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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A NOVIEMBRE DE 2023

19 DE DICIEMBRE DE 2023

www.campetrol.org

Fuente: Ecopetrol Pozo Andina 1 - Arauca

En esta época de celebración y gratitud, queremos extender nuestros más sinceros agradecimientos a todos nuestros afiliados y aliados. Su colaboración ha sido la fuerza impulsora detrás de cada logro alcanzado en el sector O&G&E en Colombia.

Nuestro deseo para el 2024 es continuar fortaleciendo la industria y contribuir al crecimiento sostenible del país para generar bienestar a todos los colombianos. Que esta temporada esté llena de paz, alegría y unión familiar.

CAMPETROL

¡Felices fiestas y próspero año nuevo!

Somos la #ENERGÍA de COLOMBIA

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

SAS Servicios Asociados 30 Años	Life Is On Schneider Electric	SEPSPEC	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	slb	STAR Oilfield Services S.A.S "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"	STEWART & STEVENSON	STRATUM RESERVOIR
SUNN OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS	Superior ENERGY SERVICES	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.	TECNIORIENTE ENERGY AND WELL SERVICES SAS	Tenaris	TEXAS OIL TECH LABORATORIES	TOP DRILLING COMPANY	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
innergy	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 17
CONTEXTO INTERNACIONAL	Página 19
CONTEXTO NACIONAL	Página 23
OFERTA O&G COLOMBIA	Página 34
DEMANDA O&G COLOMBIA	Página 46
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	Página 55
ACTIVIDAD DE TALADROS	Página 72
ENCUESTA TRIMESTRAL Q3 2023	Página 81

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
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
ESTRELLA International Energy Services
ILN CONSULTING
MERX LAW FIRM International Trade & Investment
PWES Produced Water EcoServices
GIE GROUP
BCR SUPPLY S.A.S
clesus®
FEPCO
PowerInnova
VEXAH S.A.S
TACKER solutions
REDO
CP International
P.A. COLOMBIA PROFESIONALES ASOCIADOS
ROLENOR
SEPSPEC
Ingelectricos
DNOW
NOVATEC FLUID SYSTEM S.A.S.

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

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

GRACIAS A NUESTROS PATROCINADORES

Alkhorayef

CHAMPIONX

COLOMBIA WIRELINE SERVICES

CSP

HALLIBURTON

ICG
EXPERTOS EN COMISIONAMIENTO Y PUESTA EN MARCHA

KERUI
SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT

MORKEN GROUP

RHEMA INTERNACIONAL

slb

TASSAROLI
Compromiso y Soluciones

T.EN TECHNIP ENERGIES

Tenaris

VI Ciclo de
WORKSHOPS 2024
Planes y Programas de Inversión

Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp

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

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

Save the Date

1 al 3 Octubre 2024

Centro de Convenciones Cartagena de Indias

+3.500 ASISTENTES

CONFERENCIAS TÉCNICAS Y ACADÉMICAS
+30 conferencistas invitados

RUEDA DE NEGOCIOS

FERIA COMERCIAL
+90 Stands

Organizan:

acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

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

ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía

ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros

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

Ya está disponible MAGAZINE

Edición no. **12**

Especial:

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

Léalo ahora en **campetrol.org** o escaneado el **código QR**

PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2023

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

#Somos la ENERGÍA de COLOMBIA

¡MUCHAS GRACIAS!

a nuestros afiliados y compañías invitadas por las

87 iniciativas inscritas

Conozca el documento aquí

GANADORES PREMIOS DE SOSTENIBILIDAD 2023

CATEGORÍA SOCIAL

Tenaris

Health Care

CATEGORÍA AMBIENTAL

PETROSEISMIC services
Geosciences & Data Acquisition Company

Guardianes de la Fauna

CATEGORÍA GOBERNANZA

GTCINGENIERIA

NAKUA

- En noviembre de 2023, la referencia promedio del precio de petróleo - Brent **disminuyó respecto a octubre del mismo año en un 0,9%, ubicándose en $90,0 USD/BL**. Respecto a noviembre de 2022, tuvo una disminución del 1,6%.

- **En noviembre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 116 taladros activos (36 de perforación y 80 de reacondicionamiento)**, una disminución del **25,2% respecto al mismo mes en el 2022** (39 equipos menos) y un aumento del **0,9% respecto a octubre del presente año** (un equipo más).
  - **Se reportaron 36 taladros de perforación, uno más que en octubre de 2023 y 24 menos que en noviembre del 2022.**
  - **Se registraron 80 taladros de reacondicionamiento, la misma cantidad que en octubre de 2023 y 15 menos que en noviembre de 2022.**

- **La producción de petróleo en Colombia en el mes de octubre de 2023 (último dato disponible) fue de 778,0 mil barriles de petróleo por día (KBPD),** lo cual representó un aumento de 2,8% respecto al promedio alcanzado en octubre del 2022 y un aumento del 0,9% respecto a septiembre de 2023. **La producción comercializada de gas nacional fue de 1.072 millones de pies cúbicos (MPCD)**, representando así un aumento del 12,5% respecto al mismo mes en 2022, y del 0,9% respecto al mes anterior.

- Entre enero y 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. **En el mismo periodo, se han perforado 454 pozos de desarrollo**, mostrando una disminución del 7,5% en comparación con el mismo período del año anterior.

- En octubre de 2023 **se exportó un total de $1.541 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 28,3% ($340 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2022.** Entre enero y octubre esta cifra fue de $12.976 millones de dólares FOB, una disminución del 18,6% respecto al mismo periodo de 2022.

- En el tercer trimestre de 2023, **la IED del sector petrolero sumó un valor de $469 millones de dólares, 34,2% menos que el tercer trimestre de 2022.** En comparación con el segundo trimestre de 2023, **se registró una disminución de la IED petrolera del 40,9%.**

- Entre enero y septiembre de 2023, según los datos de la ANH, **el sector de hidrocarburos ha generado un valor de regalías liquidadas de $6,7 billones de pesos**. Este valor es **inferior en 20,3% al recaudado en el mismo periodo de 2022** cuando el valor ascendía a los $8,5 billones de pesos.

RESUMEN

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Pauta Publicitaria

PROMILL DUO

SECTION MILLING EN DOBLE REVESTIMIENTO

El **ProMILL Duo** proporciona una solución innovadora y rentable para aplicaciones de abandono de pozos, donde la integridad de la zona de abandono requiere moler una sección en dos tamaños de revestimiento. Compara el ProMILL Duo con soluciones convencionales que requieren moler un revestimiento interno de larga longitud.

Algunas de las Características son:

- Permite generar una barrera de roca a roca (rock to rock)
- Ahorro de tiempo de taladro
- Permite moler secciones de alcance extendido (Extended Reach)
- Permite desplazarse a través del ID del revestimiento de menor tamaño y proporcionar una alta expansión de la herramienta para moler el revestimiento exterior
- Estabilizador hidráulico, el cual proporciona un sistema de molienda más eficiente
- Restauración de la roca sello para aplicaciones de abandono en doble revestimiento
- Elimina miles de pies de molienda de revestimiento en comparación con las soluciones convencionales.

wellboreintegrity.com

RED BARON | DRILCO | THOMAS TOOLS

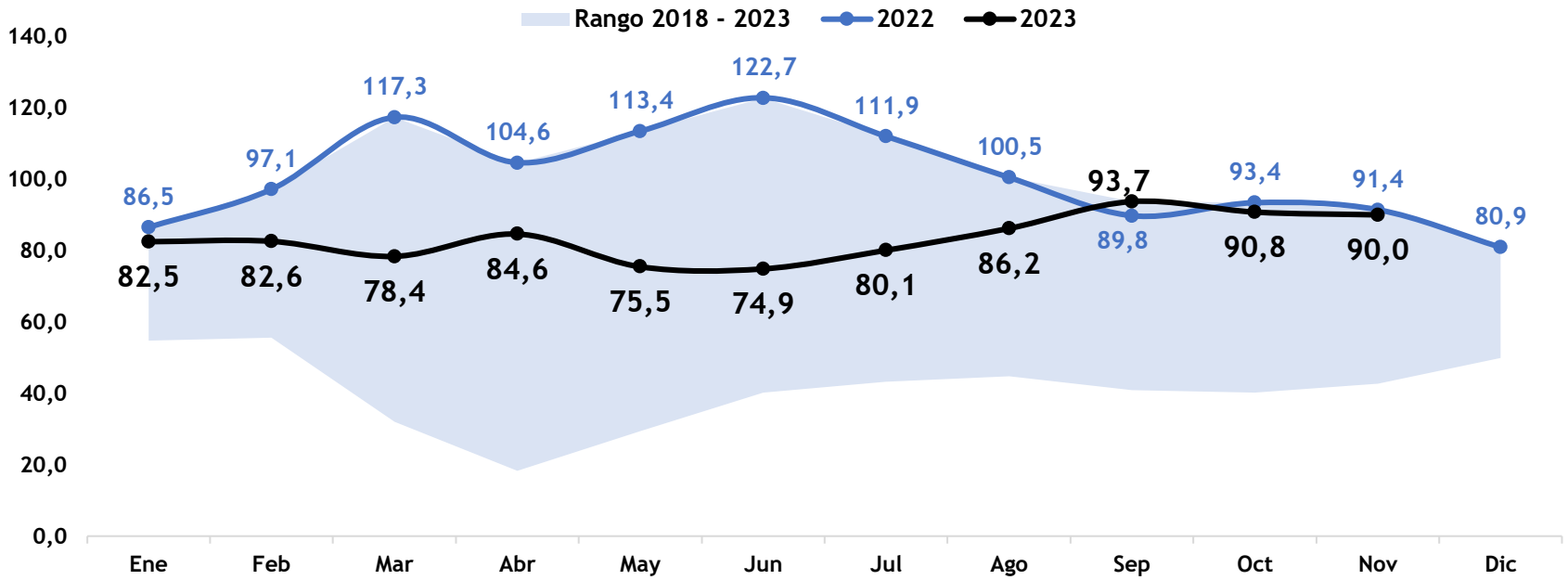
Wellbore Integrity SOLUTIONS

CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: EIA, La República

Promedio mensual
Noviembre 2023

$90,0 USD/Bl

▼ -1,6% anual (-$1,4 USD/Bl)

▼ -0,9% mensual (-$0,8 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero – Noviembre 2023

$83,6 USD/Bl

▼ -18,5% anual (-$19,0 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

$100,8 USD/Bl

▲ +42,6% ($30,1 USD/Bl) vs. 2021

En noviembre de 2023, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a octubre del mismo año en un 0,9%, ubicándose en $90,0 USD/Bl.

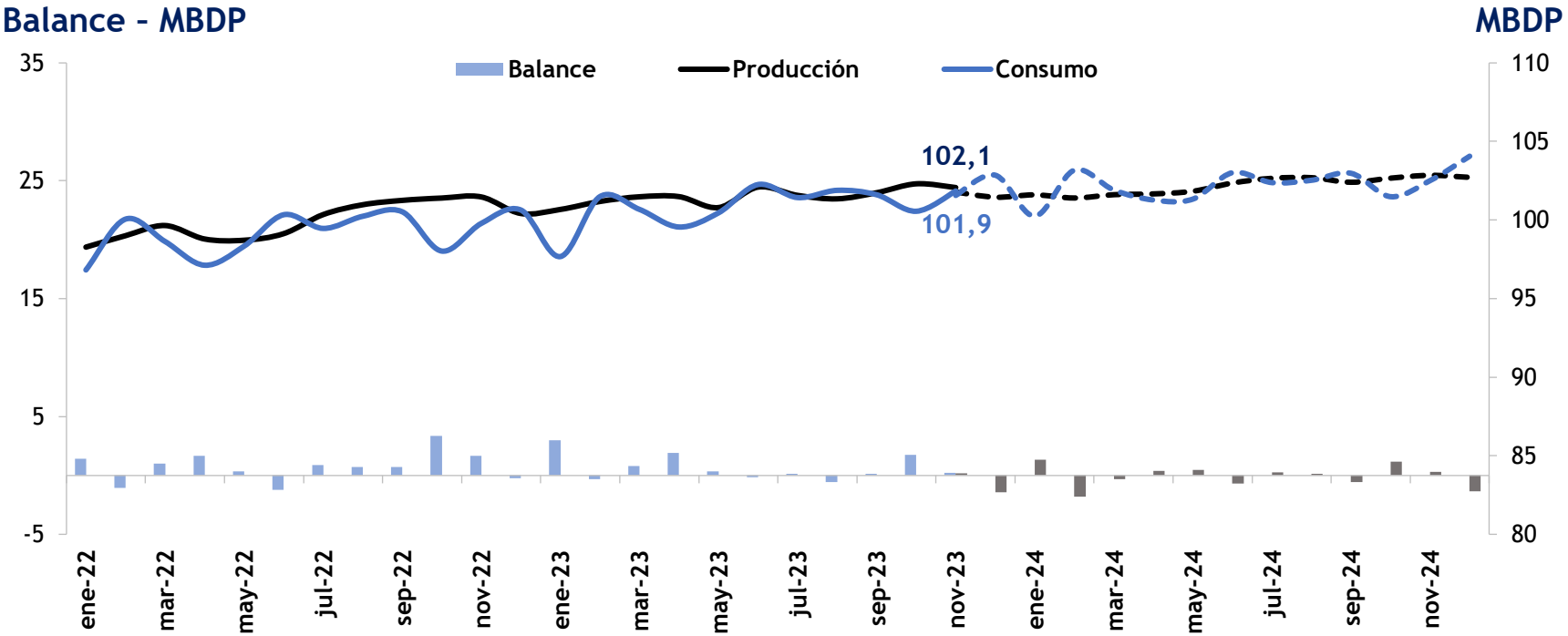
Respecto a noviembre de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 1,6%. Esto implicó que, luego de la senda ascendente que se venía registrando desde julio del presente año, los precios siguieran evidenciando variaciones negativas.

Asimismo, el promedio acumulado entre enero y noviembre del 2023 registró una disminución del 18,5% 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.

Balance de oferta y demanda

Balance - MBDP



Fuente: EIA.

Producción mensual
Noviembre 2023

102,1 MBPD

▲ +0,6% anual (0,6 MBPD)

▼ -0,2% mensual (-0,2 MBPD)

Consumo mensual
Noviembre 2023

101,9 MBPD

▲ +2,1% anual (2,1 MBPD)

▲ +1,3% mensual (1,3 MBPD)

Balance mensual
Noviembre 2023

0,2 MBPD

Exceso de demanda

Para el mes de noviembre del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 0,2 MBPD.

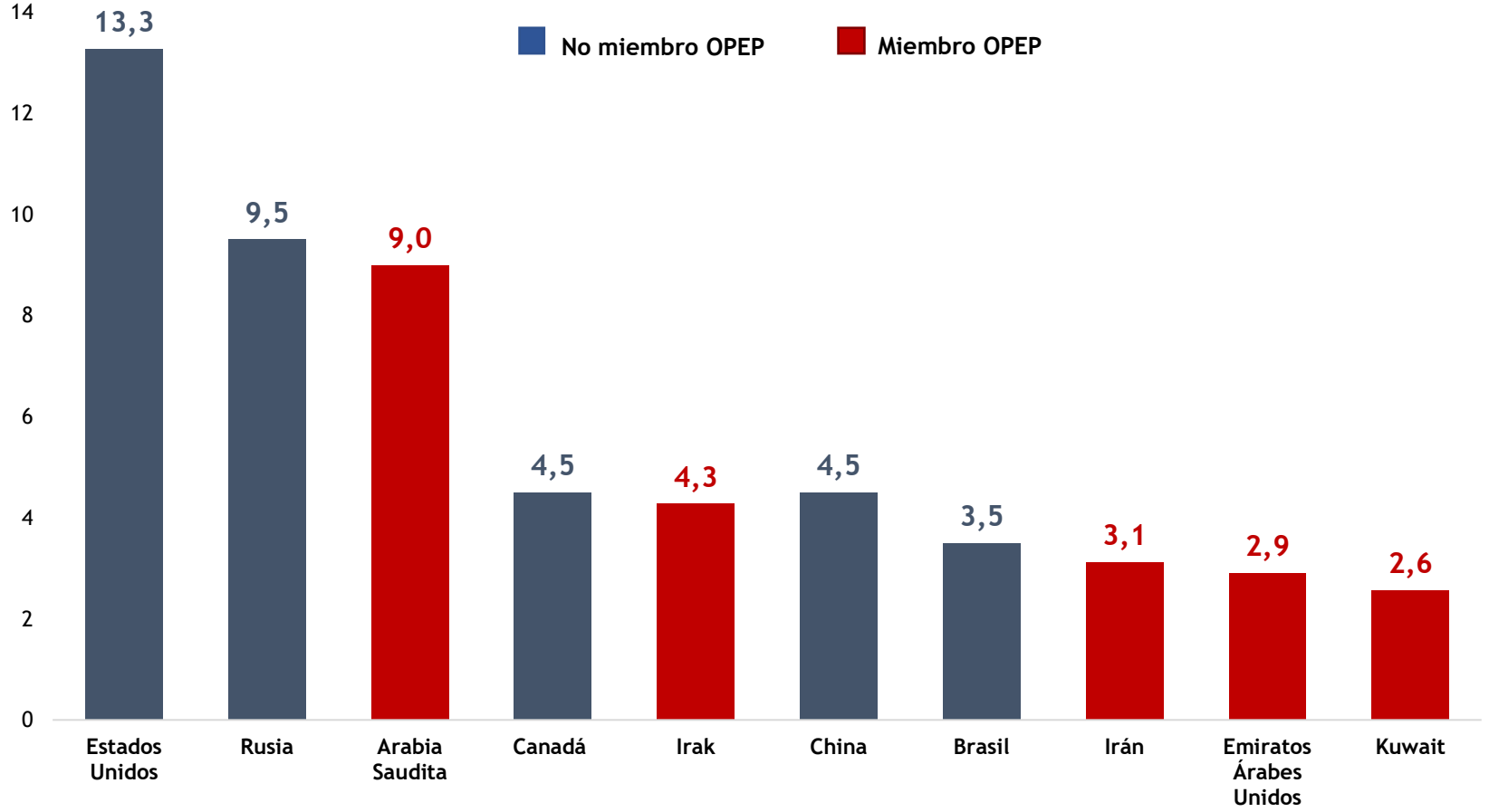
Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 102,1 MBPD, lo que significó una disminución del 0,2% frente a octubre de 2023. En comparación con noviembre de 2022, se registró un aumento del 0,6%.

El consumo global se ubicó en 101,9 MBPD, aumentando 1,3% respecto a octubre de 2023, y aumentando 2,1% respecto a noviembre 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 - Noviembre 2023*



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

Para noviembre de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 56% (57,2 MBPD) del total de la producción global. Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 13,0% de la producción, con un total de 13,3 MBPD (según el último dato de noviembre).

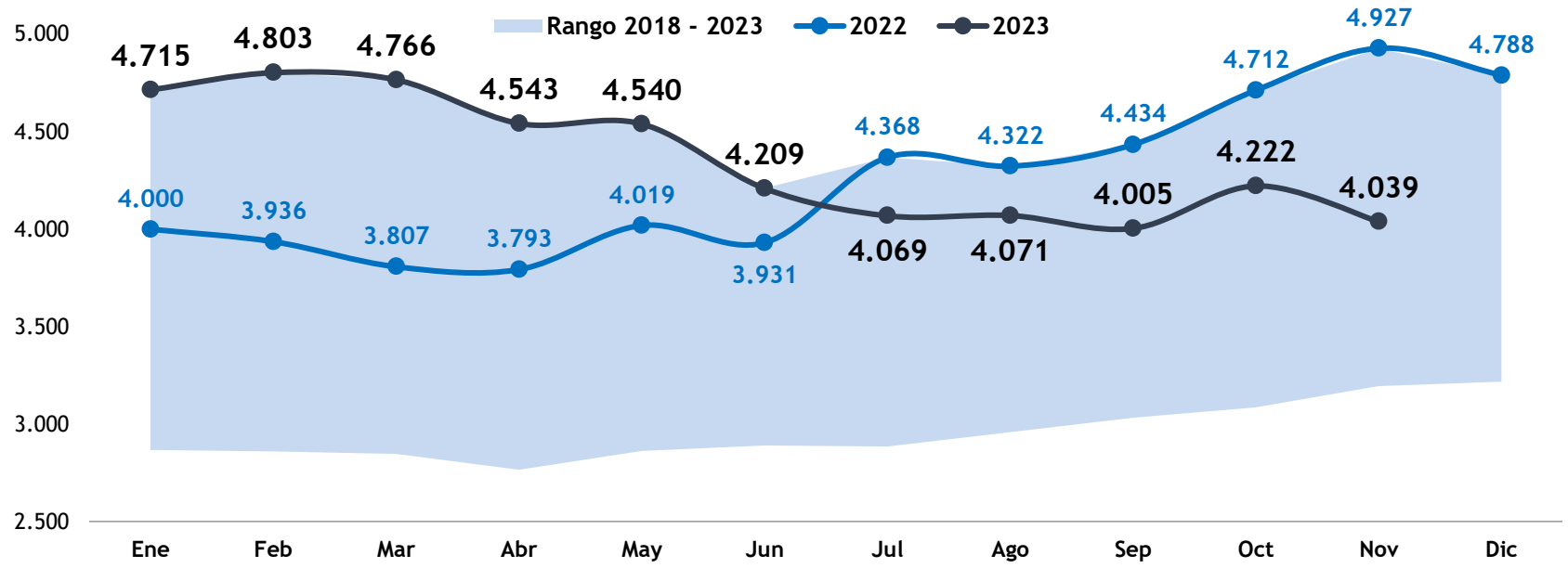
Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, que producen un total de 21,9 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 35,3 MBOPD de la producción.

CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Ecopetrol – Pozo Andina-1 - Arauca

Tasa de cambio COP/USD - TRM

COP/USD



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Noviembre 2023

$4.039 COP/USD

▼ -18,0% anual (-$888 COP)

▼ -4,3% mensual (-$184 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2023

$4.362 COP/USD

▲ +3,8% anual ($158 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

$4.253 COP/USD

▲ +13,7% anual ($511 COP)

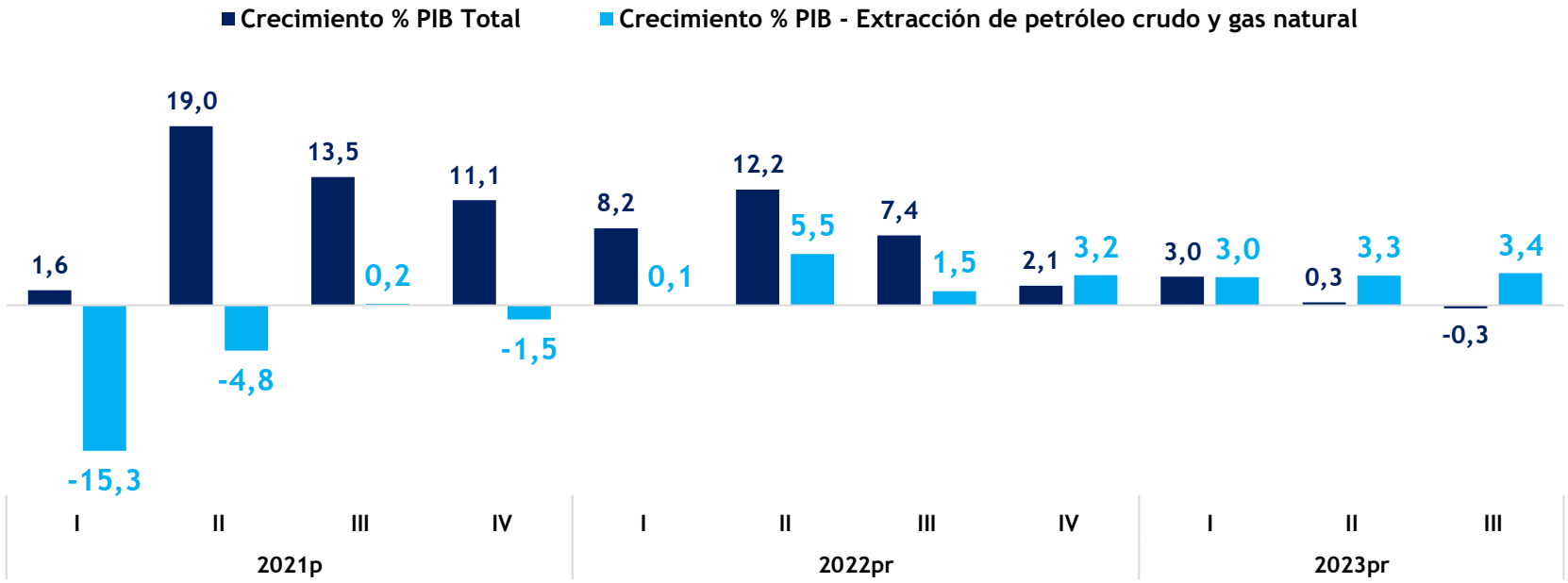
Para noviembre de 2023, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de $4.039 COP, lo que representó una apreciación del 18,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de noviembre de 2022.

Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM en noviembre tuvo una disminución del 4,3%. Es importante mencionar que el valor registrado en la TRM vuelve a descender siguiendo la tendencia a la baja evidenciada desde marzo del presente año.

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 resultado negativo del -0,3% respecto al mismo periodo de 2022, lo cual implicó una disminución de 7,7 pps.

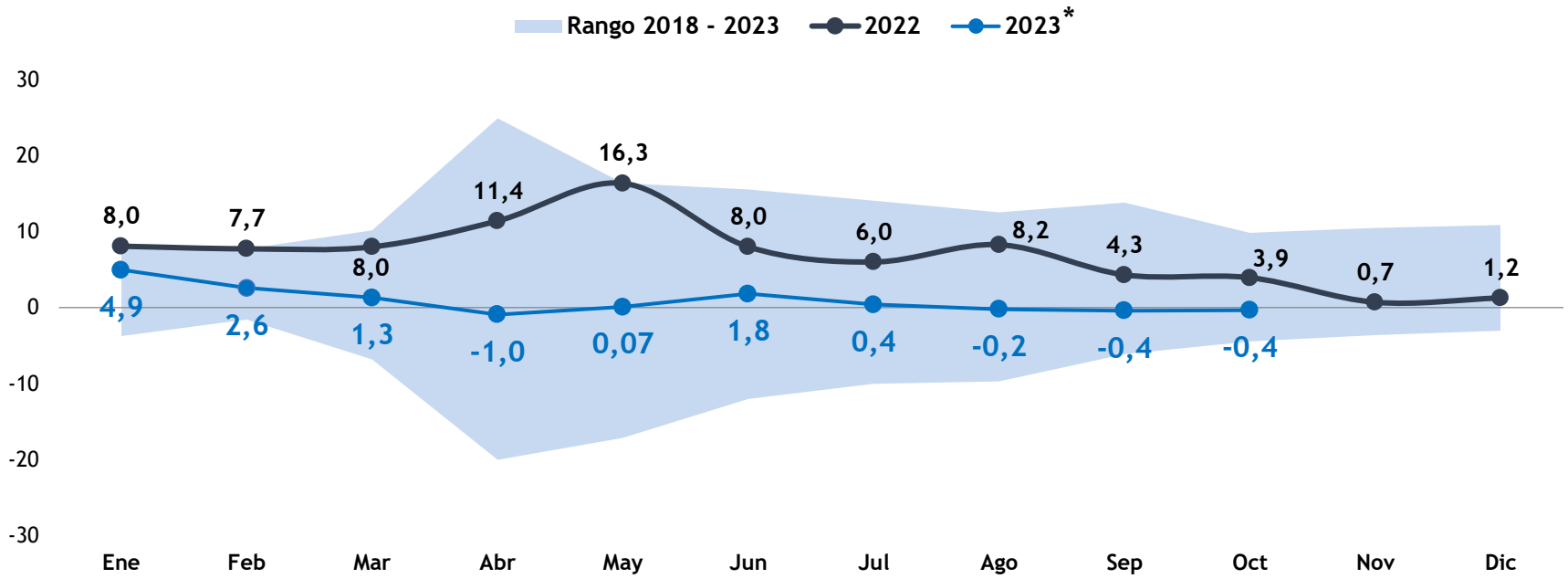
El crecimiento económico anual evidenciado por el sector de extracción de petróleo crudo y gas natural fue de 3,4%, lo cual implicó 1,9 pps. adicionales comparado con el tercer trimestre de 2022.

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. Pps.: puntos porcentuales

Var. % del mes
Octubre 2023

-0,4*%

▼ -4,3 pps. anual

▲ +0,1 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2023

0,9*%

▼ -7,3 pps. anual

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2022

7,0%

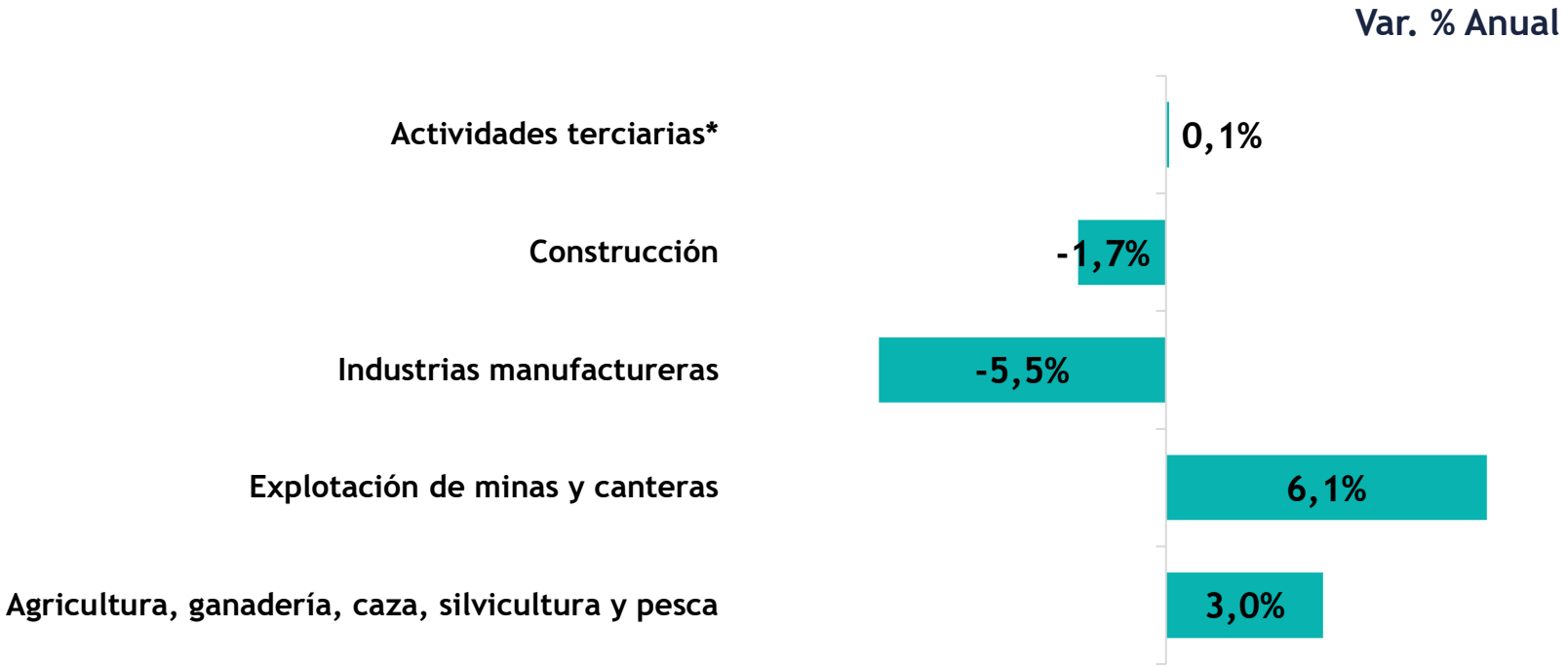
▼ -3,9 pps. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una contracción anual del 0,4% en octubre de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2022. Esta contracción fue 4,3 pps. inferior a la evidenciada en octubre de 2022.

Respecto al mes anterior (septiembre de 2023), el ISE experimentó un aumento de 0,1 pps.

El ISE promedio entre enero y octubre de 2023 registró un valor de 0,9%, el cual fue 7,3 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.

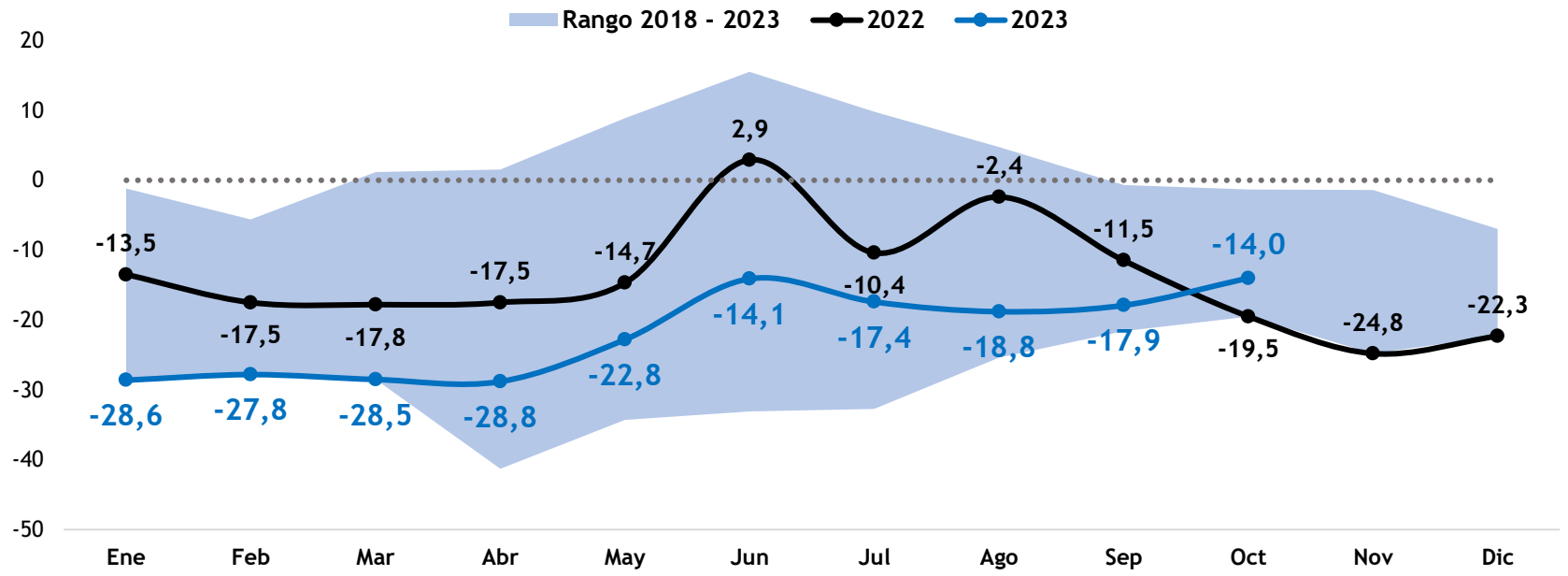
En septiembre de 2023 (último dato disponible), por actividades económicas, la explotación de minas y canteras, seguido por el sector agropecuario, y las actividades terciarias, evidenciaron una variación positiva del 6,1%, 3,0% y 0,1%, respectivamente, al comparar con el mismo periodo en 2022.

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
Octubre 2023

-14,0%

▲ +5,5 pps. anual

▲ +3,9 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2023

-21,9%

▼ -9,7 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 pps. anual

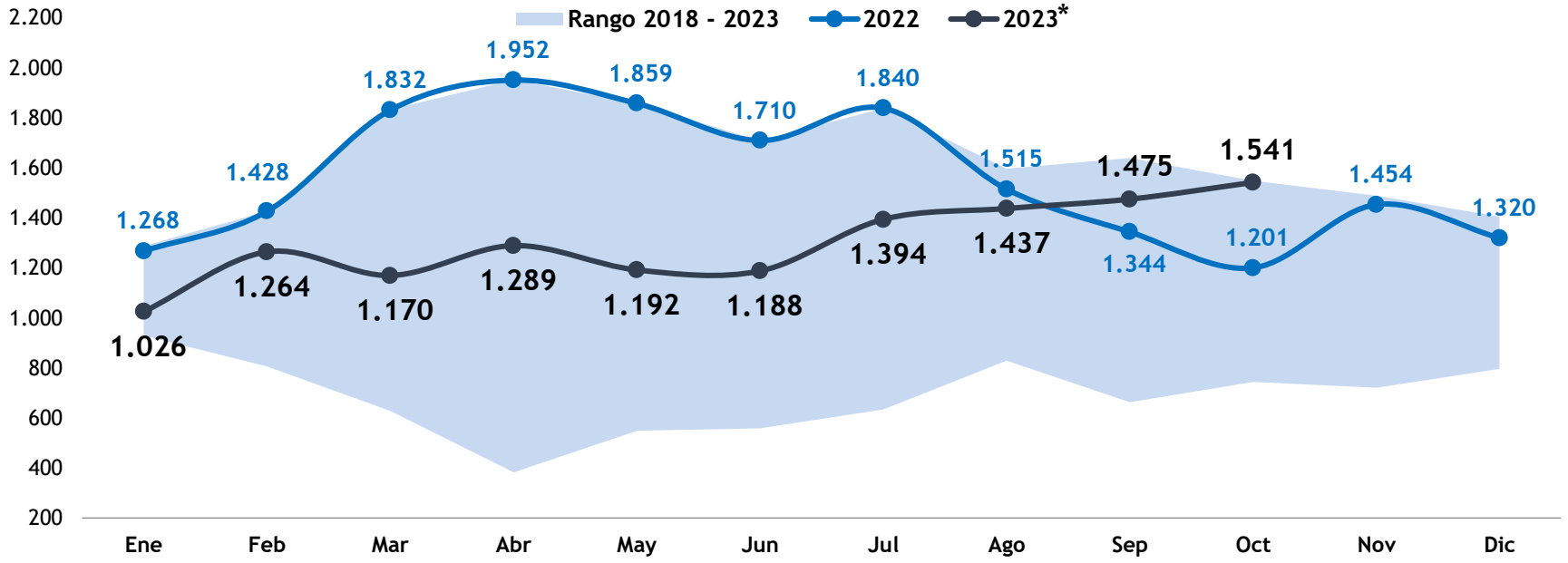
En el mes de octubre (último dato disponible), el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un balance porcentual de -14,0%, evidenciando un aumento anual de 5,5 pps. frente al nivel observado en octubre del 2022. Respecto al mes anterior (septiembre de 2023), el ICC experimentó un aumento de 3,9 pps.

El promedio entre enero y octubre de 2023 registró un balance de -21,9%, 9,7 pps. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Según Fedesarrollo, la mejora en la confianza de los consumidores en el mes de octubre 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
Octubre 2023

$1.541* MUSD

▲ +28,3% anual ($340 MUSD FOB)

▲ +4,5% mensual ($67 MUSD FOB)

Acumulado anual
Enero - Octubre 2023

$12.976* MUSD

▼ -18,6% anual (-$2.974 MUSD FOB)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

$18.724 MUSD

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

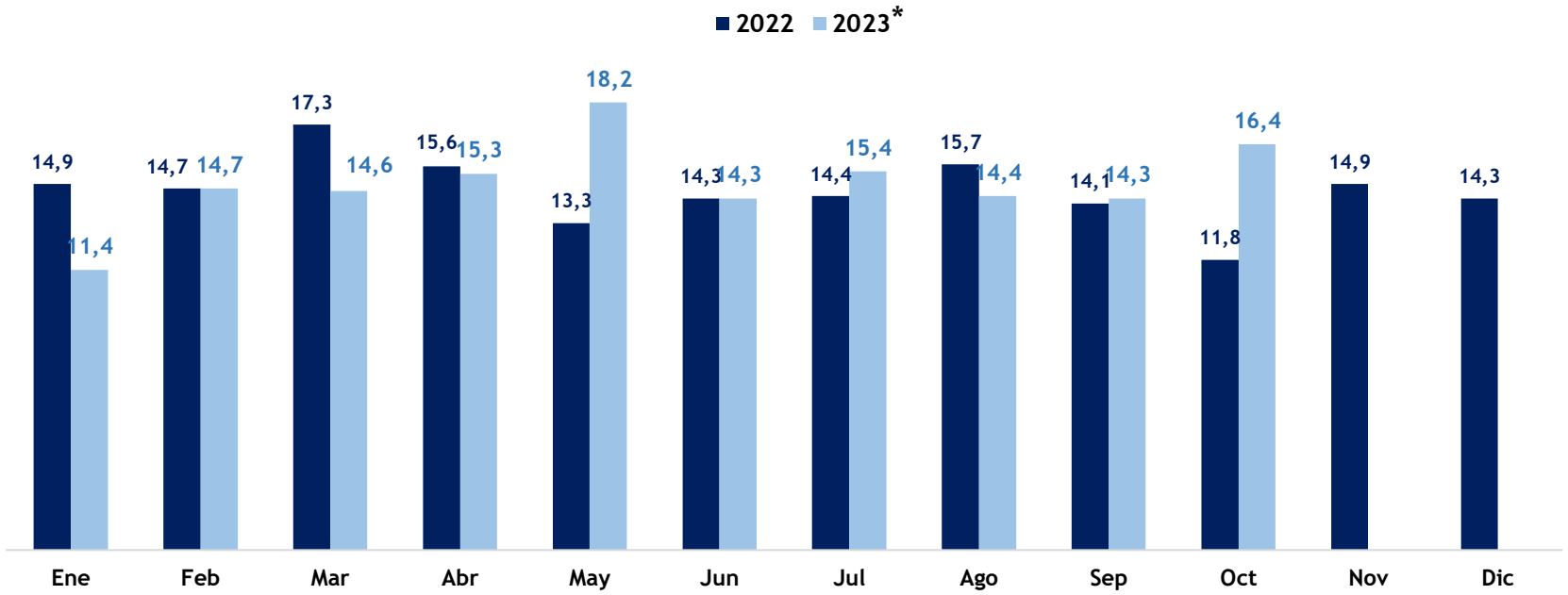
En octubre de 2023 se exportó un total de $1.541 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 28,3% ($340 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2022.

Comparado con el mes anterior (septiembre de 2023), las exportaciones evidenciaron un aumento del 4,5% ($67 MUSD FOB).

Entre enero y octubre de 2023, se exportaron $12.976 millones de dólares FOB, 18,6% 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
Octubre 2023

16,4* M. Barriles

▲ +39,0% anual (4,6 M. Barriles)

▲ +14,7% mensual (2,1 M. Barriles)

Promedio anual
Enero - Octubre 2023

14,9* M. Barriles

▲ +2,0% anual (0,3 M. Barriles)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

14,6 M. Barriles

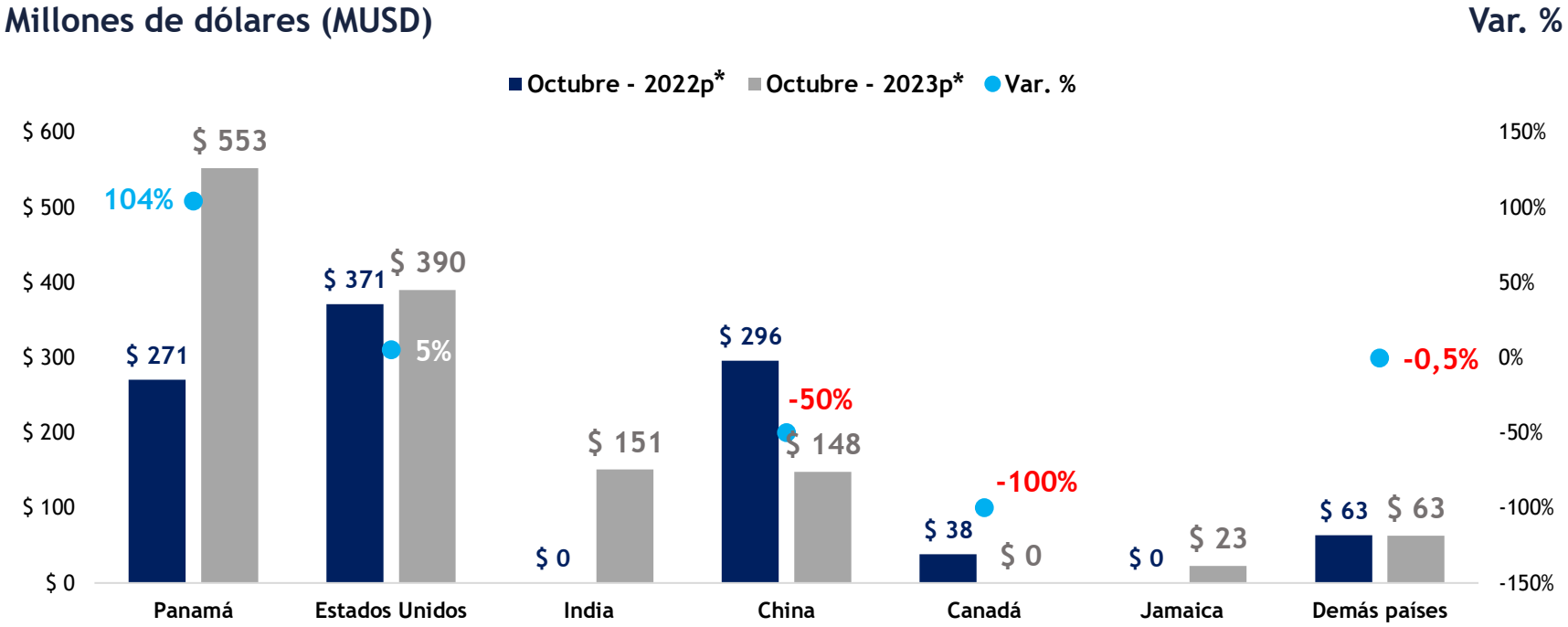
▲ +14,4% anual (1,8 M. Barriles) vs. 2021

En octubre de 2023 se exportó un total de 16,4 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un aumento del 14,7% respecto a septiembre de 2023.

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (octubre de 2022), las exportaciones en millones de barriles registraron un aumento del 39,0%.

Entre enero y octubre de 2023, se exportaron en promedio 14,9 millones de barriles de petróleo crudo, 2,0% superior comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo



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

En octubre de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, Estados Unidos, India, China, Canadá y Jamaica, los cuales representaron el 82,0% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2022, Panamá, Estados Unidos, India, y Jamaica, experimentaron variaciones positivas en sus exportaciones.

Por su lado, China, Canadá y los demás países, registraron variaciones negativas, las cuales fueron del 50%, 100% y 0,5%, respectivamente.

Panamá
Valor Octubre

$553* MUSD

▲ 104% anual ($282 MUSD FOB)

Estados Unidos
Valor Octubre

$390* MUSD

▲ +5% anual ($19 MUSD FOB)

India
Valor Octubre

$151* MUSD

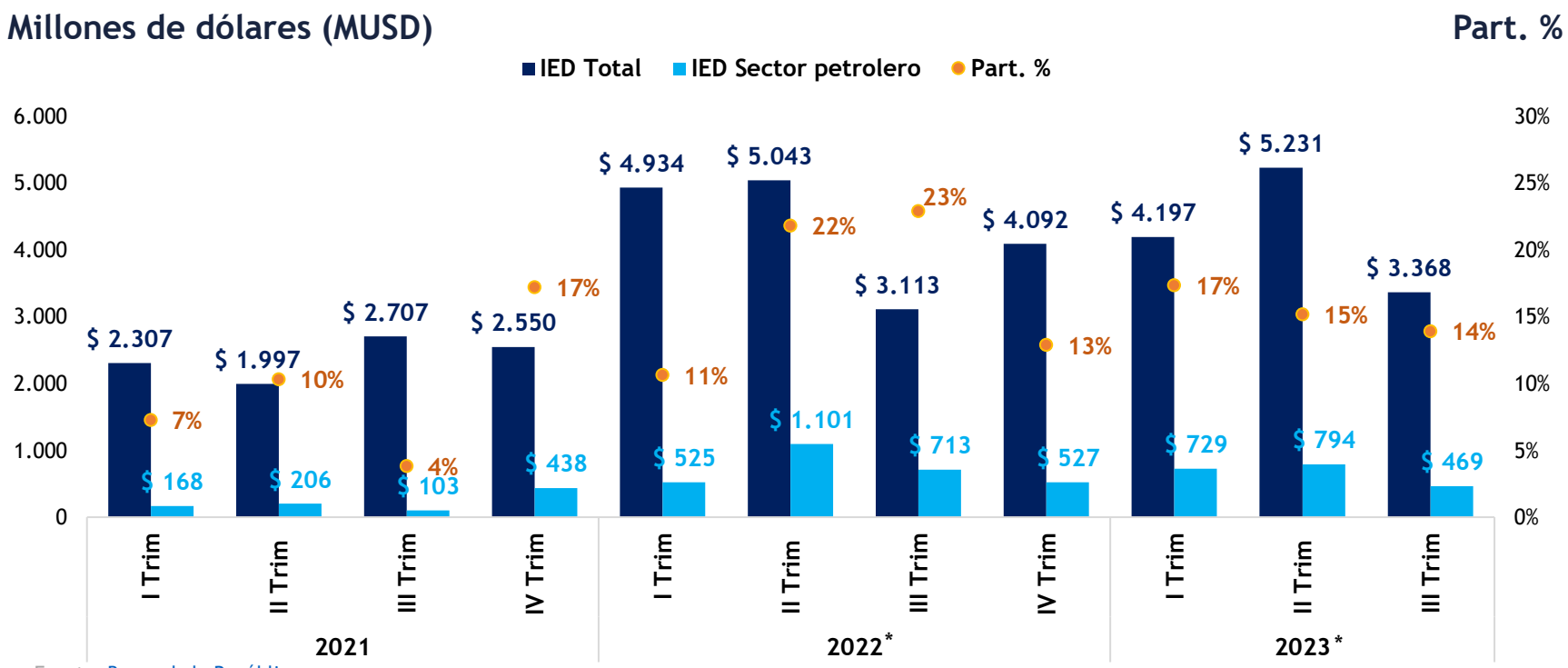
▲ +$151 MUSD FOB

China
Valor Octubre

$148* MUSD

▼ -50% anual (-$148 MUSD FOB)

Inversión Extranjera Directa (IED) - Sector Petrolero



Fuente: Banco de la República
*Dato preliminar y último disponible

Valor trimestral - Sector Petrolero
Julio - Septiembre 2023

$469* MUSD

▼ -34,2% anual (-$244 MUSD)

▼ -40,9% (-$325 MUSD) vs. II Trim 2023

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Septiembre 2023

$1.992* MUSD

▲ -14,8% anual (-$103 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2022

$2.866* MUSD

▲ +213,0% anual (1.950 MUSD)

En el tercer trimestre de 2023, la IED del sector petrolero sumó un valor de $469 millones de dólares, 34,2% menos que el tercer trimestre de 2022.

En comparación con el segundo trimestre de 2023, se registró una disminución de la IED petrolera del 40,9%.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el tercer trimestre de 2023 fue del 14%, porcentaje que fue inferior en 1,3 pps. frente al segundo trimestre 2023, y en 9,0 pps. en relación con el tercer trimestre de 2022.

TUBULAR RUNNING SERVICES

VERO™

INTEGRIDAD DE LA CONEXIÓN AUTOMATIZADA

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

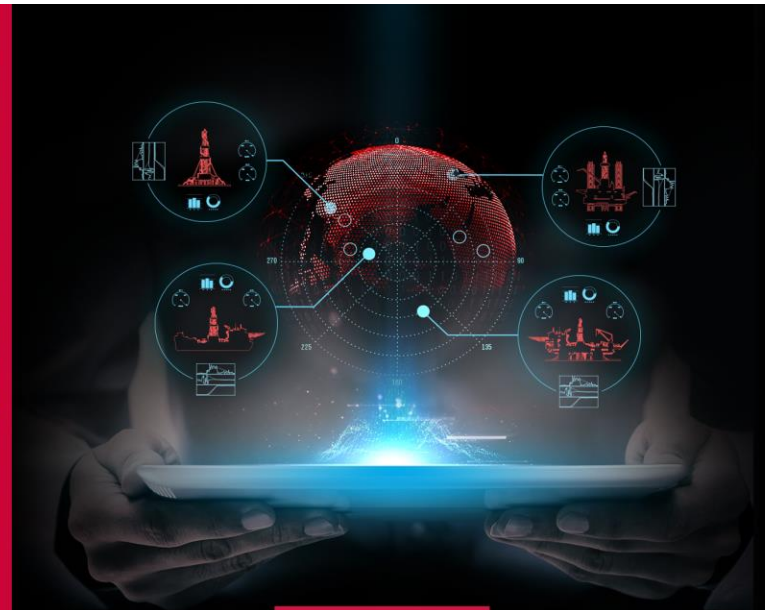
Weatherford®

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™

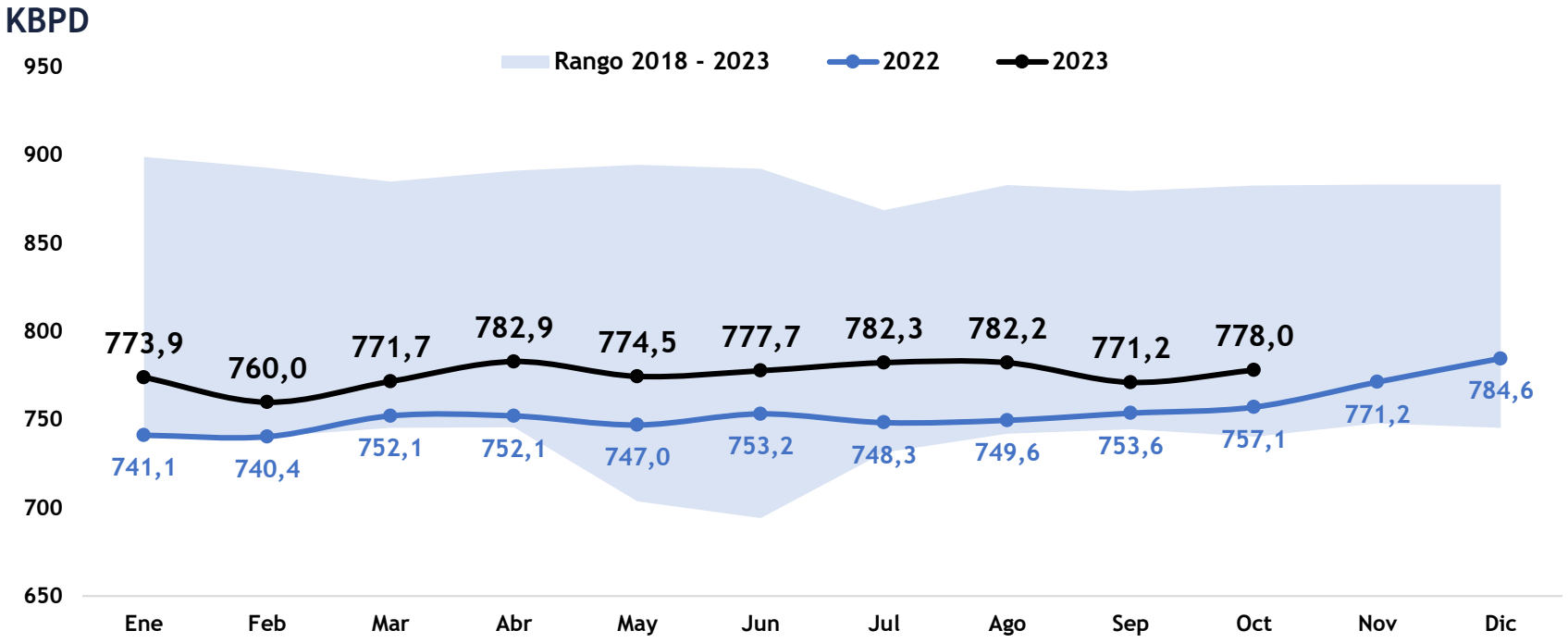
PLATAFORMA DE OPTIMIZACIÓN DE LA CONSTRUCCIÓN DE POZOS

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

OFERTA O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Palo Blanco – Llano Central - Casanare

Producción de Petróleo en Colombia



Fuente: ANH
Último dato disponible

Promedio mensual
Octubre 2023

778,0 KBPD

▲ +2,8% anual (20,9 KBPD)

▲ +0,9% mensual (6,9 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2023

775,6 KBPD

▲ +3,5% anual (26,1 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

754,3 KBPD

▲ +2,4% anual (17,9 KBPD)

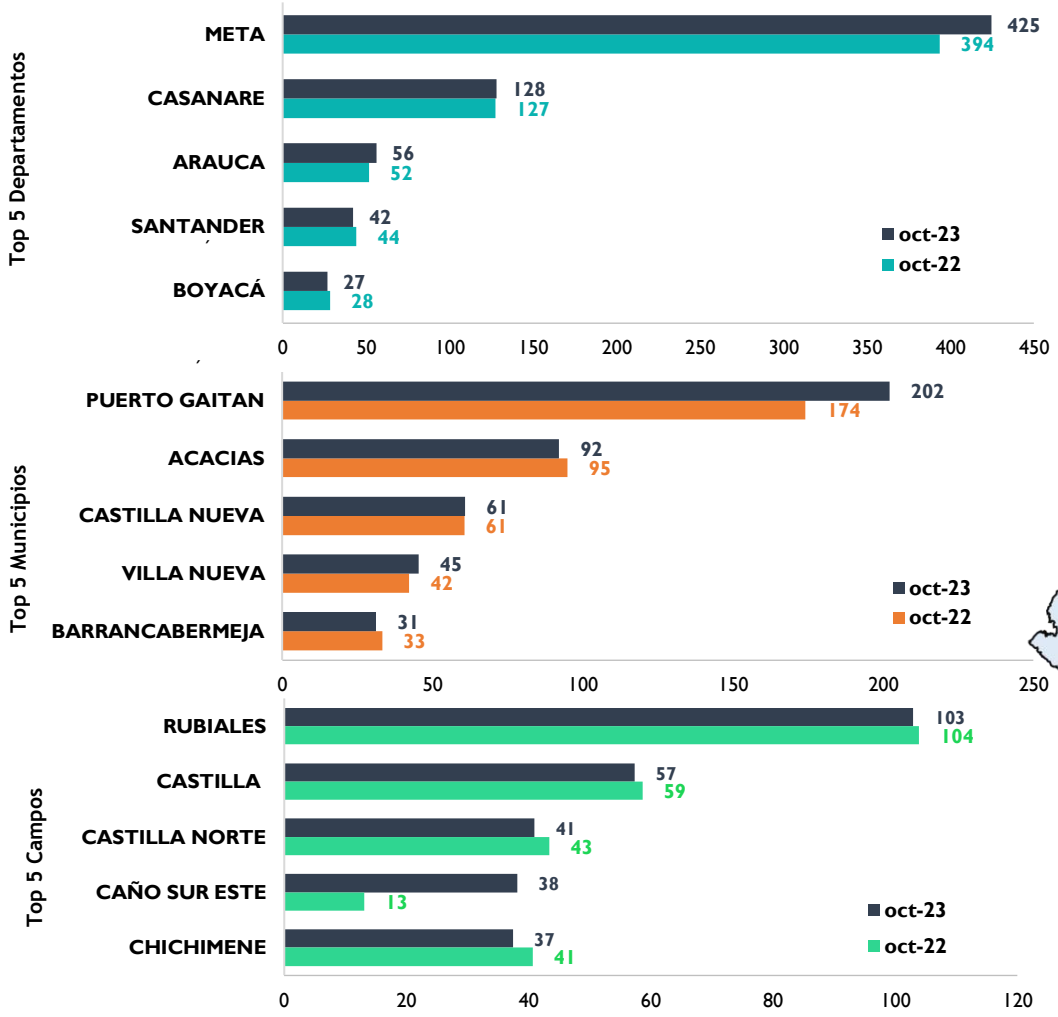
La producción de petróleo en el mes de octubre de 2023 (último dato disponible) fue de 778,0 mil barriles de petróleo por día (KBPD), lo cual representó un aumento de 2,8% respecto al promedio alcanzado en octubre del 2022 y del 0,9% respecto al mes anterior cuando se reportó 771,2 KBPD.

Entre julio y septiembre del presente año, la producción de petróleo experimentó una disminución de 11,1 KBPD, equivalente a una reducción del 1,4%. Sin embargo, en septiembre de 2023 se observó una recuperación que, como se comentó, fue equivalente al 0,9%.

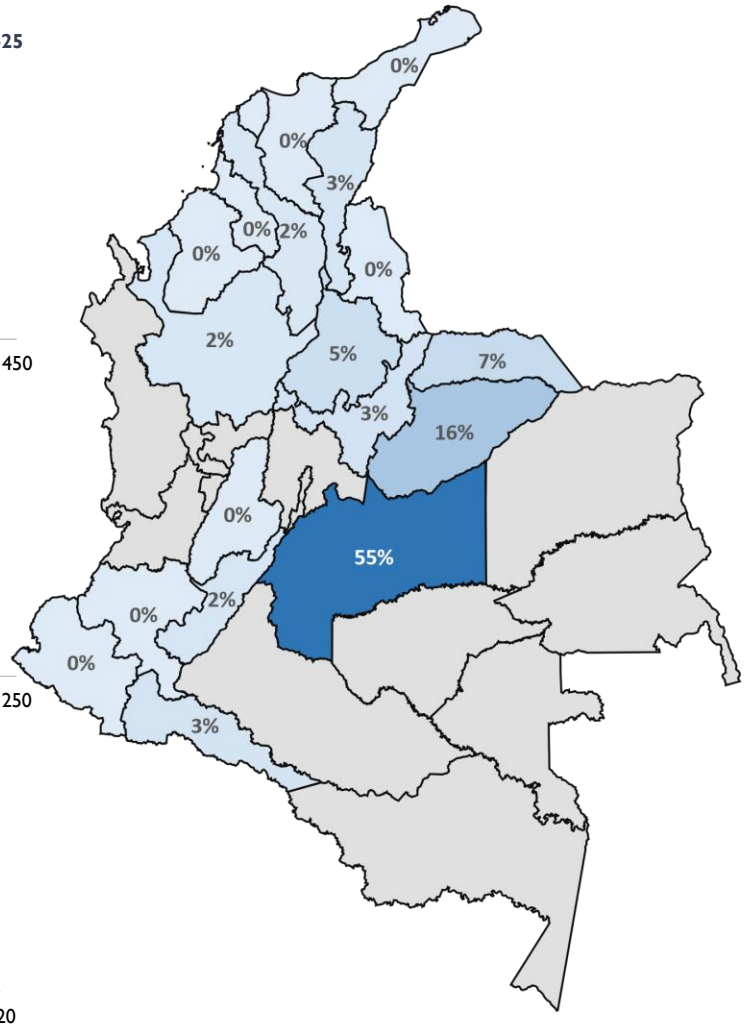
De enero a octubre de 2023, se destaca el incremento en la producción de petróleo del 50% en el campo Caño Sur Este (pasando de 19,0 a 38,2 KBPD) y del 24% en el campo Indico (pasando de 17,0 a 22,4 KBPD), ambos ubicados en el Meta.

Producción fiscalizada de petróleo - Departamental

KBPD - Promedio octubre de 2023



Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Distribución porcentual de producción departamental
0% 55%

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Para octubre de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 87,1% del total de la producción.

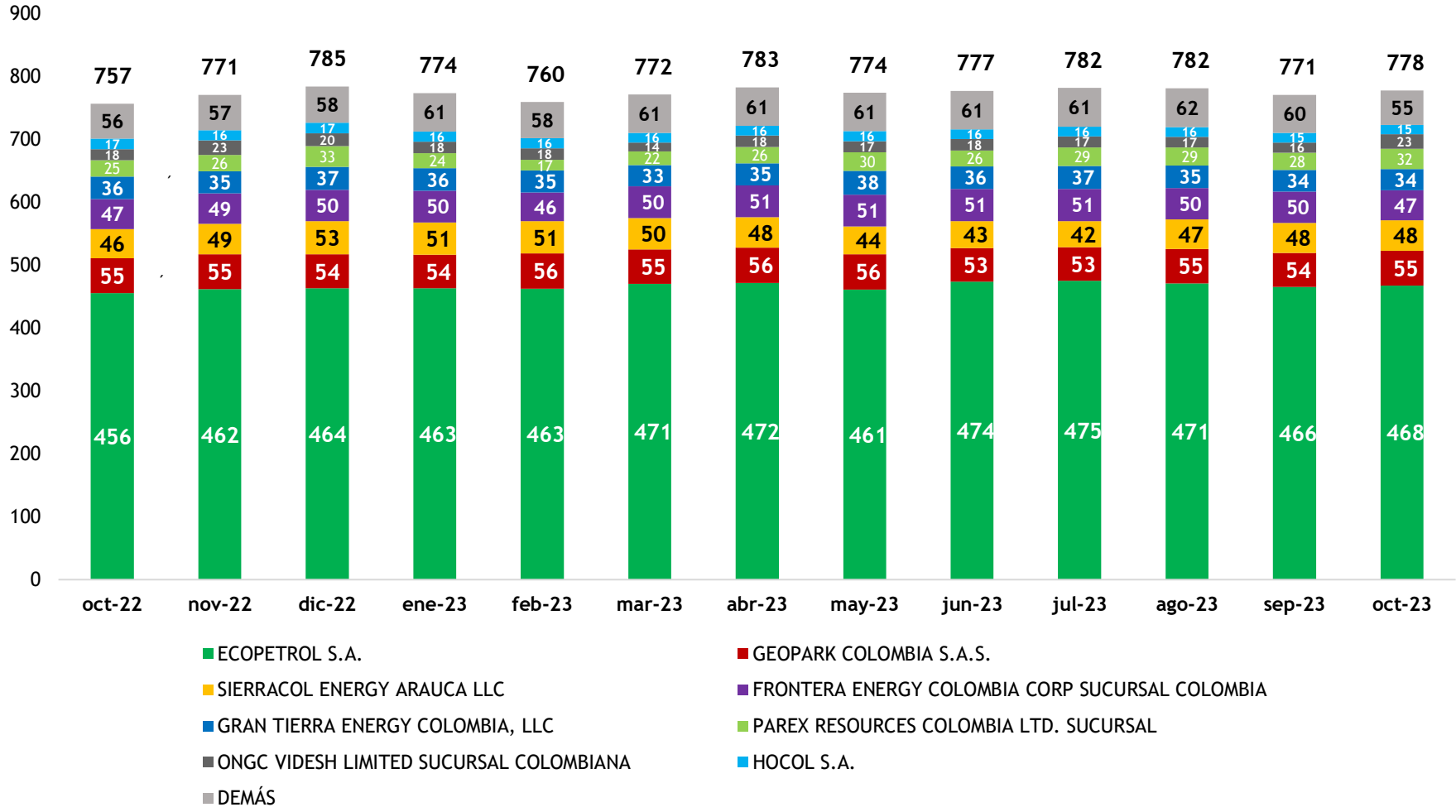
Meta continuó siendo el principal, con una participación del 54,6%, reportando un incremento anual del 7,9% en su producción.

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 26,0%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 35,6% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,2%.

Producción fiscalizada de petróleo - Operadoras

KBPD Promedio, enero 2022 - octubre 2023*



Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

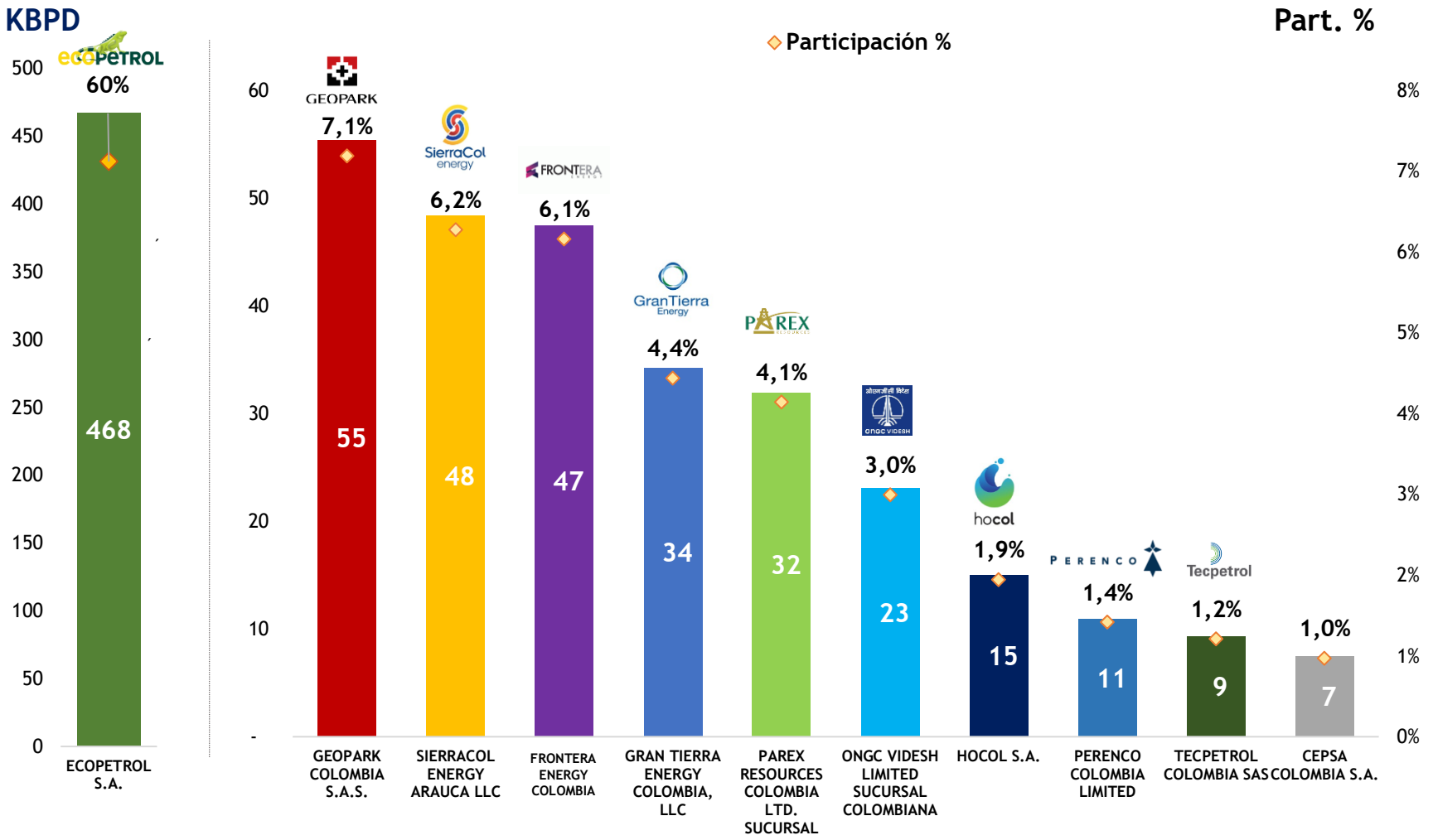
Entre enero y octubre de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 80,0% en el total de la producción de petróleo.

Se puede ver, además, que la producción de las operadoras se ha mantenido casi constante a lo largo del año corrido desde octubre de 2022 hasta octubre de 2023.

De las tres operadoras con mayor producción se puede mencionar que:

- Para el caso de Ecopetrol, los mayores niveles de producción se alcanzaron entre marzo, abril, junio, julio y agosto del 2023.
- En relación con Geopark, la producción se ha mantenido constante entre los 53 y 56 KBPD.
- Para SierraCol, la producción más alta se alcanzó en diciembre de 2022, y en enero y febrero de 2023.

Producción fiscalizada de crudo por operadora - octubre*



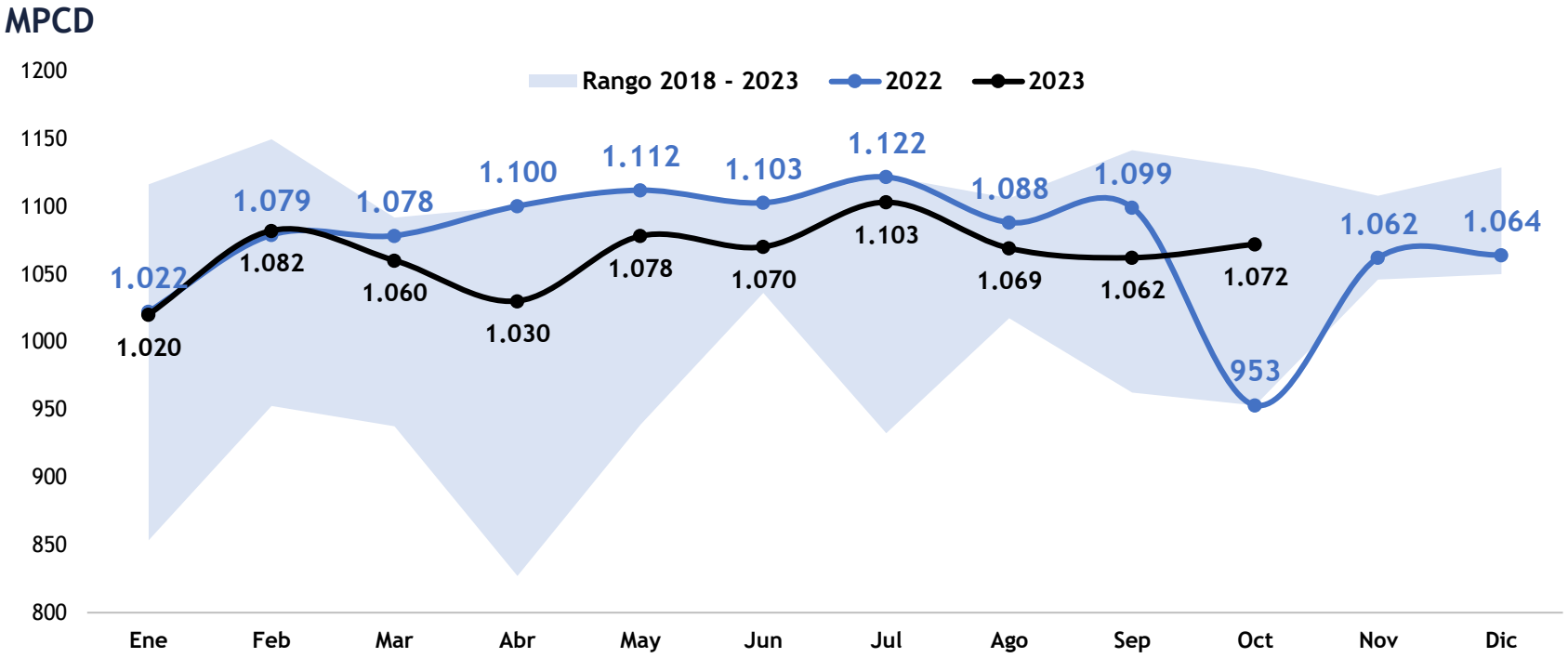
Para octubre de 2023, el 96% de la producción de crudo estuvo concentrado en diez empresas operadoras de petróleo en el territorio nacional.

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

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

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Producción Comercializada de Gas



Fuente: ANH
Último dato disponible

Promedio mensual
Octubre 2023

1.072 MPCD

▲ +12,5% anual (119,0 MPCD)

▲ +0,9% mensual (10,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2023

1.064 MPCD

▼ -1,0% anual (-10,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.073 MPCD

▼ -1,3% anual (-14,3 MPCD)

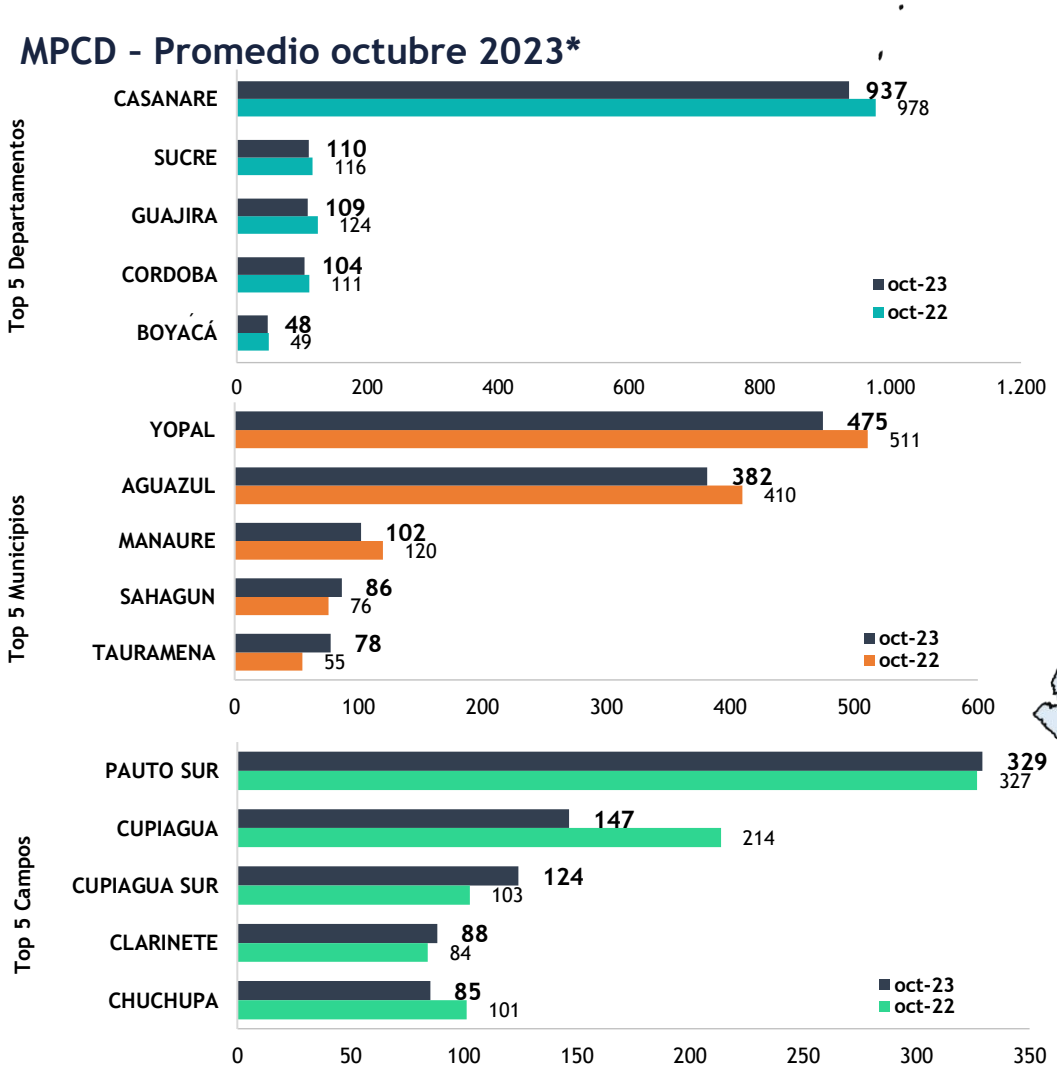
Durante el mes de octubre (último dato disponible), la producción comercializada de gas nacional fue de 1.072 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así un aumento del 12,5% respecto al mismo mes en 2022, y del 0,9% respecto al mes anterior.

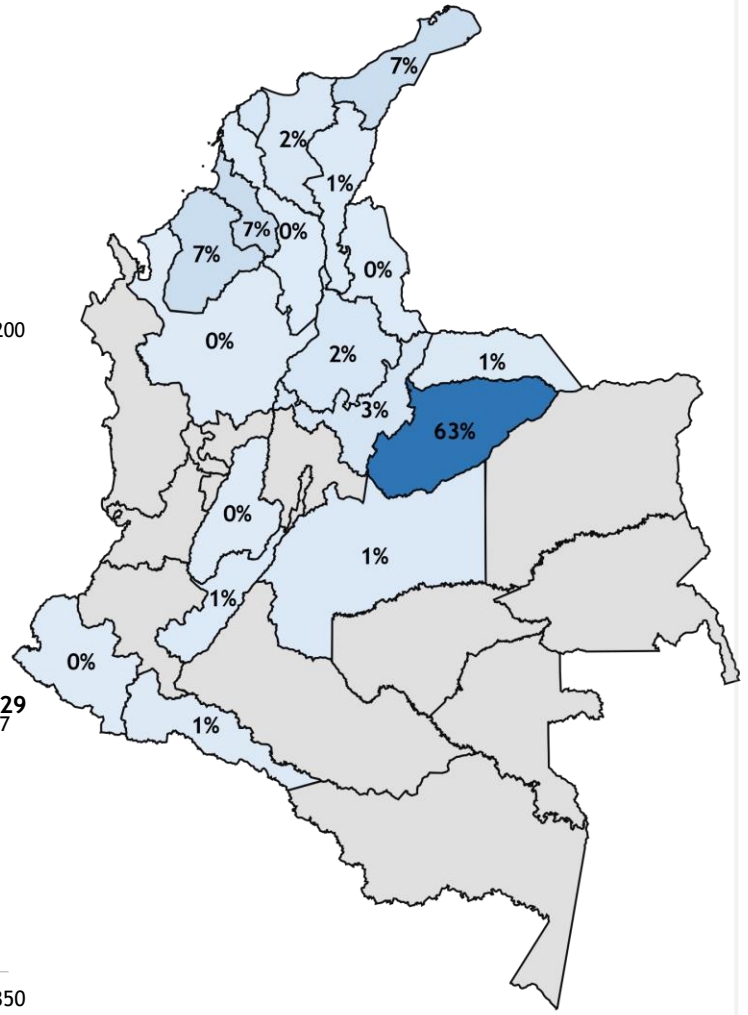
De enero a octubre de 2023 se observó una producción promedio de 1.064 millones de pies cúbicos (MPCD), lo que evidencia una disminución del 1,0% respecto al mismo periodo de 2022.

La mayor producción de gas en el país se presentó principalmente en los departamentos de Casanare, Guajira y Sucre.

Producción fiscalizada de gas - Departamental

MPCD - Promedio octubre 2023*





Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

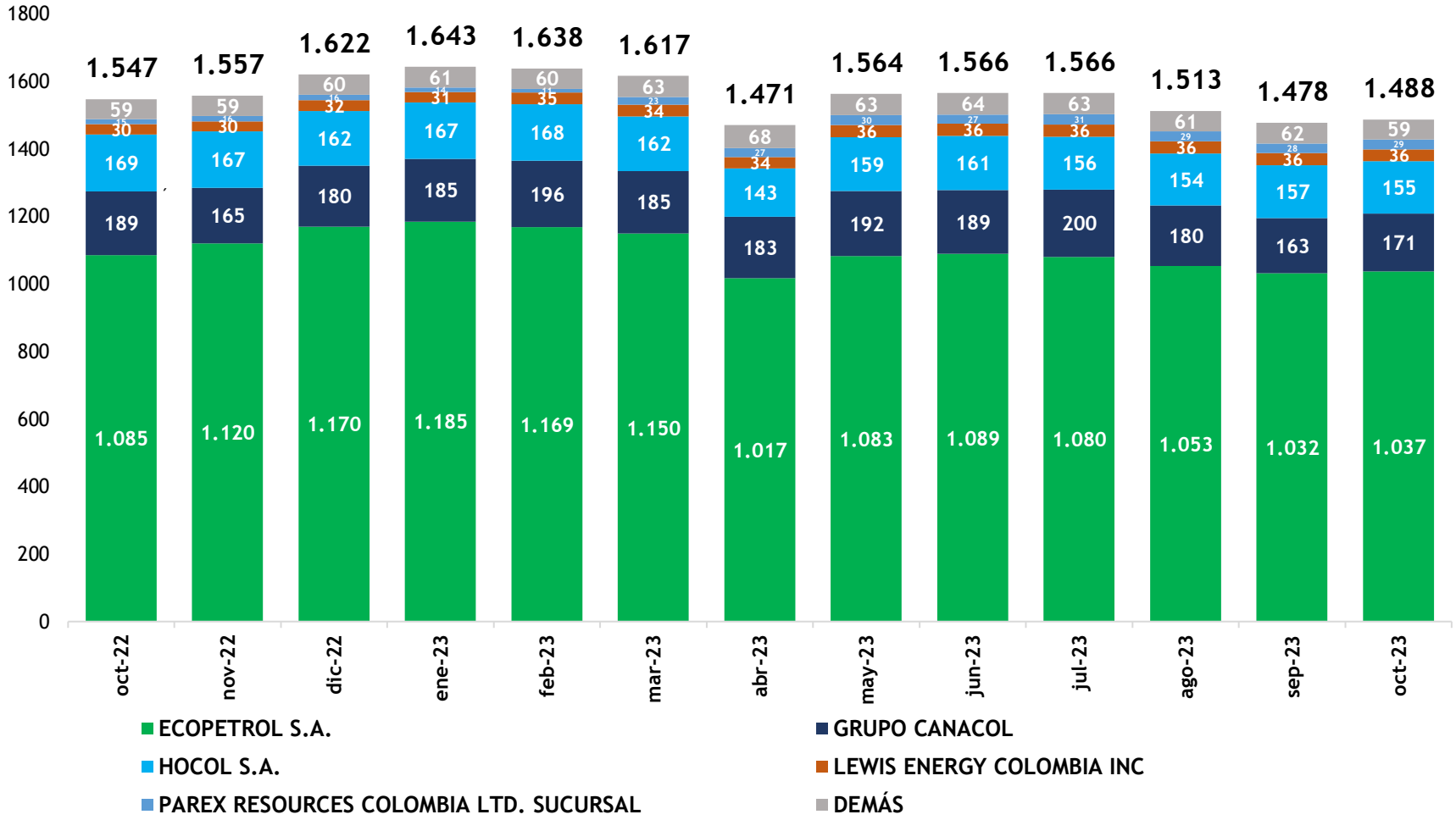
Para octubre de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 87,9% del total de la producción. Casanare es el principal, con una participación del 63,0%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución del 4,2% en la producción de gas.

Los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 75,5%. Aquel con la mayor producción es Yopal - Casanare, con una participación de 31,9%, presentando una disminución del 7,0% frente a octubre del 2022.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 52,0% del total. El campo Pauto Sur es el que tiene la mayor producción, con una participación del 22,1%, presentando un aumento del 0,7% anual.

Producción fiscalizada de gas - Operadoras

MPCD Promedio, enero 2022 - octubre 2023*



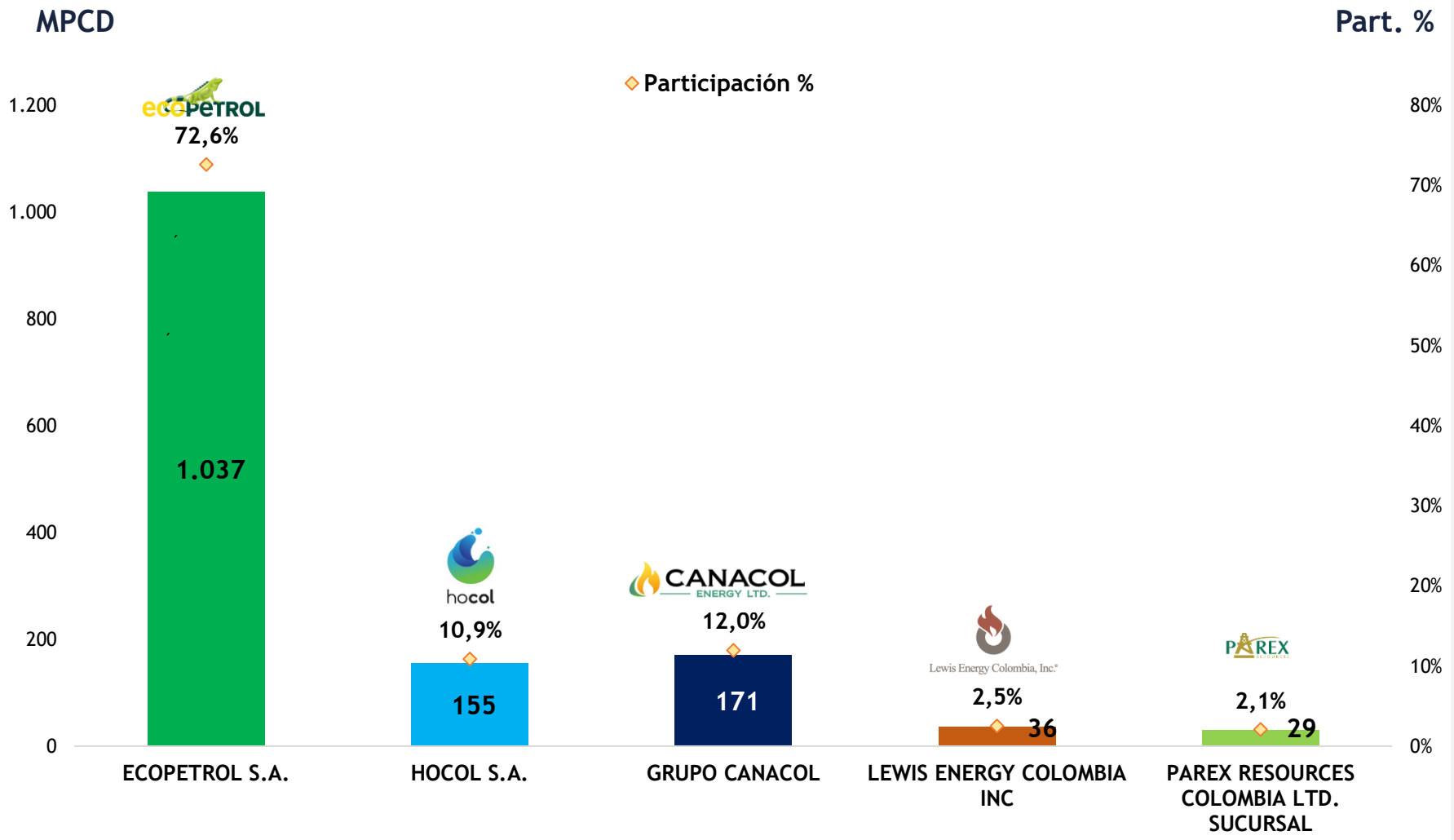
Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Entre enero y octubre 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.

Asimismo, se destaca que la producción a lo largo del año ha venido en descenso, de forma general, para cada operadora.

Producción fiscalizada de gas por operadora – octubre*



Para octubre 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.

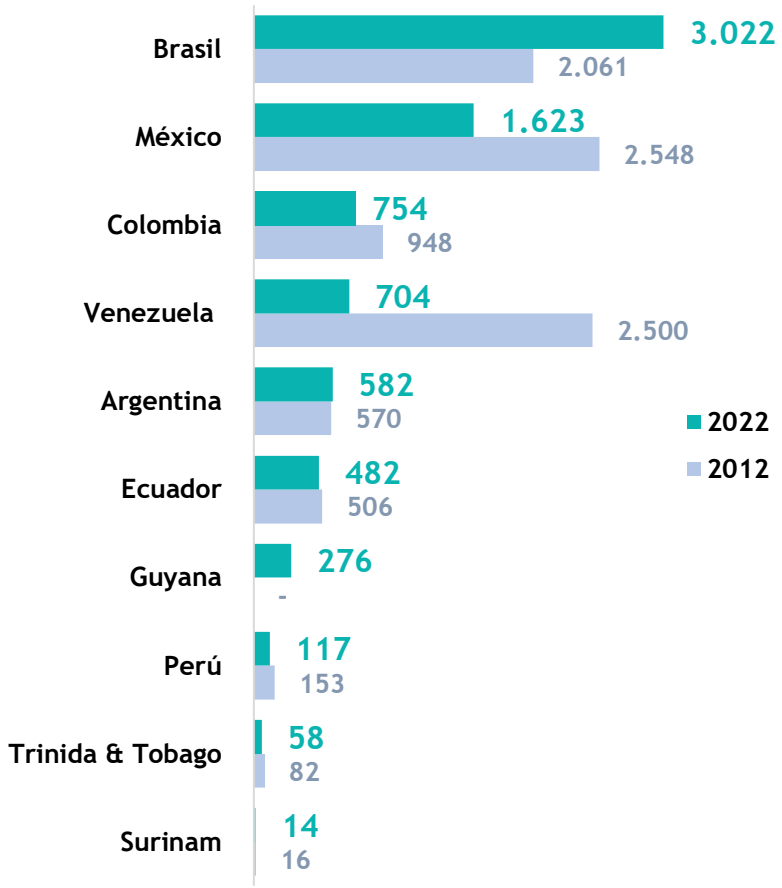
La lista está conformada de la siguiente forma:

1. Ecopetrol S.A (72,6%)
2. Hocol S.A.(10,9%)
3. Grupo Canacol (12,0%)
4. Lewis Energy (2,5%)
5. Parex (2,1%)

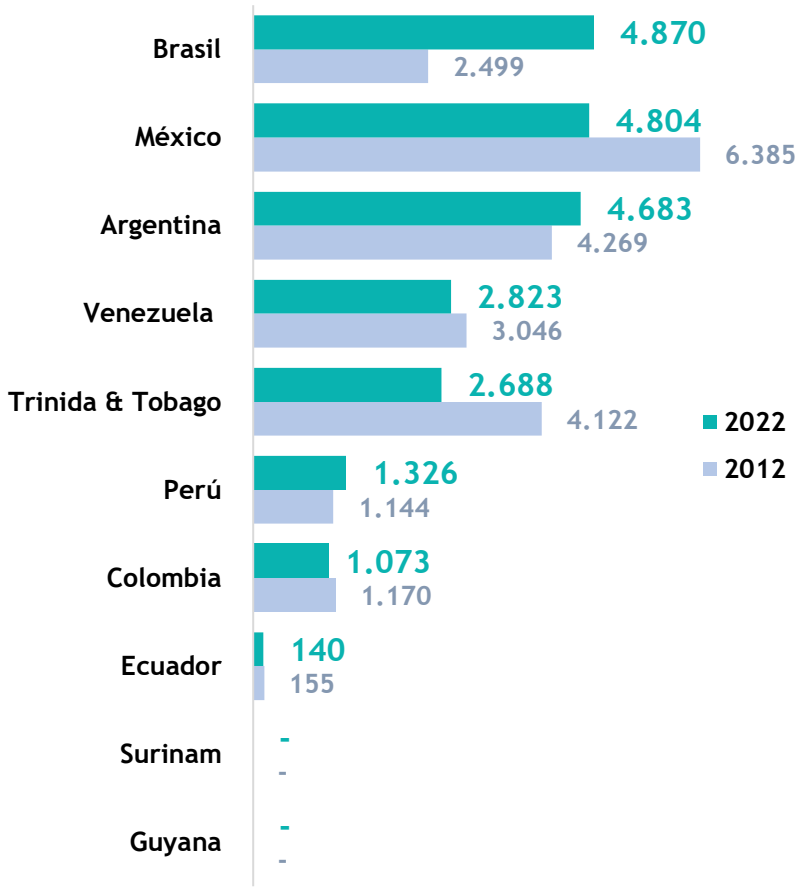
Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Producción de petróleo y gas 2022 - LATAM

Petróleo (KBPD)



Gas (MPCD)



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

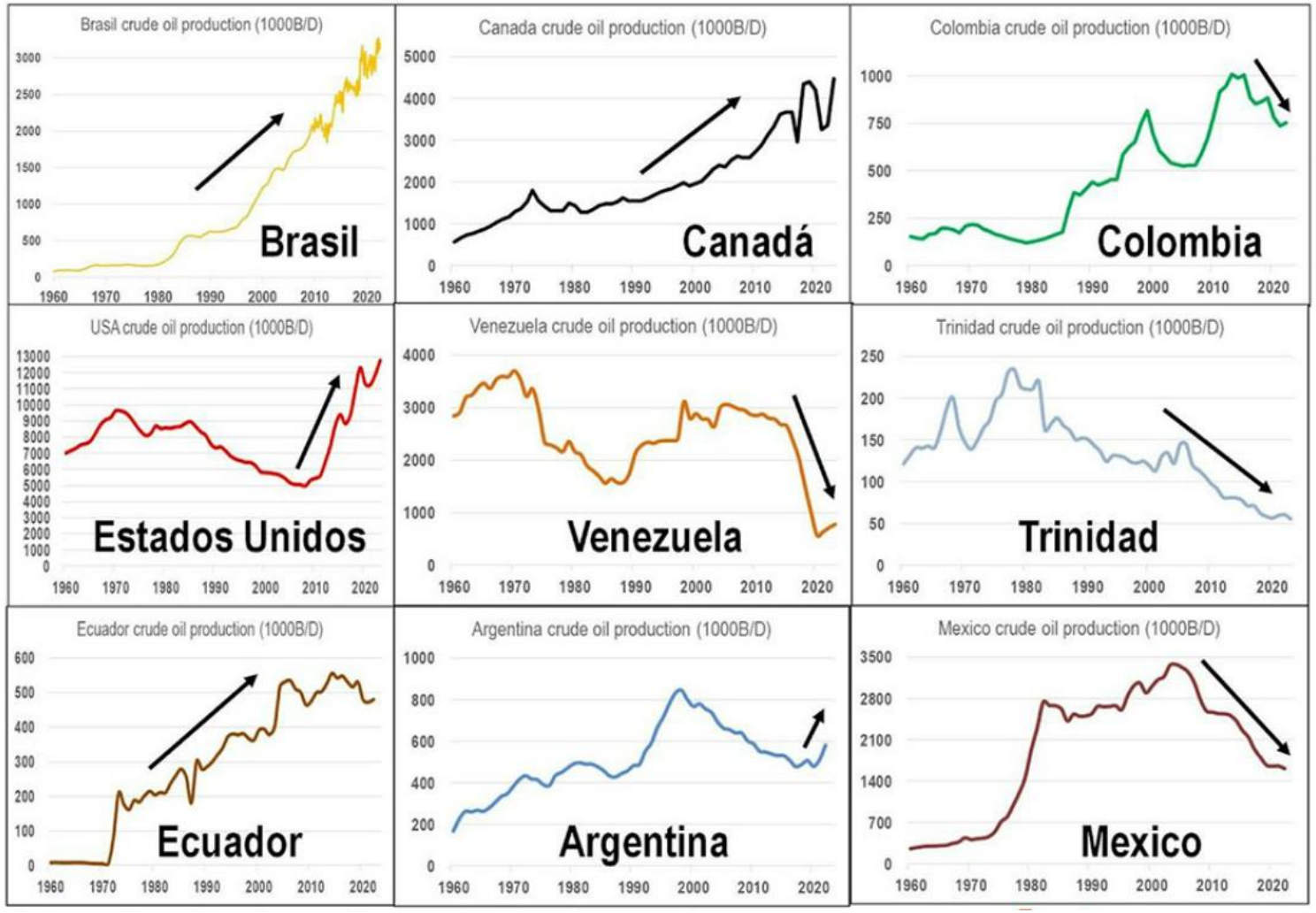
Argentina, con la producción de petróleo y gas del yacimiento no convencional de "Vaca Muerta", ha logrado posicionarse entre Venezuela y México.

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)

Producción de petróleo Colombia vs. Otros países



Fuente: Revista Petroleum

Al realizar una comparación de la producción de crudo de Colombia versus otros países del continente americano, se observa que, mientras países como Brasil, Canadá, Estados Unidos, Ecuador y Argentina, están incrementando su producción, Colombia está evidenciando disminuciones en la misma, luego de haber alcanzado récords históricos en los últimos casi 20 años.

Seguiremos trabajando juntos, Gobierno, Industria y Territorio, por hacer más competitiva toda la cadena de valor de la industria O&G de Colombia, generadora de desarrollo territorial, ingresos fiscales, seguridad energética y estabilidad macroeconómica.

Pauta Publicitaria

HALLIBURTON

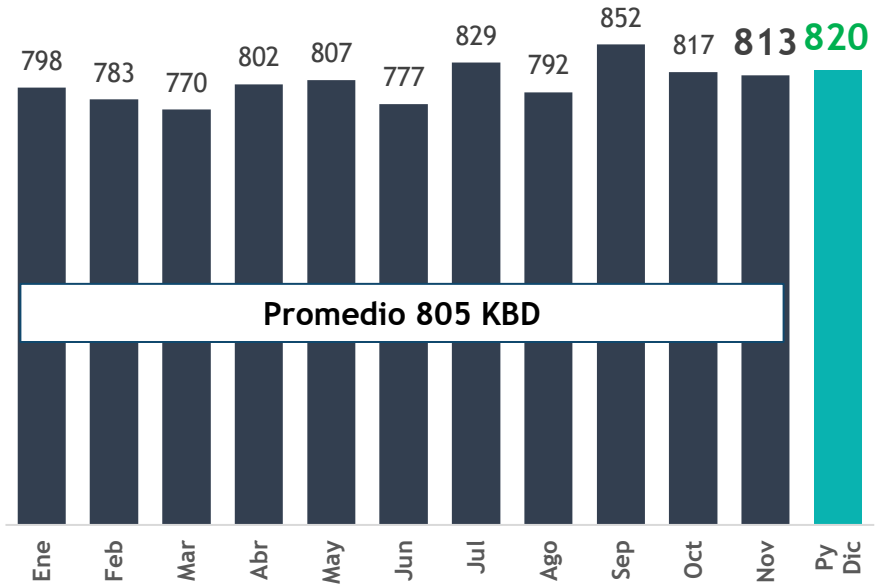
Project Management | Completion & Production | Drilling & Evaluation | Landmark

DEMANDA O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Segmento Midstream – evacuación de crudos y refinados

Oleoductos - KBPD



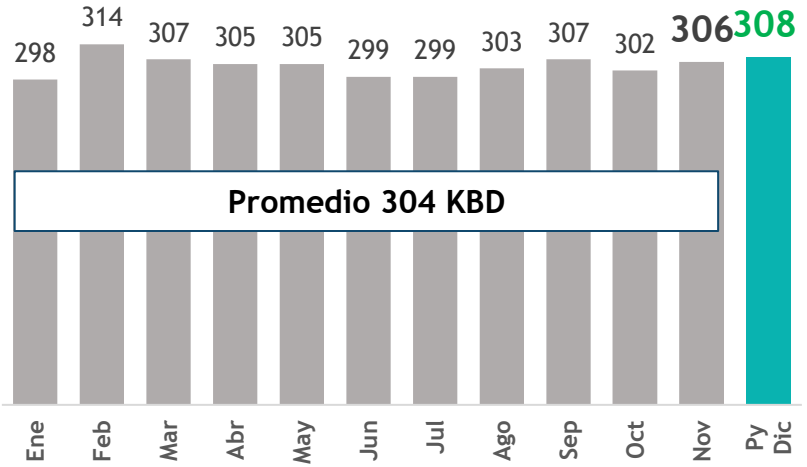
Fuente: Cenit
Corte: noviembre de 2023
Py: Proyección

Promedio mensual
Noviembre 2023

805 KBPD

Promedio de Enero a noviembre de 2023: 805 KBD

Poliductos - KBPD



Promedio mensual
Noviembre 2023

304 KBPD

Promedio de Enero a noviembre de 2023: 304 KBD

Según el reporte de CENIT, la cual representa el 80% del sector de logística y transporte de hidrocarburos en Colombia:

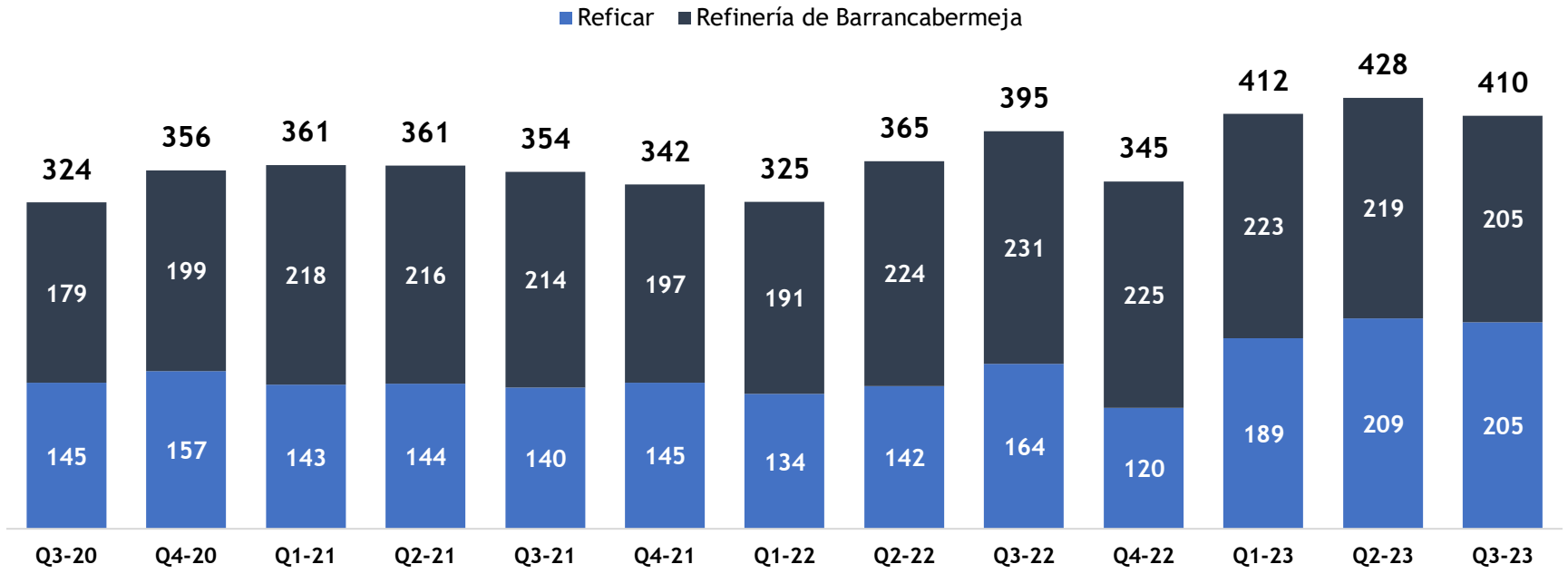
Oleoductos: La producción adicional de crudo en el país, principalmente en Rubiales, Castilla, Apiay y Caño Limón, junto a la captura de barriles que estaban por fuera del sistema de oleoductos, apalancan los buenos resultados de transporte, los cuales representan los volúmenes promedio más altos en los últimos 3 años.

En 2023 los precios del petróleo de referencia Brent (entre $76 y $90 USD/Bl), han dinamizado el desarrollo de los activos para mejorar la producción de crudo. ***Nota:*** *Los volúmenes evacuados por Oleoductos incluyen: producción país, diluyentes y entregas desde Barrancabermeja para completar la mezcla de Castilla Norte.*

Poliductos: El crecimiento de la demanda de los últimos 5 años se ha viabilizado gracias a mejoras en la capacidad y confiabilidad de los Poliductos. *(por ejemplo, conexionado a Llanos Orientales, puntos de entrega adicionales en Ayacucho, Mansilla y Tocancipá).*

Carga a refinerías

KBPD



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

Promedio trimestral
Q3 (Julio – Septiembre) 2023

410 KBPD

▲ +3,9% anual (15,3 KBPD)

▼ -4,2% trimestral (-17,8 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2023

417 KBPD

▲ +15,2% anual (55,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

357 KBPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBPD)

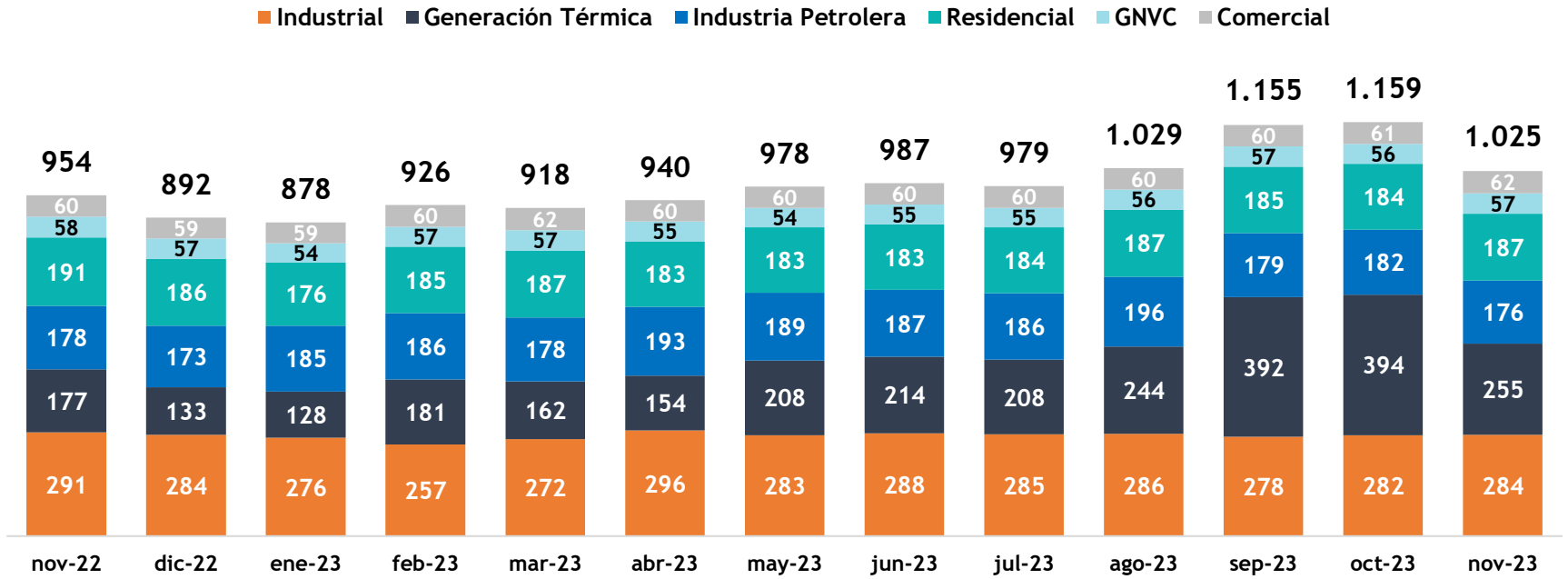
Entre julio y septiembre de 2023, las refinerías lograron una carga consolidada de 410 mil barriles por día (KBPD), registrando un incremento de 3,9% respecto al mismo periodo de 2022 (15,3 KBPD más) y una disminución del 4,2% frente al Q2 del año en curso (2,1 KBPD menos).

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

Sin embargo, la Refinería de Barrancabermeja reportó el nivel más bajo de carga desde el Q1 de 2022 cuando descendió a 191 KBPD, 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: Noviembre de 2023
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual
Noviembre 2023

1.025 MPCD

▲ +7,5% anual (71,6 MPCD)

▼ -11,5% mensual (-133,7 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2023

998 MPCD

▲ +1,6% anual (16,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

974 MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

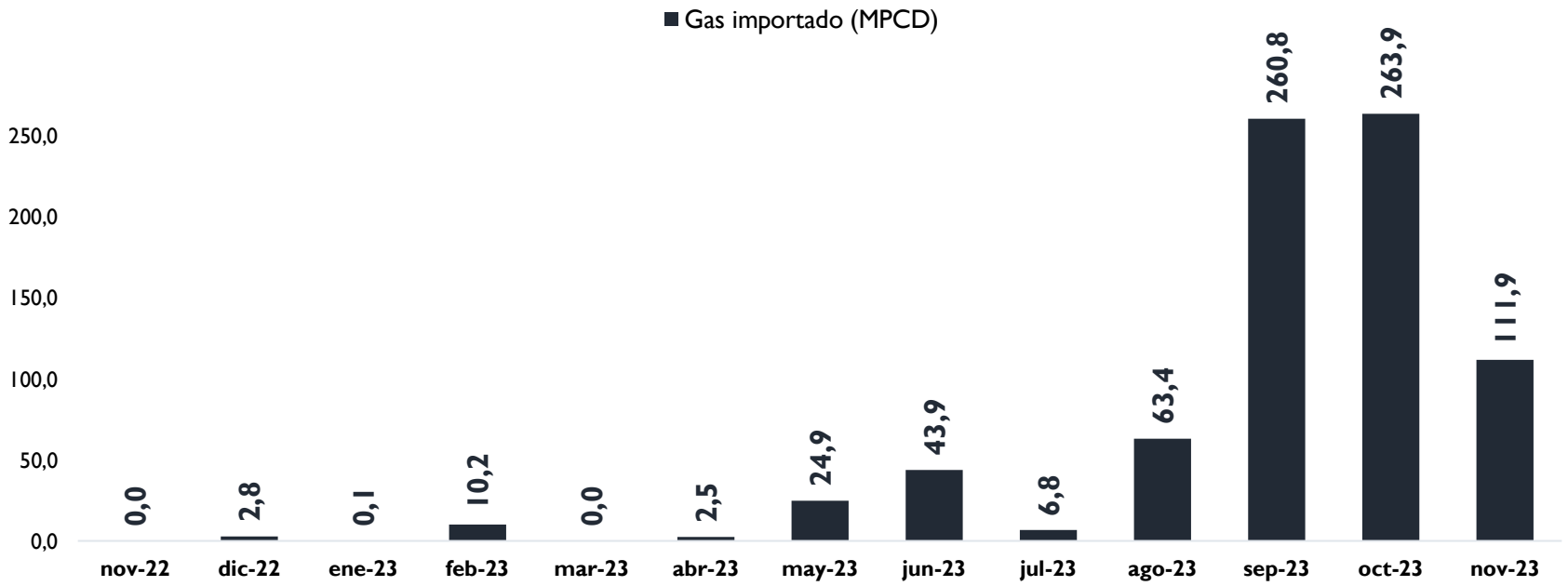
Las ventas de gas en Colombia durante el periodo acumulado de enero a noviembre de 2023 alcanzaron un promedio de 998 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), reflejando un incremento del 1,6% en comparación con el mismo periodo de 2022 (equivalente a 16,2 MPCD más).

En el mes de noviembre del año en curso, se registró un promedio mensual de 1.025 MPCD de gas, evidenciando un aumento del 7,5% en comparación con el mismo mes de 2022, y una disminución del 11,5% con respecto a octubre de 2023.

Esta última disminución se atribuye principalmente al decrecimiento del 35,3% en el sector de generación térmica (139 MPCD menos).

Gas importado en Colombia

MPCD



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

Promedio mensual
Noviembre 2023

111,9 MPCD

▲ Anual +119,9 MPCD

▼ -57,6% mensual (-152,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2023

71,7 MPCD

▲+1.968% anual (68,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

3,4 MPCD

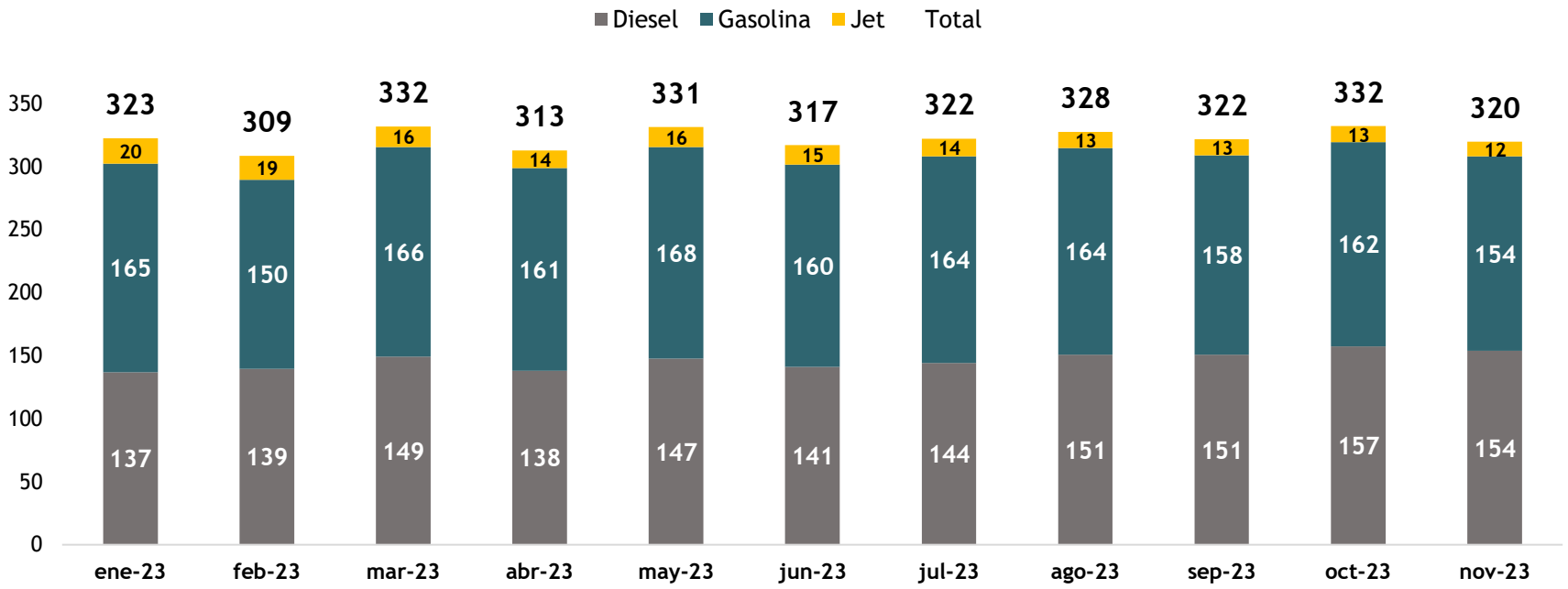
Entre enero y noviembre del año en curso, se registró un promedio de importación de 71,7 MPCD de gas, lo que representa un aumento del 1.968% en comparación con el mismo periodo de 2022 (68,2 MPCD más). En el acumulado del año, el país ha importado gas 21 veces más que la cantidad importada entre enero y diciembre de 2022.

En noviembre de 2023, las importaciones de gas alcanzaron un total de 3.356 MPC, con un promedio diario de 111,9 MPCD. En contraste, durante el mismo mes de 2022 no se registraron importaciones. Además, se observó una disminución del 57,6% con respecto a octubre de 2023.

En 2023 Colombia ha experimentado un marcado aumento en sus importaciones de gas natural licuado (GNL), 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
Noviembre 2023

320 KBPD

▼ -3,4% anual (-11,3 KBPD)

▼ -3,7% mensual (-12,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2023

323 KBPD

▼ -4,1% anual (-13,7 KBPD) vs. 2022

Promedio año anterior
Enero - Octubre 2022

337 KBPD

▲ +14,1% anual (41,5 KBPD) vs. 2021

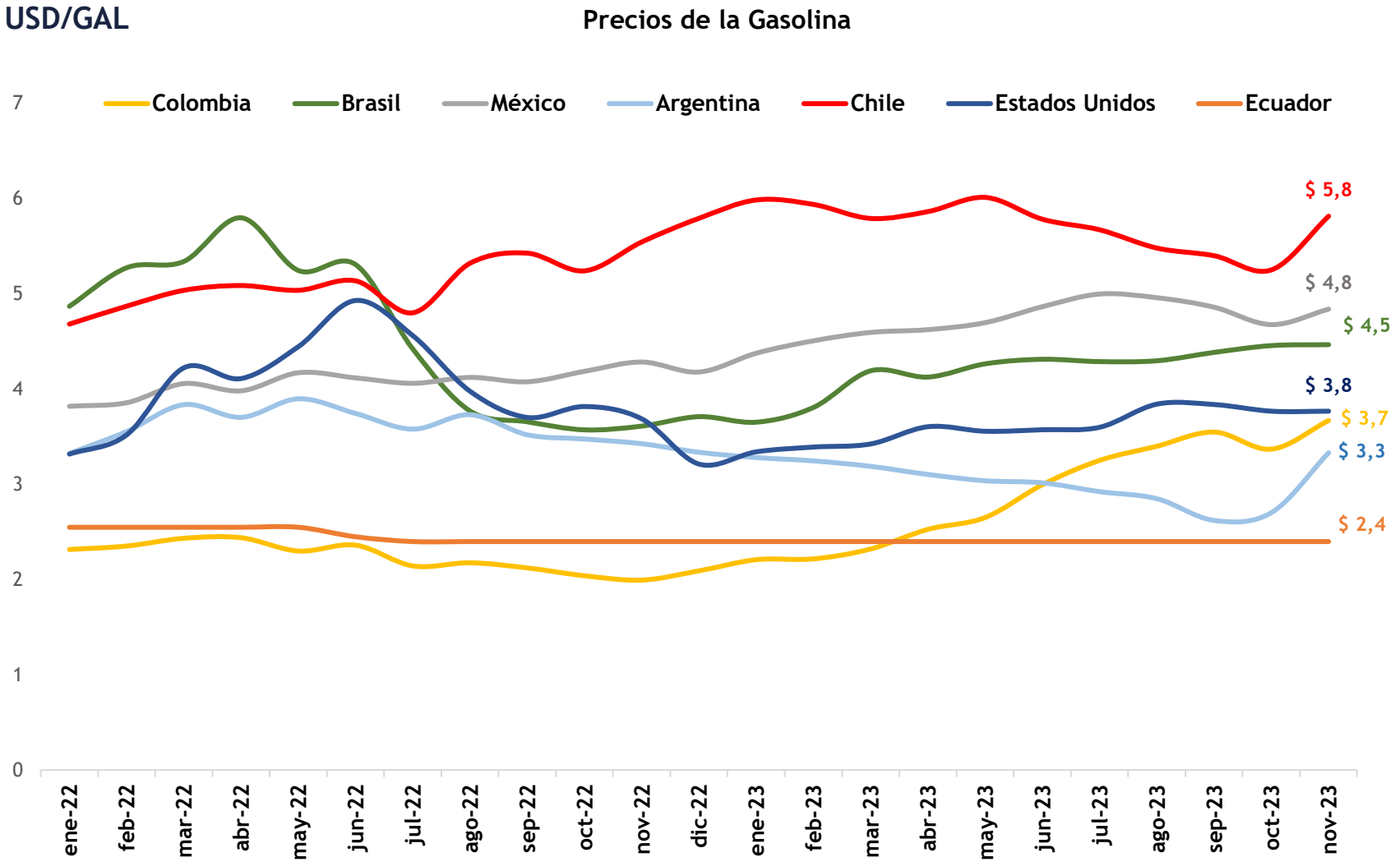
En noviembre de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 320 KBPD, 3,7% menor a la observada en octubre de 2023 (12,4 KBPD menos). Respecto a noviembre de 2022 la demanda cayó en 3,4% (11,3 KBPD menos).

Gasolina:
La demanda de gasolina registró un promedio de 154 KBPD, representando una disminución de 3,7% frente a octubre. Anualmente, la demanda disminuyó un 3,4% (11,3 KBPD menos).

Diesel:
La demanda de Diesel se ubicó en 154 KBPD, menor en 2,3% en relación con octubre. Anualmente, la demanda de Diesel aumentó en un 5,0% (7,0 KBPD).

Jet:
La demanda de Jet registró 12 KBPD, inferior en 41,6% frente al mismo mes de año anterior (7,0 KBPD) y en 7,9% respecto a octubre.

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 noviembre de 2023 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en $3,7 USD/gal ($14.826 COP), un aumento de 84,2% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 8,9% respecto a octubre del 2023 debido al efecto combinado entre un aumento en el precio promedio de la gasolina en COP y una disminución en la TRM del mes.

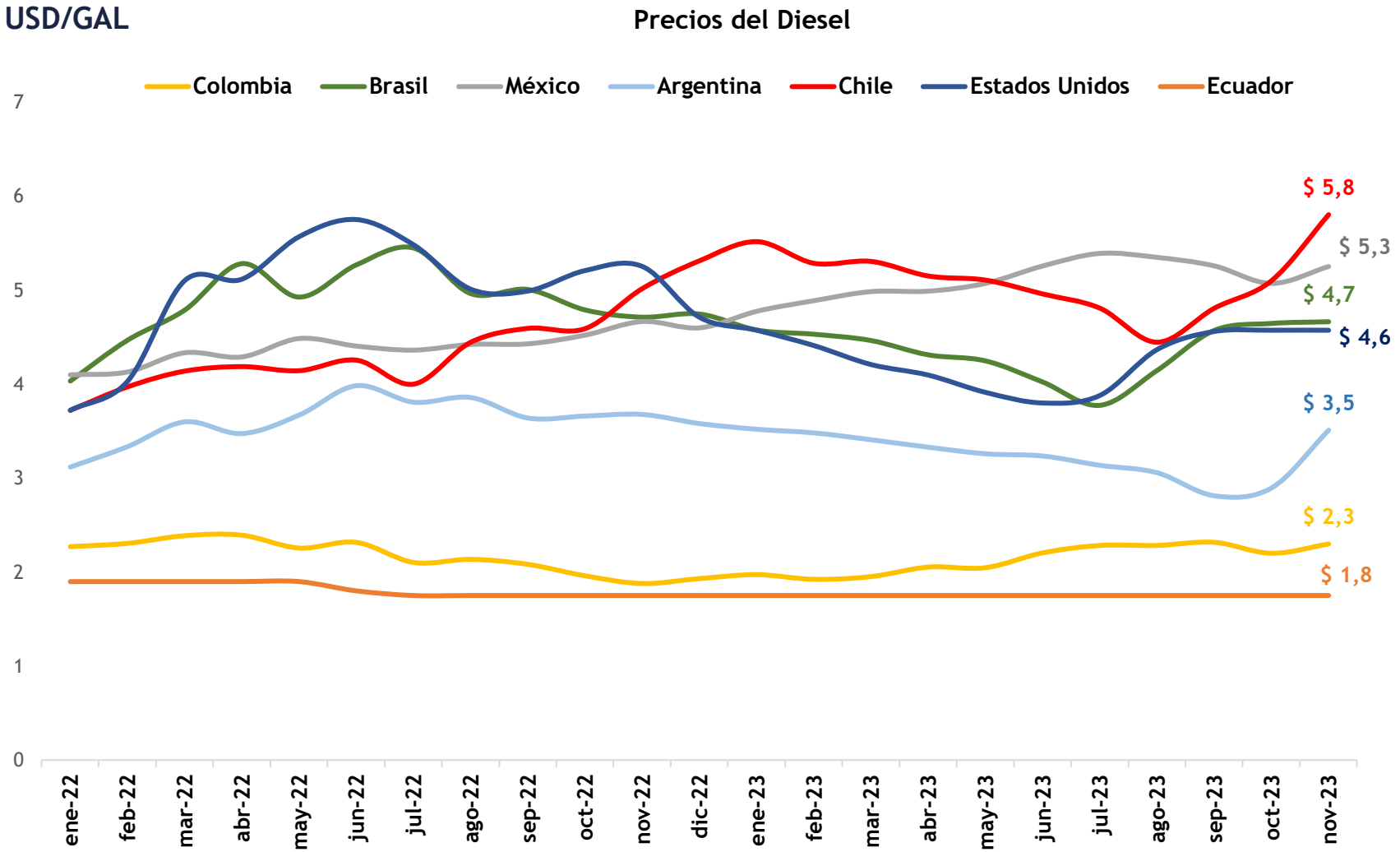
El precio del combustible en el territorio nacional es más económico con relación a:

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

Está por encima del precio observado en Argentina, que es de $3,3 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 noviembre de 2023 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en $2,3 USD/gal ($9.295 COP), implicando un aumento del 22,5% respecto a noviembre del 2022 y un aumento del 4,5% frente a octubre de 2023.

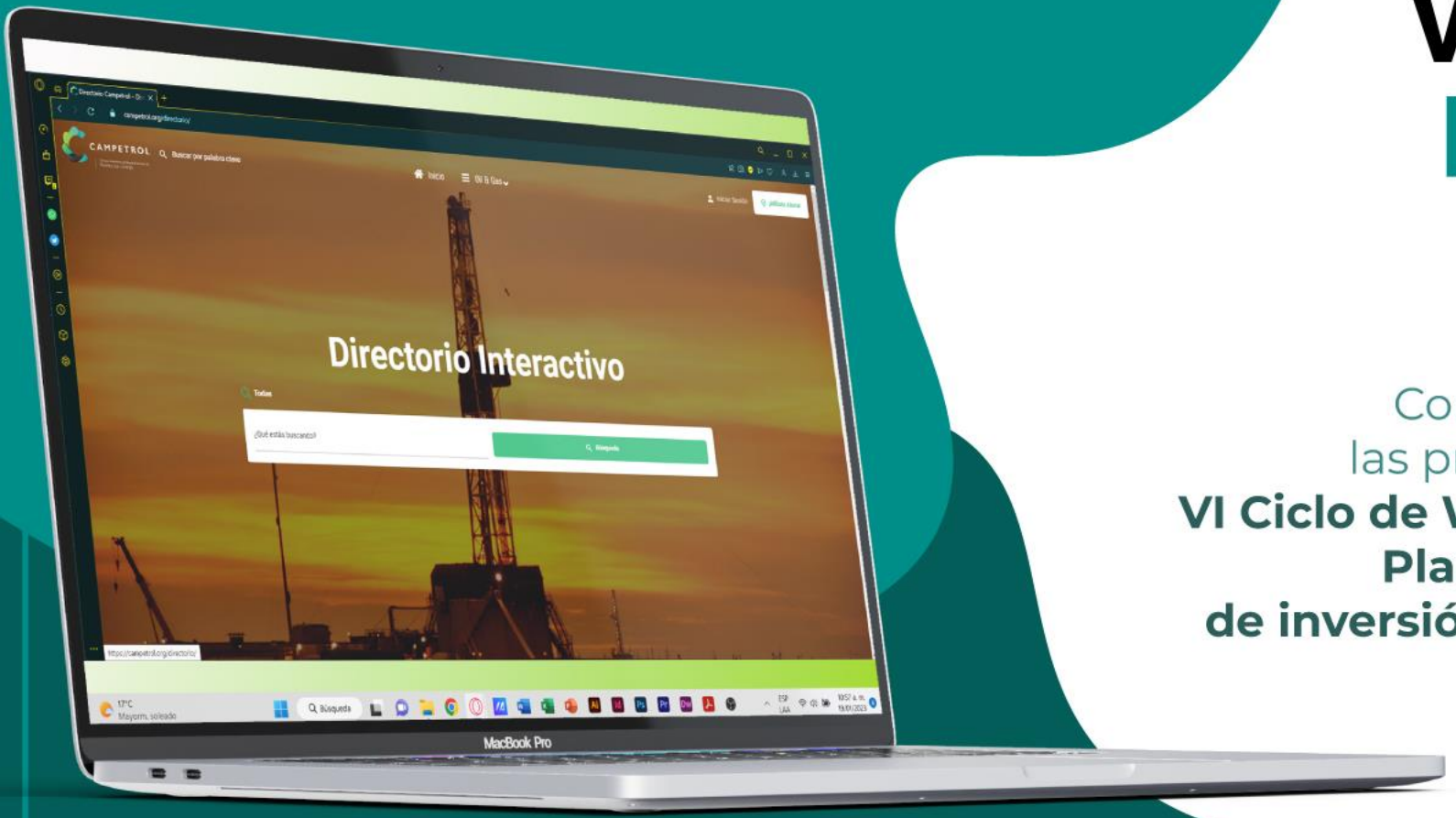
Es importante mencionar que, para Colombia, las variaciones en el precio del Diesel en dólares obedecen a las variaciones en la TRM. El valor promedio en pesos en los últimos 9 meses se ha mantenido, en promedio, en $9.295.

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

- Argentina ($3,5 USD/gal)
- Chile ($5,8 USD/gal)
- Estados Unidos ($4,6 USD/gal)
- Brasil ($4,7 USD/gal)
- México ($5,3 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.



Visita ahora nuestro Directorio Interactivo

Consulta y descarga
las presentaciones del
VI Ciclo de Workshops 2024:
Planes y programas
de inversión Empresas E&P

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

Para mayor información contacte a
Luis Nieto escaneando el código QR o
escribiendo a comercial2@campetrol.org

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

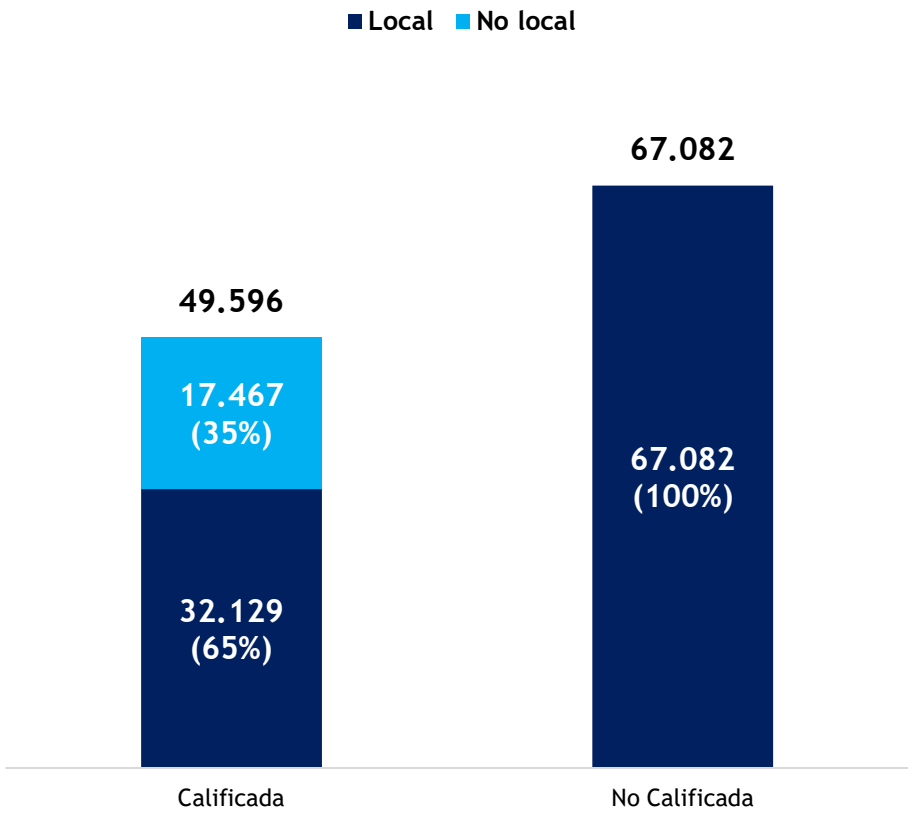
Fuente: SierraCol – Caricare – Caño Limón - Arauca

Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

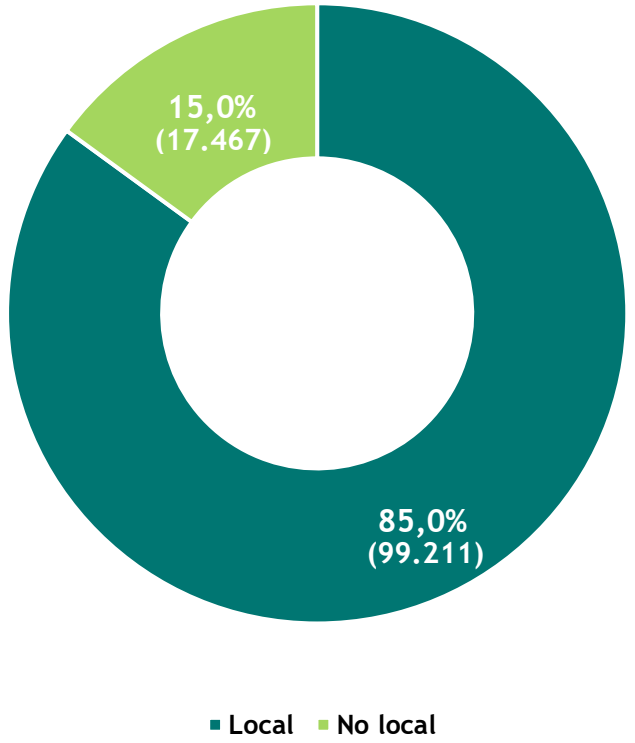
Número de trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol – Acumulado 2023 (Enero – Octubre)

116.678

Trabajadores



Total de mano de obra



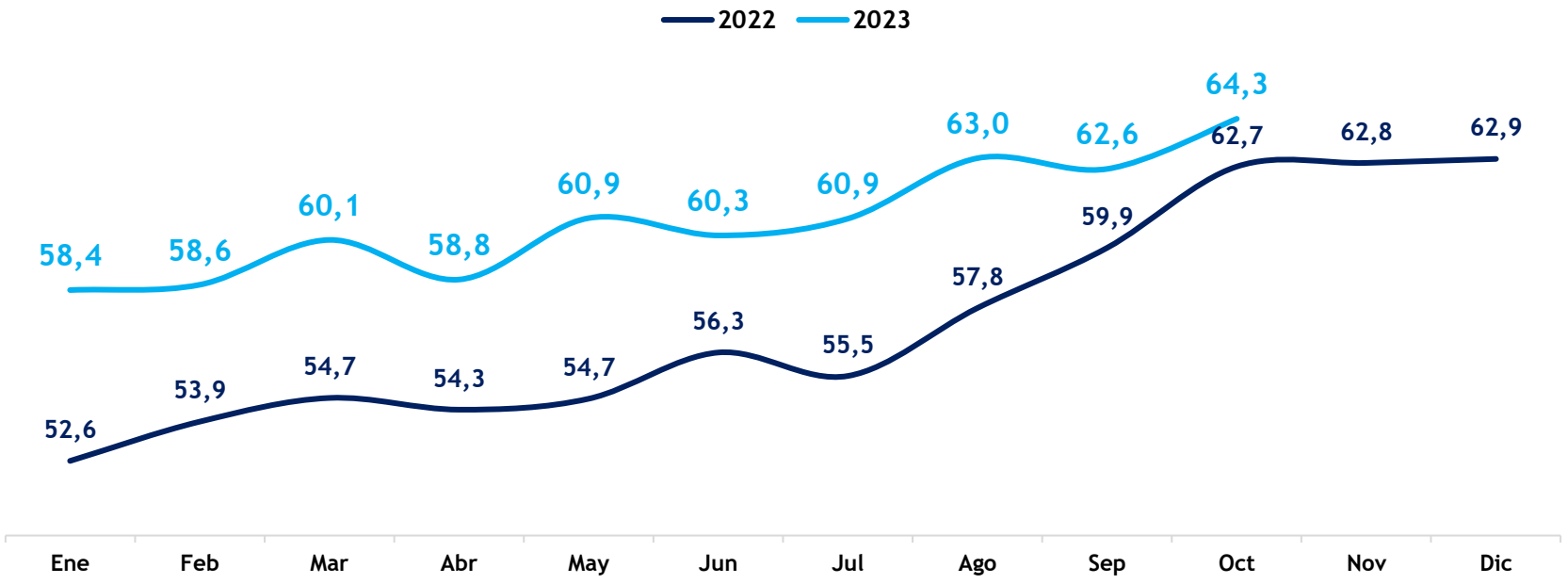
En el periodo comprendido entre enero y octubre del año 2023, se registraron un total de 116.678 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol.

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
Octubre 2023

64.317 Empleos

▲ +2,6% anual (1.651 Empleos)

▲ +2,8% mensual (1.726 Empleos)

Empleo promedio acumulado
Enero - Octubre 2023

60.789 Empleos

▲ +8,1% anual (4.562 Empleos)

En octubre de 2023, el Grupo Ecopetrol empleó en total 64.317 trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representó un aumento del 2,6% (1.651 empleos más) respecto al mismo periodo en el año anterior.

De la mano de obra calificada, el 68,2% fue local, y el 31,8% no local. De la mano de obra no calificada, el 100% fue local.

En relación con septiembre de 2023, el número de trabajadores contratistas empleados por el Grupo Ecopetrol aumentó en 2,8% (1.726 empleos menos).

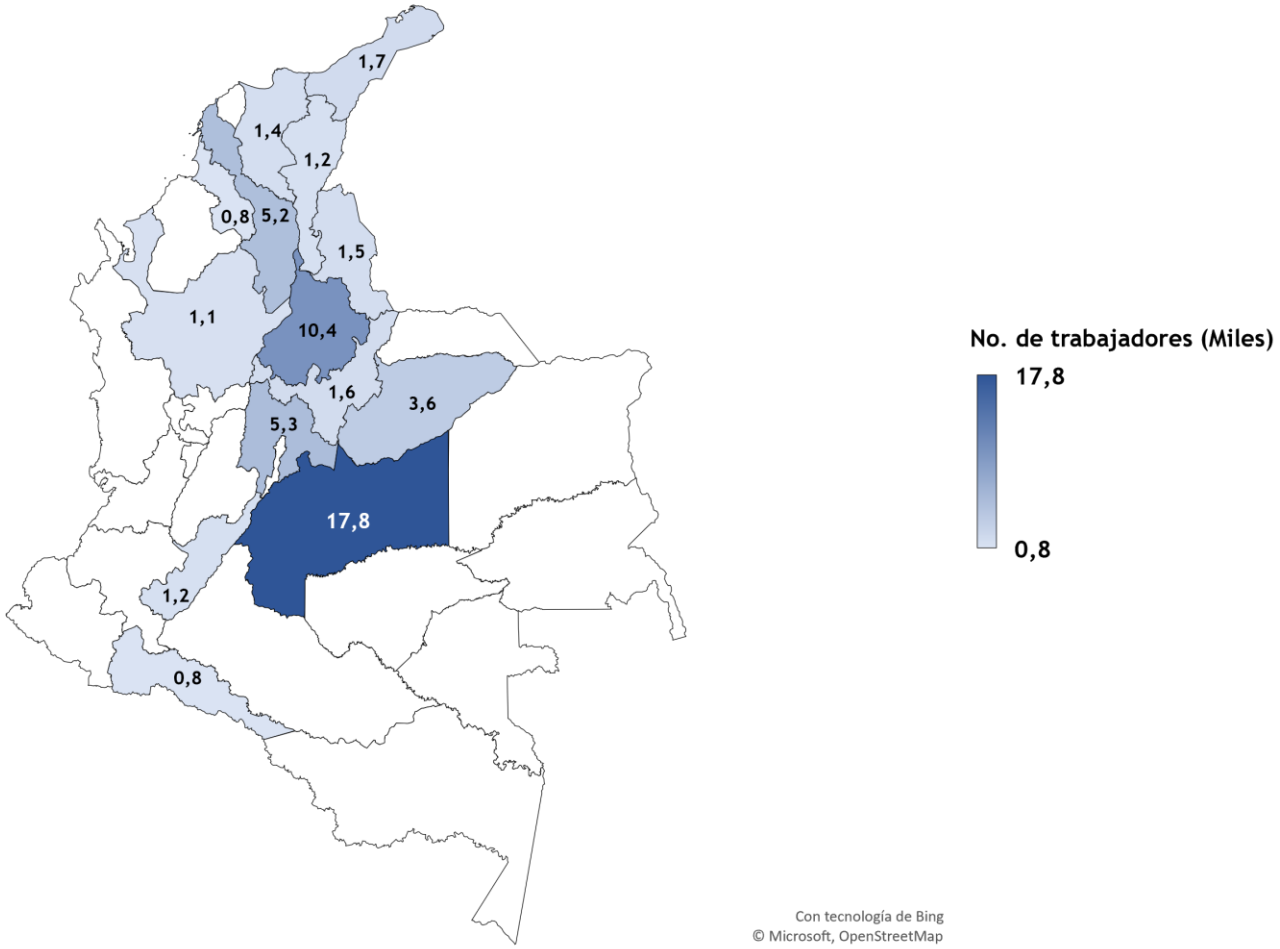
En promedio, desde enero hasta octubre de 2023, el Grupo Ecopetrol ha empleado más de 60 mil trabajadores con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por el Grupo Ecopetrol, lo cual representa un 8,1% más (4.562 empleos más) al comparar con el mismo promedio del año anterior.

Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

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

64.317

Trabajadores



En octubre de 2023, se reportaron 64.317 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 8,6 mil, respectivamente.

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

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%

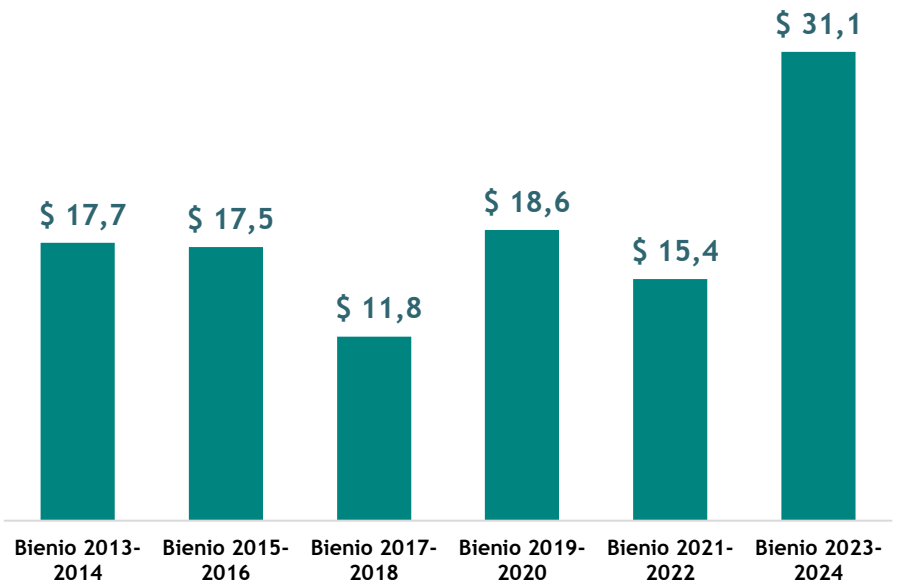
Asignación para inversión local
15%
→ **Municipios NBI>Nacional y categoría 4, 5 y 6** 12,68% + **Grupos étnicos** 2,32%

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

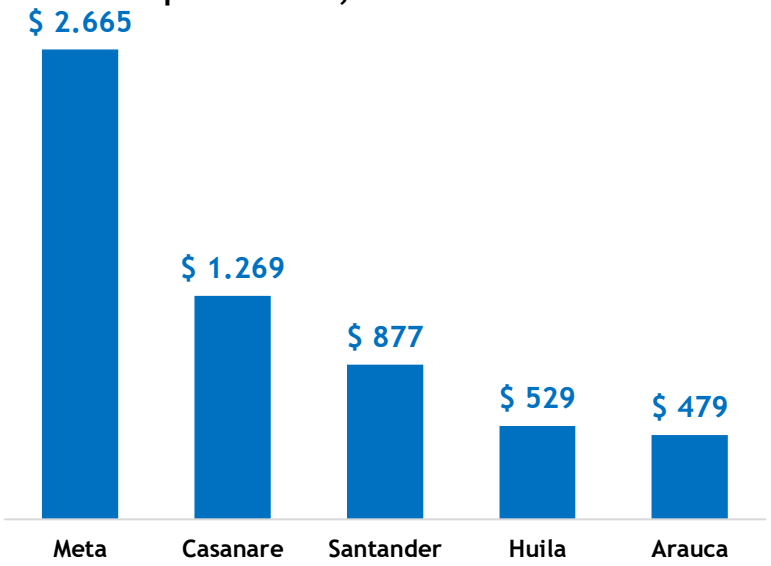
*Nota: El 7,5% se distribuye en: Ahorro del SGR 4,5% y Administración del SGR 3%
NBI: Necesidades Básicas Insatisfechas
RNNR: Recursos Naturales No Renovables
SGR: Sistema General de Regalías
Fuente: Departamento Nacional de Planeación

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas por bienio



Regalías presupuestadas por departamento, Bienio 2023 - 2024



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.

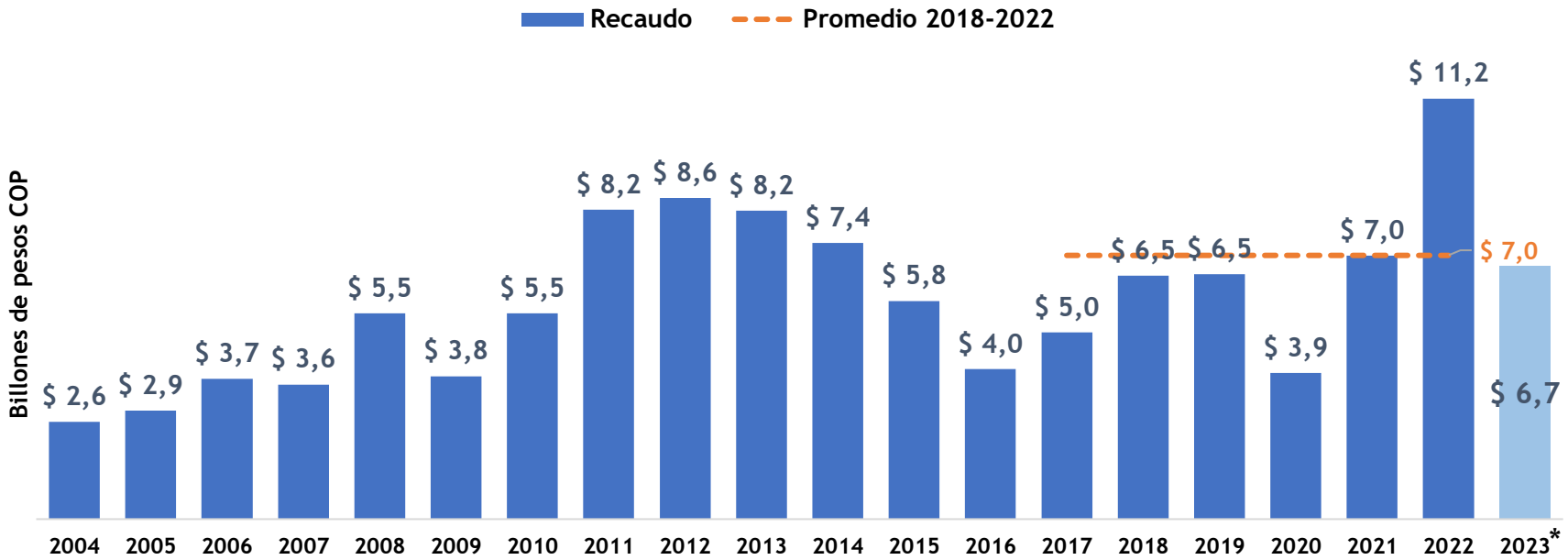
Por departamentos productores de petróleo, el Meta es el que tiene más regalías presupuestadas con una cifra de $2.665 miles de millones de pesos.

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.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP



Fuente: Datos y estadísticas, ANH. SOLAR
* Dato correspondiente al agregado entre enero y septiembre de 2023. Última información disponible.

Regalías liquidadas
Enero – septiembre 2023

$6,7 B. COP

▼ -20,3% anual (-1,7 billones COP)

Regalías liquidadas - Año anterior
Enero - diciembre 2022

$11,2 B. COP

▲ +59,5% anual ($4,2 billones COP)

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

Regalías liquidadas promedio
Promedio año 2018-2022

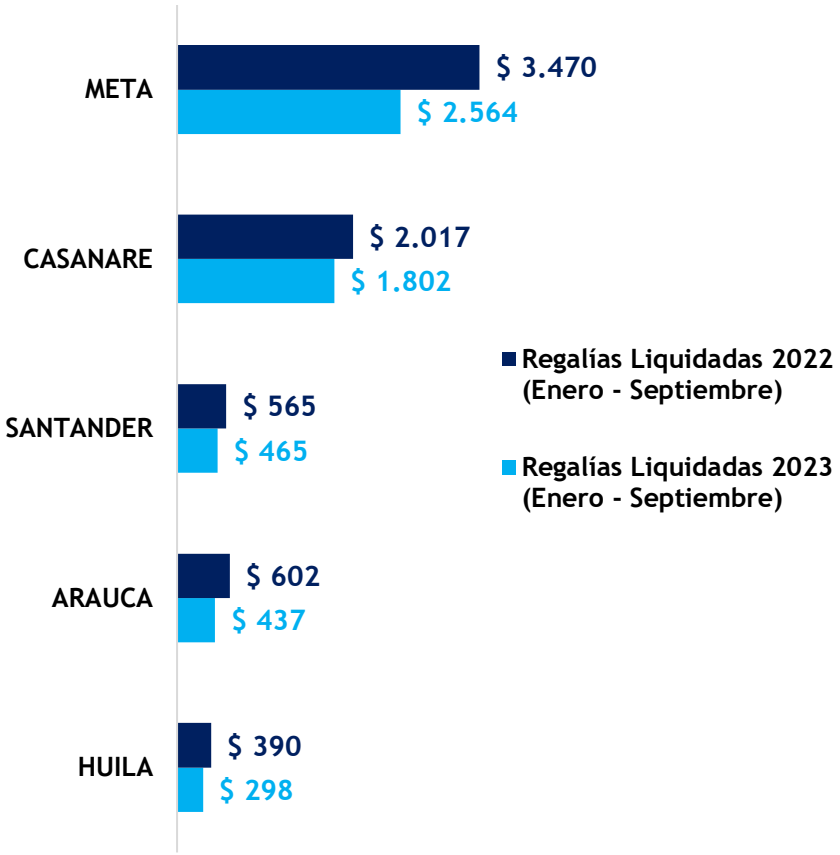
$7,0 B. COP

Entre enero y septiembre de 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un valor de regalías liquidadas de $6,7 billones de pesos (último dato disponible). Este valor es inferior en 20,3% al recaudado en el mismo periodo de 2022 cuando el valor ascendía a los $8,5 billones de pesos.

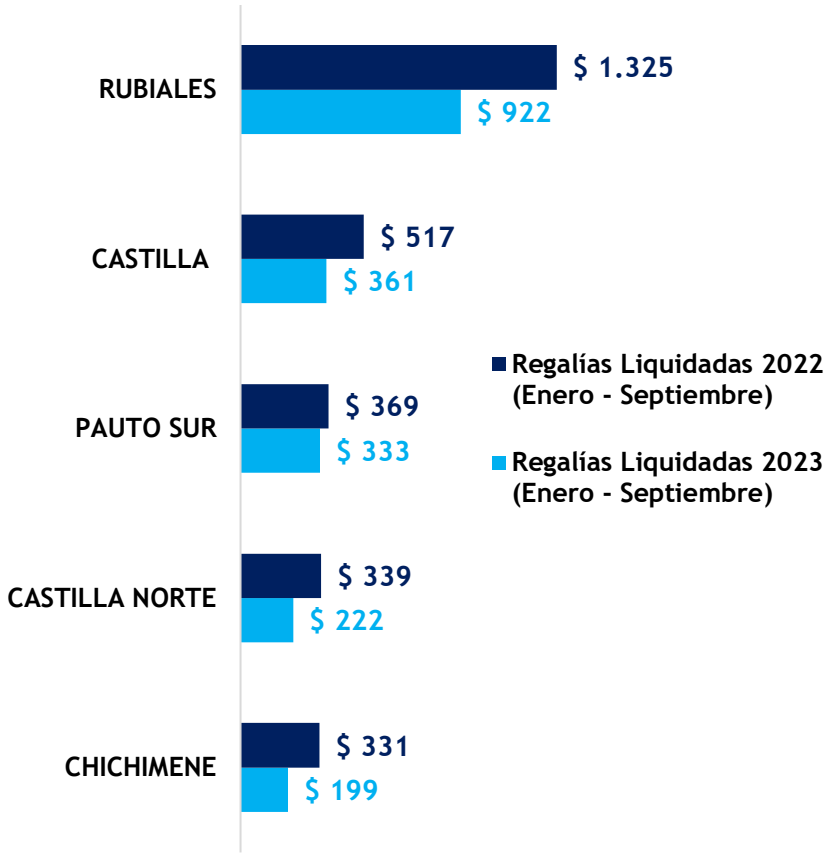
El valor recaudado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 campos (Miles de millones COP)



A nivel departamental, durante enero y septiembre de 2023, aquellos que mayor recaudo de regalías han tenido son Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, los cuales aglomeraron el 82,5% del total del recaudo.

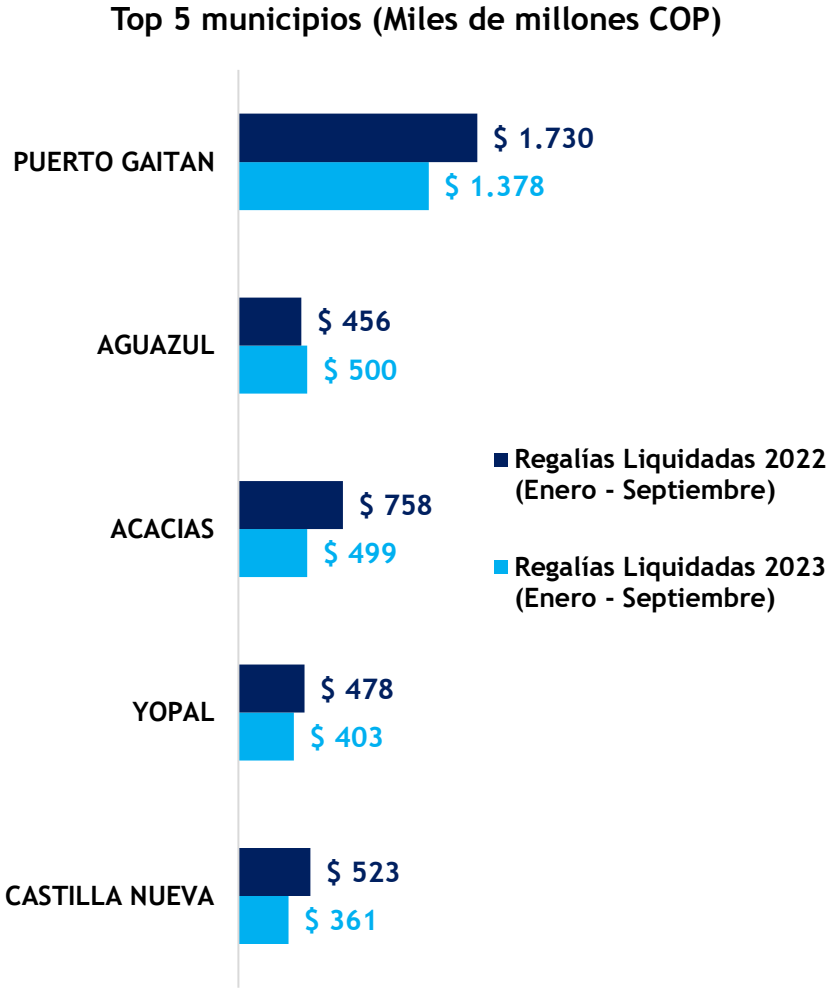
Comparado con el mismo periodo en 2022, todos los departamentos tuvieron una disminución promedio del 21,1%.

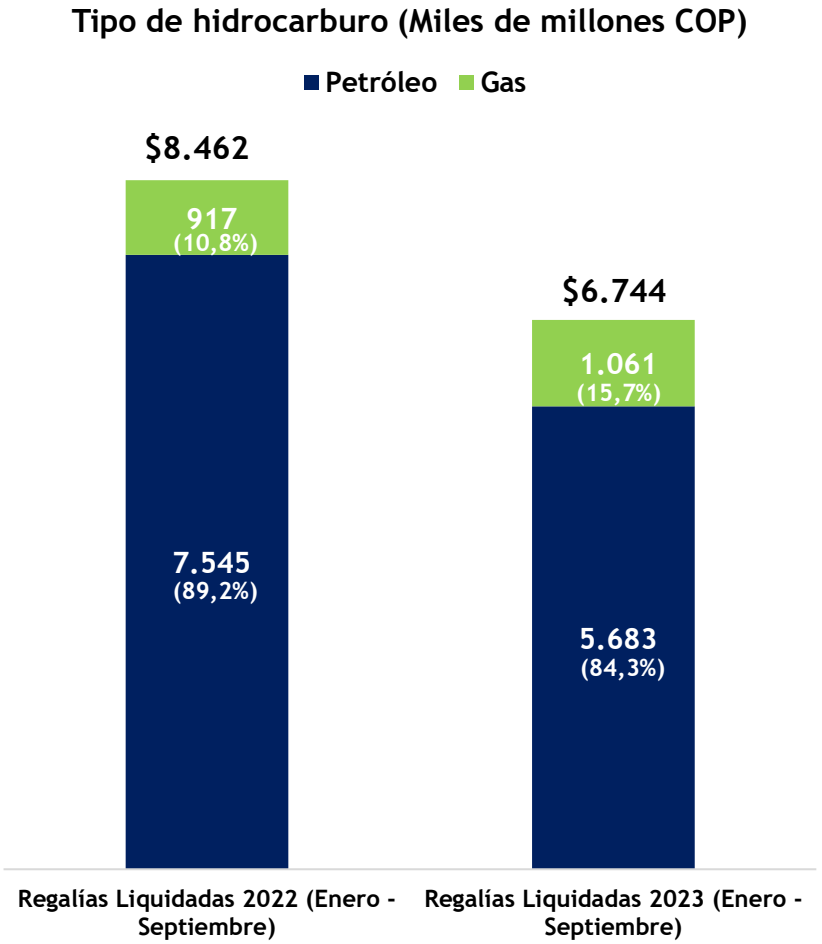
Por campo, durante enero y septiembre de 2023, Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Chichimene, fueron los que más recaudo tuvieron, representando el 30,2% del total.

Comparado con el mismo periodo en 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 28,9%.

Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR, ANH.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos





A nivel municipal, durante enero y septiembre de 2023, aquellos municipios que mayor recaudo de regalías tuvieron fueron Puerto Gaitán, Aguazul, Acacías, Yopal y Castilla Nueva, los cuales aglomeraron el 46,6% del total del recaudo.

Comparado con el mismo periodo en 2022, Aguazul tuvo un aumento del recaudo del 9,7%. Mientras que, el resto de los municipios, tuvieron una disminución promedio del 25,3%.

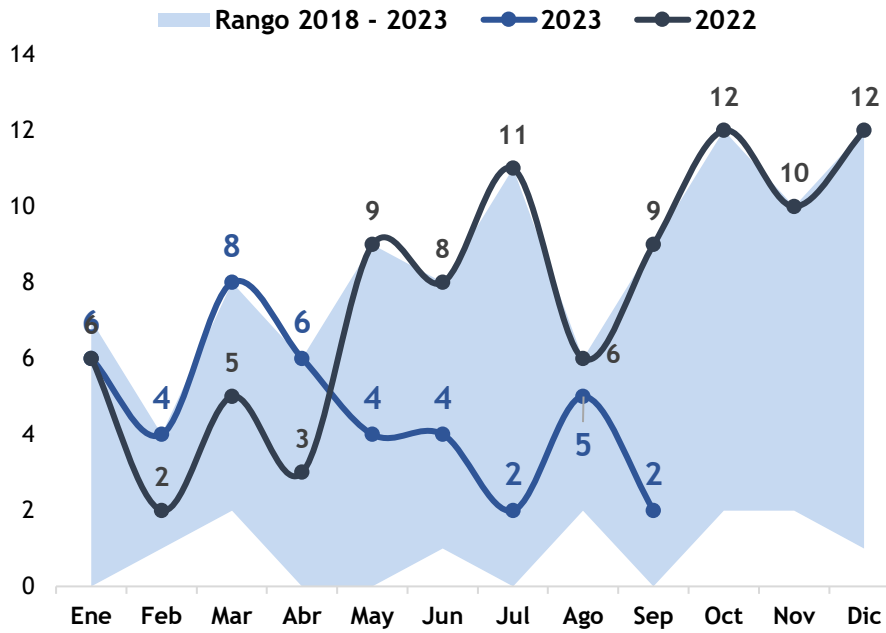
De acuerdo con el tipo de hidrocarburo, el petróleo registró una disminución del 24,7%, mientras que el gas un aumento del 15,7%.

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

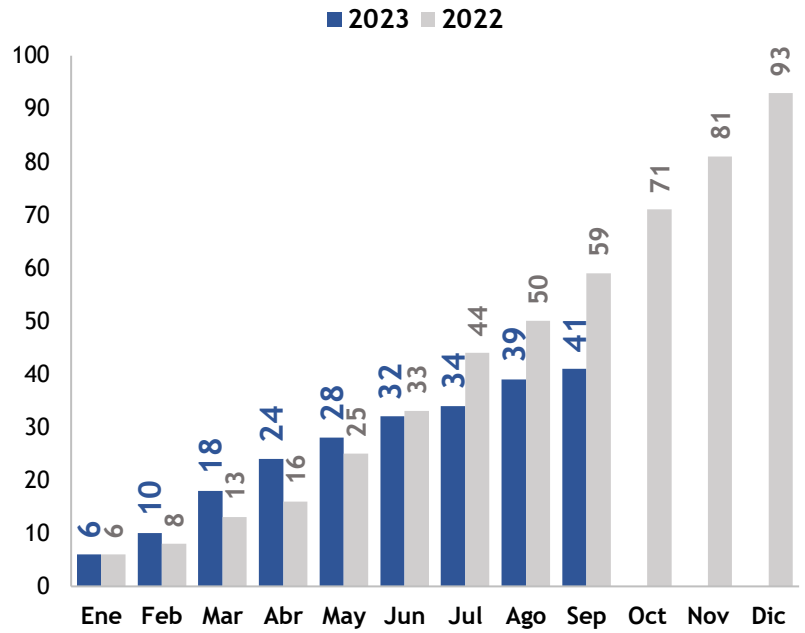
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR, ANH.

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)

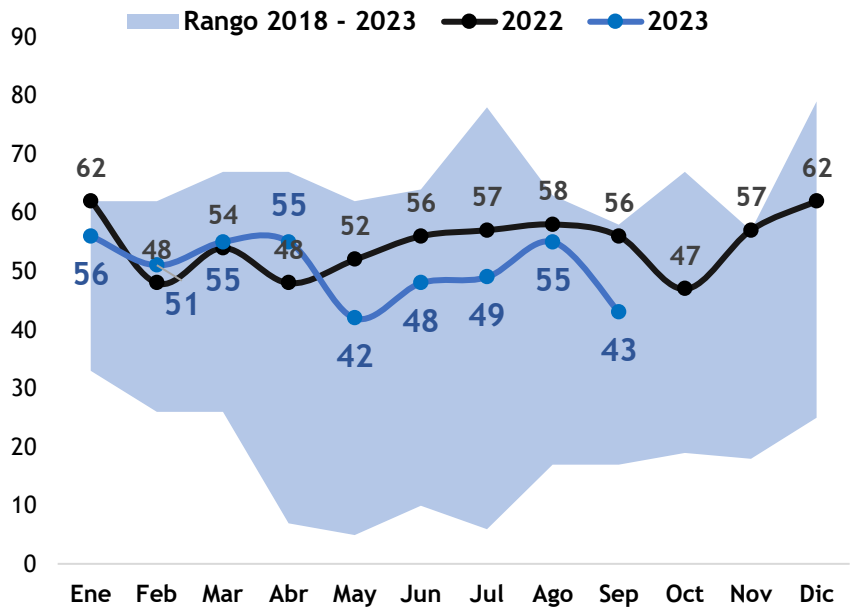
Durante septiembre de 2023 (último dato disponible), se registró la perforación de dos pozos exploratorios, una disminución de siete pozos frente a septiembre de 2022 y tres menos respecto a agosto de 2023.

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.

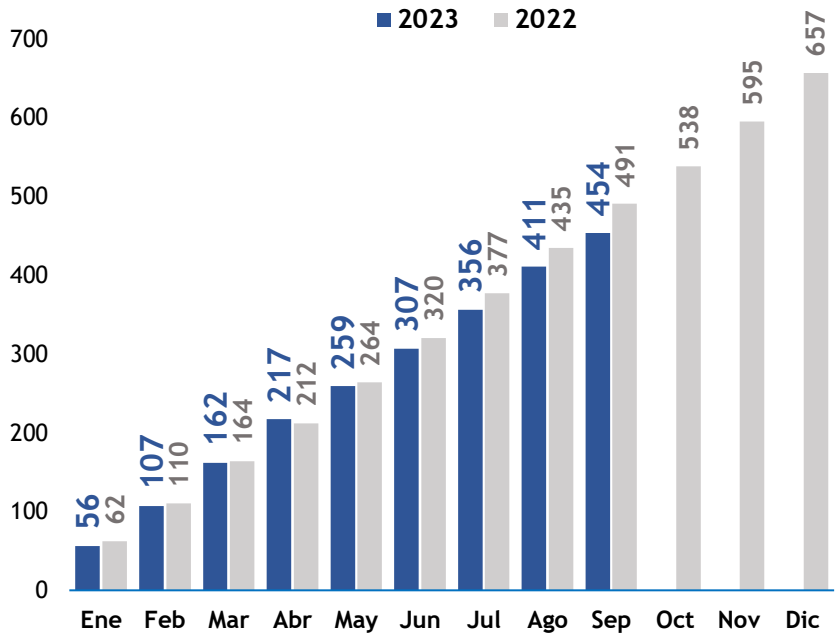
Se espera que la perforación del pozo delimitador Orca Norte 1 del bloque Tayrona, en el caribe colombiano a cargo de la estatal Ecopetrol, sea exitoso y compruebe el potencial hallazgo anunciado en diciembre de 2014.

Perforación de pozos de desarrollo

N° de Pozos



N° de Pozos Acumulados



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

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)

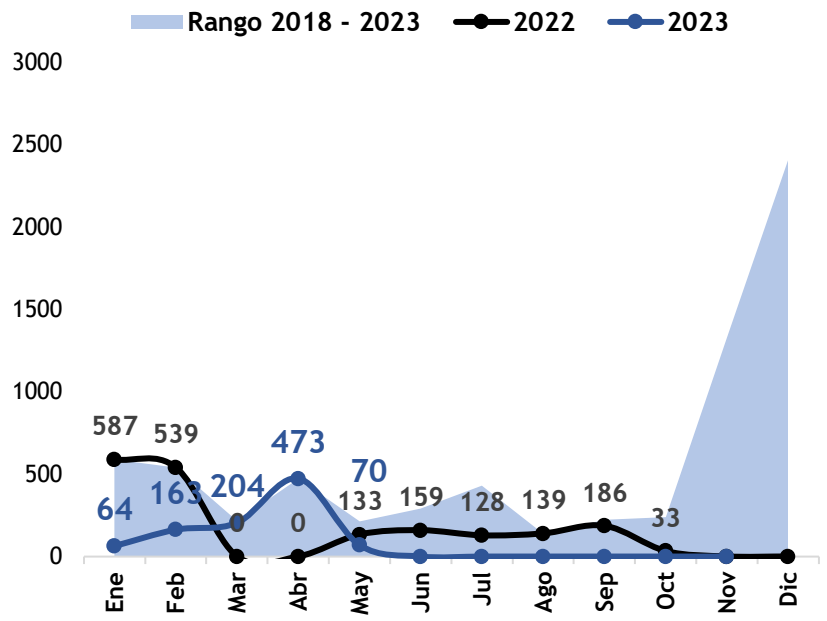
En septiembre de 2023 (último disponible), se perforaron 43 nuevos pozos de desarrollo, 13 pozos menos frente al mismo mes del 2022 y 12 menos frente a agosto de 2023.

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).

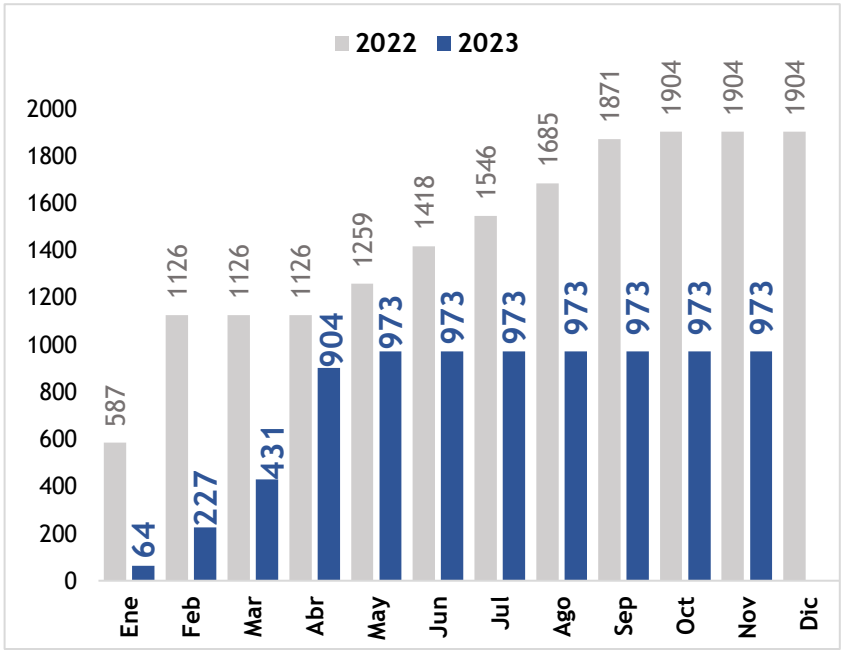
En el año 2022 se perforaron un total de 657 pozos de desarrollo, lo cual representó un aumento del 52,8% con respecto al acumulado de 2021 (227 pozos).

Actividad exploratoria - Sísmica

Km 2D Eq*



Km 2D Eq* Acumulado



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

Sísmica Adquirida
Noviembre 2023

0* KM

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Noviembre 2023

973* KM

▼ -49% anual (-931 km) Vs. 2022

Acumulado año anterior
Enero - Noviembre 2023

1.904 KM

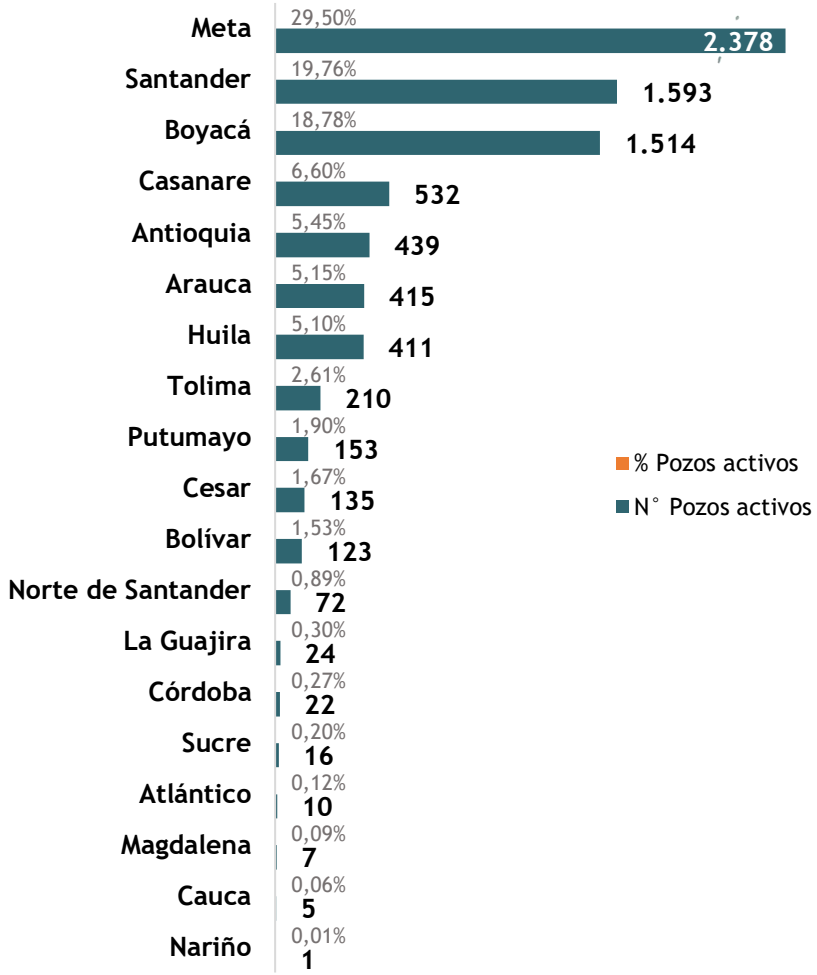
▲ +20,1% anual (319 km) Vs. 2021

Entre enero y mayo de 2023, se registró la adquisición de un total acumulado de 973 kilómetros 2D equivalentes de sísmica. No obstante, desde junio hasta noviembre de ese mismo año, no se reportó actividad de adquisición sísmica alguna, lo que se tradujo en una marcada disminución en la segunda mitad del año en comparación con el mismo periodo del año anterior.

El acumulado anual de enero a noviembre indica que la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 973 kilómetros, lo que refleja una reducción significativa del 49% en comparación con el mismo intervalo en 2022 cuando se reportó 1,904 Km 2D equivalente, representando una disminución de 931 kilómetros.

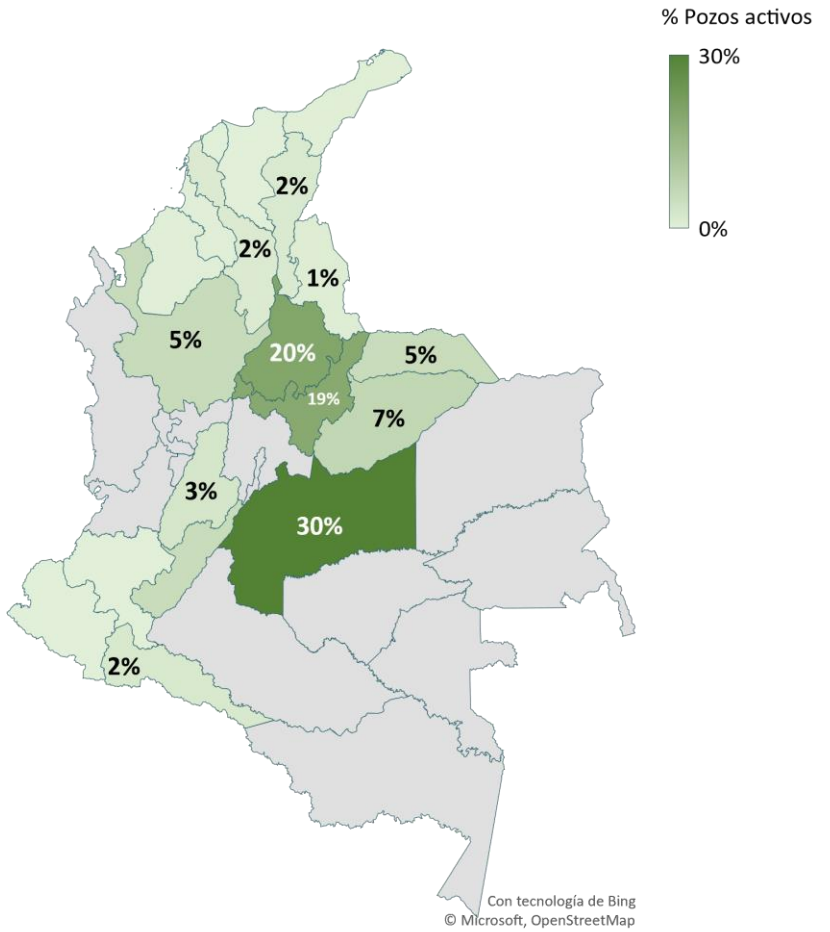
Balance de pozos activos en Colombia

N° de pozos activos por Departamento



Corte: Octubre 2023

% de pozos activos por Departamento



Para el mes de octubre de 2023, Colombia registró un total de 8.060 pozos activos distribuidos en todo su territorio, implicando una disminución del 8,7% frente a agosto del 2023 (717 pozos menos).

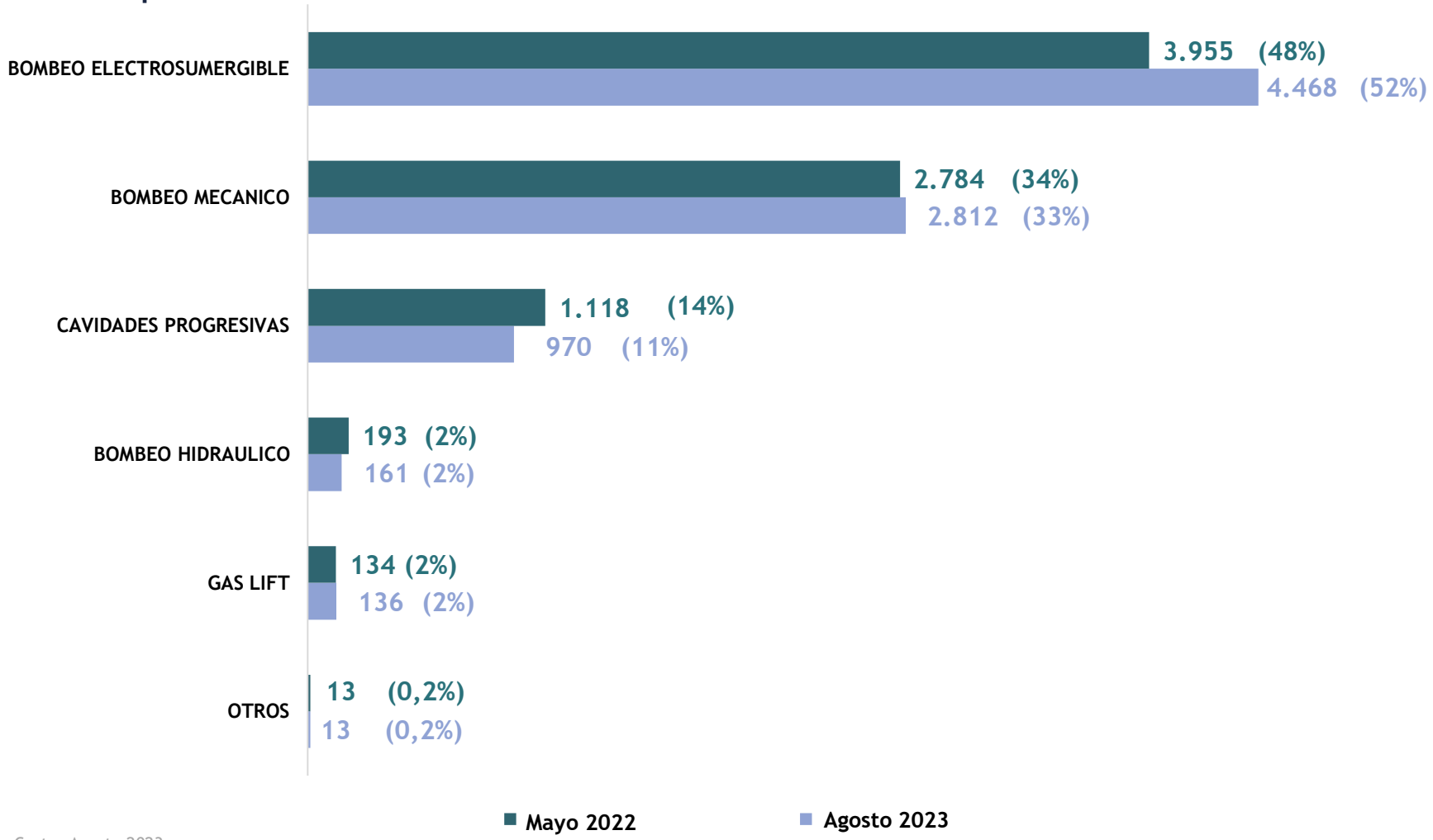
En cuanto a la distribución geográfica de los pozos activos en Colombia, se destaca que los departamentos con la mayor cantidad de pozos son:

- Meta con 2.378 pozos (30%).
- Santander con 1.593 pozos (20%).
- Boyacá con 1.514 pozos (19,%).
- Casanare con 532 pozos (7%).
- Antioquia con 439 pozos (5%).

Otros departamentos suman un total de 1.604 pozos, 20% restante del total de pozos activos en Colombia.

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

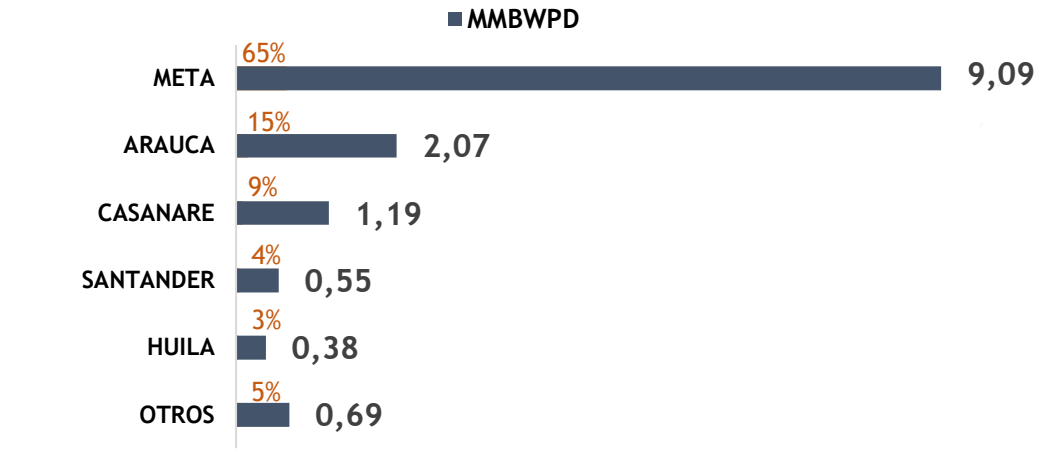
En la cuenca del Valle Medio del Magdalena, el Bombeo Mecánico lidera con 2.608 pozos (1,2% más que en 2022), seguido por las Cavidades Progresivas con 547 pozos (11,6% menos que en 2022) y el Bombeo Electrosumergible con 534 pozos (3,9% más que en 2022), sumando un total de 3.809 pozos activos.

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.

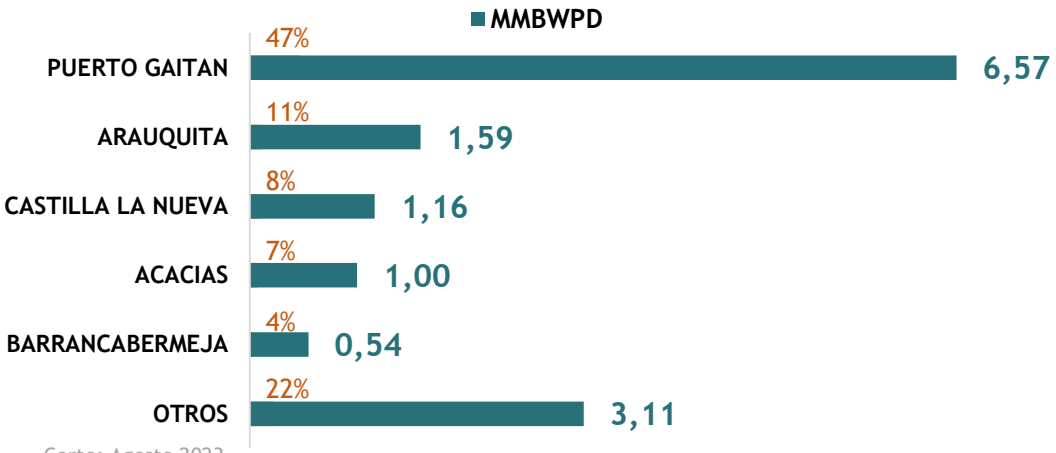
En el Valle Superior del Magdalena, destacan las bombas electrosumergibles con 217 pozos (1,8% menos que en 2022) y las cavidades progresivas con 207 pozos (20,4% menos que en 2022), sumando un total de 515 pozos activos.

Volúmenes de agua producidos por los pozos activos

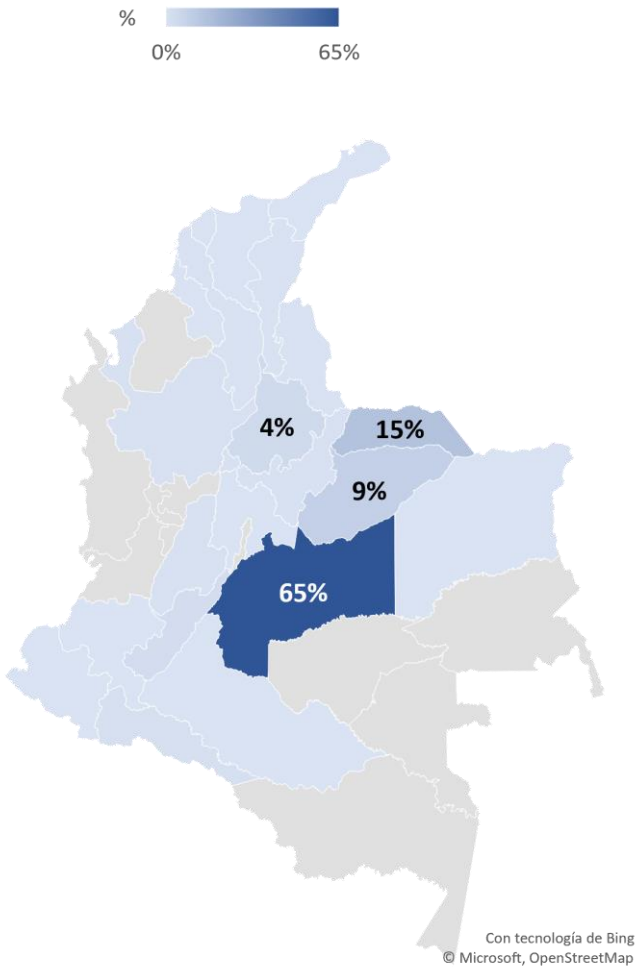
Producción de agua por departamento - agosto, 2023



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.

Pauta Publicitaria

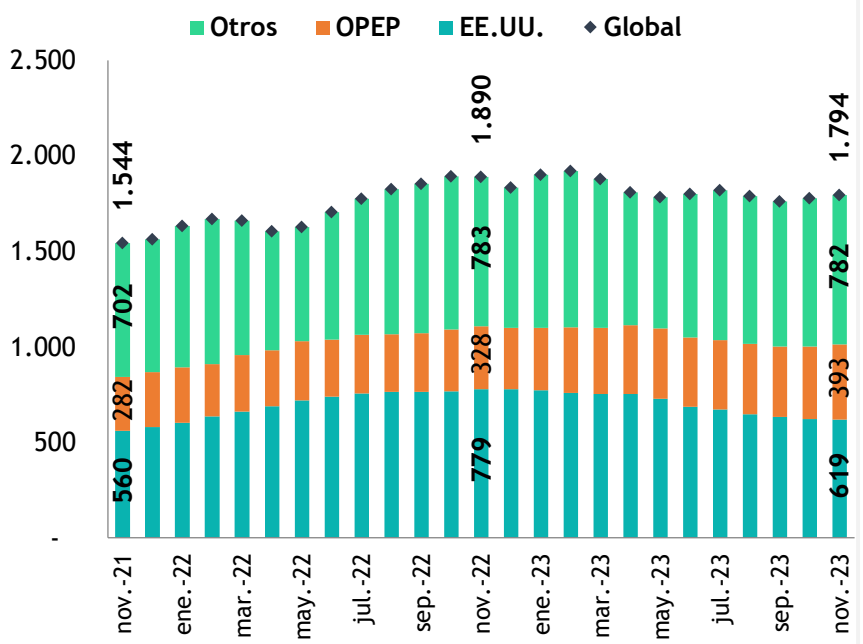
ACTIVIDAD DE TALADROS

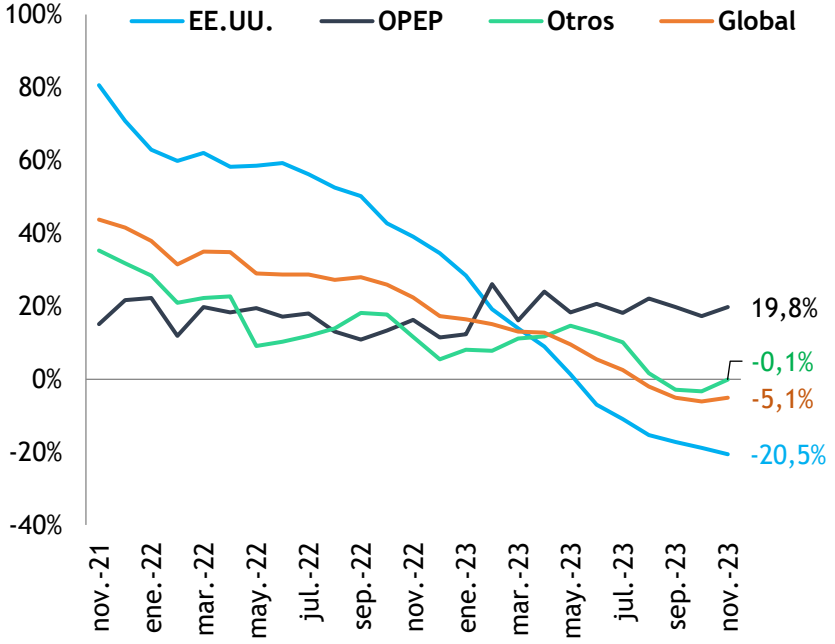
Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

Fuente: SierraCol

Actividad de taladros Global

N° Taladros





Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Noviembre de 2023

1.794 Equipos

▲ +0,9% mensual (17 Equipos)

▼ -5,1% anual (-96 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero- Noviembre de 2023

1.821 Equipos

▲ +4,7% anual (81 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

1.747 Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)

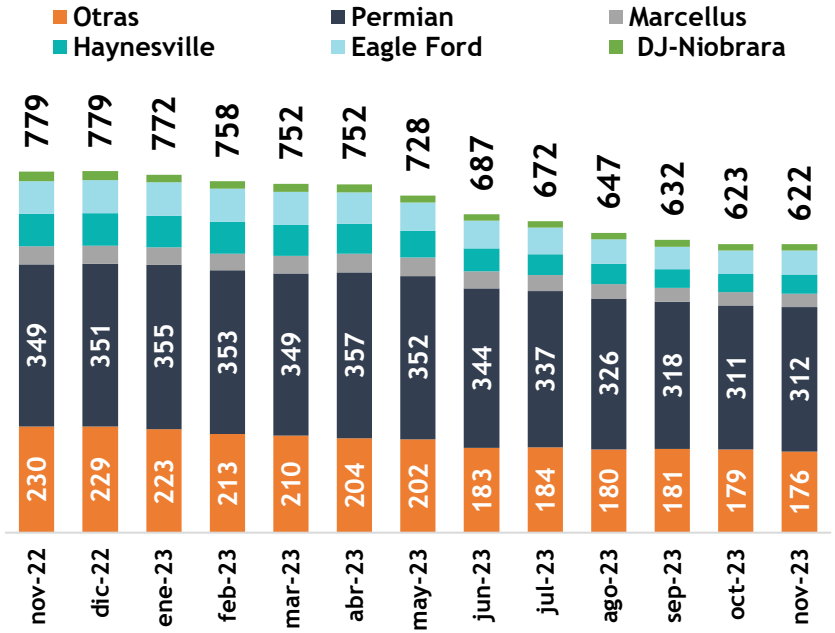
Los taladros de perforación que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.794 equipos en noviembre de 2023. Se observó una disminución de 5,1% respecto al mismo periodo del año anterior (96 equipos menos) y un aumento de 0,9% con respecto al mes anterior (17 equipos más).

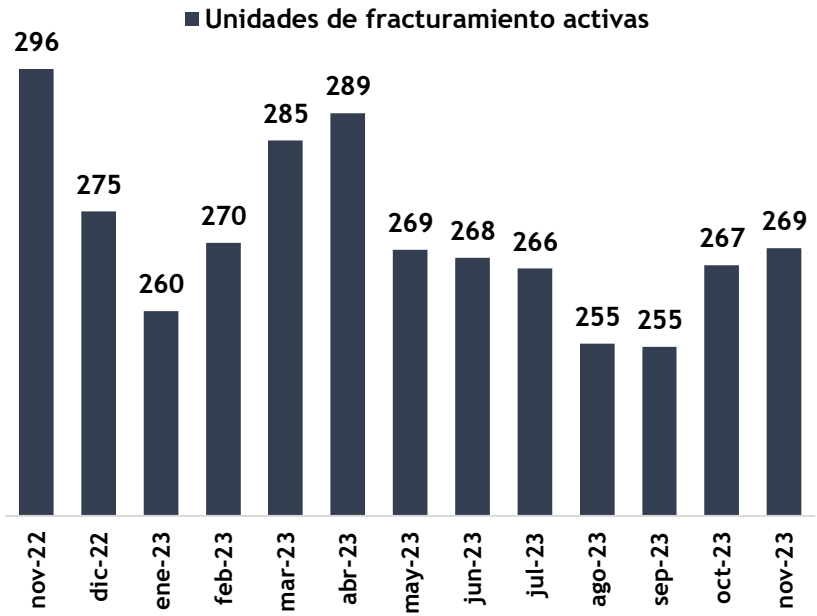
El promedio del año 2023 acumulado hasta noviembre de 2023 fue de 1.821 equipos, lo que representó un aumento de 4,7% respecto al mismo periodo del 2022 (81 equipos más).

En el caso de los países pertenecientes a la OPEP, la demanda mundial fue mayor 3,6% respecto al mes anterior (14 equipos más) y 19,8% comparado con el mismo periodo de 2022 (65 equipos mas).

Actividad de taladros EE.UU.

N° Taladros





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

Conteo mensual
Noviembre de 2023

622 Equipos

▼ -20,1% anual (-157 Equipos)

▼ -0,16% mensual (-1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre de 2023

695 Equipos

▼ -2,9% anual (-21 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

Durante el mes de noviembre de 2023, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 622 equipos, en promedio, registrando una disminución de 20,1%, correspondiente a 157 equipos menos frente al mismo mes del año anterior. Ésta se observó principalmente en las cuencas:

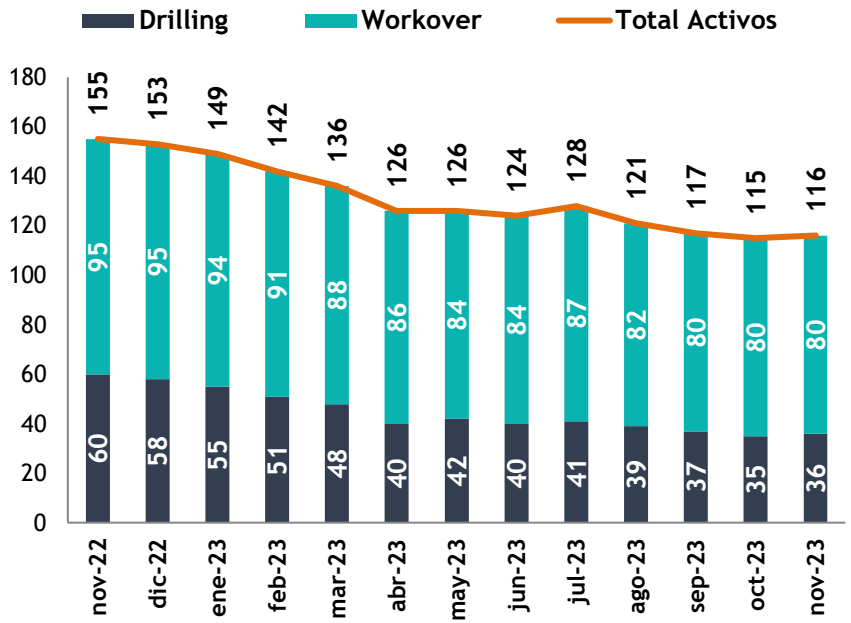
- Permian (-38 equipos)
- Haynesville (-28 equipos).
- Eagle Ford -(-20 equipos).

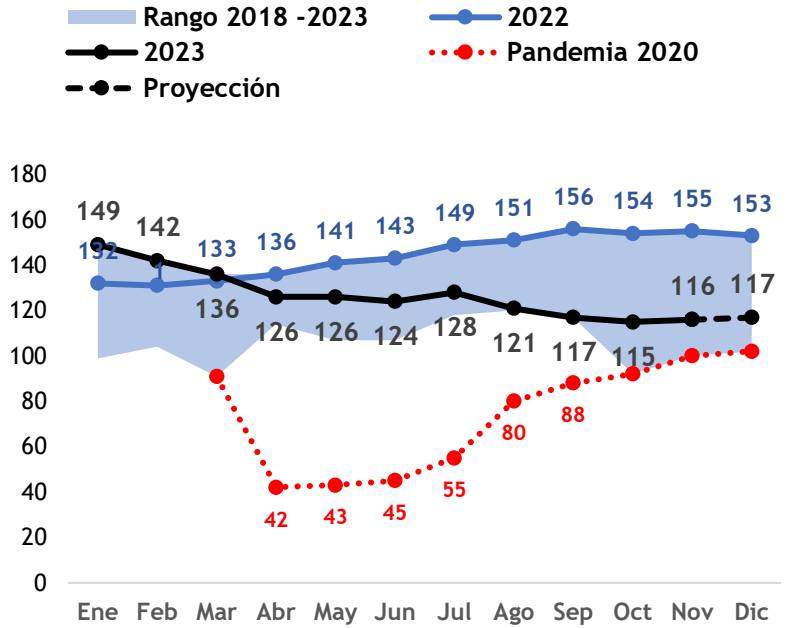
Respecto al mes anterior, el número disminuyó 0,16% (1 equipo meno).

Adicionalmente, el promedio acumulado del año en curso de las unidades de fracturamiento hidráulico fue de 268 equipos, decreció 4,5% en comparación al mismo periodo de 2022 (13 taladros menos), con el reporte de 281 equipos.

Actividad de taladros Colombia

N°Taladros





Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Noviembre de 2023

116 Equipos

▲ +0,9% mensual (1 Equipos)

▼ -25,2% anual (-39 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero – Noviembre de 2023

127 Equipos

▼ -11,4% anual (-16 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

145 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)

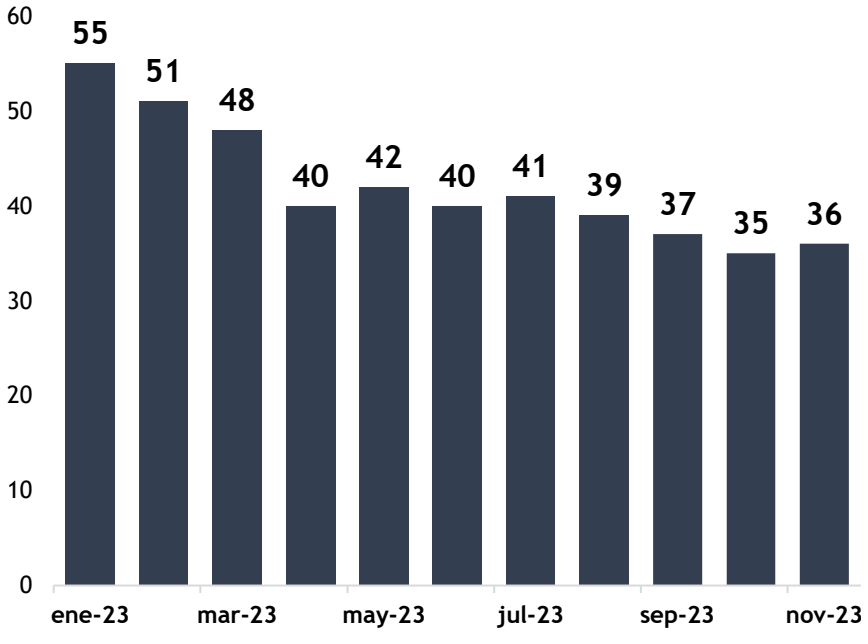
En noviembre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 116 taladros activos (36 de perforación y 80 de reacondicionamiento), evidenciando una disminución del 25,2% respecto al mismo mes en el 2022 (39 equipos menos) y un aumento del 0,9% respecto a octubre del presente año (un equipo más).

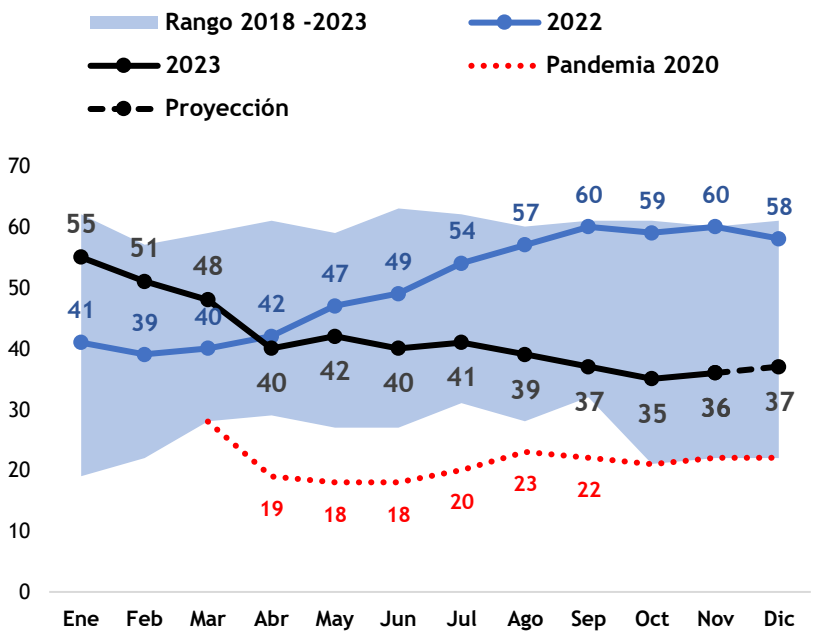
El promedio acumulado del año en curso fue de 127 equipos activos, una disminución de 11,4% respecto al mismo periodo de 2022 (16 equipos menos).

La tendencia a la baja, que se ha observado desde noviembre de 2022 hasta noviembre de 2023, muestra una disminución de equipos de 155 a 116. Es crucial destacar que, en julio, se registró un ligero aumento hasta alcanzar los 128 equipos, pero posteriormente continuó su descenso, llegando a 115 en octubre y finalmente situándose en 116 en noviembre.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

N°Taladros





Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Noviembre de 2023

36 Equipos

▲ +2,9% mensual (1 Equipos)

▼ -40,0% anual (-24 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero – Noviembre de 2023

42 Equipos

▼ -15,3% anual (-8 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

51 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)

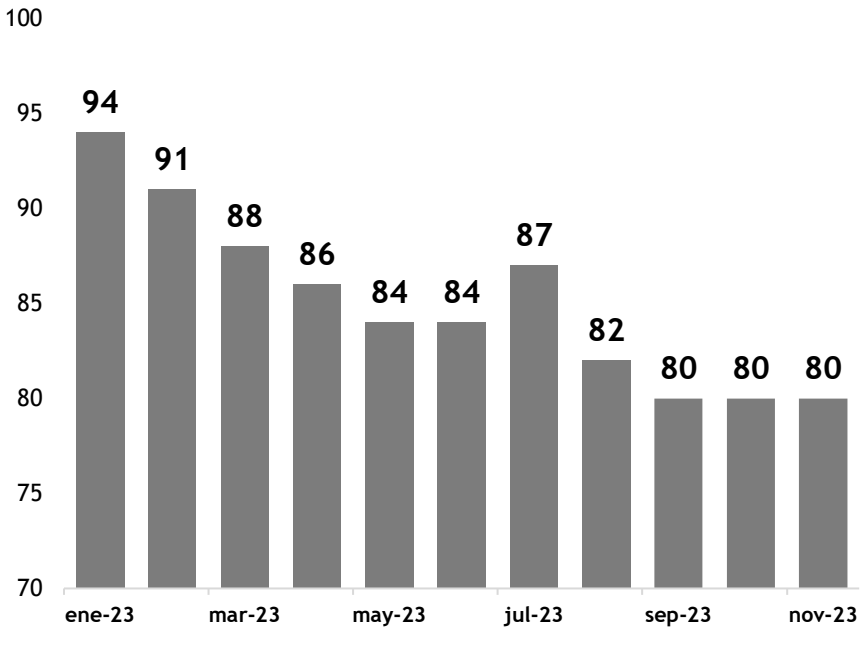
De los 116 equipos activos reportados en Colombia en noviembre de 2023, 36 estuvieron involucrados en operaciones de perforación. Es crucial destacar que, de estos 36 equipos, dos se encontraban en desmovilización, lo que implica que solo 34 estuvieron en operación activa durante ese periodo.

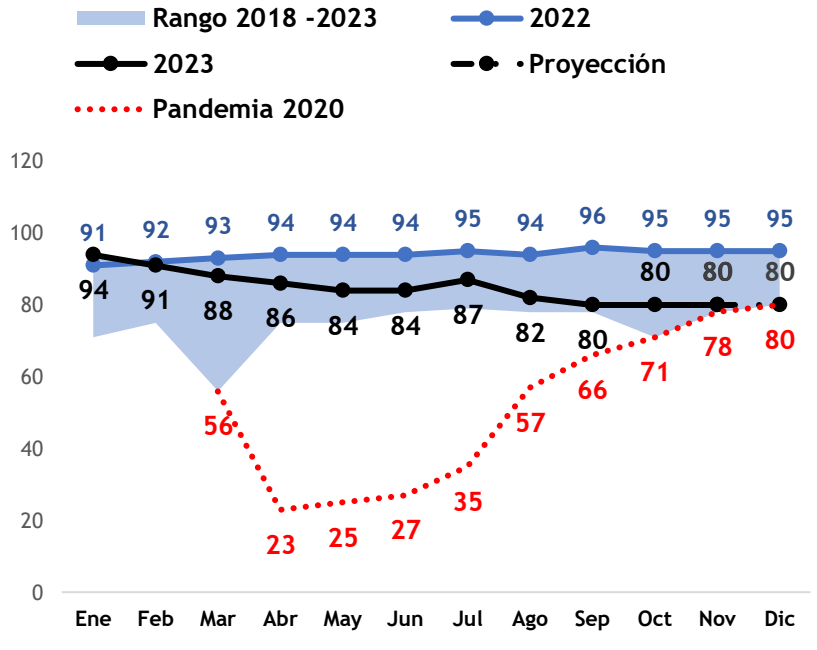
Sobre estos equipos reportados activos, hubo un aumento del 2,9% respecto a octubre de 2023 (1 taladros más). A su vez, se registró una disminución 40,0% respecto a noviembre de 2022 (24 taladros menos)

La variación se originó debido al ajuste entre la conclusión de las operaciones en Cesar y Córdoba y el inicio de las operaciones en Meta, Tolima y Guajira. Es crucial destacar la operación actual de Ecopetrol con la plataforma semisumergible Noble Discoverer. Este proyecto se puso en marcha el 18 de noviembre en el pozo delimitador Orca Norte-1, ubicado a 39 kilómetros de Punta Gallinas, La Guajira, en aguas profundas.

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

N°Taladros





Fuente: Campetrol

En noviembre 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 octubre de 2023, la actividad de taladros de reacondicionamiento se mantuvo igual.

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

Conteo mensual
Noviembre 2023

80 Equipos

0,0% mensual (0 Equipos)

▼ -15,8% anual (-15 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero – Noviembre 2023

85 Equipos

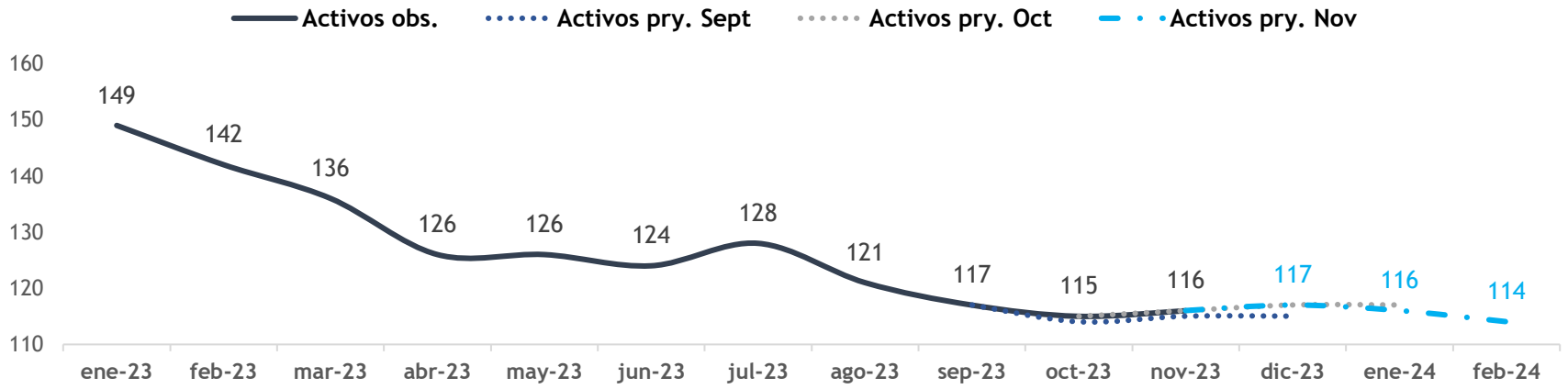
▼ -9,4% anual (9 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)

Proyección de actividad de taladros



Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Sept	Activos pry. Oct	Activos pry. Nov	Activos obs.	Activos pry. Sept	Activos pry. Oct	Activos pry. Nov	Activos obs.	Activos pry. Sept	Activos pry. Oct	Activos pry. Nov
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				80				117			
oct-23	0	0	35	35	34			80	80			115	114		
nov-23	0	2	34	36	35	36		80	80	80		116	115	116	
dic-23					35	37	37		80	80	80		115	117	117
ene-23						37	37			80	79			117	116
feb-24							36				78				114

Fuente: Campetrol

En noviembre de 2023, se registraron un total de 116 taladros activos en Colombia, distribuidos en 36 equipos de perforación y 80 equipos de reacondicionamiento.

Durante el período comprendido entre enero y noviembre de 2023, se observó una disminución significativa en la actividad de taladros, con una reducción del 25,2%. Esto representa una disminución de 39 equipos en comparación con el inicio del año.

Se estima una proyección para los próximos tres meses de 117, 116 y 114 taladros activos totales en noviembre y diciembre de 2023, y enero 2024.

DESCARGA NUESTRA MEMORIA DE SOSTENIBILIDAD
COLOMBIA 2022

slb

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

Ya disponibles nuestros

Monitores

Legislativo
Entorno
Relacionamiento

Conozca el Monitoreo Legislativo, de Entorno y Relacionamiento escaneando el código QR y entérese sobre la actualidad legislativa y política del país y las alertas de entorno que impactan el sector energético colombiano.

Si desea más información contacte a Nicolás Gómez al correo juridico@campetrol.org

Anexo especial: Encuesta Trimestral III Trimestre 2023

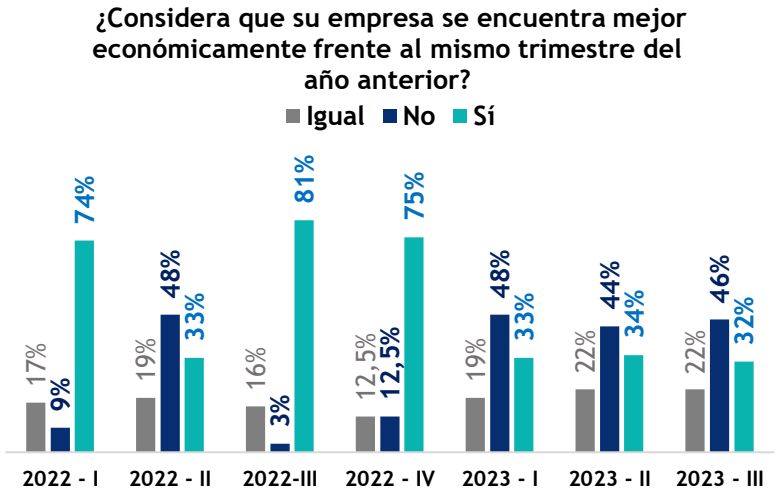
Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca

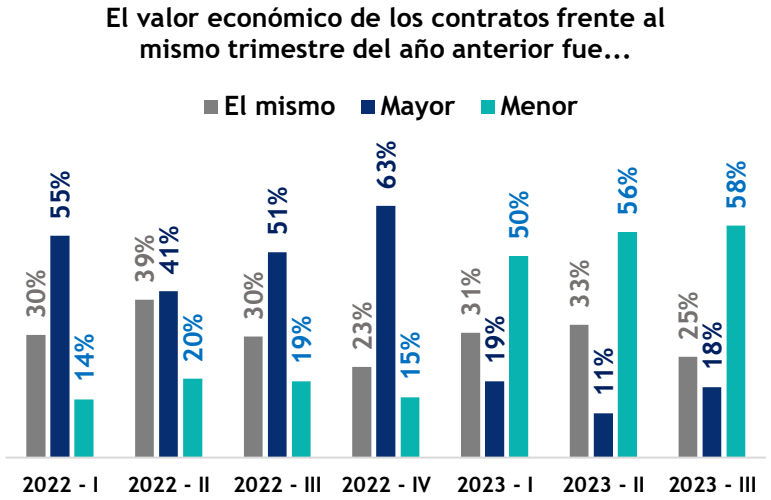
Fuente: SierraCol

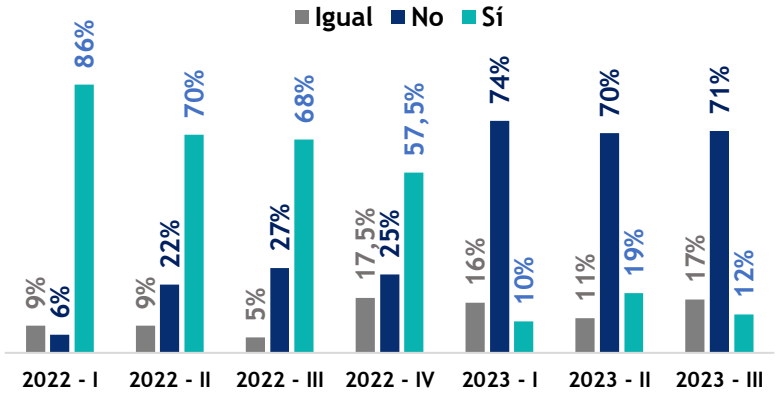
Encuesta de Situación Económica

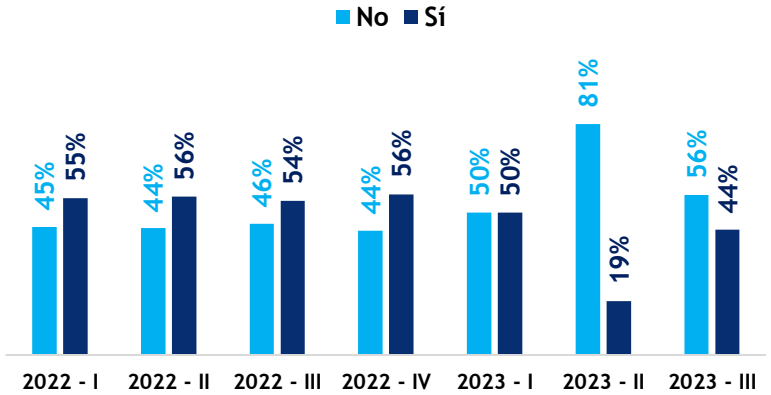
Fuente: Petroseismic Services - UNIVIB

Encuesta de situación económica - Campetrol









La percepción de nuestras empresas afiliadas para el tercer trimestre del año se mantuvo en terreno pesimista, pues la mayoría consideró que las condiciones con las que culminaron dicho periodo no fueron mejores que aquellas presentadas en el 2022.

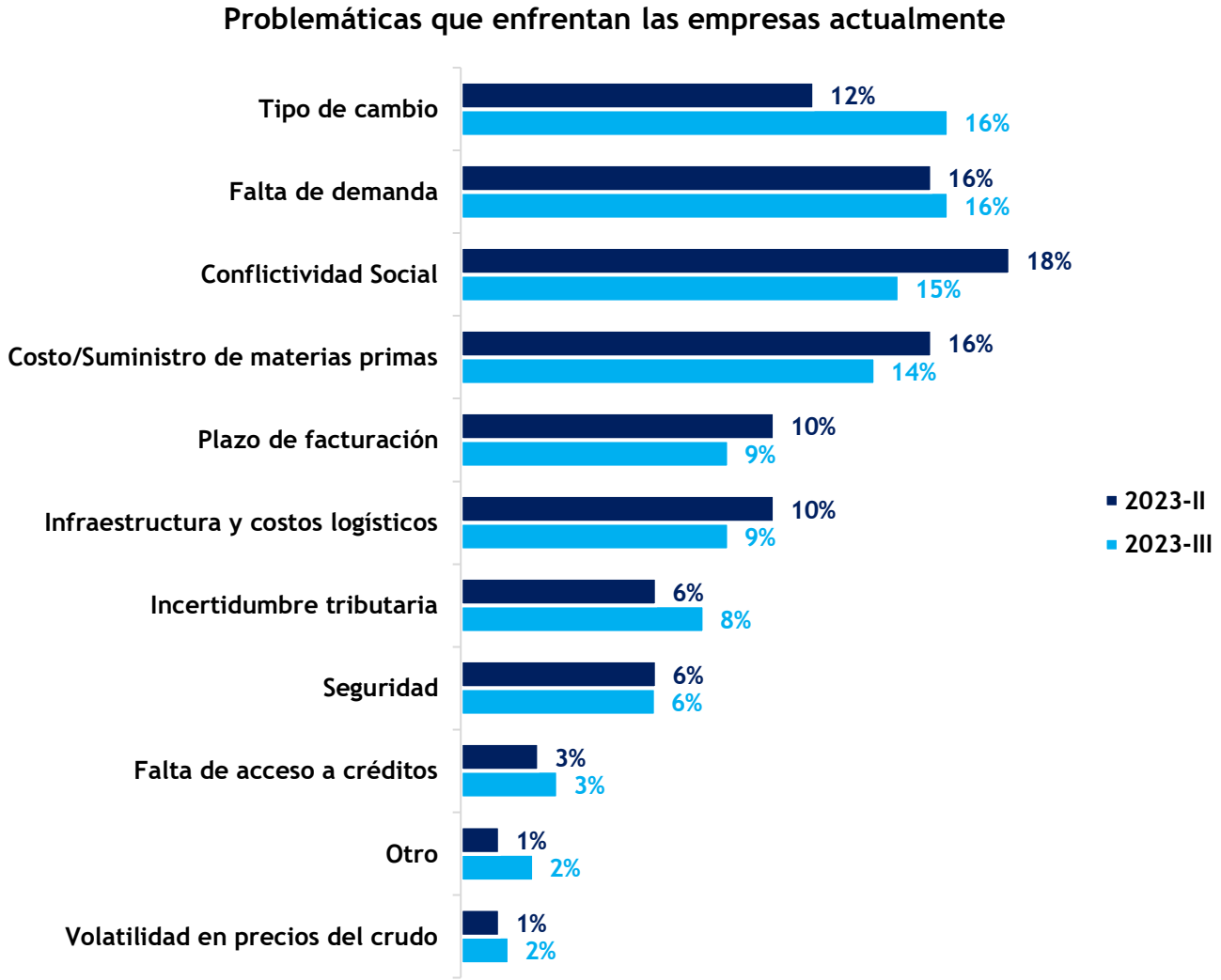
La mayoría de las empresas afiliadas (58%) afirmó que el volumen de contratos realizados en el tercer trimestre del año 2023 fue menor al volumen registrado en el tercer trimestre del 2022.

En el tercer trimestre del año, el porcentaje de afiliadas que consideró que el sector se encontró en peores condiciones que en el año 2022 pasó a 71%, comparado con el 70% que lo creía en el segundo trimestre.

El 56% de las empresas afiliadas afirmó que no enfrentó cuellos de botella durante el tercer trimestre del año para conseguir los recursos humanos necesarios.

Fuente: Campetrol

Encuesta de situación económica - Campetrol



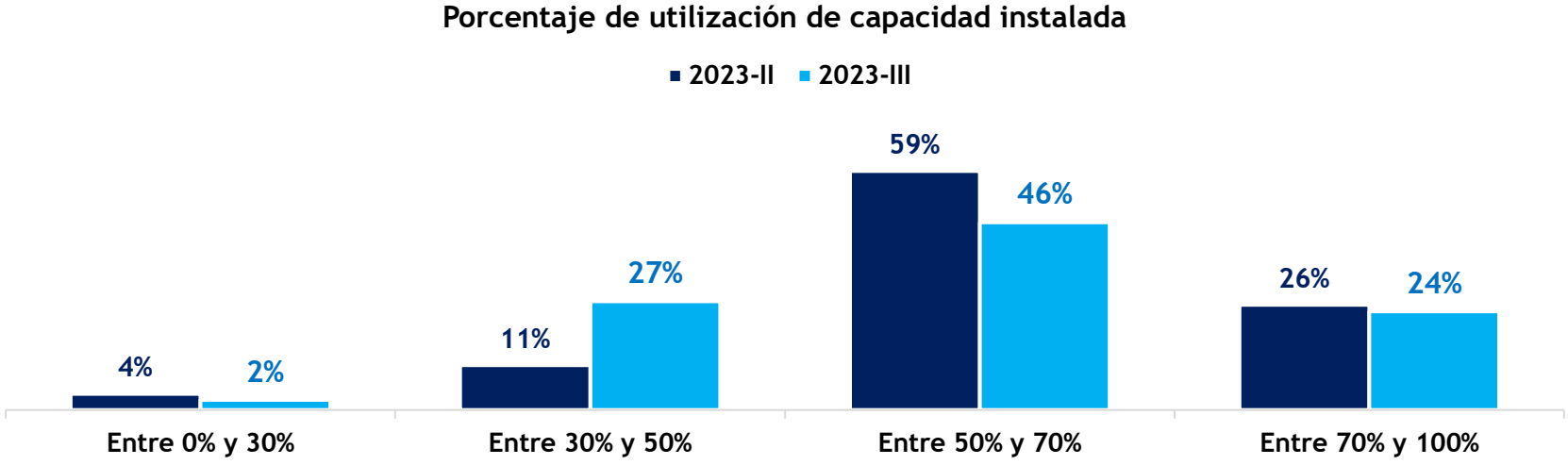
Los resultados del tercer trimestre de 2023 son reflejo de las condiciones que han enfrentado las empresas prestadoras de B&S en términos sociales y económicos.

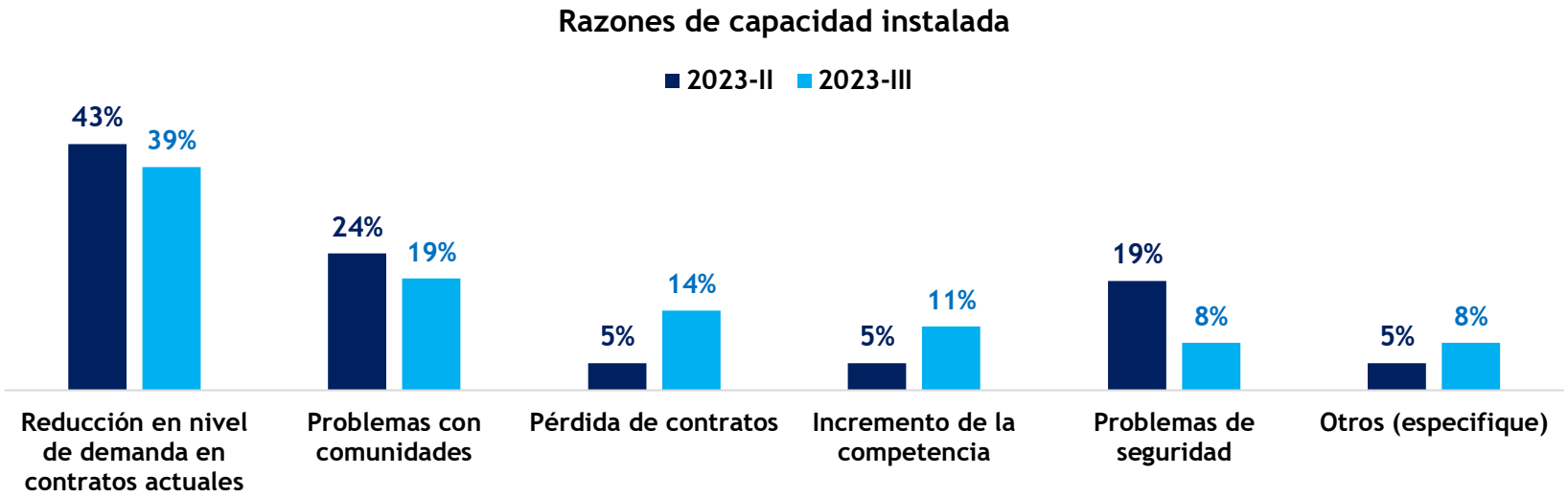
El tipo de cambio, la falta de demanda por bienes y servicios, y la conflictividad social, son las principales problemáticas que enfrentan las empresas en la actualidad con alrededor del 47% de las respuestas.

Es de destacar que las anteriores problemáticas cambiaron de puesto en relación con lo que más preocupa. Por ejemplo, el tipo de cambio subió tres puestos, la falta de demanda subió un puesto, mientras que la conflictividad social bajo dos puestos.

Fuente: Campetrol

Encuesta de situación económica - Campetrol



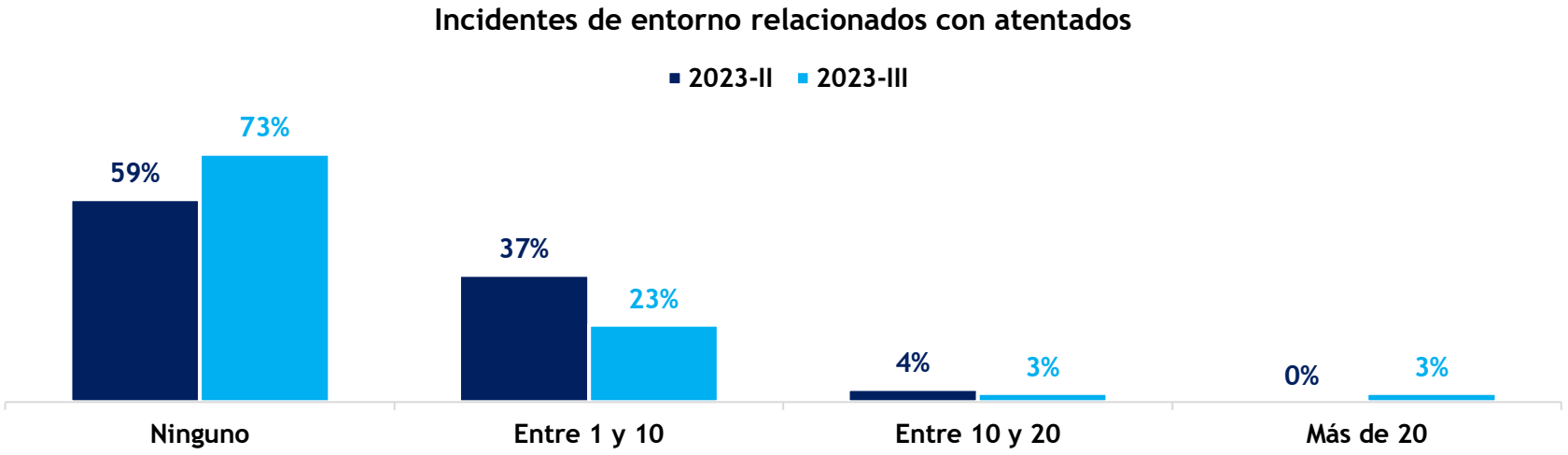


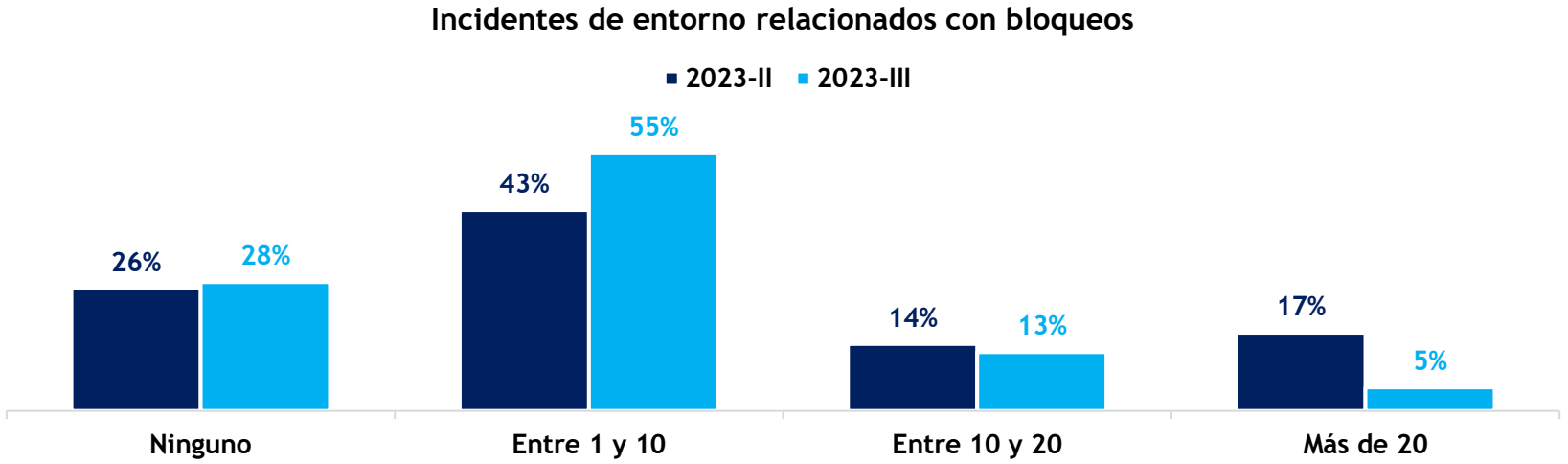
El porcentaje de empresas afiliadas con un porcentaje de capacidad instalada mayor al 50% pasó del 85% en el segundo trimestre de 2023 al 71% en el tercer trimestre de 2023.

Por su parte, en el tercer trimestre de 2023, el 29% de los encuestados manifestó tener un porcentaje de utilización inferior al 50%. Como principal razón estuvo la reducción en el nivel de demanda en contratos (39%), los problemas con comunidades (19%) y la pérdida de contratos (14%).

Fuente: Campetrol

Encuesta de situación económica - Campetrol





En el tercer trimestre de 2023, el 73% de las empresas reportaron una ausencia total de atentados en sus operaciones. Sin embargo, el 23% reportó entre 1 y 10 atentados.

El 73% de las empresas manifestó tener, cuando menos, un incidente relacionado con bloqueos a lo largo de tercer trimestre del año. El 28% manifestó no haber tenido incidentes relacionados con bloqueos en el mismo periodo de referencia.

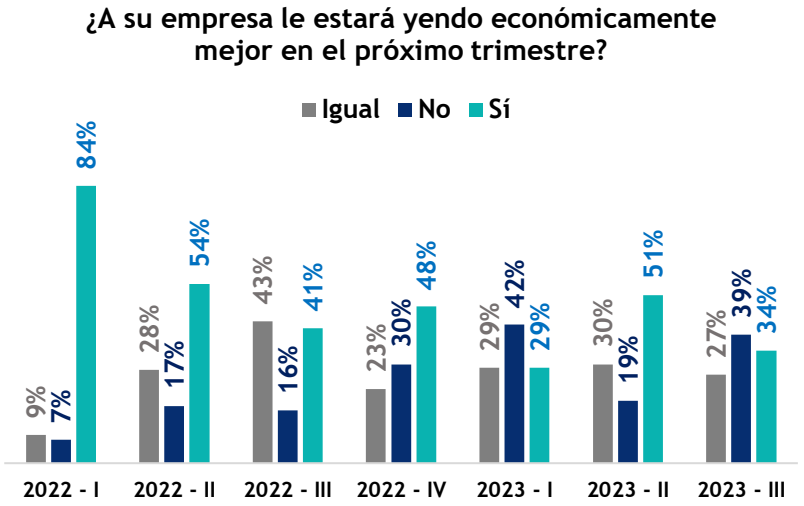
Fuente: Campetrol

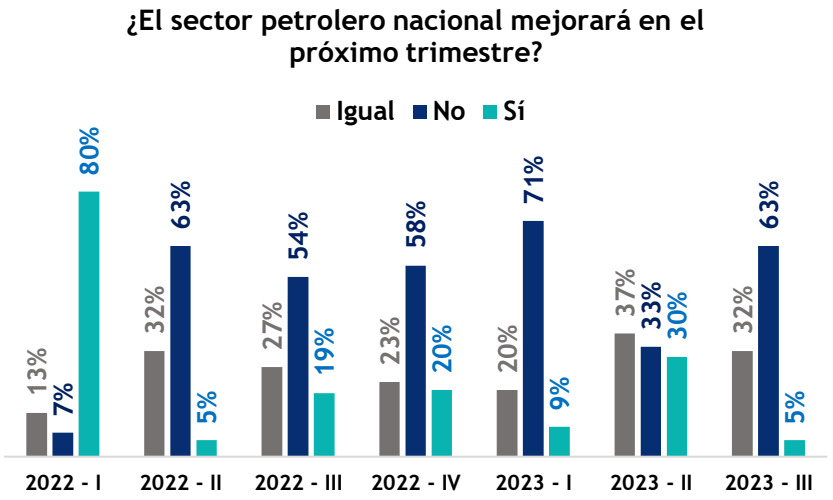
Pauta Publicitaria

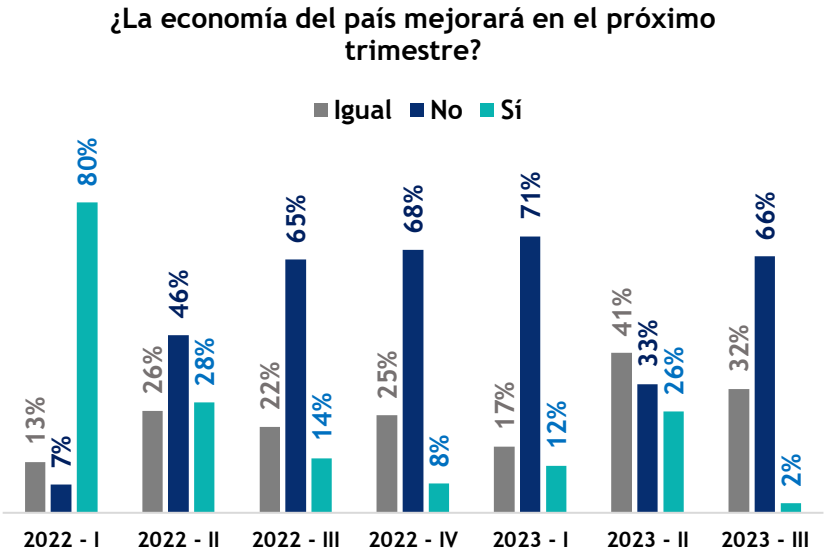
Encuesta de Perspectivas Económicas

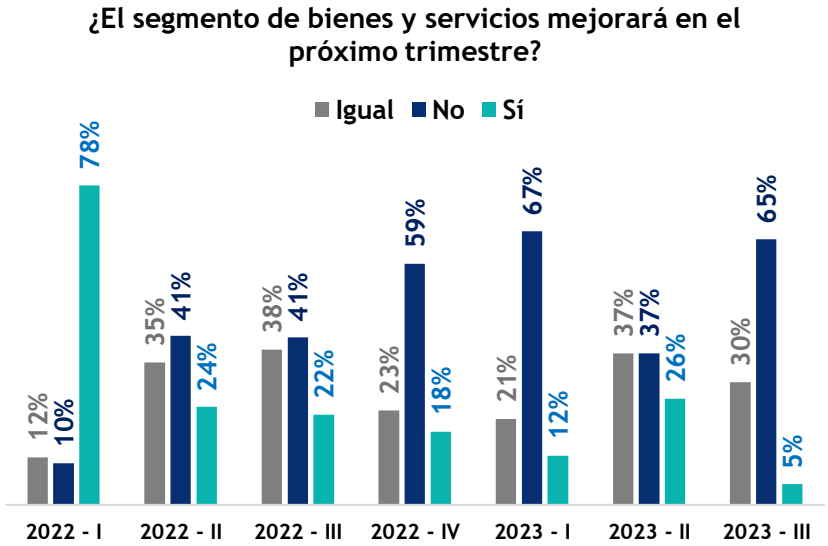
Fuente: Petroseismic Services - UNIVIB

Encuesta de perspectivas económicas - Campetrol









Fuente: Campetrol

Las empresas prestadoras de B&S tuvieron un declive en su percepción sobre el bienestar económico de la empresa, el sector y la economía en el tercer trimestre de 2023.

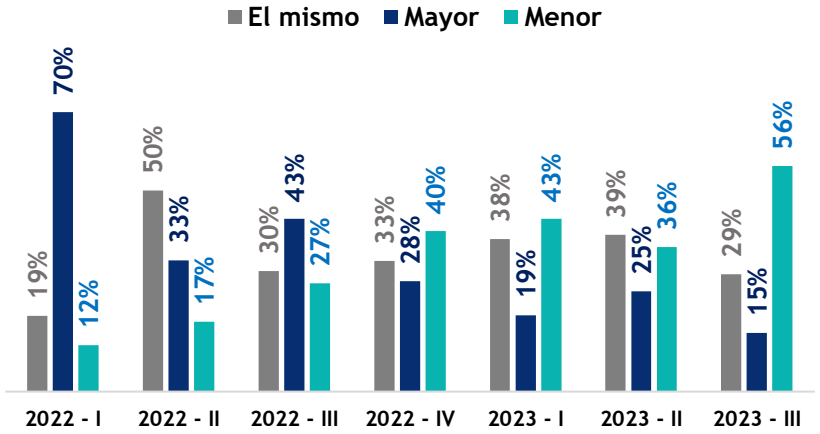
Durante el periodo en mención, el porcentaje de empresas que consideró que el siguiente trimestre (IV trim-2023) le estará yendo mejor disminuyó respecto al trimestre anterior (II Trim-2023), al pasar del 51% al 34%.

En relación con el sector petrolero, en el tercer trimestre de 2023 el 63% de las empresas encuestadas consideró que no va a mejorar en el siguiente trimestre. Asimismo, el 66% consideró que la economía como tal no mejorará en el próximo periodo.

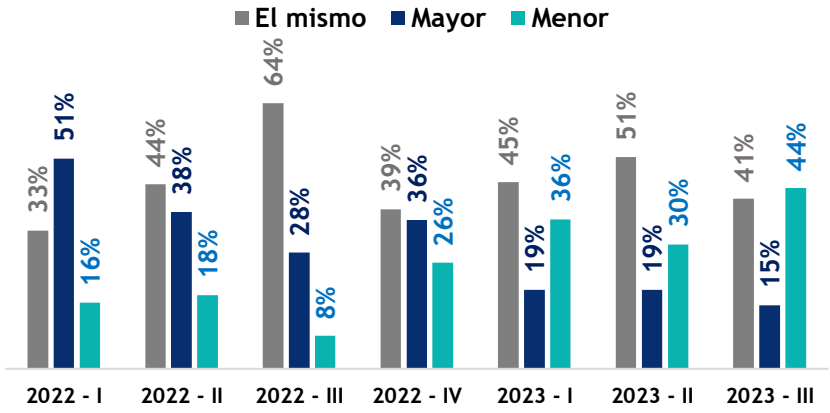
Al preguntar específicamente por el segmento de B&S, el 65% manifestó que no se encontrará mejor en el cuarto trimestre de 2023.

Encuesta de perspectivas económicas - Campetrol

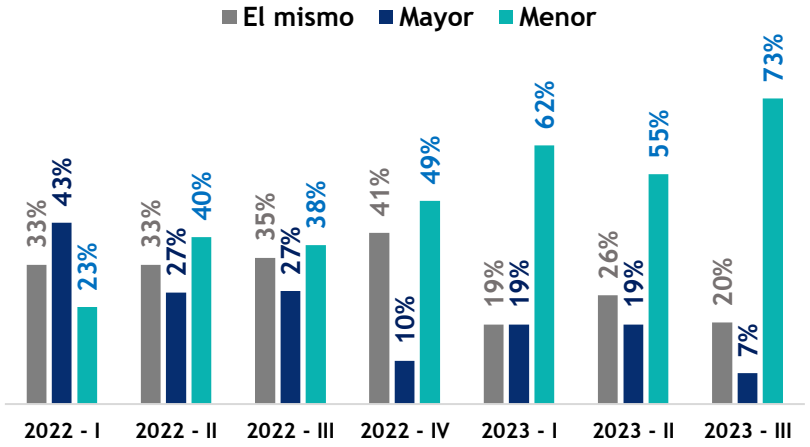
El valor económico de los contratos de B&S el próximo trimestre espera que sea...



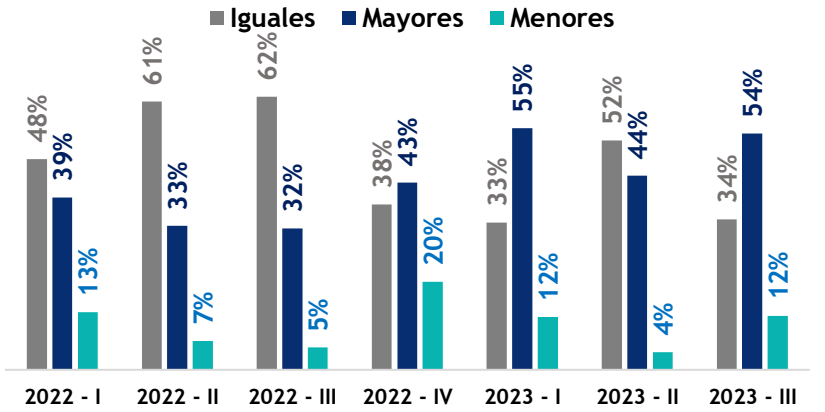
El número de trabajadores que piensa emplear en el próximo trimestre espera que sea...



El nivel de inversión en maquinaria y equipo en el próximo trimestre espera que sea...



Las dificultades para suplir un aumento inesperado en la demanda en el próximo trimestre espera que sean...



Fuente: Campetrol

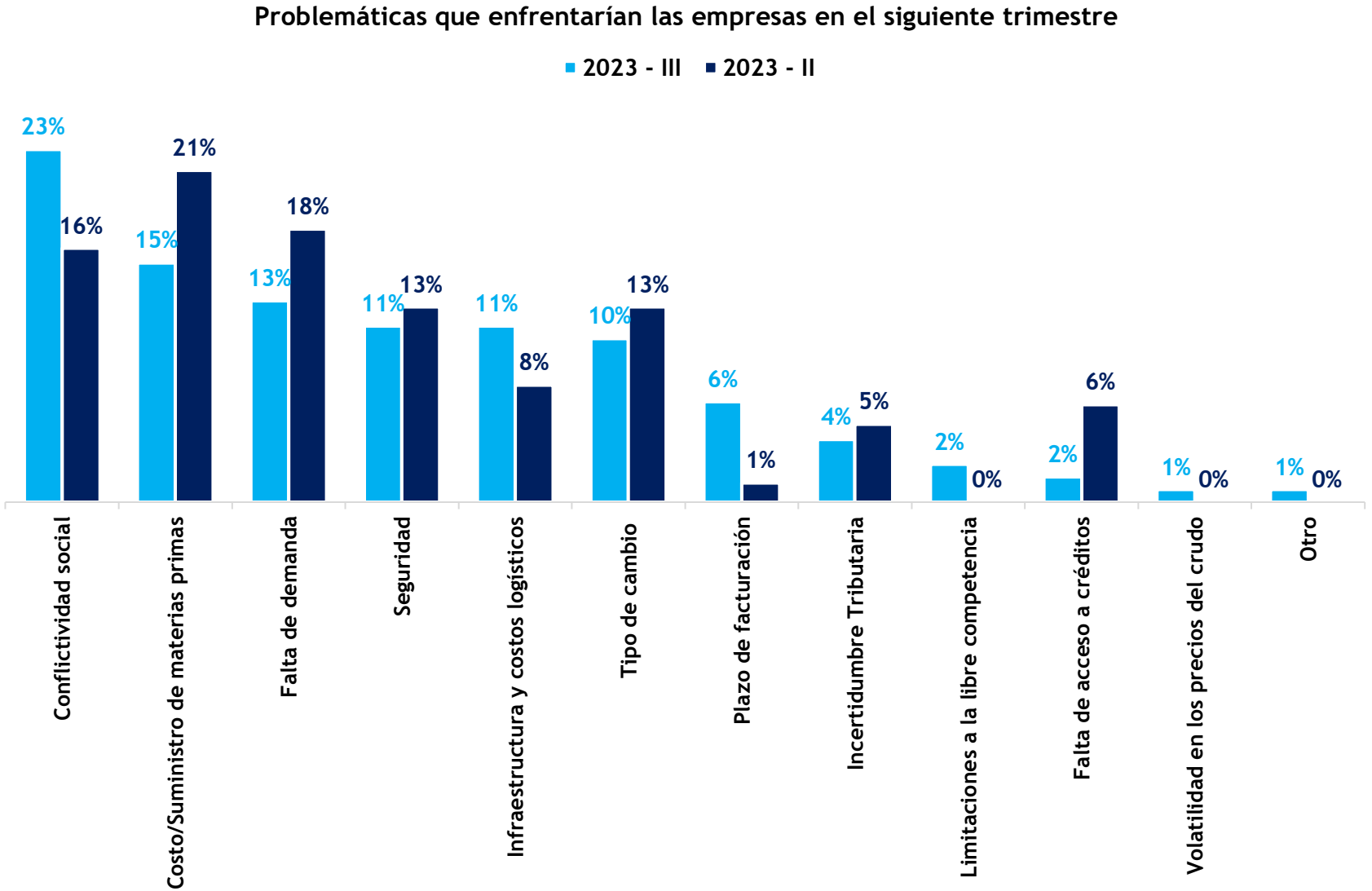
En el tercer trimestre de 2023, el 56% de los encuestados esperaba que en el cuarto trimestre de 2023 el valor económico de los contratos fuera menor. Este porcentaje fue del 36% en el trimestre anterior.

Por su parte, el 44% de los encuestados esperaba que en el cuarto trimestre de 2023 la cantidad de empleados contratados fuera menor, en contraste con el 30% en el período anterior.

Por otro lado, un 73% de los encuestados consideró que el nivel de inversión disminuiría para el cuarto trimestre; este porcentaje era de 55% para el período anterior.

Finalmente, en el periodo de tiempo analizado, el 54% de los encuestados manifestó un mayor nivel de dificultades para atender un aumento inesperado en la demanda, en contraste con el 44% del período anterior.

Encuesta de perspectivas económicas - Campetrol

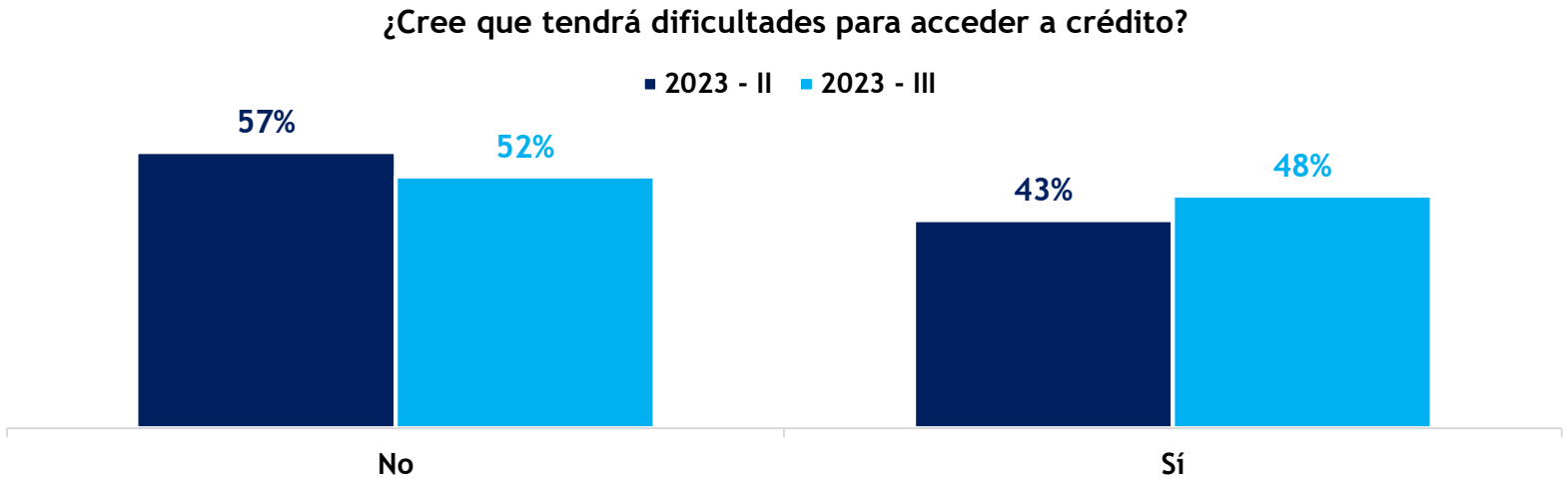


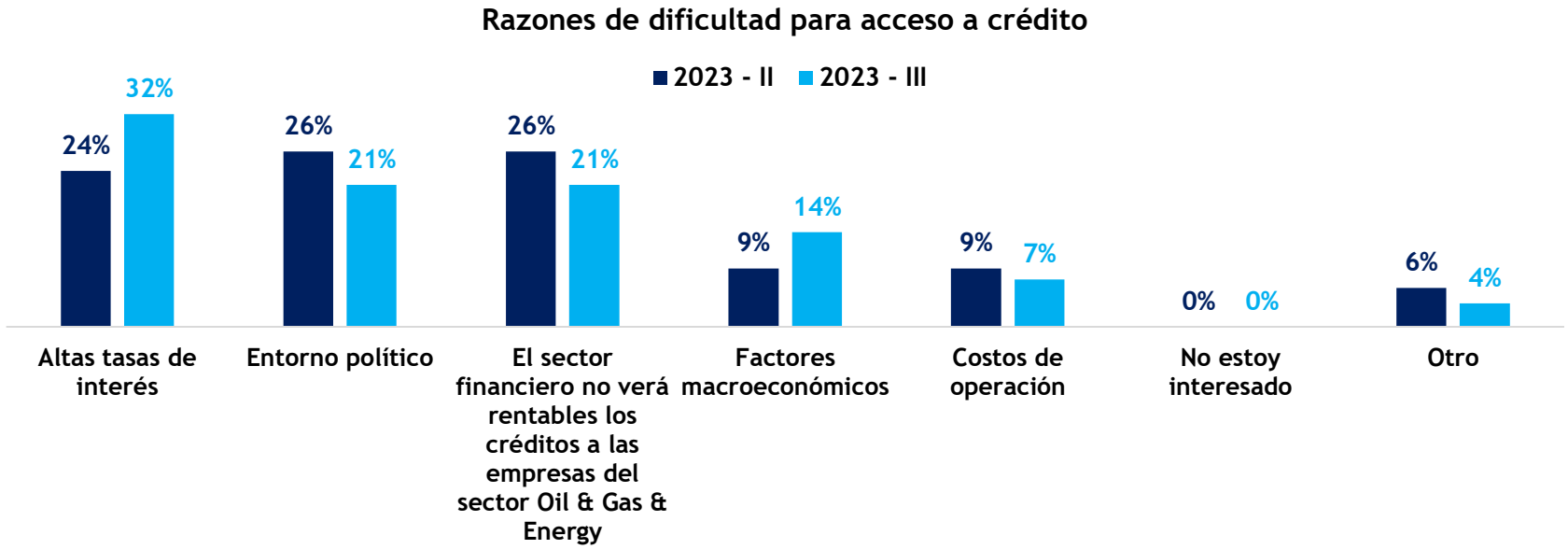
La principal problemática que esperan para el cuarto trimestre del año las empresas prestadoras de B&S es la conflictividad social, el costo/suministro de materias primas y la falta de demanda por bienes y servicios.

Ahora bien, la seguridad se ubicó en el cuarto lugar en el orden de preocupaciones de las compañías para el cuarto trimestre. La volatilidad en los precios del crudo fue la problemática que menos preocupó a las empresas.

Fuente: Campetrol

Encuesta de perspectivas económicas - Campetrol





El 48% de los encuestados manifestó que tendría dificultades para acceder a crédito y/o financiación en el cuarto trimestre de 2023. Este porcentaje aumentó desde un 43% que tenía esta percepción para el período anterior.

La dificultad la atribuyeron principalmente a las altas tasas de interés (32%), entorno político (21%) y a que el sector financiero no ve rentables los créditos a las empresas del sector O&G&E (21%).

Fuente: Campetrol

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