



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A DICIEMBRE DE 2023

26 DE ENERO DE 2024

www.campetrol.org

Fuente: Ecopetrol Pozo Andina 1 - Arauca

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



		<p>The Power of Synergy</p>					
		<p>Una compañía del BCP</p>					



CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 160 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios que enriquecen la cadena de valor de la industria.

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

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

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

Misión

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

Visión

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

Meta 2030

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

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

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

Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de Campetrol es un documento con más de ocho años de consolidación en el sector petrolero colombiano; el cual se compone por una revisión de la situación actual del sector a nivel nacional e internacional, junto con la actividad de taladros a nivel global y un análisis con información técnica detallada, ocupación, disponibilidad y caracterización de los equipos de perforación y mantenimiento de pozos presentes en el país. Las cifras presentadas en este documento, tanto del conteo de taladros en Colombia como de las proyecciones a final de año, fueron revisadas y aprobadas por el Comité de Taladros de Campetrol.

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@campetrol.org

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

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

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

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

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

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

COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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



CONTENIDO

RESUMEN	Página 17
CONTEXTO INTERNACIONAL	Página 18
CONTEXTO NACIONAL	Página 23
OFERTA O&G COLOMBIA	Página 34
DEMANDA O&G COLOMBIA	Página 45
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	Página 55
ACTIVIDAD DE TALADROS	Página 69

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Luis Nieto, Analista Comercial, al correo comercial2@campetrol.org

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

	 Economía Circular		 Transformando Energía Con Economía	 keep it moving	 Ciencia. Aplicada a la vida.	
						
	 Compromiso y Soluciones	 Soluciones Eficientes				
						
						
						
						

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

Vanessa Aranguren Coordinadora Comercial comercial@campetrol.org

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

WORKSHOPS VI Ciclo Planes y Programas de Inversión 2024

ORGANIZAN: _____



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas



CAMPETROL

I Sesión

Lunes 11 de diciembre 2023
5:00 p.m. - 7:30 p.m.
Club el Nogal - Gran Salón



II Sesión

Martes 6 de febrero 2024
2:00 p.m. - 5:00 p.m.



V Sesión

Miércoles 14 de febrero 2024
9:00 a.m. - 1:00 p.m.



III Sesión

Miércoles 7 de febrero 2024
9:00 a.m. - 12:45 p.m.



VI Sesión

Jueves 15 de febrero 2024
9:00 a.m. - 1:00 p.m.



IV Sesión

Martes 13 de febrero 2024
9:00 a.m. - 11:30 a.m.



Nota: fechas y compañías expositoras sujetas a cambios y pendientes por confirmar

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



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



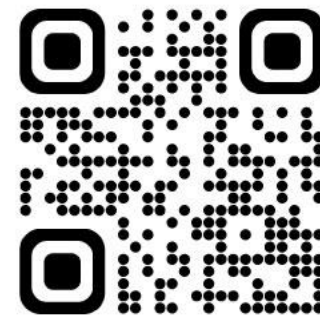
CAMPETROL
Cámara Colombiana de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date

1 al 3 | Centro de
Octubre | Convenciones
2024 | Cartagena de Indias



+3.500 ASISTENTES

RUEDA DE NEGOCIOS

**CONFERENCIAS TÉCNICAS Y
ACADÉMICAS**

**FERIA COMERCIAL
+90 Stands**

+30 conferencistas invitados

Organizan:



Ya está disponible

MAGAZINE

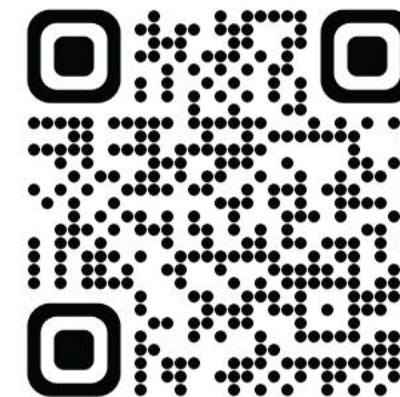
Edición no. 12

Especial:



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Léalo ahora en
campetrol.org
o escaneando el
código QR



PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2023

INICIATIVAS DE
SOSTENIBILIDAD DE
BIENES Y SERVICIOS DE
PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA
2023



CAMPETROL

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

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


Geosciences & Data Acquisition Company

Guardianes de la Fauna




CATEGORÍA GOBERNANZA


GTCINGENIERIA
NAKUA

- En diciembre de 2023, la referencia del precio de petróleo - Brent **disminuyó respecto a noviembre del mismo año en un 6,4%, ubicándose en \$77,6 USD/Bl.** Respecto a diciembre de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 4,1%.
- En diciembre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, **117 taladros activos (38 de perforación y 79 de reacondicionamiento)**, una disminución del **23,5% respecto al mismo mes en el 2022** (36 equipos menos) y un aumento del **0,9% respecto a noviembre del 2023** (un equipo más).
 - Se reportaron **38 taladros de perforación: dos más que en noviembre de 2023 (+5,6%) y 20 menos que en diciembre del 2022 (-34,5%).**
 - Se registraron **79 taladros de reacondicionamiento: uno menos que en noviembre de 2023 (-1,3%) y 16 menos que en diciembre de 2022 (-16,8%).**
- Entre enero y diciembre de 2023, de acuerdo con la ANH, **la producción fiscalizada de crudo fue de 777,2 KBPD, 3,0% superior al promedio registrado en el mismo periodo en 2022.** La producción comercializada de gas nacional fue de **1.059 millones de pies cúbicos (MPCD) entre enero y diciembre de 2023**, representando una disminución del 1,4% respecto al mismo periodo en 2022.
- Entre enero y septiembre del año 2023, en el país se perforaron **41 pozos de exploración**, lo que representó una disminución del 30,5% en comparación con el mismo período en 2022. **En el mismo periodo, se perforaron 454 pozos de desarrollo**, mostrando una disminución del 7,5% en comparación con el mismo período del año 2022.
- En noviembre de 2023 se exportó un total de **\$1.171 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar)**, registrando un descenso del 19,5% (-\$283 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2022.
- En el tercer trimestre de 2023, la IED del sector petrolero (Balanza de Pagos, Banco de la República) sumó un valor de **\$469 millones de dólares (último dato disponible)**, 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 generó 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



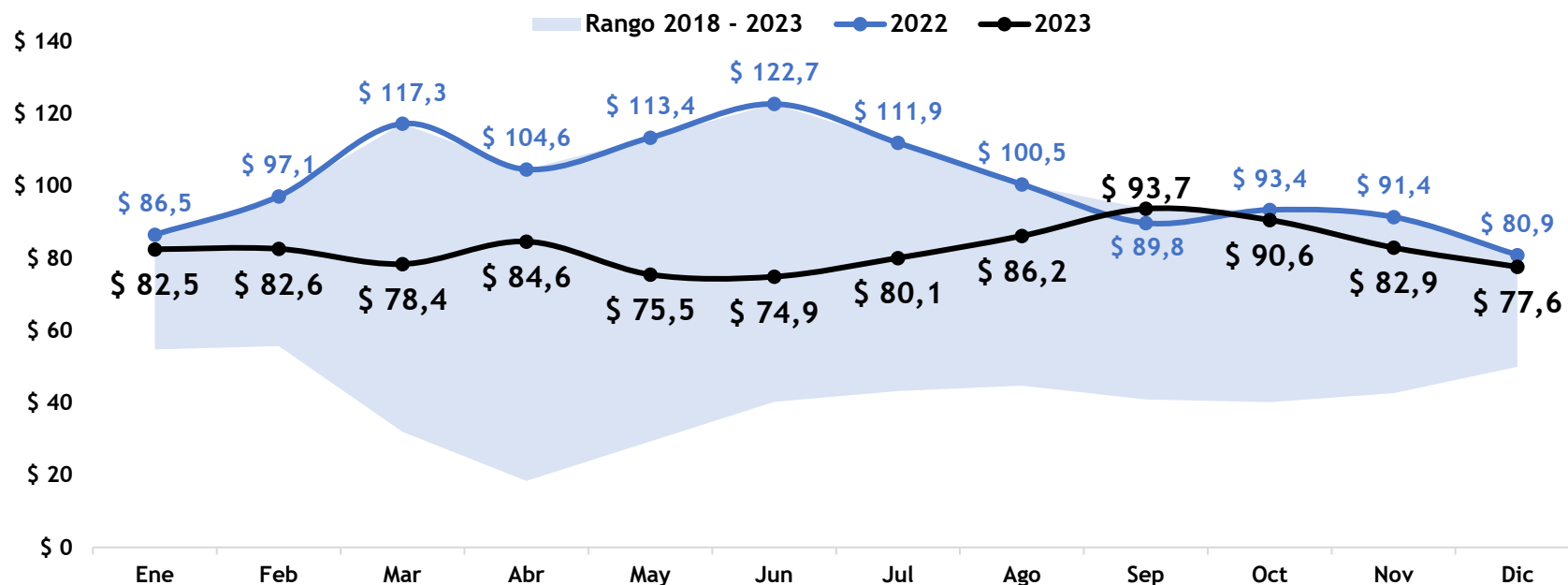
CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca



Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#), [La República](#)

Promedio mensual
Diciembre 2023

\$77,6 USD/Bl

▼ -4,1% anual (-\$3,3 USD/Bl)

▼ -6,4% mensual (-\$5,3 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

\$82,5 USD/Bl

▼ -18,2% anual (-\$18,3 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

\$100,8 USD/Bl

▲ +42,6% (\$30,1 USD/Bl) vs. 2021

En diciembre de 2023, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a noviembre del mismo año en un 6,4%, ubicándose en \$77,6 USD/Bl.

Respecto a diciembre de 2022, la referencia Brent tuvo una disminución del 4,1%. Esto implicó que, luego de la senda ascendente que se venía registrando desde julio del 2023, los precios siguieran evidenciando variaciones negativas llegando al tercer nivel más bajo durante 2023.

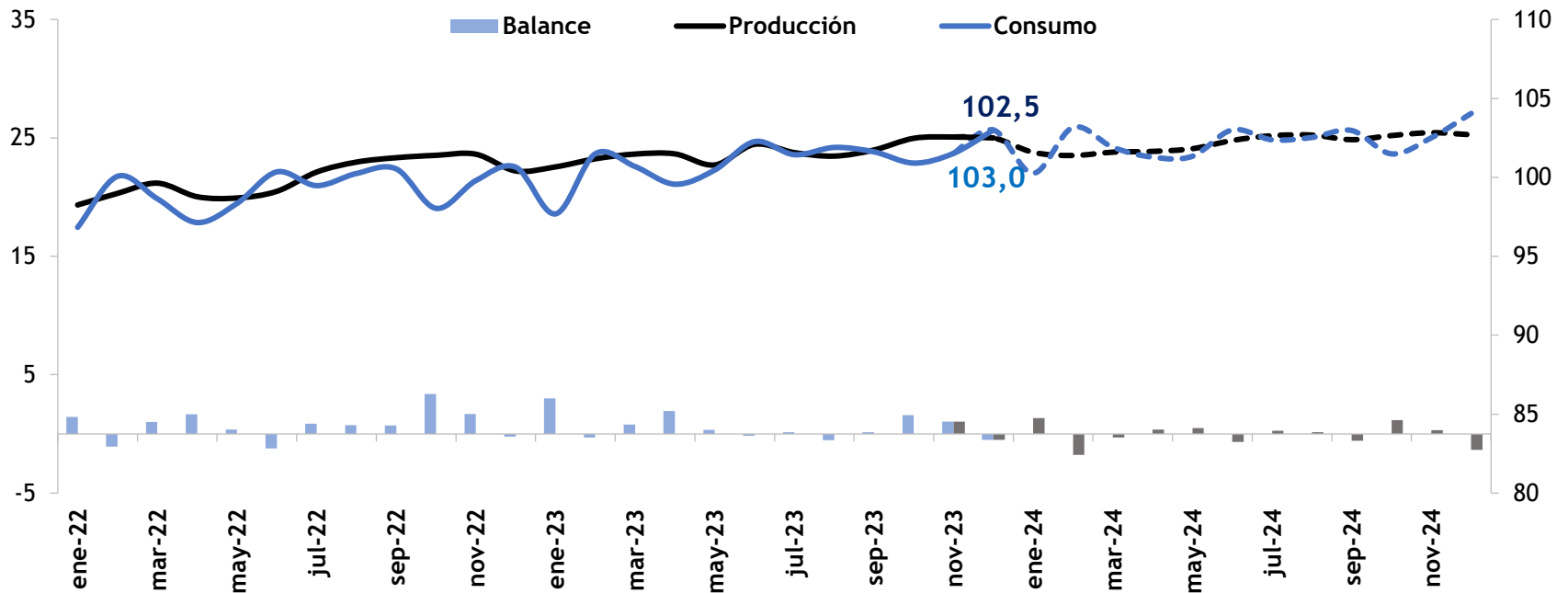
Asimismo, el promedio acumulado entre enero y diciembre del 2023 registró una disminución del 18,2% en relación con el mismo periodo en 2022.

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



Balance de oferta y demanda

Balance - MBPD



Fuente: [EIA](#).

Producción mensual
Diciembre 2023

102,5 MBPD

▲ +2,1% anual (2,1 MBPD)

▼ -0,1% mensual (-0,1 MBPD)

Consumo mensual
Diciembre 2023

103,0 MBPD

▲ +2,3% anual (2,4 MBPD)

▲ +1,5% mensual (1,5 MBPD)

Balance mensual
Diciembre 2023

0,5 MBPD

Exceso de demanda

Para el mes de diciembre del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 0,5 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 102,5 MBPD, lo que significó una disminución del 0,1% frente a noviembre de 2023. En comparación con diciembre de 2022, se registró un aumento del 2,1%.

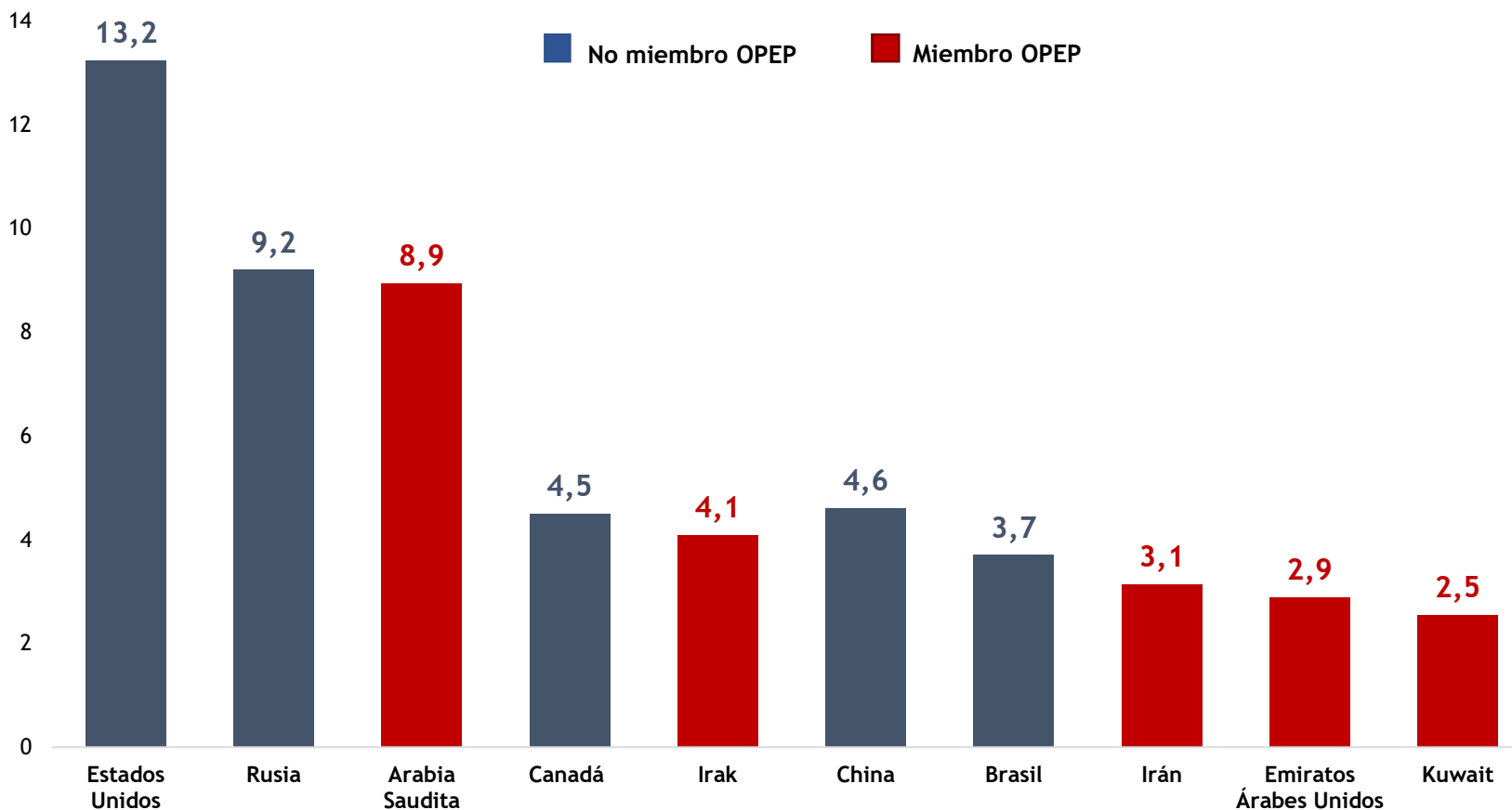
El consumo global se ubicó en 103,0 MBPD, aumentando 1,5% respecto a noviembre de 2023, y aumentando 2,3% respecto a diciembre de 2022.

A lo largo del 2024, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 101 MBPD.



Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Diciembre 2023*



Para diciembre de 2023, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 56% (56,8 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentra un 12,9% de la producción, con un total de 13,2 MBPD (según el último dato de diciembre).

Dentro del TOP 10 de productores, cinco son países OPEP, que producen un total de 21,6 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 35,2 MBPD de la producción.

Fuente: [EIA - OPEP](#)

*Último dato disponible: países OPEP (Diciembre), Estados Unidos (Diciembre) y demás países no OPEP (Noviembre)

MBPD: Millones de barriles de petróleo por día



Mas de 30 años desarrollando
soluciones para la industria de
gas y petróleo.

EMPAQUES DE SERVICIOS 10K Y 15K
EMPAQUES DE SERVICIO PARA COILED TUBING
SETTING HIDRÁULICA SCRH
SISTEMA DBP
TAPONES Y RETENEDORES DE CEMENTO
TREE SAVER / CASING SAVER
HERRAMIENTAS DE COMPLETACION
SARTAS DE VELOCIDAD



TACKER[®]
solutions



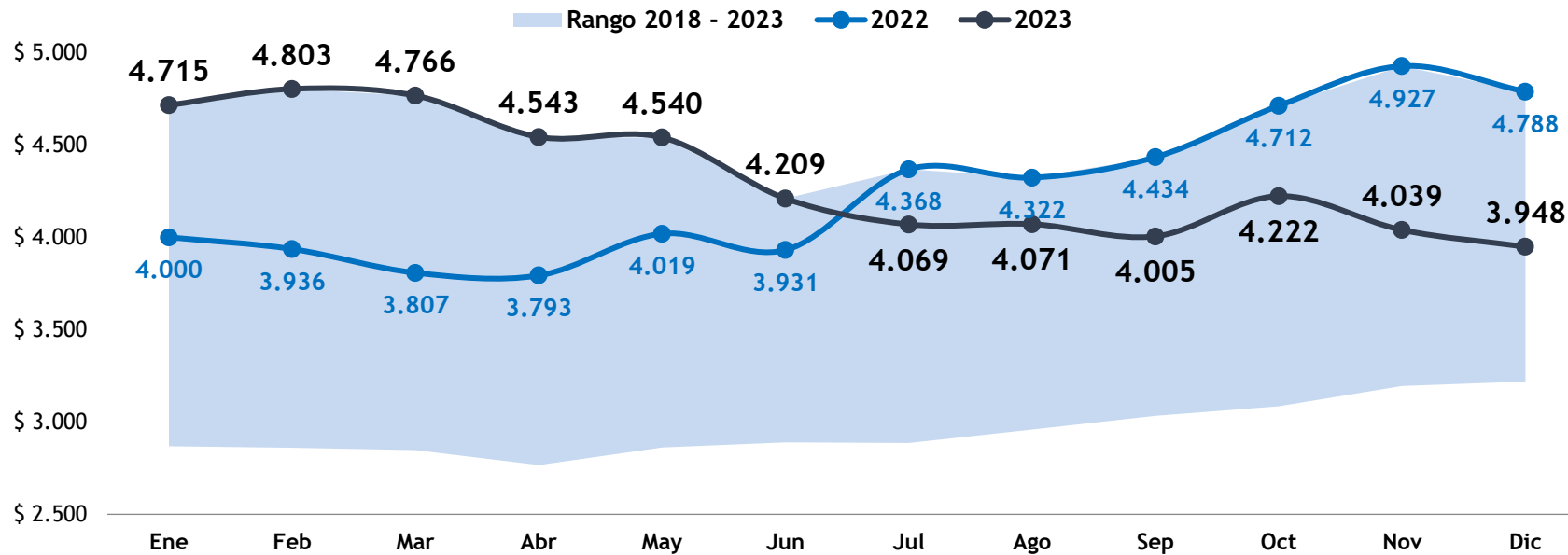
CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Ecopetrol – Pozo Andina-1 - Arauca



Tasa de cambio COP/USD - TRM

COP/USD



Fuente: [Banco de la República](#), [Infobae](#)

Promedio mensual
Diciembre 2023

\$3.948 COP/USD

▼ -17,5% anual (-\$840 COP)

▼ -2,2% mensual (-\$90,6 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

\$4.328 COP/USD

▲ +1,8% anual (\$75 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 COP/USD

▲ +13,7% anual (\$511 COP)

Para diciembre de 2023, la tasa de cambio vs. el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$3.948 COP, lo que representó una apreciación del 17,5% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de diciembre de 2022.

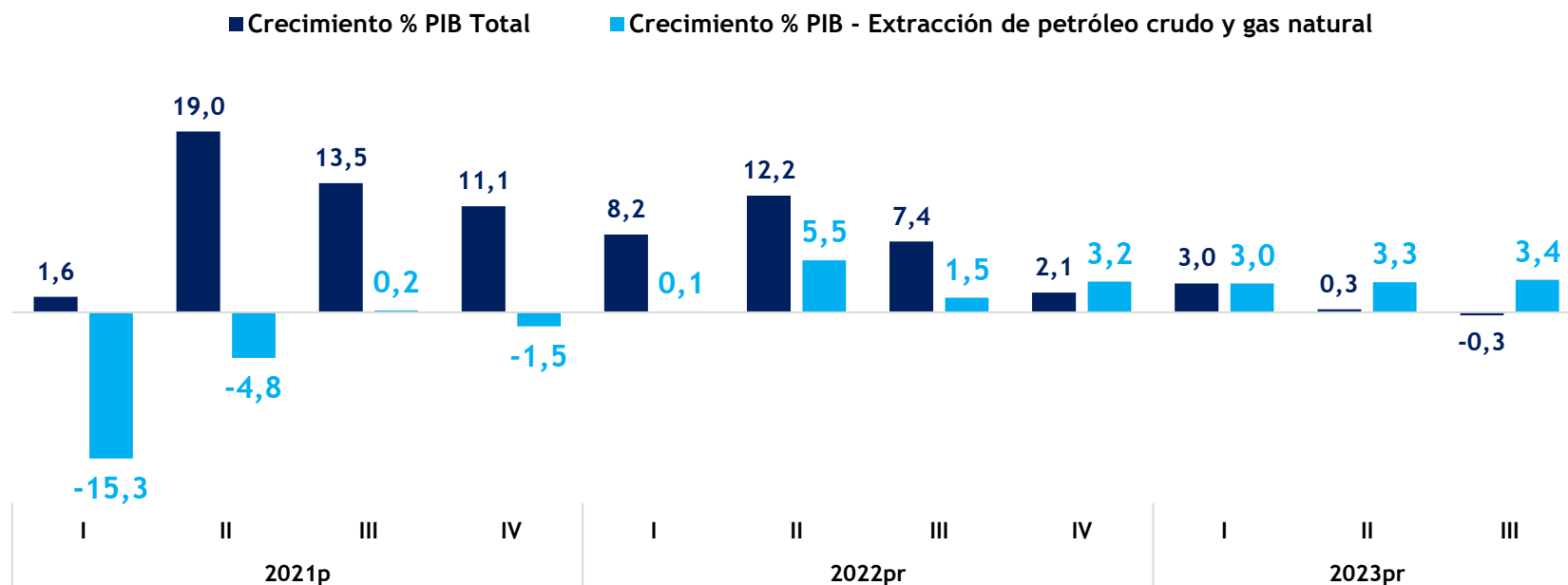
Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM en diciembre tuvo una disminución del 2,2%. Es importante mencionar que el valor registrado en la TRM vuelve a descender siguiendo la tendencia a la baja evidenciada desde marzo del 2023.

La disminución en la cotización coincide con un momento de optimismo en los mercados bursátiles internacionales. Esto convierte al peso colombiano como una de las mejores monedas con desempeño económico.



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.

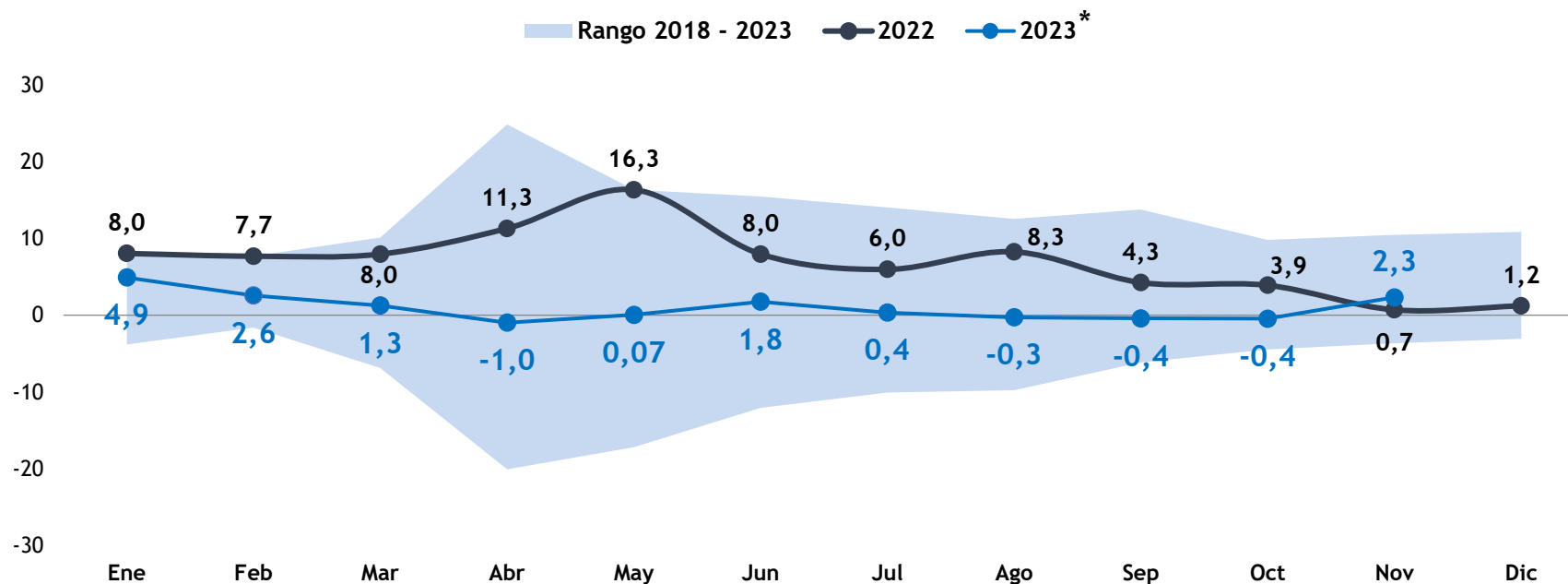
Al comparar el crecimiento económico del sector en mención con el segundo trimestre de 2023, se observa un aumento de 0,1 pps.

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
Noviembre 2023

2,3* %

▲ +1,6 pps. anual

▲ +2,8 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2023

1,0* %

▼ -6,5 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

7,0 %

▼ -3,9 pps. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 2,3% en noviembre de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2022. Esta expansión fue 1,6 pps. superior a la evidenciada en noviembre de 2022.

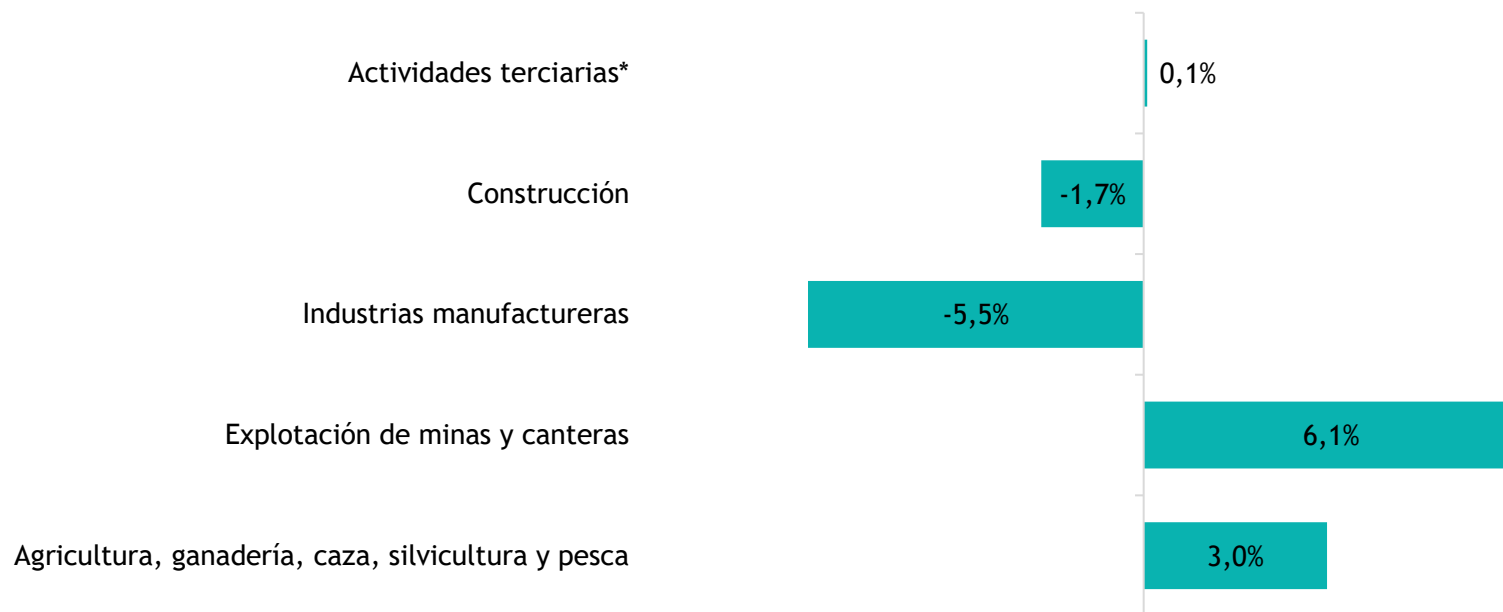
Respecto al mes anterior (octubre de 2023), el ISE experimentó un aumento de 2,8 pps.

El ISE promedio entre enero y noviembre de 2023 registró un valor de 1,0%, el cual fue 6,5 pps. inferior al mismo periodo en el año 2022.



Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



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.

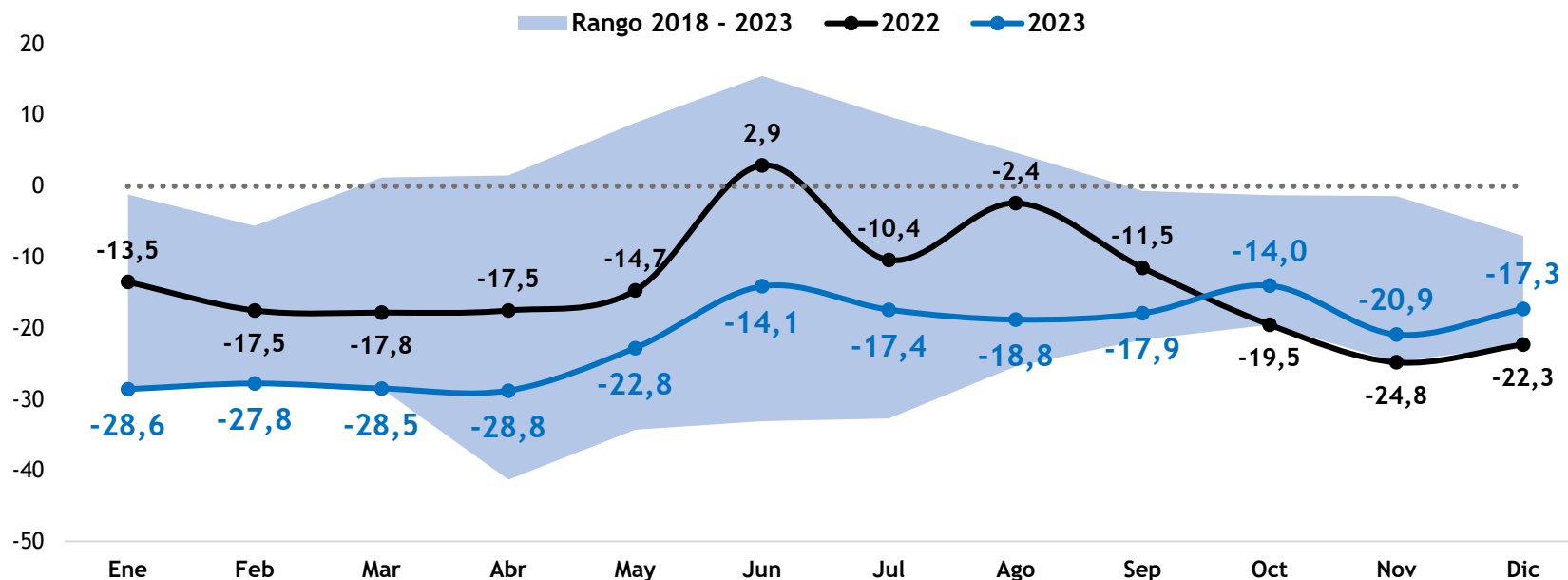
Por su parte, el sector de construcción y de las industrias manufactureras, presentaron una variación negativa de -5,5% y -1,7% respectivamente, en relación con septiembre de 2022.

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
Diciembre 2023

-17,3%

▲ +5,0 pps. anual

▲ +3,6 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

-21,4%

▼ -7,3 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 pps. anual

En el mes de diciembre (último dato disponible), el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un balance porcentual de -17,3%, evidenciando un aumento anual de 5,0 pps. frente al nivel observado en diciembre del 2022. Respecto al mes anterior (noviembre de 2023), el ICC experimentó un aumento de 3,6 pps.

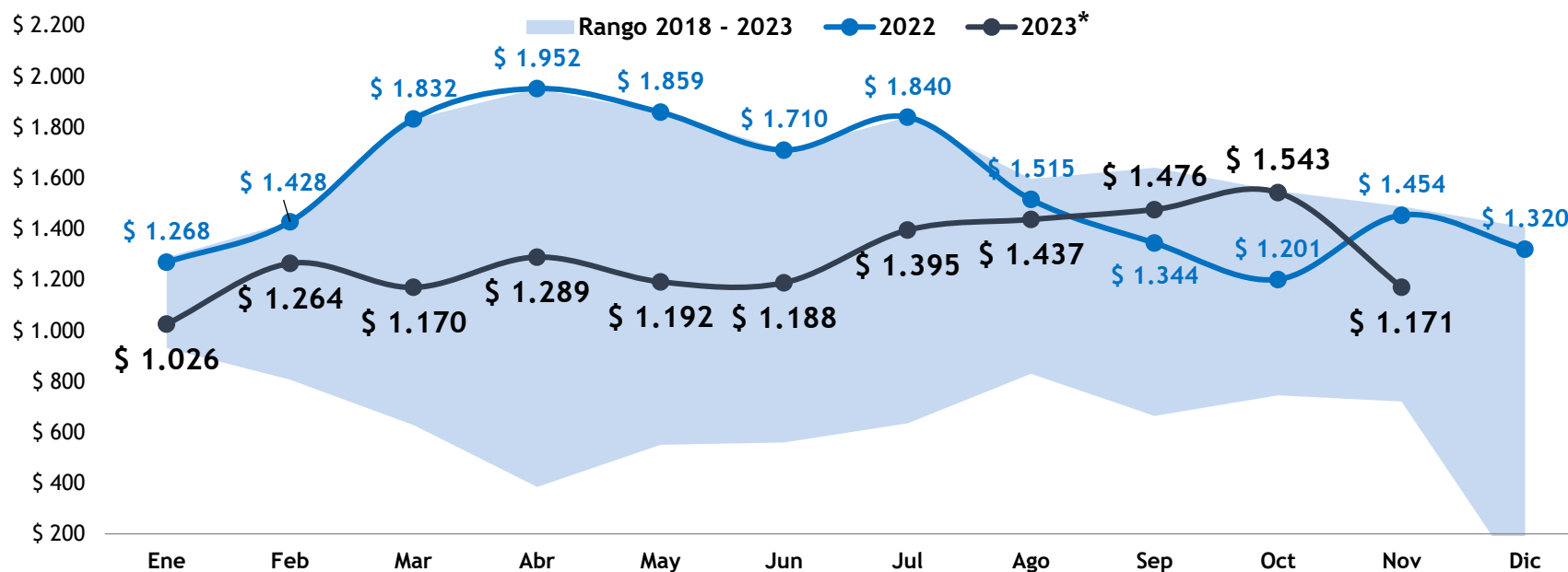
El promedio entre enero y diciembre de 2023 registró un balance de -21,4%, 7,3 pps. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Según Fedesarrollo, la mejora en la confianza de los consumidores en el mes de diciembre de 2023 se explicó por un aumento en el índice de expectativas del consumidor. Sin embargo, 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
Noviembre 2023

\$1.171* MUSD

▼ -19,5% anual (-\$283 MUSD FOB)

▼ -24,1% mensual (-\$372 MUSD FOB)

Acumulado anual
Enero - Noviembre 2023

\$14.151* MUSD

▼ -18,7% anual (-\$3.253 MUSD FOB)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$18.724 MUSD

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

En noviembre de 2023 se exportó un total de \$1.171 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 19,5% (\$283 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2022.

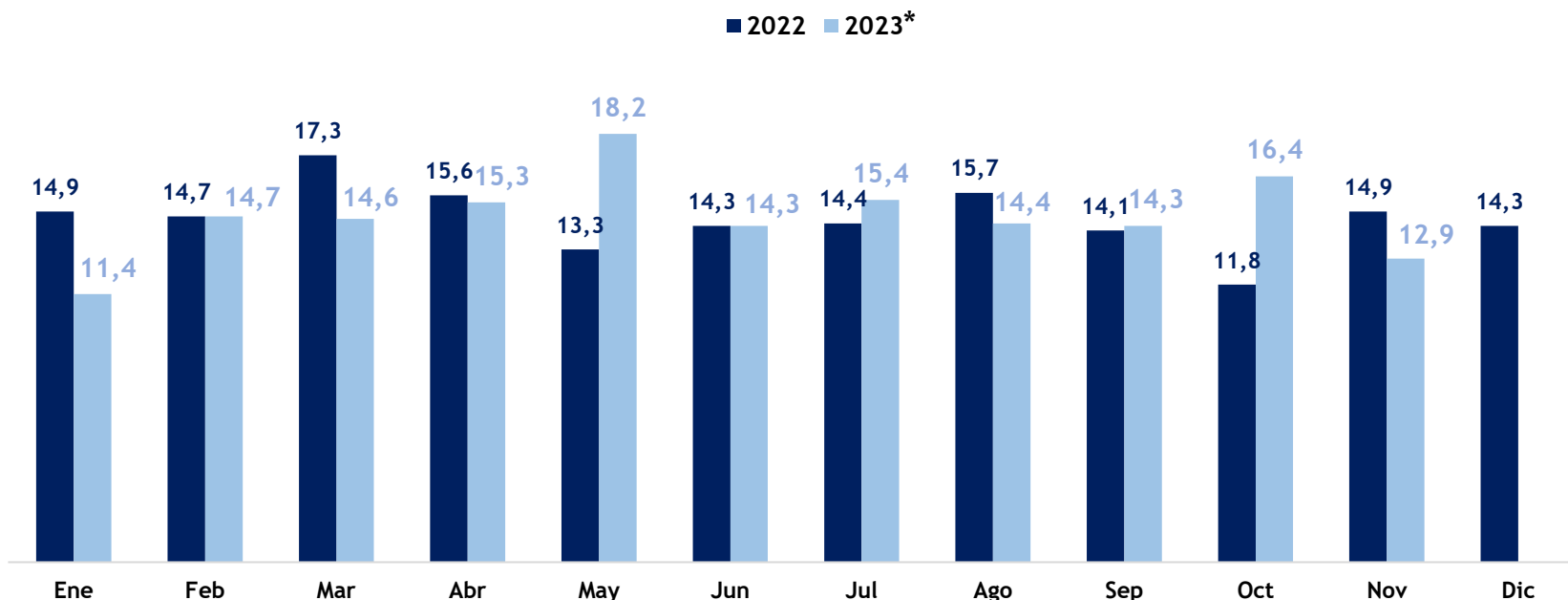
Comparado con el mes anterior (octubre de 2023), las exportaciones evidenciaron disminución del 24,1% (\$372 MUSD FOB).

Entre enero y noviembre de 2023, se exportaron \$14.151 millones de dólares FOB, 18,7% 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
Noviembre 2023

12,9* M. Barriles

▼ -13,4% anual (-2,0 M. Barriles)

▼ -21,3% mensual (-3,5 M. Barriles)

Promedio anual
Enero - Noviembre 2023

14,7* M. Barriles

▲ +0,6% anual (0,08 M. Barriles)

Promedio año anterior
Enero - Noviembre 2022

14,6 M. Barriles

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

En noviembre de 2023 se exportó un total de 12,9 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando una disminución del 21,3% respecto a octubre de 2023.

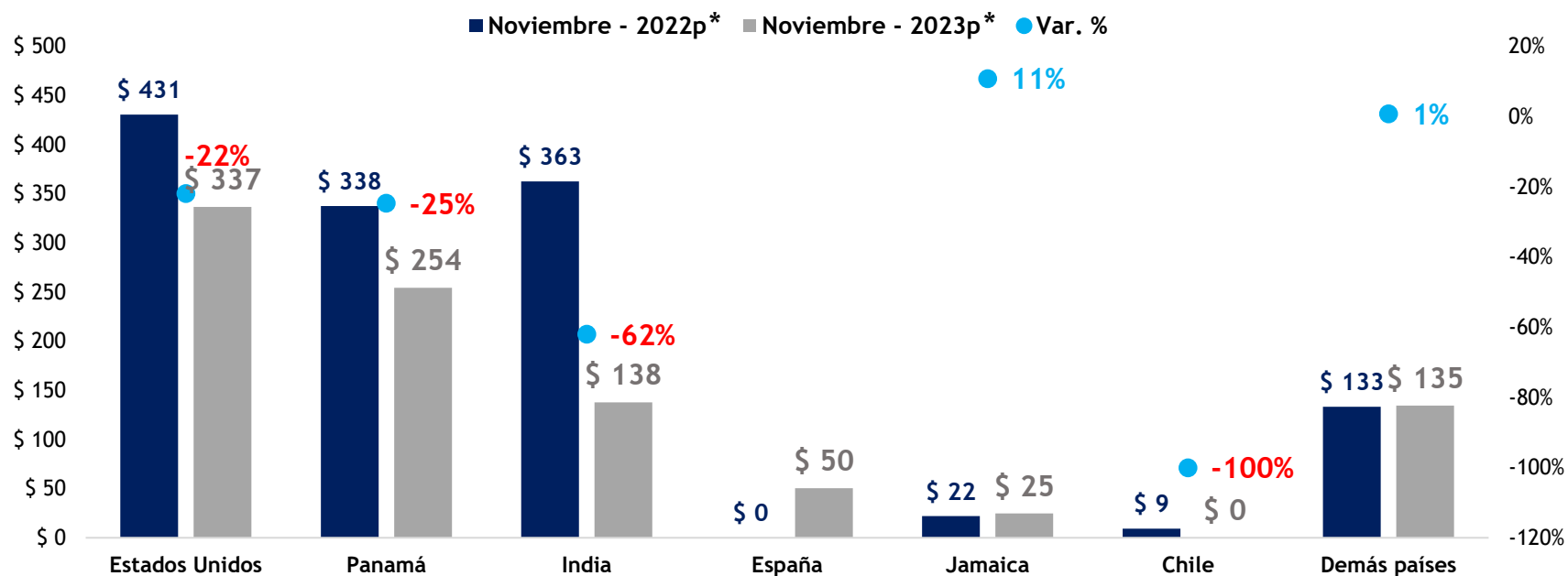
Comparado con el mismo periodo en el año anterior (noviembre de 2022), las exportaciones en millones de barriles registraron un descenso del 13,4%.

Entre enero y noviembre de 2023, se exportaron en promedio 14,7 millones de barriles de petróleo crudo, 0,6% superior comparado con el mismo periodo en el año anterior.



Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Millones de dólares (MUSD)



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

Estados Unidos
Valor Noviembre

\$337* MUSD

▼ -22% anual (-\$94 MUSD FOB)

Panamá
Valor Noviembre

\$254* MUSD

▼ -25% anual (-\$83 MUSD FOB)

India
Valor Noviembre

\$138* MUSD

▼ -62% anual (-\$225 MUSD FOB)

En noviembre de 2023, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, España, Jamaica y Chile, los cuales representaron el 68,7% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

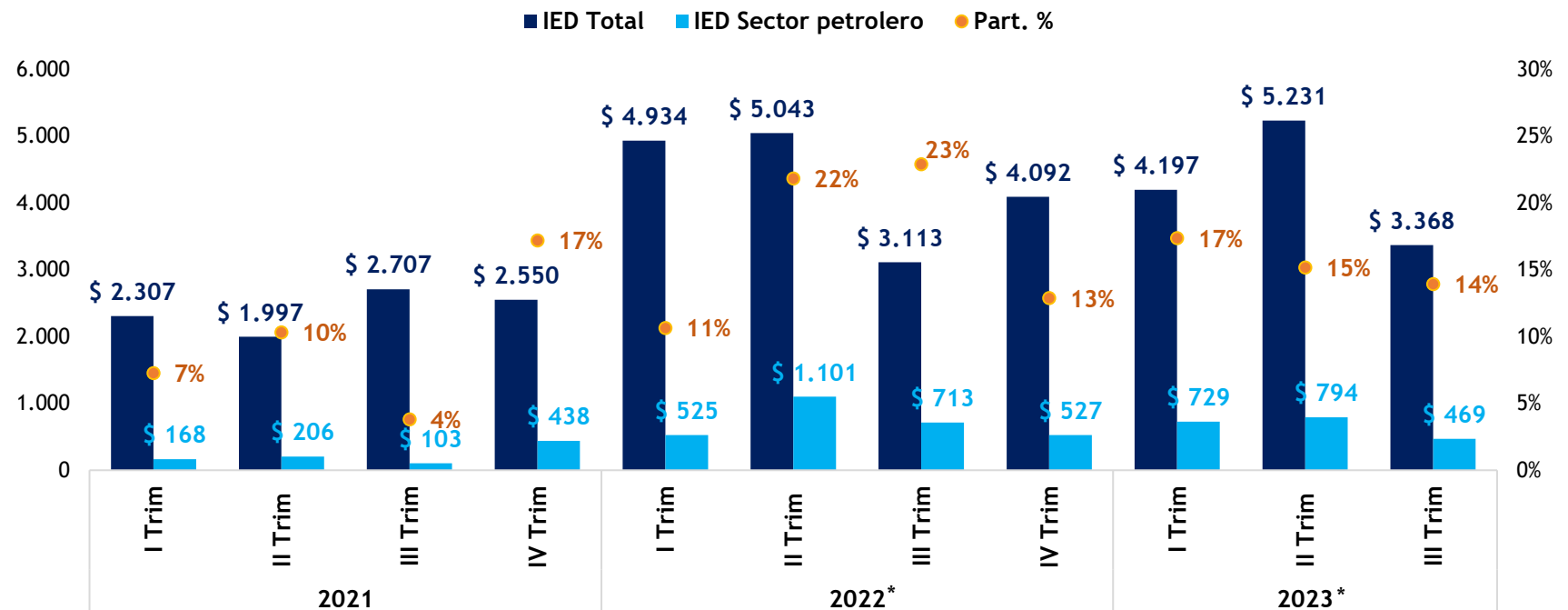
Respecto al mismo periodo en 2022, Estados Unidos, Panamá, India y Chile experimentaron variaciones negativas en sus exportaciones.

Por su lado, España, Jamaica y los demás países, registraron variaciones positivas.



Inversión Extranjera Directa (IED) - Sector Petrolero

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: [Banco de la República](#) - Balanza de Pagos
*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 (Balanza de Pagos) 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 el acumulado de enero y septiembre de 2023, la IED petrolera sumó un valor de \$1.992 millones de dólares, valor que fue inferior en \$103 millones de dólares (-14,8%) comparado con el mismo periodo en 2022.

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 multidisciplinares
en tiempo real para archivar un
rendimiento excepcional

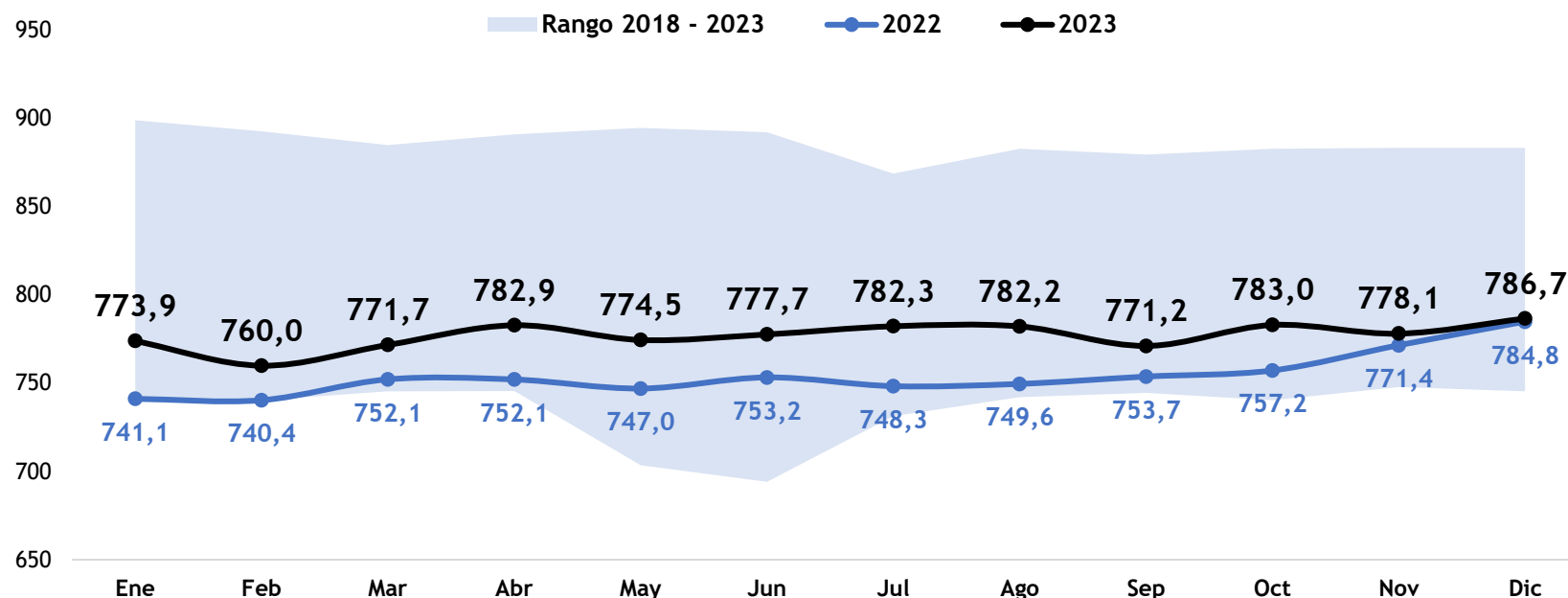
An aerial photograph of a tropical landscape. A wide river flows through the center, surrounded by dense green forest. In the foreground, there is an industrial facility with several large storage tanks and buildings. The sky is overcast with dark clouds. The image has a teal-to-dark-blue gradient overlay.

OFERTA O&G COLOMBIA



Producción de petróleo en Colombia

KBPD

Fuente: [ANH](#)

Promedio mensual
Diciembre 2023

786,7

 KBPD

▲ +0,3% anual (2,1 KBPD)

▲ +1,1% mensual (8,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

777,2

 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

754,3

 KBPD

▲ +2,4% anual (17,9 KBPD)

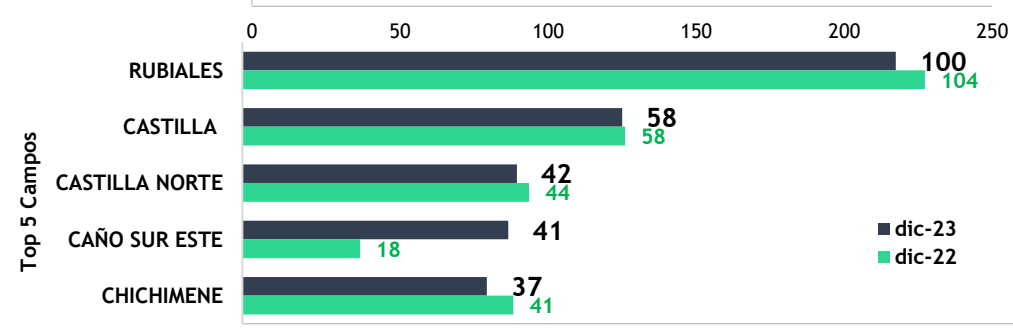
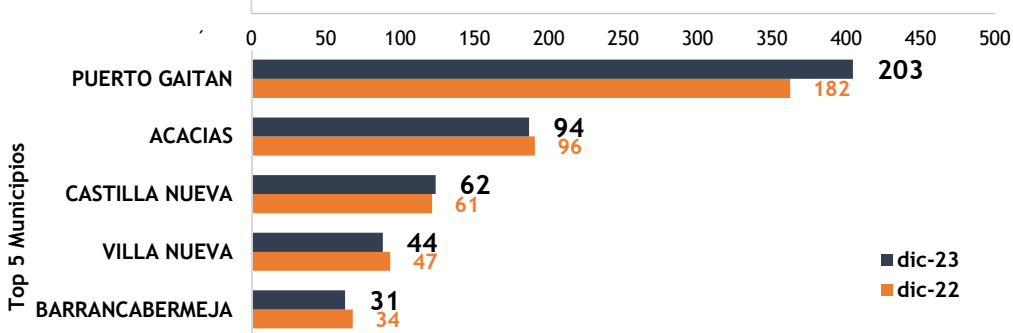
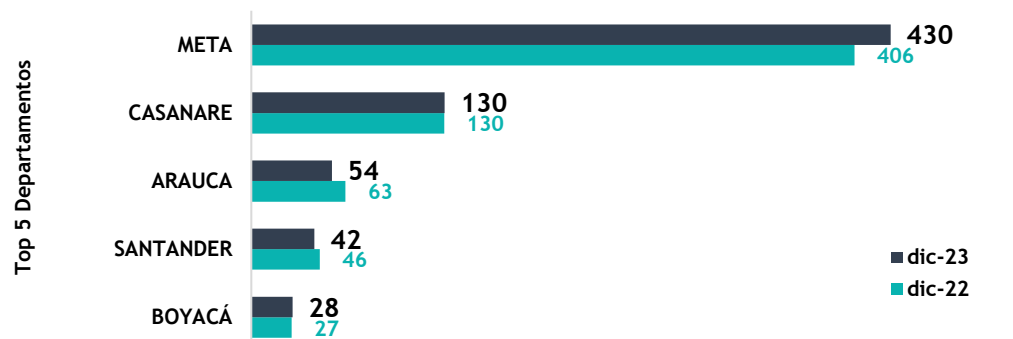
La producción de petróleo en el mes de diciembre de 2023 fue de 786,7 mil barriles de petróleo por día (KBPD), lo cual representó un aumento de 0,3% respecto al promedio alcanzado en diciembre del 2022 y del 1,1% respecto al mes anterior. En promedio, entre enero y diciembre de 2023, la producción fiscalizada de crudo fue de 777,2 KBPD, 3,0% superior al promedio registrado en el mismo periodo en 2022.

De enero a diciembre de 2023, se destaca el incremento en la producción de petróleo del 114% en el campo Caño Sur Este (pasando de 19,0 a 40,6 KBPD) y del 28% en el campo Tigana (pasando de 17,4 a 22,4 KBPD), ubicados en Meta y Casanare, respectivamente. Asimismo, se destaca el crecimiento en la producción de petróleo del 163% en el campo Pendare Norte (pasando de 2,3 a 6,1 KBPD), del 220% en Chaparrito (pasando de 0,9 a 2,8 KBPD) y del 112% en la Belleza (pasando de 1,5 a 3,1 KBPD).



Producción fiscalizada de petróleo - Departamental

KBPD - Promedio diciembre de 2023



Para diciembre de 2023, los cinco departamentos principales productores aportaron el 86,9% del total de la producción en dicho mes.

Meta continuó siendo el principal, con una participación del 54,7%, reportando un incremento anual del 6,0% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 55,2% del total. Aquel con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán - Meta, con una participación de 25,8%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 35,2% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 12,7%.

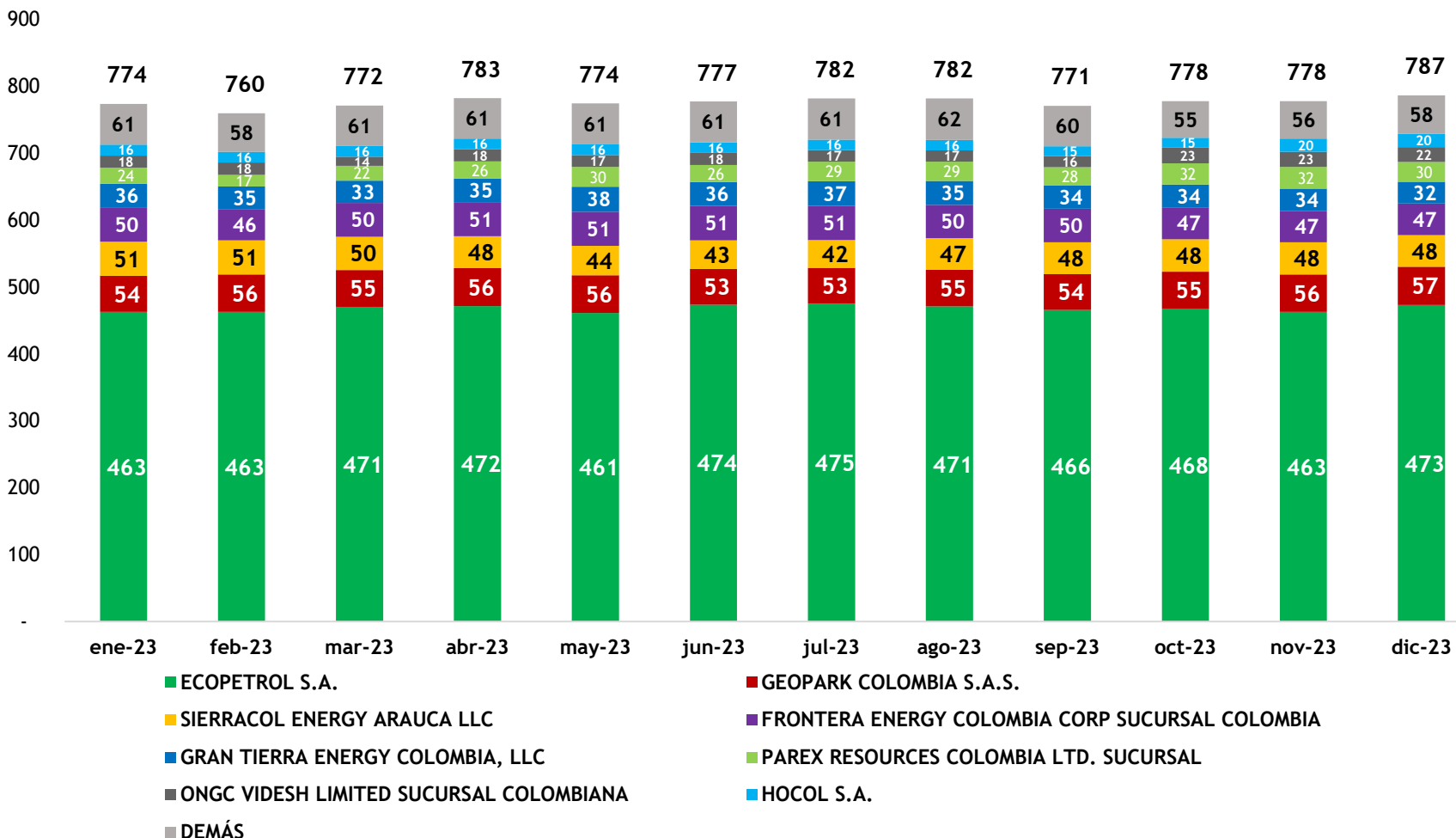
Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap





Producción fiscalizada de petróleo - Operadoras

KBPD Promedio, enero 2023 - diciembre 2023



Entre enero y diciembre de 2023, Ecopetrol S.A, Geopark, SierraCol y Frontera Energy han tenido una participación promedio del 79,8% 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 enero de 2023 hasta diciembre de 2023.

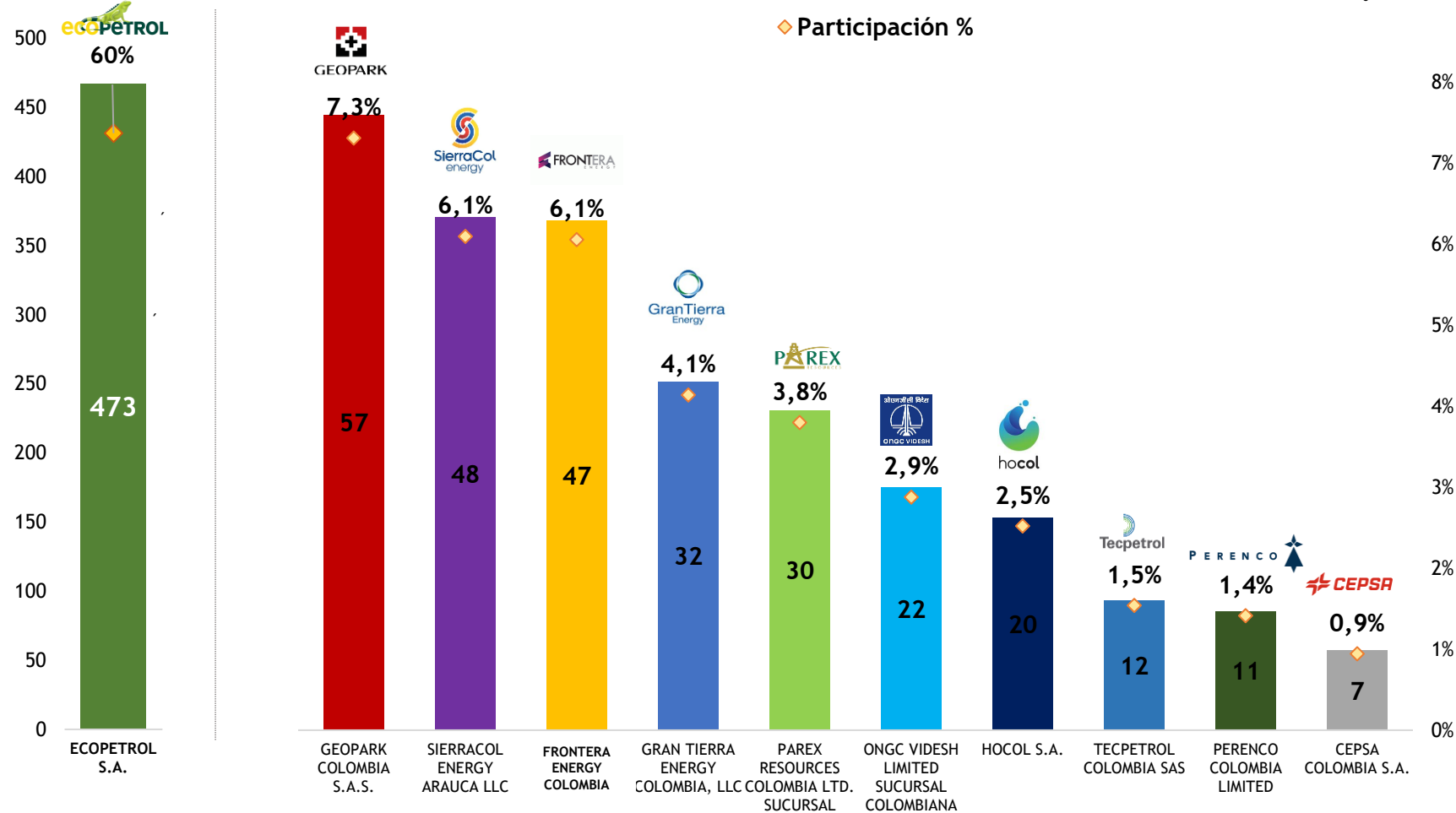
De las tres operadoras con mayor producción se puede mencionar que:

- Para el caso de Ecopetrol, los mayores niveles de producción se alcanzaron entre marzo, abril, junio, julio, agosto y diciembre del 2023.
- En relación con Geopark, la producción se ha mantenido constante entre los 53 y 57 KBPD.
- Para SierraCol, la producción más alta se alcanzó en enero y febrero de 2023.



Producción fiscalizada de crudo por operadora - Diciembre*

KBPD



Para diciembre de 2023, el 96,5% de la producción de crudo estuvo concentrado en diez empresas operadoras de petróleo en el territorio nacional.

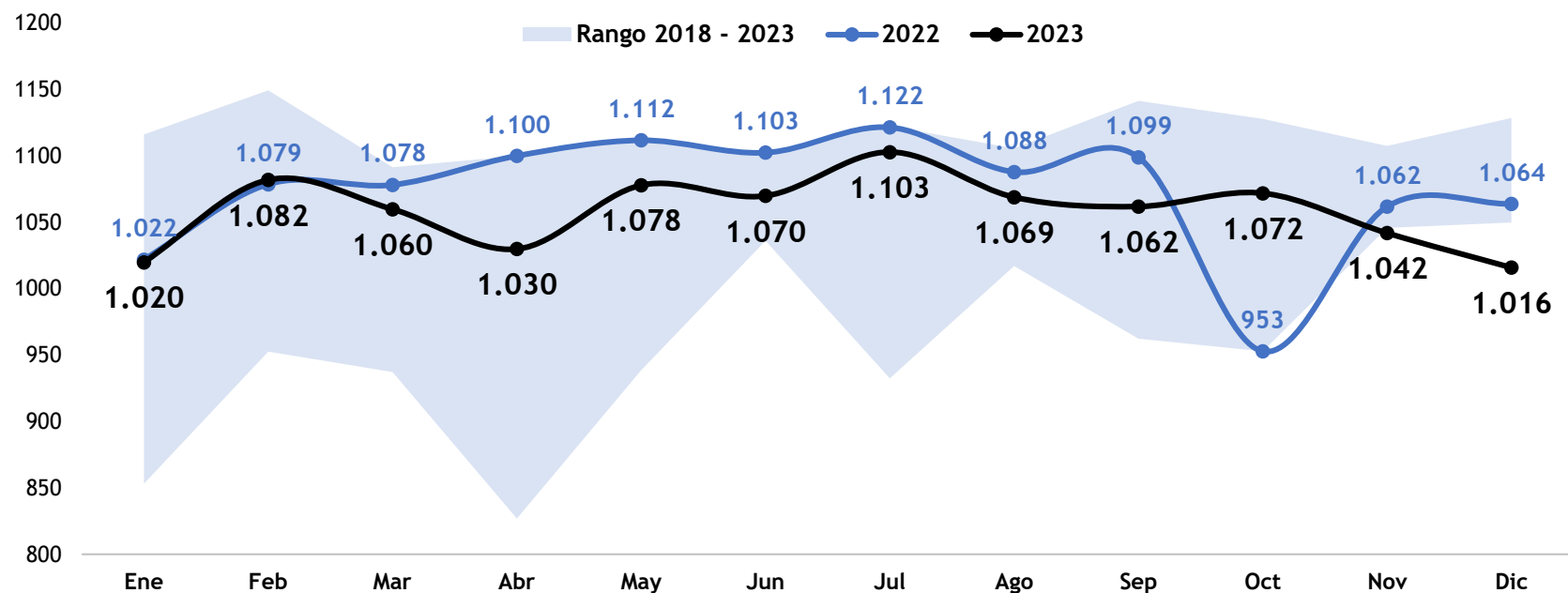
La lista de las cinco primeras está conformada de la siguiente forma:

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



Producción comercializada de gas

MPCD

Fuente: [ANH](#)

Promedio mensual
Diciembre 2023

1.016

 MPCD

▼ -4,5% anual (-48,0 MPCD)

▼ -2,5% mensual (-26,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

1.059

 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.073

 MPCD

▼ -1,3% anual (-14,3 MPCD)

Durante el mes de diciembre de 2023, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.016 millones de pies cúbicos (MPCD), representando una disminución del 4,5% respecto al mismo mes en 2022, y del 2,5% respecto noviembre de 2023.

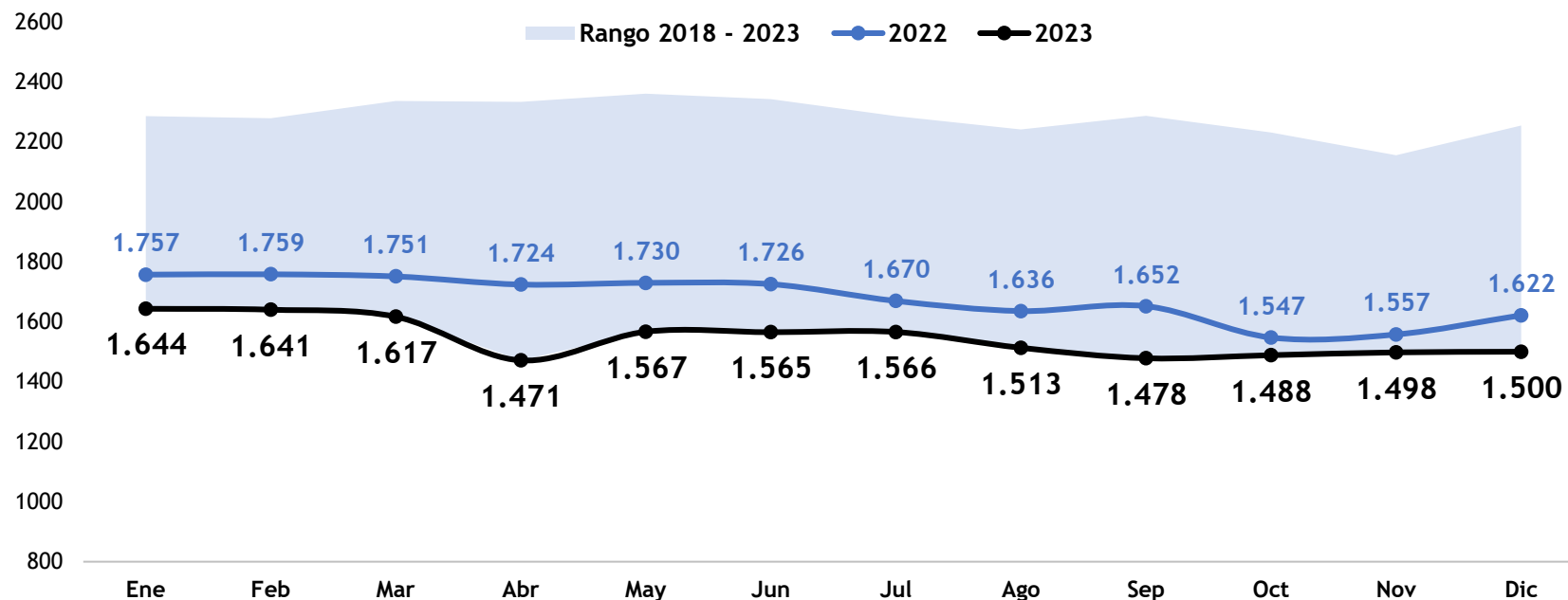
De enero a diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.059 millones de pies cúbicos (MPCD), lo que evidencia una disminución del 1,4% respecto al mismo periodo de 2022.

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



Producción fiscalizada de gas

MPCD

Fuente: [ANH](#)

Promedio mensual
Diciembre 2023

1.500 MPCD

▼ -7,5% anual (-121,4 MPCD)

▲ +0,2% mensual (2,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

1.546 MPCD

▼ -7,8% anual (-131,5 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.677 MPCD

▼ -8,3% anual (-152,3 MPCD)

La producción fiscalizada de gas en el mes de diciembre de 2023 fue de 1.500 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 7,5% respecto al promedio alcanzado en diciembre del 2022 y un aumento del 0,2% respecto a noviembre de 2023.

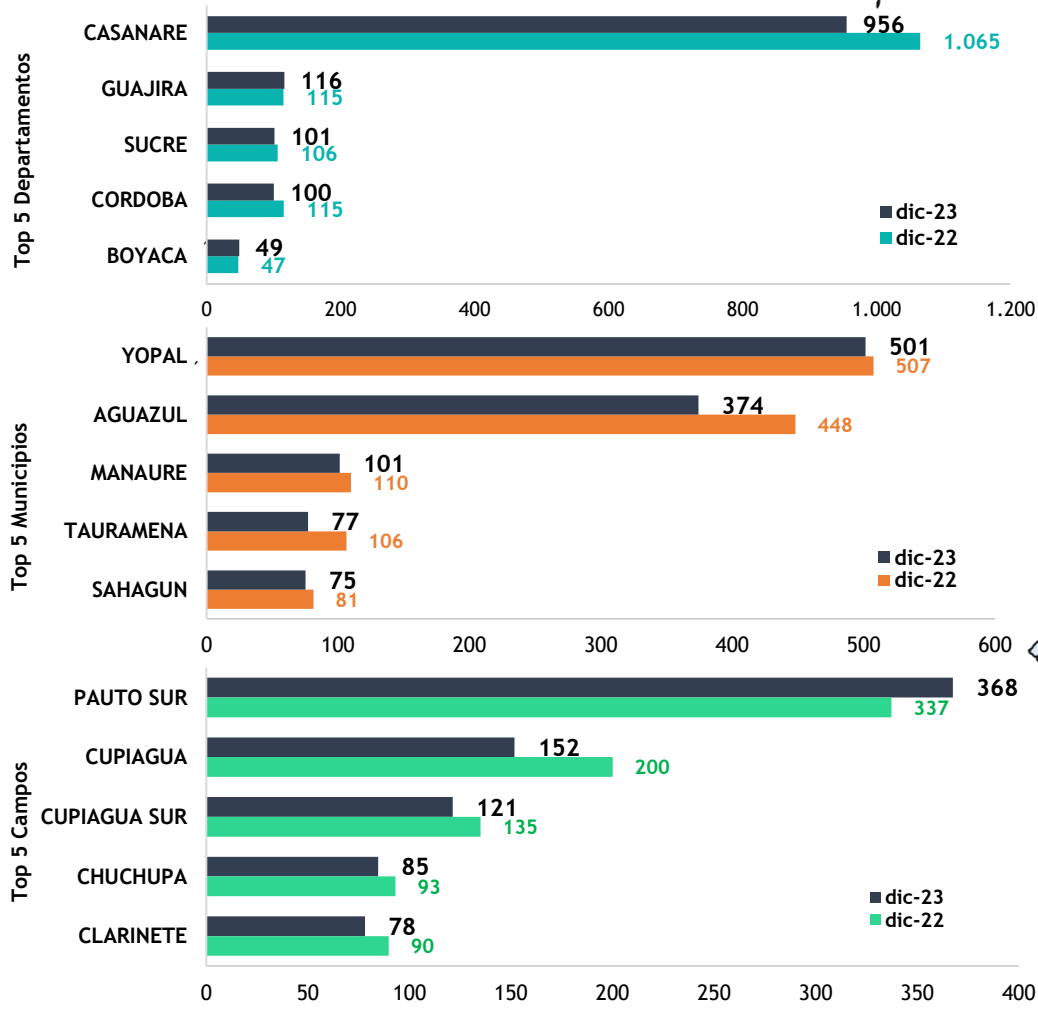
En promedio, entre enero y diciembre de 2023, la producción fiscalizada de gas fue de 1.546 MPCD en promedio, un 7,8% inferior al promedio registrado en el mismo periodo en 2022.

De enero a diciembre de 2023, se destaca el incremento en la producción de gas del 147% en el campo Pandereta (pasando de 11,6 a 28,5 MPCD) y del 199% en el campo La Belleza (pasando de 6,8 a 20,3 MPCD), ubicados en Sucre y Magdalena, respectivamente.



Producción fiscalizada de gas - Departamental

MPCD - Promedio diciembre 2023*



Para diciembre de 2023, los cinco principales departamentos productores de gas aportaron el 88,1% del total de la producción. Casanare es el principal, con una participación del 63,7%. Comparado con el mismo mes en el año 2022, el departamento evidenció una disminución del 10,3% en la producción de gas.

Los cinco principales municipios productores de gas contribuyeron con el 75,3%. Aquel con la mayor producción es Yopal - Casanare, con una participación de 33,4%, presentando una disminución del 1,2% frente a diciembre del 2022.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 53,5% del total. El campo Pauto Sur es el que tiene la mayor producción, con una participación del 24,5%, presentando un aumento del 9,0% anual.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

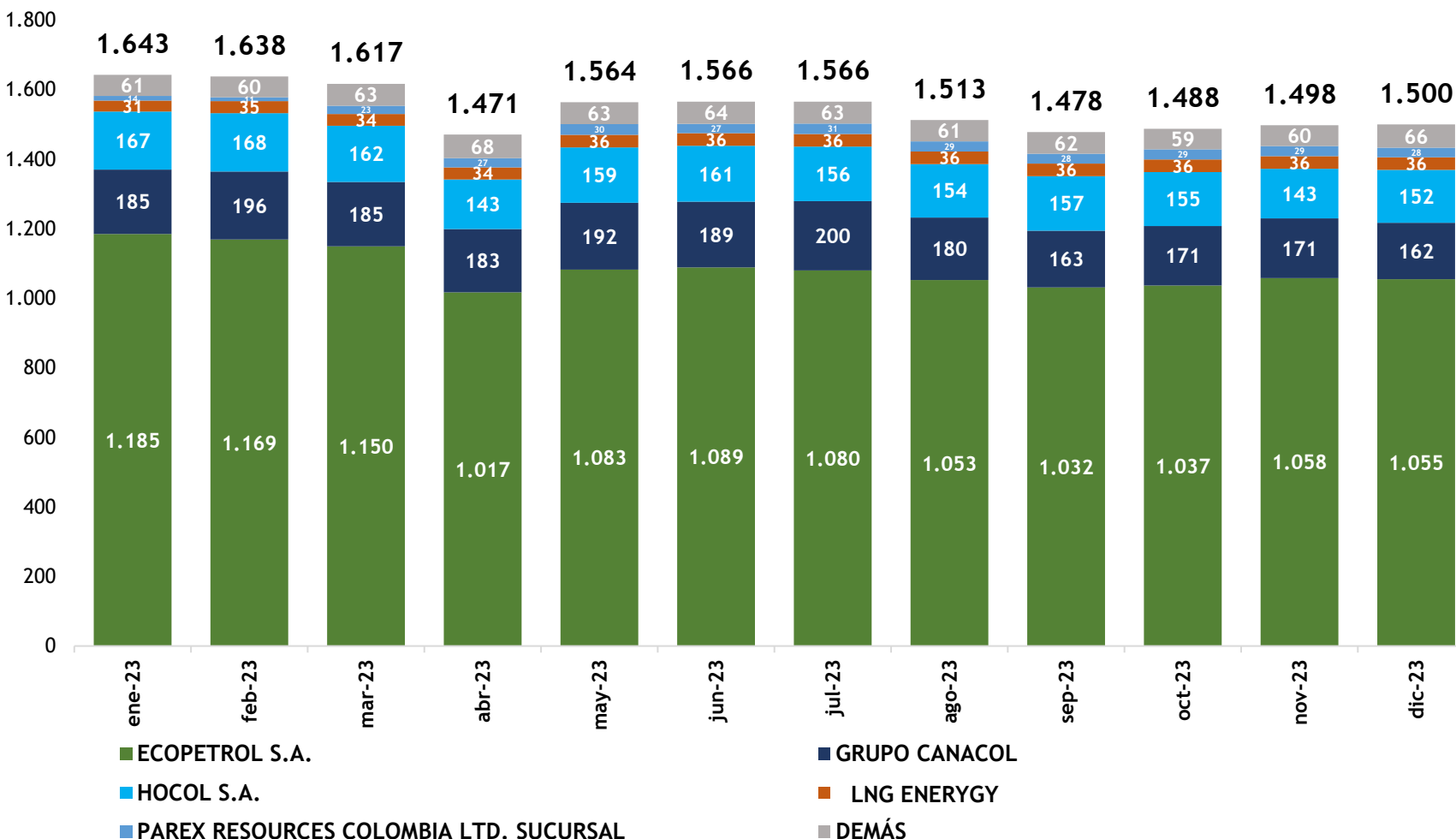
Fuente: ANH

Distribución porcentual de producción departamental 0% 64%



Producción fiscalizada de gas - Operadoras

MPCD Promedio, enero 2023 - diciembre 2023



Entre enero y diciembre de 2023, las operadoras Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis Energy y Parex tuvieron 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 2023 estuvo en descenso, de forma general, para cada operadora.

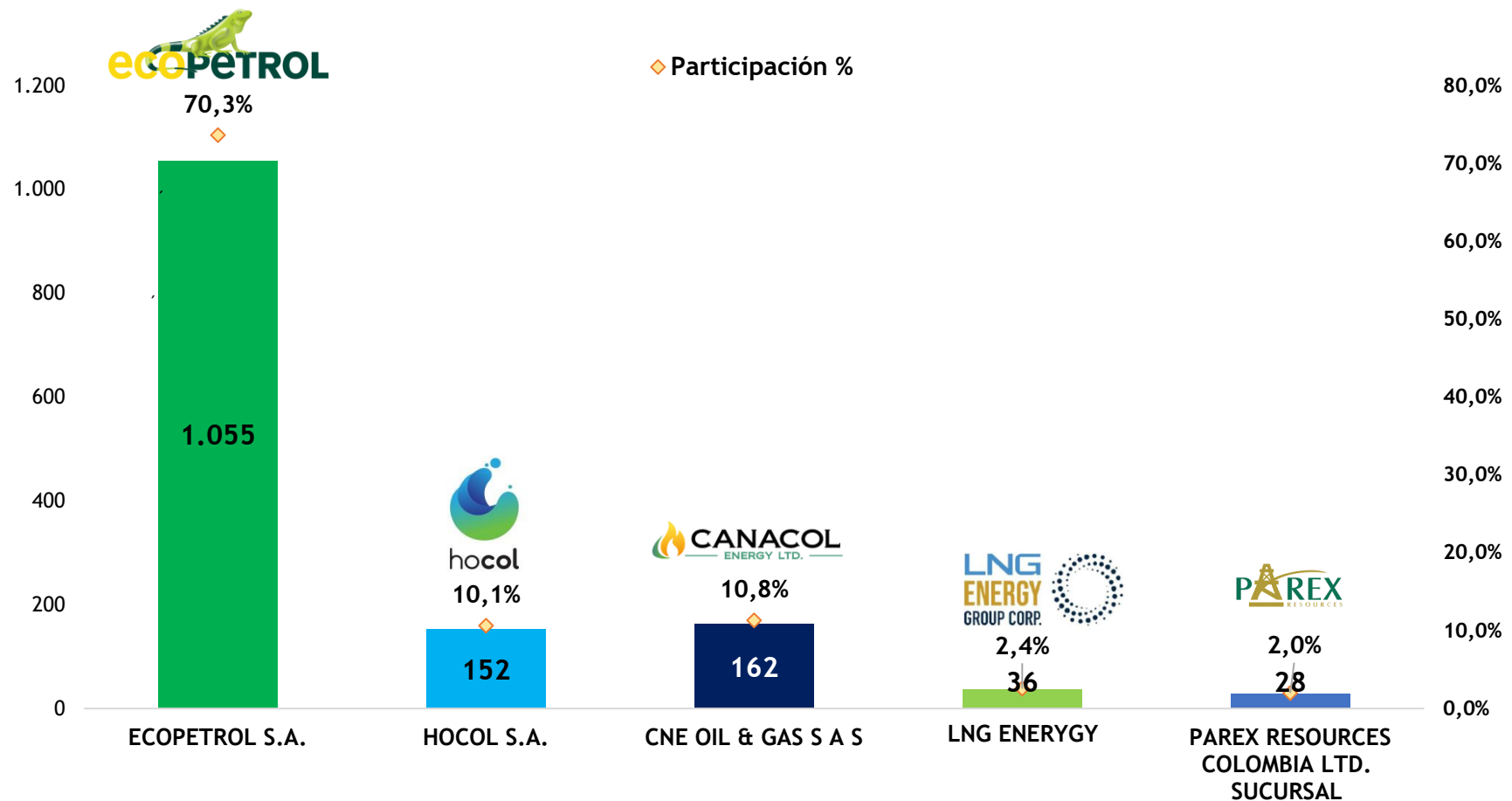
Fuente: ANH



Producción fiscalizada de gas por operadora -

Diciembre*

MPCD



Para diciembre de 2023, el 95,6% 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 (70,3%)
2. Hocol S.A. (10,1%)
3. Grupo Canacol (10,8%)
4. LNG Energy (2,4%)
5. Parex (2,0%)



HALLIBURTON

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





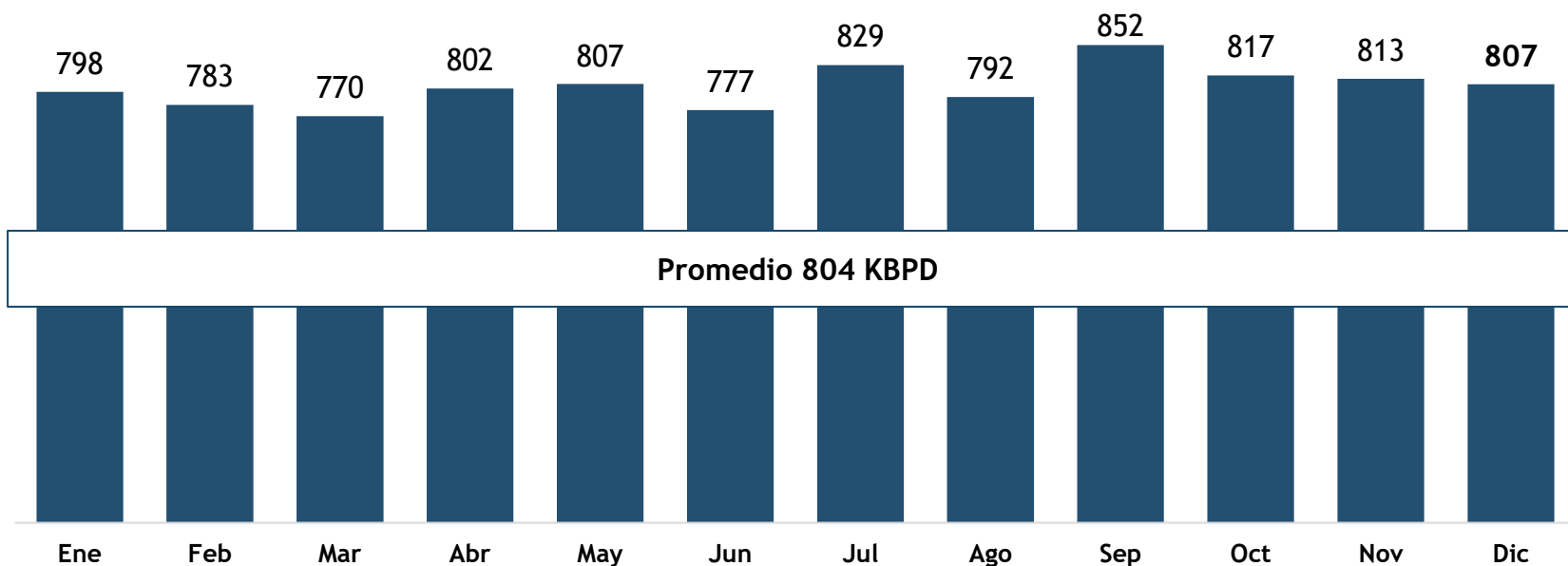
DEMANDA O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca



Midstream - evacuación de crudos y refinados

Oleoductos - KBPD



Fuente: Cenit
Corte: diciembre de 2023

Promedio mensual Oleoductos
Enero - Diciembre 2023

804 KBPD

▲ +4,0% anual (30,9 KBPD) vs. 2022

Según el reporte de CENIT, empresa que representa el 80% del sector de logística y transporte de hidrocarburos en Colombia, el comportamiento para los oleoductos en 2023 fue:

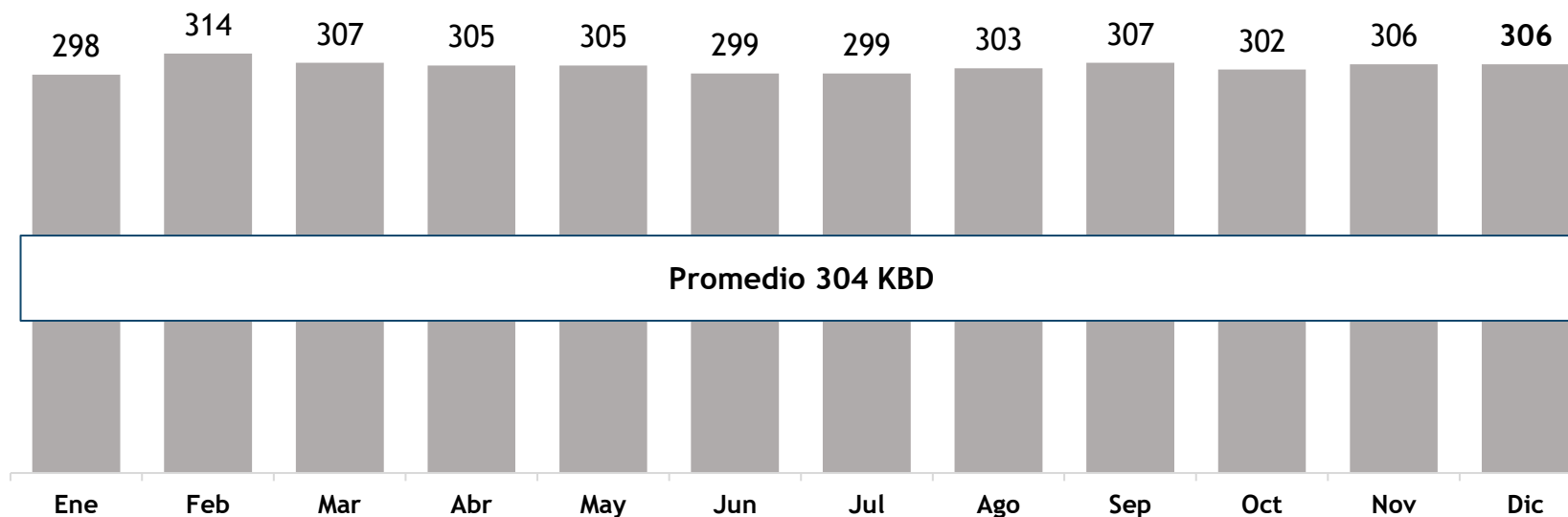
Oleoductos: Los resultados positivos obtenidos en el transporte de crudo en el país se debieron principalmente a la producción adicional de crudo en Rubiales y Apiay, así como a la captura de barriles que estaban por fuera del sistema de oleoductos.

Nota: Los volúmenes evacuados por Oleoductos incluyen: producción país, diluyentes y entregas desde Barrancabermeja para completar la mezcla Castilla Norte.



Midstream - evacuación de crudos y refinados

Poliductos - KBPD



Fuente: Cenit
Corte: diciembre de 2023

Promedio mensual Poliductos
Enero - Diciembre 2023

304

 KBPD

▲ +2,1% anual (6,3 KBPD) vs. 2022

Según el reporte de CENIT, empresa que representa el 80% del sector de logística y transporte de hidrocarburos en Colombia, el comportamiento para los poliductos en 2023 fue:

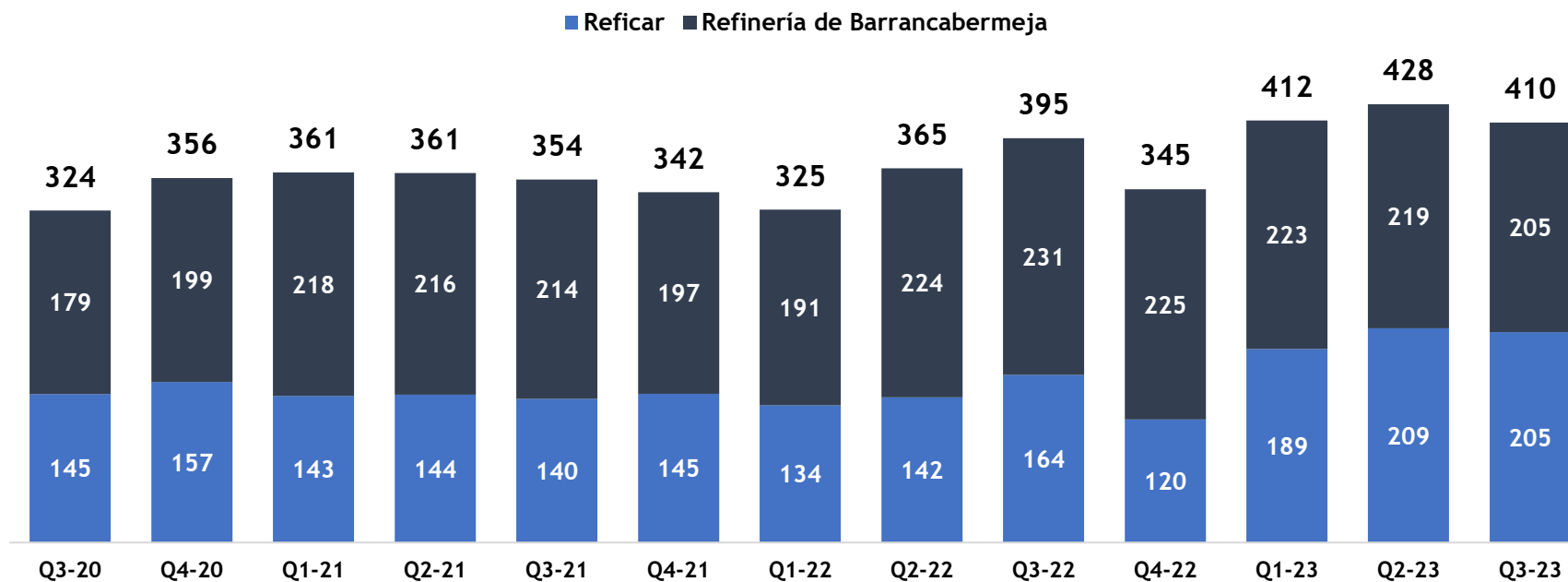
Poliductos: A pesar del aumento en el precio de la gasolina, se ha observado una recuperación en la demanda de combustibles. Este resultado se atribuye a la mejora en la capacidad y confiabilidad de los ductos utilizando la infraestructura existente. *(por ejemplo, conexión a Llanos Orientales, puntos de entrega adicionales en Ayacucho, Mansilla y Tocancipá).*

Además, es importante destacar que las entregas siguen cumpliendo con los estándares de calidad establecidos por la normativa vigente en las principales ciudades.



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 2023 (17,8 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).

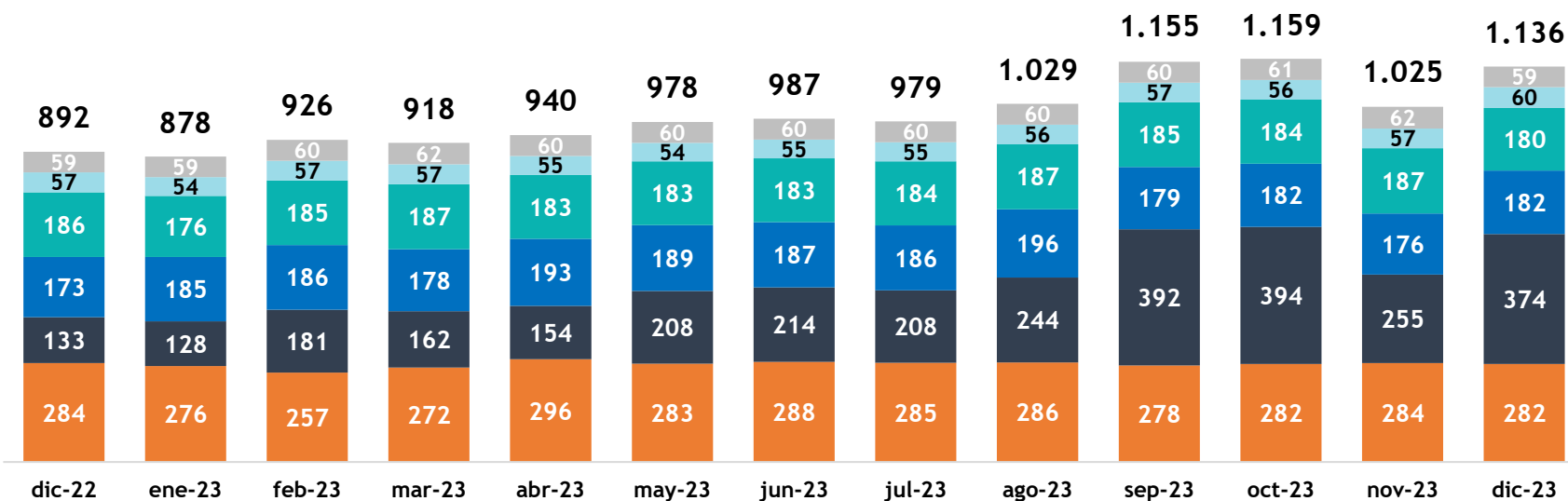
Sin embargo, la Refinería de Barrancabermeja reportó el nivel más bajo de carga desde el Q1 de 2022 cuando descendió a 191 KBPD, esto se atribuye principalmente al mantenimiento programado de la unidad de crudo U-2100 y a la parada no programada de la unidad de crudo U-150 en septiembre.



Ventas de gas

MPCD

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



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
Corte: Diciembre de 2023

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

Promedio mensual
Diciembre 2023

1.136 MPCD

▲ +27,4% anual (244,2 MPCD)

▲ +10,8% mensual (110,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

1.009 MPCD

▲ +3,6% anual (35,2 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 diciembre de 2023 alcanzaron un promedio de 1.009 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), reflejando un incremento del 3,6% en comparación con el mismo periodo de 2022 (35,2 MPCD más).

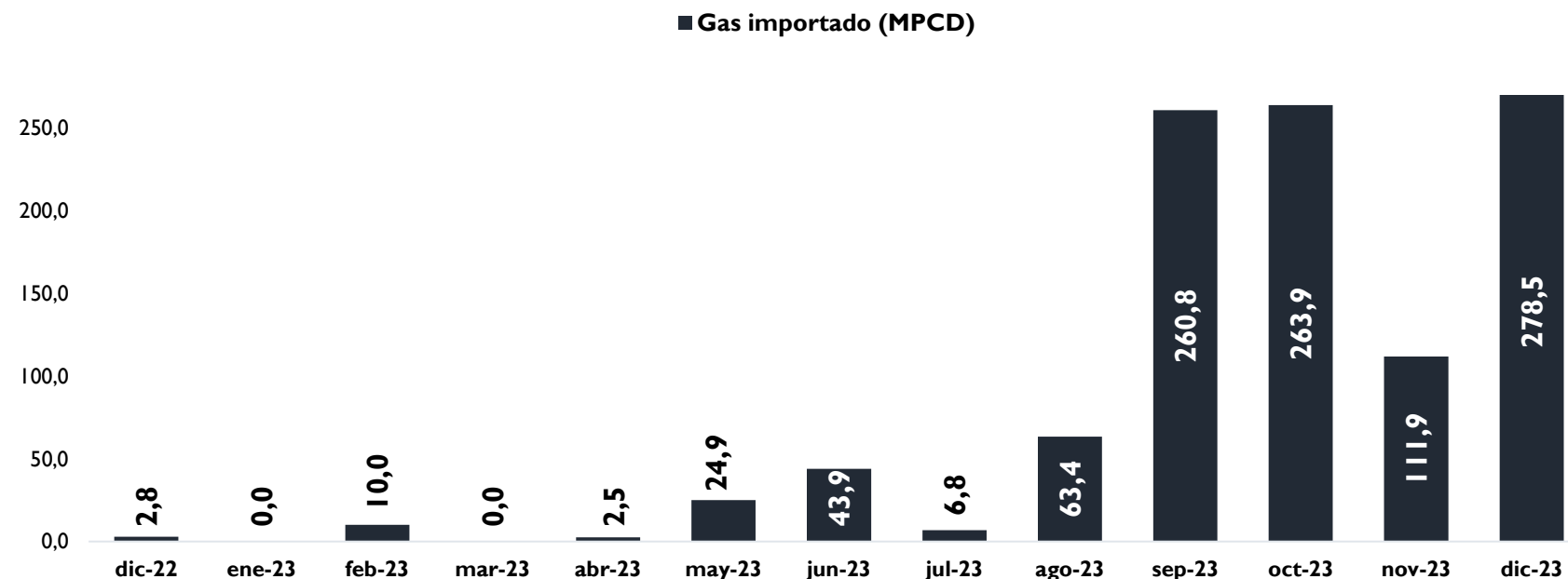
En el mes de diciembre del año 2023, se registró un promedio mensual de 1.136 MPCD de gas, evidenciando un aumento del 27,4% en comparación con el mismo mes de 2022, y del 10,8% respecto a noviembre de 2023.

Este último aumento se atribuye principalmente al crecimiento del 46,7% en el sector de generación térmica (118,9 MPCD más).



Gas importado en Colombia

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
Corte: Diciembre 2023

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

Promedio mensual
Diciembre 2023

278,5 MPCD

▲ +9.836,6% anual (275,7 MPCD)

▲ +149,0% mensual (166,7 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

88,9 MPCD

▲ +2.506,1% anual (85,5 MPCD)
vs. 2022

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

3,4 MPCD

Entre enero y diciembre del 2023, se registró un promedio de importación de 88,9 MPCD de gas, lo que representó un aumento del 2.506,1% en comparación con el mismo periodo de 2022 (85,5 MPCD más). En diciembre de 2023, las importaciones de gas alcanzaron un total de 8.635 MPC, con un promedio diario de 278,5 MPCD. Se observó un aumento de 9.836,6% respecto al mismo mes del año anterior y de 149,0% en comparación con noviembre del 2023.

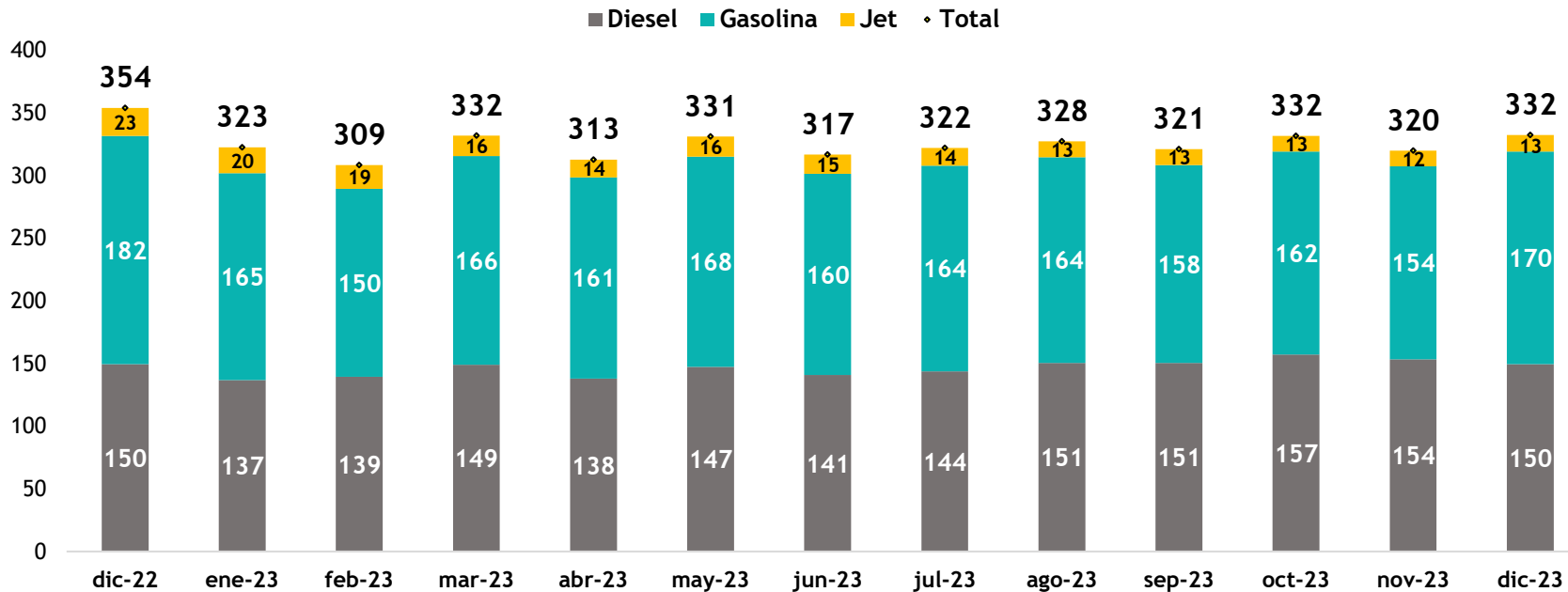
En el tercer cuatrimestre de 2023, se importaron en promedio 228,8 MPCD, lo cual fue un 558% mayor al promedio del segundo cuatrimestre (34,7 MPCD) y 1.108% mayor al acumulado promedio de los dos primeros cuatrimestres del año (18,9 MPCD).

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
Diciembre 2023

332 KBPD

▼ -6,1% anual (-21,8 KBPD)

▲ +3,9% mensual (12,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2023

323 KBPD

▼ -4,2% anual (-14,3 KBPD) vs. 2022

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

338 KBPD

▲ +12,5% anual (37,5 KBPD) vs. 2021

En diciembre de 2023, la demanda de los principales combustibles líquidos en Colombia fue de 332 KBPD, 3,9% mayor a la observada en noviembre de 2023 (12,4 KBPD más). Respecto a diciembre de 2022 la demanda cayó en 6,1% (21,8 KBPD menos).

Gasolina:

La demanda de gasolina registró un promedio de 170 KBPD, representando un aumento de 10,1% frente a noviembre de 2023 (15,6 KBPD más). Anualmente, la demanda disminuyó un 6,8% (12,4 KBPD menos).

Diesel:

La demanda de Diesel se ubicó en 150 KBPD, menor en 2,6% en relación con noviembre de 2023 (4,0 KBPD menos) y en un 0,04% (0,1 KBPD menos) respecto a diciembre de 2022.

Jet:

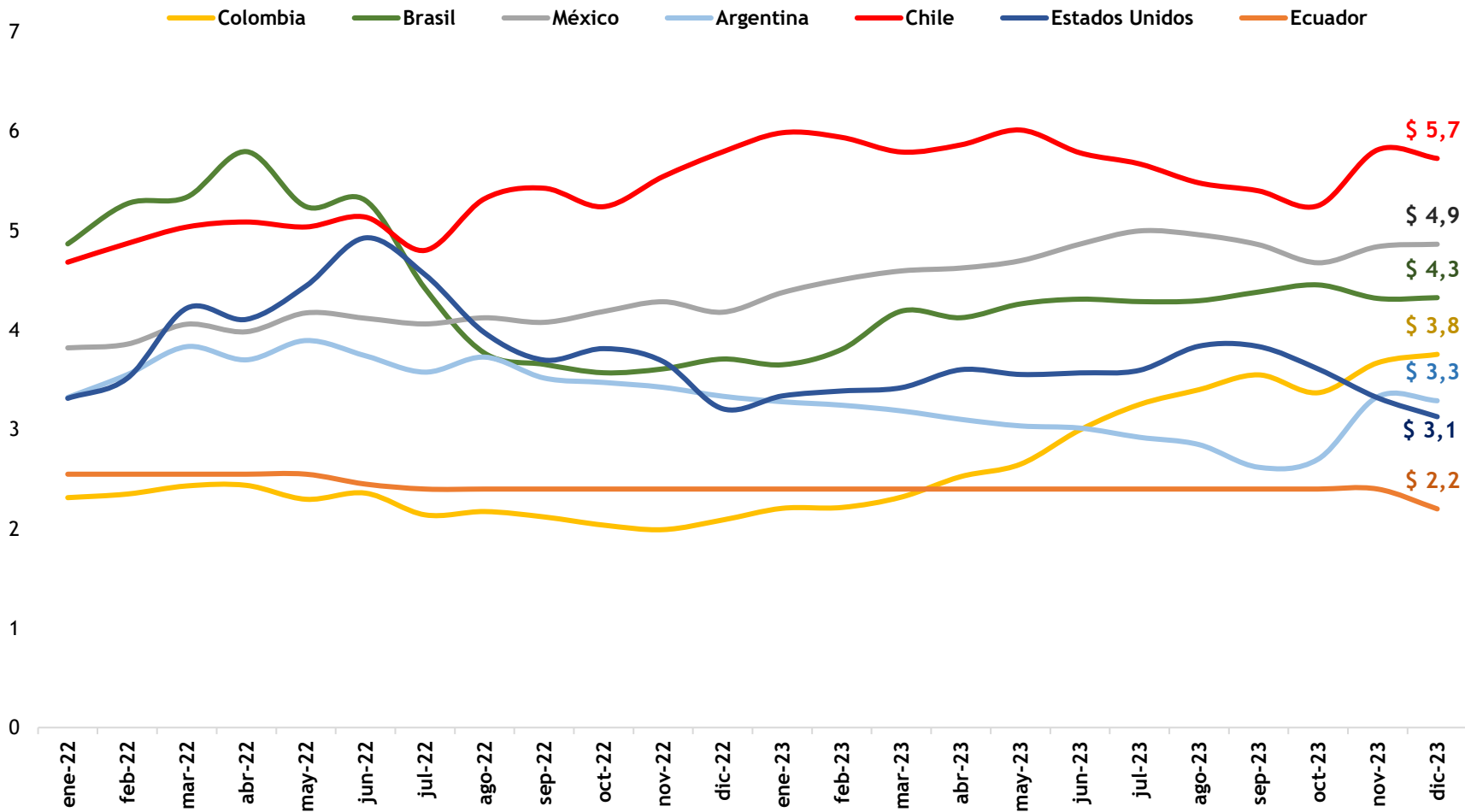
La demanda de Jet registró 13 KBPD, inferior en 41,3% frente al mismo mes del año anterior (9,3 KBPD menos) y superior en 5,8% respecto a noviembre de 2023 (0,7 KBPD más).



Precios Internacionales de la Gasolina

USD/GAL

Precios de la Gasolina



Para diciembre de 2023 el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,8 USD/gal (\$14.826 COP), un aumento del 2,3% respecto a noviembre del 2023.

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

- Brasil (\$4,3 USD/gal)
- México (\$4,9 USD/gal)
- Chile (\$5,7 USD/gal)

Está por encima del precio observado en Estados Unidos que es de \$3,1 USD/gal, Argentina que es de \$3,3 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,2 USD/gal.

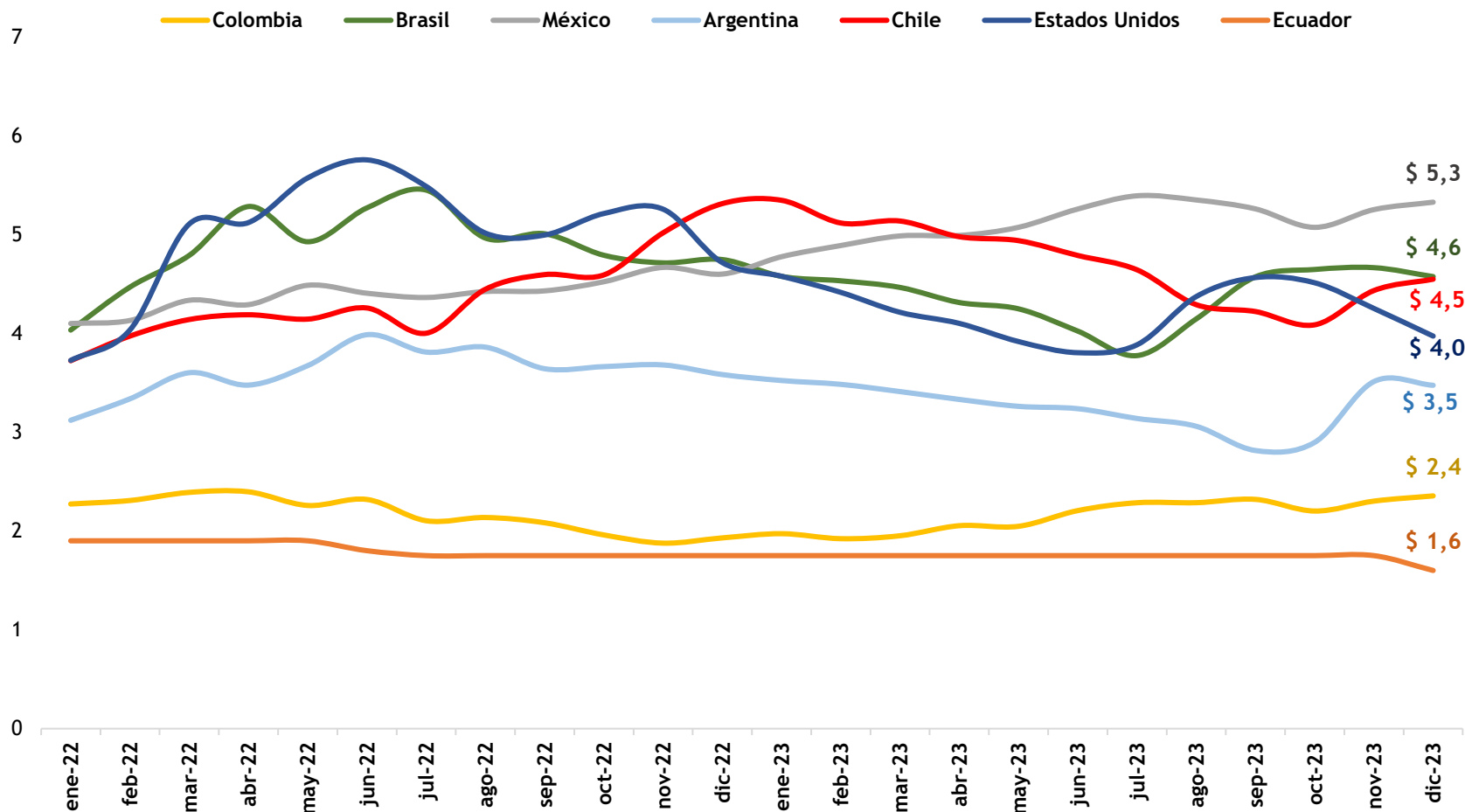
*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.



Precios Internacionales del Diesel

USD/GAL

Precios del Diesel



Para diciembre de 2023 el precio promedio del Diesel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$9.295 COP), un aumento del 2,3% frente a noviembre 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 10 meses se ha mantenido, en promedio, en \$9.295.

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

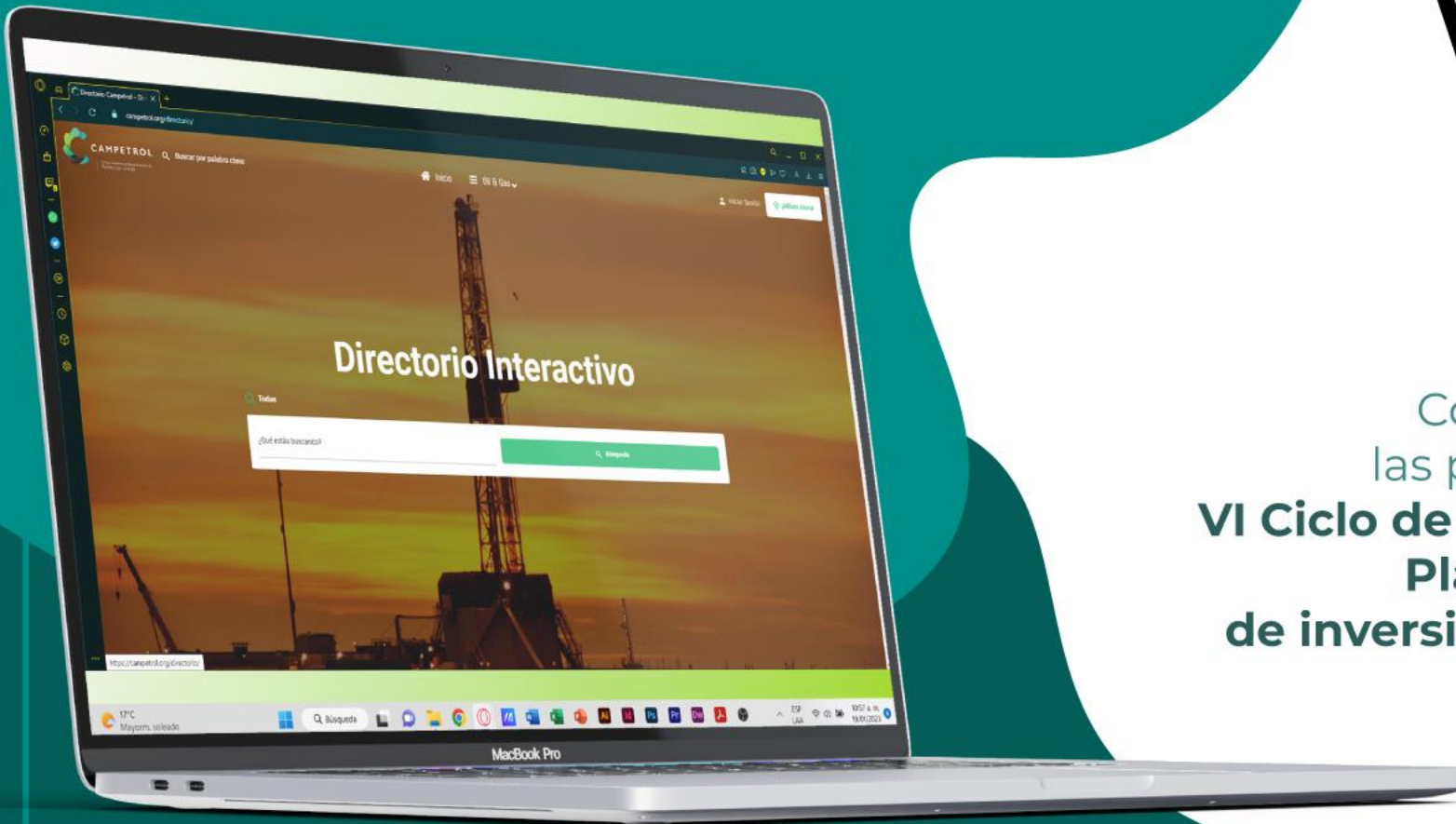
- Argentina (\$3,5 USD/gal)
- Estados Unidos (\$4,0 USD/gal)
- Chile (\$4,5 USD/gal)
- Brasil (\$4,6 USD/gal)
- México (\$5,3 USD/gal)

Es más caro que el precio observado en Ecuador, que es igual a \$1,6 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



ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: SierraCol – Caricare – Caño Limón - Arauca



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*:



*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

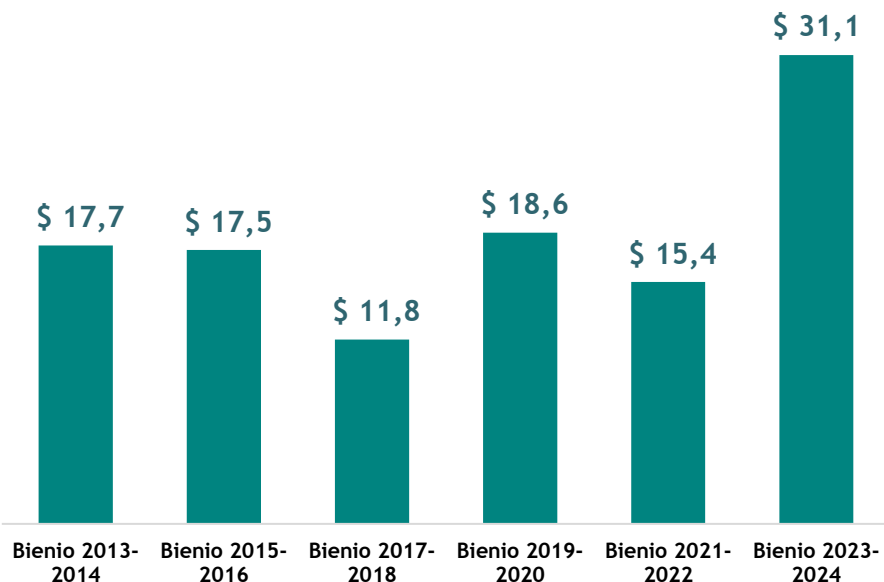
SGR: Sistema General de Regalías

Fuente: Departamento Nacional de Planeación



Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



Fuente: [SICODIS](#) - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías.

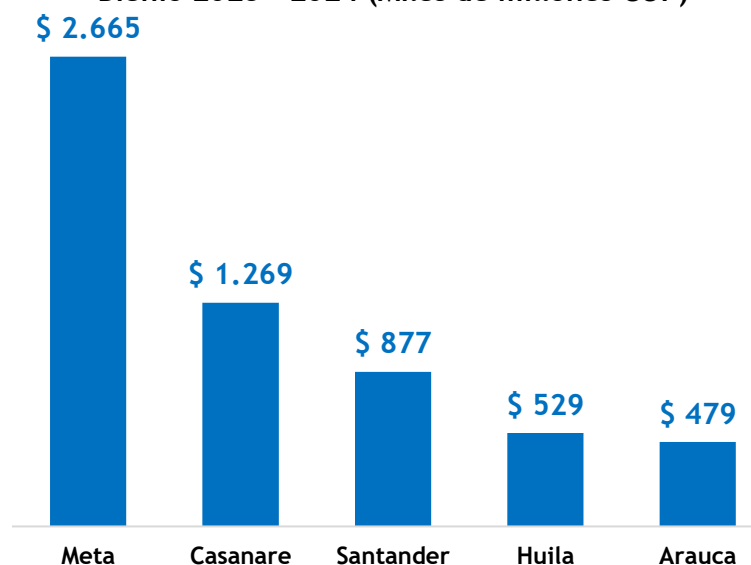
Regalías presupuestadas
Bienio 2023-2024

\$31,1 B. COP

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

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

Regalías presupuestadas por departamento,
Bienio 2023 - 2024 (Miles de millones COP)



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.

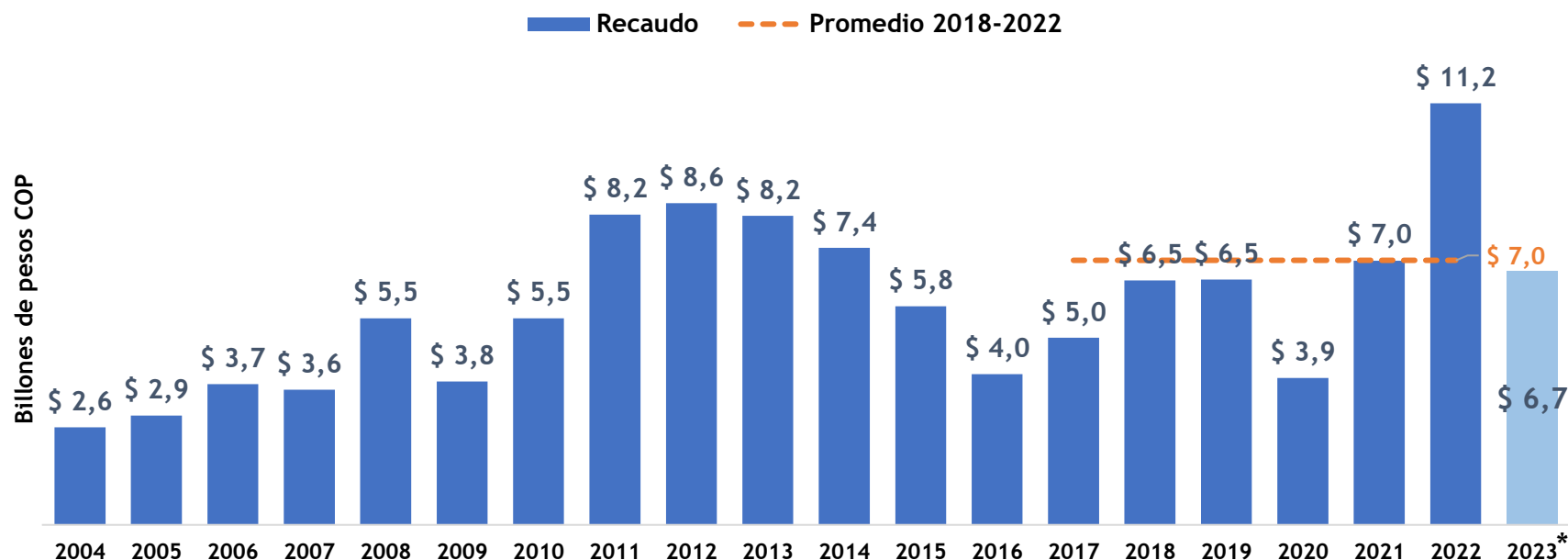
En segundo lugar, se encuentra Casanare, el cual tiene una cifra presupuestada que asciende a los \$1.269 miles de millones de pesos.

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

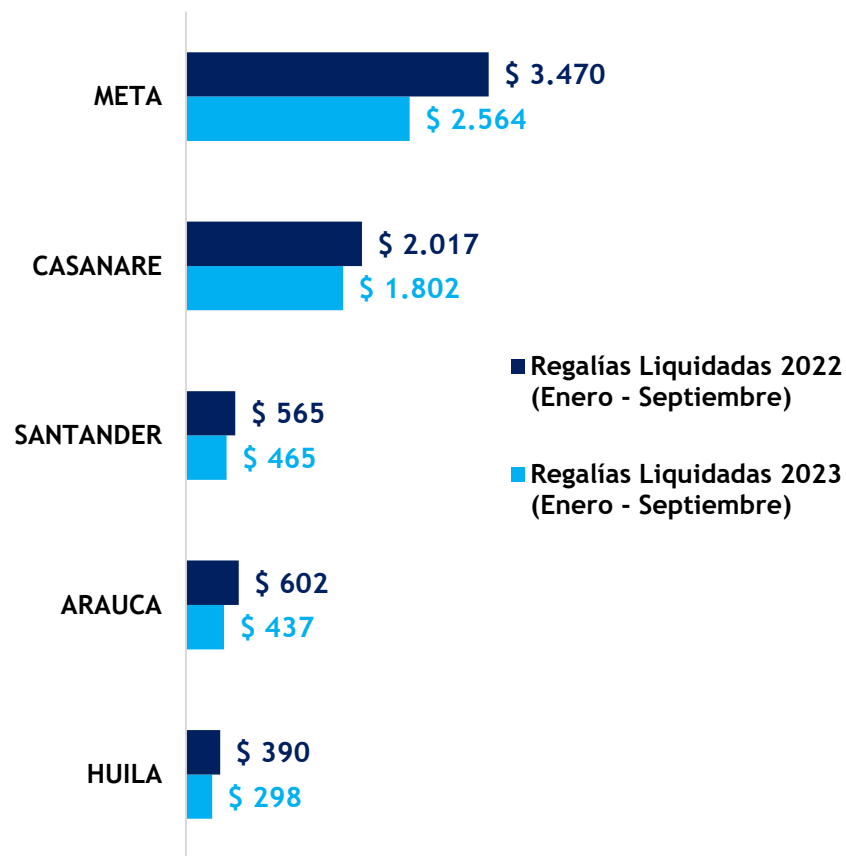
Entre enero y septiembre de 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías liquidadas de \$6,7 billones de pesos (último dato disponible). Este valor es inferior en 20,3% al recaudado en el mismo periodo de 2022 cuando el valor ascendía a los \$8,5 billones de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

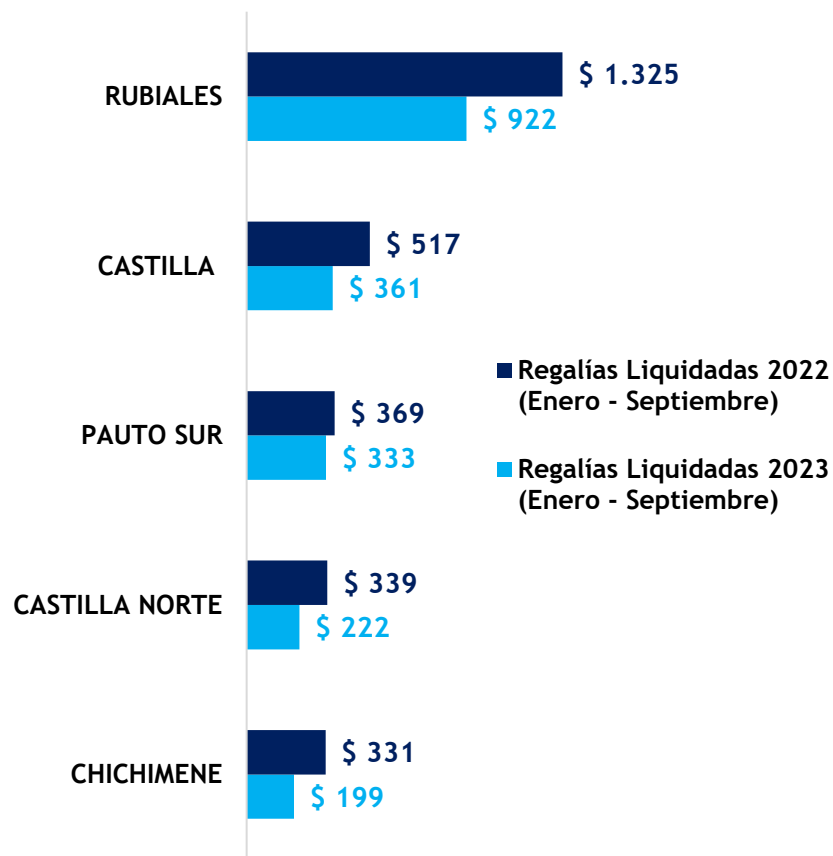


Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 departamentos (Miles de millones COP)



Top 5 campos (Miles de millones COP)



A nivel departamental, entre 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.

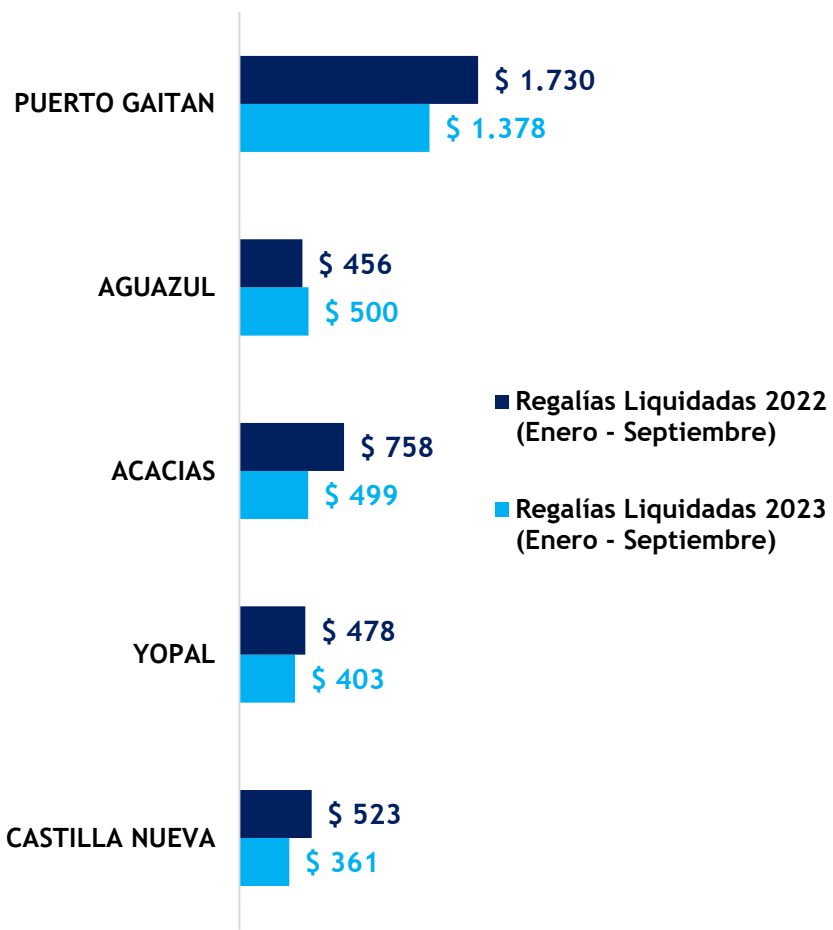
Comparado con el mismo periodo en 2022, todos los departamentos tuvieron una disminución promedio del 21,1%.

Por campo, entre 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.

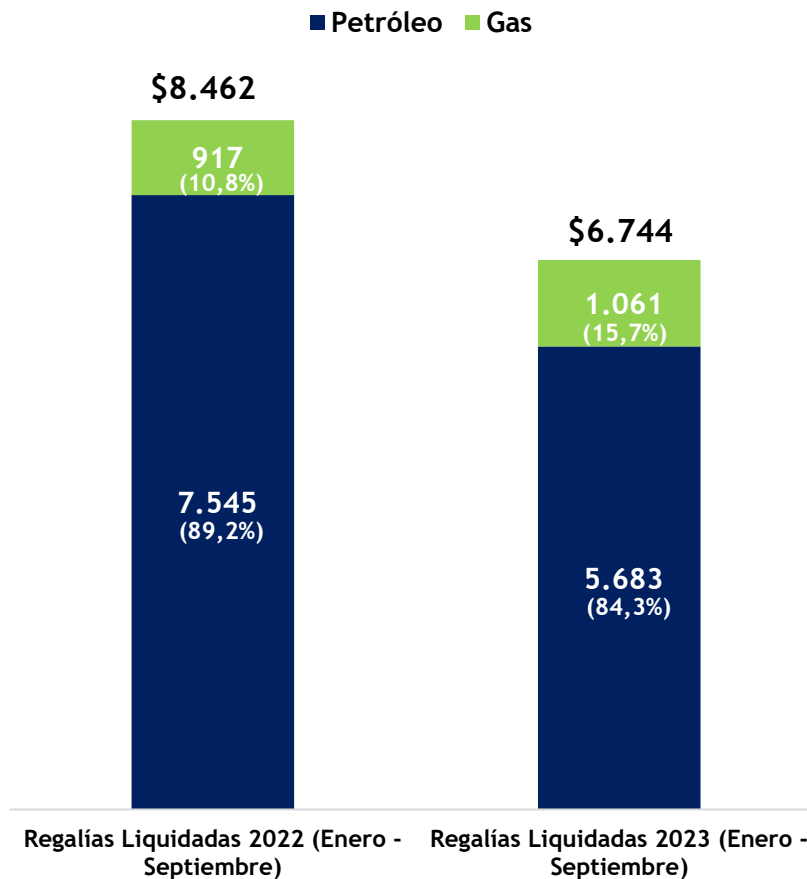
Comparado con el mismo periodo en 2022, todos los campos tuvieron una disminución promedio del 28,9%.

Regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos

Top 5 municipios (Miles de millones COP)



Tipo de hidrocarburo (Miles de millones COP)



A nivel municipal, entre enero y septiembre de 2023, aquellos municipios que mayor recaudo de regalías tuvieron fueron Puerto Gaitán, Aguazul, Acacias, 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%.

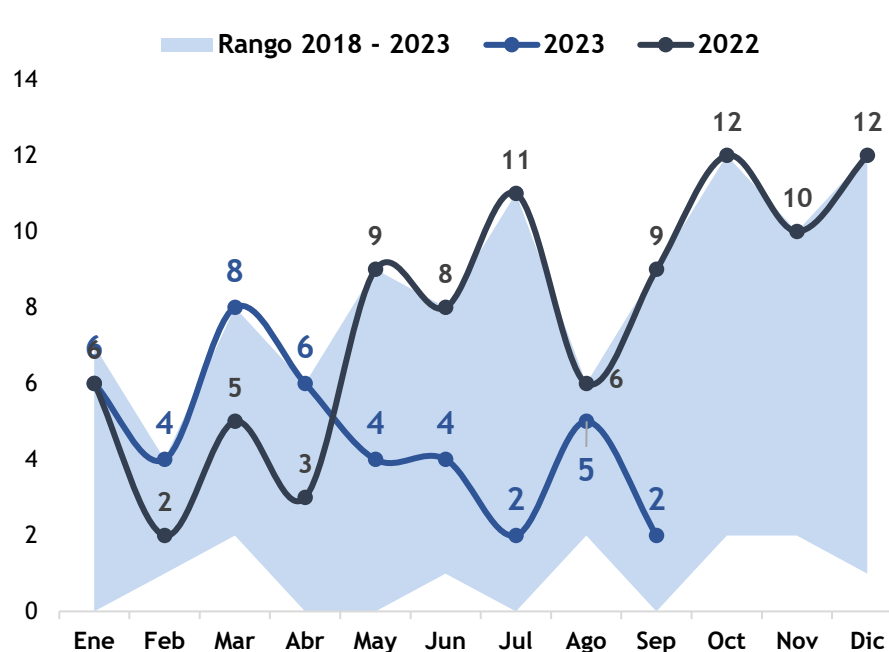
El recaudo de regalías liquidadas por la explotación exclusiva de petróleo representa más del 80% del recaudo total de hidrocarburos.

Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR, ANH.

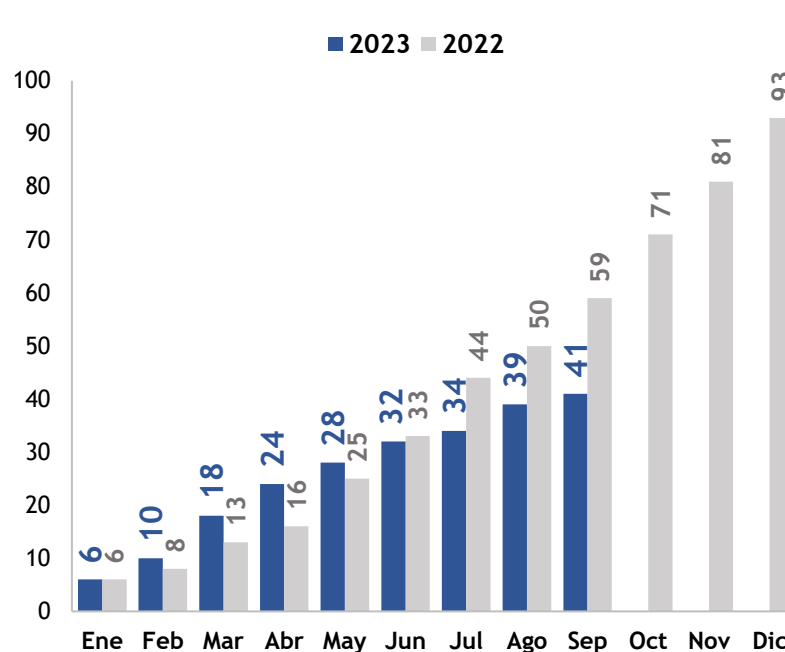


Actividad exploratoria - Pozos Exploratorios

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)

Acumulado de 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.

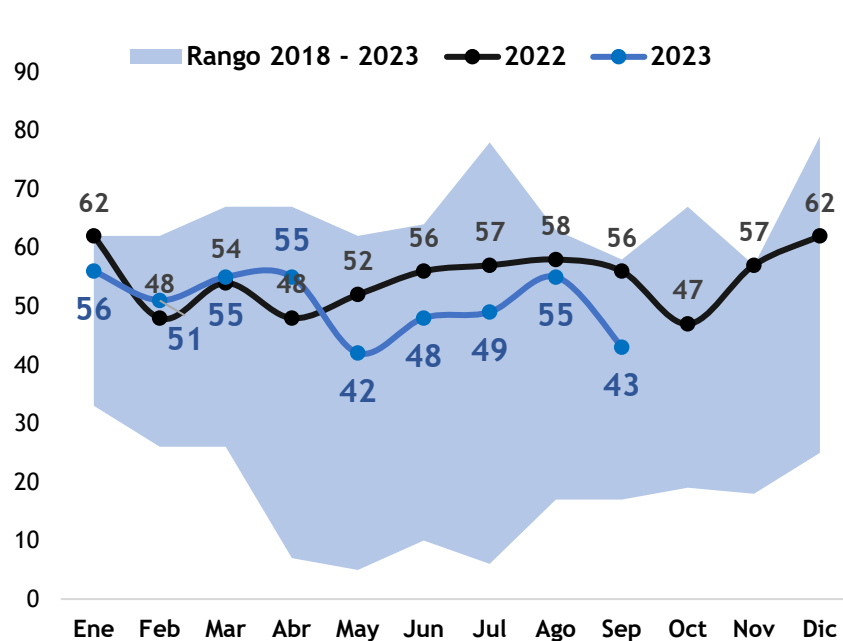
Con este reporte, de enero a septiembre del año 2023, el país acumuló un total de 41 pozos perforados, registrando una disminución de 30,5% (18 pozos menos) frente al mismo periodo en 2022.

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.



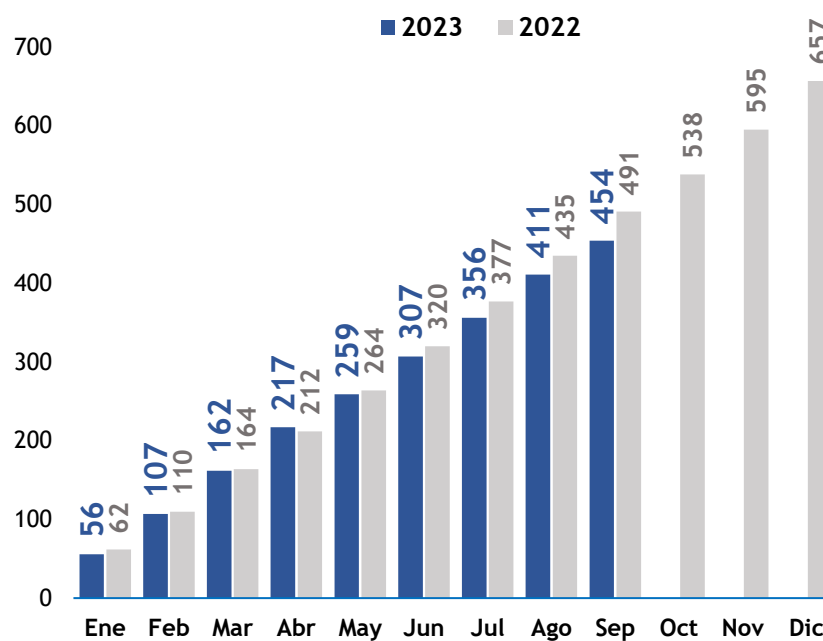
Perforación de pozos de desarrollo

N° de Pozos



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

N° de Pozos Acumulados



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.

Entre enero y septiembre de 2023 se perforaron 454 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 7,5% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (37 pozos menos).

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

Número de pozos de desarrollo
Septiembre 2023

43

▼ -23,2% anual (-13 pozos)

▼ -21,8% mensual (-12 pozos)

Acumulado de pozos de desarrollo
Enero - Septiembre 2023

454

▼ -7,5% anual (-37 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

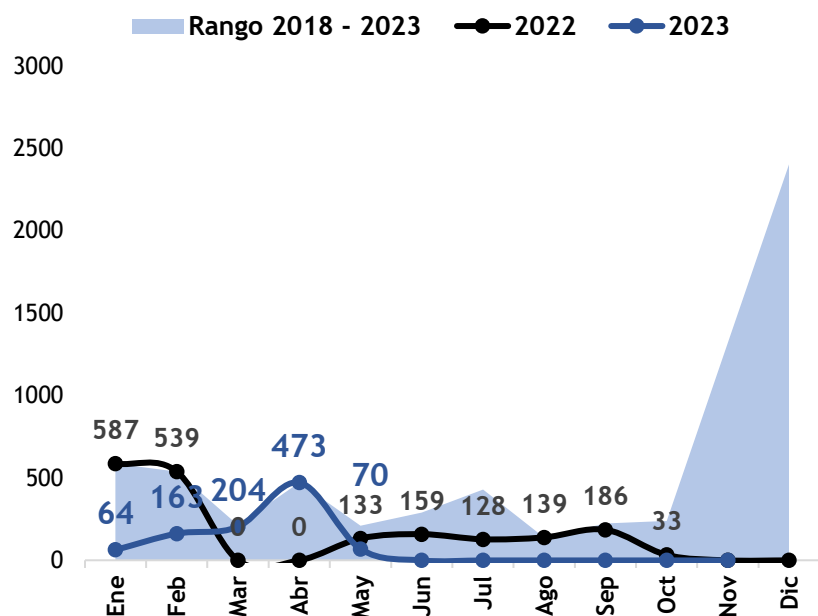
657

▲ +52,8% anual (227 pozos)

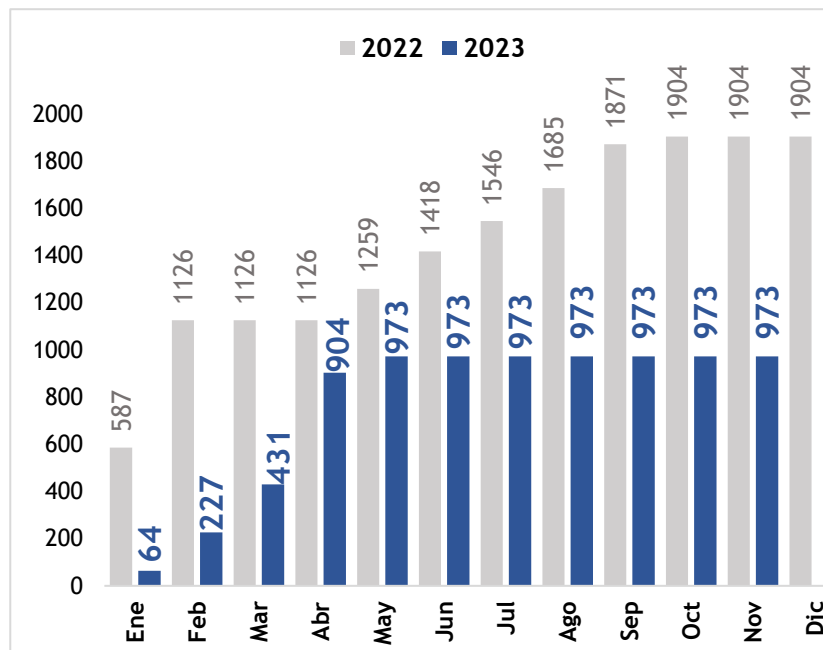


Actividad exploratoria - Sísmica

Km 2D Eq*



Km 2D Eq* Acumulado



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 2023 con el mismo periodo del año anterior.

El acumulado anual de enero a noviembre de 2023 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 de tiempo en 2022 cuando se reportaron 1.904 Km 2D equivalentes, representando una disminución de 931 kilómetros.

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 - Diciembre 2023

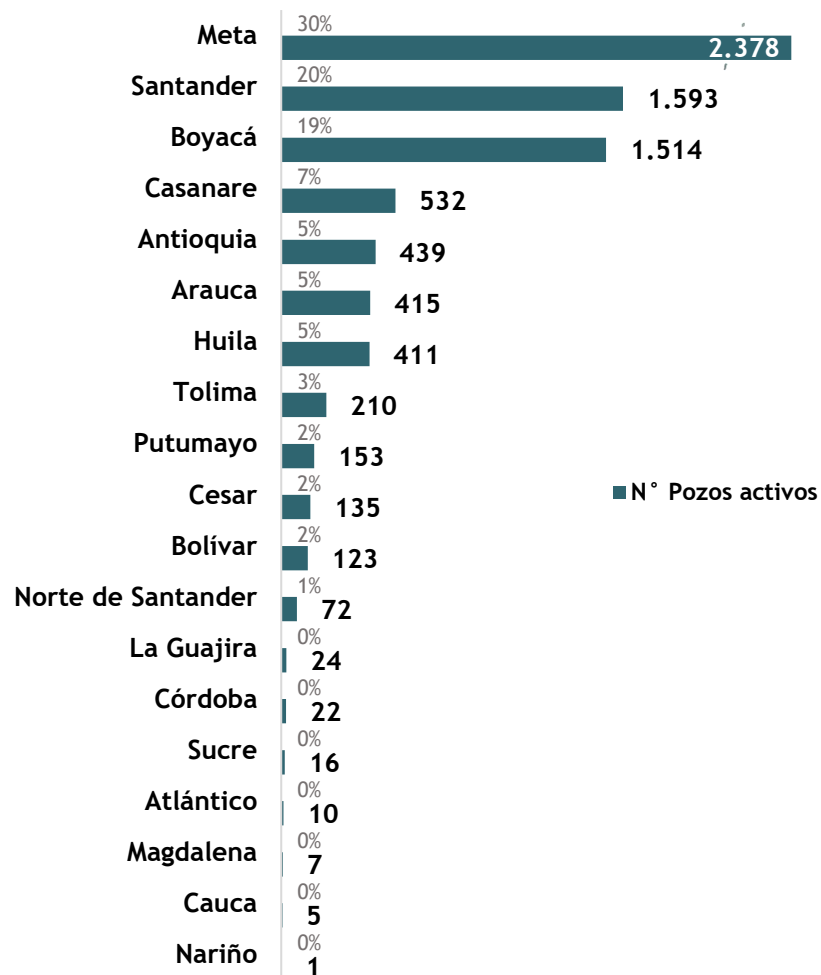
1.904 KM

▲ +20,1% anual (319 km) Vs. 2021

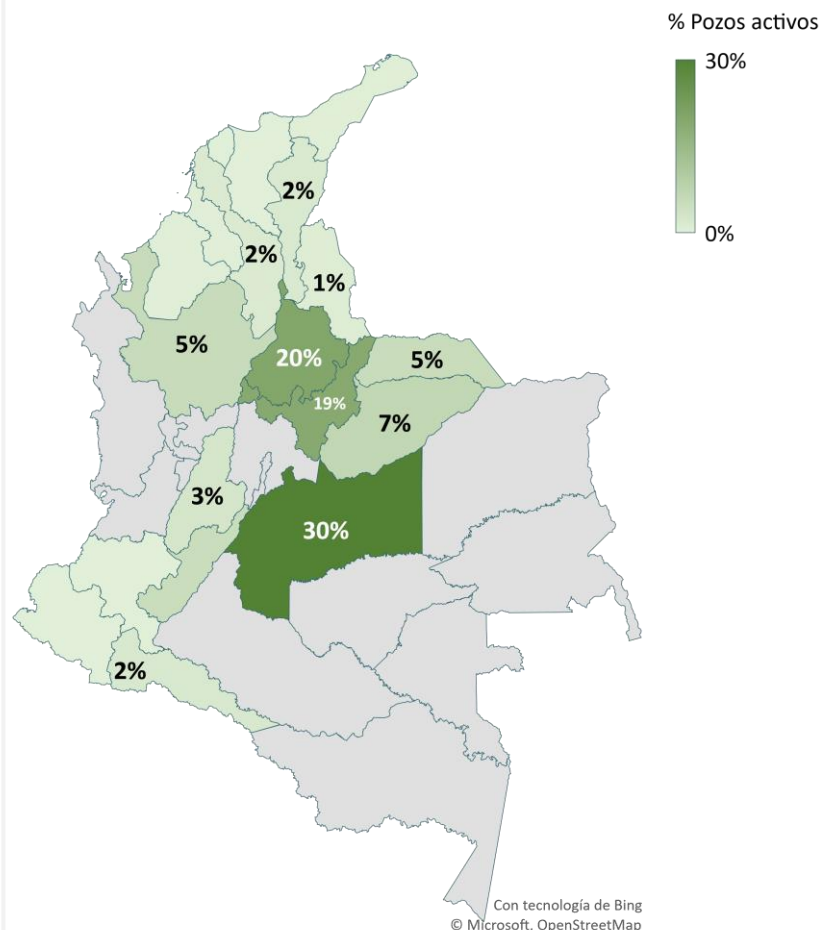


Balance de pozos activos en Colombia

N° de pozos activos por departamento



% 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:

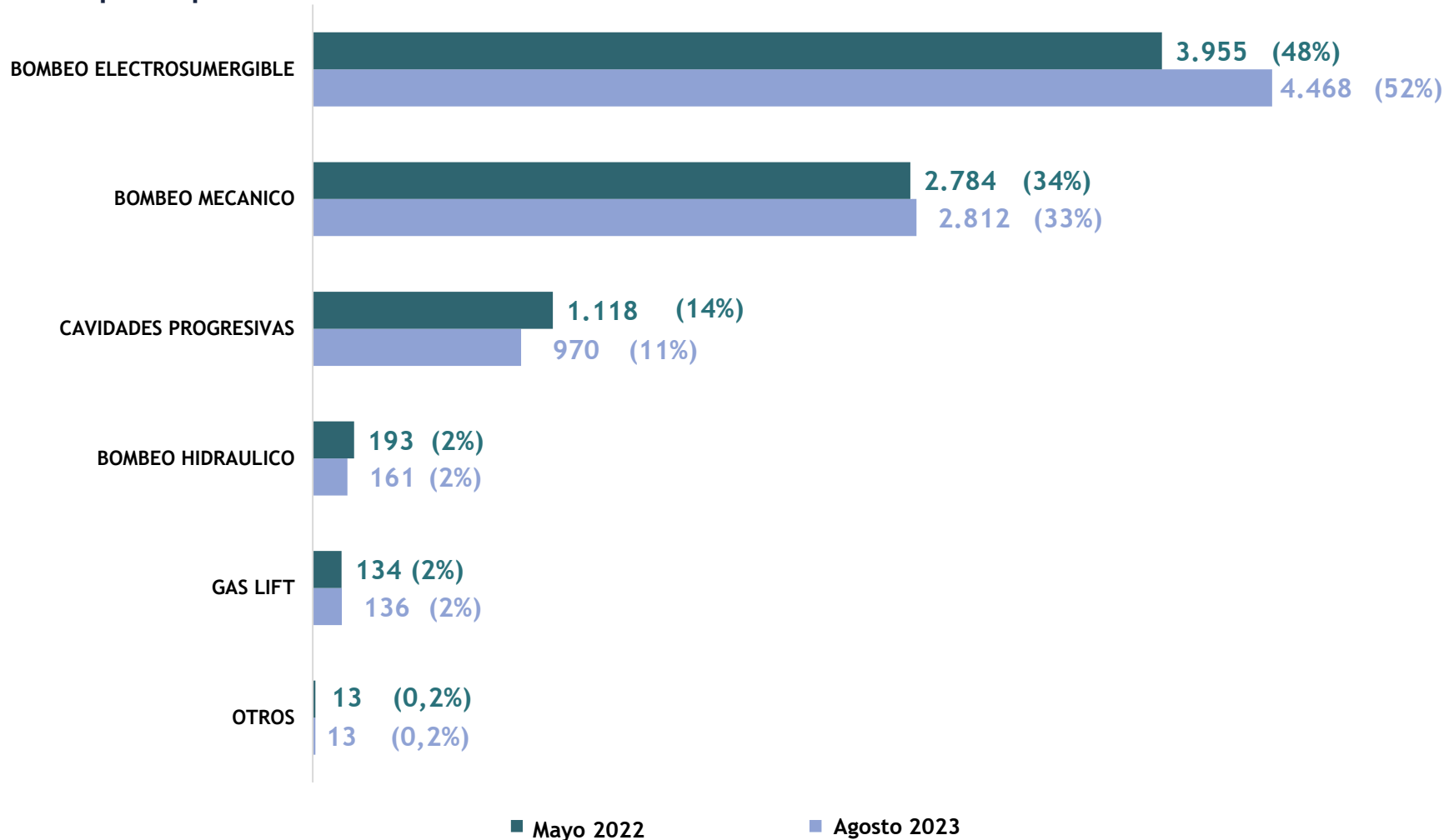
- Meta con 2.378 pozos (30%).
- Santander con 1.593 pozos (20%).
- Boyacá con 1.514 pozos (19%).
- Casanare con 532 pozos (7%).
- Antioquia con 439 pozos (5%).

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° de 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

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

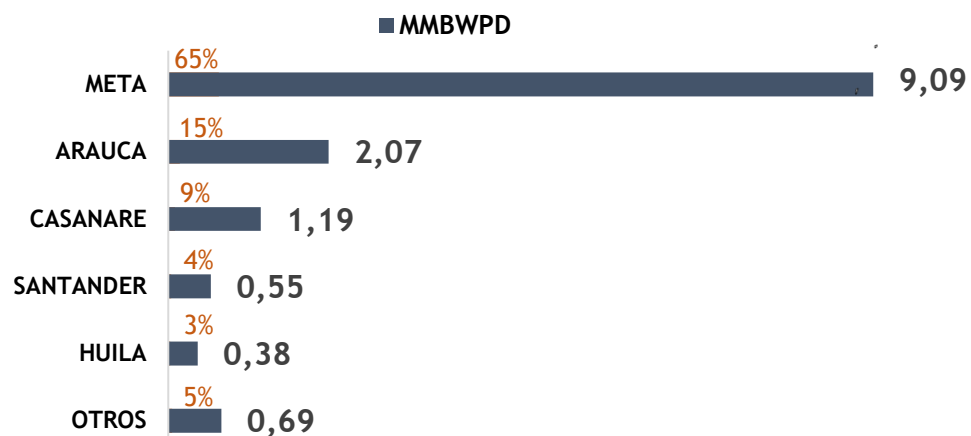
En los Llanos Orientales, el Bombeo Electrosumergible es el método más común con 3.368 pozos activos (7,8% más que en 2022). En total, la cuenca cuenta con 3.586 pozos activos.

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

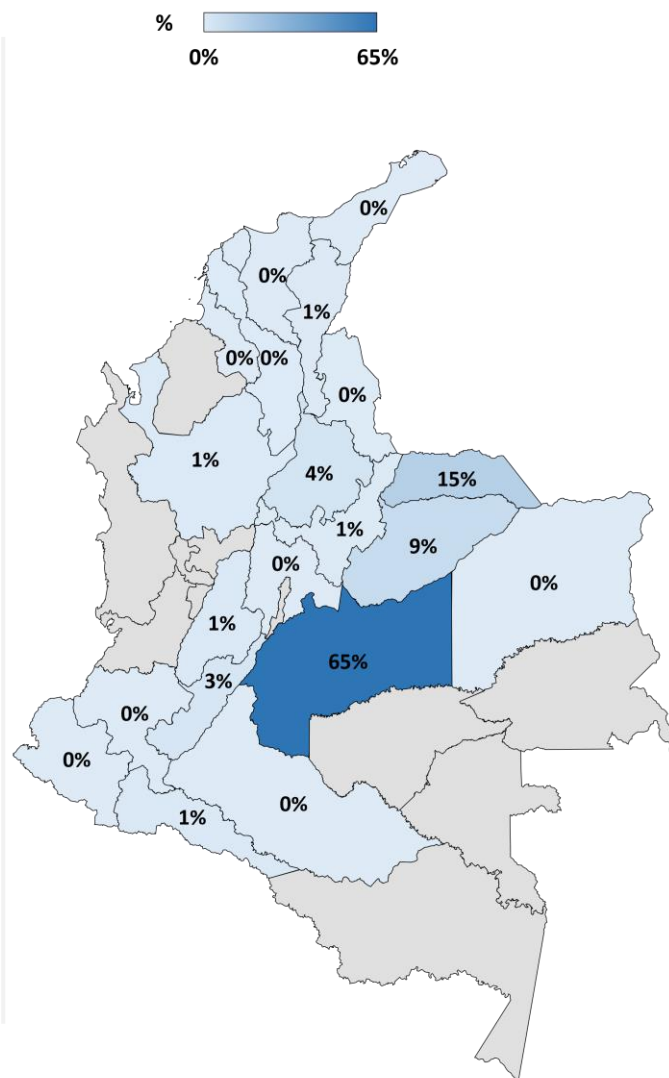
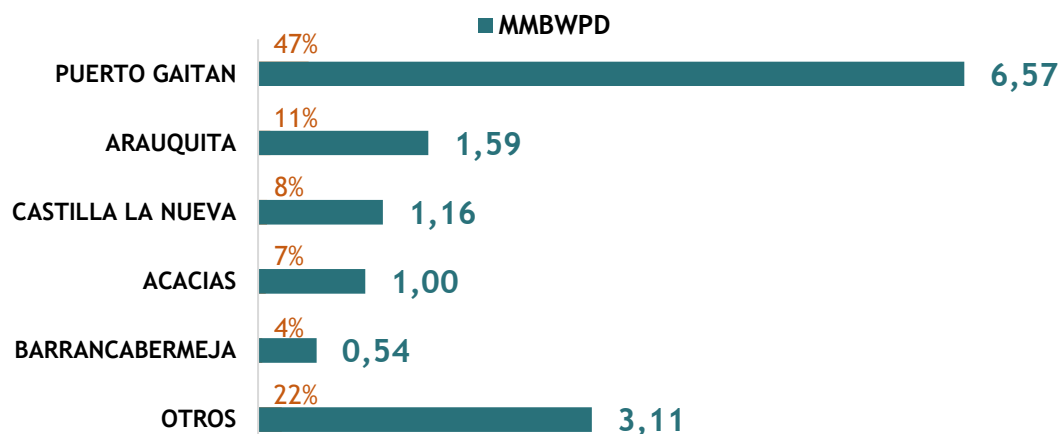


Volúmenes de agua producidos por los pozos activos

Producción de agua por departamento - agosto, 2023



Producción de agua por municipio - agosto, 2023



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

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

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

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

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap



Nuestro Compromiso con Colombia es a largo plazo

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

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



www.tenaris.com/es



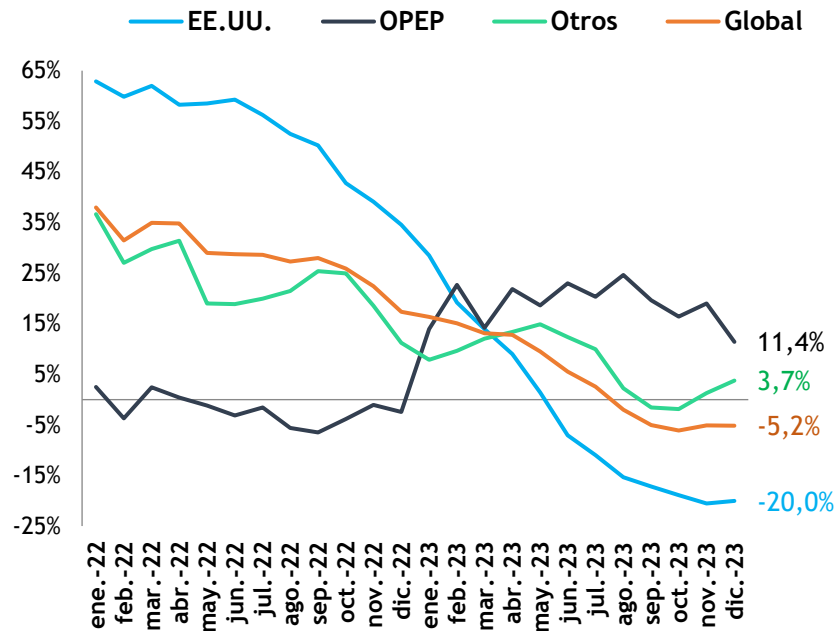
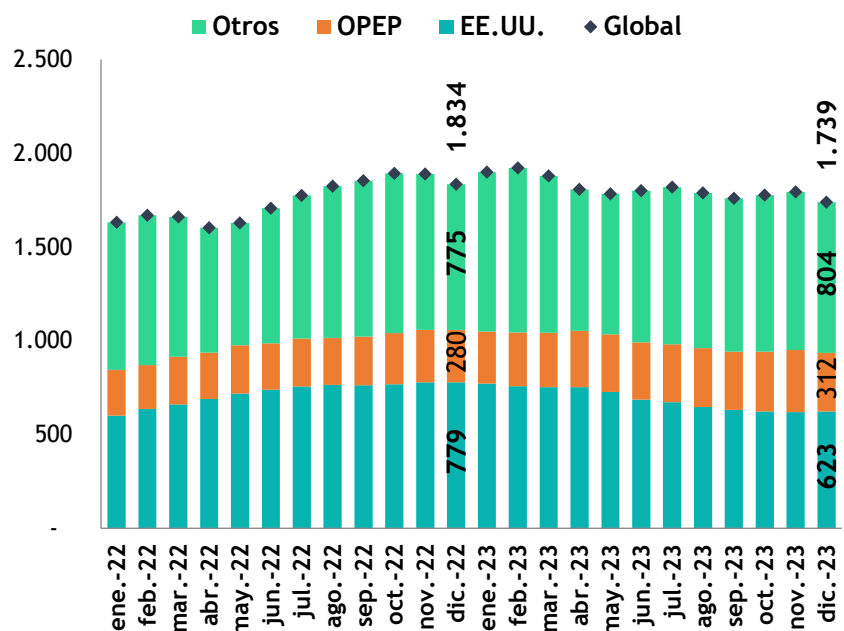
ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: SierraCol – Caño Limón - Arauca



Actividad de taladros Global

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters

Países miembros de la OPEP: Incluye a 12 de los 13 países reportados por la [OPEP](#) como miembros, exceptuando Irán.

Conteo mensual taladros global
Diciembre de 2023

1.739

 Equipos

▼ -5,2% anual (-95 Equipos)

▼ -3,2% mensual (-55 Equipos)

Promedio año acumulado taladros global
Enero- Diciembre de 2023

1.814

 Equipos

▲ +3,8% anual (67 Equipos) vs.
2022

Conteo mensual taladros OPEP*
Diciembre de 2022

312

 Equipos

▲ +11,4% anual (32 Equipos)

▼ -6,4% mensual (-20 Equipos)

Los taladros de perforación que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.739 equipos en diciembre de 2023. Se observó una disminución de 5,2% respecto al mismo periodo del año anterior (95 equipos menos) y de 3,2% comparado con el mes anterior (55 equipos menos).

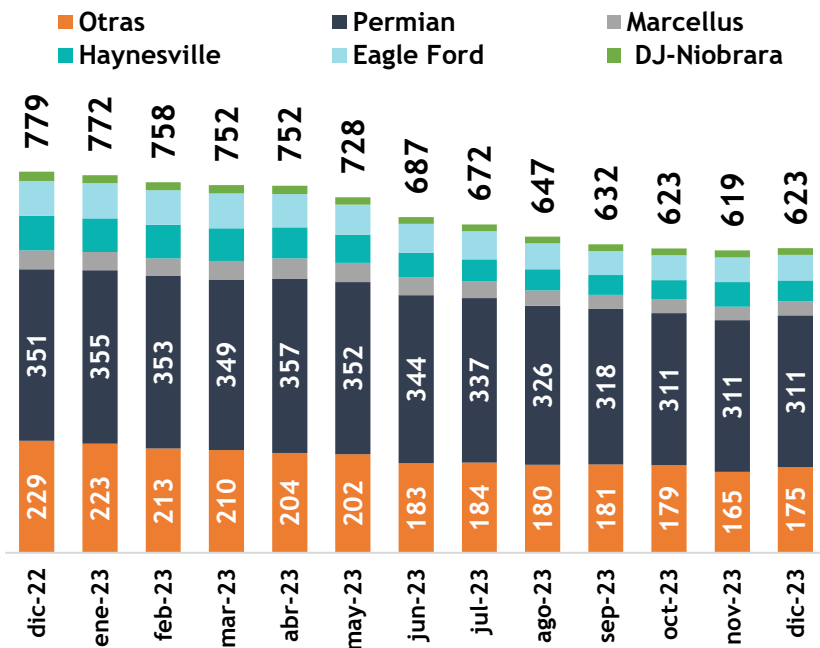
Además, el promedio del año 2023 acumulado de enero a diciembre fue de 1.814 equipos, lo que representó un aumento de 3,8% respecto al mismo periodo del 2022 (67 equipos más).

Los países miembros de la OPEP* han acordado de manera colaborativa implementar recortes voluntarios en la producción de petróleo, como parte de sus esfuerzos conjuntos para estabilizar el mercado petrolero. Esta medida se traduce en la reducción de 20 taladros en diciembre de 2023, representando un 6,4% menos respecto a noviembre.

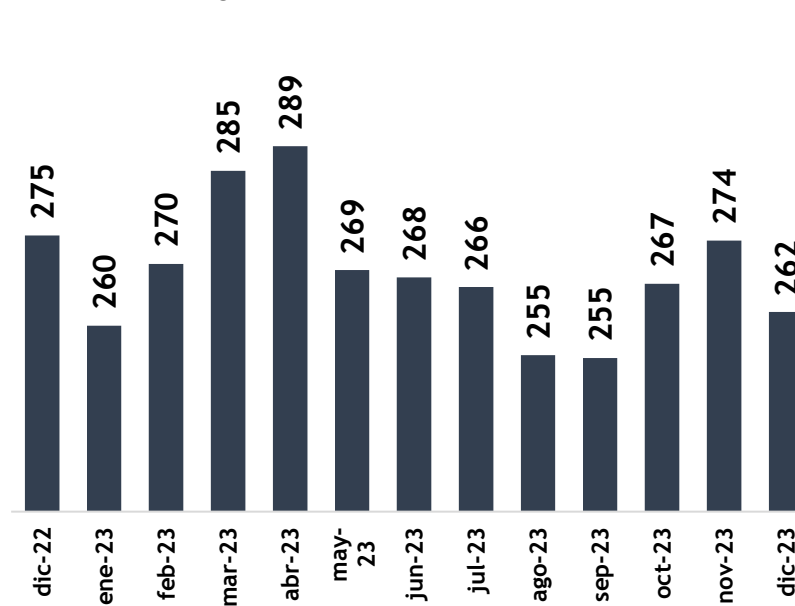


Actividad de taladros EE.UU.

N° Taladros



■ Unidades de fracturamiento activas



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

Conteo mensual taladros EE.UU.
Diciembre de 2023

623 Equipos

▼ -20,0% anual (-156 Equipos)

▲ +0,8% mensual (5 Equipos)

Promedio año acumulado taladros EE.UU.
Enero - Diciembre de 2023

689 Equipos

▼ -4,5% anual (-32 Equipos) vs.
2022

Conteo mensual unidades frac. EE.UU.
Diciembre de 2022

262 Equipos

▼ -4,4% anual (-12 Equipos)

Durante el mes de diciembre de 2023, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 623 equipos, en promedio, registrando una disminución de 20,0%, correspondiente a 156 equipos menos frente al mismo mes del año anterior. Ésta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-40 equipos)
- Haynesville (-28 equipos).
- Eagle Ford (-19 equipos).

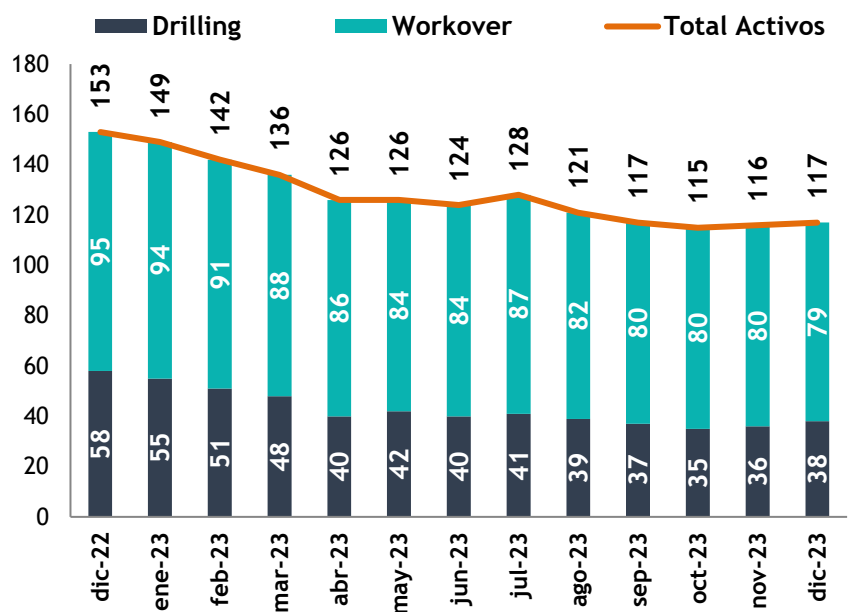
Respecto al mes anterior, el número de taladros aumentó 0,8% (5 equipo más).

Adicionalmente, el promedio acumulado del año 2023 de las unidades de fracturamiento hidráulico fue de 262 equipos, decreció 4,4% en comparación al mismo periodo de 2022 (12 taladros menos), cuando el reporte fue de 275 equipos.

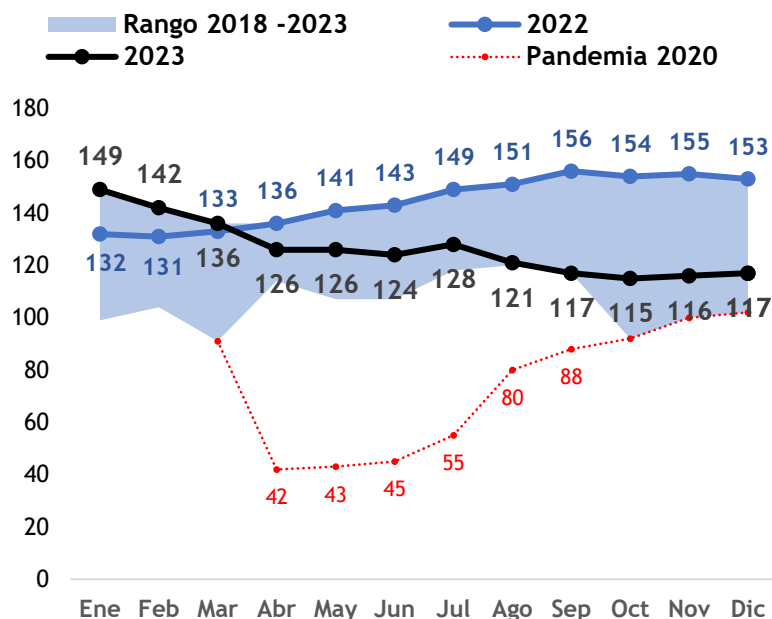


Actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En diciembre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 117 taladros activos (38 de perforación y 79 de reacondicionamiento), evidenciando una disminución del 23,5% respecto al mismo mes en el 2022 (36 equipos menos) y un aumento del 0,9% respecto a noviembre del 2023 (un equipo más).

El promedio acumulado del año 2023 fue de 126 equipos activos, una disminución de 12,5% respecto al mismo periodo de 2022 (18 equipos menos).

La tendencia a la baja en la actividad total de taladros entre noviembre de 2022 (pico, 155 taladros activos) vs. diciembre de 2023 tuvo como consecuencia la pérdida aproximada de 19.500 empleos: 3.000 directos y 16.500 indirectos.

Conteo mensual
Diciembre de 2023

117 Equipos

▼ -23,5% anual (-36 Equipos)

▲ +0,9% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre de 2023

126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

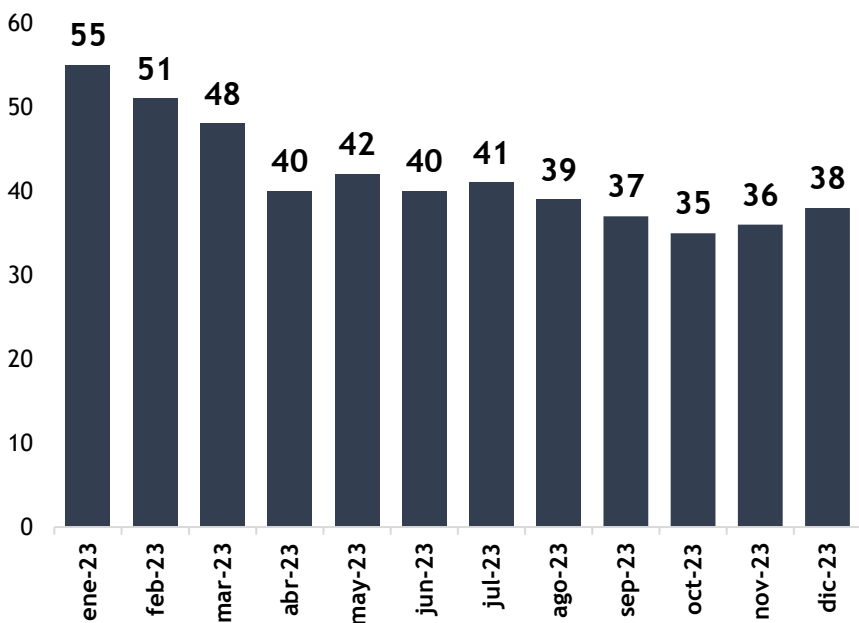
145 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Perforación

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Diciembre de 2023

38 Equipos

▼ -34,5% anual (-20 Equipos)

▲ +5,6% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre de 2023

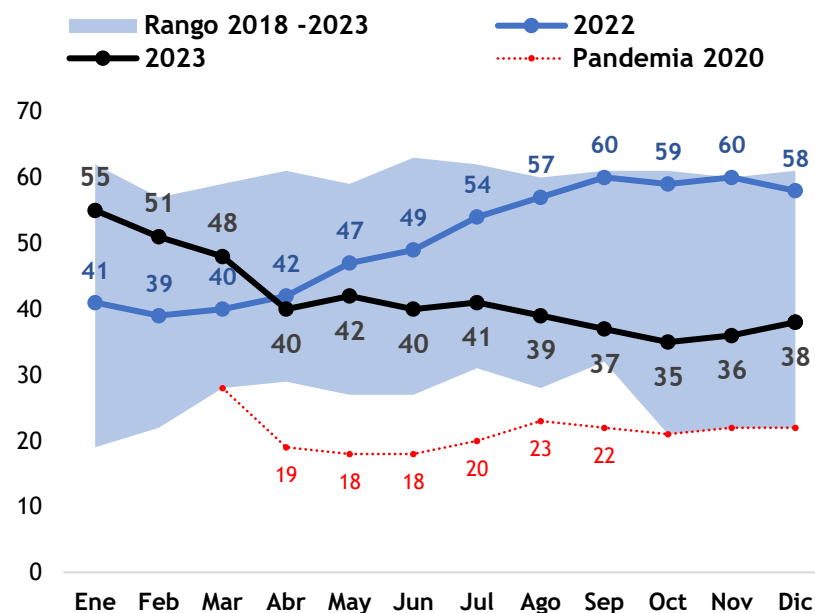
42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

51 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)



De los 117 equipos activos reportados en diciembre de 2023, 38 estuvieron involucrados en operaciones de perforación. De estos, dos se encontraban en desmovilización, lo que implica que 36 estuvieron en operación activa durante ese periodo.

Sobre estos equipos, hubo un aumento del 5,6% respecto a noviembre de 2023 (dos taladros más). Se registró una disminución del 34,5% respecto a diciembre de 2022 (20 taladros menos). Continúa la operación de Ecopetrol con la plataforma semisumergible Noble Discoverer.

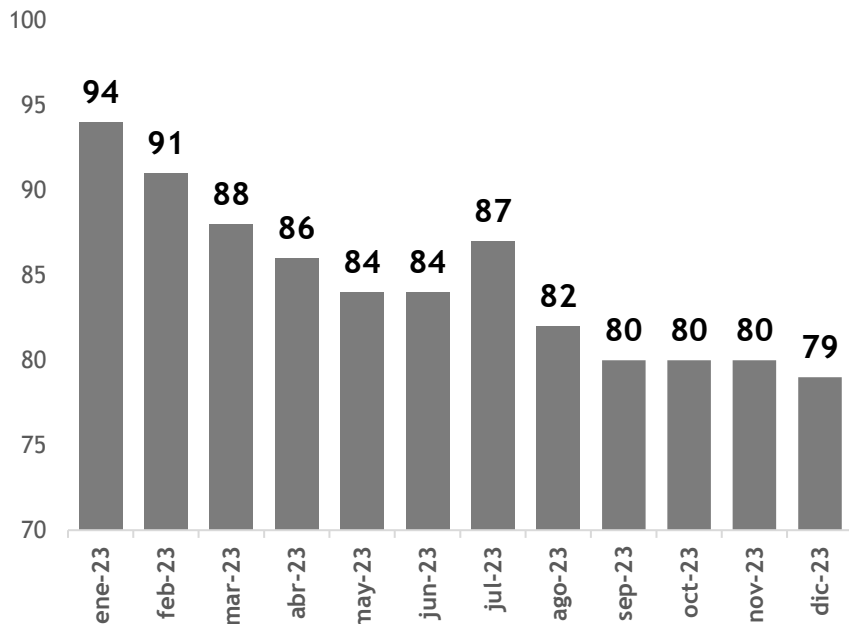
La variación se produjo debido al equilibrio entre la finalización de las operaciones en Casanare y el inicio de nuevas operaciones en Meta, Tolima, Cesar y Cundinamarca.

La tendencia a la baja en los taladros de perforación entre noviembre de 2022 (pico, 60 taladros activos) vs. diciembre de 2023 tuvo como consecuencia la pérdida de aproximada de 14.300 empleos: 2.200 directos y 12.100 indirectos.

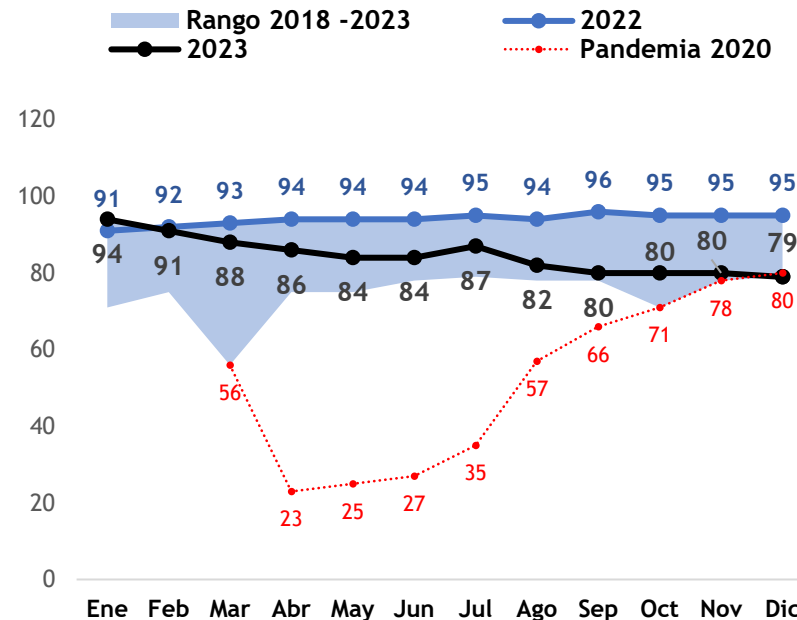


Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En diciembre de 2023 se reportaron 79 taladros de reacondicionamiento que estuvieron activos. Esto representa una disminución del 16,8% respecto al mismo mes en el año anterior (16 equipos menos).

Respecto a noviembre de 2023, la actividad de taladros de reacondicionamiento disminuyó 1,3% (un taladro menos).

La disminución corresponde a terminación de contratos en el departamento de Santander.

La tendencia a la baja en la actividad de taladros de reacondicionamiento entre noviembre de 2022 vs. diciembre de 2023 tuvo como consecuencia la pérdida aproximada de 5.200 empleos: 800 directos y 4.400 indirectos.

Conteo mensual
Diciembre de 2023

79 Equipos

▼ -16,8% anual (-16 Equipos)

▼ -1,3% mensual (-1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre de 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos)

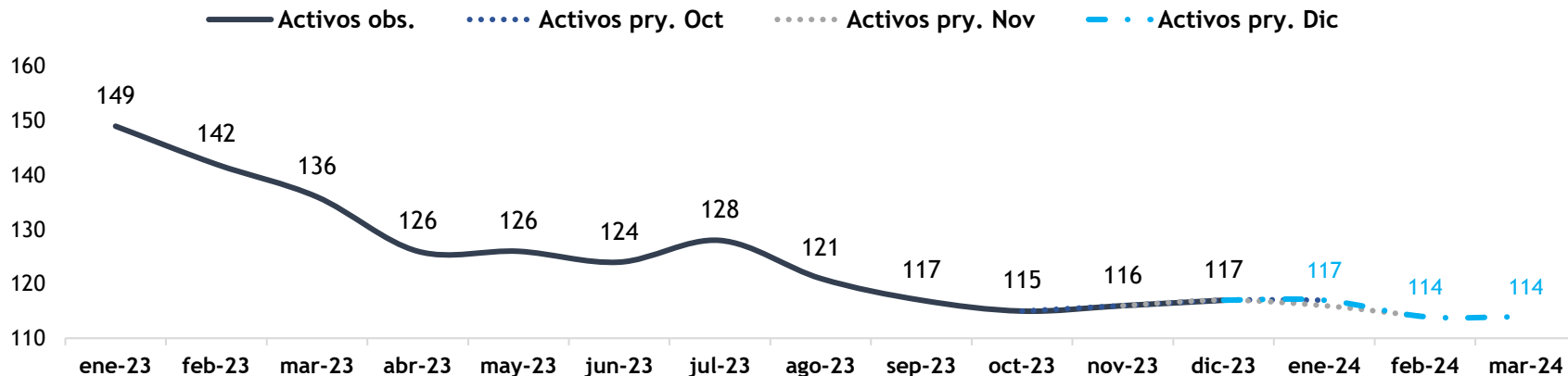
Promedio año anterior
Enero - Diciembre de 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)



Proyección de actividad de taladros



En diciembre de 2023, se registraron un total de 117 taladros activos en Colombia, distribuidos en 38 equipos de perforación y 79 equipos de reacondicionamiento.

Durante el período comprendido entre noviembre de 2022 (pico, 155) y diciembre de 2023, se observó una disminución significativa en la actividad de taladros, con una reducción del 24,5%. Esto representa una disminución de 38 equipos.

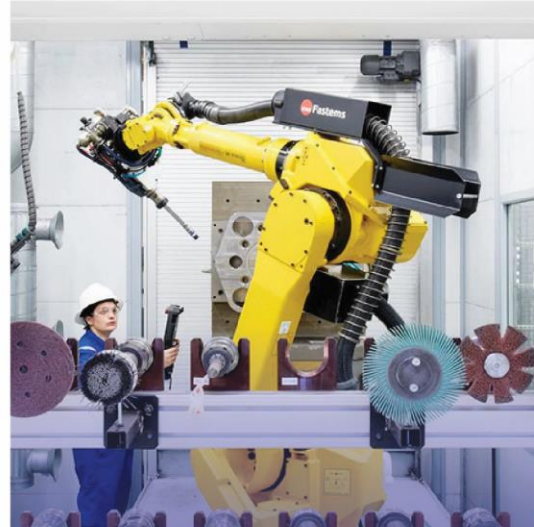
Se estima una proyección para los próximos tres meses de 117, 114 y 114 taladros activos totales en enero, febrero y marzo de 2024.

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Oct	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic	Activos obs.	Activos pry. Oct	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic	Activos obs.	Activos pry. Oct	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic
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				80				115			
nov-23	0	2	34	36	36			80	80			116	116		
dic-23	0	2	36	38	37	37		79	80	80		117	117	117	
ene-24					37	37	38		80	79	79		117	116	117
feb-24						36	36			78	78			114	114
mar-24							36			78	78				114



Valoramos a las PERSONAS

porque nuestras personas excepcionales y diversas son el pulso y el espíritu de lo que somos.



Valoramos la TECNOLOGÍA

porque nuestra pasión por explorar nos permite resolver los desafíos energéticos del mundo.



Valoramos el RENDIMIENTO

porque juntos ofrecemos resultados excepcionales para construir un futuro sostenible.



**DESCARGA NUESTRA
MEMORIA DE SOSTENIBILIDAD
COLOMBIA 2022**





Aggreko, su aliado energético, le ofrece alternativas de energía confiable, eficiente y sostenible

Soluciones flexibles para la industria de petróleo y gas

- Energía especializada y customizada
- Soluciones híbridas con baterías e integración de renovables
- Generación a partir del gas de tea (flare to power)
- Reducción de emisiones de gases contaminantes



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



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



[@campetrocolco](https://www.instagram.com/campetrocolco)



[@campetrocol](https://twitter.com/campetrocol)



[@campetrocol](https://www.facebook.com/campetrocol)



[CampetroColombia](https://www.linkedin.com/company/campetrocolombia)

www.campetrocol.org