

CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE

JUEVES 16 DE NOVIEMBRE

CARMEL CLUB CAMPESTRE BOGOTÁ

¡MUCHAS GRACIAS!

PATROCINADORES:

Alkhorayef

atp

ATINA ENERGY SERVICES

AXURE technologies People. Innovation. Trust.

AZUL ENERGY

AZF The Cable Company

Baker Hughes

Bawer Company

BCR SUPPLY S.A.S

bonud ENERGY SOLUTIONS

C&CO Group

CHAMPIONX

CSP

DELRIO S.A.S.

ENERFLEX

GALQUI WATER SOLUTIONS

COLOMBIA 1973 50 2023 AÑOS

HALLIBURTON

HYDRATICA Technology & Reliability

KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT

MORKEN GROUP

NOV

NOVOMET

OMNITEMPUS BEYOND SECURITY

PEGSA

PETROWORKS

P.O.S Piedemonte Oil Services

M&H OIL SERVICES SUPPLY

POWER GROUP EQUIPOS Y SERVICIOS ENERGÉTICOS PARA LA INDUSTRIA

QMAX

RHEMA INTERNACIONAL

SERTECPET

SierraCol energy

slb

SPEC SERVICIOS PETROLEROS Y ELECTRICOS

STAR Oilfield Services S.A.S "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"

STEWART & STEVENSON

Tenaris

terpel

TOP DRILLING COMPANY

TP WELL SERVICES S.A.

LS LIFTING SOLUTIONS

Weatherford

ALIADOS:

AXA COLPATRIA

emermédica

BOCORÉ Café

c-neutral

EZGO

fundaciónGE

SENA

TaylorMade

trustomorrow let's plan your future

CON EL APOYO:

Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp

ORGANIZA:

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

¡Gracias!

por ser parte de la

VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Revive los **mejores momentos**

CLIC AQUÍ

- **En el tercer trimestre de 2023, el crecimiento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de 3,4%,** lo cual implicó 1,9 pps. adicionales comparado con el mismo mes en 2022.

- **En octubre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 115 taladros activos (35 de perforación y 80 de reacondicionamiento)**, una disminución del **25,3% respecto al mismo mes en el 2022** (39 equipos menos) y una disminución del **1,7% respecto a septiembre del presente año** (dos equipos menos).
  - **Se reportaron 35 taladros de perforación, dos menos que en septiembre de 2023 y 24 menos que en octubre del 2022.**
  - **Se registraron 80 taladros de reacondicionamiento, la misma cantidad que en septiembre de 2023 y 15 menos que en octubre de 2022.**

- **La producción de petróleo en el mes de agosto de 2023 (último dato disponible) fue de 781,9 mil barriles de petróleo por día (KBOPD),** lo cual representó un aumento de 4,3% respecto al promedio alcanzado en julio del 2022 y una reducción 0,01% (0,1 KBOPD menos) respecto a julio de 2022. **La producción comercializada de gas nacional fue de 1.069 millones de pies cúbicos (MPCD)**, representando así una disminución del 1,7% respecto al mismo mes en 2022, y del 3,1% respecto al mes anterior.

- De enero a septiembre del año en curso, en **el país se han perforado 41 pozos de exploración**, lo que representa una disminución del 30,5% en comparación con el mismo período en 2022. **Además, se han perforado 454 pozos de desarrollo**, mostrando una disminución del 7,5% en comparación con el mismo período del año anterior.

- **En el tercer trimestre de 2023, se logró una carga de refinería consolidada de 410 mil barriles por día (KBOPD),** registrando un incremento de 3,9% respecto al mismo periodo de 2022 (15,3 KBOPD más) y una disminución del 4,2% frente al segundo trimestre del año en curso (2,1 KBOPD menos).

- En septiembre de 2023 (último dato disponible) **se exportó un total de $1.475 millones de USD FOB de petróleo y sus derivados, evidenciando un aumento del 9,7%** ($131 millones de USD FOB menos) frente a septiembre de 2022.

- En octubre de 2023, la referencia del precio de petróleo - Brent **disminuyó con respecto a septiembre del mismo año en un 5,4%,** ubicándose en $88,7 USD/BL.

- **En el tercer trimestre de 2023, el crecimiento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de 3,4%,** lo cual implicó 1,9 pps.

RESUMEN

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Pauta Publicitaria

TUBULAR RUNNING SERVICES

VERO™

INTEGRIDAD DE
LA CONEXIÓN AUTOMATIZADA

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

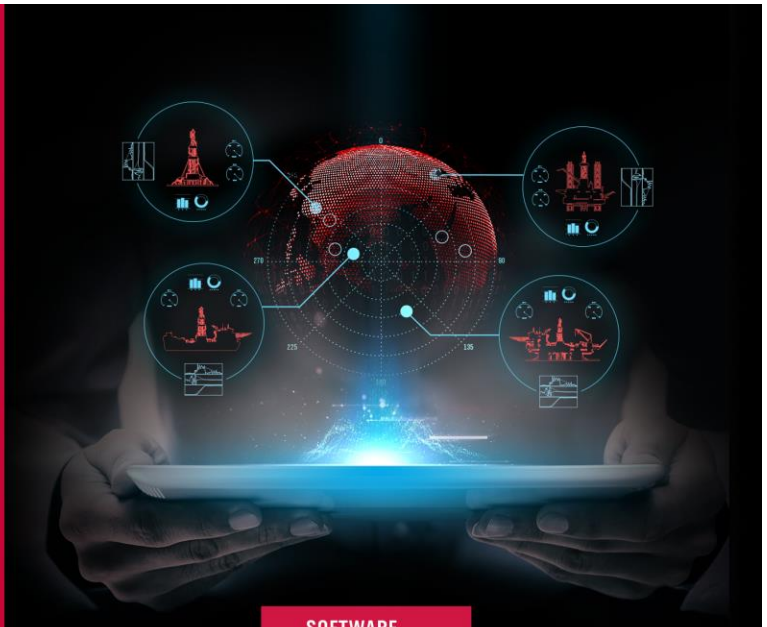
Weatherford®

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

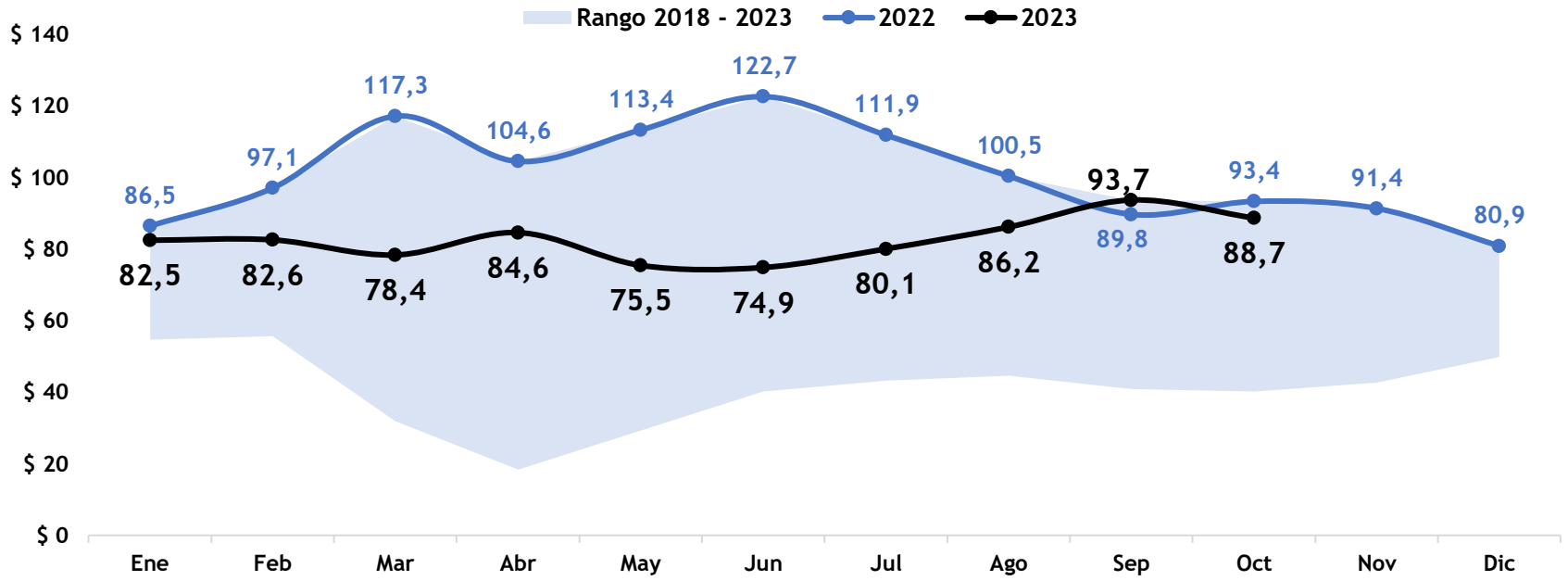
Centralización de datos multidisiplinarios en tiempo real para archivar un rendimiento excepcional

CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: EIA, La República

Promedio mensual
Octubre 2023

$88,7 USD/BL

▼ -5,0% anual (-$4,7 USD/BL)

▼ -5,4% mensual (-$5,0 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2023

$82,7 USD/BL

▼ -20,2% anual (-$21,0 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

$100,8 USD/BL

▲ +42,6% ($30,1 USD/BL) vs. 2021

En octubre de 2023, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a septiembre del mismo año en un 5,4%, ubicándose en $88,7 USD/BL.

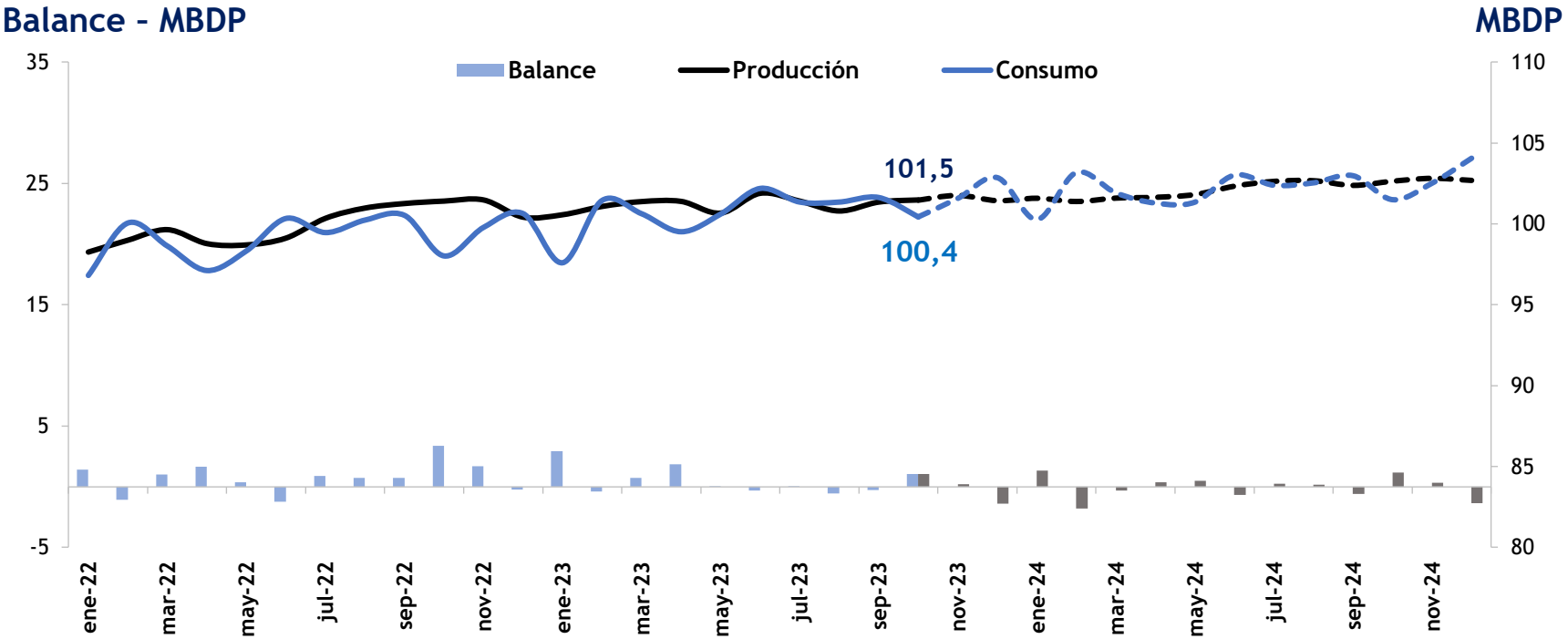
Respecto a octubre de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 5,0%. Esto implicó que, luego de la senda ascendente que se venía registrando desde junio del presente año, nuevamente los precios evidenciaron variaciones negativas.

Asimismo, el promedio acumulado entre enero y octubre del 2023 registró una disminución del 20,2% en relación con el mismo periodo en 2022.

La disminución de los precios del crudo se ha dado como consecuencia del aumento de las existencias petroleras en Estados Unidos y de la situación de conflicto en Oriente Medio (La República).

Balance de oferta y demanda

Balance - MBDP



Fuente: EIA.

Producción mensual
Octubre 2023

101,5 MBPD

▲ +0,1% anual (0,1 MBPD)

▲ +0,1% mensual (0,1 MBPD)

Consumo mensual
Octubre 2023

100,4 MBPD

▲ +2,4% anual (2,4 MBPD)

▼ -1,2% mensual (-1,2 MBPD)

Balance mensual
Octubre 2023

1,0 MBPD

Exceso de demanda

Para el mes de octubre del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 1,0 MBPD.

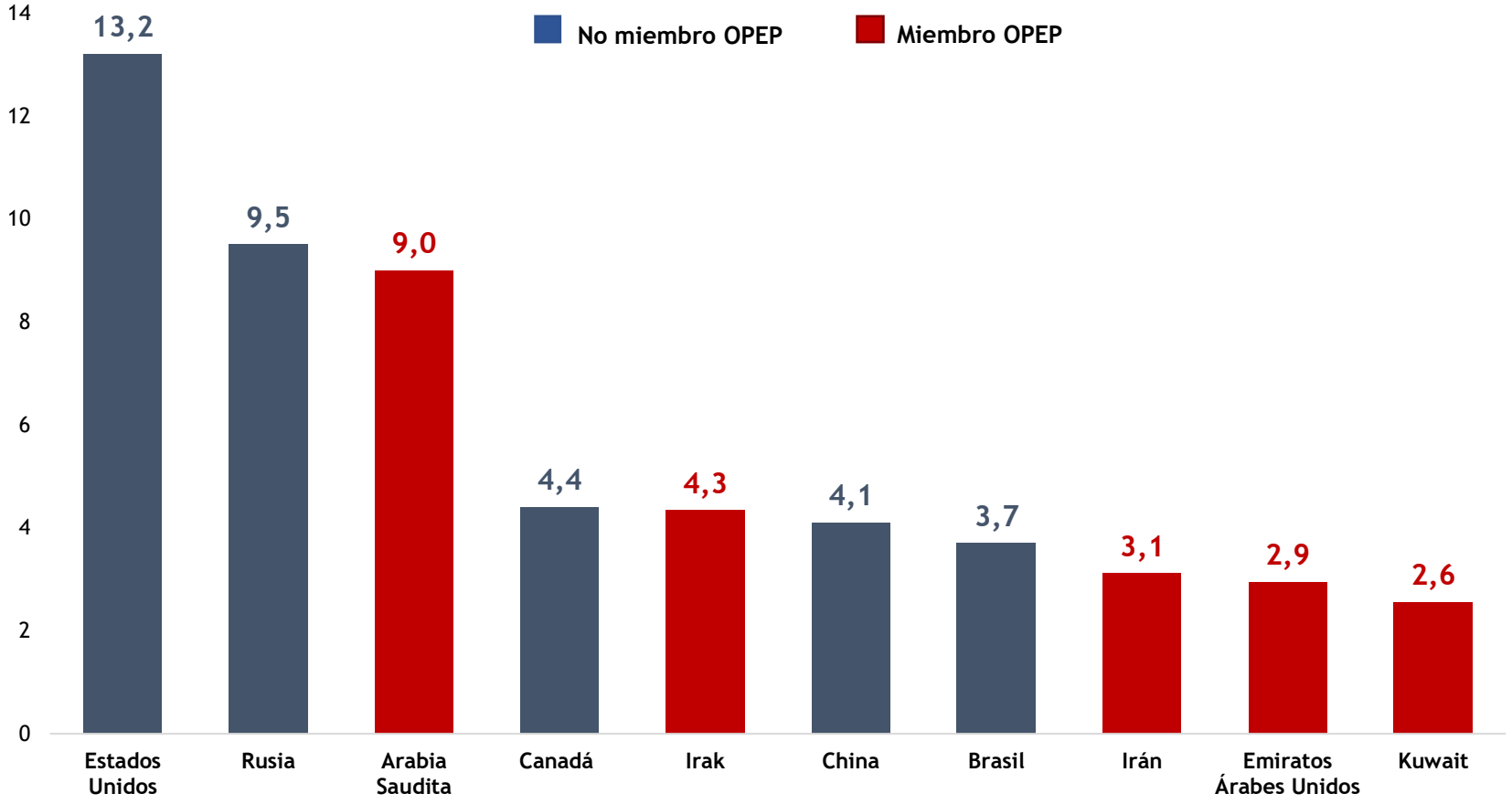
Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,5 MBPD, lo que significó un aumento del 0,1% frente a septiembre de 2023. En comparación con octubre de 2022, también se registró un aumento del 0,1%.

El consumo global se ubicó en 100,4 MBPD, disminuyendo 1,2% respecto a septiembre de 2023, y aumentando 2,4% respecto a octubre de 2022.

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

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Octubre 2023*



Fuente: EIA - OPEP
*Último dato disponible: países OPEP (Octubre), Estados Unidos (Octubre) y demás países no OPEP (septiembre)
MBPD: Millones de barriles de petróleo por día

Para octubre de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo (56,8 MBOPD) aportaron un 56% del total de la producción global. Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,9% de la producción, con un total de 13,2 MBOPD (según el último dato de octubre).

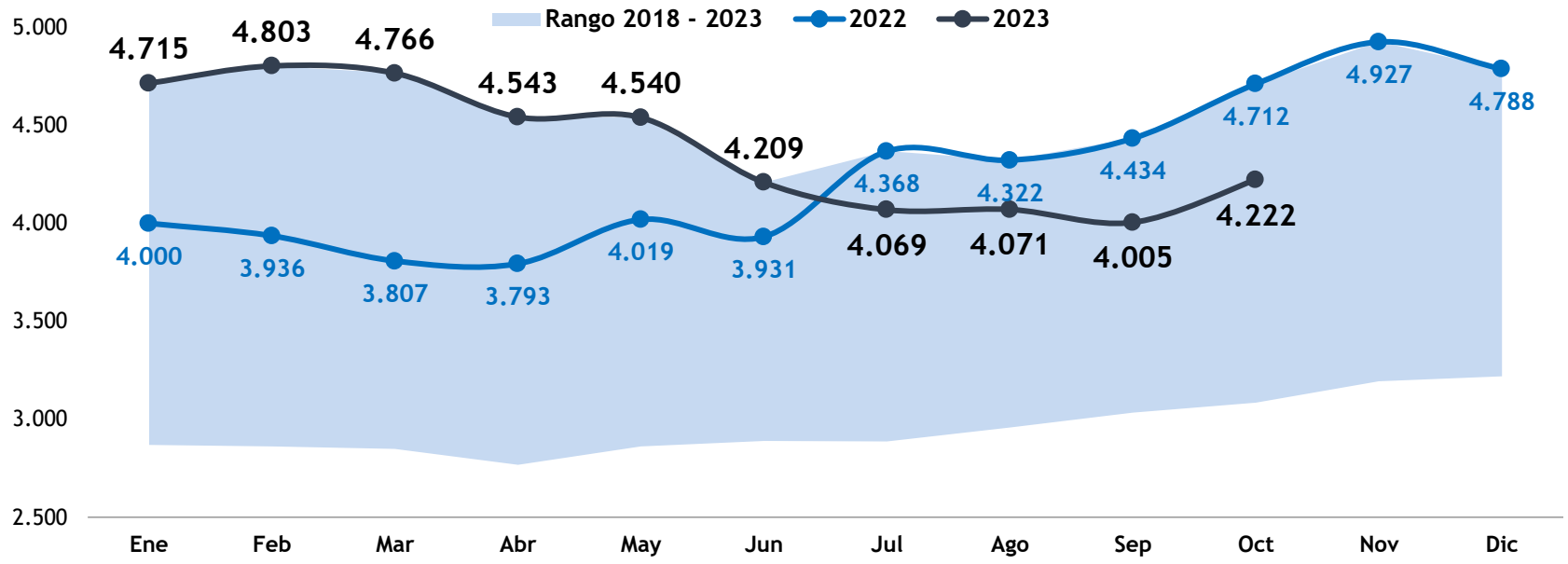
Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, que producen un total de 21,9 MBOPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,9 MBOPD de la producción.

CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Ecopetrol – Pozo Andina-1 - Arauca

Tasa de cambio COP/USD - TRM

COP/USD



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Octubre 2023

$4.222 COP/USD

▼ -10,4% anual (-$489 COP)

▲ +5,4% mensual ($218 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2023

$4.394 COP/USD

▲ +6,3% anual ($262 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

$4.253 COP/USD

▲ +13,7% anual ($511 COP)

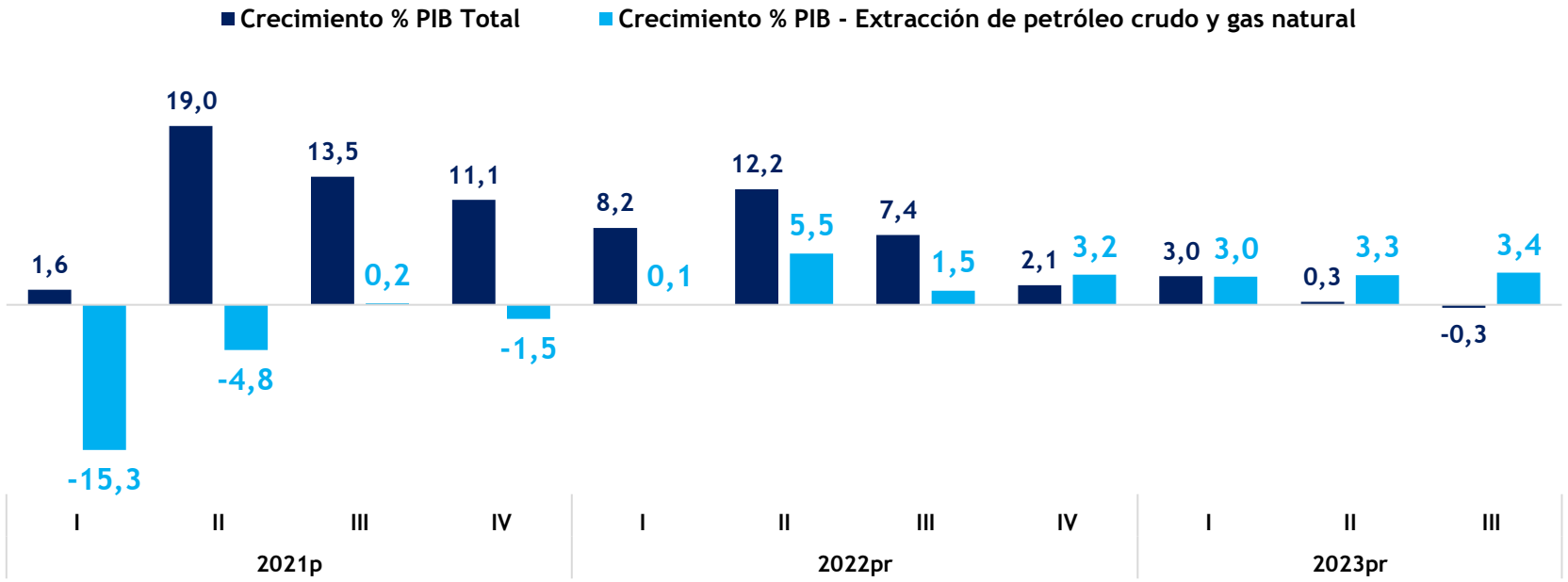
Para octubre de 2023, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de $4.222 COP, lo que representó una apreciación del 10,4% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de octubre de 2022.

Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM en septiembre tuvo un aumento del 5,4%. Es importante mencionar que el valor registrado en la TRM vuelve a ascender luego de la tendencia a la baja evidenciada desde marzo del presente año hasta septiembre.

El comportamiento decreciente de la TRM se debe, entre otros factores, a los mejores resultados económicos de Estados Unidos y a la decisión de la FED de mantener las tasas de interés.

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Var. % Anual



Fuente: DANE
PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes
*Dato preliminar y último disponible - Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

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

3,4* %

▲ +1,9 pps. vs III Trim 2022

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

1,2* %

▲ +0,1 pps. vs II Trim 2023

Promedio año anterior
Var. % año anterior

2,5* %

En el tercer trimestre de 2023, la economía colombiana registró un decrecimiento del 0,3% respecto al mismo periodo de 2022, lo cual implicó una disminución de 7,7 pps.

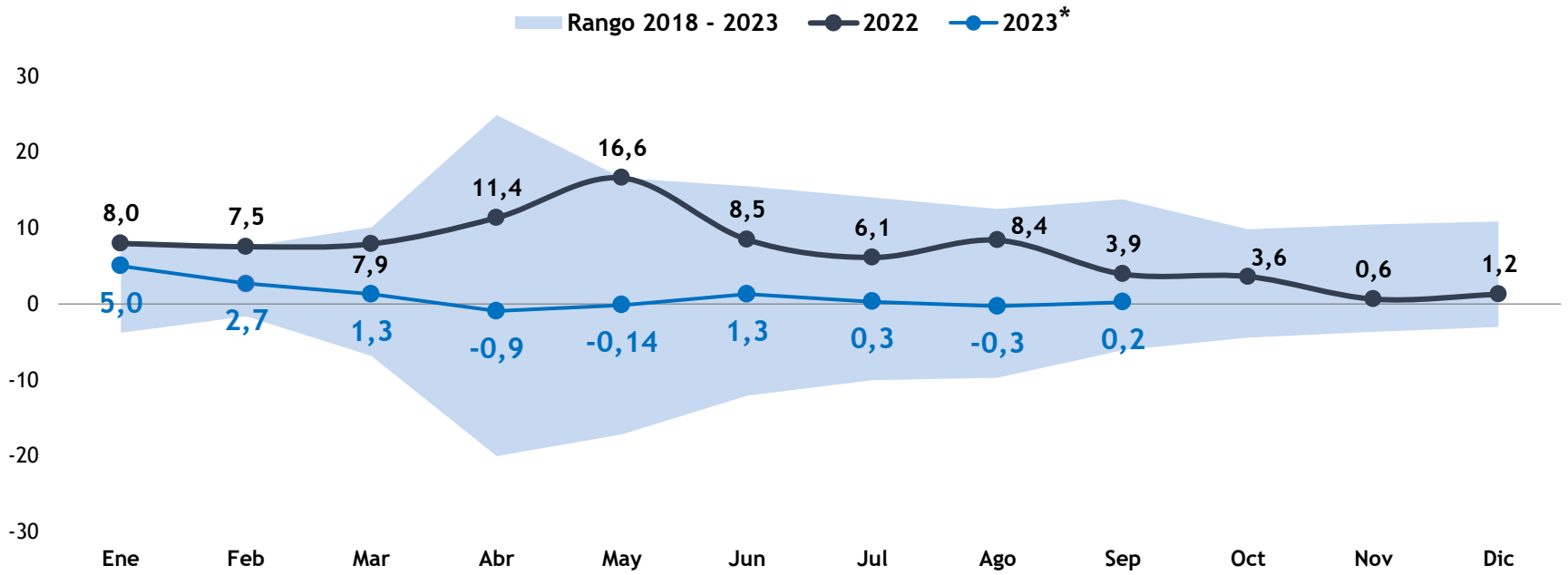
El crecimiento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de 3,4%, lo cual implicó 1,9 pps. adicionales comparado con el tercer trimestre de 2022.

Al comparar el crecimiento económico del sector en mención con el segundo trimestre de 2023, se observa un aumento de 0,1 pps.

En el agregado de los tres trimestres del año 2023, el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un crecimiento económico anual del 3,2% al compararlo con el mismo periodo 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
Septiembre 2023

0,2*%

▼ -3,7 pps. anual

▲ +0,5 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

1,0*%

▼ -7,6 pps. anual

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2022

7,0%

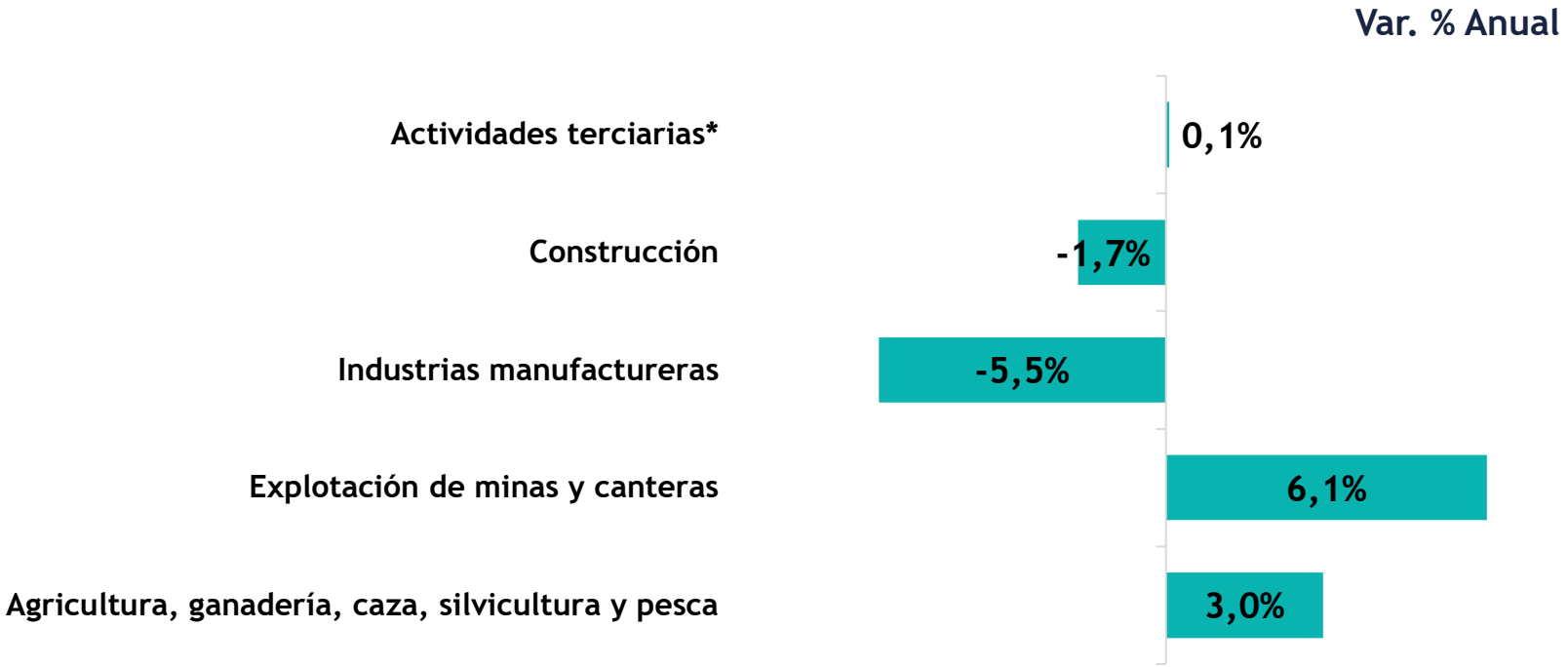
▼ -3,9 pps. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 0,2% en septiembre de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2022. Esta expansión fue 3,7 pps. inferior a la evidenciada en septiembre de 2022.

Respecto al mes anterior (agosto de 2023), el ISE experimentó un aumento de 0,5 pps.

El ISE promedio entre enero y septiembre de 2023 registró un valor de 1,0%, el cual fue 7,6 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.

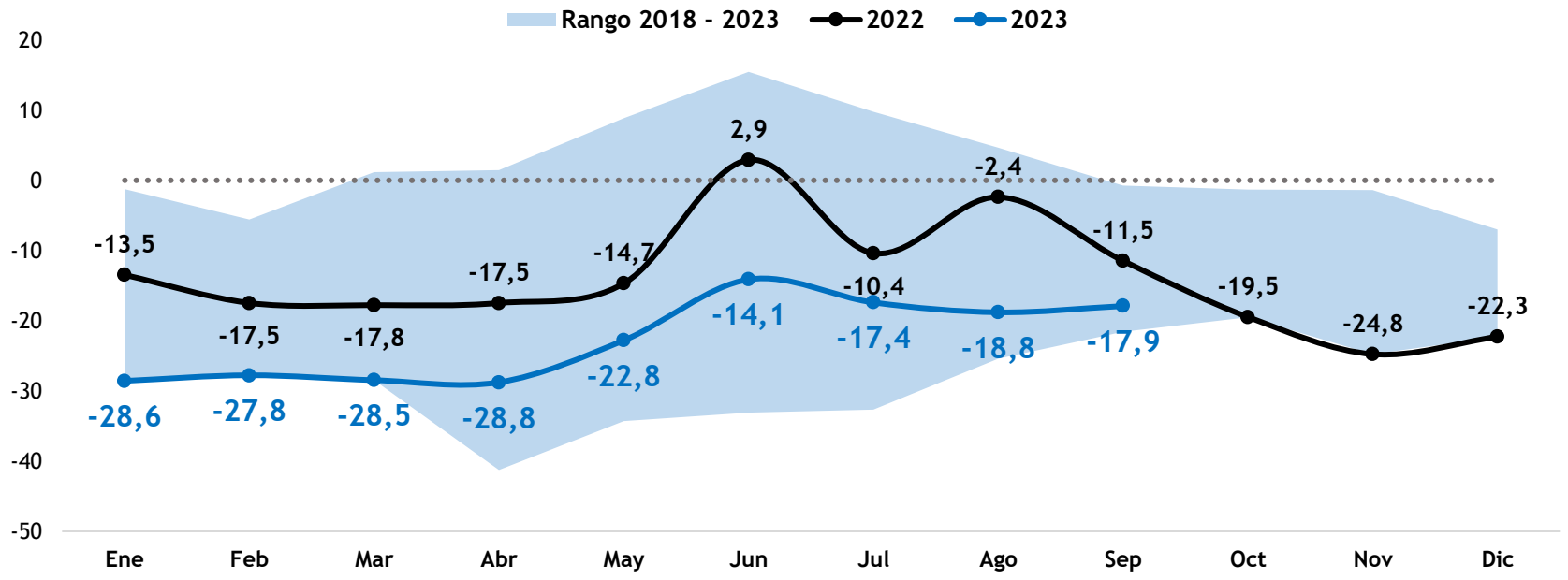
En septiembre de 2023 (último dato disponible), por actividades económicas, la explotación de minas y canteras, seguido por el sector agropecuario, y las actividades terciarias, evidenciaron una variación positiva del 6,1%, 3,0% y 0,1%, respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2022.

Por su parte, el sector de construcción y de las industrias manufactureras, presentaron una variación negativa de -5,5% y -1,7% respectivamente, en relación con septiembre 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
Septiembre 2023

-17,9%

▼ -6,4 pps. anual

▲ +0,9 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

-22,7%

▼ -11,4 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 pps. anual

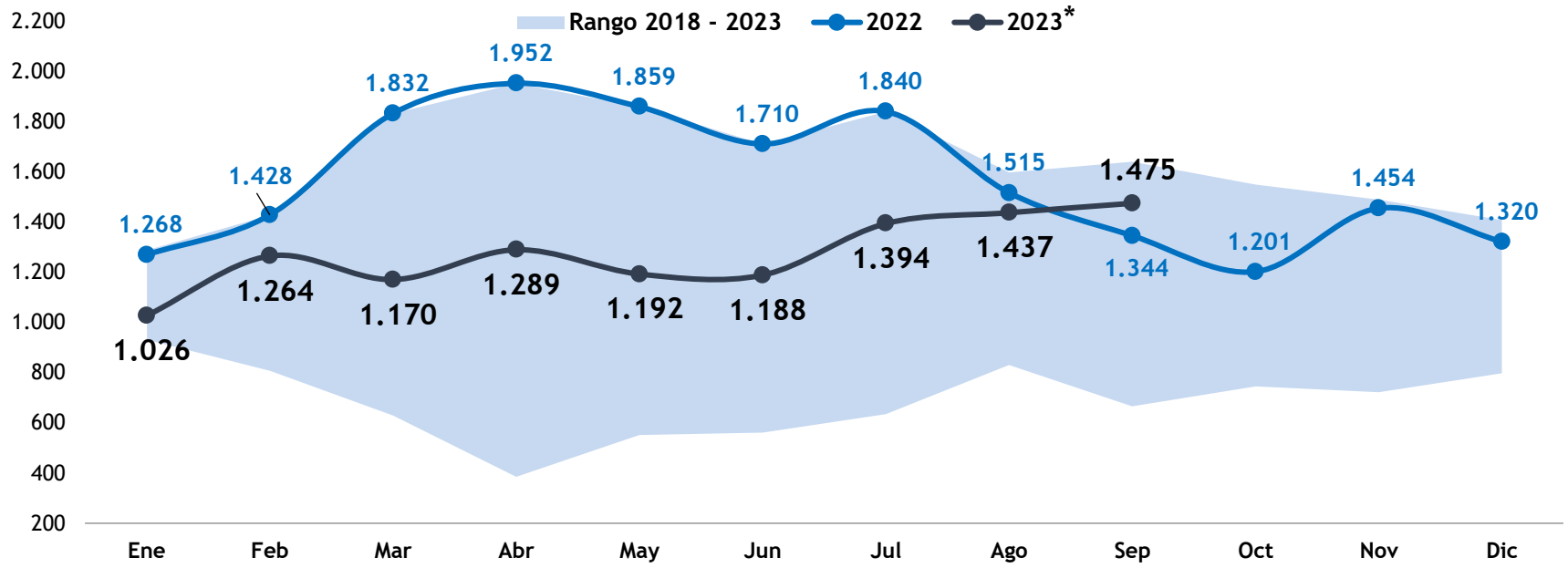
En el mes de septiembre (último dato disponible), el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -17,9%, evidenciando una disminución anual de 6,4 pps. frente al nivel observado en septiembre del 2022. Respecto al mes anterior (agosto de 2023), el ICC experimentó un aumento de 0,9 pps.

El promedio entre enero y septiembre de 2023 registró un balance de -22,7%, 11,4 pps. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Según Fedesarrollo, la leve mejora en la confianza de los consumidores respecto al mes de septiembre de 2023 se explicó por un aumento en el índice de condiciones económicas. Sin embargo, se permanece en terreno negativo.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) FOB



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

Valor mensual
Septiembre 2023

$1.475* MUSD

▲ +9,7% anual ($131 MUSD FOB)

▲ +2,6% mensual ($38 MUSD FOB)

Acumulado anual
Enero - Septiembre 2023

$11.435* MUSD

▼ -22,5% anual (-$3.314 MUSD FOB)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

$18.724 MUSD

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

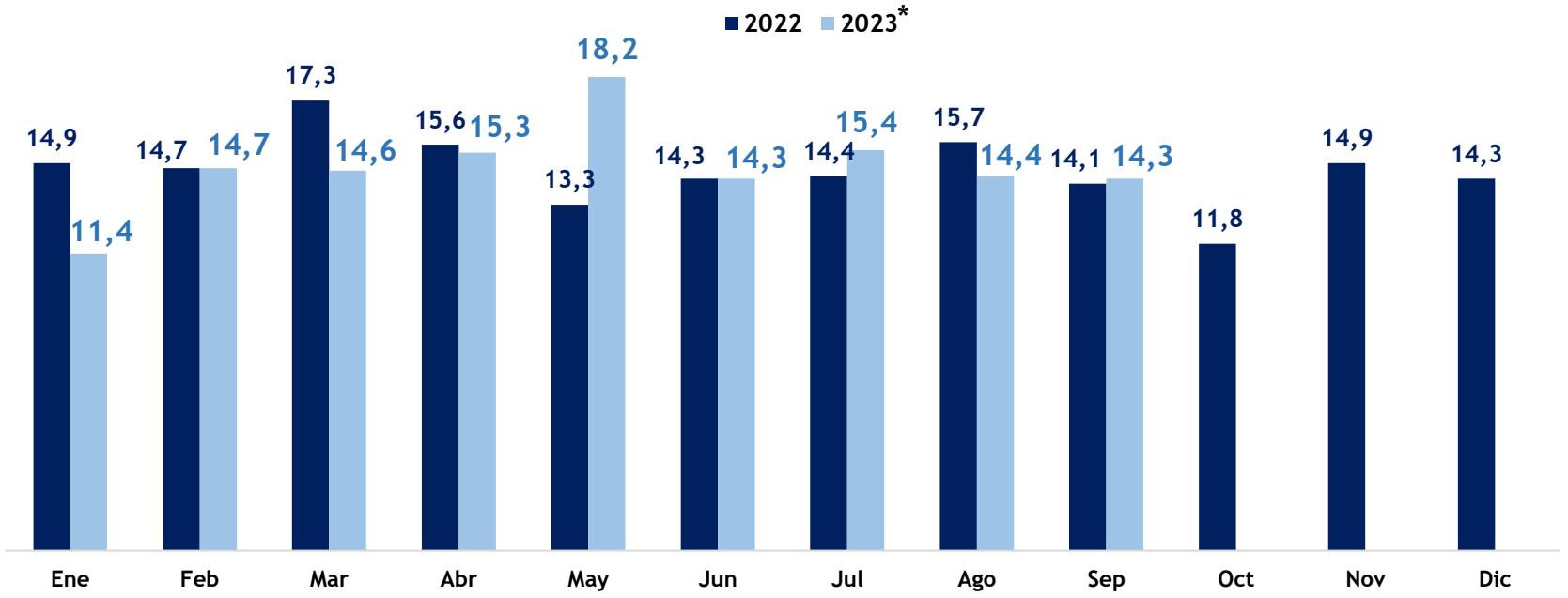
En septiembre de 2023 se exportó un total de $1.475 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 9,7% ($131 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2022.

Comparado con el mes anterior (agosto de 2023), las exportaciones evidenciaron un aumento del 2,6% ($38 MUSD FOB).

Entre enero y septiembre de 2023, se exportaron $11.435 millones de dólares FOB, 22,5% 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
Septiembre 2023

14,3* M. Barriles

▲ +1,4% anual (0,2 M. Barriles)

▼ -0,7% mensual (-0,1 M. Barriles)

Promedio anual
Enero - Septiembre 2023

14,7* M. Barriles

▼ -1,3% anual (-0,2 M. Barriles)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

14,6 M. Barriles

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

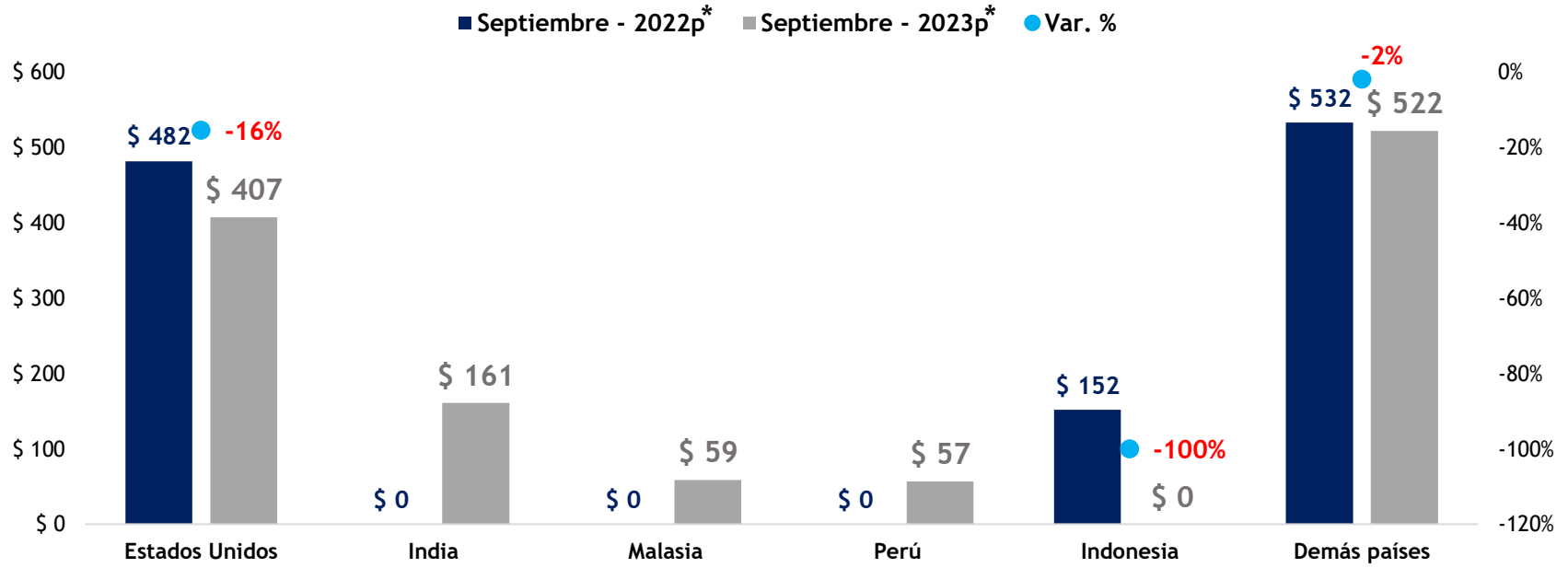
En septiembre de 2023 se exportó un total de 14,3 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando una disminución del 0,7% respecto a agosto de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (septiembre de 2022), las exportaciones en millones de barriles registraron un aumento del 1,4%.

Entre enero y septiembre de 2023, se exportaron en promedio 14,7 millones de barriles de petróleo crudo, 1,3% 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 Agosto

$407* MUSD

▼ -16% anual (-$75 MUSD FOB)

India
Valor Agosto

$161* MUSD

▲ +$161 MUSD FOB

Malasia
Valor Agosto

$59* MUSD

▲ +$59 MUSD FOB

Perú
Valor Agosto

$57* MUSD

▲ +$57 MUSD FOB

En septiembre de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, India, Malasia, Perú e Indonesia, los cuales representaron el 46,4% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

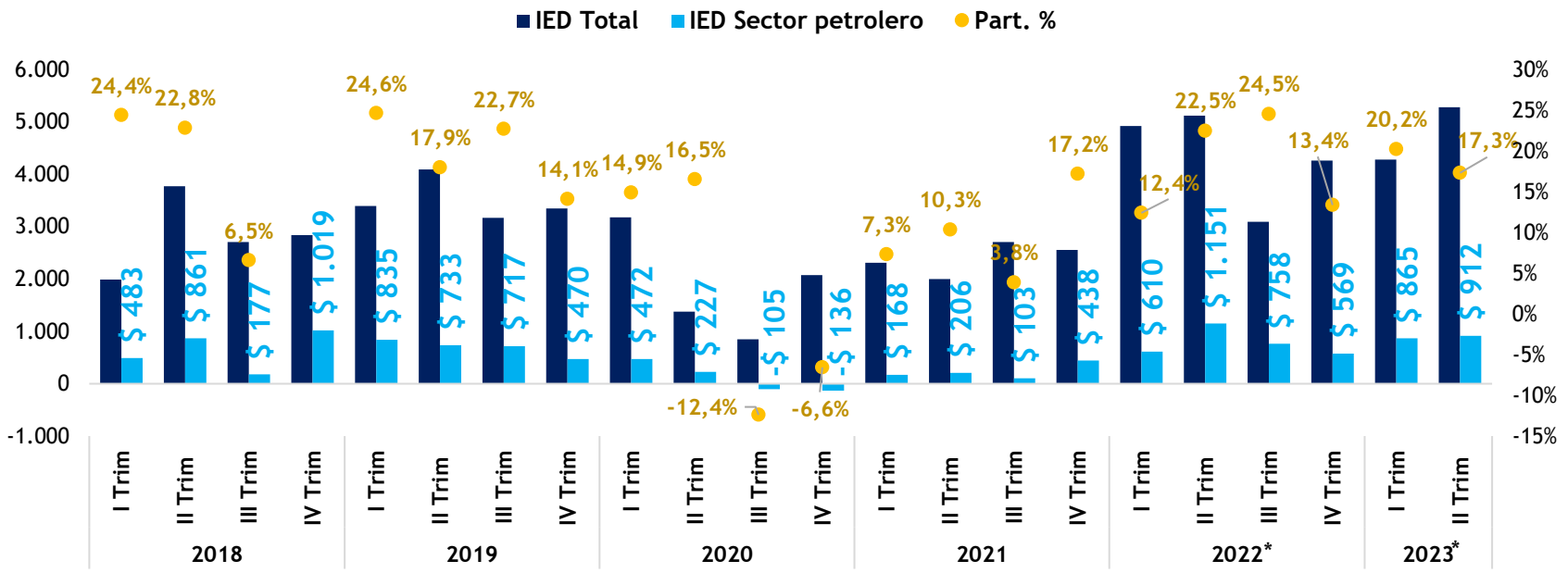
Respecto al mismo periodo en 2022, India, Malasia y Perú experimentaron variaciones positivas en sus exportaciones.

Por su lado, Estados Unidos, Indonesia y los demás países registraron variaciones negativas, las cuales fueron del 16%, 100% y 2%, respectivamente.

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.

Pauta Publicitaria

Transformando el futuro con innovación y calidad.

Microesferas de Vidrio 3M™ Serie HGS

Innovación en la industria Petrolera.

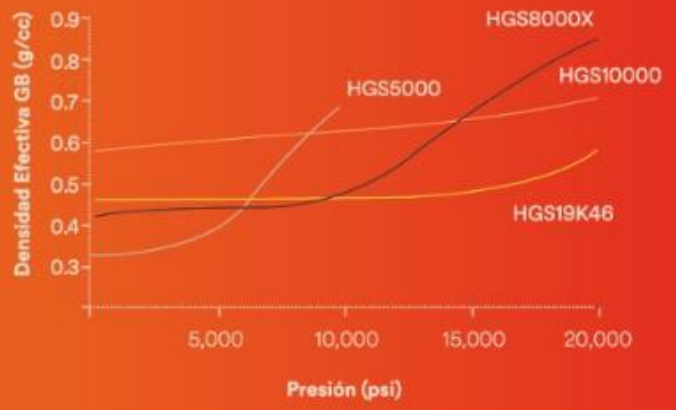
Las Microesferas de Vidrio 3M™ Serie HGS de **baja densidad y alta resistencia** revolucionan tus operaciones, ayudando a **prevenir la perdida de circulación del fluido.**

Soluciones a tu rendimiento:

Cementos más **livianos,** consistencia **menos densa.**

Fluidos de control en pozos.

Ayuda al **aislamiento** y mejorara la **flotabilidad.**



3M Ciencia. Aplicada a la vida.™

Absorbentes 3M™ Serie HP-100

Soluciones de hidrocarburos. La eficiencia y el ahorro van de la mano.

Los absorbentes 3M™ Serie HP-100 esta diseñada con tecnología **microbundle de 3M para duplicar su capacidad** y cubrir grandes superficies. **Optimiza tu inversión y aumenta la eficiencia** con los absorbentes 3M™, la elección inteligente para **ahorrar tiempo y dinero.**

Descubre sus beneficios:

No contienen gránulos abrasivos.

Están hechos de contenido reciclado y son reutilizables.

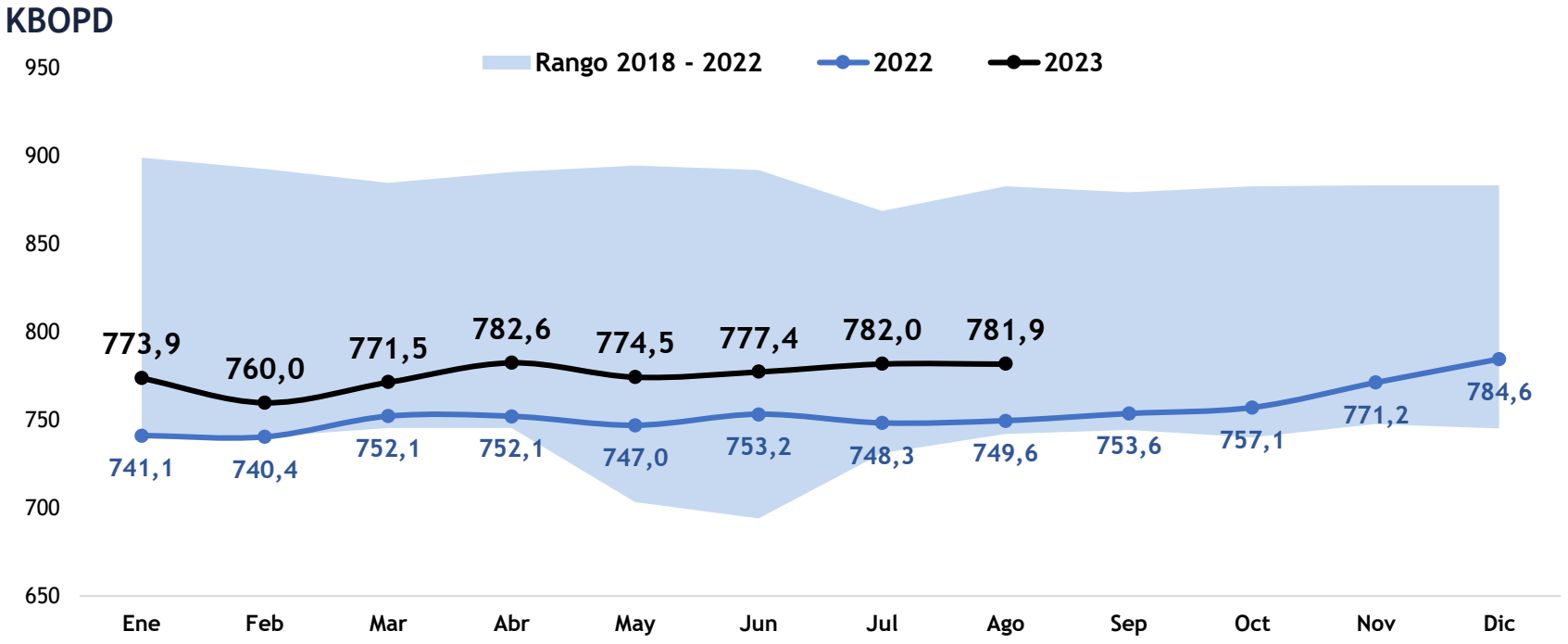
Amplio catálogo de formas, tamaños y capacidades.

90 % del líquido se puede exprimir y recuperar.

OFERTA O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Palo Blanco – Llano Central - Casanare

Producción de Petróleo en Colombia



Fuente: ANH
Último dato disponible

Promedio mensual
Agosto 2023

781,9 KBOPD

▲ +4,3% anual (32,3 KBOPD)

▼ -0,01% mensual (-0,1 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

775,6 KBOPD

▲ +3,7% anual (27,6 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

754,2 KBOPD

▲ +2,4% anual (17,8 KBOPD)

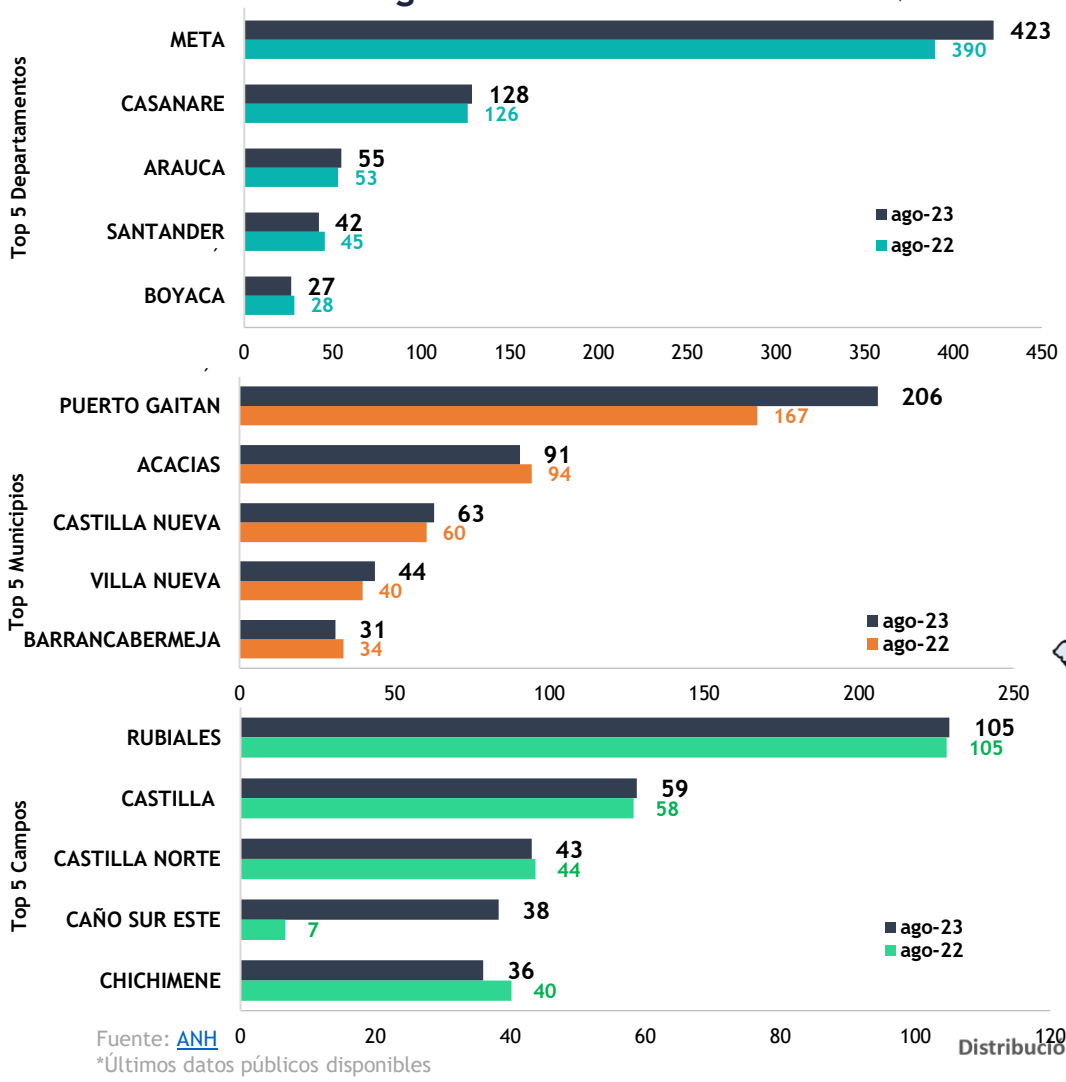
La producción de petróleo en el mes de agosto de 2023 (último dato disponible) fue de 781,9 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representó un aumento de 4,3% respecto al promedio alcanzado en julio del 2022 y una reducción del -0,3% (2,7 KBOPD menos) respecto al último pico de producción alcanzado en diciembre de 2022. Asimismo, se evidenció una disminución en la producción del 0,01% respecto al mes anterior (julio).

Esto sugiere que la producción de petróleo, al menos en los datos más recientes, ha alcanzado un punto de estabilidad en sus niveles de extracción. Este evento ocurre en el contexto de los actuales precios del crudo, con el Brent de referencia situándose en torno a los $90 USD por barril.

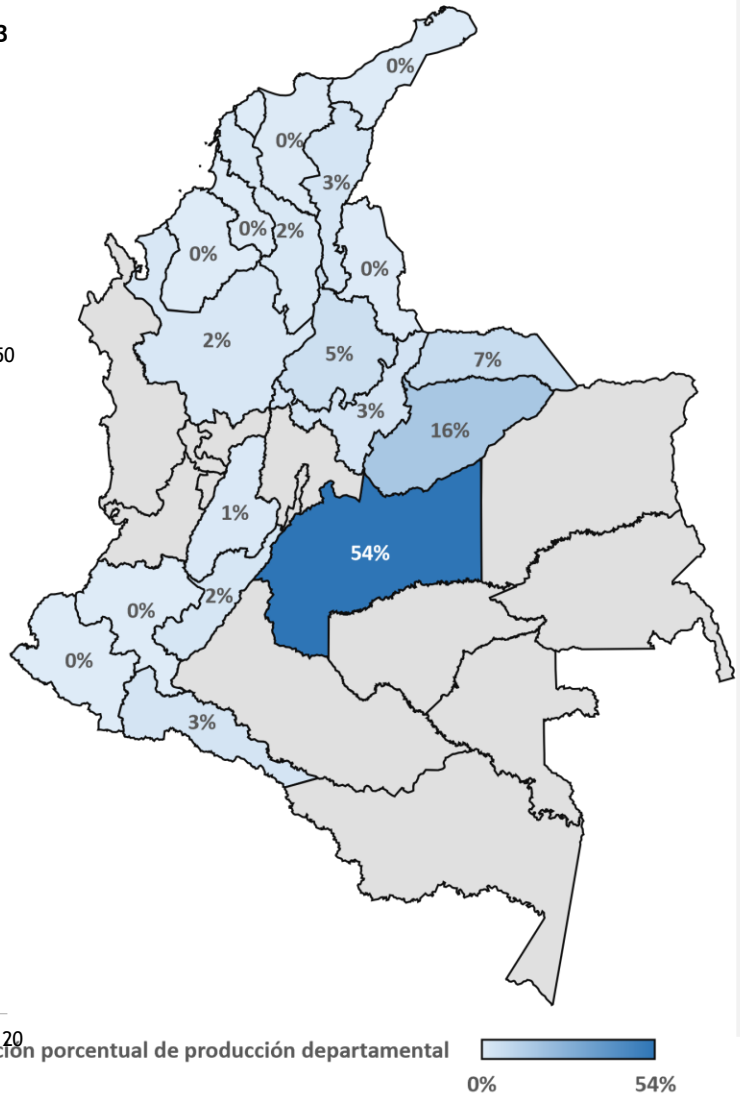
El promedio de producción del año en curso se ubicó en 775,6 mil barriles de petróleo por día, superior en un 3,7% al promedio del mismo periodo de 2022.

Producción fiscalizada de petróleo - Departamental

KBOPD - Promedio agosto de 2023



Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Para agosto de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,3% del total de la producción.

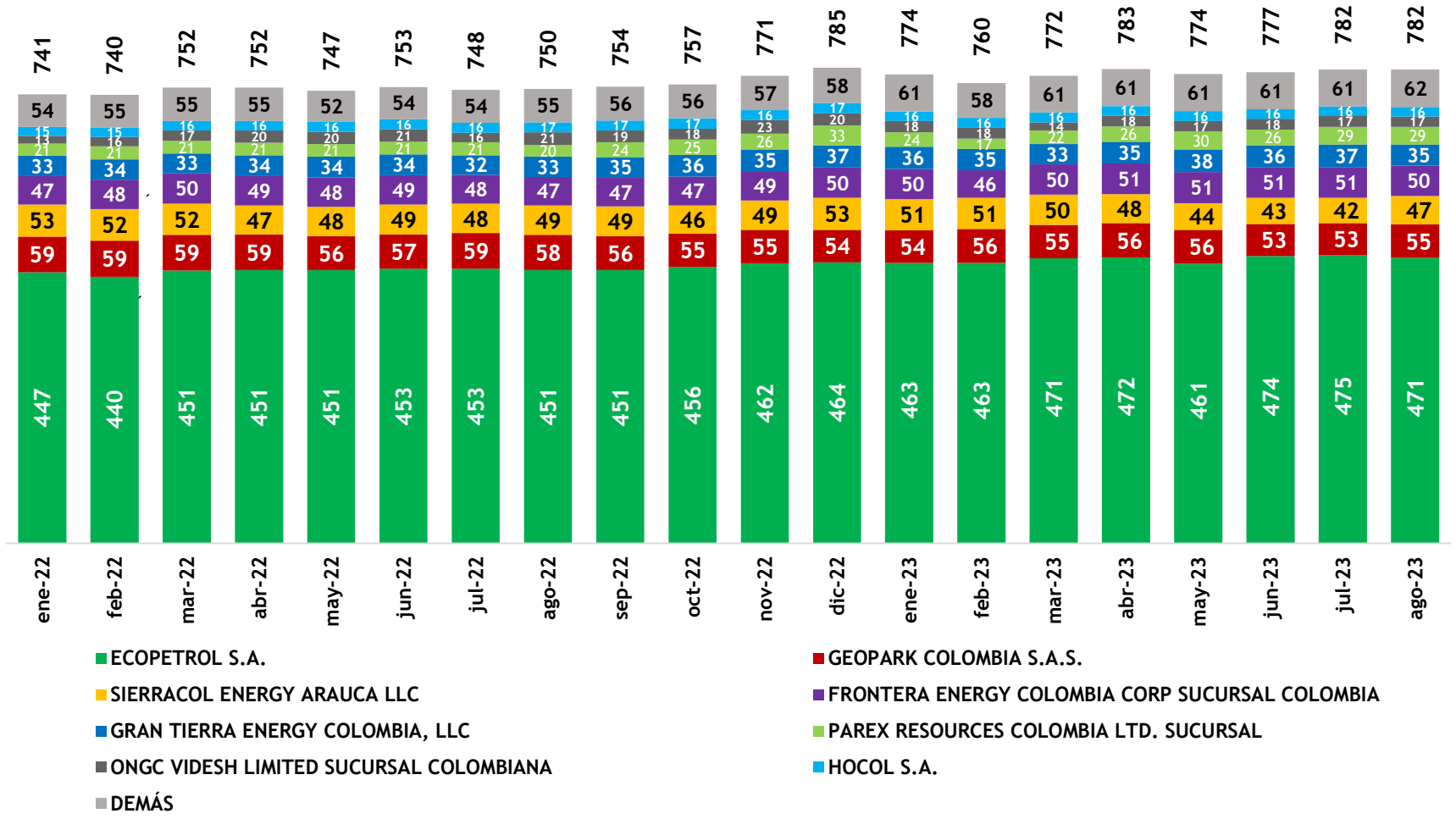
Meta continuó siendo el principal, con una participación del 54,1%, reportando un incremento anual del 8,5% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 55,5% del total. Aquel con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán – Meta, con una participación de 26,4%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,0% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,4%.

Producción fiscalizada de petróleo - Operadoras

KBOPD Promedio, enero 2022 - agosto 2023*

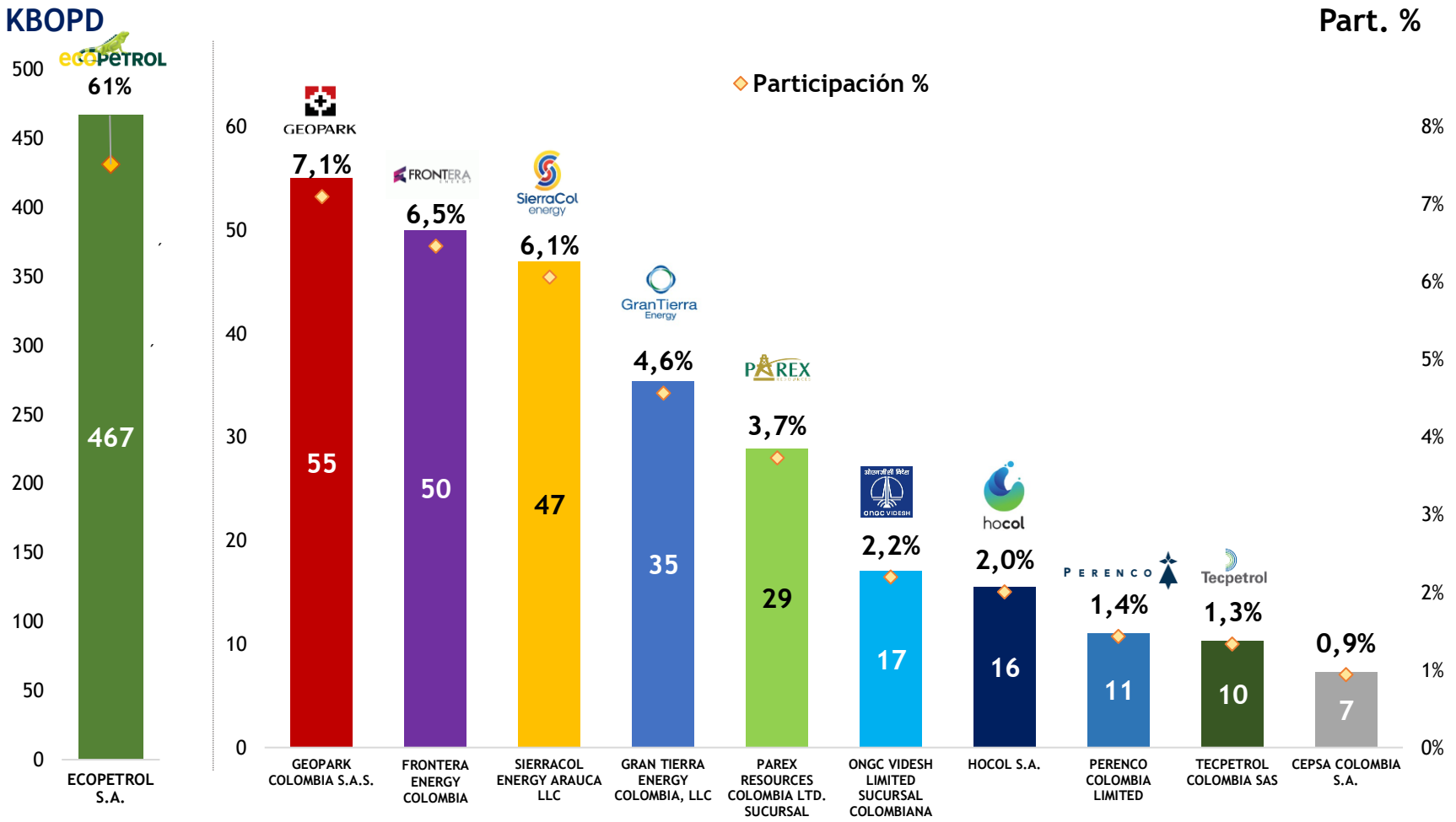


Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Entre enero y agosto de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,0% 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 - agosto*



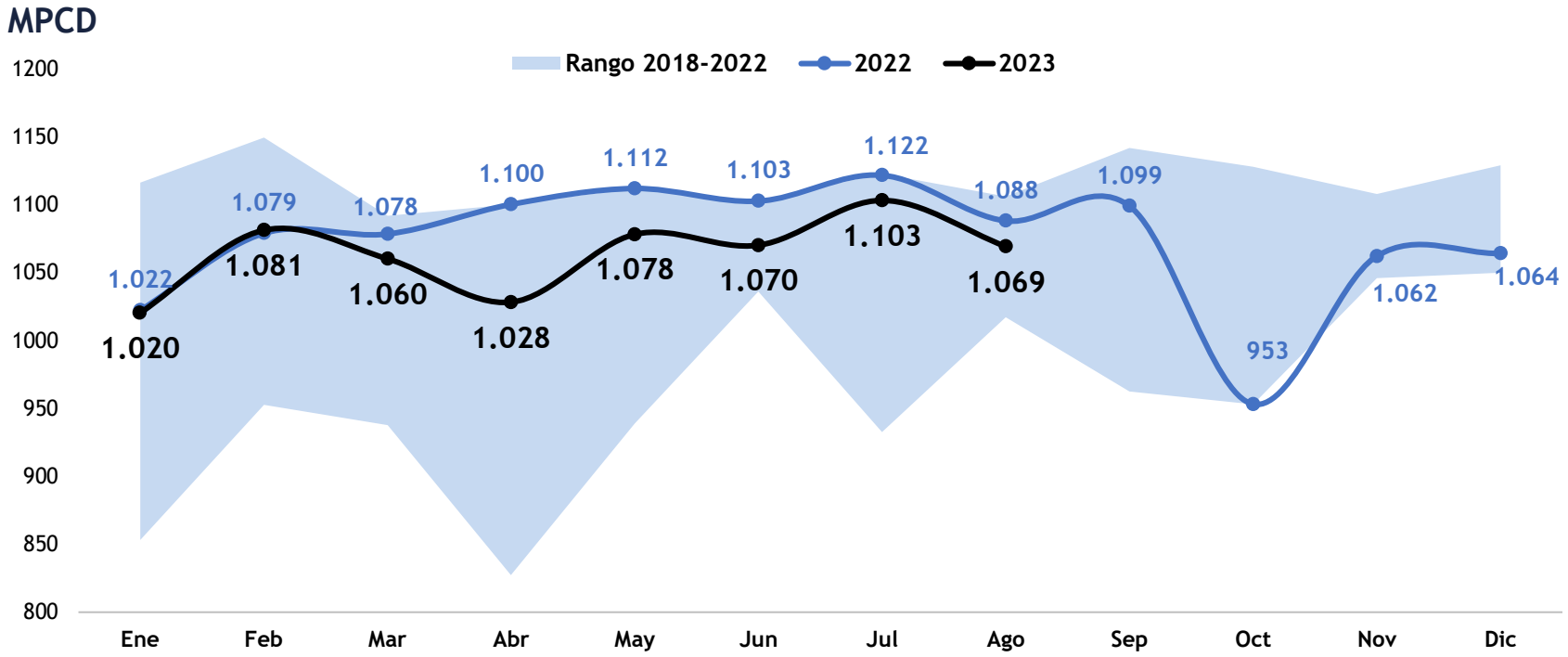
Para agosto de 2023, el 96% de la producción de crudo estuvo concentrado en diez empresas operadoras de petróleo en el territorio nacional.

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

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

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Producción Comercializada de Gas



Fuente: ANH
Último dato disponible

Promedio mensual
Agosto 2023

1.069 MPCD

▼ -1,7% anual (-19,0 MPCD)

▼ -3,1% mensual (-34,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2023

1.064 MPCD

▼ -2,2% anual (-24,4 MPCD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2022

1.073 MPCD

▼ -1,3% anual (14,6 MPCD)

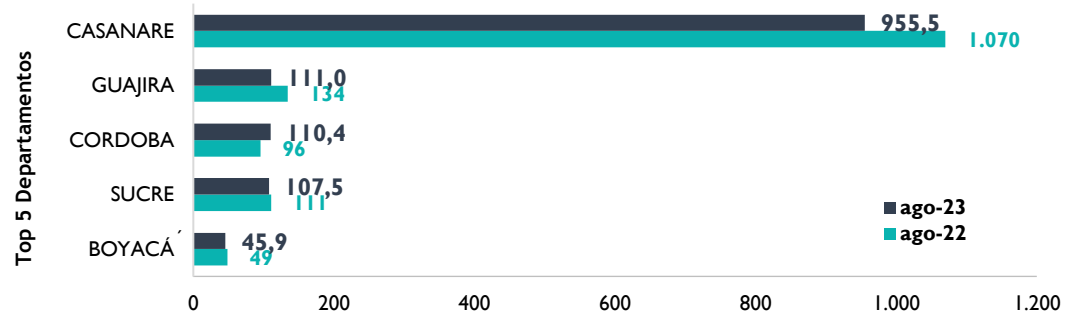
Durante el mes de agosto (último dato disponible), la producción comercializada de gas nacional fue de 1.069 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 1,7% respecto al mismo mes en 2022, y del 3,1% respecto al mes anterior.

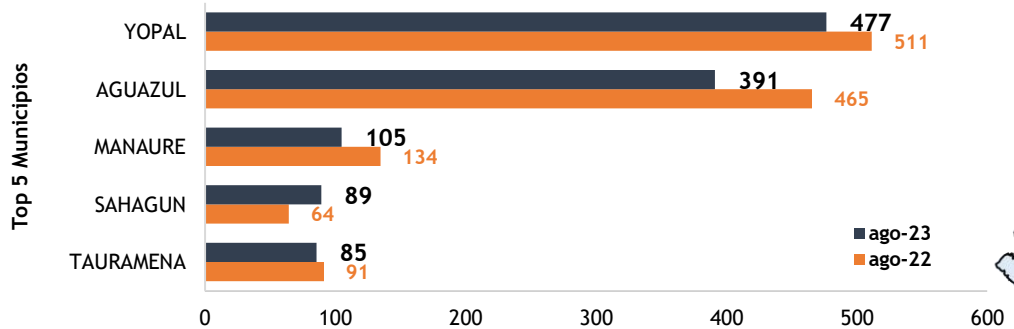
De enero a agosto de 2023 se observó una producción promedio de 1.064 millones de pies cúbicos (MPCD), lo que evidencia una disminución del 2,2% respecto al mismo periodo de 2022.

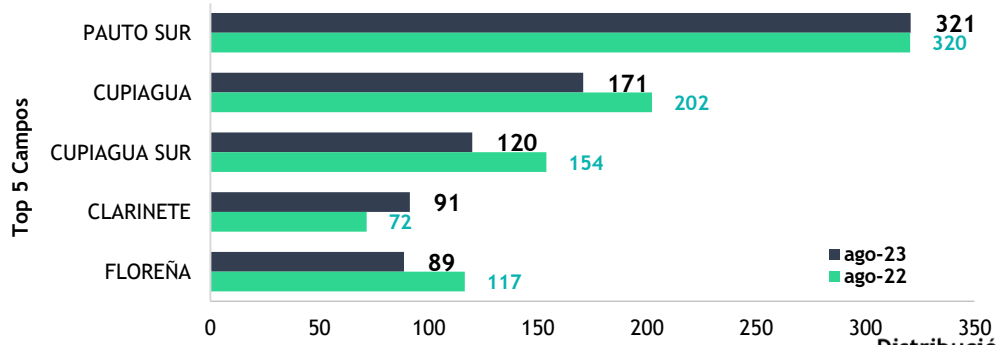
La disminución de gas comercializado se presentó principalmente en los departamentos de Córdoba, Casanare y Sucre.

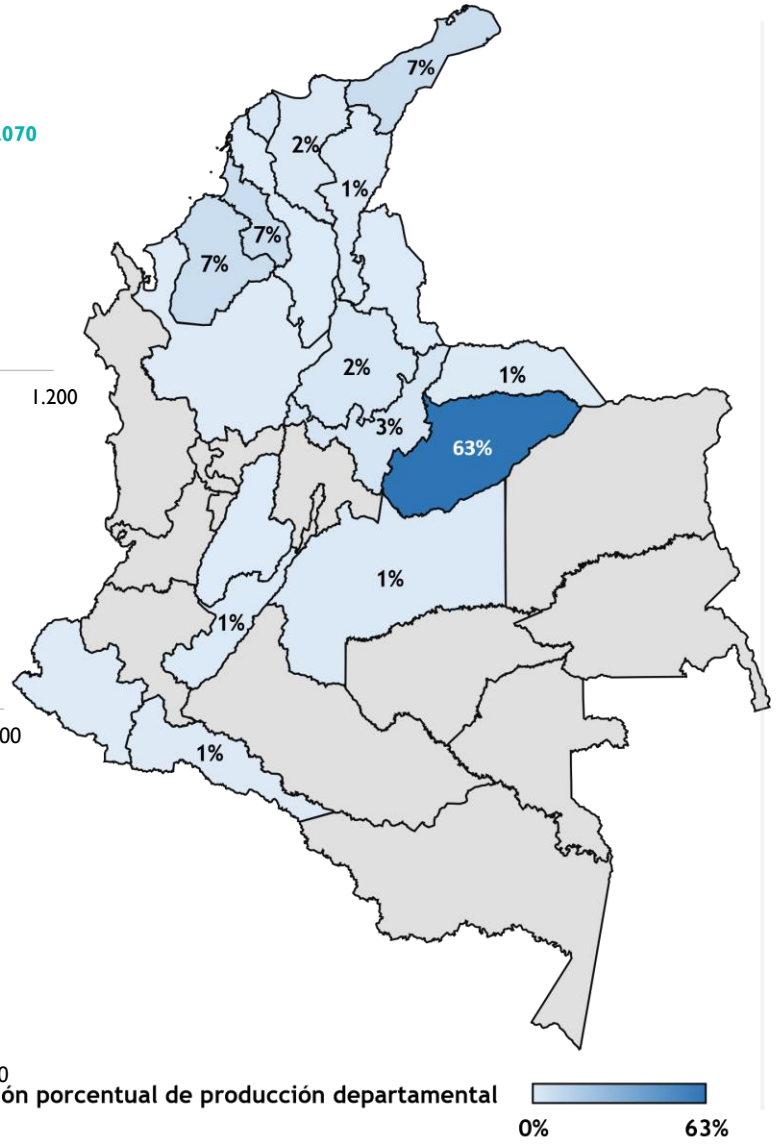
Producción fiscalizada de gas - Departamental

MPCD - Promedio agosto 2023*









Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

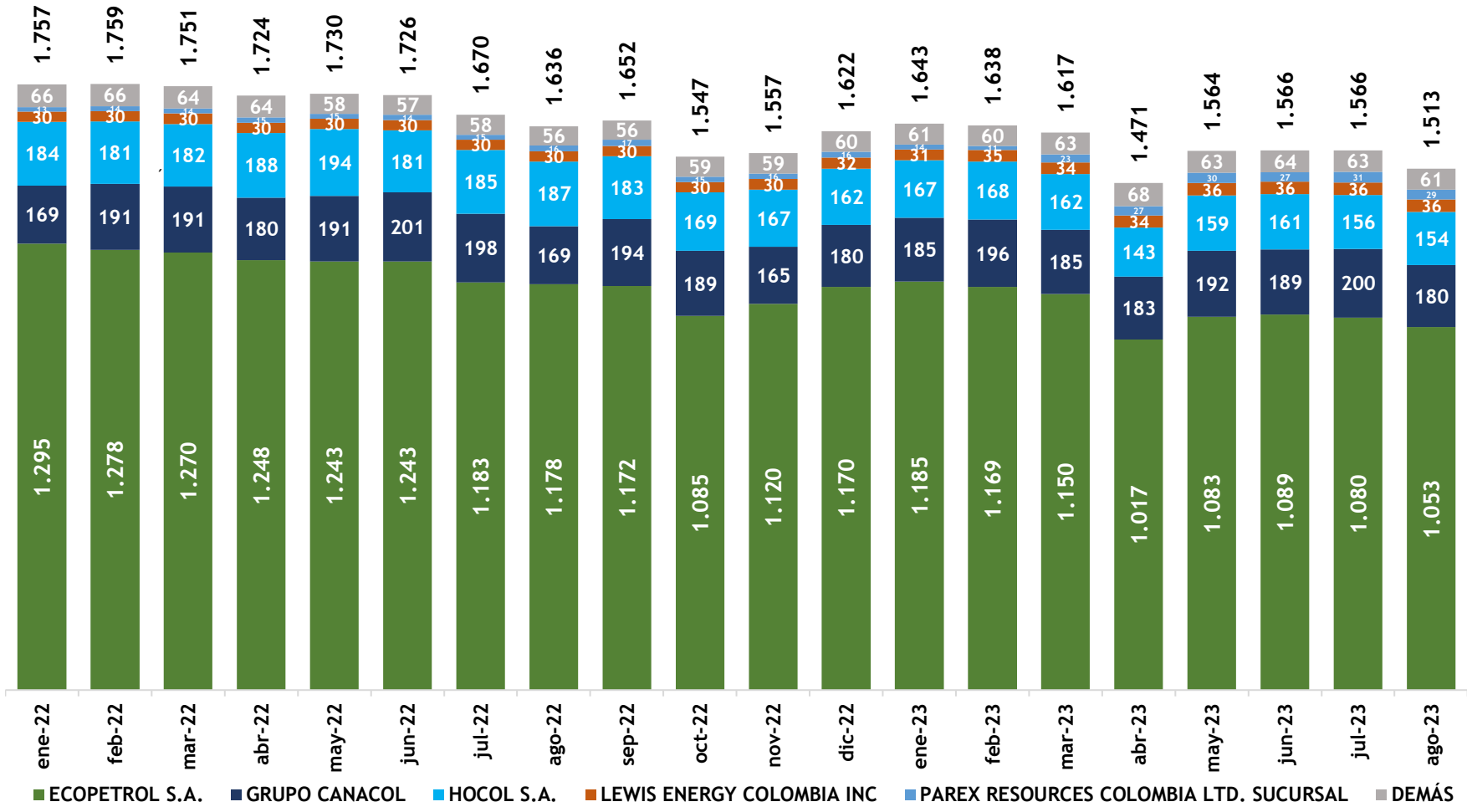
Para agosto de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 87,9% del total de la producción. Casanare es el principal, con una participación del 63,2%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución del 10,7% en la producción de gas.

Los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 75,8%. Aquel con la mayor producción es Yopal - Casanare, con una participación de 31,5%, presentando una disminución del 6,8% frente a agosto del 2022.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 51,6% del total. El campo Pauto Sur es el que tiene la mayor producción, con una participación del 20,9%, presentando un aumento del 0,1% anual.

Producción fiscalizada de gas - Operadoras

MPCD Promedio, enero 2022 - agosto 2023*



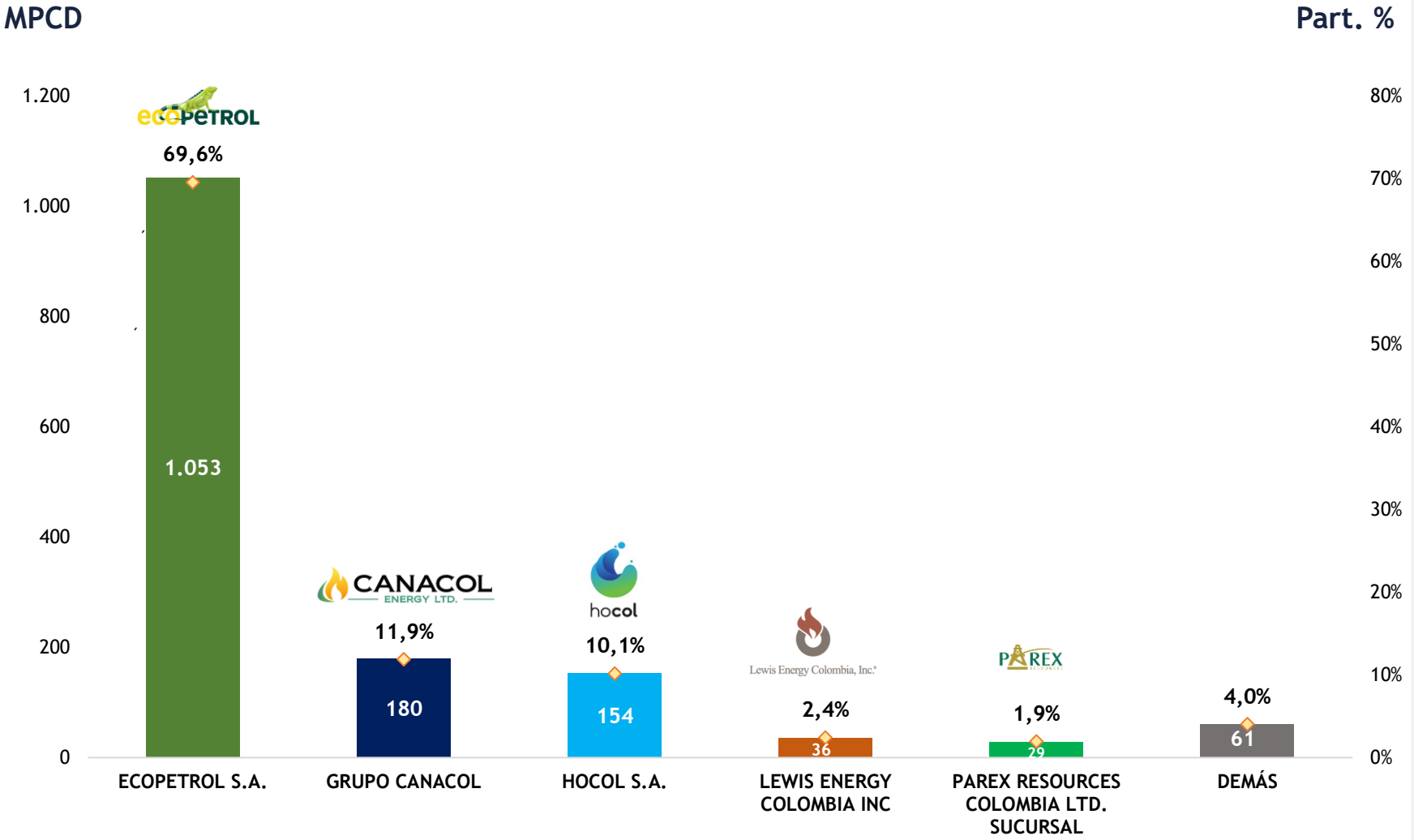
Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Entre enero y agosto 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.

Entre enero del 2022 y agosto del 2023 se presenta una disminución de la producción de gas por parte de las operadoras del 13,9%, pasando de 1.757 MPCD a 1.513 MPCD.

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 – agosto*



Para agosto de 2023 (último dato disponible), el 96,0% de la producción de gas estuvo concentrada en cinco empresas operadoras de gas en el territorio nacional.

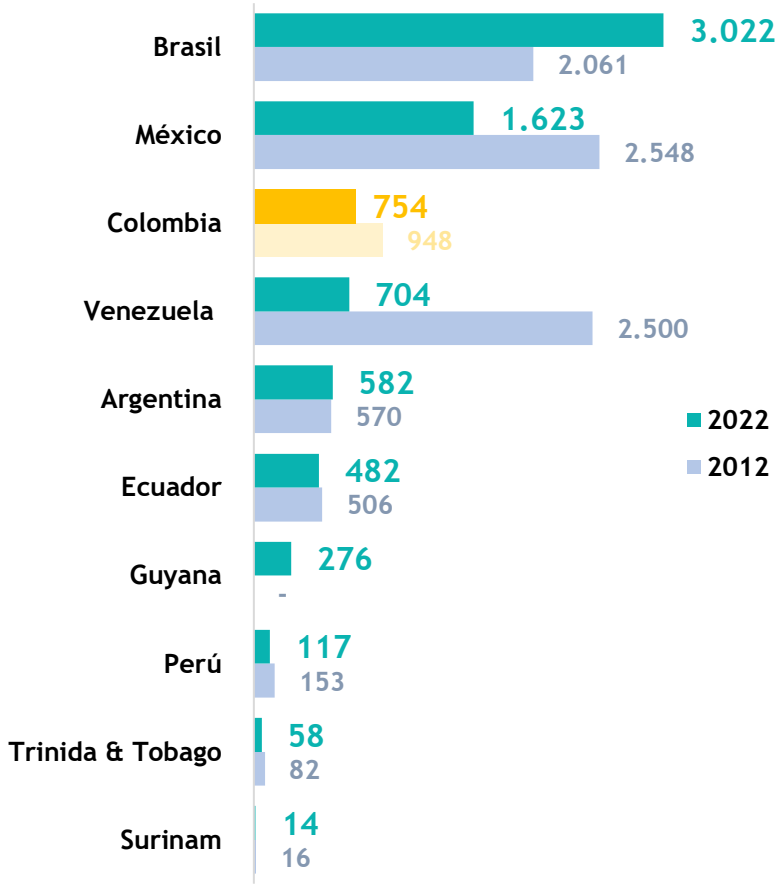
La lista está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (69,6%)
2. Grupo Canacol (11,9%)
3. Hocol S.A. (10,1%)
4. Lewis Energy (2,4%)
5. Parex (1,9%)

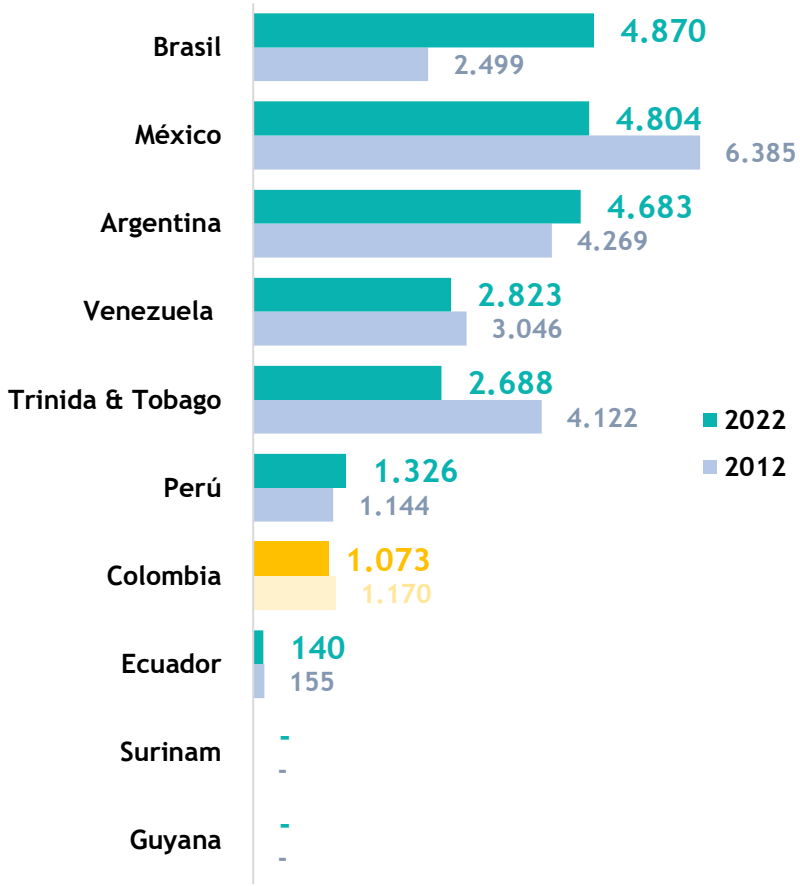
Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Producción de petróleo y gas 2022 - LATAM

Petróleo (KBOPD)



Gas (MPCD)



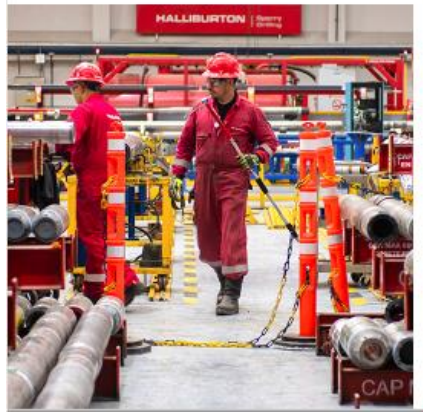
Brasil se está consolidando como el primer productor de hidrocarburos en Latinoamérica y el Caribe.

Argentina, con la producción de petróleo y gas del yacimiento no convencional de "Vaca Muerta", ha logrado posicionarse entre Venezuela y México.

Colombia ocupa una posición intermedia como productor, con una mayor producción que Ecuador y Perú.

Guyana viene incrementando su producción con el desarrollo del descubrimiento de ExxonMobil en el bloque Stabroeck.

Fuente: Fuente oficial de cada país (IAPG, Datos Macro, Minem, Recursos y energía, CNIH, Ministerio de Energía)



HALLIBURTON

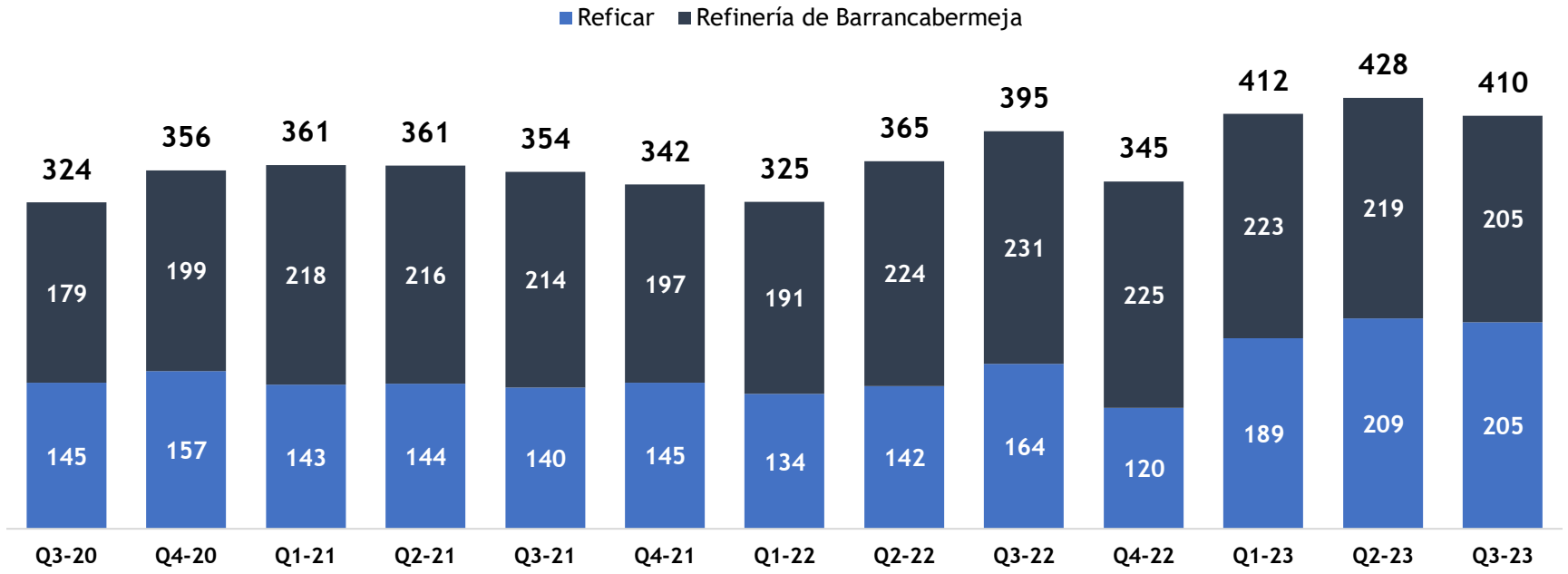
Project Management | Completion & Production | Drilling & Evaluation | Landmark

DEMANDA O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Carga a refinerías

KBOPD



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

Promedio trimestral
Q3 (Julio – Septiembre) 2023

410 KBOPD

▲ +3,9% anual (15,3 KBOPD)

▼ -4,2% trimestral (-2,1 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

417 KBOPD

▲ +15,2% anual (55,0 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

357 KBOPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBOPD)

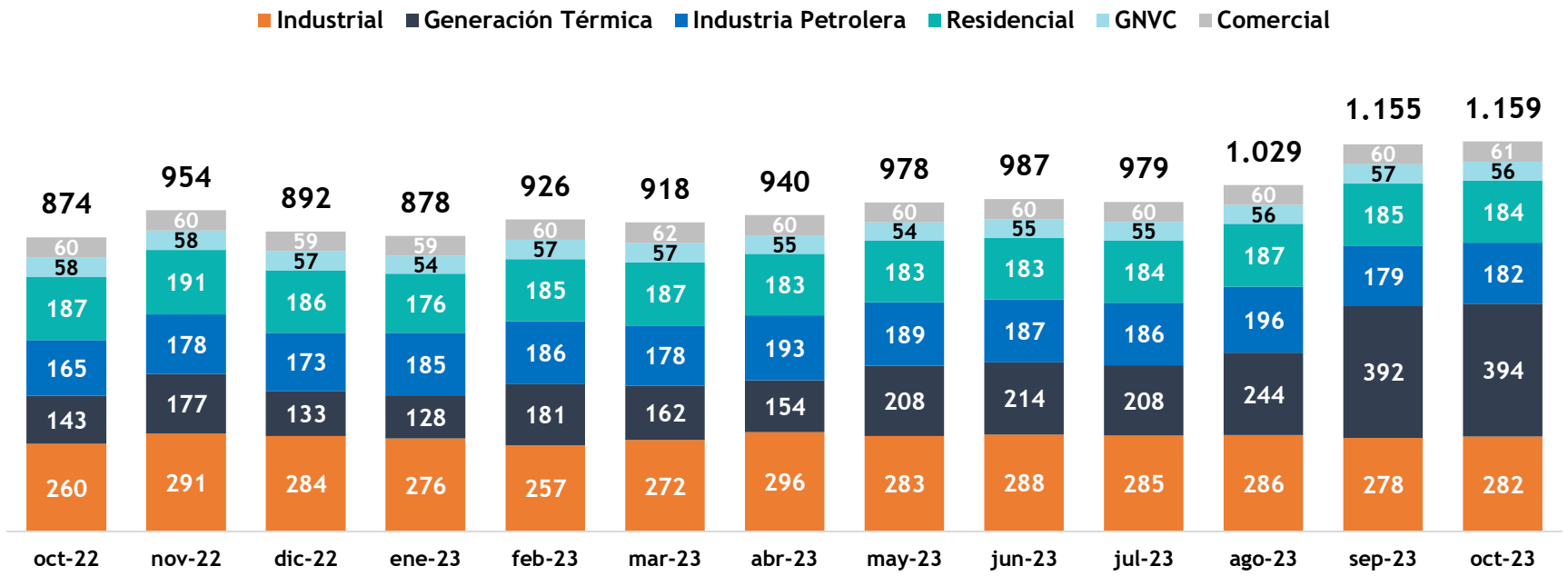
Entre julio y septiembre de 2023, las refinerías lograron una carga consolidada de 410 mil barriles por día (KBOPD), registrando un incremento de 3,9% respecto al mismo periodo de 2022 (15,3 KBOPD más) y una disminución del 4,2% frente al Q2 del año en curso (2,1 KBOPD menos).

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

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

Ventas de gas

MPCD



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

Promedio mensual
Octubre 2023

1.159 MPCD

▲ +32,7% anual (285,3 MPCD)

▲ +0,4% mensual (4,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2023

995 MPCD

▲ +1,1% anual (10,6 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

974 MPCD

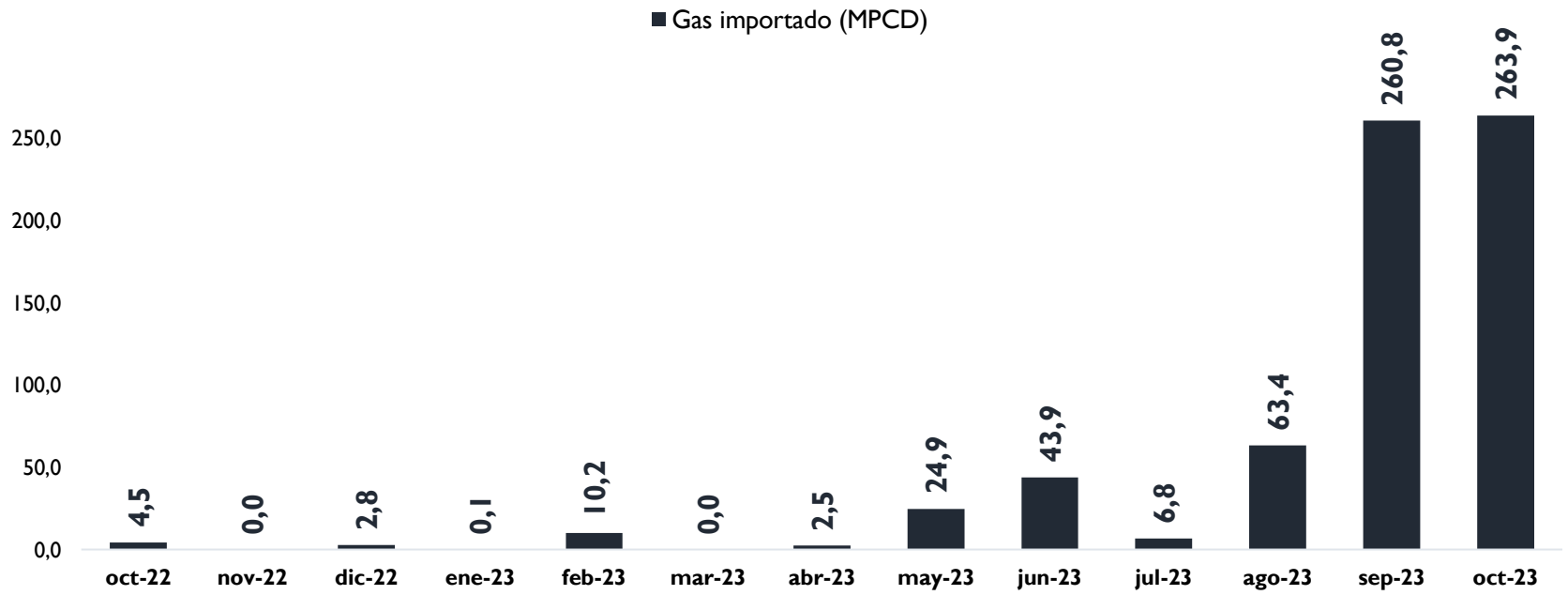
▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

Las ventas de gas en Colombia durante el periodo acumulado de enero a octubre de 2023 alcanzaron un promedio de 995 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), reflejando un incremento del 1,1% en comparación con el mismo periodo de 2022 (equivalente a 10,6 MPCD más).

En el mes de octubre del año en curso, se registró un promedio mensual de 1.159 MPCD de gas, evidenciando un aumento del 32,7% en comparación con el mismo mes de 2022 y un ligero incremento del 0,4% con respecto a septiembre de 2023. Este último incremento se atribuye principalmente al crecimiento del 15,8% en el sector de petroquímica (aumento de 3,2 MPCD).

Gas importado en Colombia

MPCD



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

Promedio mensual
Octubre 2023

263,9 MPCD

▲ +5.766,4% anual (259,4 MPCD)

▲ +1,2% mensual (3,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero- Octubre 2023

67,6 MPCD

▲+1.674,4% anual (63,8 MPCD)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

3,4 MPCD

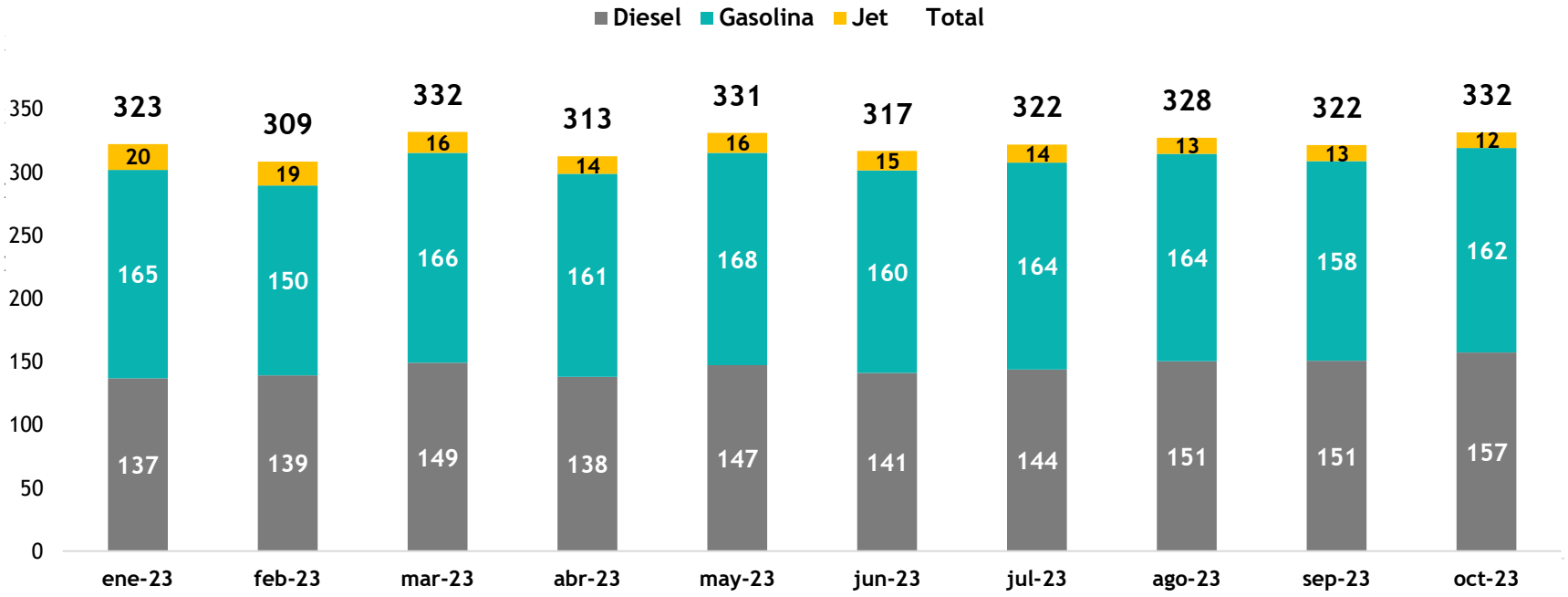
Entre enero y octubre del año en curso, se registró un promedio de importación de 67,6 MPCD de gas, lo que representa un aumento del 1.674,4% en comparación con el mismo periodo de 2022 (63,8 MPCD más). En el acumulado del año, el país ha importado gas 19,8 veces más que la cantidad importada entre enero y diciembre de 2022.

En octubre de 2023, las importaciones de gas alcanzaron los 263,9 MPCD, registrando un incremento del 5.766,4% en comparación con el mismo mes en 2022 y un aumento del 1,2% respecto a septiembre de 2023.

Colombia ha experimentado un marcado aumento en sus importaciones de gas natural licuado (GNL), llevadas a cabo a través del puerto Spec LNG de Cartagena, lo que podría estar relacionado con la necesidad de asegurar el suministro de energía debido a la intensidad que se prevé del fenómeno del niño en los primeros meses del 2024.

Demanda de combustibles líquidos

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM
Combustibles líquidos: Diesel, gasolina y jet.

Promedio mensual
Octubre 2023

332 KBPD

▼ -1,7% anual (-5,7 KBPD)

▲ +3,2% mensual (10,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2023

323 KBPD

▼ -4,1% anual (-14,0 KBPD) vs. 2022

Promedio año anterior
Enero - Octubre 2022

337 KBPD

▲ +15,5% anual (45,2 KBPD) vs. 2021

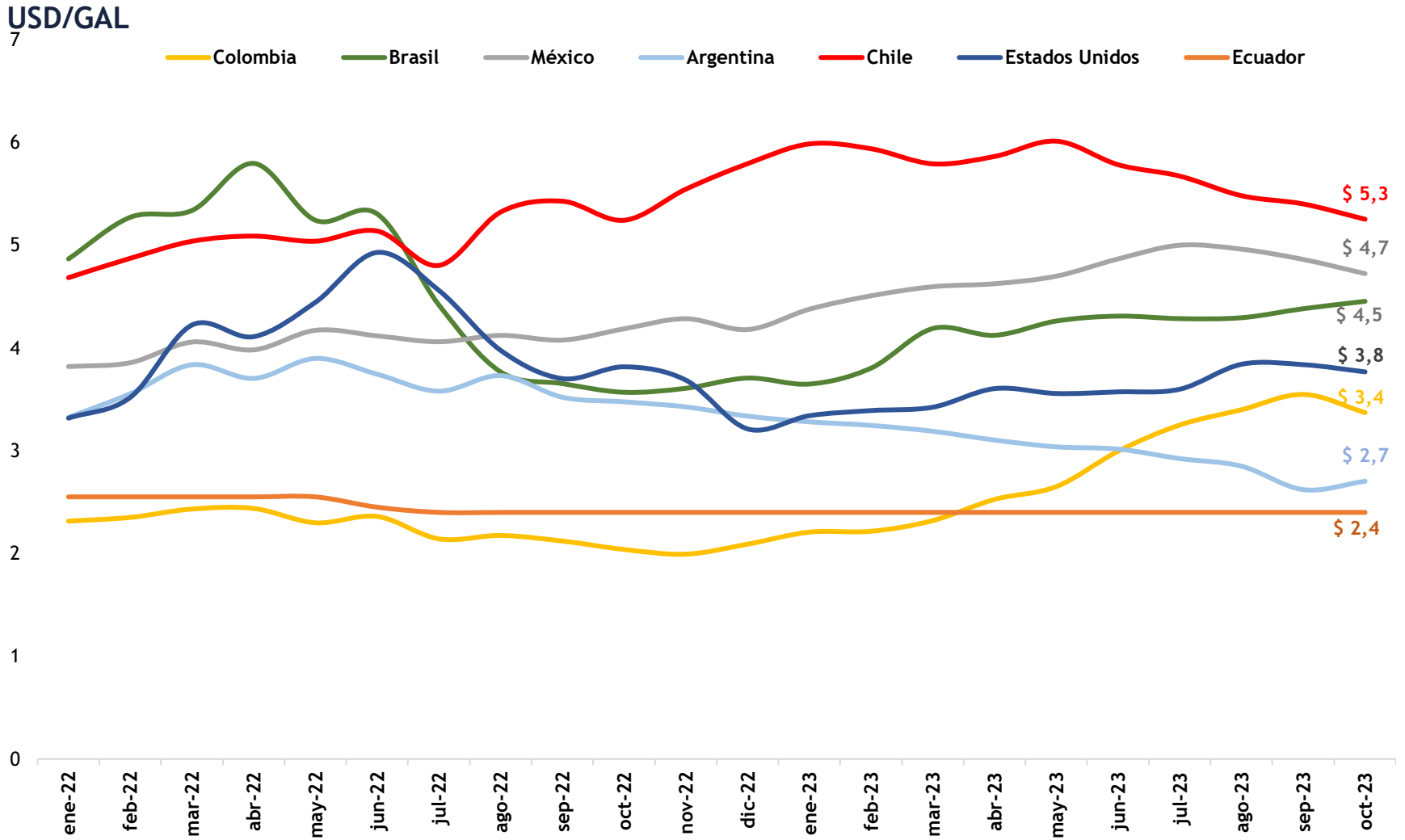
En octubre de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 332 KBPD, 3,2% mayor a la observada en septiembre de 2023 (10,2 KBPD más). Respecto a octubre de 2022 la demanda cayó en 1,7% (5,7 KBPD menos).

Gasolina:
La demanda de gasolina registró un promedio de 162 KBPD, representando un aumento de 2,4% frente a septiembre. Anualmente, la demanda disminuyó un 2,9% (4,9 KBPD menos).

Diesel:
La demanda de Diesel se ubicó en 157 KBPD, mayor en 4,4% en relación con septiembre. Anualmente, la demanda de Diesel aumentó en un 7,4% (10,8 KBPD).

Jet:
La demanda de Jet registró **12,5 KBPD,** inferior en 48,3% frente al mismo mes de año anterior y en 1,8% respecto a septiembre.

Precios Internacionales de la Gasolina



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

Para octubre de 2023 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en $3,4 USD/gal, un aumento de 65,3% respecto al mismo mes del año anterior y una disminución del 5,1% respecto a septiembre del 2023 debido al efecto del aumento de la TRM promedio en el mes de análisis, pues en promedio, el precio de la gasolina en pesos se mantuvo constante entre septiembre y octubre.

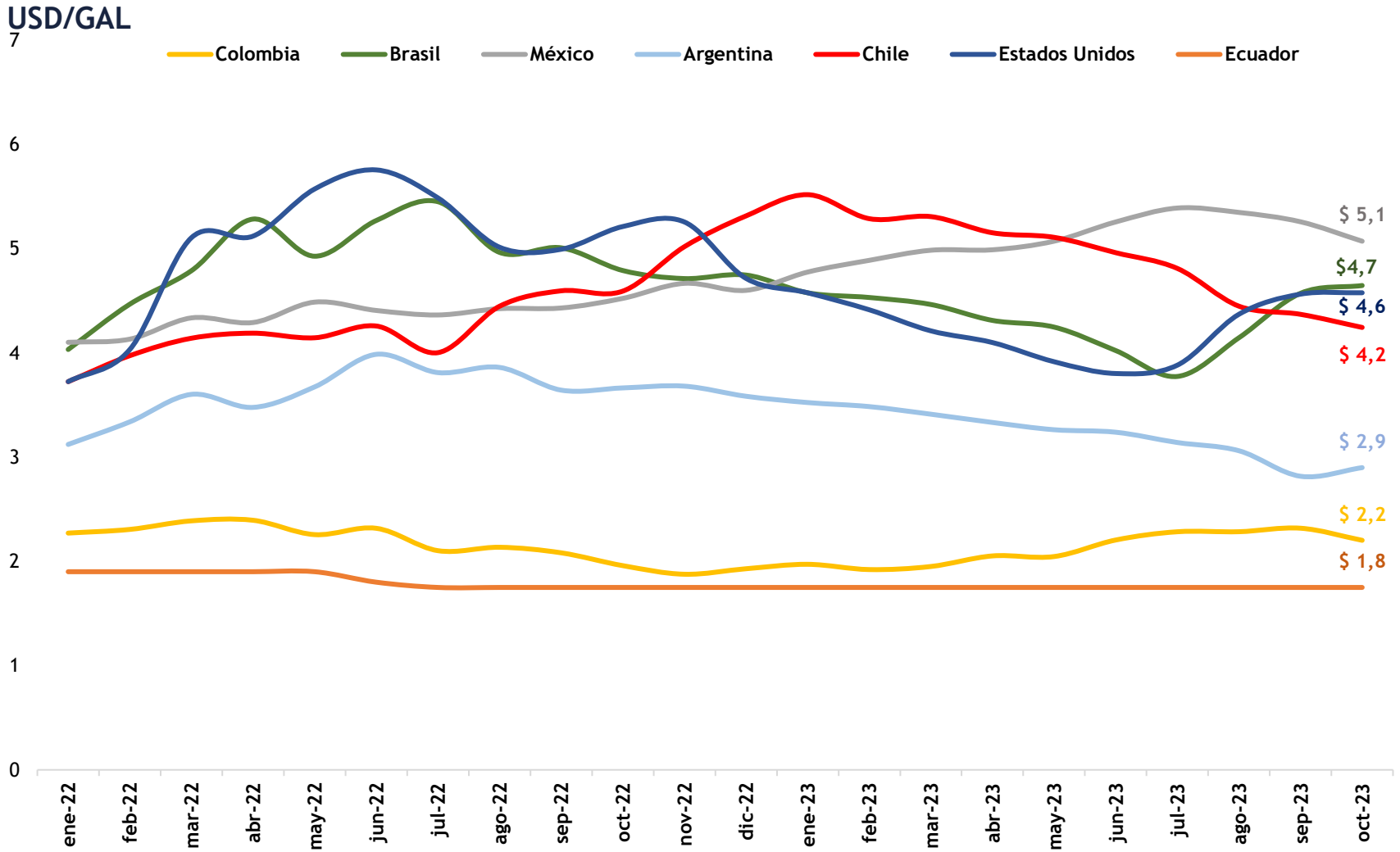
El precio del combustible en el territorio nacional es más económico con relación a:

- Estados Unidos ($3,8 USD/gal)
- Brasil ($4,5 USD/gal)
- México ($4,7 USD/gal)
- Chile ($5,3 USD/gal)

Está por encima del precio observado en Argentina, que es de $2,7 USD/gal y Ecuador, que es de $2,4 USD/gal.

*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.

Precios Internacionales del Diesel



Fuente: UPME - EIA - CRE - CECHA - CNE - EP PETROECUADOR - ANP

Para octubre de 2023 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en $2,2 USD/gal, implicando un aumento del 12,4% respecto a octubre del 2022 y una reducción del 5,0% frente a septiembre de 2023.

Es importante mencionar que, para Colombia, las variaciones en el precio del Diesel en dólares obedecen a las variaciones en la TRM. El valor en pesos en los últimos 8 meses se ha mantenido, en promedio, en $9.295.

El precio del Diesel en Colombia es el más económico con relación a:

- Argentina ($2,9 USD/gal)
- Chile ($4,2 USD/gal)
- Estados Unidos ($4,6 USD/gal)
- Brasil ($4,7 USD/gal)
- México ($5,1 USD/gal)

Es más caro que el precio observado en Ecuador, que es igual a $1,8 USD/gal.

*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

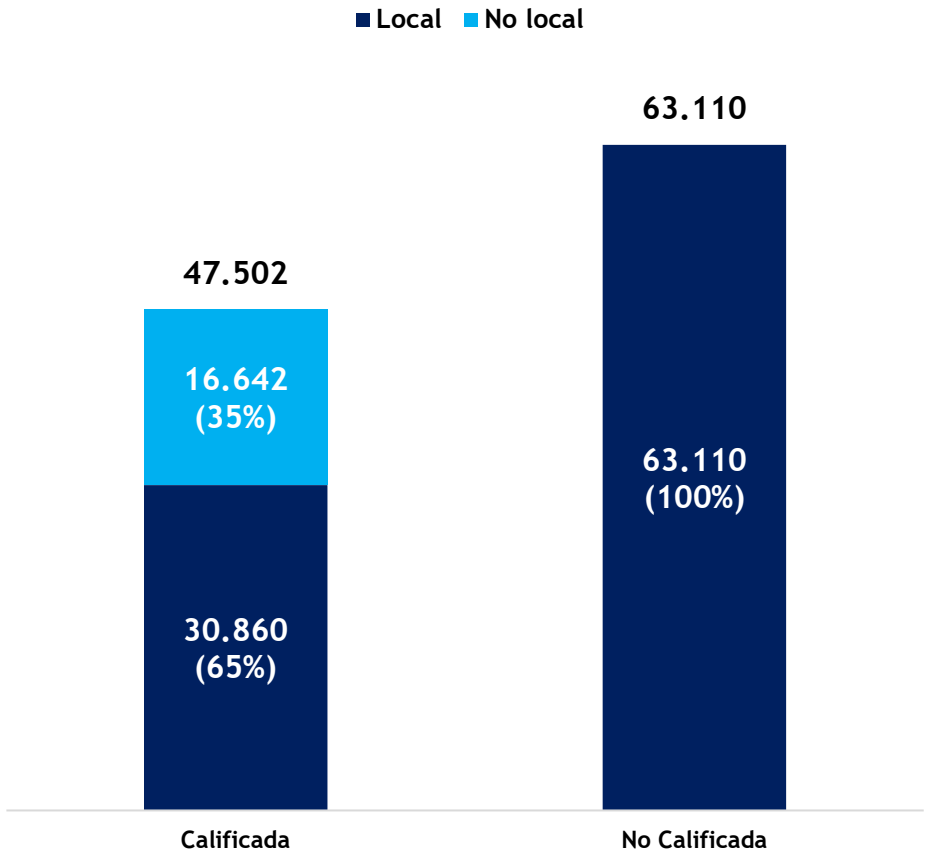
Fuente: SierraCol – Caricare – Caño Limón - Arauca

Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

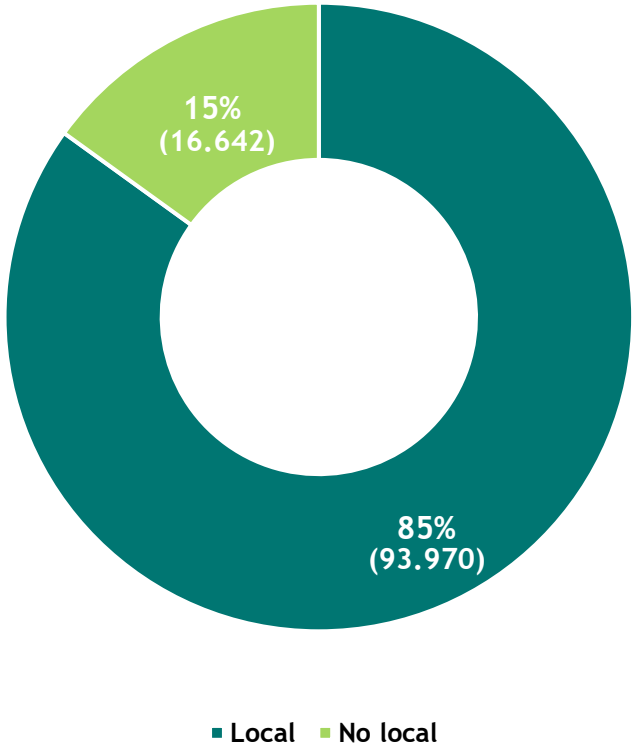
Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol – Acumulado 2023 (Enero – Septiembre)

110.612

Trabajadores



Total de mano de obra



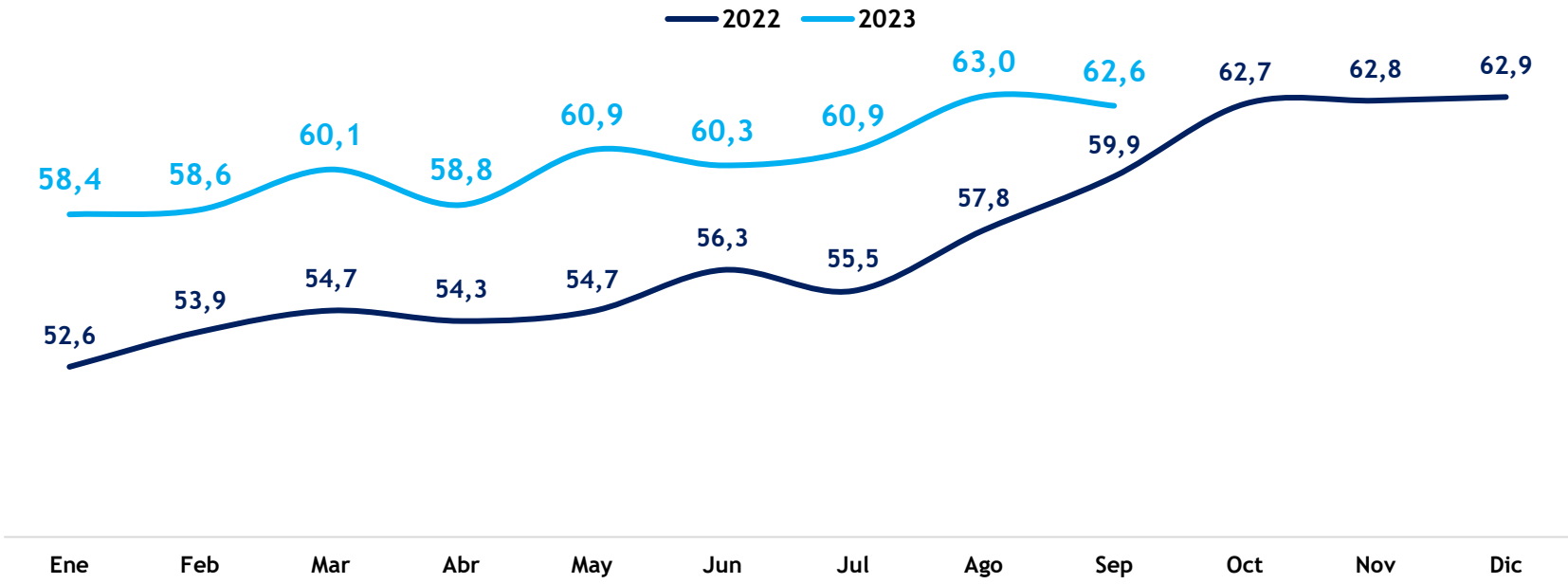
En el periodo comprendido entre enero y septiembre del año 2023, se registraron un total de 110.612 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.

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
Septiembre 2023

62.591 Empleos

▲ +4,5% anual (2.716 Empleos)

▼ -0,6% mensual (-370 Empleos)

Empleo promedio acumulado
Enero - Septiembre 2023

60.397 Empleos

▲ +8,8% anual (4.885 Empleos)

En septiembre de 2023, el Grupo Ecopetrol empleó en total 62.591 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representó un aumento del 4,5% (2.716 empleos más) respecto al mismo periodo en el año anterior.

De la mano de obra calificada, el 68,6% fue local, y el 31,4% no local. De la mano de obra no calificada, el 100% fue local.

En relación con agosto de 2023, el número de trabajadores contratistas empleados por el Grupo Ecopetrol disminuyó en 0,6% (370 empleos menos).

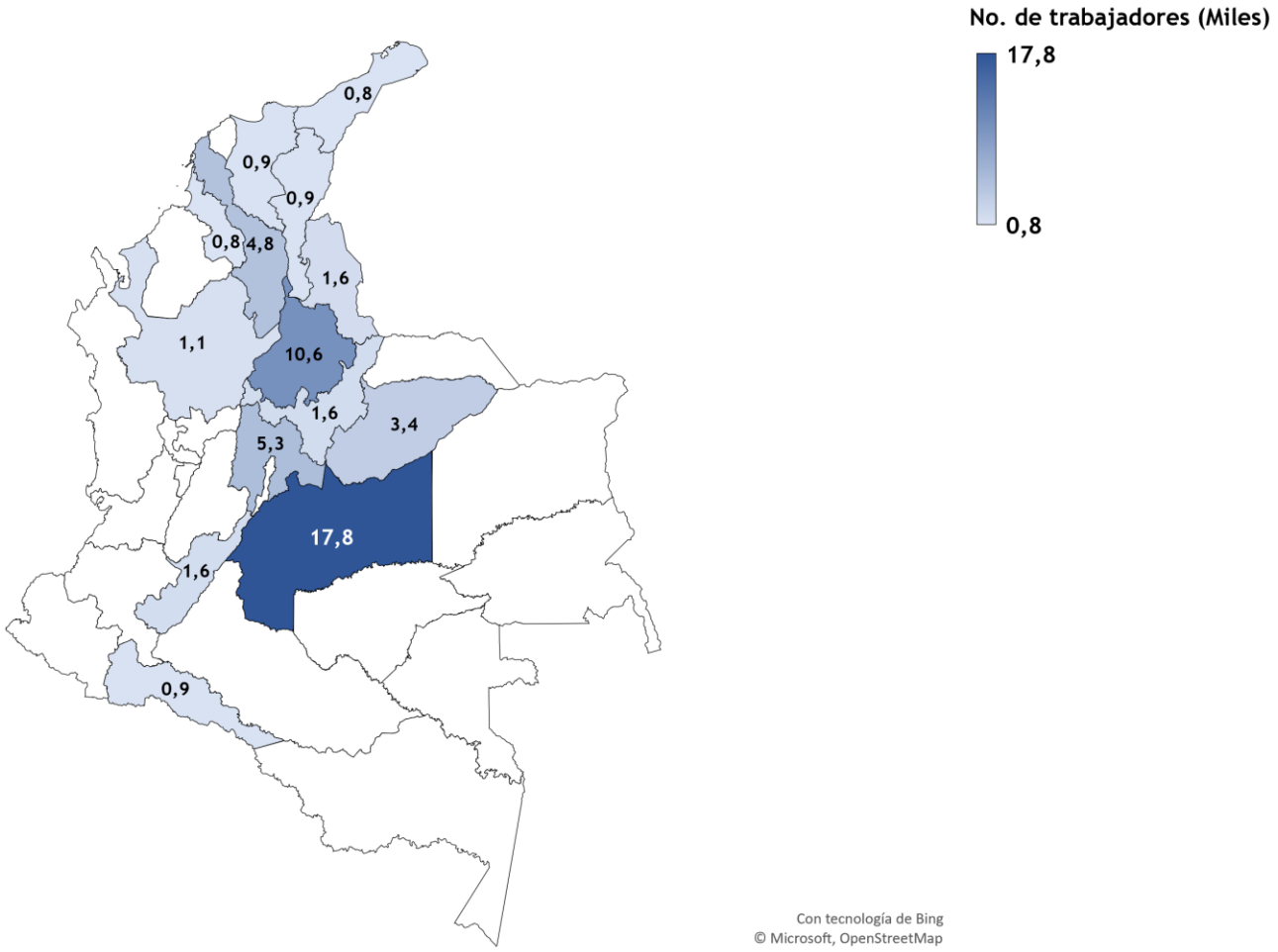
En promedio, desde enero hasta septiembre de 2023, el Grupo Ecopetrol ha empleado más de 60 mil trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representa un 8,8% más (4.885 empleos más) al comparar con el mismo promedio del año anterior.

Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol – Septiembre 2023

62.591

Trabajadores



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

En septiembre de 2023, se reportaron 62.591 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 8,4 mil y 8,8 mil, respectivamente.

Distribución de los recursos del SGR - Ley 2056 de 2020

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

Asignaciones Directas
25%
→ **Entidades productoras de RNNR** 20% + **Municipios productores** 5%

Asignación para inversión regional
34%
→ **Departamentos** 20,4% + **Regiones** 13,6%

Asignación para inversión local
15%
→ **Municipios NBI>Nacional y categoría 4, 5 y 6** 12,68% + **Grupos étnicos** 2,32%

Asignación ciencia, tecnología e innovación
10%
+ **Asignación para la paz**
7%
+ **Asignación Ambiental**
1%
+ **Municipios Río Magdalena y canal del Dique**
0,5%

*Nota: El 7,5% se distribuye en: Ahorro del SGR 4,5% y Administración del SGR 3%
NBI: Necesidades Básicas Insatisfechas
RNNR: Recursos Naturales No Renovables
SGR: Sistema General de Regalías
Fuente: Departamento Nacional de Planeación

Regalías presupuestadas por bienio

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

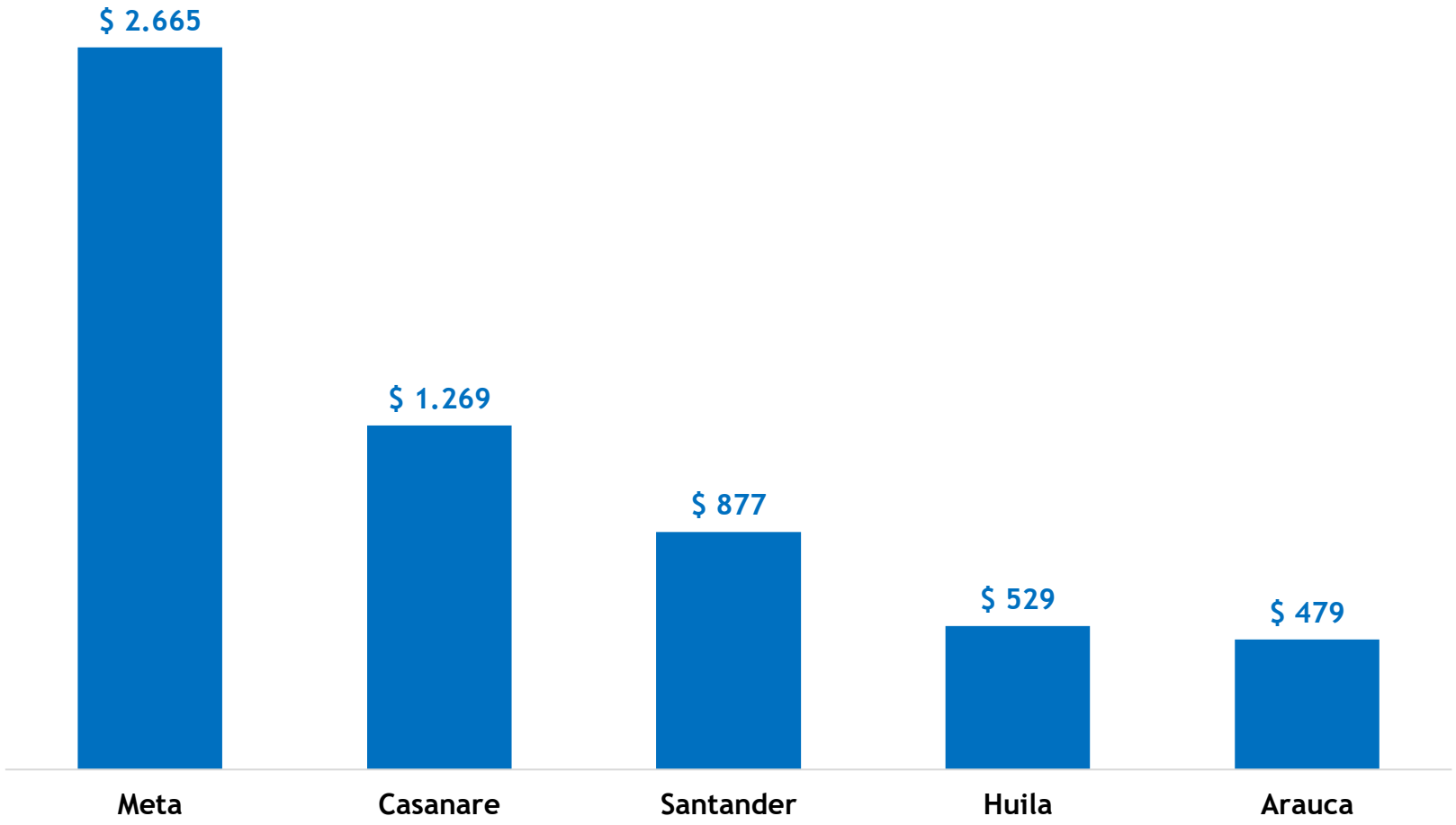
$16,2 B COP

Para el bienio 2023-2024, el valor presupuestado de regalías 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 por bienio - Departamentos

Miles de millones de pesos



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

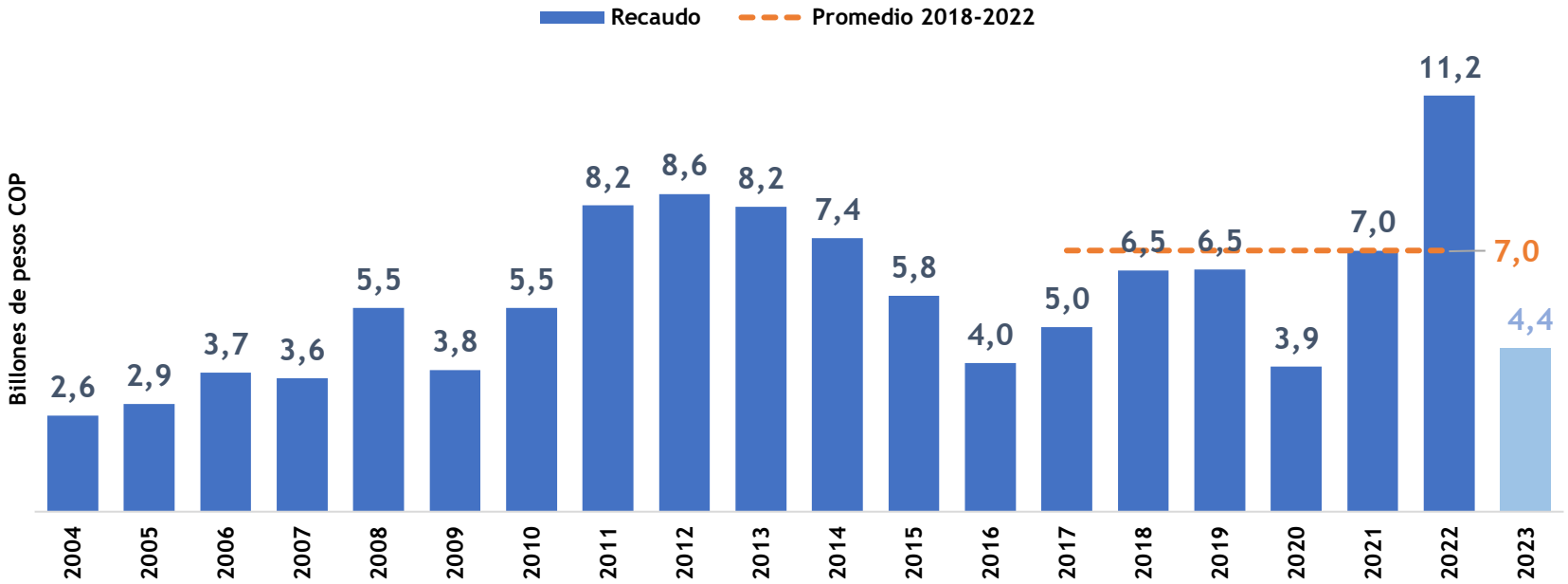
Para el bienio 2023-2024, por departamentos productores de petróleo, el Meta es el que tiene más regalías presupuestadas con una cifra de $2.665 miles de millones de pesos.

En segundo lugar, se encuentra Casanare, el cual tiene una cifra presupuestada que asciende a los $1.269 miles de millones de pesos.

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

Recaudo de regalías por la explotación de Hidrocarburos

Billones de pesos COP



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

$11,2 B. COP

▲ +59,5% anual ($4,2 billones COP)

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

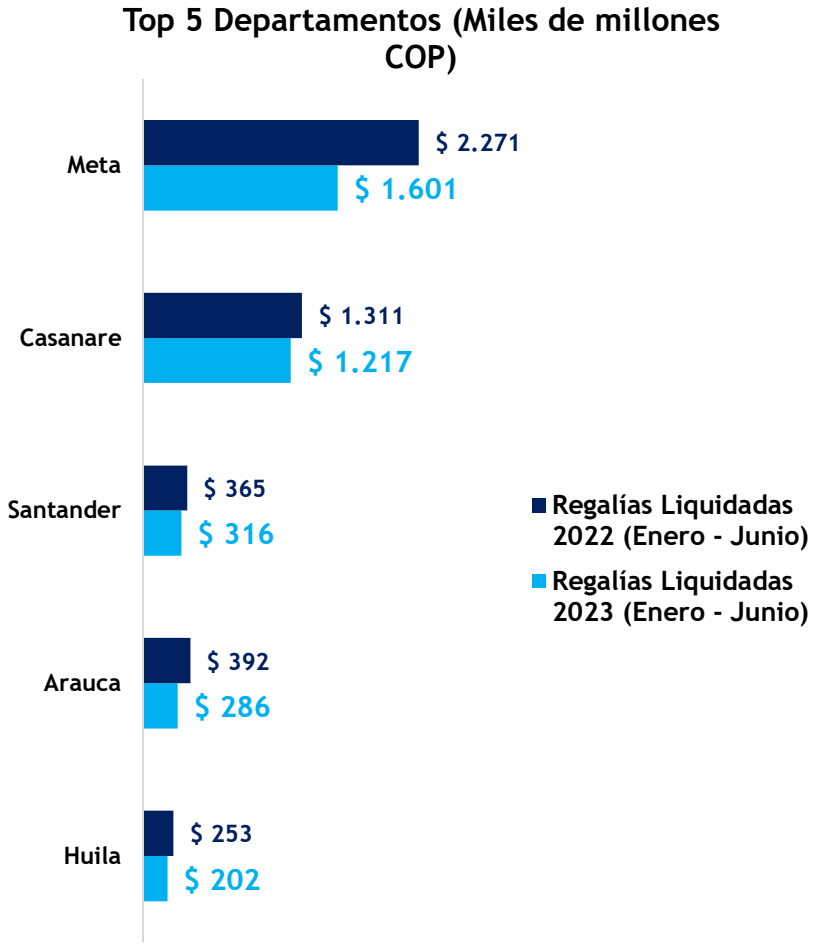
Recaudo promedio de regalías
Promedio año 2018-2022

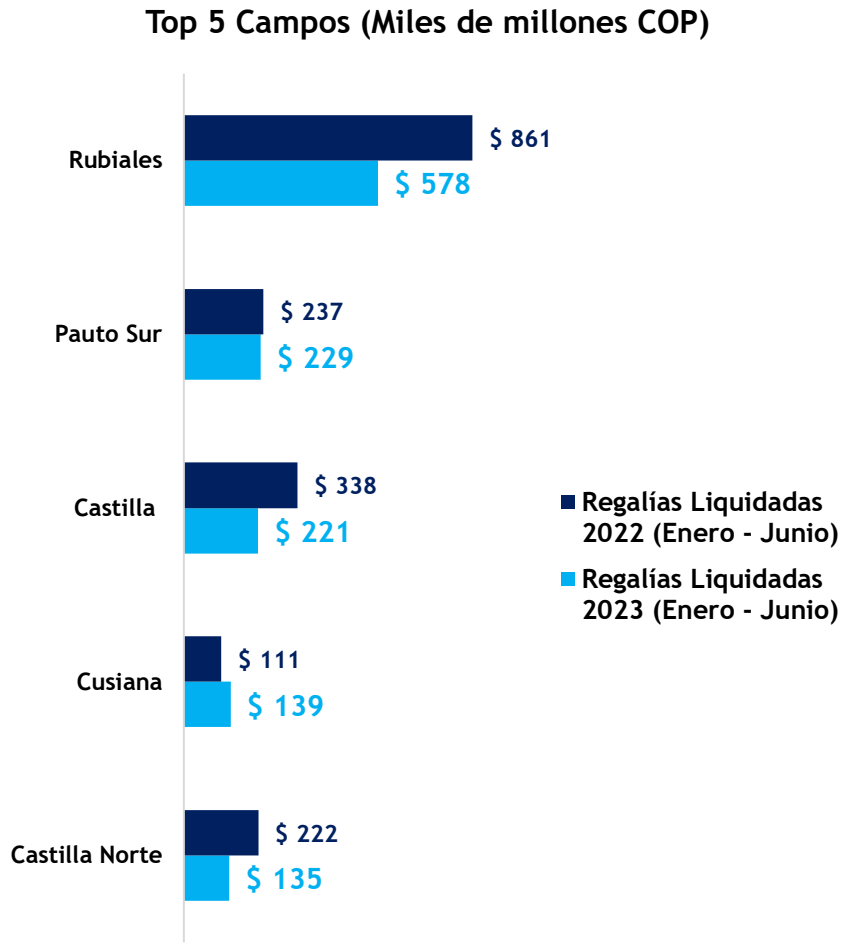
$7,0 B. COP

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.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos





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.

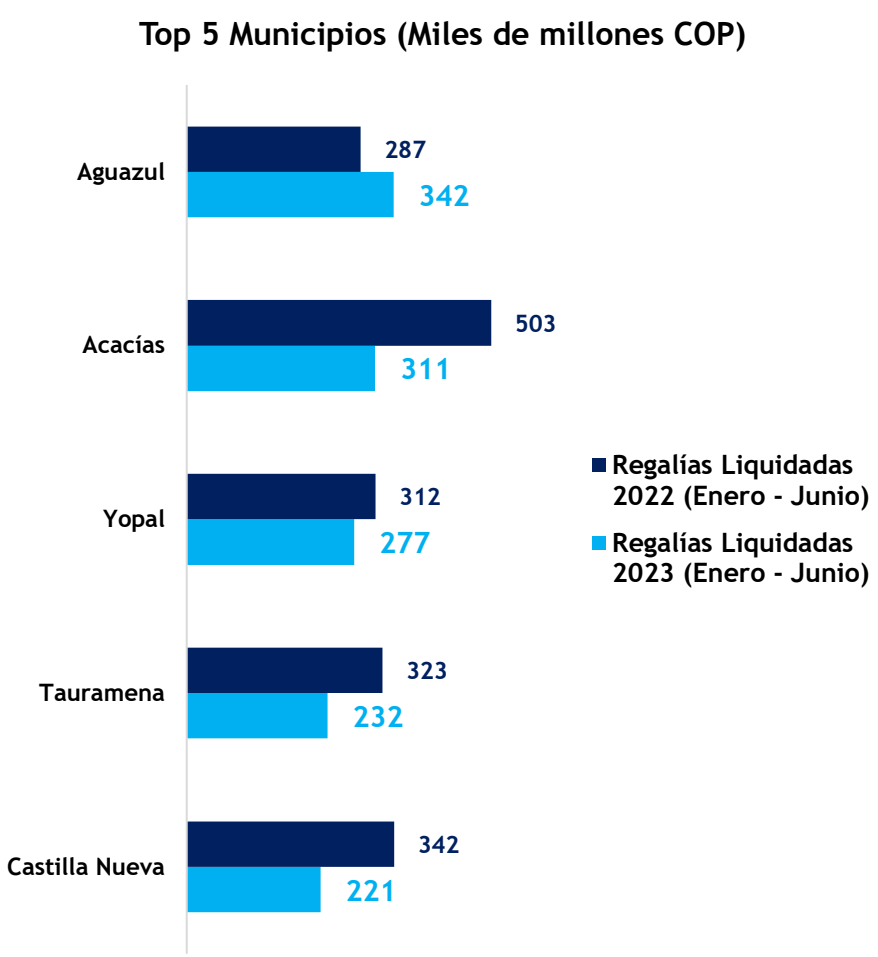
Comparado con el primer semestre de 2022, todos los departamentos tuvieron una disminución promedio del 19,5%.

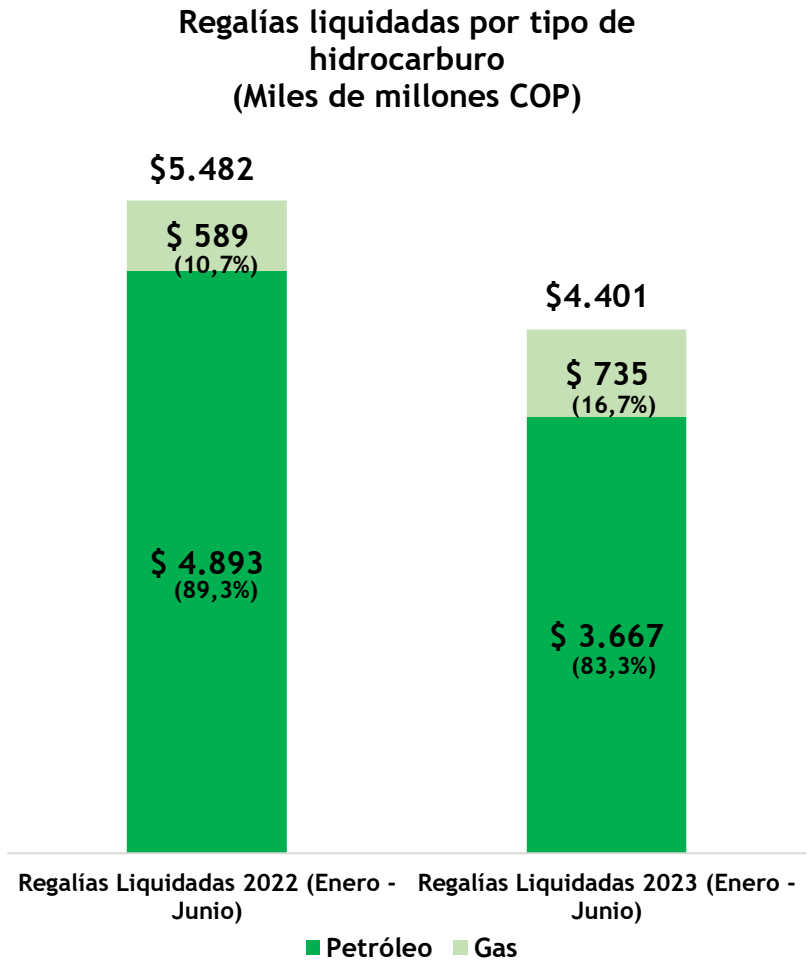
Por campo, durante el primer semestre de 2023, Rubiales, Pauto Sur, Castilla, Cusiana y Castilla Norte fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 29,6% del total del recaudo.

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





A nivel municipal, durante el primer semestre de 2023, aquellos municipios que mayor recaudo de regalías tuvieron fueron Aguazul, Acacías, 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%.

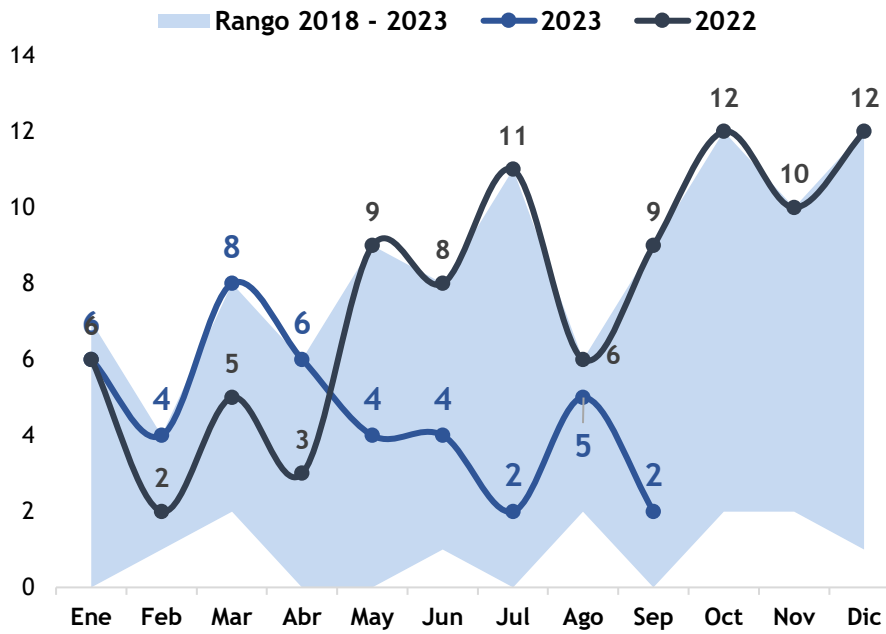
De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 25,1%, mientras que el gas un aumento del 24,8%.

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

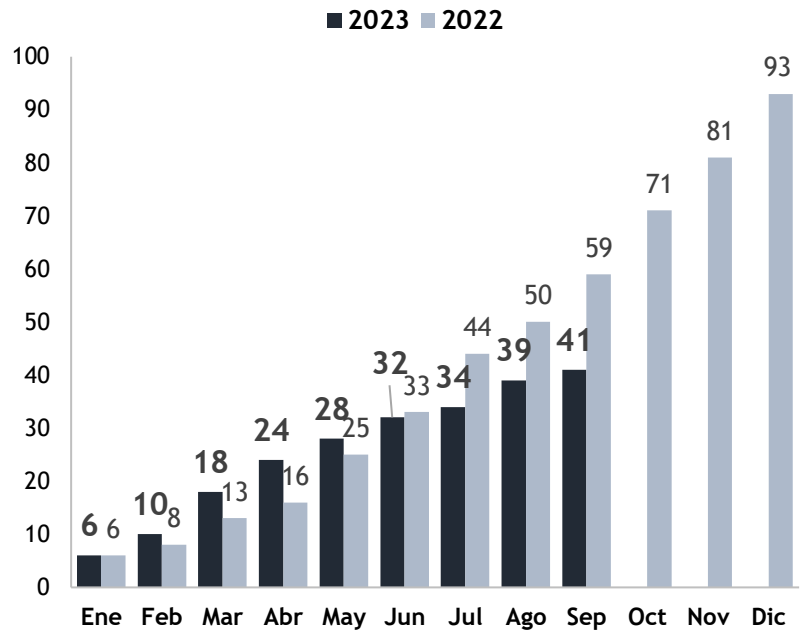
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR, ANH.

Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios

N° de Pozos



N° de Pozos Acumulados



Fuente: ANH
Corte: Septiembre 2023 - Último dato disponible

Número pozos perforados
Septiembre 2023

2

▼ -77,8% anual (-7 pozos)

▼ -50,0% mensual (-3 pozos)

Acumulados pozos perforados
Enero - Septiembre 2023

41

▼ -30,5% anual (-18 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

93

▲ +272,0% anual (68 pozos)

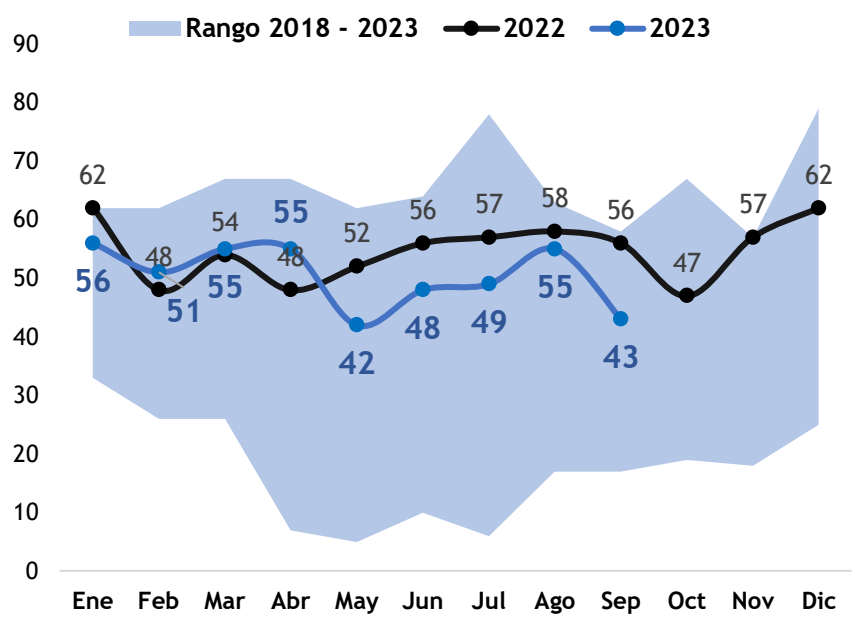
Durante septiembre de 2023 (último dato disponible), se registró la perforación de dos pozos exploratorios, una disminución de siete pozos frente a septiembre de 2022 y tres menos respecto a agosto de 2023.

Con este reporte, de enero a septiembre del año en curso, el país acumula un total de 41 pozos perforados, registrando una disminución de 30,5% (18 pozos menos) frente al mismo periodo en 2022.

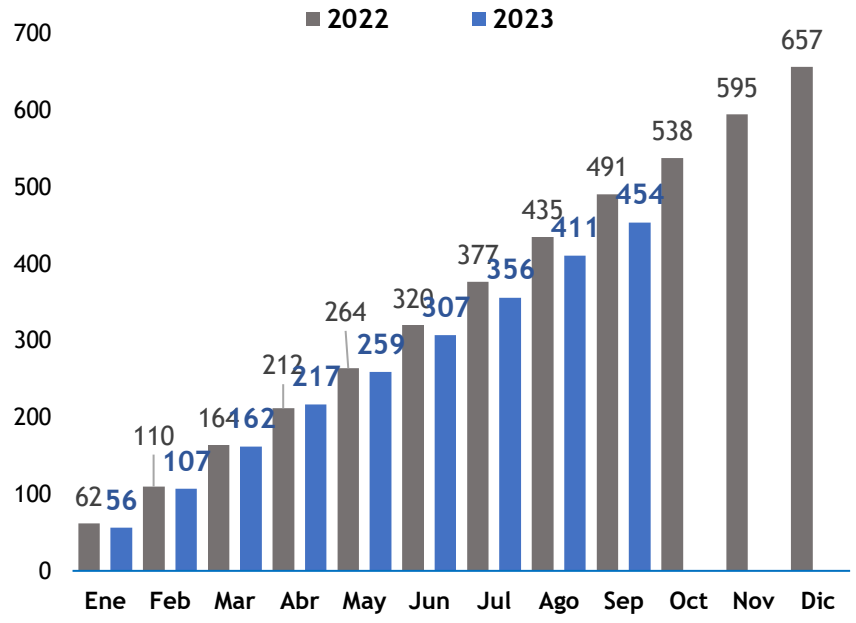
Se espera que la perforación del pozo delimitador Orca Norte 1 del bloque Tayrona, en el caribe colombiano a cargo de la estatal Ecopetrol, sea exitoso y compruebe el potencial hallazgo anunciado en diciembre de 2014.

Perforación de pozos de desarrollo

N° de Pozos



N° de Pozos Acumulados



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

En septiembre de 2023 (último disponible), se perforaron 43 nuevos pozos de desarrollo, 13 pozos menos frente al mismo mes del 2022 y 12 menos frente a agosto de 2023.

A lo largo de este año se han perforado 454 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 7,5% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (37 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).

Número de Pozos
Septiembre 2023

43

▼ -23,2% anual (-13 pozos)

▼ -21,8% mensual (-12 pozo)

Acumulado al año anterior
Enero - Septiembre 2023

454

▼ -7,5% anual (-37 pozos)

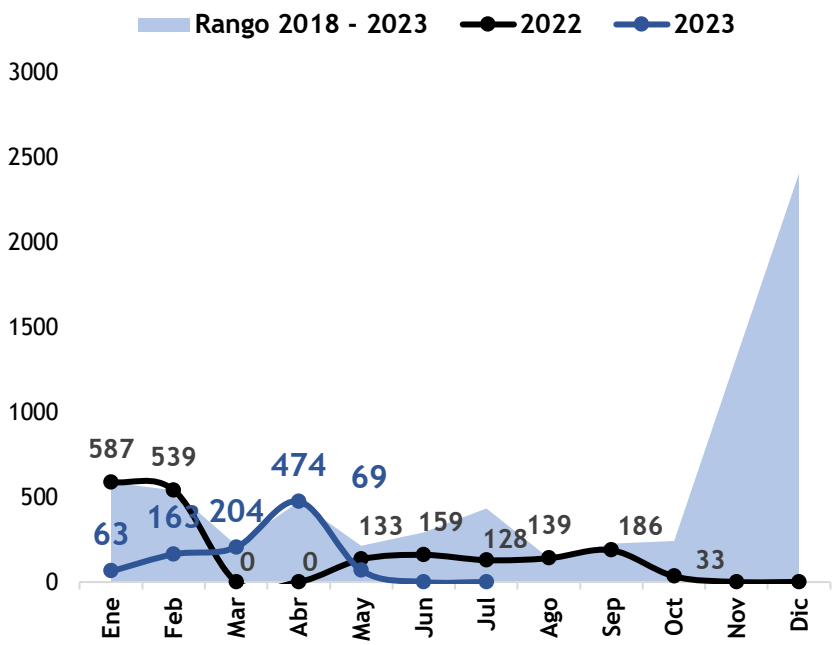
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

657

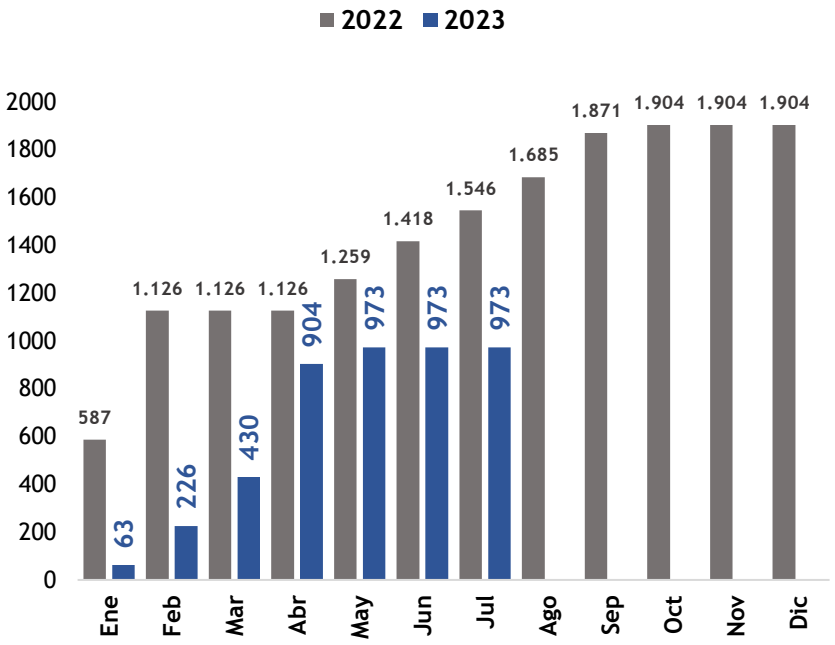
▲ +52,8% anual (227 pozos)

Actividad exploratoria - Sísmica

Km 2D Eq*



Km 2D Eq* Acumulado



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

▼ -37,1% anual (-573 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.904 KM

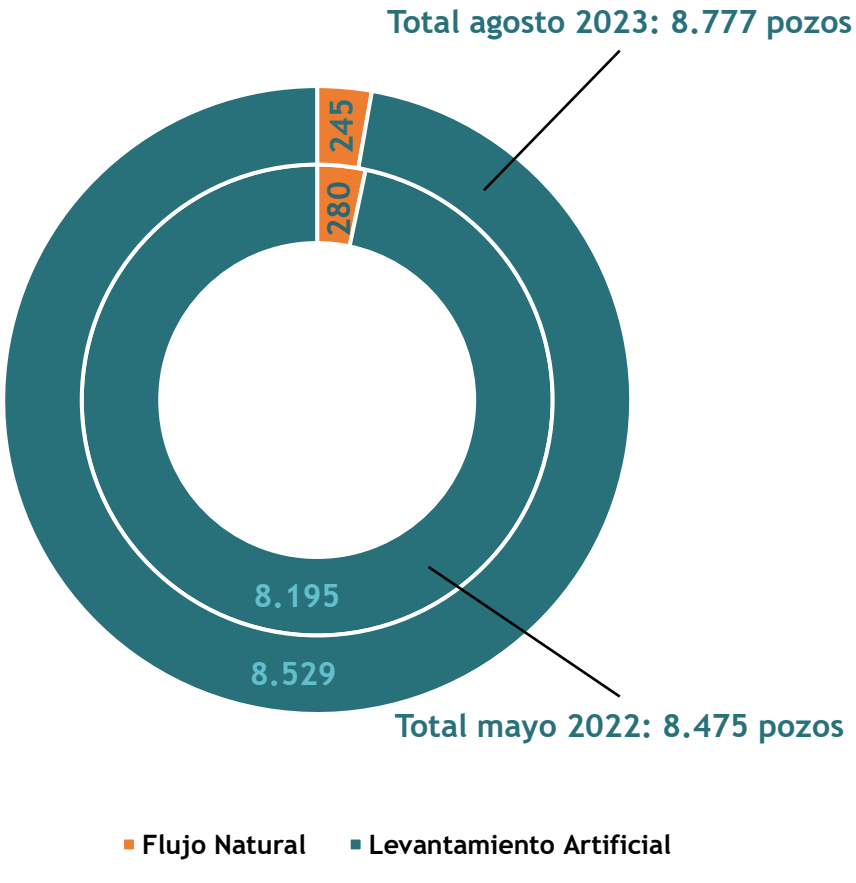
▲ +20,1% anual (319 km)

De enero a julio de 2023 se reportó un acumulado de 973 kilómetros 2D equivalentes de sísmica, una disminución de 37,1% correspondiente a 573 Km 2D Eq* menos respecto al mismo periodo de 2022.

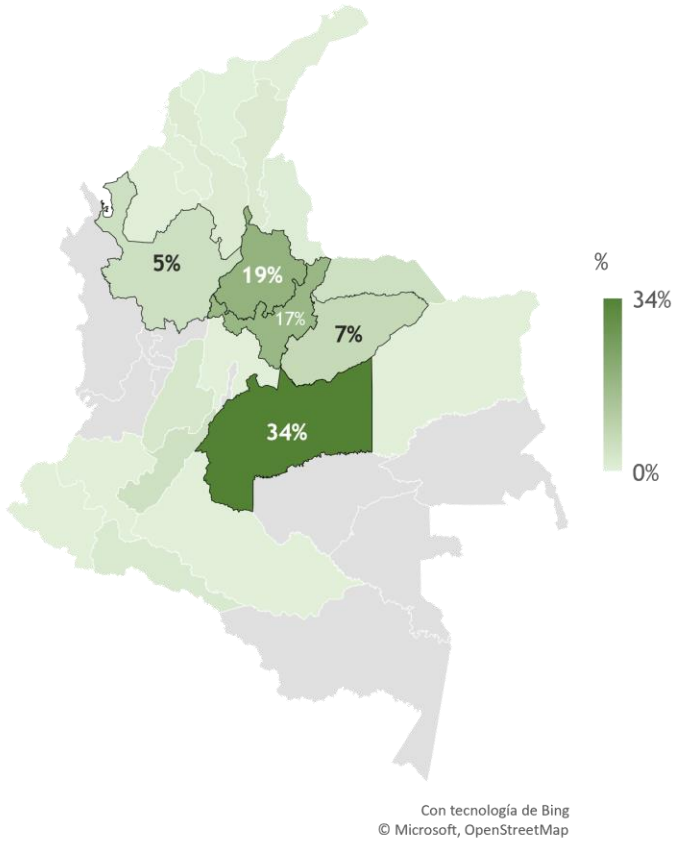
En julio del año en curso no se reportó la adquisición de kilómetros 2D equivalentes de sísmica, representando un decrecimiento anual de 100% en la actividad exploratoria frente a julio de 2022, 128 Km 2D Eq* menos.

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:

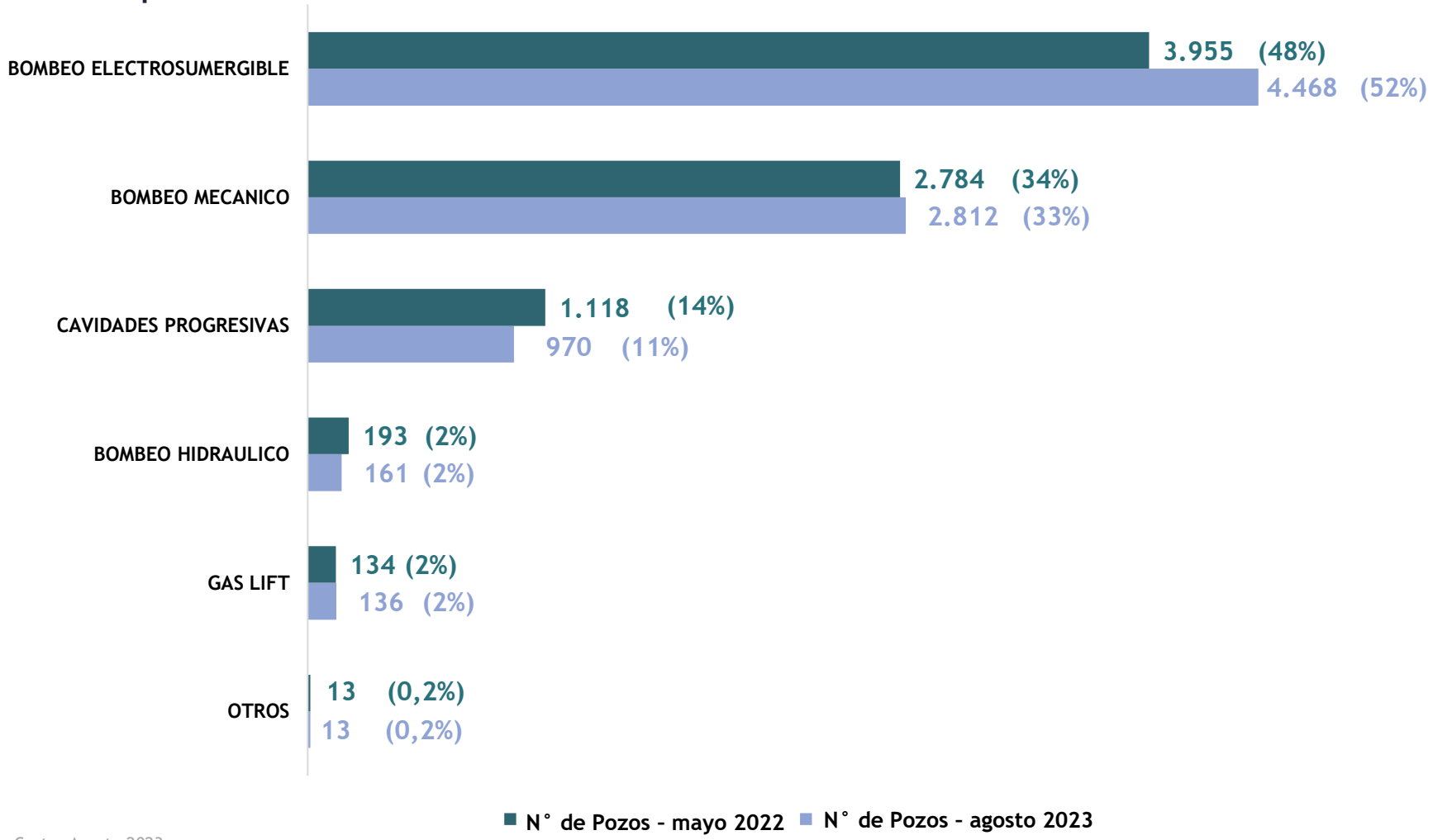
Meta con 2.948 pozos (34%).
Santander con 1.624 pozos (19%).
Boyacá con 1.511 pozos (17,%).
Casanare con 590 pozos (7%).
Antioquia con 439 pozos (5%).

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 Electrosumergible 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
Cavidades Progresivas	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**

Corte: Agosto 2023

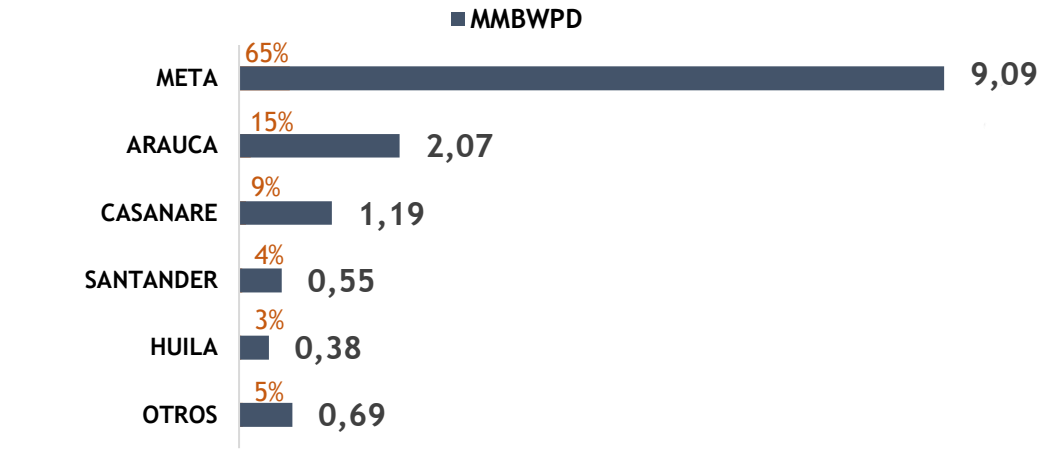
En la cuenca del Valle Medio del Magdalena, el Bombeo Mecánico lidera con 2.608 pozos (1,2% más que en 2022), seguido por las Cavidades Progresivas con 547 pozos (11,6% menos que en 2022) y el Bombeo Electrosumergible con 534 pozos (3,9% más que en 2022), sumando un total de 3.809 pozos activos.

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.

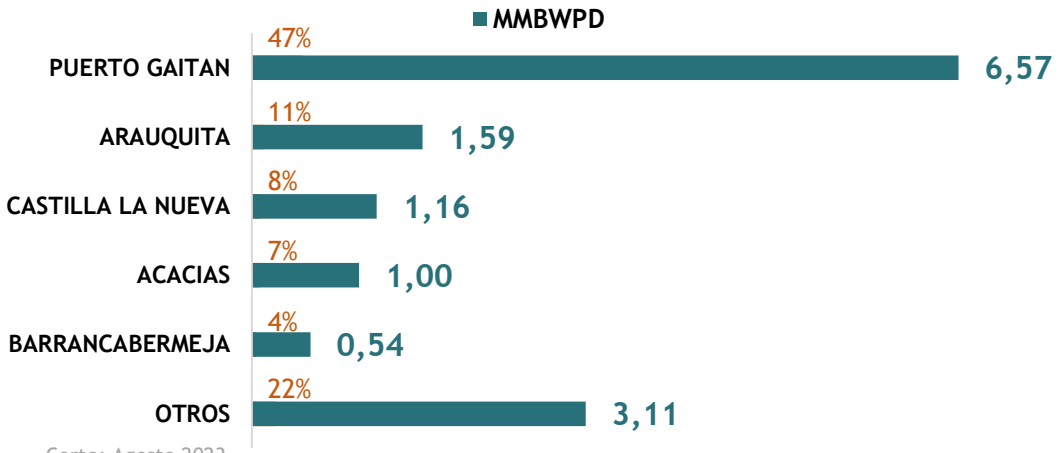
En el Valle Superior del Magdalena, destacan las bombas electrosumergibles con 217 pozos (1,8% menos que en 2022) y las cavidades progresivas con 207 pozos (20,4% menos que en 2022), sumando un total de 515 pozos activos.

Volúmenes de agua producidos por los pozos activos

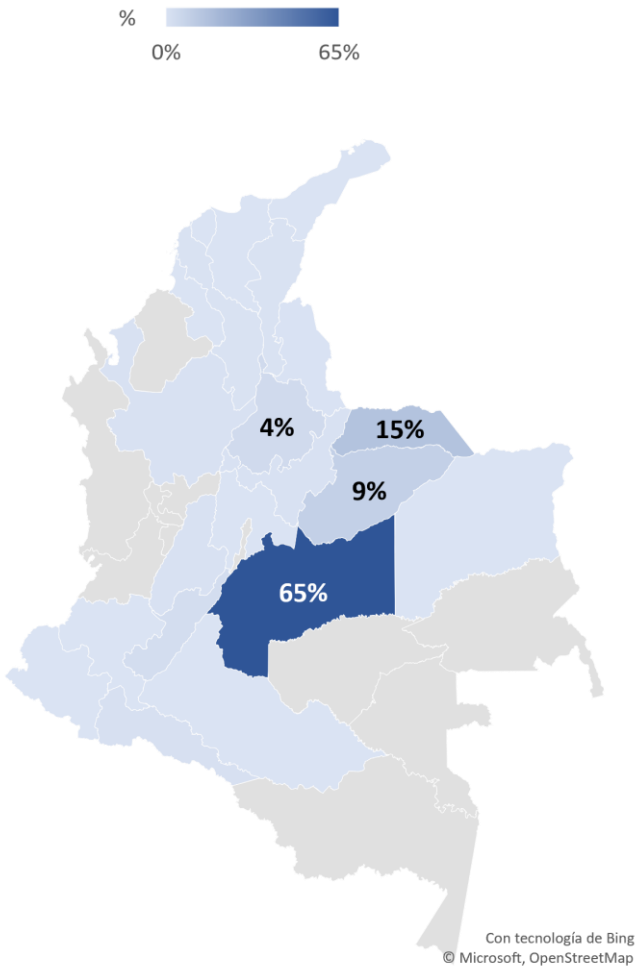
Producción de agua por departamento - agosto, 2023



Producción de agua por municipio - agosto, 2023



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



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.

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.
CLIMATE ACTION Member
FSC
www.tenaris.com/es
Tenaris

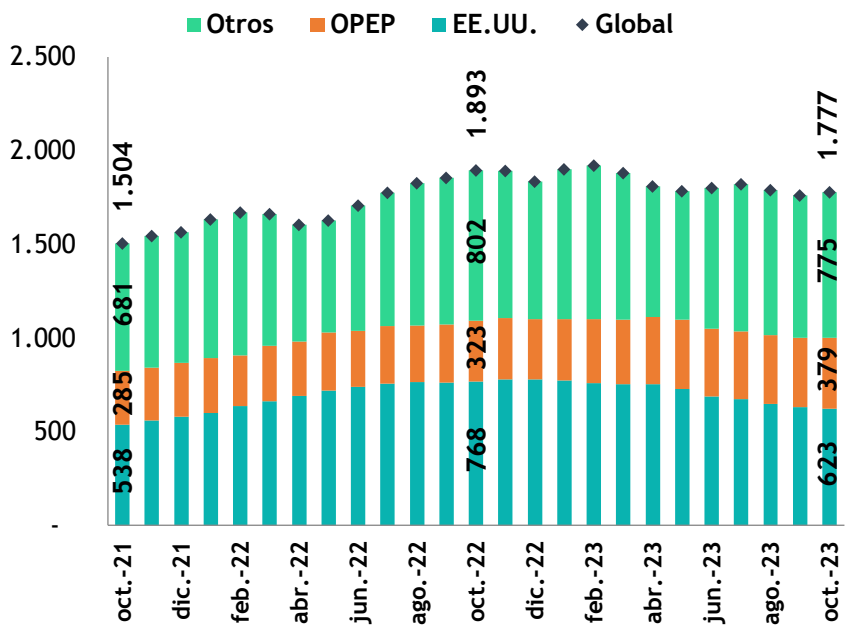
ACTIVIDAD DE TALADROS

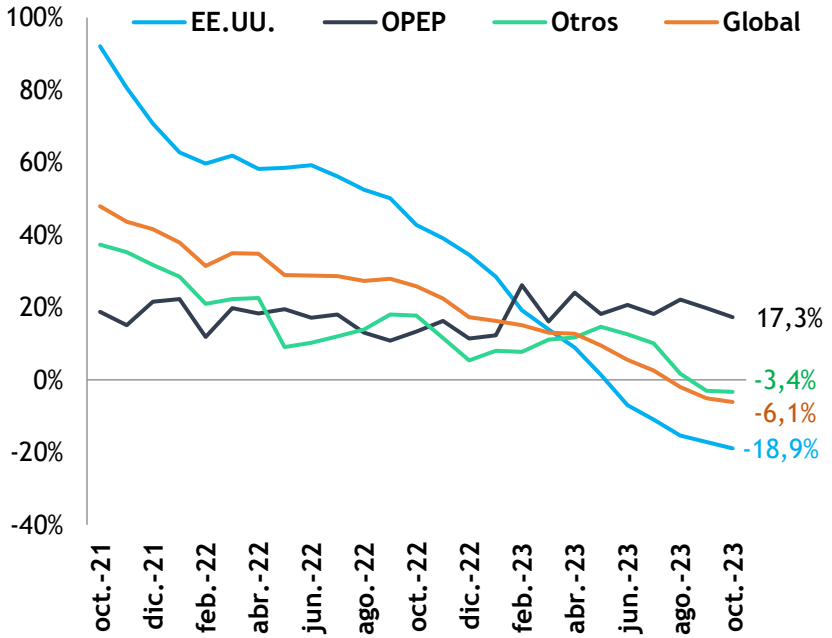
Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Fuente: SierraCol

Actividad de taladros Global

N° Taladros





Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Octubre de 2023

1.777 Equipos

▲ 1,0% mensual (17 Equipos)

▼ -6,1% anual (-116 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero- Octubre de 2023

1.824 Equipos

▲ +5,7% anual (99 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

1.747 Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)

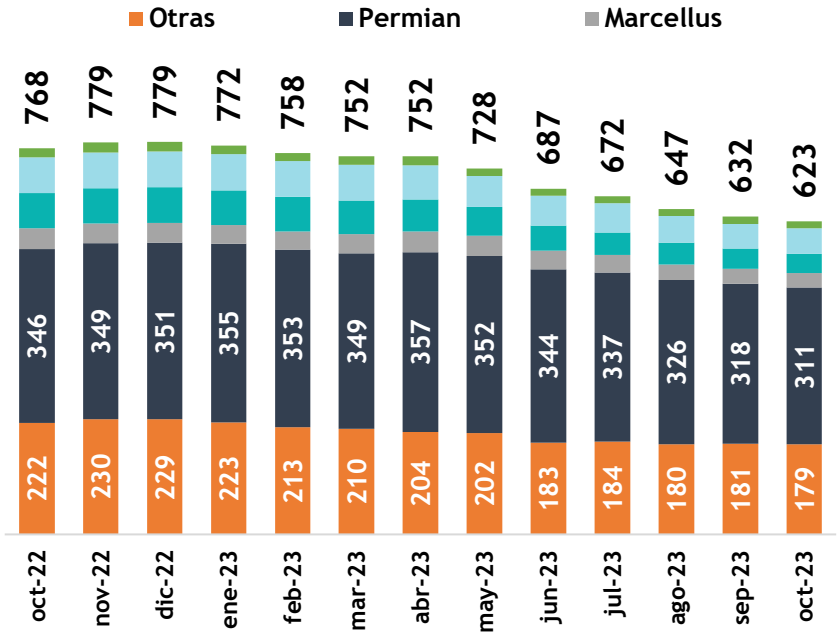
Los taladros de perforación que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.777 equipos en octubre de 2023. Se observó una disminución de 6,1% respecto al mismo periodo del año anterior (116 equipos menos) y un aumento de 1,0% con respecto al mes anterior (17 equipos más).

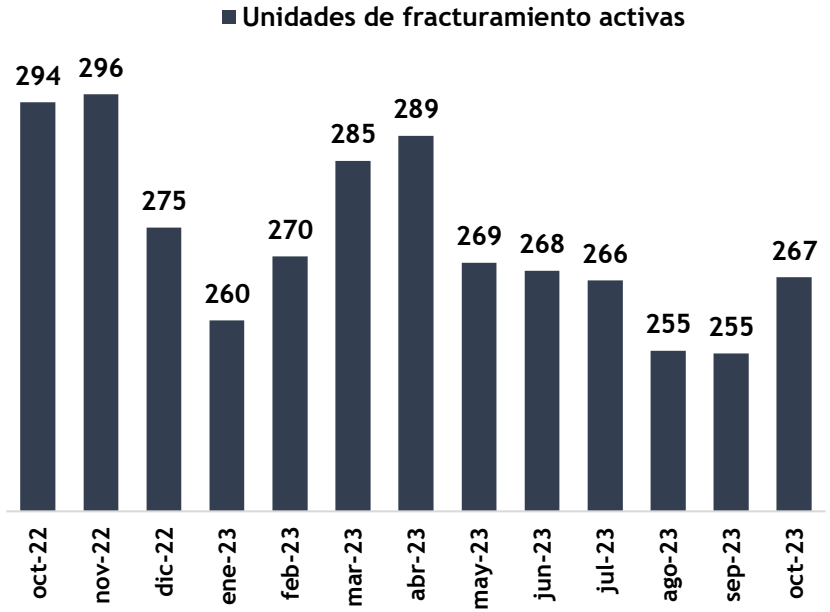
El promedio del año 2023 acumulado hasta octubre de 2023 fue de 1.824 equipos, lo que representó un aumento de 5,7% respecto al mismo periodo del 2022 (99 equipos menos).

En el caso de los países de la OPEP, la demanda mundial fue mayor 2,6% respecto al mes anterior (10 equipos más) y 17,3% comparado con el mismo periodo de 2022 (56 equipos menos).

Actividad de taladros EE.UU.

N° Taladros





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

Conteo mensual
Octubre de 2023

623 Equipos

▼ -18,9% anual (-145 Equipos)

▼ -1,5% mensual (-10 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre de 2023

702 Equipos

▼ -1,0% anual (-7 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

Durante el mes de octubre de 2023, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 623 equipos, en promedio, registrando una disminución de 18,9%, correspondiente a 145 equipos menos frente al mismo mes del año anterior. Ésta se observó principalmente en las cuencas:

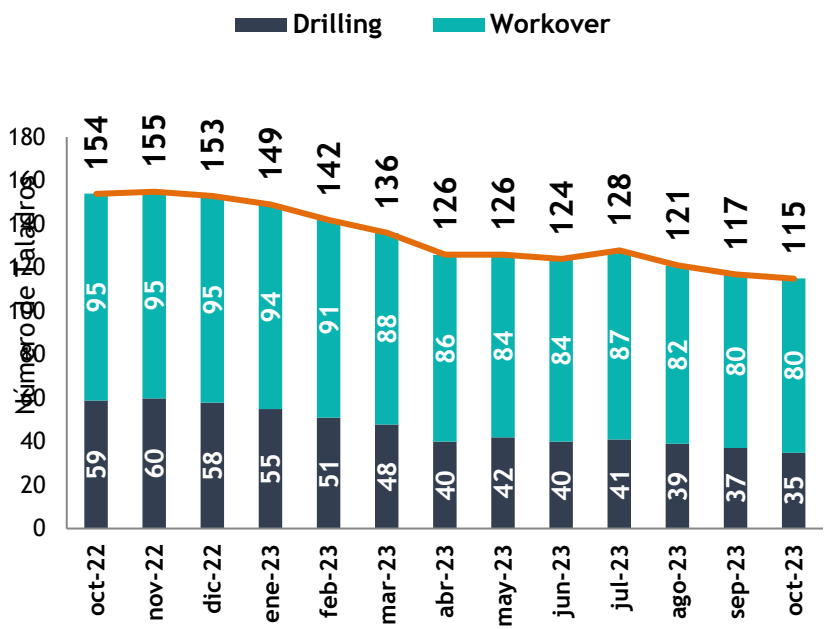
- Permian (-35 equipos)
- Haynesville (-31 equipos).
- Eagle Ford (-21 equipos).

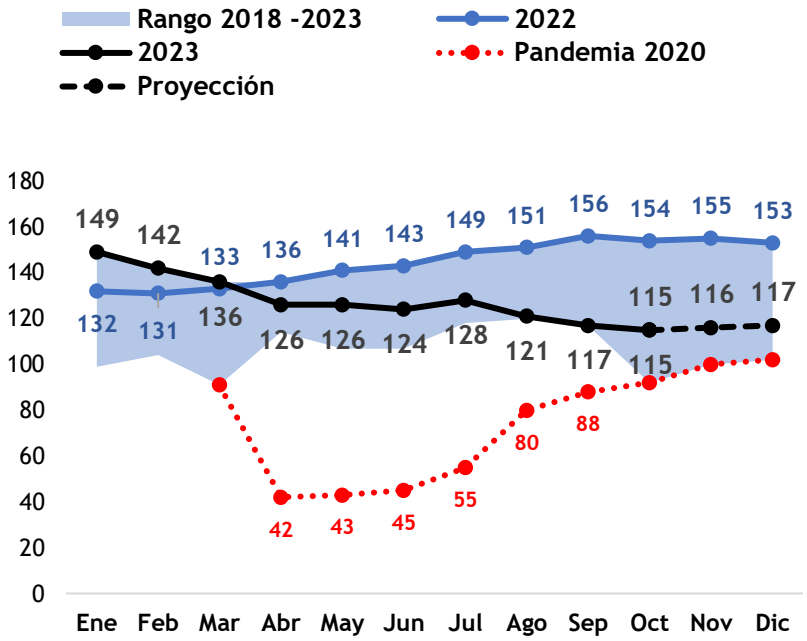
Respecto al mes anterior, el número disminuyó 1,5% (10 equipos menos).

Adicionalmente, el promedio acumulado del año en curso de las unidades de fracturamiento hidráulico decreció 4,0% en comparación al mismo periodo de 2022 (11 taladros menos), con el reporte de 267 equipos.

Actividad de taladros Colombia

N°Taladros





Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Octubre de 2023

115 Equipos

▼ -1,7% mensual (-2 Equipos)

▼ -25,3% anual (-39 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre de 2023

128 Equipos

▼ -10,0% anual (-14 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

145 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)

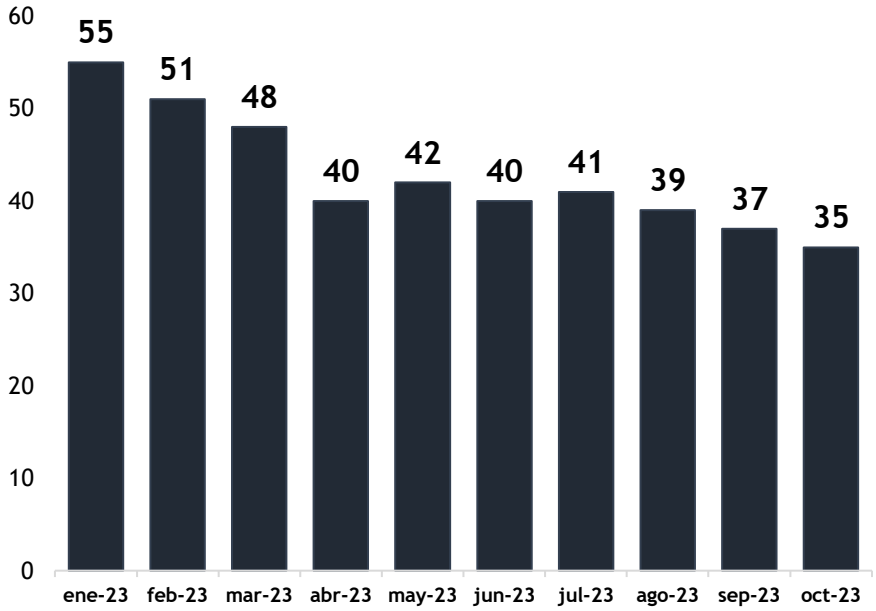
En octubre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 115 taladros activos (35 de perforación y 80 de reacondicionamiento), registrando una disminución del 25,3% respecto al mismo mes en el 2022 (39 equipos menos) y del 1,7% respecto a septiembre del presente año (dos equipos menos).

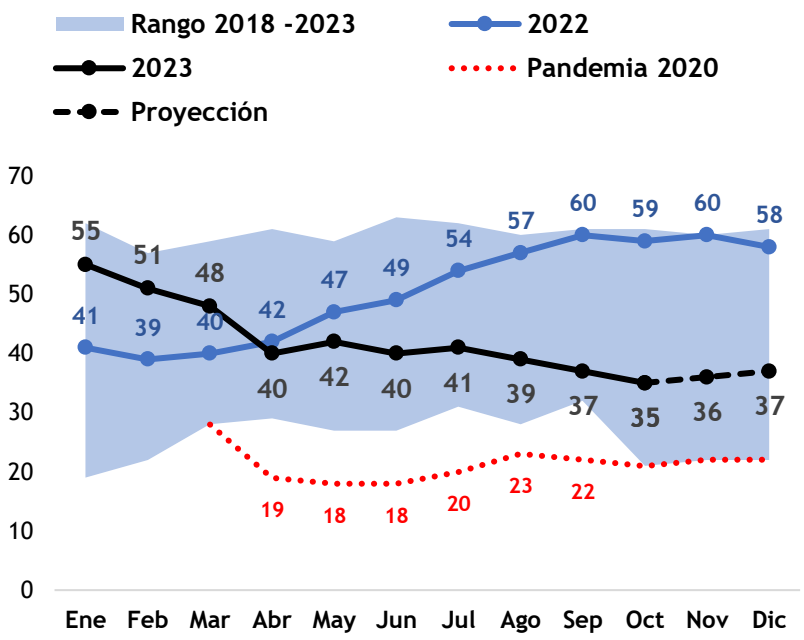
El promedio acumulado del año en curso fue de 128 equipos activos, una disminución de 10,0% respecto al mismo periodo de 2022 (14 equipos menos).

La tendencia decreciente observada desde noviembre del 2022 continúa, pasando de 155 equipos a 115.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

N°Taladros





Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Octubre de 2023

35 Equipos

▼ -5,4% mensual (-2 Equipos)

▼ -40,7% anual (-24 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre de 2023

43 Equipos

▼ -12,3% anual (-6 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

51 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)

De los 115 equipos activos reportados en octubre de 2023 en Colombia, 35 correspondieron a labores activas de perforación.

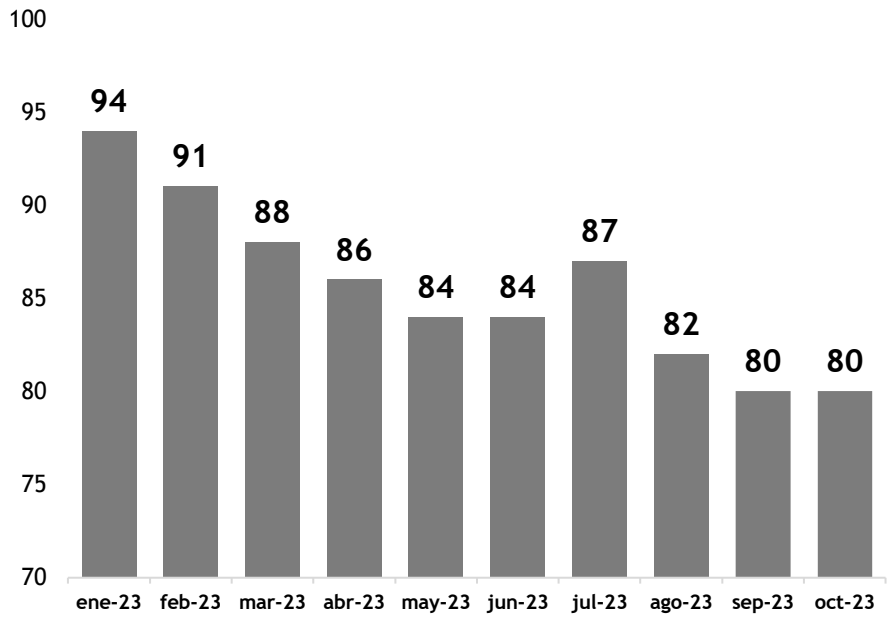
Sobre estos equipos reportados activos, hubo:

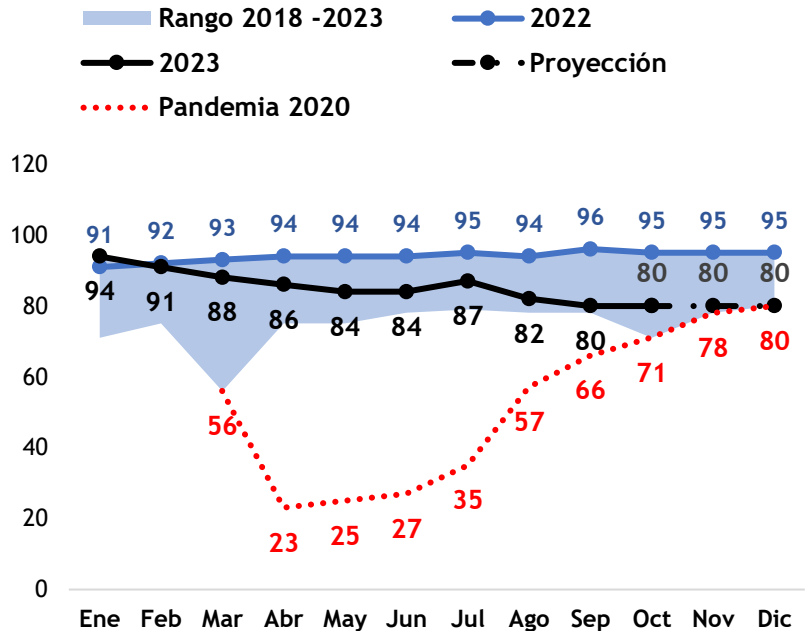
- Una disminución del 5,4% respecto a septiembre de 2023 (2 taladros menos).
- Una disminución 40,7% respecto a octubre de 2022 (24 taladros menos).

La variación se debió a la finalización de contratos en el departamento de Casanare, Guajira y Tolima.

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

N°Taladros





Fuente: Campetrol

En octubre de 2023 se reportaron 80 taladros de reacondicionamiento que estuvieron activos. Esto representa una disminución del 15,8% respecto al mismo mes en el año anterior (15 equipos menos).

Respecto a septiembre de 2023, la actividad de taladros de reacondicionamiento se mantuvo igual.

La disminución corresponde a terminación de contratos en los departamentos de Meta y Casanare.

Conteo mensual
Octubre de 2023

80 Equipos

-0,0% mensual (0 Equipos)

▼ -15,8% anual (-15 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre de 2023

86 Equipos

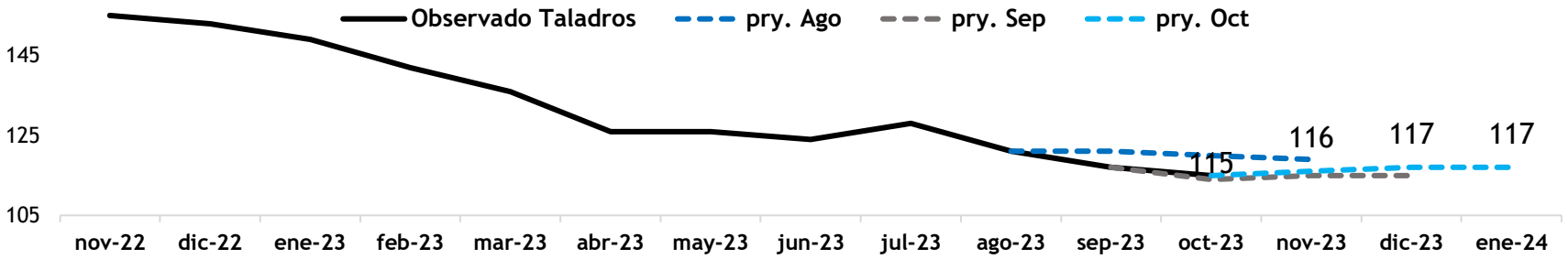
▼ -8,1% anual (-8 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)

Proyección de actividad de taladros



Fecha	Drilling							Reacondicionamiento				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Ago	pry. Sept	pry. Oct	obs.	pry. Ago	pry. Sept	pry. Oct	obs.	pry. Ago	pry. Sept	pry. Oct
nov-22	0	5	55	60				95				155			
dic-22	2	4	52	58				95				153			
ene-23	0	2	53	55				94				149			
feb-23	2	0	49	51				91				142			
mar-23	2	1	45	48				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				87				128			
ago-23	0	2	37	39				82				121			
sep-23	0	2	35	37	39			80	82			117	121		
oct-23	0	0	35	35	38	34		80	82	80		115	120	114	
nov-23					37	35	36		82	80	80		119	115	116
dic-23						35	37			80	80			115	117
ene-24							37				80				117

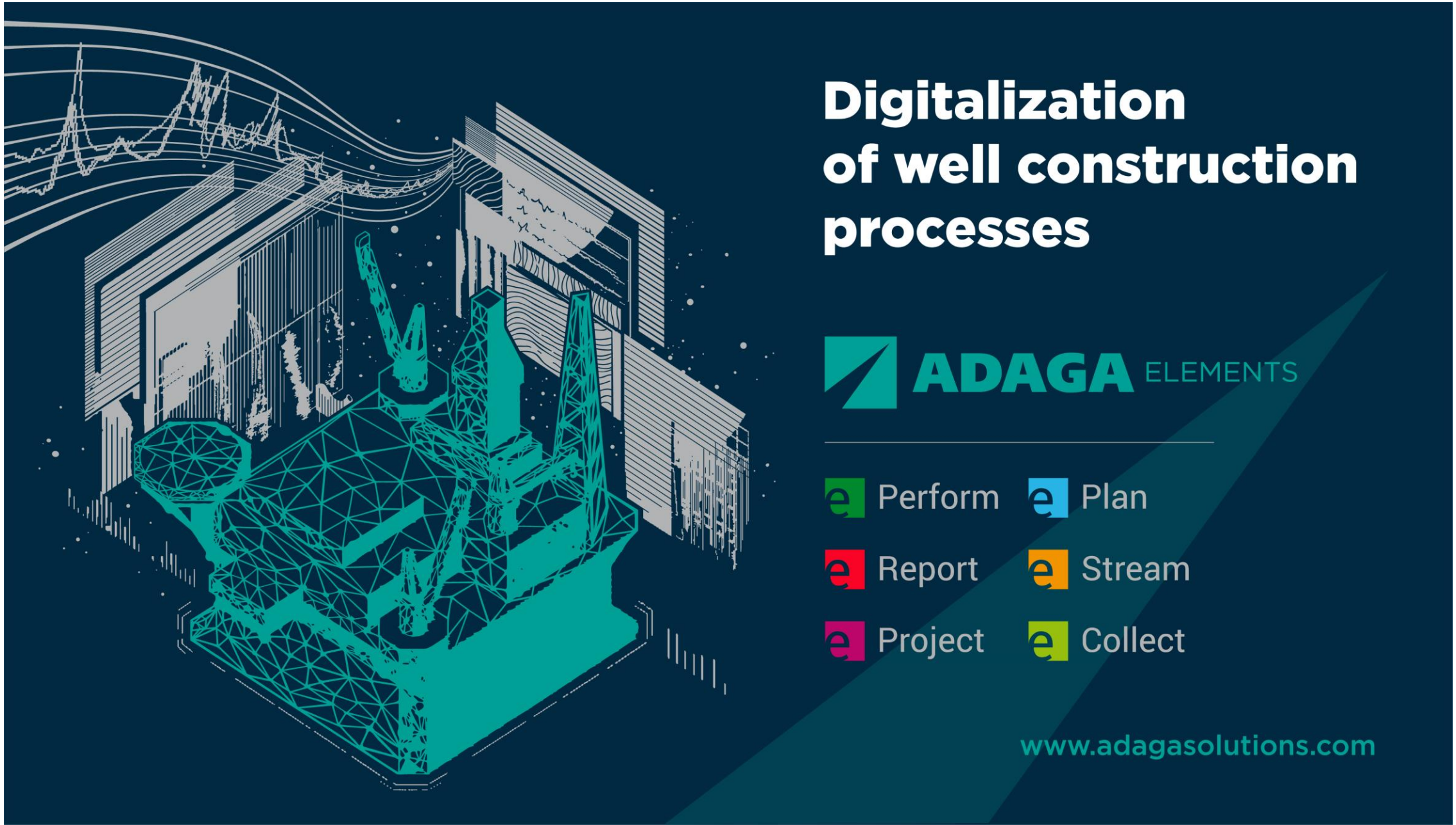
Fuente: Campetrol

En octubre de 2023, se registraron un total de 115 taladros activos en Colombia, distribuidos en 35 equipos de perforación y 80 equipos de reacondicionamiento.

Durante el período comprendido entre enero y octubre de 2023, se observó una disminución significativa en la actividad de taladros, con una reducción del 22,8%. Esto representa una disminución de 34 equipos en comparación con el inicio del año.

Se prevé que, en noviembre, con la incorporación de Noble Discoverer por parte de Ecopetrol, el número de taladros aumente en una unidad. Además, se espera que esta leve tendencia al alza se mantenga en diciembre y enero, con el inicio de operaciones de Perenco y Gran Tierra.

Pauta Publicitaria



ACTUALIDAD CAMPETROL

Enterate de las noticias más relevantes del sector y encuentra la programación de todos los eventos de nuestros afiliados y de la Cámara, fechas de lanzamiento de nuestras publicaciones y los hechos que nos hacen sentir orgullosos de nuestro sector en nuestro **newsletter semanal.**

Si tu compañía está afiliada a Campetrol y deseas recibir **ACTUALIDAD CAMPETROL** escanea el código **QR** o comunícate con Ángela Hernández al correo: **comunicaciones@campetrol.org**

#BuenasNoticias
Actualidad y noticias positivas del sector

Nuestros eventos
Participa de todos los eventos que ofrecemos

Esta semana en Campetrol
Todas las publicaciones y noticias de la Cámara

Nuestros afiliados
Comunicaciones y eventos de los afiliados a la Cámara

El sector en los medios
Las principales noticias de la industria en el mundo

En este espacio respetamos la libre competencia, por ello no se habla sobre: Precios, cantidades, calidades, clientes, estrategias contractuales o temas que pudiesen afectar la participación de las empresas en el mercado. **Fomentamos la libertad económica y el desarrollo del sector O&G&E.**

Ley 1340 de 2009

Normas en materia de protección de la competencia

Normas de competencia en Asociaciones de empresas y Asociaciones o Colegios de profesionales

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

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

35 AÑOS

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

@campetrolco | @campetrol | @campetrol | 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