

A collage of images related to the oil and gas industry, including an offshore oil rig, an industrial refinery, solar panels, and workers in hard hats. The images are arranged in a circular pattern around the central text.

Informe

CAMPETROL

Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Septiembre
2024



Potenciado con el poder de la IA

Inteligencia Artificial para una experiencia superior. CamIA está integrada para tener conversaciones con los usuarios. CamIA está en su etapa de lanzamiento BETA.



Sigue nuestros eventos

Mantente al día con nuestro calendario de eventos, puede guardar en su calendario personal para no dejar de asistir a ninguno.



Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

Descarga nuestra nueva App Campetrol Conecta



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados





Torneo para jugadores federados activos

Torneo
invitacional de
Golf | **Petróleo,
Gas y
Energía
2024-2**

CON UN PROPÓSITO
S O S T E N I B L E

Save the
Date

JUEVES **31** octubre
2024

**Country Club
Campo Fundadores
Bogotá**

Torneo exclusivo



Apoya:



Organizan:



Mayor
información

Paola Rincón
Coordinadora Comercial
(+57) 317 655 4940
comercial@campetrol.org

Luis Nieto
Coordinador de Análisis Comercial
(+57) 317 646 7184
comercial2@campetrol.org

Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 36 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 178 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

VOCERÍA - REPRESENTATIVIDAD

Gestión directa de las solicitudes de los afiliados ante autoridades nacionales y locales



GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y GENERACIÓN DE OPINIÓN

Investigaciones técnicas y económicas para la toma de decisiones



SOSTENIBILIDAD - ESG

Compromiso con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible



ALIADO ESTRATÉGICO

RELACIONAMIENTO

Relacionamiento del más alto nivel entre empresas de la industria de hidrocarburos



VITRINA COMERCIAL

Visibilidad por medio de las plataformas y eventos de las tecnologías y soluciones de los afiliados

Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de Campetrol es un documento con más de nueve 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

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.
Sebastián Calderón

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA
Ricardo Nicoletti
Segundo Vicepresidente

HALLIBURTON
Álvaro Rocha

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

PETROTECH DE COLOMBIA
Pablo Antonio Román

PIEDEMONTA 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
diseño@campetrol.org

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@campetrol.org

FRANCISCO SANTAMARÍA.
Practicante de Comunicaciones
comunicaciones2@campetrol.org

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

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

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

PAOLA RINCÓN M.
Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO M.
Coordinador de Análisis 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.
Coordinador de Tecnología e Innovación
analistait@campetrol.org

DIANA MEDINA G.
Coordinadora Financiera
financiero@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 13](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 21](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 30](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 31](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 51](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 53](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 75](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 80](#)

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

Resumen

En agosto de 2024:

- Según la ANH, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado fue de 777,2 miles de barriles por día (KBPD), un descenso del 0,6% en comparación con el mismo mes en 2023 (-5,0 KBPD) y del 0,9% respecto a julio del mismo año (-6,9 KBPD).
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.434 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 5,3% respecto al promedio alcanzado en agosto del 2023 (-79,4 MPCD). Respecto a julio de 2024, se registró un aumento de 0,3% (+4,6 MPCD).
- La producción comercializada de gas nacional fue de 955 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 10,7% respecto al mismo mes en 2023 (-114 MPCD) y un aumento del 0,2% respecto a julio de 2024 (+2,0 MPCD).
- Según el DANE, en julio de 2024, se exportó un total de \$1.339 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 6,4% respecto al mismo periodo en 2023 (-\$91 millones de dólares). Comparado con el mes anterior (junio de 2024), las exportaciones evidenciaron un aumento del 1,9% (+\$24 millones de dólares).



[Si deseas descargar el resumen en inglés, escanea el QR](#)



Resumen

En agosto de 2024:

- La referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a julio de 2024 en un 7,4%, ubicándose en \$78,9 USD/BI. Respecto a agosto de 2023, la referencia Brent tuvo un descenso del 8,5%. En septiembre de 2024, el precio disminuyó respecto a agosto de 2024 en un 7,8%, ubicándose en \$72,8 USD/BI. Respecto a septiembre de 2023, la referencia Brent tuvo un descenso del 22,4%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **108 taladros activos en total (31 de perforación y 77 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 10,7%** respecto al mismo mes del año anterior (-13 equipos). Respecto a julio de 2024 el número aumentó 2,9% (+3 equipos).
 - **Se reportaron 31 taladros de perforación:** ocho menos que en agosto de 2023 (-20,5%) e igual a julio del 2024 (31 equipos).
 - **Se registraron 77 taladros de reacondicionamiento:** disminuyó cinco taladros respecto a agosto de 2023 (-6,1%) y aumentó tres respecto al mes anterior (+4,1%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno principalmente en los departamentos de **Antioquia (Yondó), Casanare (Yopal), Meta (Acacias y Guamal) y Santander (Puerto Wilches)**, relacionadas con asuntos relevantes de **contratación de bienes y servicios locales y seguridad física y orden público**, afectando la continuidad de la operación principalmente a las movilizaciones de equipos.



Resumen

En el II Trimestre de 2024:

- De acuerdo con el Banco de la República, la **Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos)** del sector petrolero sumó un valor de **\$672 millones de dólares**, **31,0% menos que el segundo trimestre de 2023**. En comparación con el primer trimestre de 2024, se registró un aumento de la IED petrolera del **18,7%**.
- Según Ecopetrol, las refinerías reportaron una **carga consolidada total de 428 KBPD**. Esto representa una disminución del **0,8%** respecto al mismo trimestre del año anterior y del **1,0%** en comparación con el primer trimestre de 2024.
- En primer lugar, la refinería de **Barrancabermeja reportó una carga consolidada de 229 KBPD**, la más alta registrada en el 2024. Esto representa un incremento del **4,8%** en comparación con el segundo trimestre de 2023 y un aumento del **1,9%** frente al primer trimestre de 2024.
- En segundo lugar, la refinería de **Cartagena, durante abril, mayo y junio de 2024, registró una carga de 195 KBPD**. Esto supone una disminución del **6,7%** en comparación con el segundo trimestre de 2023 y del **4,1%** respecto al primer trimestre de 2024.

Tabla resumen de indicadores

Julio - Agosto, 2024

Indicador	Fuente	Agosto 2024	Mensual		Anual	
			Julio 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Agosto 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$78,9	\$85,2	▼ -\$6,3 (-7,4%)	\$86,2	▼ -\$7,3 (-8,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	777,2	784,1	▼ -6,9 (-0,9%)	782,3	▼ -5,0 (-0,6%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	955	953	▲ +2,0 (0,2%)	1.069	▼ -114 (-10,7%)
Total de Taladros	Campetrol	108	105	▲ +3 (2,9%)	121	-13(-10,7%)
Taladros de Perforación	Campetrol	31	31	0 (0,0%)	39	▼ -8 (-20,5%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	77	74	▲ +3 (4,1%)	82	▼ -5 (-6,1%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$1.339 _(pr)	\$1.314 _(pr)	▲ +\$24 (1,9%)	\$1.430	▼ -\$91 (-6,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$672 _(pr)	\$566 _(pr)	▲ +\$106 (18,7%)	\$973	▼ -\$301 (-31,0%)
Carga a refinerías (KBPD) ⁴	ECOPETROL	424	428	▼ -4,1 (-1,0%)	428	▼ -3,4 (-0,8%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁵	UPME	\$3,9	\$3,9	▼ -\$0,001 (-0,1%)	\$3,4	▲ +\$0,5 (14,5%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁵	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,01 (0,4%)	\$2,3	▲ +\$0,1 (4,2%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día. MPCD: Millones de pies cúbicos diarios. MUSD: Millones de dólares. USD/Gal: Dólares por galón. FOB: Free on board. (pr): Preliminar

1. Datos de producción de agosto de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a agosto de 2023 y mensual frente a julio de 2024.

2. Datos de exportaciones de julio de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a junio de 2023 y mensual frente a mayo de 2024.

3. Dato trimestral. Segundo trimestre de 2024. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2024.

4. Dato trimestral. Segundo trimestre de 2024. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2024.

5. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN – 2024

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

Paola Rincón comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext. 103 | Celular: 317-6554940



VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

INNOVACIÓN, TRANSFORMACIÓN
Y DESARROLLO TERRITORIAL

01 AL 03 DE
OCTUBRE DE 2024

CENTRO DE CONVENCIONES
CARTAGENA DE INDIAS



¡GRACIAS A USTEDES, NUESTRA VII CUMBRE SERÁ ESPECTACULAR!

PATROCINADOR OFICIAL



PATROCINADORES PLATINUM



PATROCINADORES





VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

INNOVACIÓN, TRANSFORMACIÓN
Y DESARROLLO TERRITORIAL

01 AL 03 DE
OCTUBRE DE 2024

CENTRO DE CONVENCIONES
CARTAGENA DE INDIAS



EXPOSITORES



PREMIOS DE
SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL

2024

Jueves
03
octubre
2024



Centro de
Convenciones
Cartagena de Indias

PREMIACIÓN

Acompañanos en la **cuarta edición de los Premios Sostenibilidad Campetrol**, donde damos a conocer las iniciativas de nuestros afiliados y actores claves de la industria, que impactan de manera positiva los **Objetivos de Desarrollo Sostenible**.

Los ganadores, seleccionados por un grupo de jurados expertos, serán premiados durante la **VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía**.



Conoce más aquí

Para mayor información contacte a:
Jessica Medina - *Coordinadora de Sostenibilidad*
315 233 7550 - sostenibilidad@campetrol.org





CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

Promedio mensual
Septiembre 2024

\$72,8 USD/Bl

▼ -22,4% anual (-\$21,0 USD/Bl)

▼ -7,8% mensual (-\$6,1 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

\$82,2 USD/Bl

▲ +0,2% anual (\$0,1 USD/Bl)

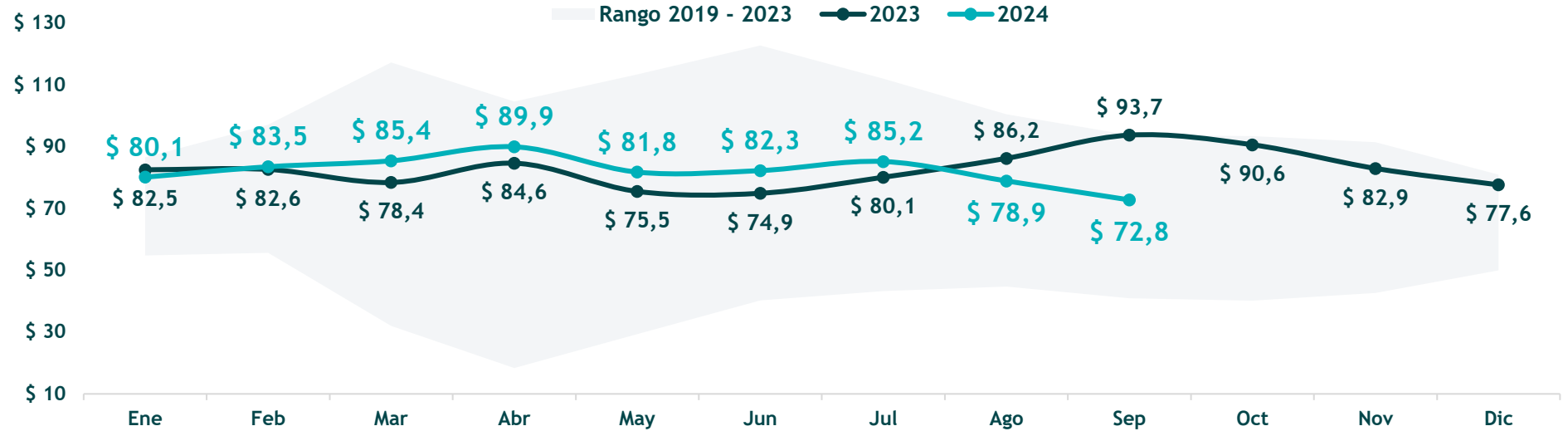
Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2023

\$82,5 USD/Bl

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.
2022

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#), [Euronews](#).

En septiembre de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a agosto de 2024 en un 7,8%, ubicándose en \$72,8 USD/Bl. Respecto a septiembre de 2023, la referencia Brent tuvo un descenso del 22,4%.

Además, es importante mencionar que, a lo largo de septiembre del año 2024, el precio de referencia Brent ha alcanzado valores inferiores a los \$70 USD/Bl. Este comportamiento ha sido consecuencia de una disminución en la demanda en mayor medida por parte del mercado chino, el cual también evidenció una contracción en su actividad industrial, y de la desaceleración económica por parte de Estados Unidos, cuyo nivel de desempleo sigue alto.

De acuerdo con las proyecciones de la EIA, se prevé que el precio de referencia Brent se sitúe en un promedio de \$87 USD/Bl durante 2024. Sin embargo, al respecto, debido a la probabilidad de interrupciones imprevistas en la producción como consecuencia de las tensiones que actualmente se viven en el Mar Rojo, es posible que la variación del precio sea incierta.

Balance de oferta y demanda

Producción mensual
Agosto 2024

102,8 MBPD

▲ +1,5% anual (1,5 MBPD)
- mensual (- MBPD)

Consumo mensual
Agosto 2024

103,1 MBPD

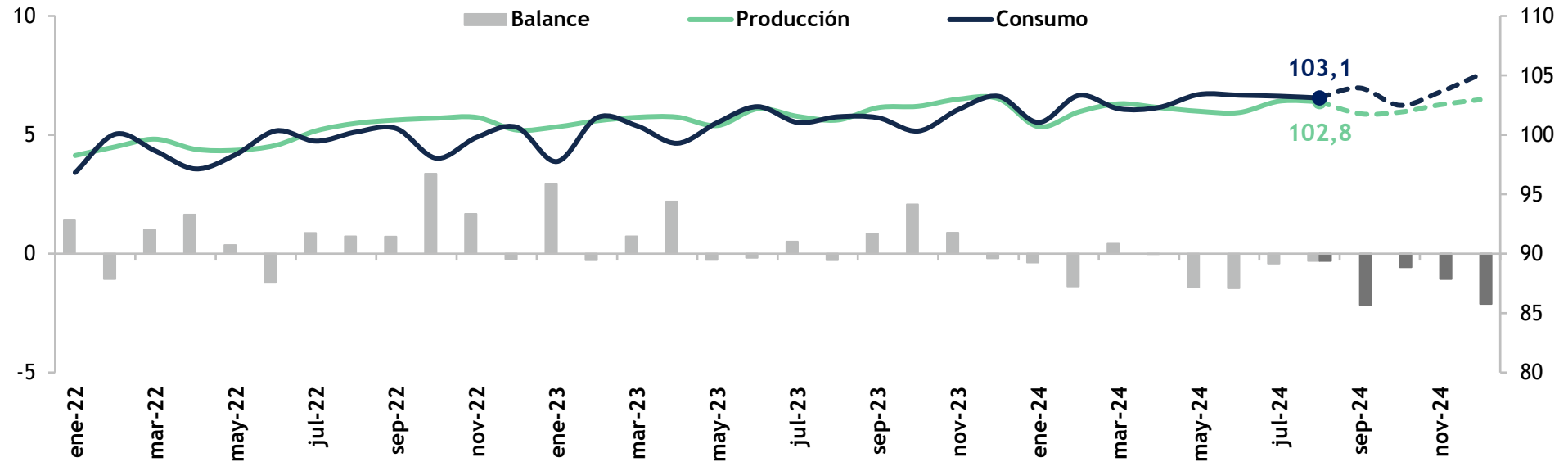
▲ +1,6% anual (1,6 MBPD)
▼ -0,1% mensual (-0,2 MBPD)

Balance mensual
Agosto 2024

-0,3 MBPD

Exceso de demanda

Balance - MBDP



Fuente: EIA, cálculos Campetrol.

Para el mes de agosto del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 0,3 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 102,8 MBPD, lo que significó un incremento del 1,5% respecto a agosto de 2023. Respecto a julio de 2024, la producción se mantuvo constante.

Asimismo, en agosto de 2024, el consumo global se ubicó en 103,1 MBPD, disminuyendo 0,1% respecto a julio de 2024, y aumentando 1,6% respecto a agosto de 2023.

A lo largo del 2024, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 103 MBPD.

Producción OPEP*
Agosto 2024

21,9 MBPD

▲ +0,03% mensual (0,01 MBPD)

Producción No OPEP*
Agosto 2024

34,7 MBPD

▼ -0,2% mensual (-0,1 MBPD)

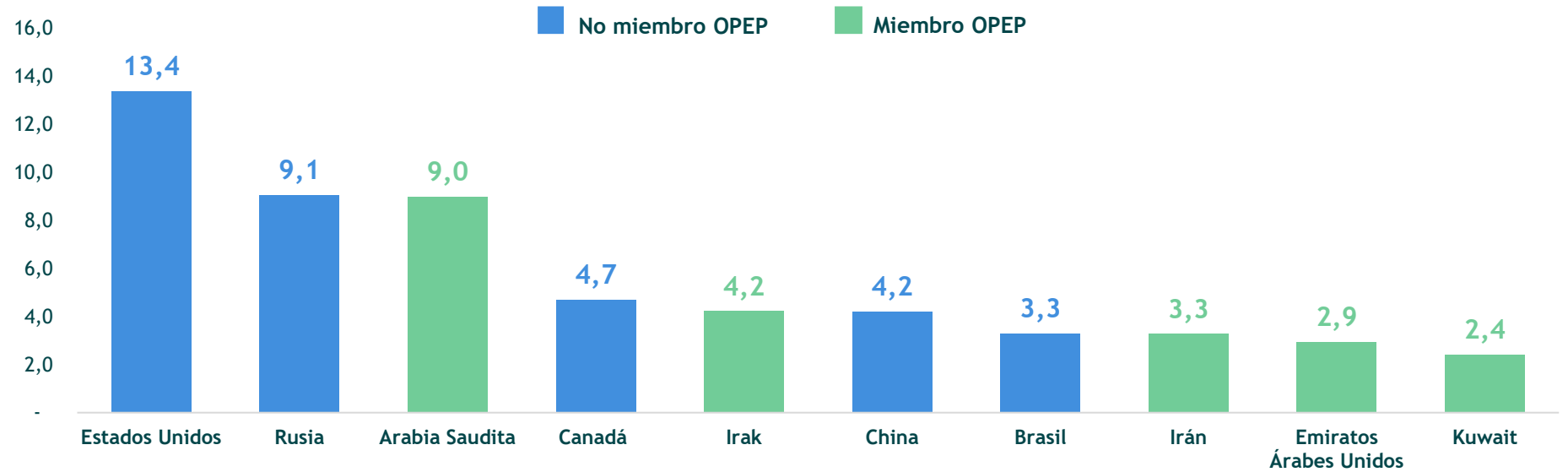
Producción (OPEP + No OPEP)*
Agosto 2024

56,5 MBPD

▲ +1,0% mensual (0,5 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Agosto 2024*



Fuente: [EIA - OPEP](#), cálculos Campetrol.

*Último dato disponible: países OPEP (Agosto 2024), Estados Unidos (Agosto 2024), Rusia (Agosto 2024) y demás países no OPEP (Julio 2024). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

Para agosto de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 55,0% (56,5 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,0% de la producción, con un total de 13,4 MBPD (según el último dato de agosto de 2024).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,9 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,7 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Agosto 2024

1.788 Equipos

- Anual (-0,0 Equipos)

▲ +4,4% mensual (+75 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Agosto 2024

1.750 Equipos

▼ -4,8% anual (-88 Equipos)

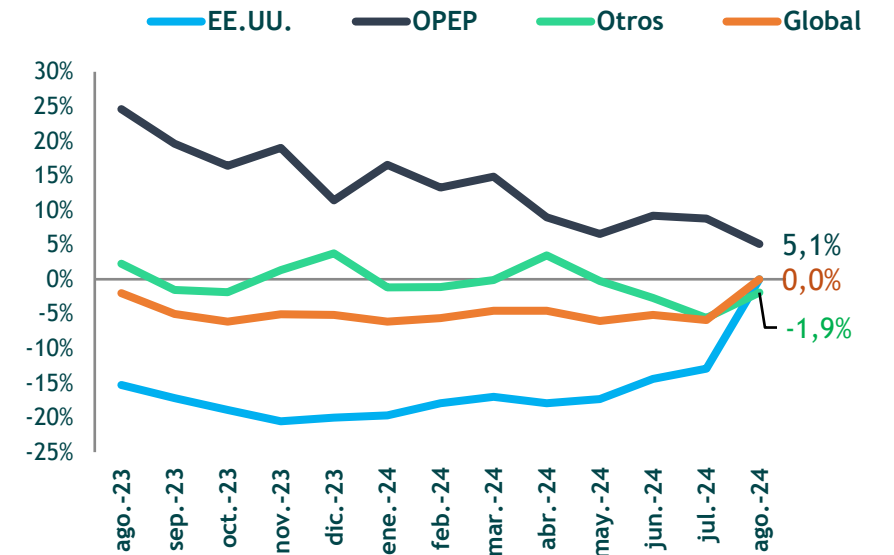
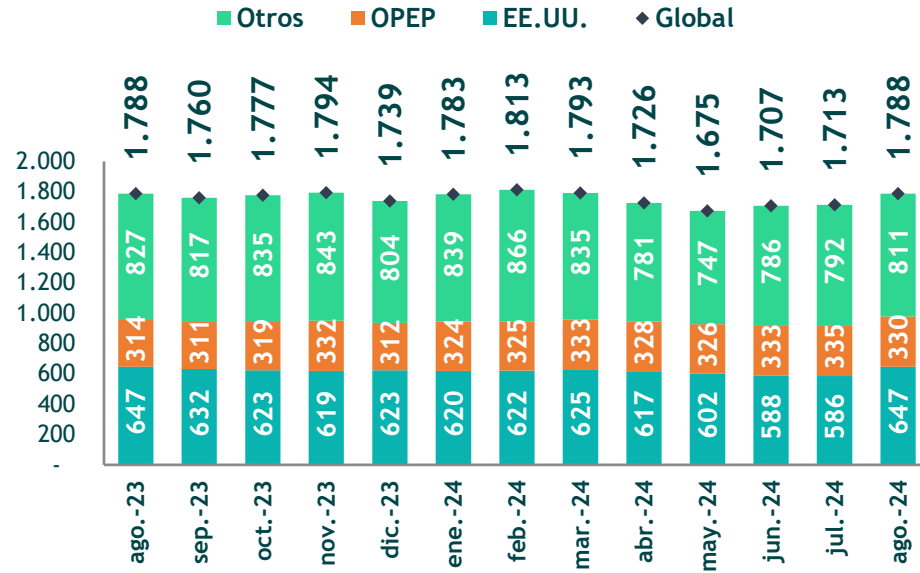
Conteo mensual tal. OPEP*
Agosto 2024

330 Equipos

▲ +5,1% anual (+16 Equipos)

▼ -1,5% mensual (-5 Equipos)

N° Taladros



Fuente: Baker Hughes - Reuters, cálculos Campetrol.

Países miembros de la OPEP: Incluye a 12 de los 13 países reportados por la OPEP como miembros, exceptuando Irán.

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.788 equipos en agosto de 2024. Esta cifra se mantuvo igual en comparación con el mismo período del año anterior (1.788 equipos), y un aumento del 4,4% respecto a julio de 2024 (75 equipos más).

En agosto de 2024, la actividad de taladros de la OPEP registró un total de 330 equipos activos, lo que representa un incremento del 5,1% en comparación con el mismo mes del año anterior (16 equipos adicionales). No obstante, esta cifra refleja una disminución del 1,5% respecto a julio de 2024, equivalente a cinco equipos menos. Los países que presentaron el mayor aumento interanual en su actividad de taladros fueron:

- Kuwait, con 12 equipos adicionales, alcanzando un total de 68 taladros activos en agosto.
- Emiratos Árabes Unidos (Abu Dhabi y Dubái), con 11 equipos adicionales, alcanzando un total de 34 taladros.
- Argelia, con 10 equipos adicionales, totalizando 24 taladros activos.

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Agosto 2024

587 Equipos

▼ -9,2% anual (-60 Equipos)

▼ -0,3% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU
Enero - Agosto 2024

606 Equipos

▼ -15,9% anual (-115 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Agosto 2024

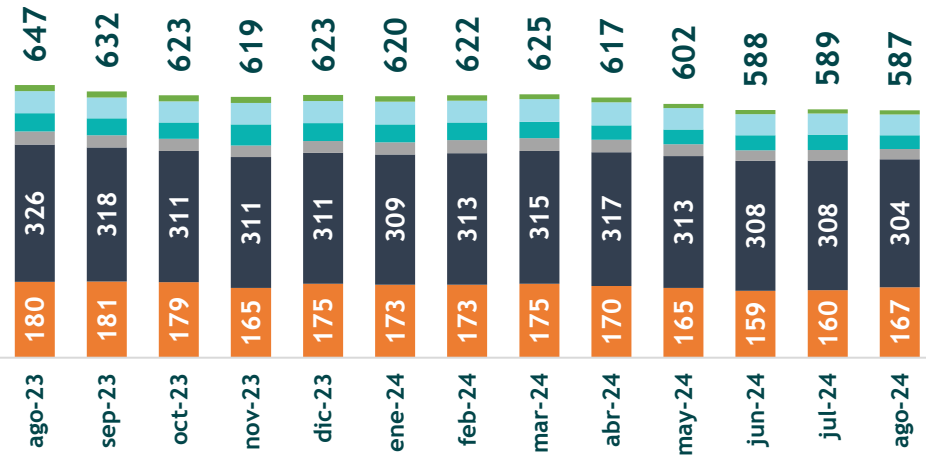
234 Equipos

▼ -8,5% anual (-22 Equipos)

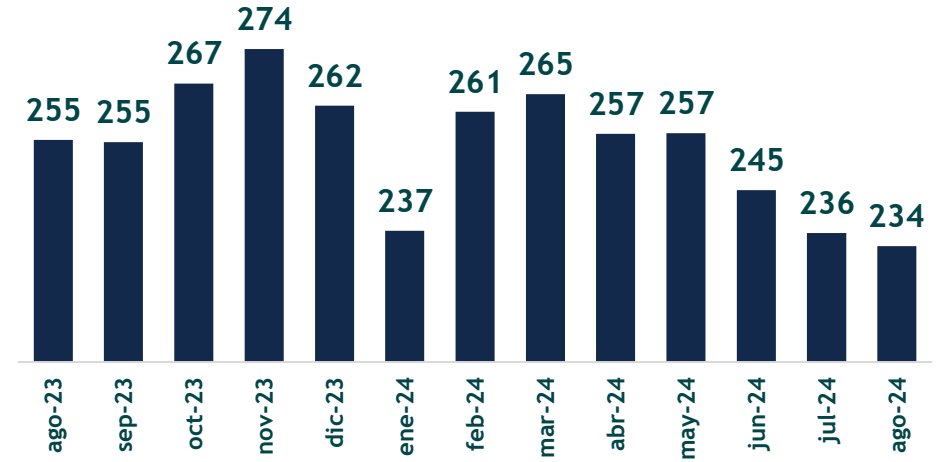
▼ -1,1% mensual (-3 Equipos)

N° Taladros

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



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos Campetrol.
UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

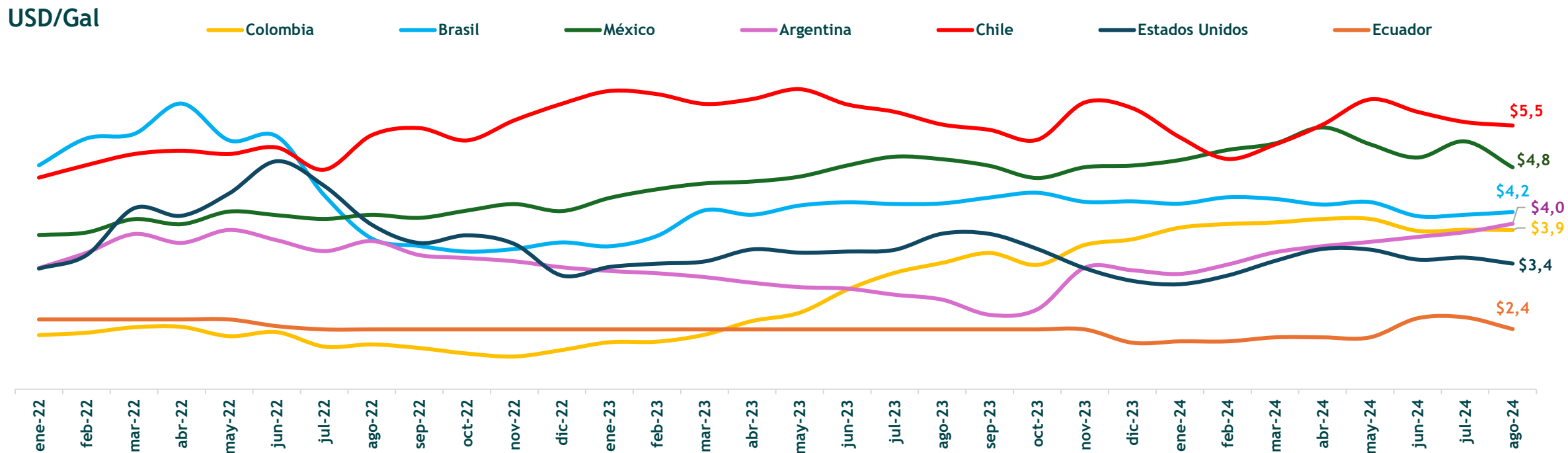
Durante el mes de agosto de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 587 equipos en promedio, registrando una disminución de 9,2%, correspondiente a 60 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-22 equipos),
- Marcellus (-7 equipos),
- Haynesville (-10 equipos),

Respecto al mes anterior, julio de 2024, el número de taladros disminuyó 0,3% (dos equipos menos).

En agosto de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 234 unidades, lo que representó un descenso del 8,5% en comparación con el mismo período de 2023 (22 unidades menos), y de 1,1% en comparación con julio de 2024 (3 unidades menos).

Precios Internacionales de la gasolina



Fuente: [UPME](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#), cálculos Campetrol.
La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

Para agosto de 2024, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,9 USD/gal (\$15.819 COP), un 14,5% superior al registrado en agosto de 2023. El precio del combustible en el territorio nacional es inferior en relación con:

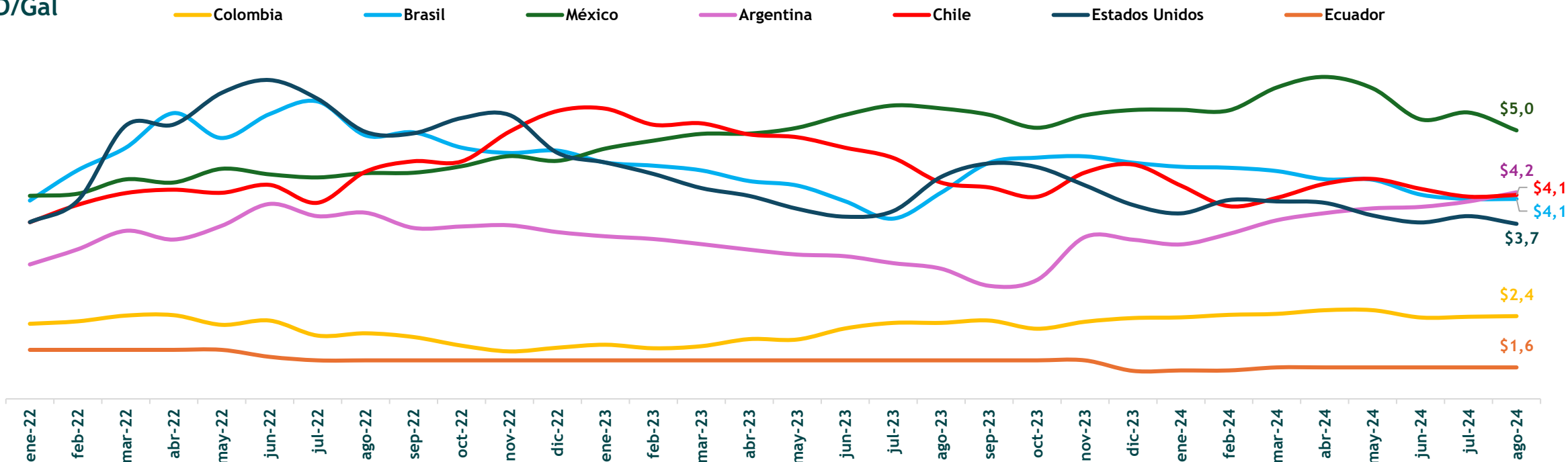
- Chile (\$5,5 USD/gal)
- México (\$4,8 USD/gal)
- Brasil (\$4,2 USD/gal)
- Argentina (\$4,0 USD/gal)

Es superior al precio registrado en Estados Unidos que es de \$3,4 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 diésel

USD/Gal



Fuente: [UPME](#) - [EIA](#) - [CRE](#) - [CECHA](#) - [CNE](#) - [EP PETROECUADOR](#) - [ANP](#), cálculos Campetrol.

Para agosto de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$9.677 COP), un 4,2% superior al precio registrado en agosto de 2023. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación a:

- México (\$5,0 USD/gal)
- Argentina (\$4,2 USD/gal)
- Chile (\$4,1 USD/gal)
- Brasil (\$4,1 USD/gal)
- Estados Unidos (\$3,7 USD/gal)

Es más alto 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.



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



CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fuente: Tenaris



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

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Crecimiento % extracción de crudo
II Trim 2024 vs. II Trim 2023

0,7* %

▼ -2,5 pps. vs. II Trim 2023

Crecimiento % refinación
II Trim 2024 vs. II Trim 2023

-3,6* %

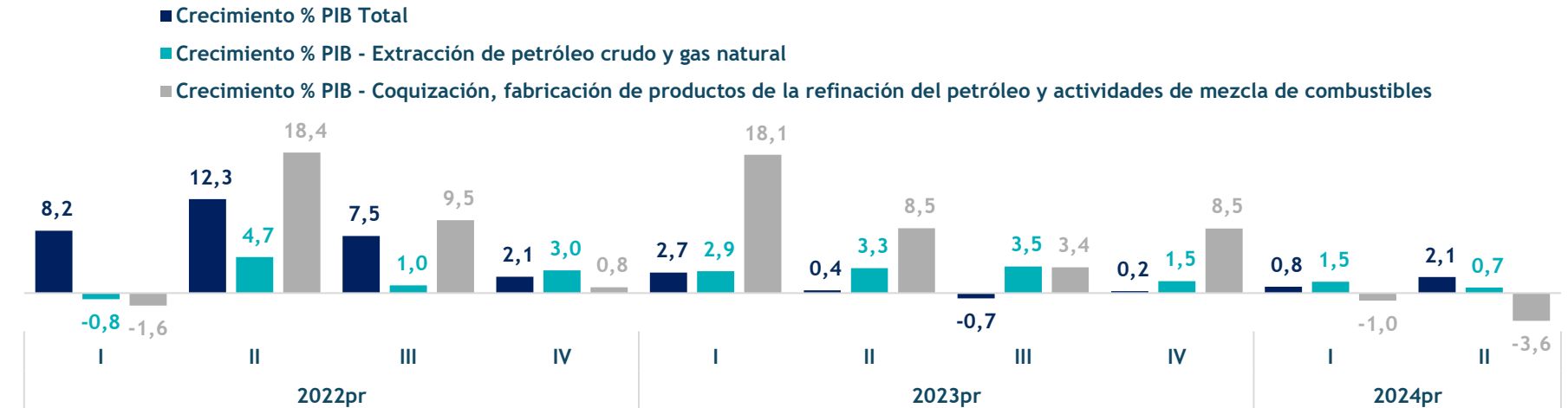
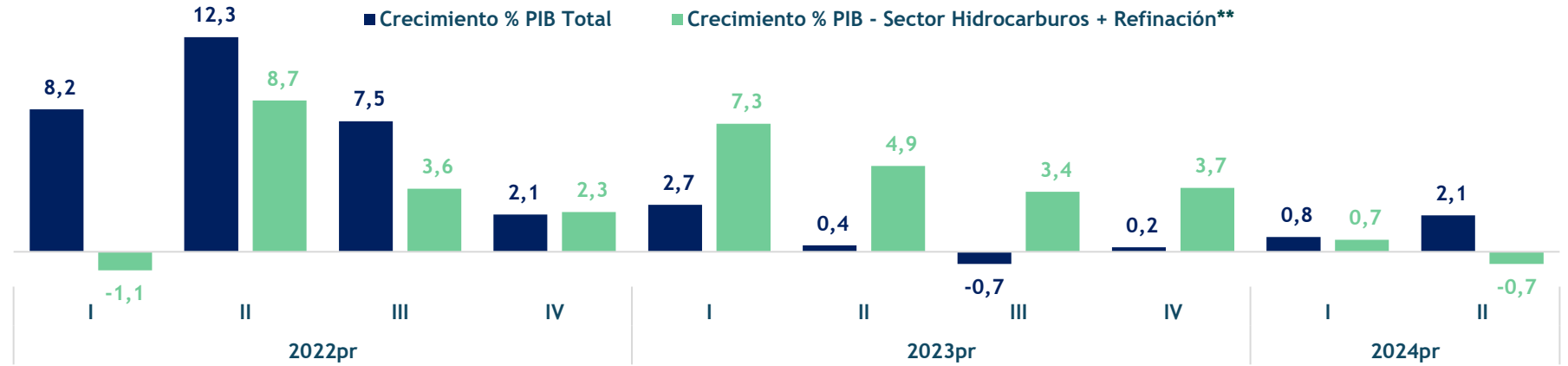
▼ -12,1 pps. vs. II Trim 2023

Crecimiento % sector hidrocarburos
(extracción + refinación)
II Trim 2024 vs. II Trim 2023

-0,7* %

▼ -5,6 pps. vs. II Trim 2023

Var. % Anual



Fuente: DANE, cálculos Campetrol.

PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. *Dato preliminar y último disponible. **Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles. Pr: Dato preliminar - P: Dato provisional

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes
Julio 2024

3,9* %

▲ +3,7 pps. anual

▲ +4,7 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2024

1,8* %

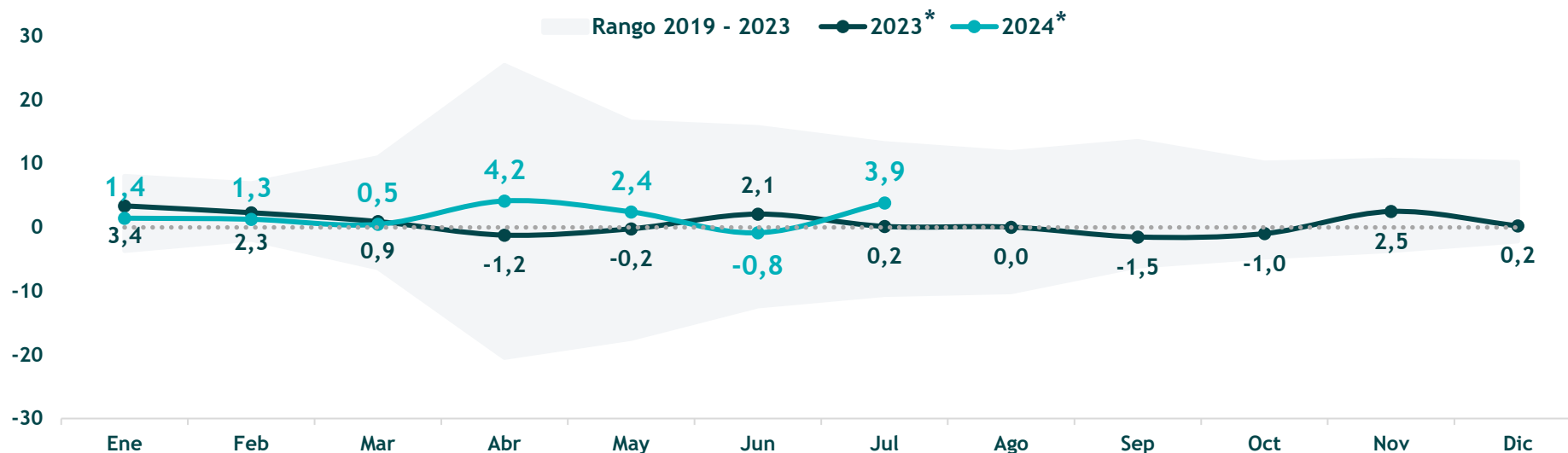
▲ +0,8 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

0,6* %

▼ -5,8 pps. anual

Var. % Anual



Fuente: [DANE](#), [El Portafolio](#), cálculos Campetrol. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.

*Dato preliminar y último disponible. ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. Pps.: puntos porcentuales

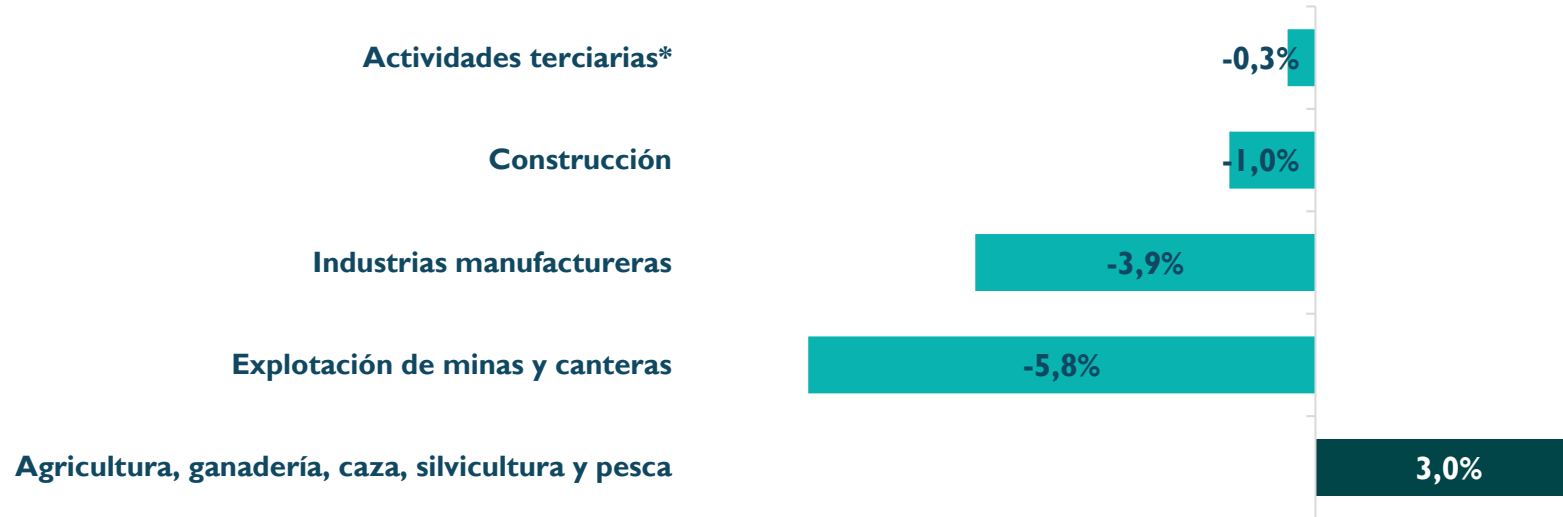
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 3,9% en julio de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 3,7 pps. superior al evidenciado en julio de 2023. Respecto al mes anterior (junio de 2024), el ISE experimentó un aumento de 4,7 pps.

La variación anual registrada por el ISE en julio, se consolida como el segundo resultado más alto durante el año 2024, lo cual estuvo explicado principalmente por el crecimiento de las actividades primarias (agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca; y explotación de minas y canteras).

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2023 registró un valor de 0,6%, el cual fue 5,8 pps. inferior al mismo periodo en el año 2022.

Actividad Económica - ISE

Junio/2024*



Fuente: [DANE](#), [El Colombiano](#), cálculos Campetrol. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.

* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.

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 junio de 2024 (último dato disponible), por actividades económicas, la agricultura fue el único sector que experimentó una variación positiva respecto al mismo periodo en el año 2023.

Por su parte, la explotación de minas y canteras, las industrias manufactureras, la construcción y las actividades terciarias, presentaron una variación negativa del 5,8%, 3,9%, 1,0% y 0,3% respectivamente, en relación con junio de 2023.

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes
Agosto 2024

-15,3%

▲ +3,5 pps. anual

▼ -6,3 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

-11,6%

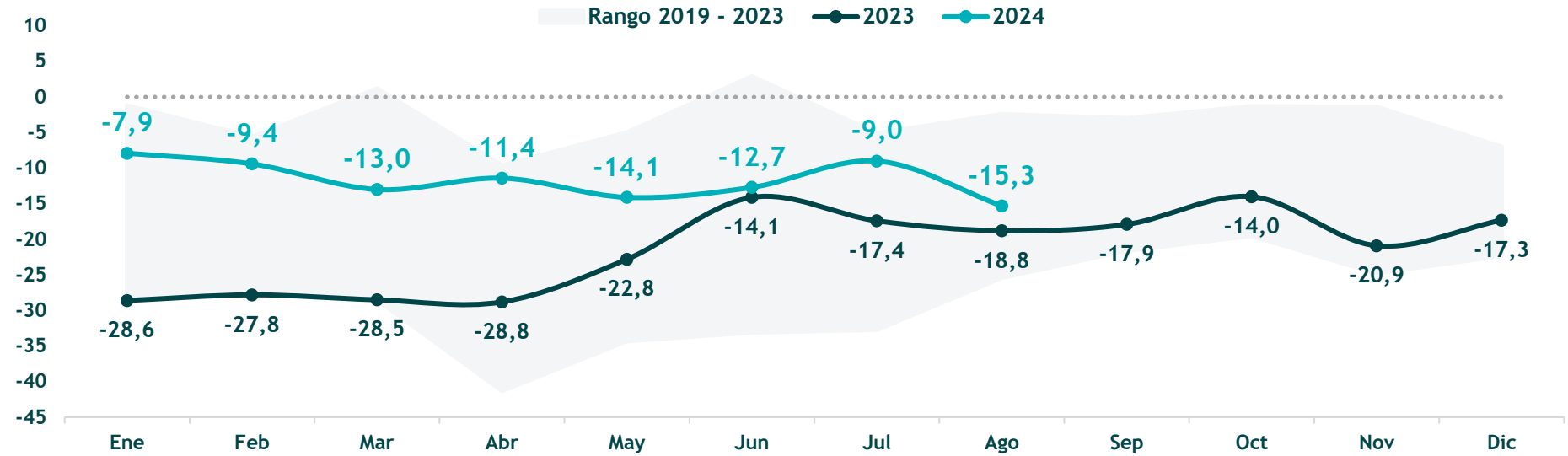
▲ +11,7 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

-21,4%

▼ -7,3 pps. anual

Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo, cálculos Campetrol.
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de agosto de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -15,3%, evidenciando un aumento anual de 3,5 pps. frente al nivel observado en agosto del 2023. Respecto al mes anterior (julio de 2024), el ICC experimentó una disminución de 6,3 pps.

El promedio entre enero y agosto de 2024 registró un balance de -11,6%, 11,7 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Según Fedesarrollo, la variación en la confianza de los consumidores en el mes de agosto de 2024, se consolida como la más baja del año en curso, y se explicó por una disminución en el índice de expectativas del consumidor y en el índice de las condiciones económicas, permanece en terreno negativo.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Agosto 2024

0,0%

▼ -0,70 pps. anual

▼ -0,20 pps. mensual

Variación anual

Agosto 2024

6,12%

▼ -5,32 pps. anual

▼ -0,74 pps. mensual

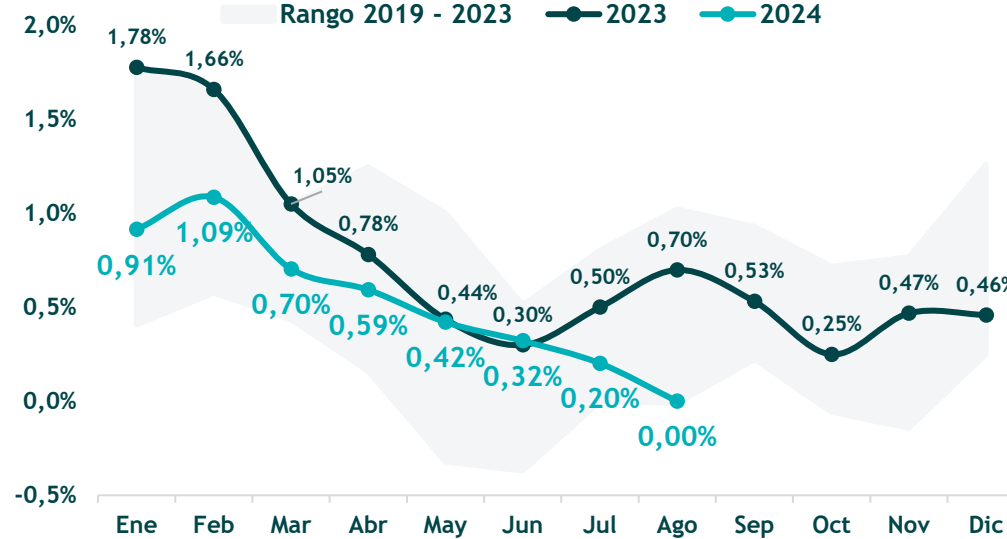
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

9,28%

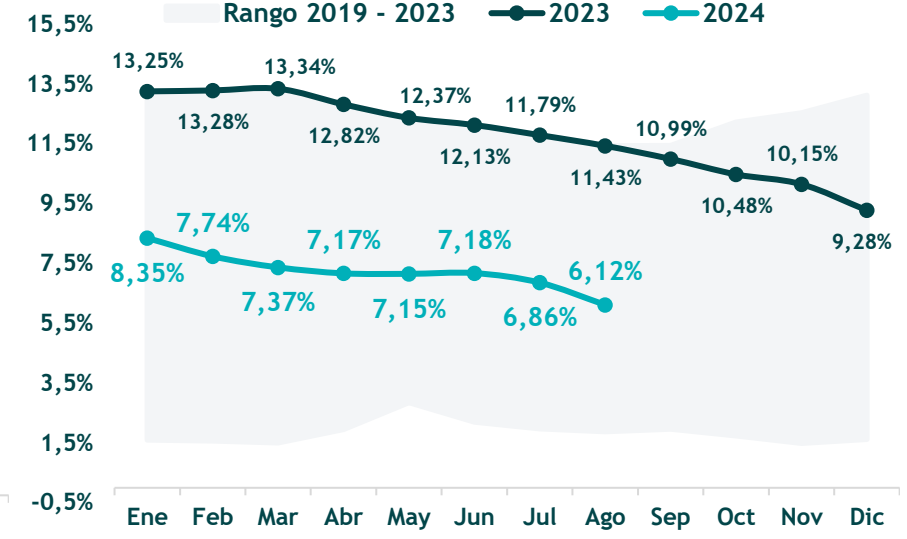
▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Var. % Anual



En el mes de agosto de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual del 0,0% en comparación con julio de 2024. Cuatro divisiones se ubicaron por debajo del promedio nacional: Alimentos y bebidas no alcohólicas (-0,68%), Información y comunicación (-0,40%), Recreación y cultura (-0,22%) y, por último, Educación (-0,16%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 6,12% en comparación con agosto de 2023. Las divisiones: Salud (6,34%), Bebidas alcohólicas y tabaco (7,03%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (8,73%), Restaurantes y hoteles (8,85%) y por último Educación (10,60%), se ubicaron por encima del promedio nacional (6,12%).

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual

Agosto 2024

-1,12%

▼ -3,0 pps. anual

▼ -1,3 pps. mensual

Variación anual

Agosto 2024

1,28%

▲ +4,0 pps. anual

▼ -3,1 pps. mensual

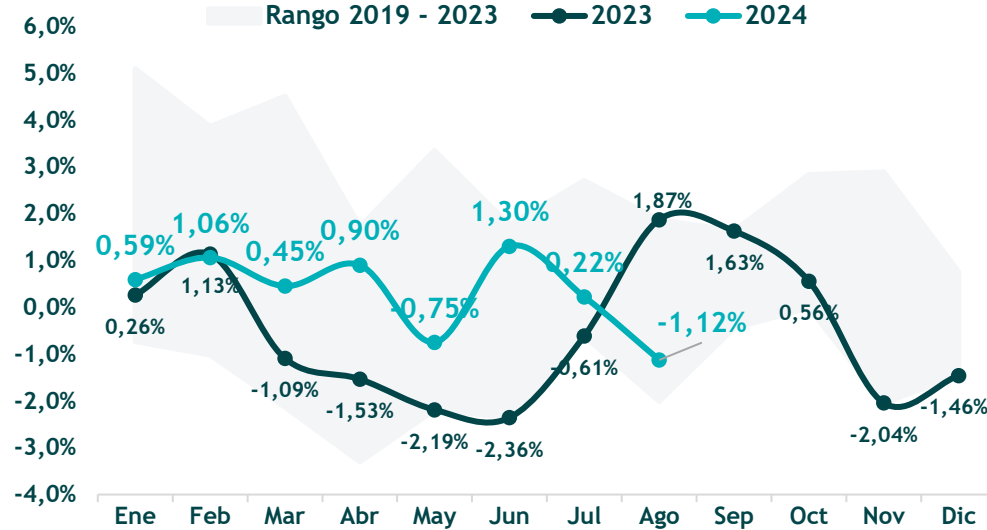
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

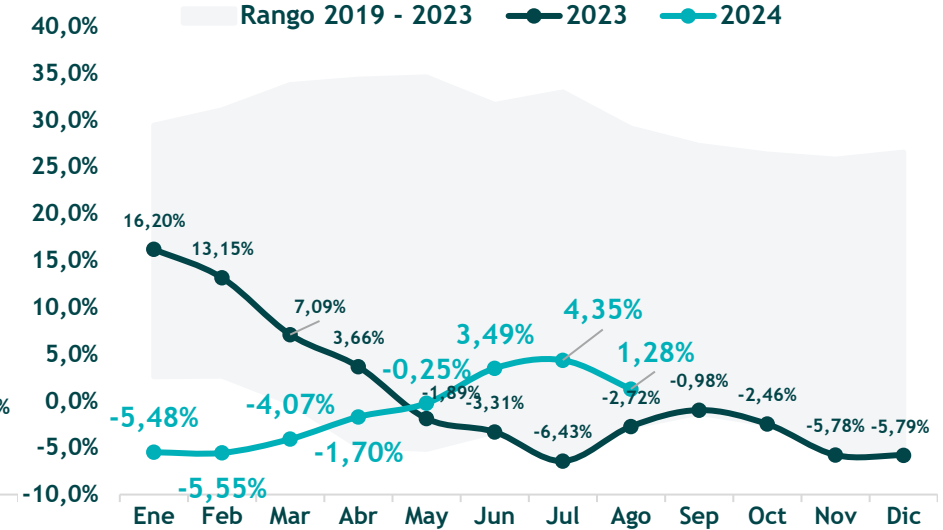
-5,79%

▼ -27,6 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en agosto de 2024 presentó una variación mensual de -1,12% respecto a julio de 2024. Los sectores de Explotación de minas y canteras (-3,50%) y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (-3,43%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 1,28% comparado con agosto de 2023. De acuerdo con el DANE, el sector de Minería (-9,08%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Agosto 2024

\$4.063 COP/USD

▼ -0,1% anual (-\$3,9 COP)

▲ +0,7% mensual (\$26,2 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

\$3.956 COP/USD

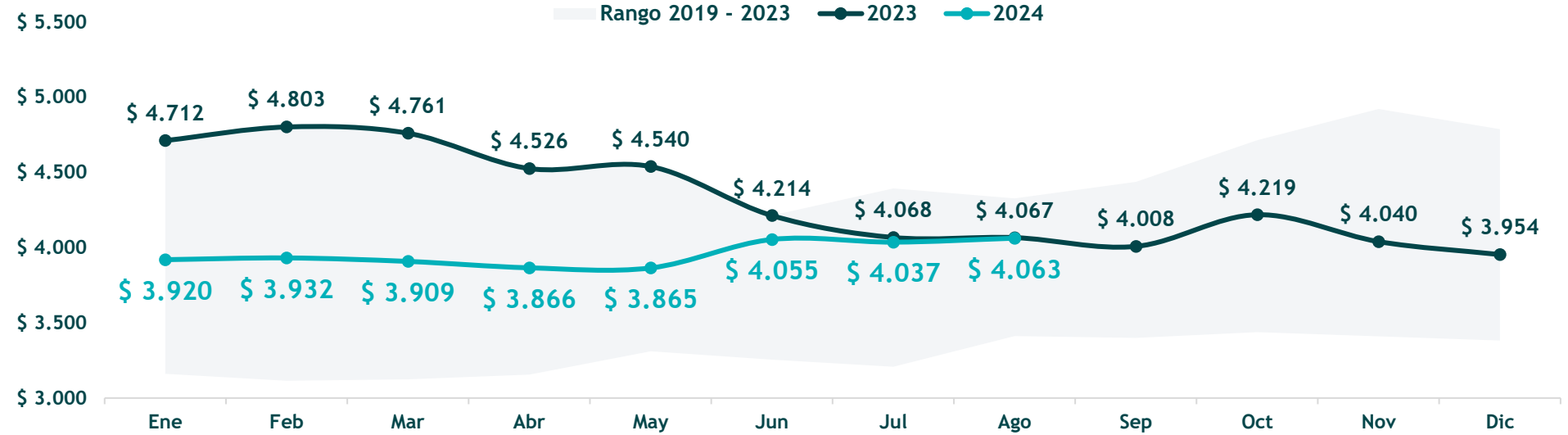
▼ -11,3% anual (-\$505 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$4.328 COP/USD

▲ +1,8% anual (\$75 COP)

COP/USD



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

Para agosto de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$4.063 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del -0,1% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de agosto de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (julio de 2024), la TRM tuvo un aumento del 0,7%.

Desde junio, la TRM ha alcanzado niveles superiores a los \$4.000 COP como consecuencia de aspectos de orden internacional y nacional. Por un lado, desde el orden nacional, la inflación durante agosto equivalente al 0% en su variación mensual, ha reforzado las expectativas de que el Banco de la República pueda acelerar los recortes en la tasa de interés, lo que contribuye, en cierta medida, a la volatilidad de la moneda estadounidense. A su vez, a nivel internacional, las decisiones que tome la Fed en relación con la reducción de las tasas de interés han generado incertidumbre en los mercados ([Colombia AS](#)).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Julio 2024

\$1.339 MUSD

▼ -6,4% anual (-\$91 MUSD)

▲ +1,9% mensual (\$24 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Julio 2024

\$8.978 MUSD

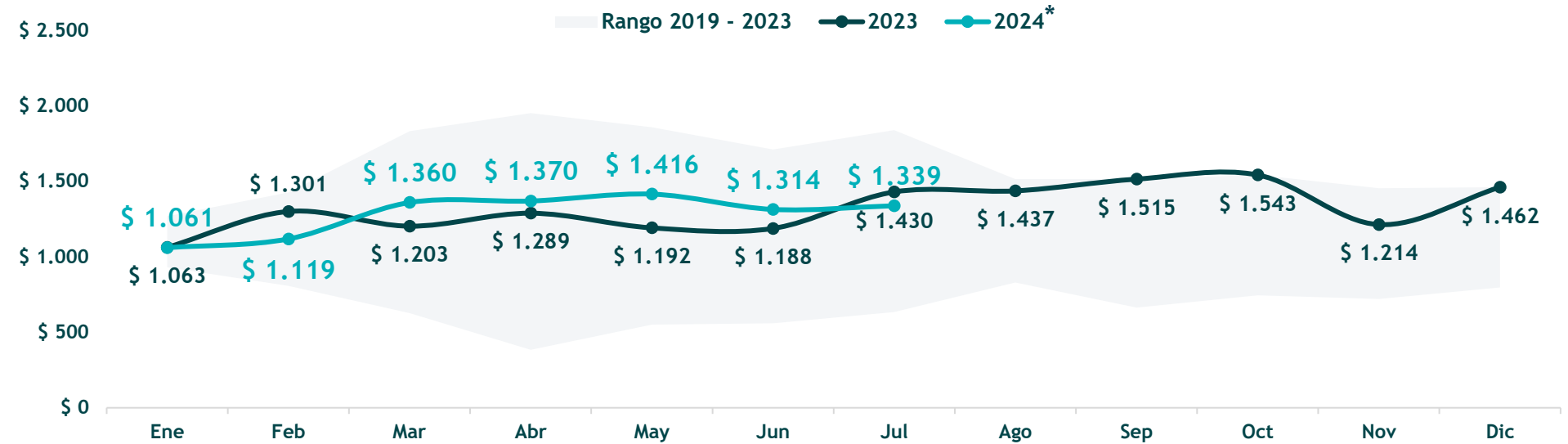
▲ +3,6% anual (\$311 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$15.836 MUSD

▼ -15,4% anual (-\$2.888 MUSD)
vs. 2022

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en julio de 2024, se exportó un total de \$1.339 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 6,4% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (junio de 2024), las exportaciones evidenciaron un aumento del 1,9%. En julio de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 29,0% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y julio de 2024, se han exportado un total de \$8.978 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 3,6% superior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Es importante destacar que, en términos generales, el valor total de las exportaciones de Colombia experimentó un incremento mensual del 19,7% al registrar \$4.618 MUSD en julio de 2024.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Julio 2024

451 KBPD

▼ -15,0% anual (-80 KBPD)

▲ +2,1% mensual (9 KBPD)

Promedio anual
Enero - Julio 2024

471 KBPD

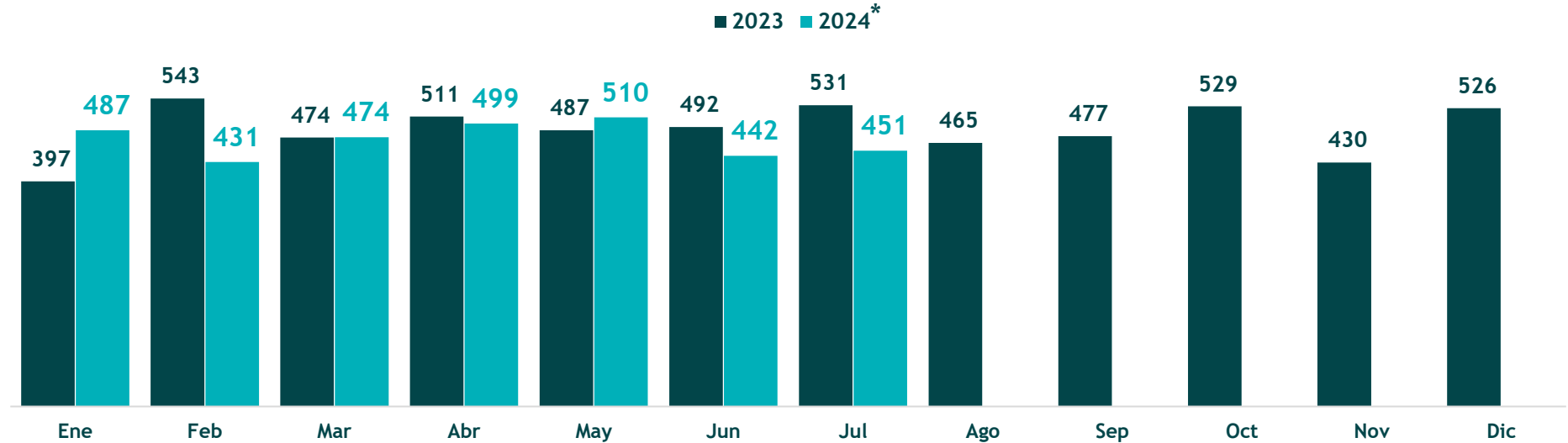
▼ -3,9% anual (-19 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

485 KBPD

▼ -0,1% anual (-0,5 KBPD) vs.
2021

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En julio de 2024 se exportó un total de 451 KBPD, evidenciando un aumento del 2,1% respecto a junio de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (julio de 2023), se registró una disminución del 15,0%.

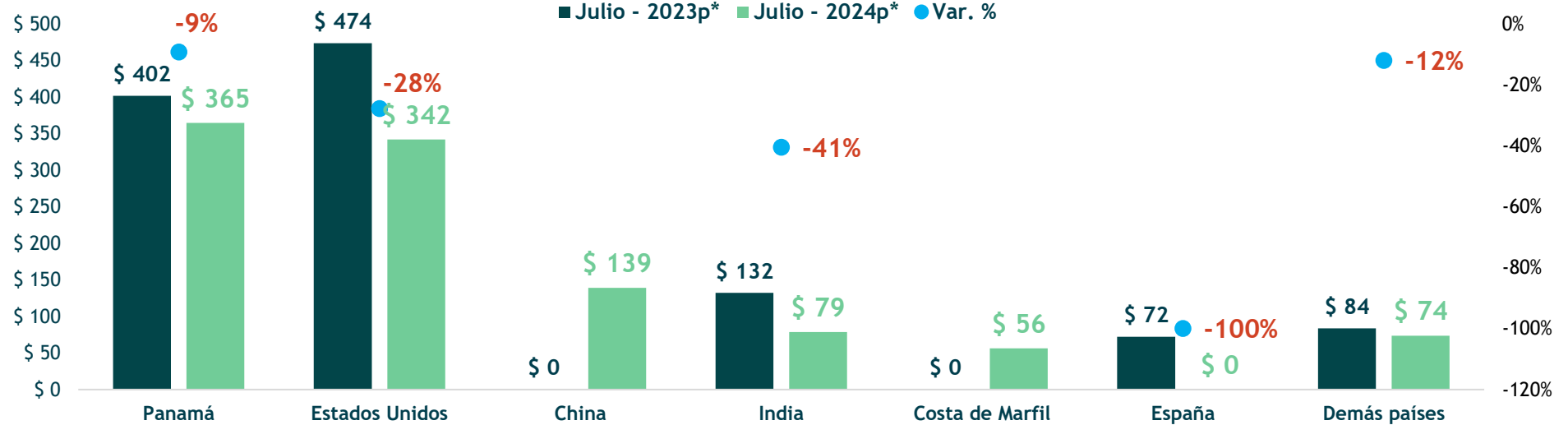
En términos promedio, entre enero y julio de 2024, se han exportado 471 KBPD, lo cual es un 3,9% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Millones de dólares (MUSD FOB)

Julio - 2024

Var. %



Fuente: [DANE](#), cálculos Campetrol.

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

En julio de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, Estados Unidos, China, India y Costa de Marfil, los cuales representaron el 73,2% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, el valor de las exportaciones hacia Panamá, Estados Unidos, India y España, tuvieron una reducción del -9%, -28%, -41% y -100%, respectivamente. Asimismo, las exportaciones hacia los demás países tuvieron una disminución del 12%.

Por otro lado, las exportaciones hacia China y Costa de Marfil registraron un incremento de \$139 MUSD y \$56 MUSD, respectivamente.

Panamá

Valor julio 2024

\$365* MUSD

▼ -9,3% anual (-\$37 MUSD)

Estados Unidos

Valor julio 2024

\$342* MUSD

▼ -27,8% anual (-\$132 MUSD)

China

Valor julio 2024

\$139* MUSD

▲ +\$139 MUSD

Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero
Abril - Junio 2024

\$672* MUSD

▼ -31,0% anual (-\$301 MUSD)

▲ +18,7% (\$106 MUSD) vs. I Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Junio 2024

\$1.238* MUSD

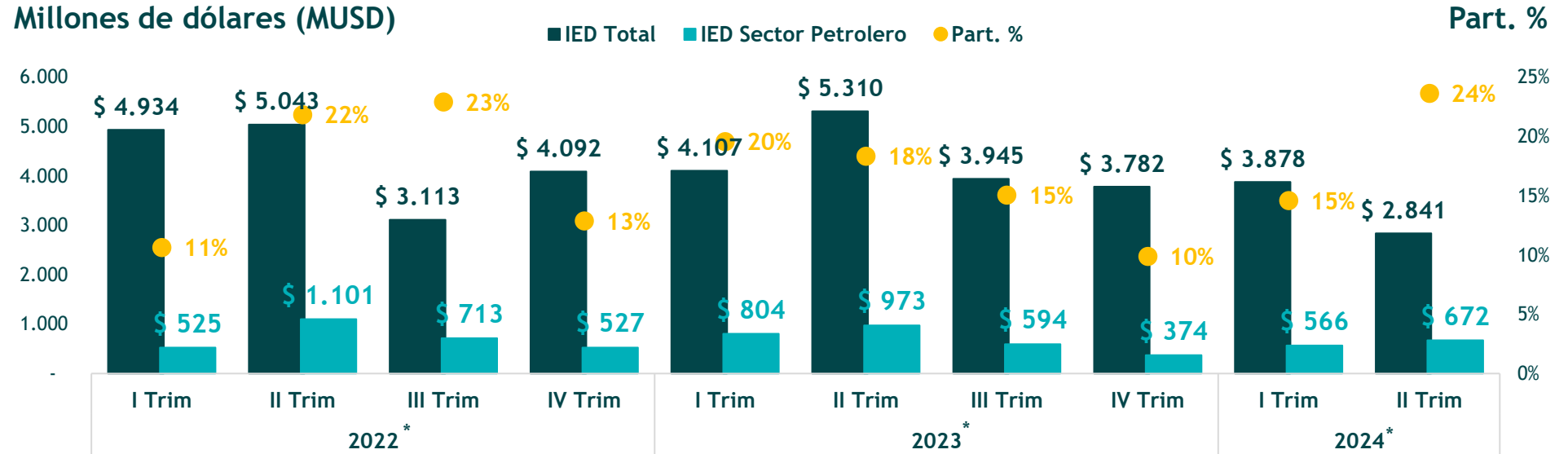
▼ -30,3% anual (-\$539 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$2.745* MUSD

▼ -4,2% anual (-\$121 MUSD)

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: Banco de la República - Balanza de Pagos, cálculos Campetrol.
*Dato preliminar y último disponible

En el segundo trimestre de 2024 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$672 millones de dólares, 31,0% menos que el segundo trimestre de 2023.

En comparación con el primer trimestre de 2024, se registró un aumento de la IED petrolera del 18,7%.

En el acumulado del primer semestre del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$1.238 millones de dólares, valor que fue inferior en \$539 millones de dólares (-30,3%) comparado con el año 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el segundo trimestre de 2024 fue del 24%, porcentaje que fue superior en 9,0 pps. frente al primer trimestre 2024, y en 6,0 pps. en relación con el segundo trimestre de 2023.

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas

Bienio 2023-2024

\$31,1 B. COP

▲ +101,6% bienal (\$15,7 B. COP)

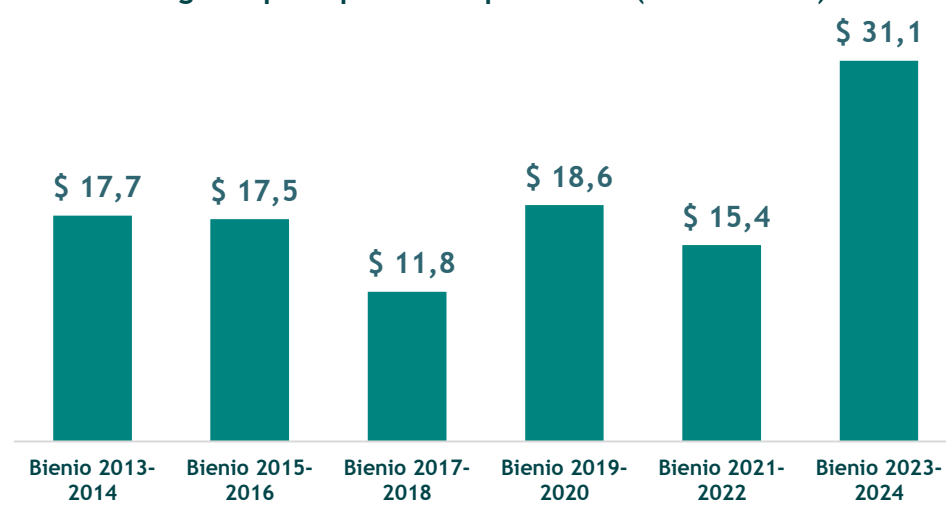
▲ +92,1% superior al promedio
2013-2022

Regalías presupuestadas promedio

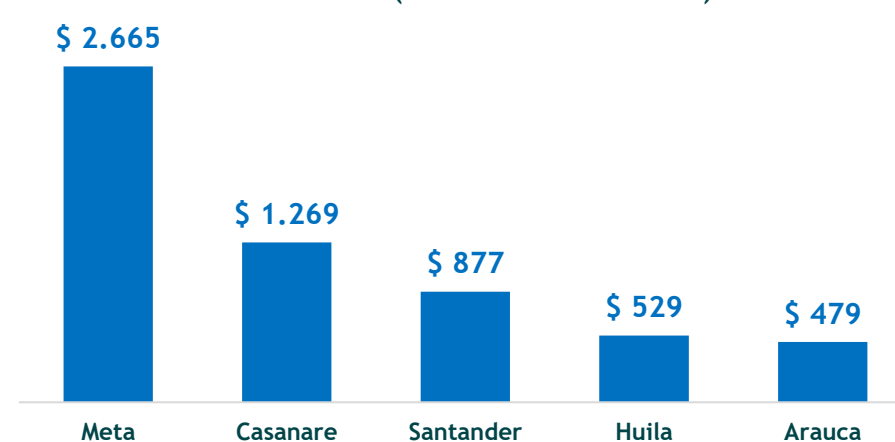
Promedio Bienios 2013-2022

\$16,2 B COP

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



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



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

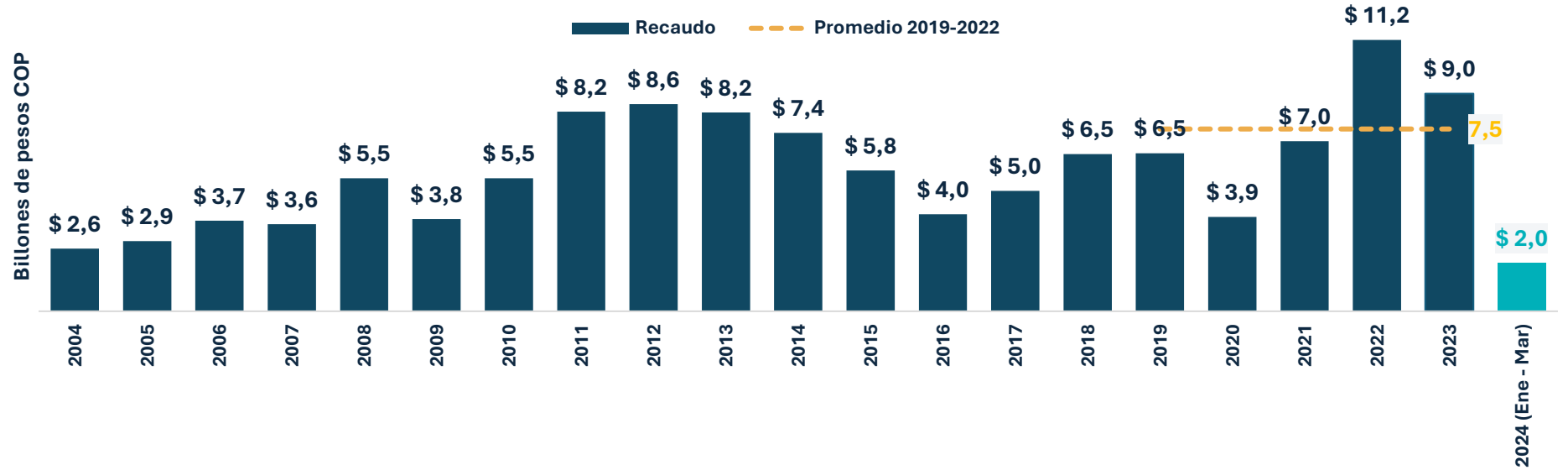
Para el bienio 2023-2024, el valor presupuestado de regalías asciende a \$31,1 billones de pesos, 101,6% más en comparación con el bienio anterior. Asimismo, comparado con el promedio de los bienios anteriores (2013-2022), el valor presupuestado en 2023 es un 92,1% más alto.

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 causadas por la explotación de hidrocarburos

Billones de pesos COP



Fuente: Datos y estadísticas, ANH - [SOLAR](#), cálculos Campetrol.

Durante el primer trimestre del año 2024 (último dato disponible), se han causado \$2,0 billones de pesos por la exploración de hidrocarburos. Este monto es un 12,7% inferior al valor causado en el primer trimestre de 2023 cuando el valor ascendía a \$2,3 billones de pesos.

En el año 2023, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías causadas de \$9,0 billones de pesos (último dato disponible). Si bien, este valor es inferior en un 19,8% al causado en el año 2022, es el segundo monto causado más alto en la serie de tiempo analizada. Incluso al contrastarlo con el promedio entre 2018 y 2022, se observa un notable aumento del 25,5% en el valor causado durante el año 2023.

El valor causado 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 causadas
Enero - Marzo 2024

\$2,0 B. COP

▼ -12,7% anual (-\$289 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$9,0 B. COP

▼ -19,8% anual (-\$2,2 B. COP)

▲ +25,5% superior al promedio
2018-2022

Regalías causadas promedio
Promedio año 2019-2023

\$7,5 B. COP

Regalías causadas por la explotación de hidrocarburos

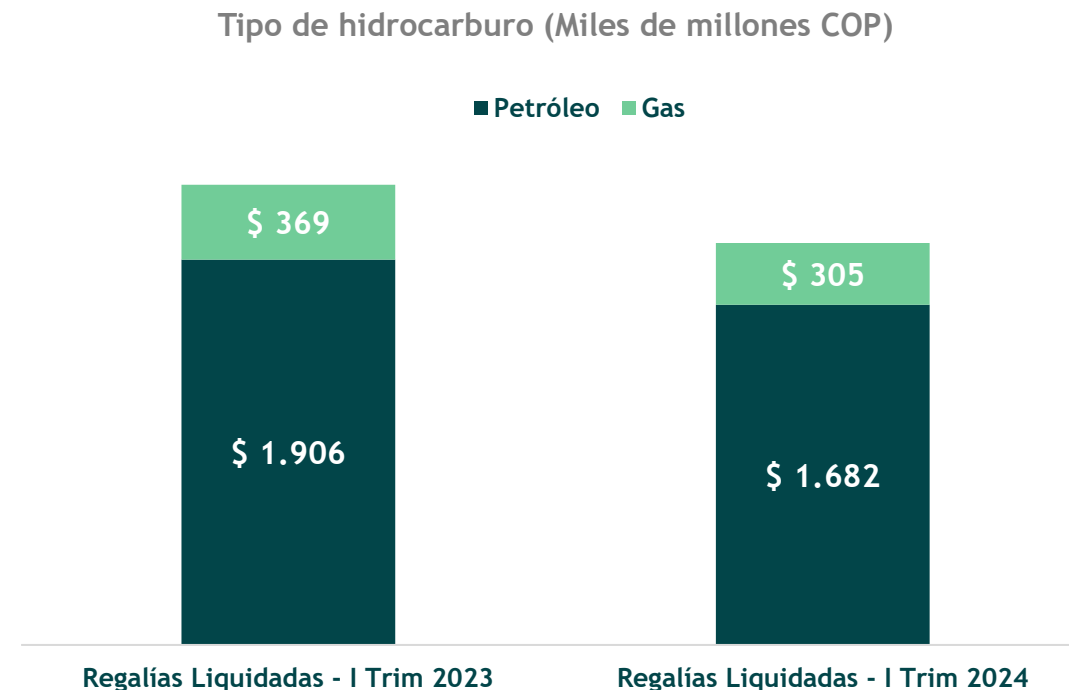
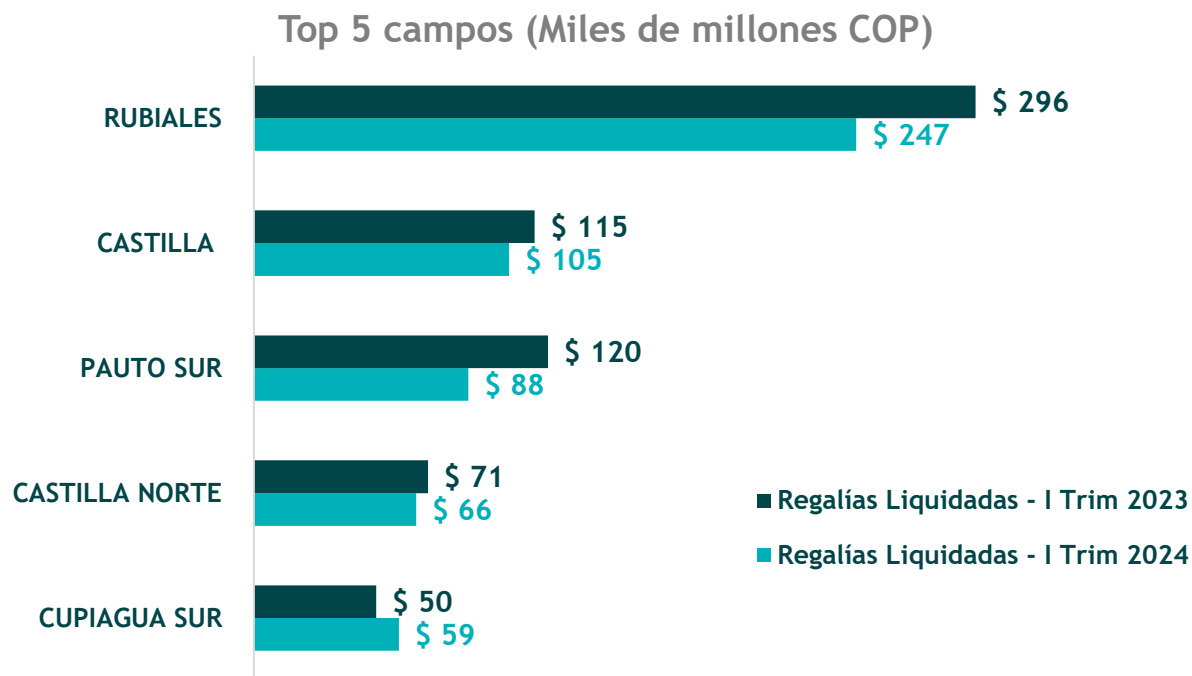


Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos Campetrol.

A nivel departamental, en el primer trimestre de 2024 (último dato disponible), aquellos que mayor causación de regalías tuvieron fueron Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, los cuales aglomeraron el 81,8% del total del monto causado. Comparado con el primer trimestre de 2023, los departamentos en mención tuvieron una disminución conjunta del 13,1%, siendo Santander y Casanare los que evidenciaron una mayor reducción en el monto, del 20,1% y 18,6%, respectivamente.

Por municipios, en el primer trimestre de 2024, aquellos que mayor causación de regalías tuvieron fueron Puerto Gaitán, Acacias, Aguazul, Yopal y Castilla Nueva, los cuales aglomeraron el 45,5% del total del monto causado, los cuales, a su vez, tuvieron una disminución conjunta del 11,4% comparado con el primer trimestre de 2023.

Regalías causadas por la explotación de hidrocarburos

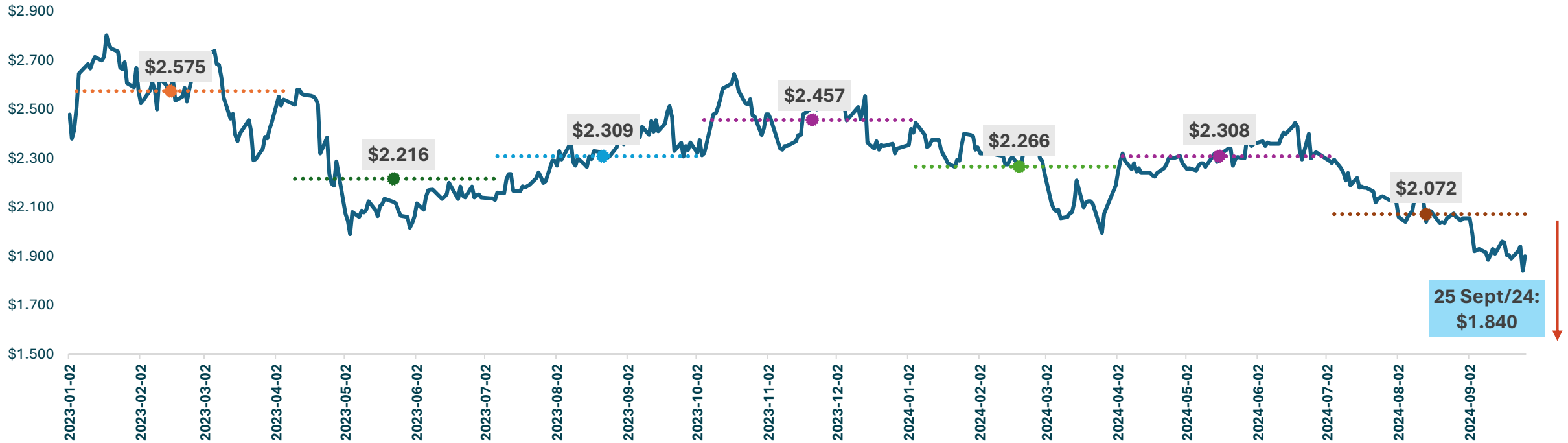


Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos Campetrol.

Por campo, en el primer trimestre de 2024 (último dato disponible), Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Chichimene, fueron los que más regalías causaron, representando el 28,4% del total. Comparado con el primer trimestre de 2023, los campos en mención tuvieron una disminución conjunta del 13,4%, siendo Pauto Sur y Rubiales aquellos que tuvieron una mayor disminución del 27,0% y 16,5%, respectivamente.

En el primer trimestre de 2024, el monto de regalías causadas por la explotación exclusiva de petróleo representó el 85% del monto total. Por otro lado, para ambos tipos de hidrocarburos, el monto causado disminuyó en un 17,4% para el gas, y en un 11,8% para el petróleo.

Cotización de la acción de Ecopetrol en la Bolsa de Valores de Colombia



Fuente: Investing, [La República](#), [El Portafolio](#), cálculos Campetrol.

Como resultado de la decisión de JP Morgan de rebajar la calificación de las acciones de Ecopetrol de 'Neutral' a 'Infrponderar', el precio objetivo de los Certificados de Depósito Estadounidenses (ADR) en la Bolsa de Nueva York pasó de \$12 a \$8,5 dólares. Esto hizo que en la Bolsa de Valores de Colombia el título de la compañía registrara un comportamiento similar al disminuir en un 5,15%, pues el valor de cada título pasó de negociarse desde los \$1.940 a los \$1.840 pesos.

De acuerdo con el periódico El Portafolio y La República, las decisiones de JP Morgan para rebajar la calificación de las acciones, se basaron en: un entorno político incierto caracterizado por frecuentes bloqueos y perturbaciones causadas por grupos armados al margen de la ley; dificultades para aumentar los precios del combustible; la pérdida de confianza del mercado debido a problemas operativos y de gestión, afectando a sus inversionistas; y, el desempeño en producción y especialmente en adición de reservas.



Soluciones de Alto Rendimiento para la Industria de **Petróleo y Gas**



Encuentra soluciones seguras y eficientes para el sector petrolero, con una línea completa de **compresores de aire, sistemas de bombeo, válvulas y lubricantes diseñados** para maximizar el rendimiento y la confiabilidad de tus operaciones. Nuestros productos garantizan una operación estable y eficiente, incluso en las condiciones más exigentes.

Accede a un soporte integral con piezas, servicios y programas de mantenimiento CARE, asegurando que tus sistemas operen con el máximo rendimiento y longevidad.

Contáctanos y descubre las mejores soluciones y soporte para tu operación

Visita www.IngersollRand.com o envía un email para ventas.IRColombia@irco.com



Package CARE



Planned CARE



Parts CARE

NASH

ROOTS

TODO

Muchas gracias a NUESTROS PATROCINADORES:

Mayor Información:

Clarena Bermúdez – Coordinadora de Eventos
 +57 310 2972386 – eventos@campetrol.org

Apoya:



Organizan:





AYÚDANOS A CUMPLIR
LOS SUEÑOS DE
MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS

I Torneo
invitacional de
Golf | Petróleo,
Gas y
Energía
2024
CON UN PROPÓSITO
S O S T E N I B L E

Gracias a los Aportes Voluntarios

De nuestros afiliados y aliados, hemos logrado la construcción de **cinco (5) nuevas viviendas**, brindando así **más hogares dignos a familias en Barrancabermeja**.

Para el año 2024, ampliamos la meta de hacer **realidad los sueños** de más familias. Confiamos en que con su apoyo podremos alcanzar este objetivo juntos.



MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

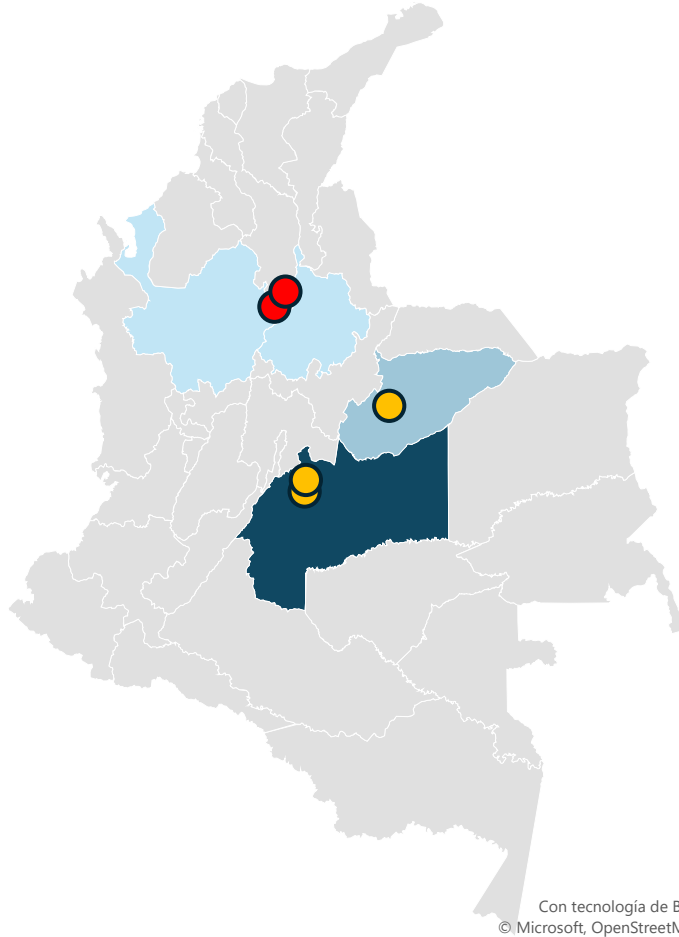
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Agosto 2024

Durante agosto del 2024, las principales alertas y eventos de entorno registradas en las operaciones de los afiliados se presentaron en los departamentos de **Antioquia (Yondó), Casanare (Yopal), Meta (Acacias y Guamal) y Santander (Puerto Wilches).**

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de bienes y servicios locales y seguridad física y orden público.**

Los eventos relacionados a vías de hecho presentadas durante el mes de julio en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 6 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de los bloqueos a movilizaciones de equipos en los municipios de Acacias y Guamal.



Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (0)
- Contratación de bienes y servicios locales (3)
- Seguridad física y orden público (2)
- Relacionamiento sindical (0)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (0)

Fuente: CAMPETROL



SEGMENTO UPSTREAM

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

CONTÁCTENOS
(+601) 311 18 69
www.pointerinstrument.com

**+ DE 20
AÑOS
DE EXPERIENCIA**



**SECTORES
OIL & GAS
E INDUSTRIAL**

Nos especializamos en mantenimiento de instrumentación, medición, control y certificación para los sectores industrial y de petróleo y gas. Además, ofrecemos servicios integrales como corrida de revestimiento, registro y monitoreo, asegurando soluciones eficientes y seguras en cada proyecto.

**4 LÍNEAS
DE NEGOCIO**

**SERVICIOS
ESPECIALIZADOS**



**CORRIDAS DE REVESTIMIENTO
CONVENCIONAL Y NO
CONVENCIONAL, REGISTRO Y
MONITOREO DE TORQUE**



**DISEÑO, ENSAMBLE E
INSTALACIÓN DE SISTEMAS DE
MONITOREO Y CONTROL DE
PARÁMETROS**
**DISEÑAMOS SEGÚN SU
NECESIDAD**



**MANTENIMIENTO , REPARACIÓN,
INSPECCIÓN Y CERTIFICACIÓN DE
ACUMULADORES Y OTROS EQUIPOS
PARA EL CONTROL DE POZO**

**SUMINISTRO DE
EQUIPOS Y ACCESORIOS**

**LABORATORIOS DE
CALIBRACIÓN**



Por medio de
**ACREDITACIÓN
O TRAZABILIDAD
METROLOGICA**



**CULTIVAMOS
URVA
DE SEGURIDAD**
**100%
EN RUC**



Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Diciembre 2023

4 pozos

▼ -66,7% anual (-8 pozos)

▲ +100% mensual (2 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2023

51 pozos

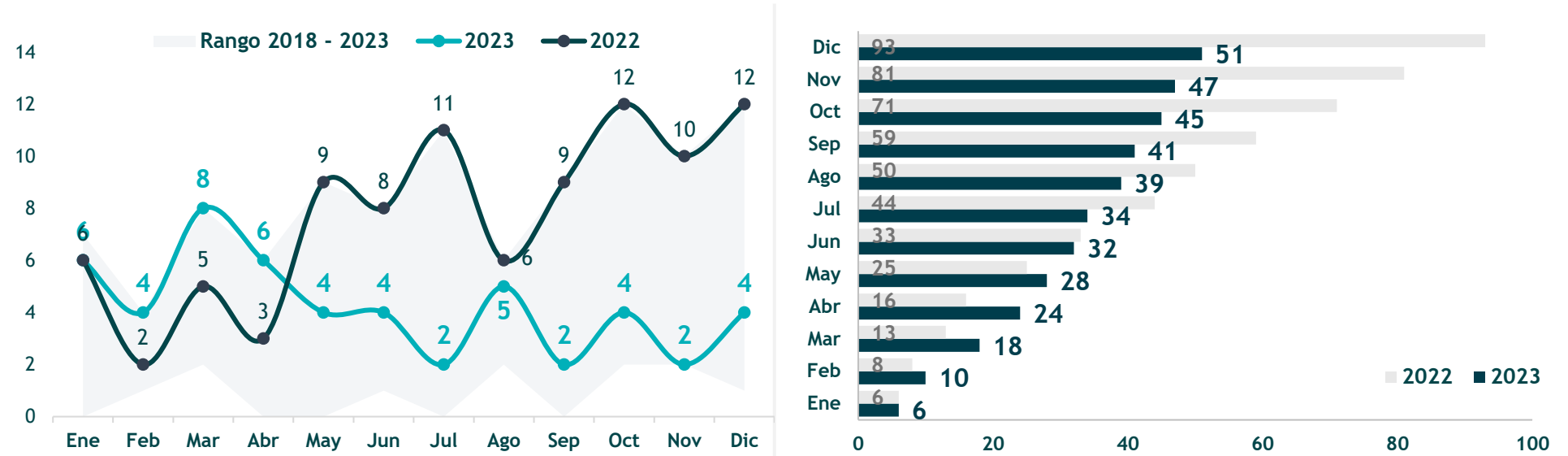
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

93 pozos

▲ +272,0% anual (+68 pozos) vs.
2021

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Último dato disponible de pozos exploratorios perforados (A1, A2 y A3)

En diciembre de 2023 (último dato disponible), se llevó a cabo la perforación de cuatro pozos exploratorios. Entre ellos, se destaca el pozo Perico-1X del contrato CPO-5, lo que representa un aumento de dos pozos en comparación con el mes anterior. En noviembre de 2023, se perforaron el Pozo Zorzal Este-1 del contrato LL-87 y el Pozo Bisbita Centro-01 del contrato LLA-123. En comparación con diciembre de 2022, se perforaron ocho pozos menos, lo cual implicó una caída del 66,7%. En el año 2023 el acumulado de pozos exploratorios fue 51, un 45,2% menos respecto a 2022.

Es notable la expectativa que rodea el inicio de la perforación costa afuera de dos o tres pozos delimitadores programados para la primera mitad de 2024, como parte del proyecto Uchuva. Además, se destaca la considerable apuesta en el pozo Komodo, ubicado en aguas ultraprofundas del norte de Colombia, cuya perforación está programada para la segunda mitad del año. Estas acciones demuestran un enfoque estratégico hacia el desarrollo en el área marítima del caribe colombiano, la cual posee un considerable potencial exploratorio.

Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Agosto 2024

260 Km 2D Eq.

▲ +260 Km 2D eq. anual

▲ + 656,6% mensual (225 Km)

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Agosto 2024

2.811 Km 2D Eq.

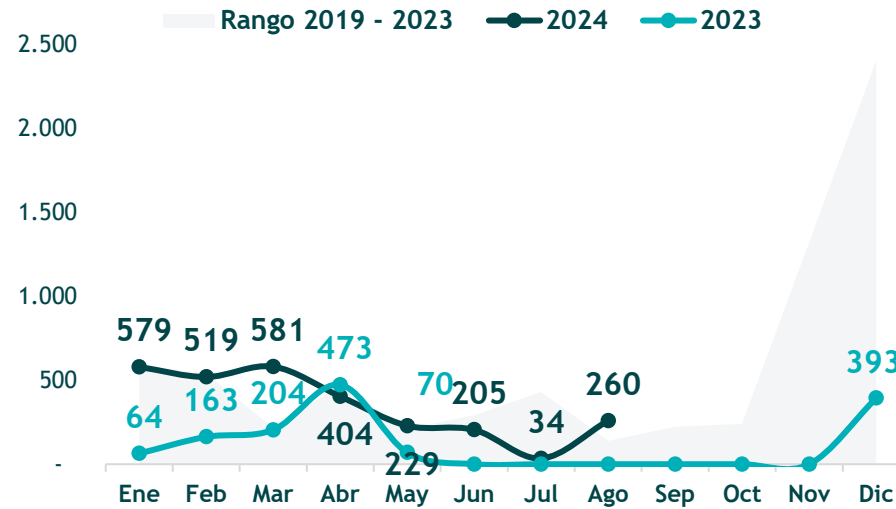
▲ +188,8% anual (1.838 Km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.
2022

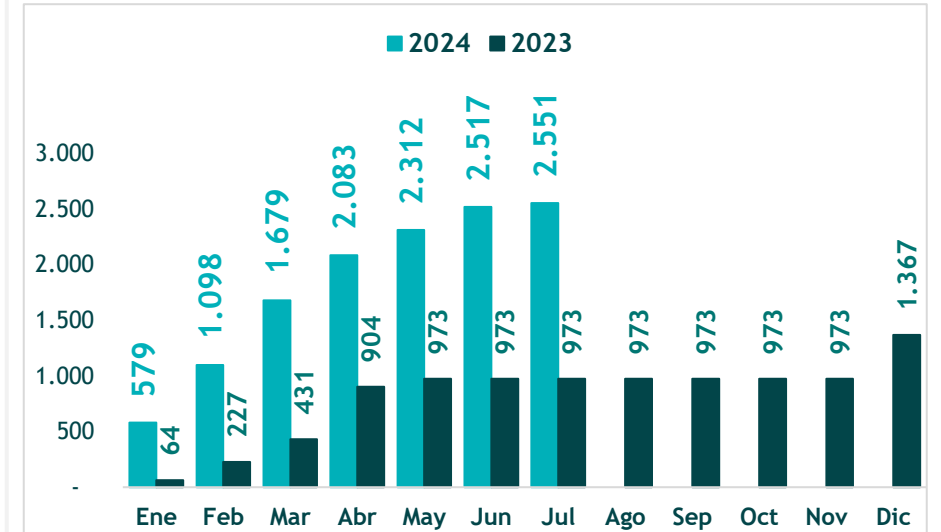
Km 2D Eq



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq.: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

El acumulado de enero a agosto de 2024, indica que la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 2.811 kilómetros, lo que refleja un aumento del 188,8% en comparación con el mismo intervalo de tiempo en 2023 cuando se reportaron 973 Km 2D equivalentes, representando un aumento de 1.838 kilómetros.

En agosto de 2024, se adquirieron 260 kilómetros cuadrados equivalentes de sísmica 2D, lo que representa un aumento de 260 kilómetros con respecto a agosto de 2023, cuando no se reportó adquisición. Respecto a julio de 2024 se adquirieron 225 Km 2D de sísmica más, un aumento de 656,6%.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Junio 2024

38 pozos

▼ -20,8% anual (-10 pozos)

▼ -13,6% mensual (-6 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2024

262 pozos

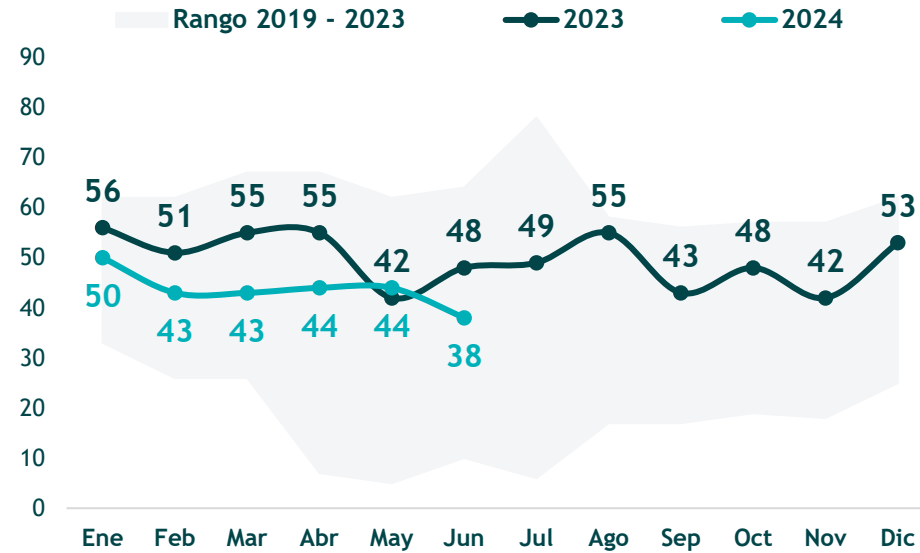
▼ -14,7% anual (-45 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

597 pozos

▼ -9,1% anual (-60 pozos) vs.
2022

N° de Pozos

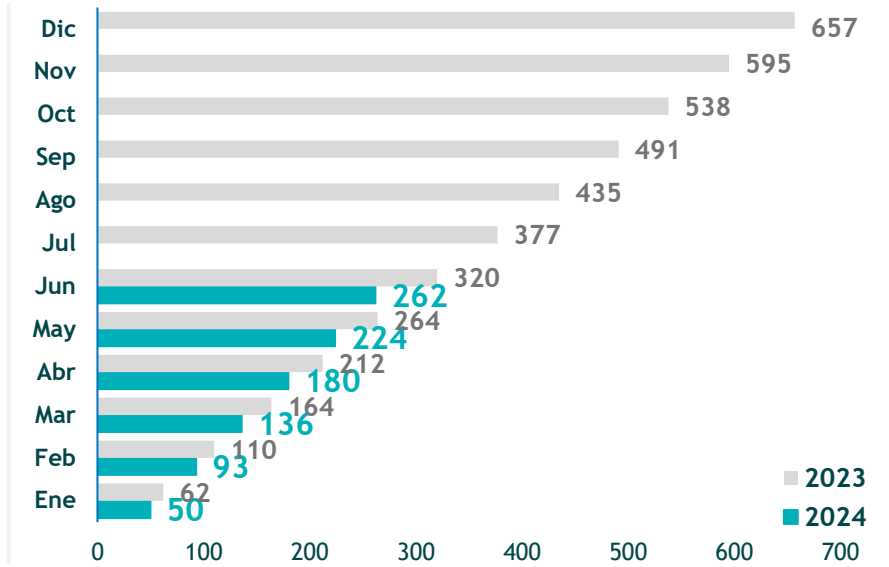


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Último dato disponible

En junio de 2024 (último dato disponible), se perforaron 38 pozos de desarrollo, diez pozos menos frente al mismo mes en el año 2023 (-20,8%) y seis menos frente a mayo de 2024 (-13,6%) .

Entre enero y junio de 2024 se perforaron 262 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 14,7% respecto al acumulado en el mismo período de 2023 (45 pozos menos).

Entre enero y diciembre de 2023 se perforaron 597 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 9,1% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (60 pozos menos).



Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Agosto 2024

777,2 KBPD

▼ -0,6% anual (-5,0 KBPD)

▼ -0,9% mensual (-6,9 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

780,3 KBPD

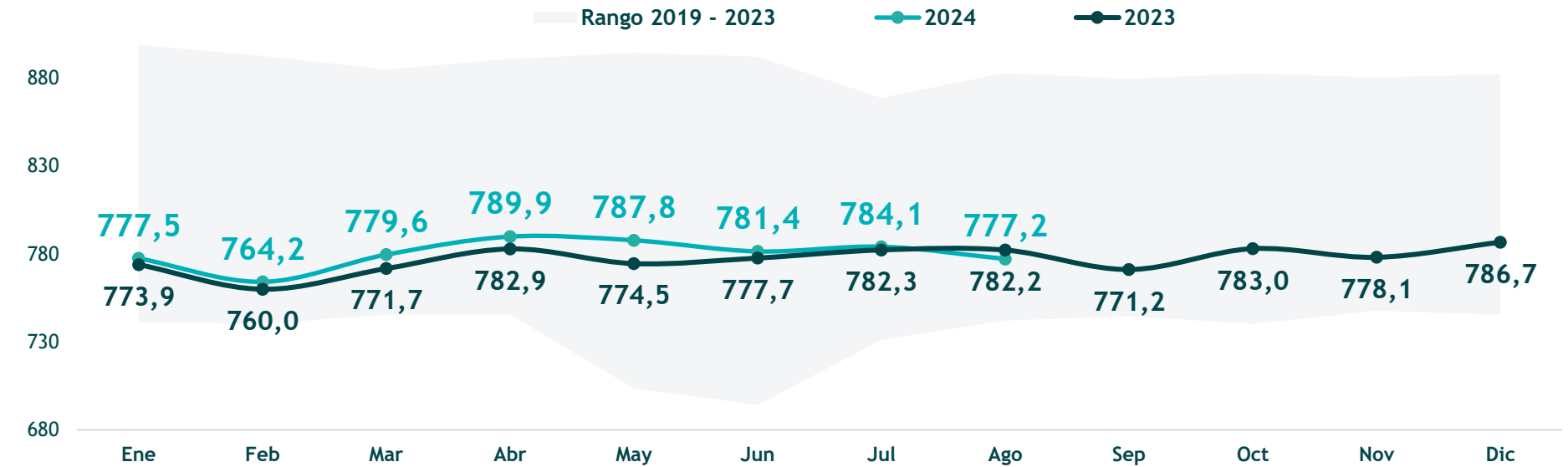
▲ +0,6% anual (4,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

777,2 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD) vs.
2022

KBPD



Fuente: Cálculos Campetrol con base en información de la ANH.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del petróleo producido en el país.

En el territorio nacional, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en agosto de 2024 fue de 777,2 miles de barriles por día (KBPD), una disminución del 0,6% en comparación con el mismo mes en 2023, equivalente a 5,0 KBPD menos. En agosto de 2024, la producción nacional disminuyó un 0,9% en comparación con julio del mismo año, lo que representa una disminución de 6,9 KBPD. Entre enero y agosto de 2024 la producción nacional promedió 780,3 KBPD un aumento anual de 0,6%.

Es importante destacar la decisión de la Junta Directiva de Ecopetrol, en donde se aprobaron recursos de \$1.000 millones de dólares, previstos en el plan de inversiones 2024 - 2026, que se destinarán a proyectos de exploración y desarrollo para incrementar la producción y la recuperación de reservas de crudo y gas en la plataforma territorial, así como a realizar estudios y desarrollos para aumentar la actividad exploratoria del offshore en el mar Caribe, con la meta de incorporar reservas prospectivas por cerca de seis terapias cúbicas (6TPC).

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

Promedio mensual
Agosto 2024

99,1 KBPD

▲ +17,4% anual (14,6 KBPD)

▼ -1,9% mensual (-2,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

96,1 KBPD

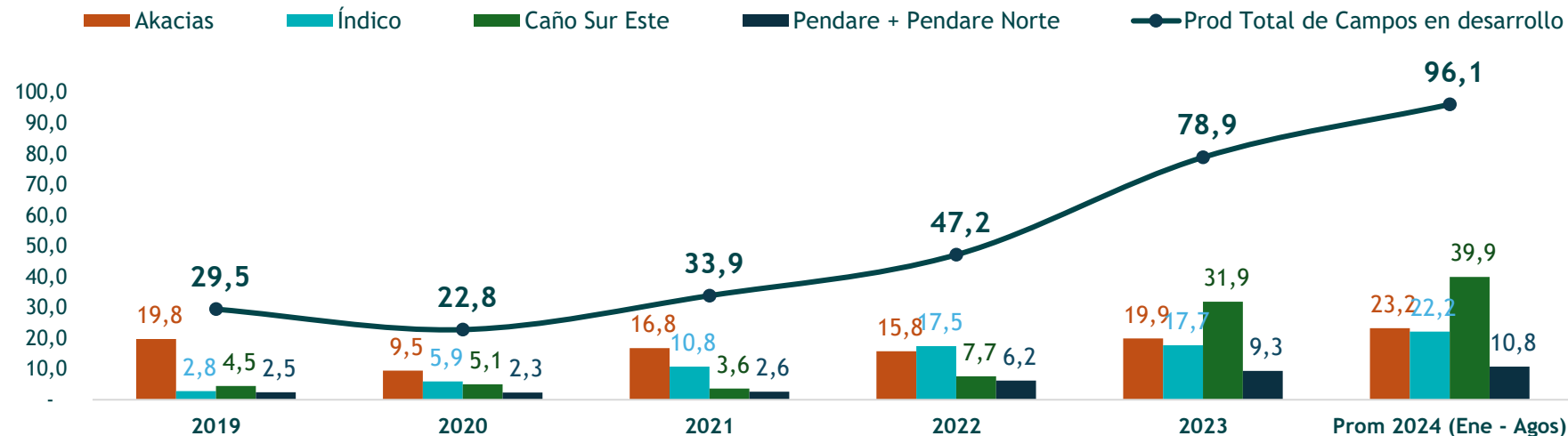
▲ +31,5% anual (23,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

78,9 KBPD

▲ +67,0% anual (31,7 KBPD) vs.
2022

KBPD



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.
Prom.: Entre enero y junio de 2024.

En 2023, Caño Sur Este se convirtió en el cuarto mayor productor de petróleo de Colombia tras un aumento del 113,9% en su producción, pasando de 19,0 KBPD en enero, a 40,6 KBPD en diciembre. En agosto de 2024, logró el tercer puesto entre los campos productores, con una producción de 45,0 KBPD.

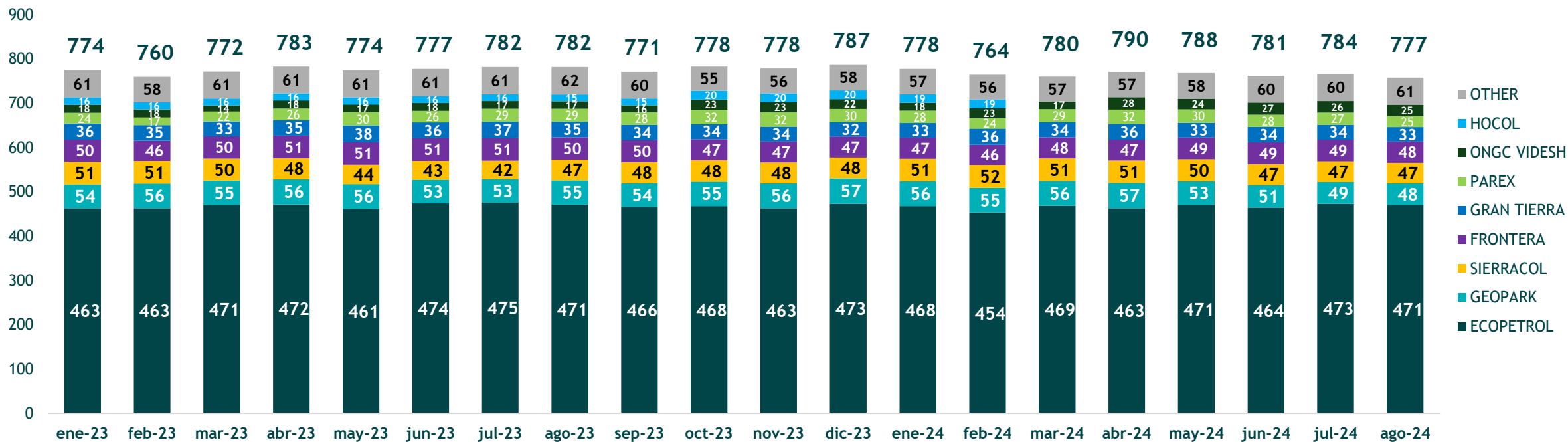
Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución significativa a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023 y de 96,1 KBPD (12%) en el promedio de 2024 (enero - agosto).

A largo plazo, los campos maduros declinarán naturalmente, por lo que nuevos proyectos son esenciales para asegurar la soberanía energética del país.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

KBPD



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Geopark, SierraCol y Frontera Energy, en agosto de 2024, tuvieron una participación conjunta del 79%.

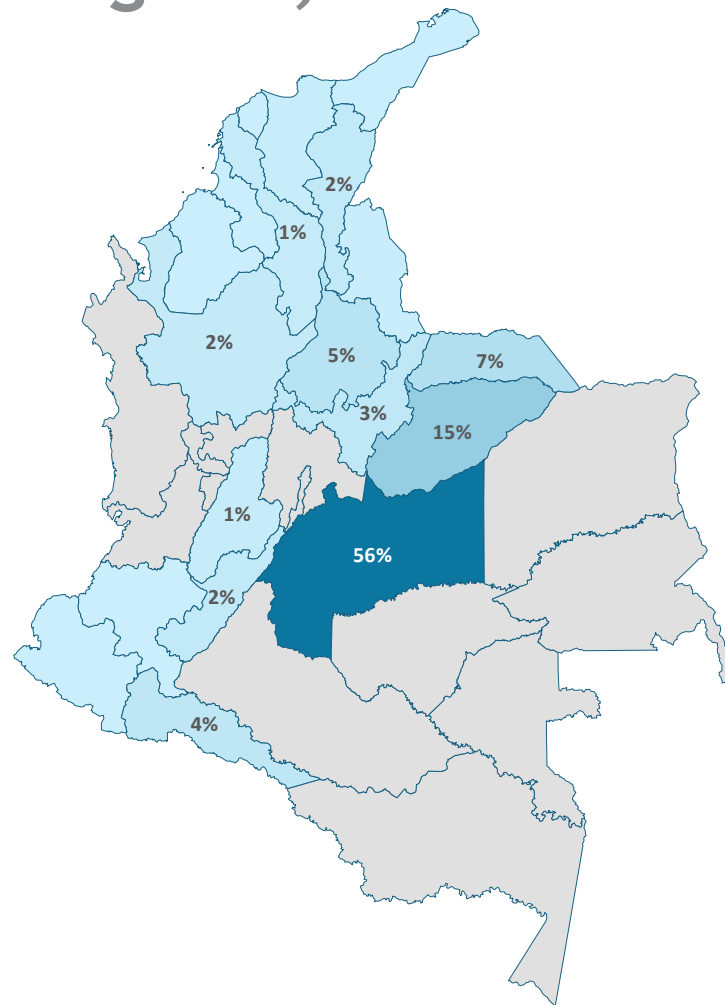
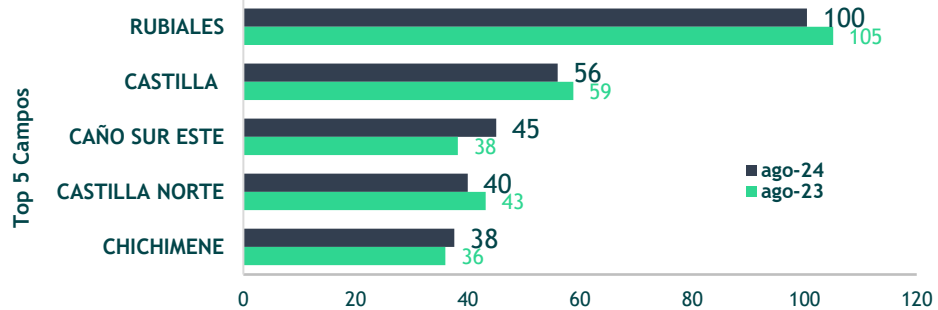
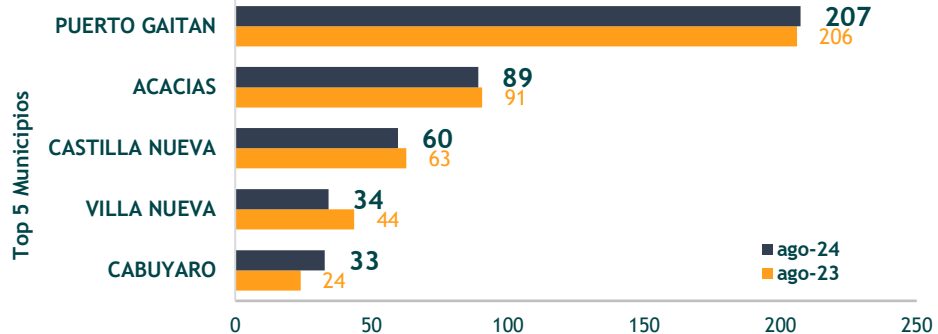
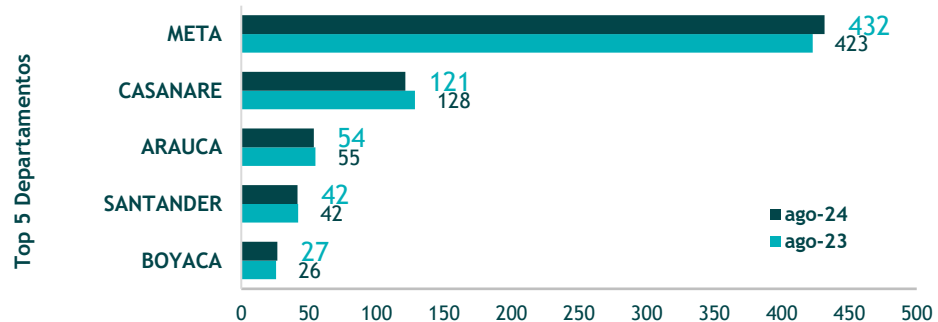
Ecopetrol, aportó el 61% de la producción total, alcanzando los 471 KBPD. Esta cifra representa una disminución del 0,5% en comparación con el mes anterior. Geopark, por su parte, tuvo una producción de 48 KBPD, una disminución del 1,3% respecto a julio de 2024.

Asimismo, SierraCol registró una disminución del 0,7% en su producción frente al mes anterior, llegando a los 47 KBPD. Por su parte, Frontera registro 48 KBPD un 2,2% menos en comparación con agosto de 2024.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Agosto, 2024

KBPD



En agosto de 2024, cinco departamentos productores de petróleo aportaron conjuntamente el 87% de la producción total en dicho mes. Meta contribuyó el 56% del total de la producción y registró un aumento anual del 2,1%.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 54% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 27% y, respecto a agosto de 2023 la producción del municipio aumentó 0,6%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 36% del total. En agosto de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo disminuyó 4,4%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

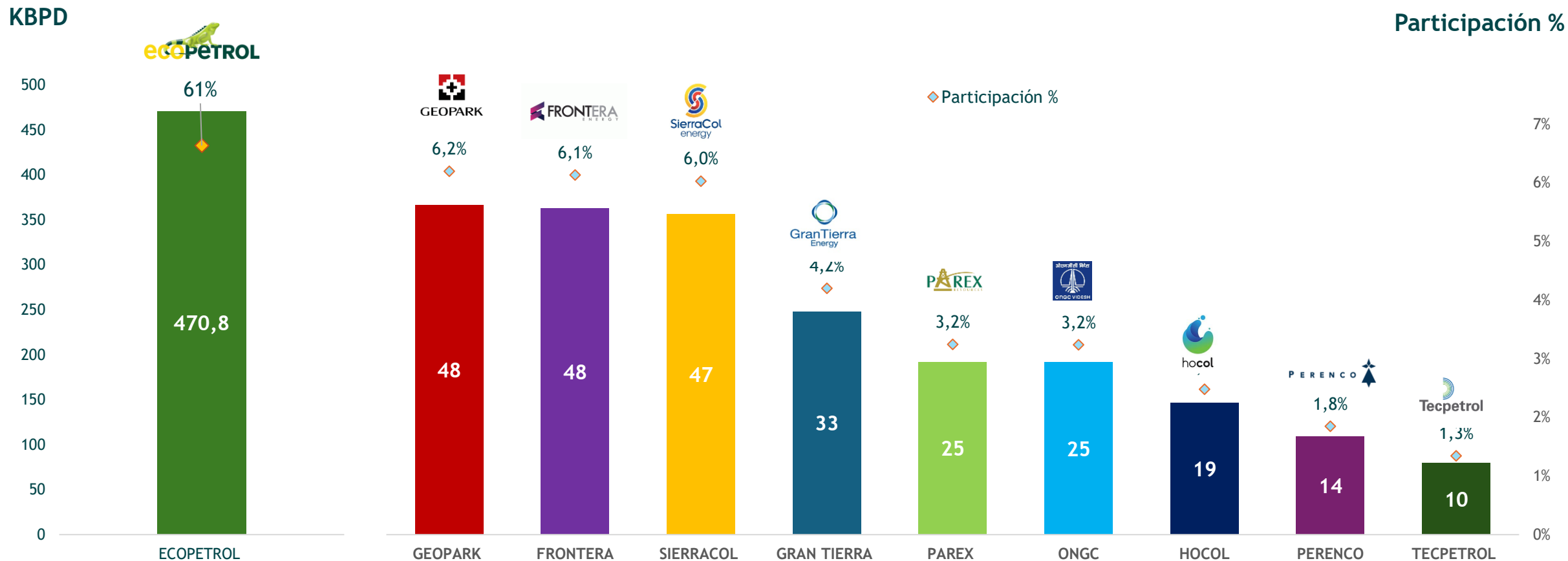
Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Distribución porcentual de producción departamental

0% 56%

Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras

Agosto, 2024



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

El 95% de la producción de crudo en Colombia durante agosto de 2024 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Agosto 2024

1.434 MPCD

▼ -5,3% anual (-79,4 MPCD)

▲ +0,3% mensual (4,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

1.448 MPCD

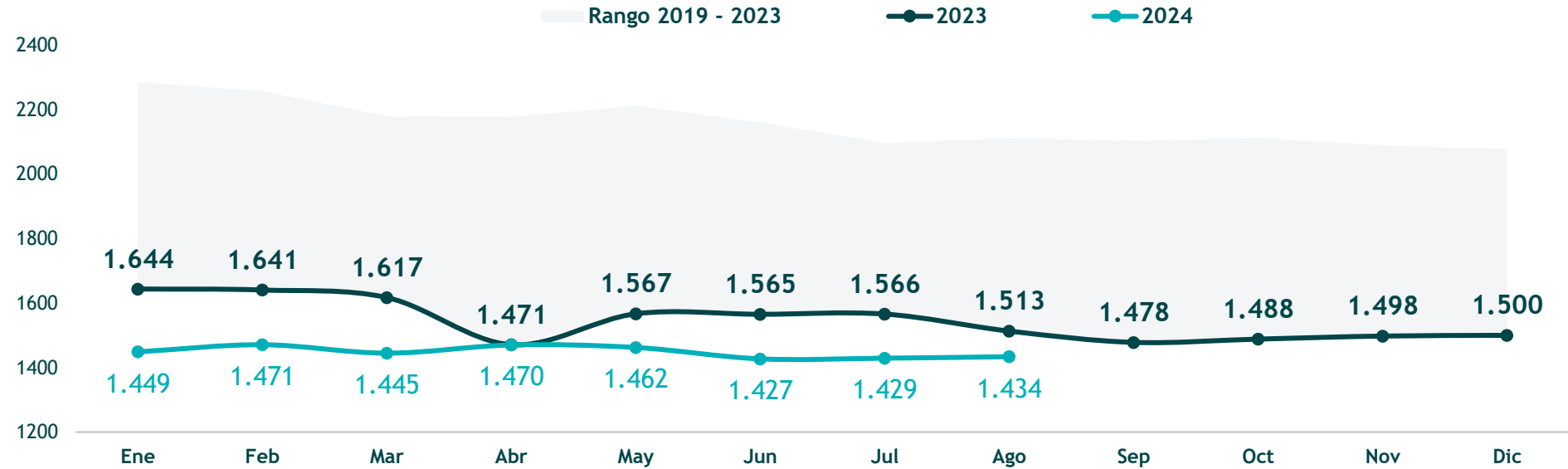
▼ -7,9% anual (-124 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.546 MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

MPCD



Fuente: Cálculos Campetrol con base en información de la [ANH](#).

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del gas producido en el país (incluyendo gas comercializado, autoconsumo en algunos campos, gas utilizado para el recobro mejorado de petróleo, gas quemado y gas transformado en productos derivados como el gas licuado del petróleo).

La producción fiscalizada de gas en el mes de agosto de 2024 fue de 1.434 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 5,3% respecto al promedio alcanzado en agosto del 2023, 79,4 MPCD menos.

Respecto a julio de 2024, se registró un aumento de 0,3%, un equivalente a 4,6 MPCD más. Dentro de los principales campos que aumentaron su producción frente al mes anterior se encuentran:

- Chuchupa con 8,3 MPCD más (+12%)
- Floreña Mirador con 4,9 MPCD más (+11%)

En contraste Pandereta disminuyó su producción 5,4 MPCD (-30%).

Promedio mensual
Agosto 2024

955 MPCD

▼ -10,7% anual (-114 MPCD)

▲ +0,2% mensual (2,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

981 MPCD

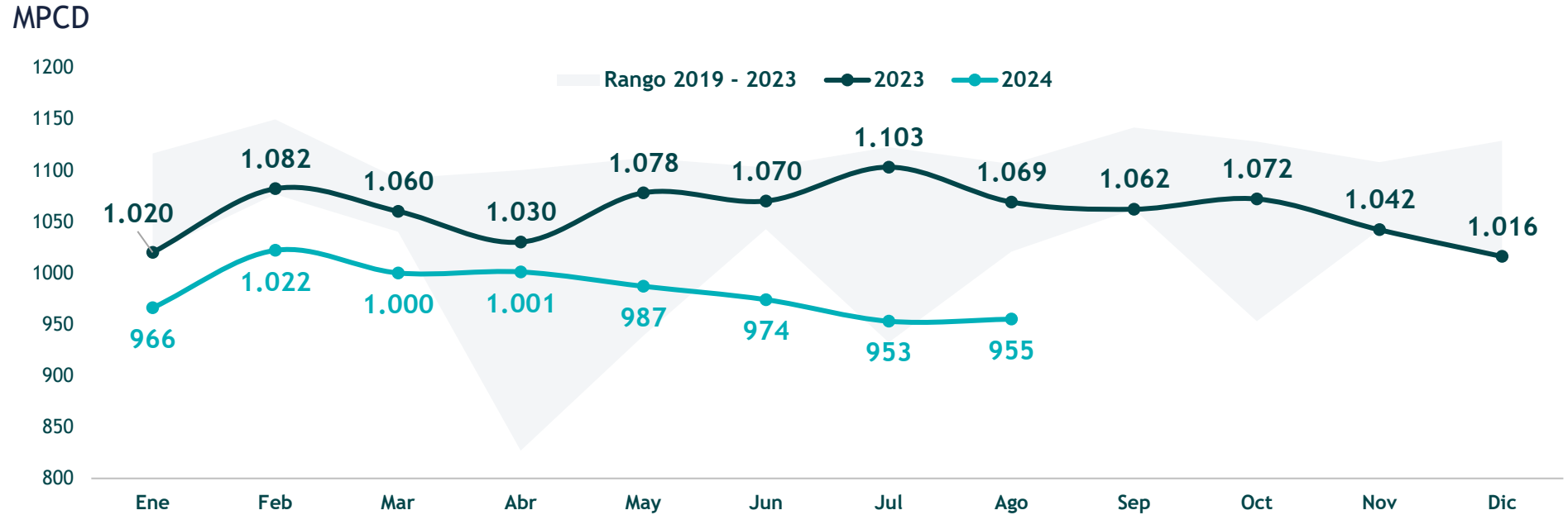
▼ -7,7% anual (-82 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

Producción comercializada de gas



Fuente: Cálculos Campetrol con base en información de la ANH.

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

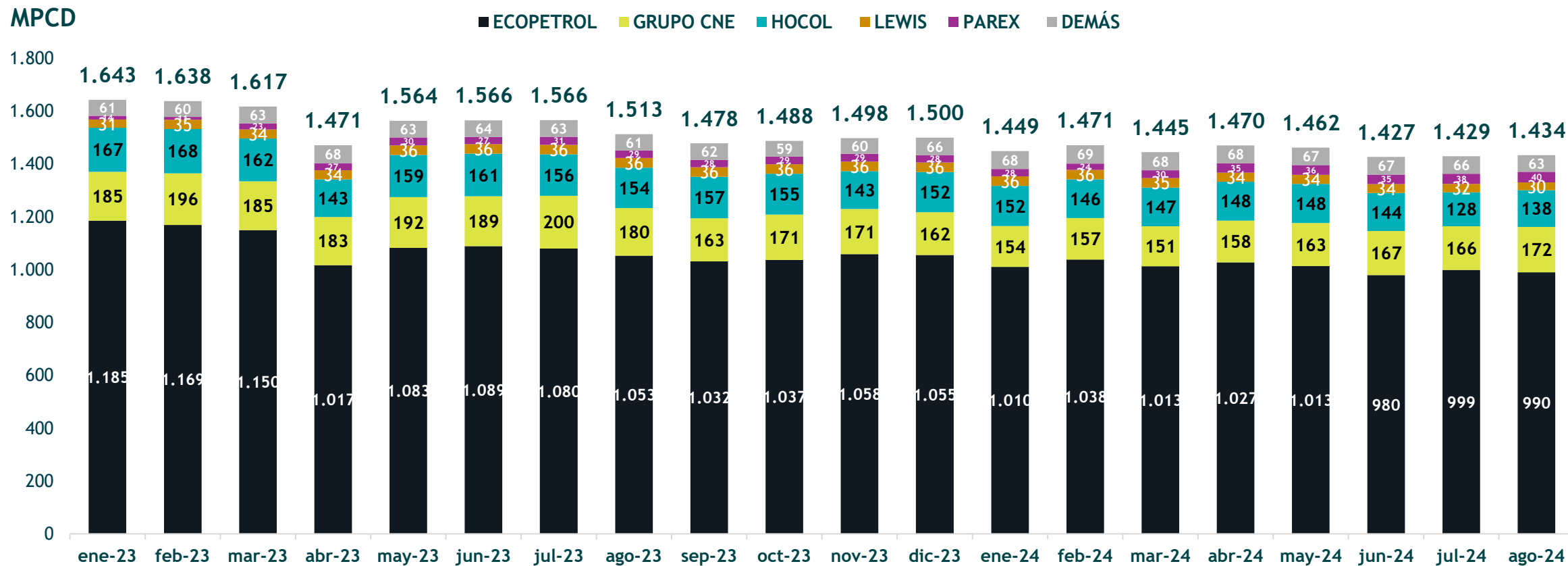
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

Durante el mes de agosto de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 955 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 10,7% respecto al mismo mes en 2023 (114 MPCD menos), y un aumento del 0,2% respecto a julio de 2024 (2,0 MPCD más).

Entre enero y agosto de 2024, la producción comercializada de gas ha registrado un promedio de 981 MPCD, lo cual es un 7,7% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior, 82 MPCD menos.

De enero a diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.059 MPCD, lo que evidencia una disminución del 1,4% respecto al mismo periodo de 2022 (14,9 MPCD menos).

Producción fiscalizada de gas por operadoras Histórico



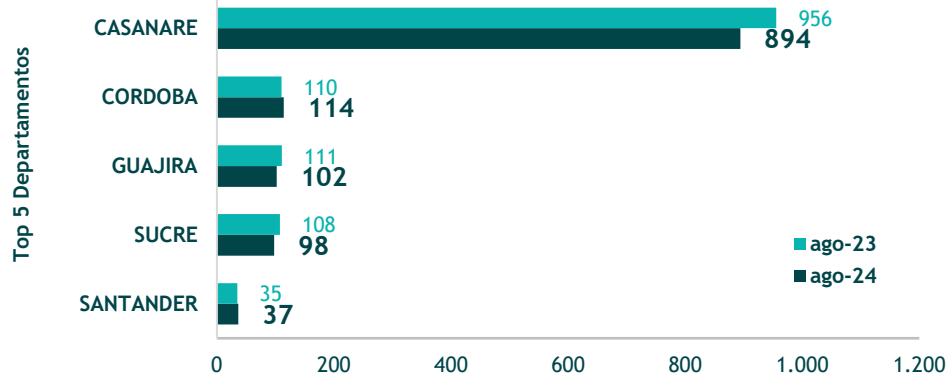
Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Durante el mes de agosto de 2024, las empresas operadoras, Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis y Parex, mantuvieron una participación conjunta del 96% en la producción total de gas.

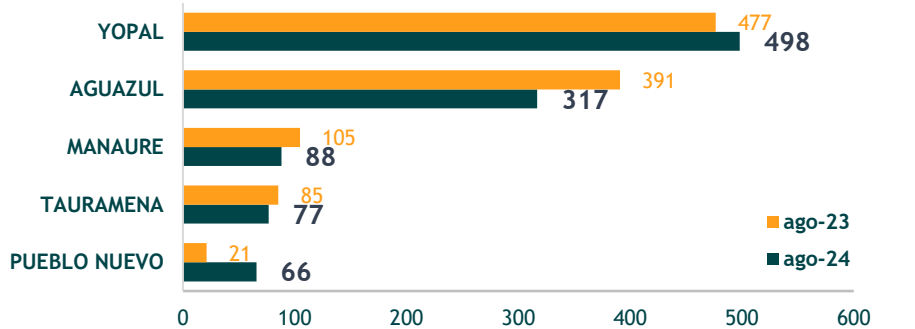
Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Agosto, 2024

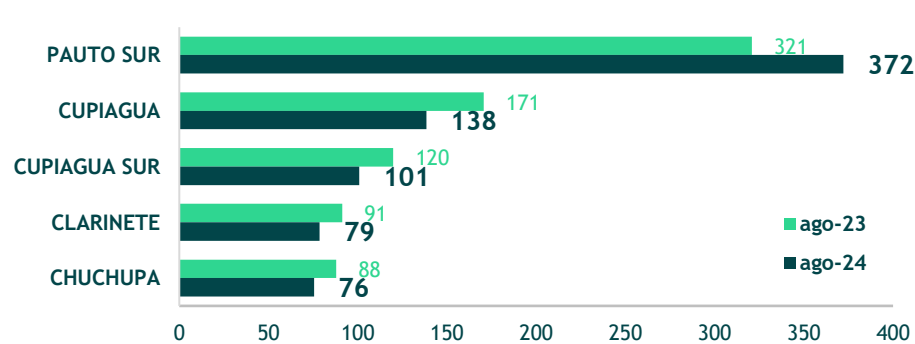
MPCD



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



Distribución porcentual de producción departamental

0% 63%

En agosto de 2024, cinco departamentos productores de gas concentraron el 87% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 62,4%. Sin embargo, en comparación con agosto de 2023, el departamento experimentó una disminución de 6,4%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 34,7% y presentó un aumento del 4,5% respecto a agosto de 2023.

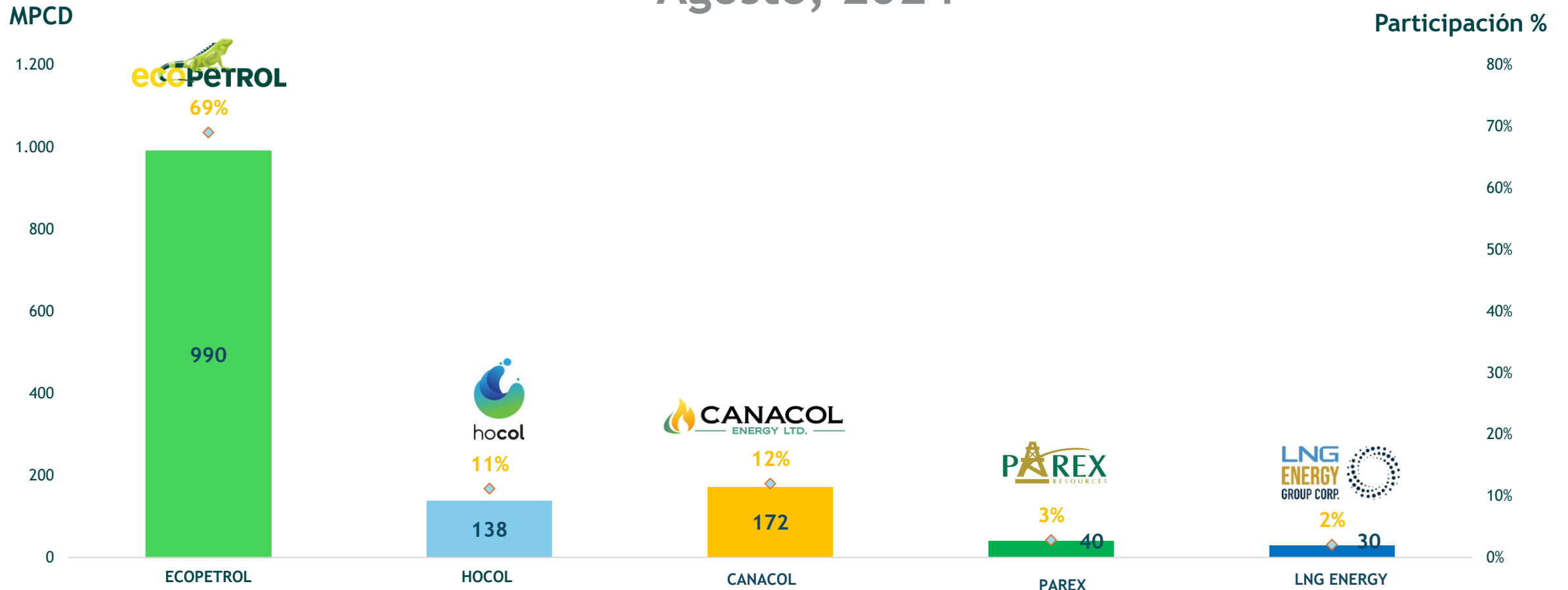
Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 53% del total. En agosto de 2024, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 26% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo aumentó 16%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Producción fiscalizada de gas por Operadoras

Agosto, 2024



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Para agosto de 2024, el 97%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio, sumando 1.371 MPCD.

Servicio SPECTRUM®

SPECTRUM® es la plataforma de herramientas de Coiled Tubing con cable híbrido (eléctrico y fibra óptica) que permite adquirir datos del pozo en tiempo real. Posee un sistema de comunicación de arquitectura abierta compatible con herramientas mecánicas y de registro de hoyo revestido.

SPECTRUM® 360

Servicio de cámara con vista lateral (vista de la circunferencia del completamiento) para Coiled Tubing, permitiendo el bombeo de fluidos a través del BHA

SPECTRUM® IRIS

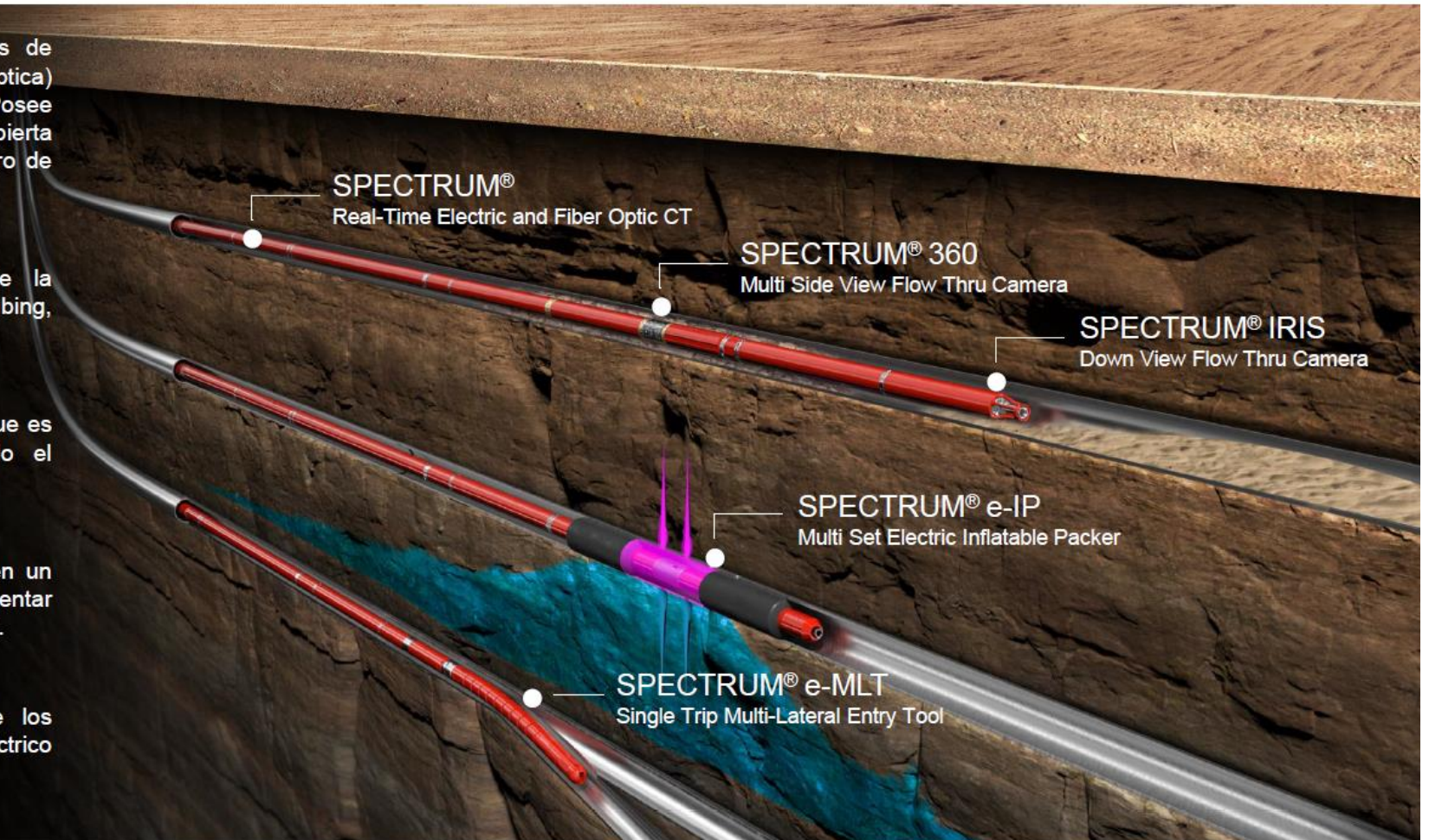
Servicio de cámara con vista frontal (vista inferior) que es corrida con Coiled Tubing Spectrum, permitiendo el bombeo de fluidos a través del BHA

SPECTRUM® e-MLT

Servicio que permite intervenir múltiples laterales en un solo viaje debido a que el BHA se puede orientar eléctricamente e identificar las ventanas para acceder.

SPECTRUM® e-IP

Juego de empaques inflables con activación de los elementos de manera ilimitada mediante control eléctrico para usar con Coiled Tubing.



HALLIBURTON

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Agosto 2024

108 Equipos

▼ -10,7% anual (-13 Equipos)

▲ +2,9% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

108 Equipos

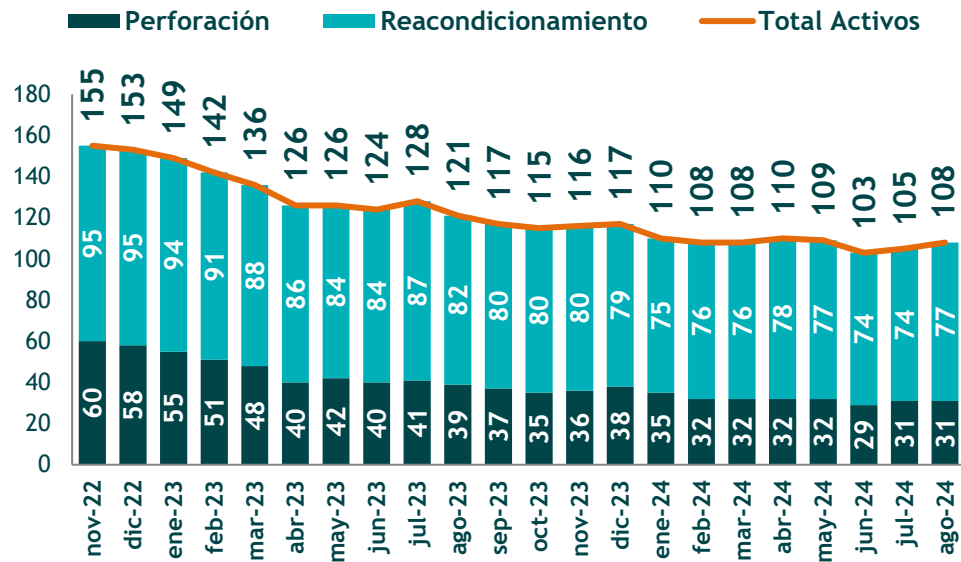
▼ -18,2% anual (-24 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

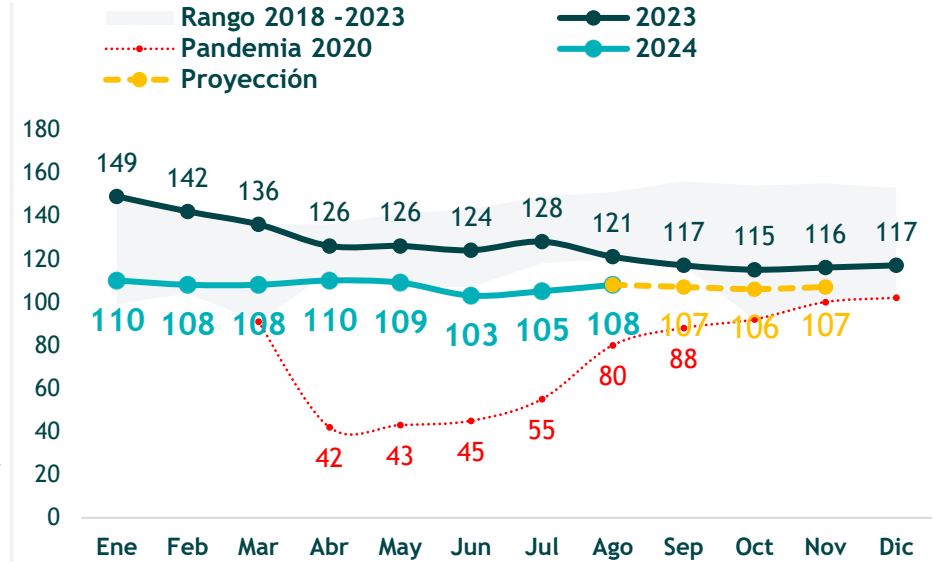
126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En agosto de 2024, se registraron un total de 108 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban destinados a operaciones de perforación y 77 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 10,7% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a 13 equipos menos. Comparado con julio de 2024, se observa un aumento del 2,9%, correspondiente a tres equipos más.

Entre noviembre de 2022 y agosto de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 30,3%, lo que implica que 47 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 24.700 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Agosto 2024

31 Equipos

▼ -20,5% anual (-8 Equipos)

- mensual (- Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Agosto 2024

32 Equipos

▼ -28,7% anual (-13 Equipos)

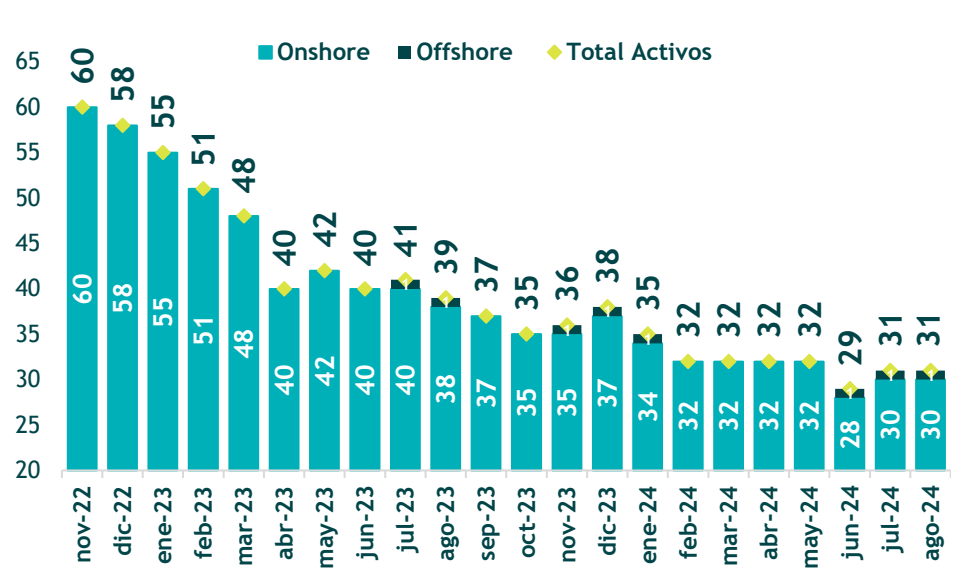
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

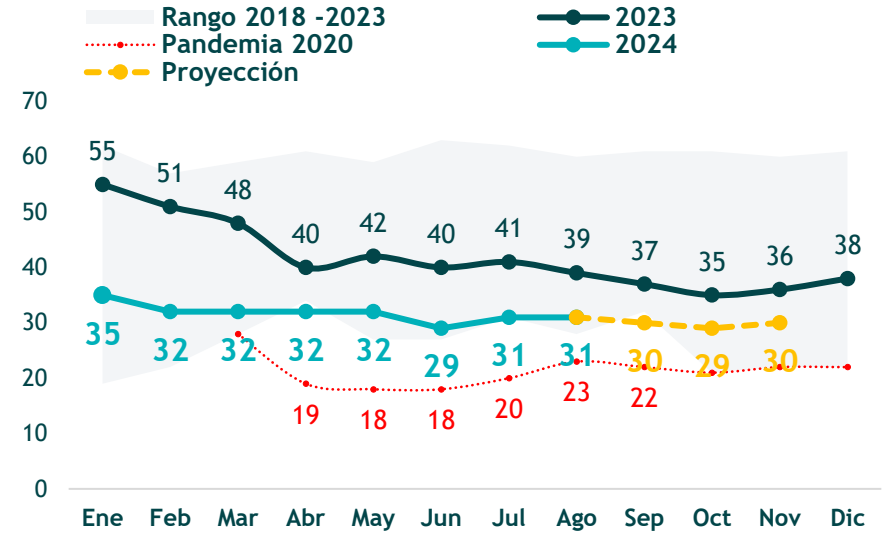
42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



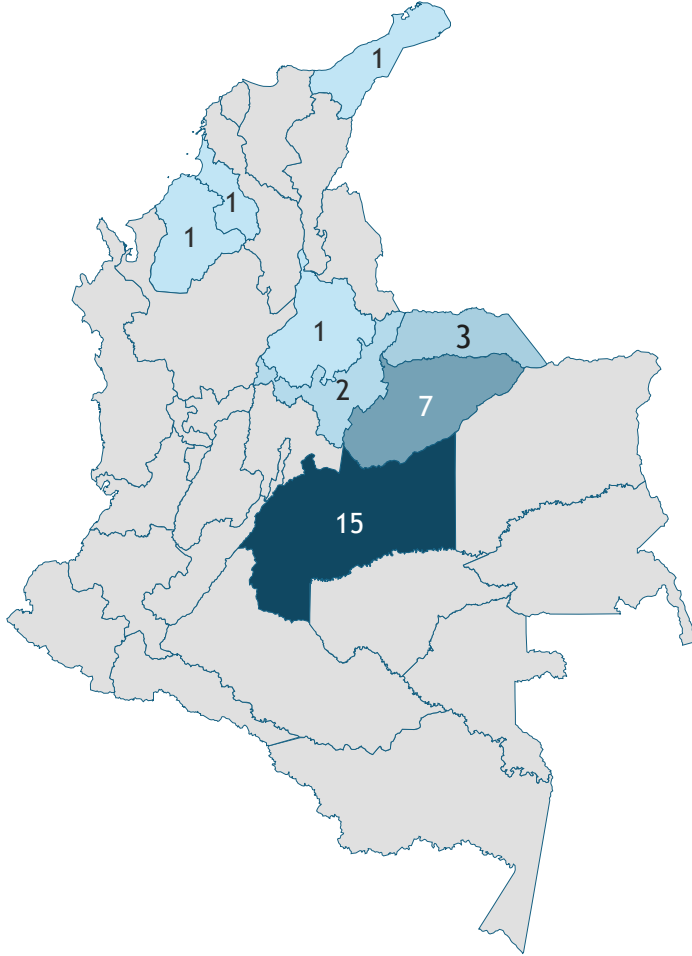
Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera



En agosto de 2024, de los 108 equipos activos en Colombia, 31 estaban destinados a operaciones de perforación. Esto representa una disminución del 20,5% en comparación con agosto de 2023, lo que equivale a 8 equipos menos. En relación con el mes anterior, julio de 2024, el número de equipos activos se mantuvo estable.

El promedio acumulado de los equipos en 2024 reportó 32 taladros, lo que muestra una disminución del 28,7% respecto al promedio alcanzado en 2023, con una reducción de 13 equipos. El número de equipos reportados en agosto de 2024 se explica por la finalización de una operación de perforación en Meta y el inicio de una nueva operación en el mismo departamento.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación Agosto 2024



Departamento	Nº de Taladros	Nº de Taladros	Nº de Taladros
	jul-24	ago-24	ago-23
META	15	15	15
CASANARE	7	7	10
ARAUCA	3	3	3
BOYACÁ	2	2	3
CÓRDOBA	1	1	4
GUAJIRA	1	1	1
SANTANDER	1	1	1
SUCRE	1	1	0
CESAR	0	0	1
CUNDINAMARCA	0	0	1
Total	31	31	39

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Agosto 2024

77 Equipos

▼ -6,1% anual (-5 Equipos)

▲ +4,1% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

76 Equipos

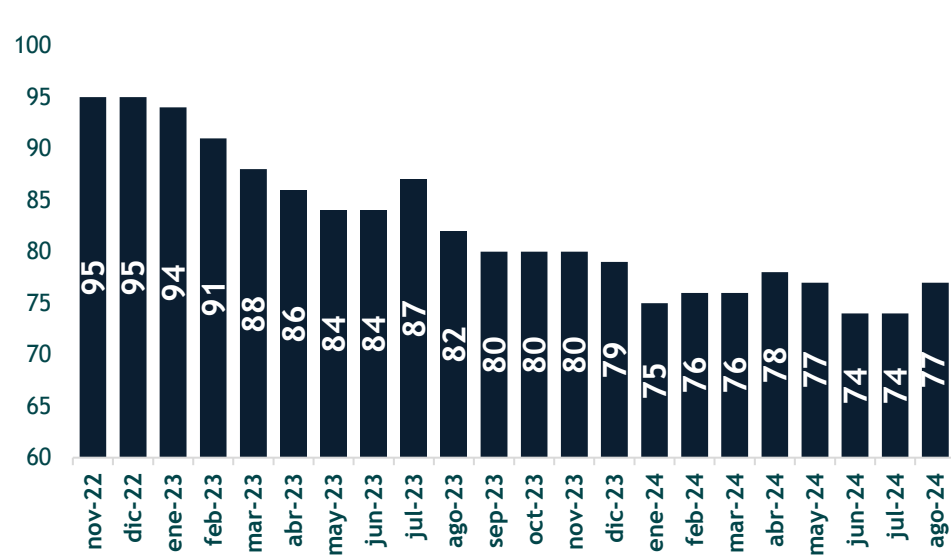
▼ -12,8% anual (-11 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

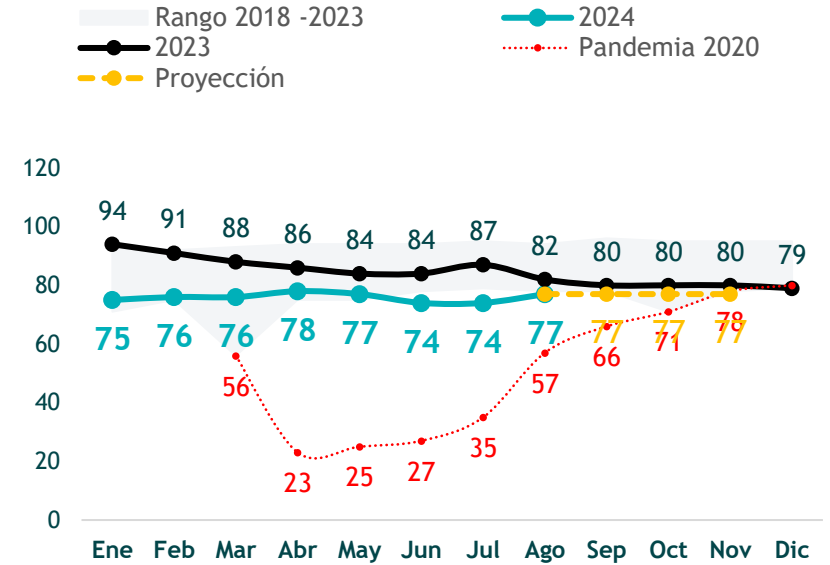
N° Taladros



Fuente: Campetrol

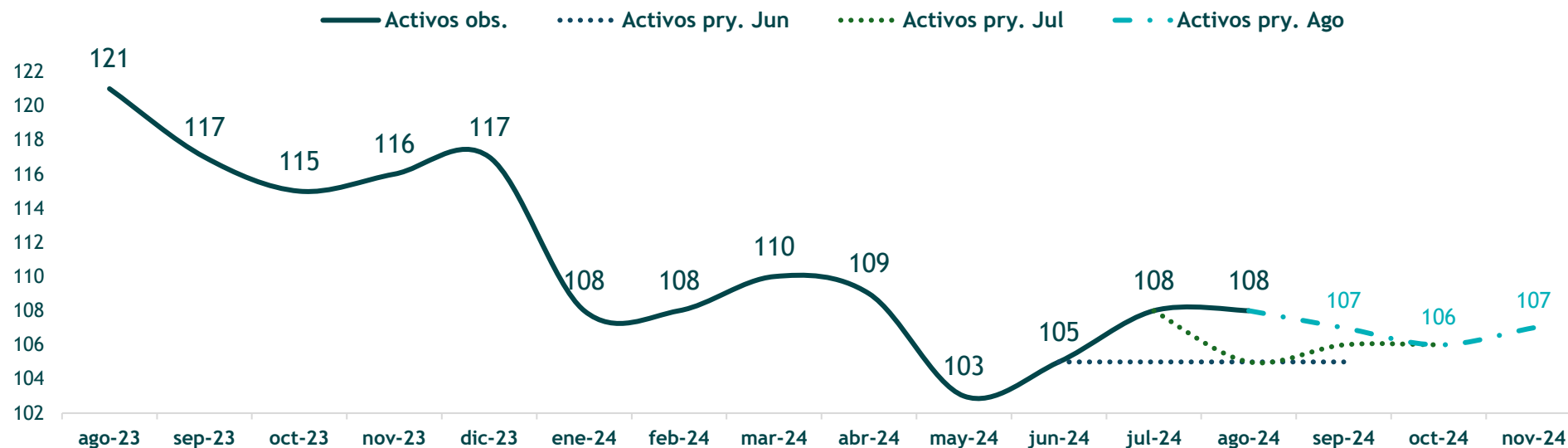
En agosto de 2024, se reportó un total de 77 taladros de reacondicionamiento en operación, lo que representa una disminución del 6,1% en comparación con el mismo mes del año anterior, equivalente a una reducción de cinco unidades. En relación con el mes anterior, julio de 2024, el número de equipos activos evidenció un aumento del 4,1% equivalente a tres equipos más.

El aumento en el número de taladros se debió al inicio de tres nuevas operaciones de reacondicionamiento en el departamento de Meta.



Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Ago	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Ago	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Ago
feb-24	2	0	30	32				76				108			
mar-24	1	0	31	32				76				108			
abr-24	0	1	31	32				78				110			
may-24	0	2	30	32				77				109			
jun-24	0	0	29	29				74				103			
jul-24	0	0	31	31	31			74	74			105	105		
ago-24	1	0	30	31	31	31		77	74	74		108	105	105	
sep-24					30	30	30		75	76	77		105	106	107
oct-24						30	29			76	77			106	106
nov-24							30				77				107

En agosto de 2024, se registraron un total de 108 taladros activos en Colombia, distribuidos en 31 equipos de perforación y 77 equipos de reacondicionamiento.

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 107 taladros en septiembre, 106 en octubre y 107 en noviembre.

Se proyecta que la actividad de los equipos de perforación tendrá un reporte para el próximo mes y en noviembre de 30 taladros en operación. Asimismo, se anticipa una reducción en octubre, a 29 taladros. En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se espera que mantengan un nivel de 77 taladros durante los próximos meses.

Reservas 1P de petróleo y gas en Colombia

De acuerdo con el documento publicado por la ANH, para el año 2023 la relación entre reservas probadas y producción (R/P) fue de 7,1 años de petróleo y de 6,1 años de gas. En petróleo esto significó una caída de 0,4 años (5,3%) y en gas de 1,1 años (15,3%). Esto marca un segundo año consecutivo de caída del nivel de reservas de ambos hidrocarburos.

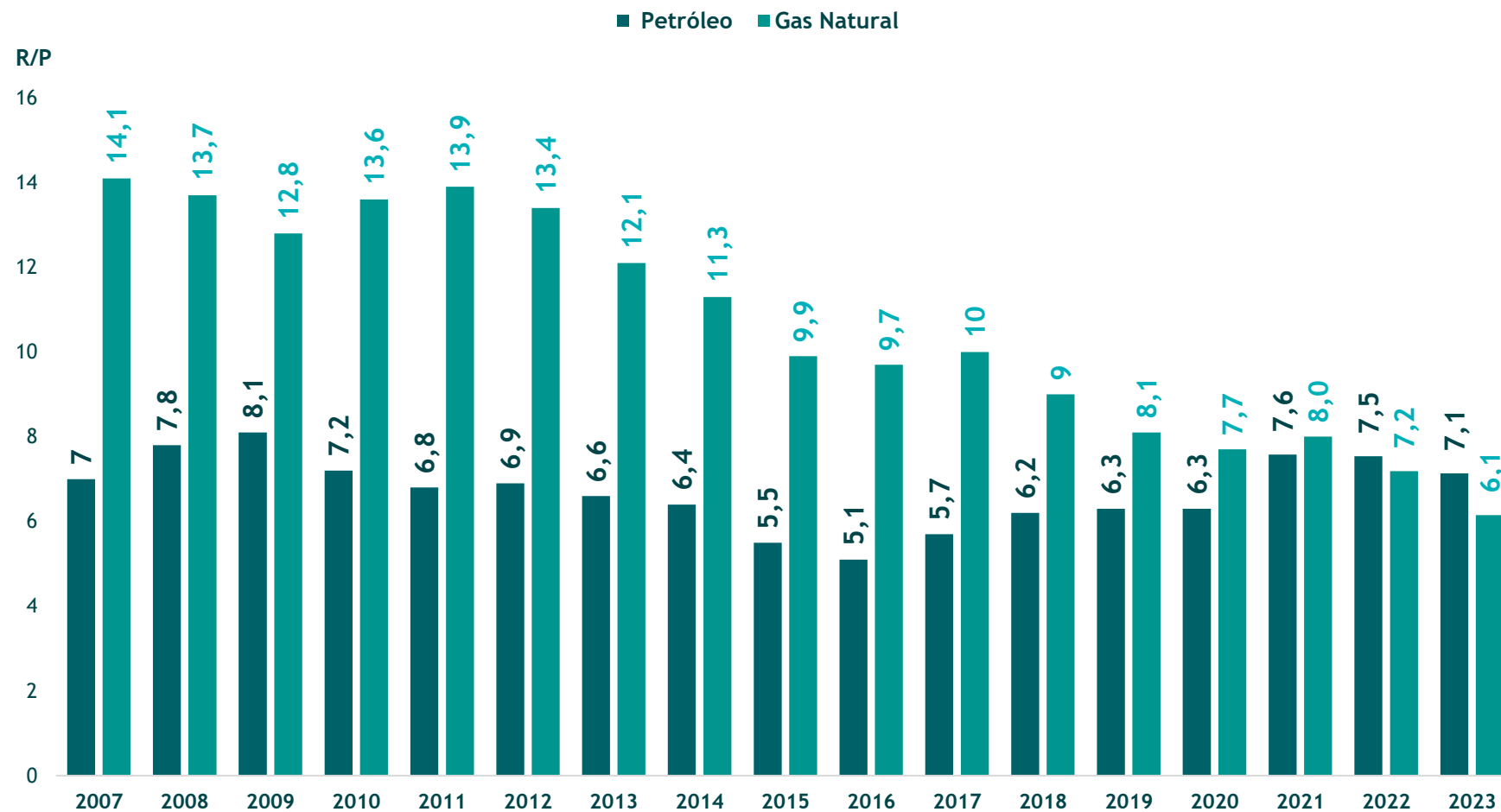
Petróleo:

En 2023 las reservas probadas de petróleo (1P) llegaron a los 2.019 millones de barriles (Mbl), una caída de 54 Mbl (2,6%) respecto a los 2.073 Mbl de 2022. Entre 2021 y 2022, las reservas 1P tuvieron un crecimiento de 34 Mbl y entre 2020 y 2021 el crecimiento fue de 223 Mbl.

Gas:

En 2023, las reservas probadas de gas natural (1P) llegaron a los 2.373 Giga pies cúbicos (Gpc), un 15,8% inferior a los 2.817 Gpc de 2022 (444 Gpc menos). Entre 2021 y 2022, las reservas 1P tuvieron una caída de 347 Gpc, en contraste con lo sucedido entre 2020 y 2021, cuando aumentaron 215 Gpc.

Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

SEGMENTO MIDSTREAM

Fuente: Ecopetrol



Evacuación país de crudos - Oleoductos

Promedio Trimestral
II Trimestre 2024

849 KBPD

▲ +6,7% anual (53,5 KBPD)

▲ +4,3% trimestral (35,3 KBPD)

Promedio año
I y II Trimestre 2024 vs. 2023

831 KBPD

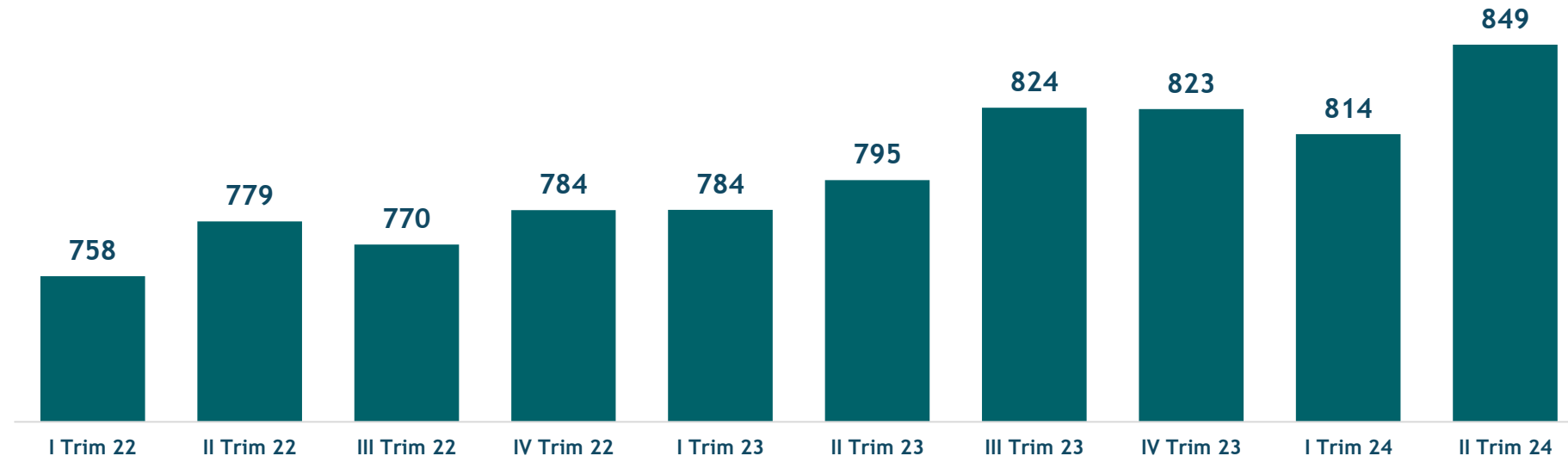
▲ +5,3% anual (41,7 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

773 KBPD

▲ +5,8% anual (42,6 KBPD) vs.
2021

KBPD



Fuente: [Ecopetrol](#), cálculos Campetrol.

Durante el segundo trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 849 miles de barriles por día, lo que representó un aumento del 6,7% respecto al mismo trimestre del año anterior, explicado principalmente por: i) incremento de la producción país, principalmente en la zona Llanos, ii) mayores entregas de crudo Castilla Norte en la refinería de Barrancabermeja, iii) normalización de operaciones del oleoducto Calo Limón Coveñas (OCLC) y iv) mayor requerimiento de Nafta por parte de Ecopetrol en Llanos y dilución en Monterrey.

En este periodo, la red de oleoductos registró una reducción en las afectaciones causadas por terceros en comparación con el primer trimestre del mismo año, donde se reportaron dos. Es importante destacar que en el 2T24 no se reportaron incidentes.

Respecto al primer semestre de 2024 (I y II Trim 24), el volumen de crudo promedio transportado aumentó 5,3% respecto al mismo período en 2023. Es importante mencionar que, durante el primer semestre de 2024, se alcanzó el mayor volumen promedio anual transportado de los últimos cinco años y el 90,5% fue propiedad de Ecopetrol.

Evacuación país de refinados - Poliductos

Promedio Trimestral
II Trimestre 2024

304 KBPD

▲ +0,2% anual (0,5 KBPD)

▼ -0,5% trimestral (1,4 KBPD)

Promedio año
I y II Trimestre 2024 vs. 2023

304 KBPD

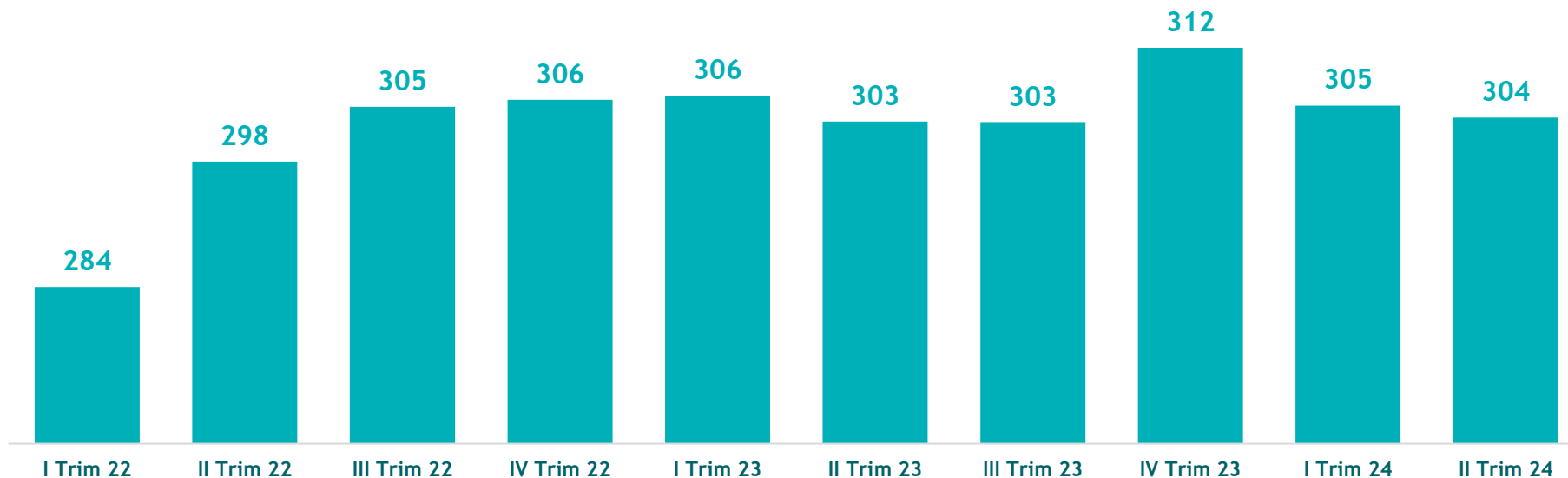
▼ -0,1% anual (-0,3 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

298 KBPD

▲ +7,6% anual (21,1 KBPD) vs.
2021

KBPD



Fuente: [Ecopetrol](#), cálculos Campetrol.

Durante el segundo trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 304 miles de barriles por día, lo que representó un aumento de 0,2% respecto al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior, esta cifra disminuyó en 0,5%. El comportamiento similar al año anterior se debió a: i) mayor transporte de Nafta, compensado parcialmente por ii) disminución en la demanda nacional de gasolina y iii) aumento del porcentaje de etanol en la mezcla final, lo que redujo la cantidad de volumen requerido a ser transportado. Aproximadamente el 30.6% del volumen transportado por poliductos correspondió a productos de Ecopetrol S.A.

Es importante destacar que, durante el primer semestre de 2024, las afectaciones a la red de oleoductos y poliductos provocadas por terceros mostraron una tendencia a la baja. Aunque se registraron dos atentados en el primer trimestre, no hubo ninguno en el segundo trimestre.

DE LA

PERFORACIÓN

A LA

PRODUCCIÓN:

**SOLUCIONES DE
BOMBEO Y ACCESORIOS
PARA UN FLUJO CONSTANTE.**

Visítanos en la Cumbre de Petróleo, Gas y Energía 2024

EN EL STAND 22,23,24

www.suministrossis.com

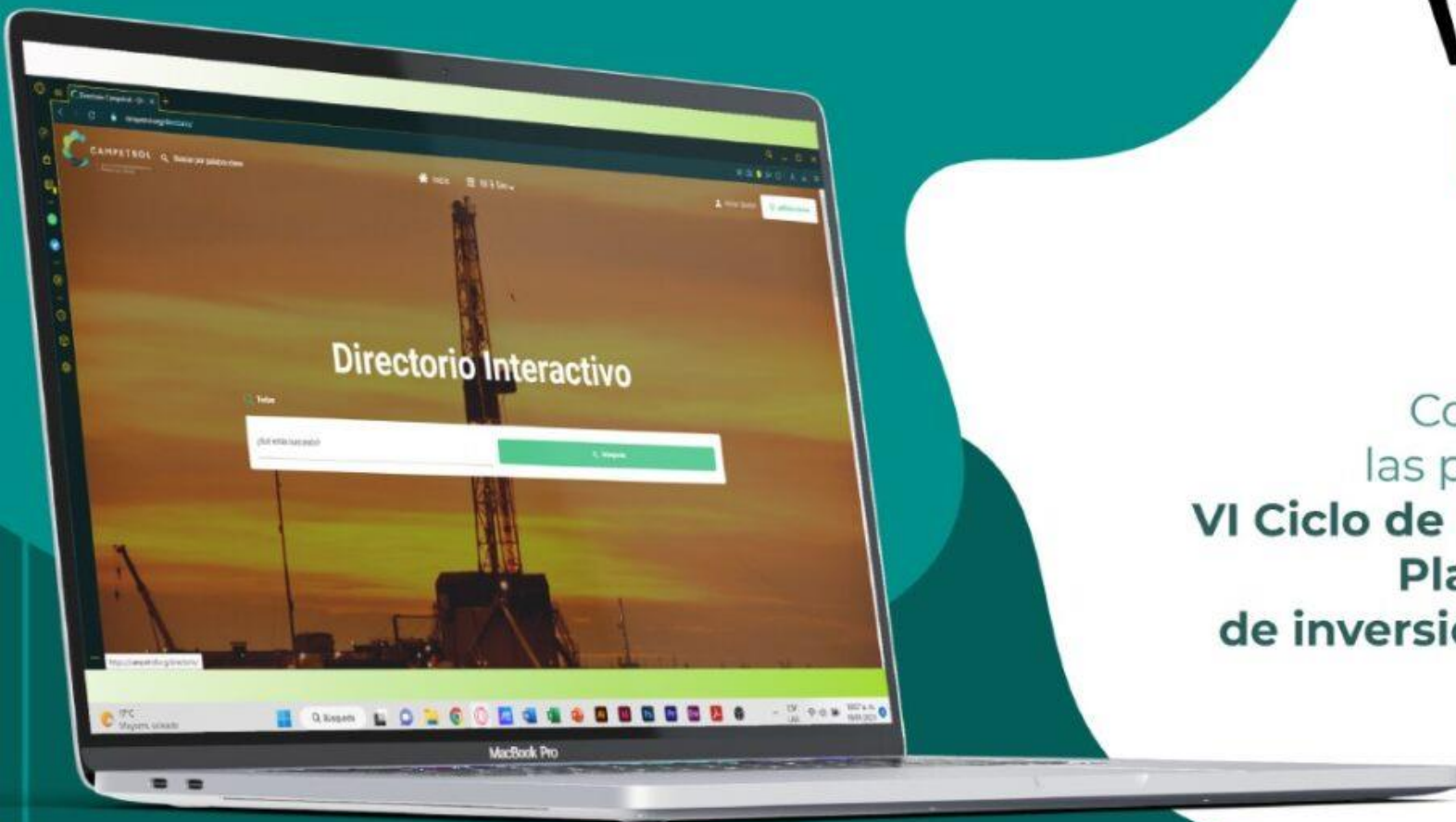


Sis
Suministros Industriales y Servicios

DURALITTE DOSIVAC

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

SEGMEN TO DOWNSTRE AM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



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

Carga a refinerías

Promedio trimestral

II Trim (Abril - Junio) 2024

424 KBPD

▼ -0,8% anual (-3,4 KBPD)

▼ -1,0% trimestral (-4,1 KBPD)

Promedio año acumulado

Enero - Junio de 2024

426 KBPD

▲ +1,5% anual (6,5 KBPD)

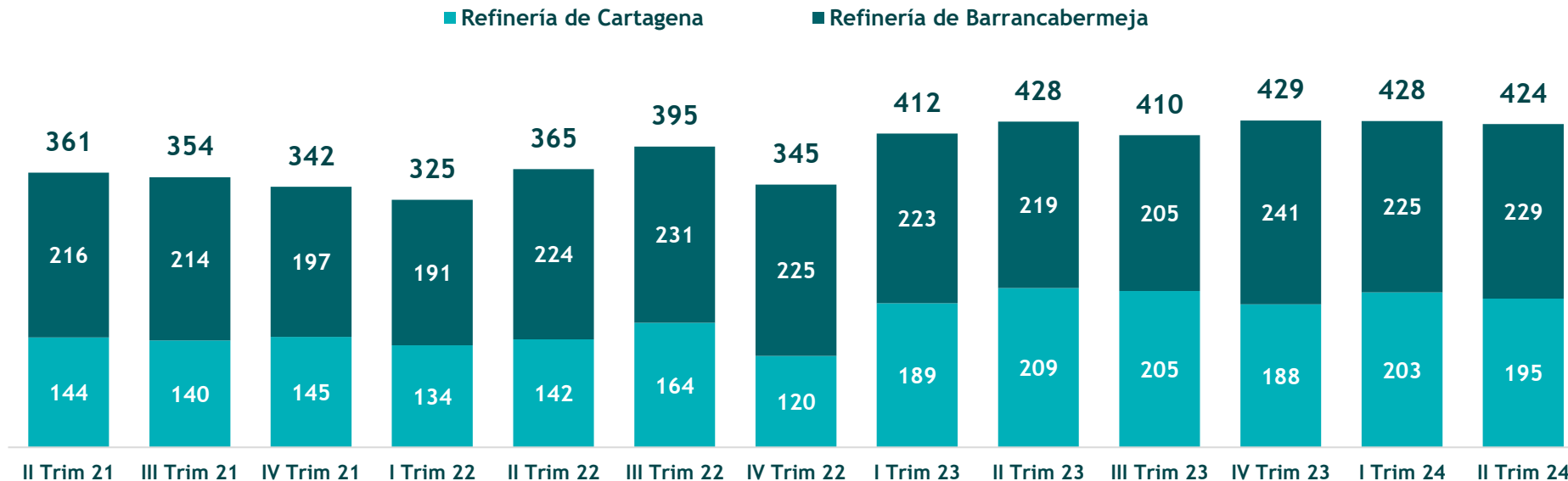
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

420 KBPD

▲ +17,4% anual (62,3 KBPD)
vs. 2022

KBPD



Fuente: Ecopetrol, cálculos Campetrol.

Corte: Cuarto trimestre 2023, último dato disponible

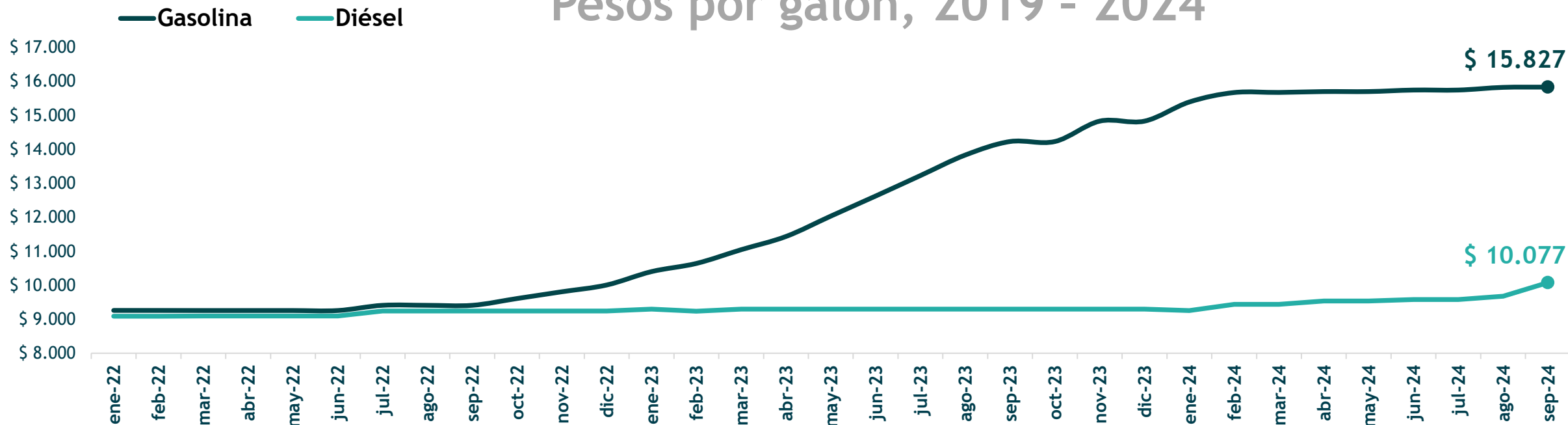
Durante el segundo trimestre de 2024, según Ecopetrol, las refinerías reportaron una carga consolidada total de 428 KBPD. Esto representa una disminución del 0,8% respecto al mismo trimestre del año anterior y del 1,0% en comparación con el primer trimestre de 2024.

En primer lugar, la refinería de Barrancabermeja reportó una carga consolidada de 229 KBPD, la más alta registrada en el 2024. Esto representa un incremento del 4,8% en comparación con el segundo trimestre de 2023 y un aumento del 1,9% frente al primer trimestre de 2024. Este desempeño fue impulsado por una disponibilidad operacional del 96% y un mayor procesamiento de crudo liviano.

En segundo lugar, la refinería de Cartagena, durante abril, mayo y junio de 2024, registró una carga de 195 KBPD. Esto supone una disminución del 6,7% en comparación con el segundo trimestre de 2023 y del 4,1% respecto al primer trimestre de 2024. Debido principalmente a la parada técnica de la unidad de crudo original (U-001).

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2019 - 2024



Fuente: [UPME](#), [Blue Radio](#), [Portafolio](#), [Infobae](#), cálculos Campetrol.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC), un programa estatal que subsidia los precios de estos. Comparando el promedio observado en septiembre de 2024, el cual fue de \$15.827 para la gasolina y de \$10.077 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 11,2% y 8,4%, respectivamente.

Aunque en los últimos meses las variaciones en el precio del diésel se debieron al incremento en el costo de los componentes, como el biodiésel, es importante mencionar que, si bien los aumentos graduales en el precio ya se habían aplicado a la gasolina, desde agosto de 2024 se anunciaron políticas que implicaron incrementos graduales en el precio del diésel con el fin de seguir cerrando el déficit del FEPC. En efecto, luego de un acuerdo entre el Gobierno Nacional y los transportadores, se estableció un ajuste gradual con dos incrementos de \$400 cada uno: el primero de ellos en septiembre de 2024, y el segundo en diciembre de 2024.

Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual
Agosto 2024

998 MPCD

▼ -3,1% anual (-31,6 MPCD)

▲ +4,8% mensual (45,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto de 2024

1.072 MPCD

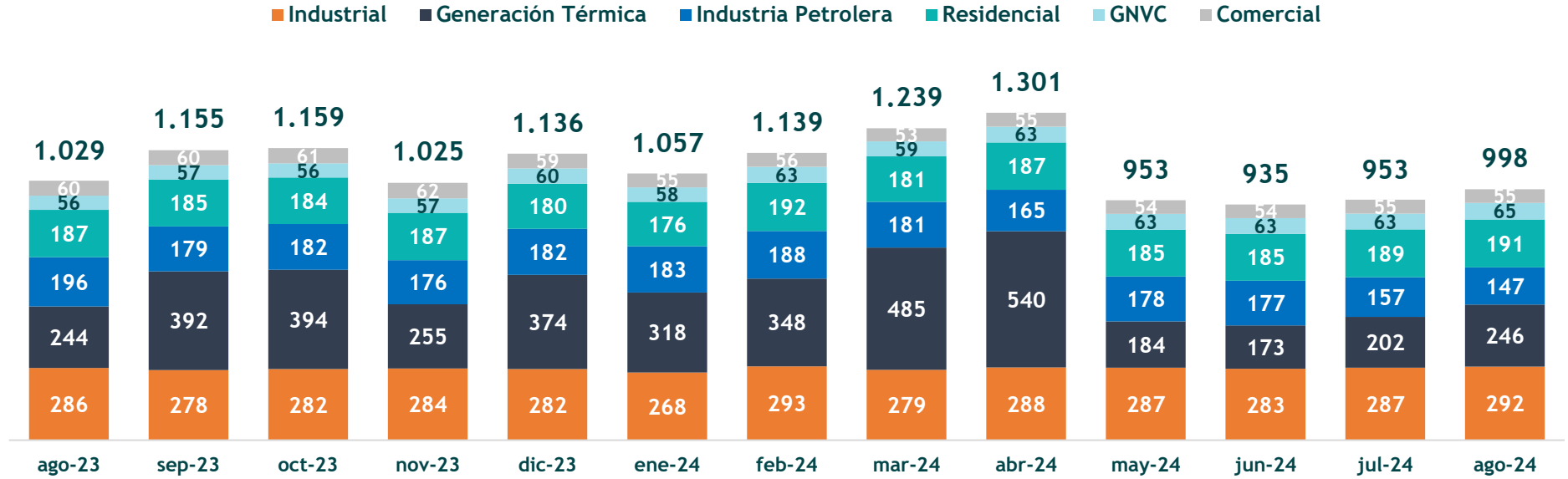
▲ +12,3% anual (117,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.009 MPCD

▲ +3,6% anual (35,2 MPCD) vs.
2022

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos Campetrol.
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

La demanda de gas natural en Colombia reportó, en agosto de 2024, una disminución del 3,1% en comparación con agosto de 2023, 31,6 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. Esta caída se debió principalmente a una disminución de 50,5 MPCD en el consumo del sector de refinería (-30,2%) y de 8,8 MPCD del consumo del sector comercial (-8,8%)

En contraste, esta cifra aumentó 4,8% respecto al mes anterior, julio de 2024, lo que equivale a 45,3 MPCD más. En este contexto, los sectores que presentaron un mayor consumo fueron:

- Generación térmica: 44,2 MPCD más (+21,9%)
- Petroquímica: 4,2 MPCD más (+21,1%)
- Gas Natural Vehicular: 2,1 MPCD más (+3,3%)
- Industrial: 4,2 MPCD más (+1,5%)

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Mayo 2024

56,4 MPCD

▲ +126,1% anual (31,4 MPCD)

▼ -87,0% mensual (-376,9 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo de 2024

263,5 MPCD

▲ +3.415,5% anual (256,0 MPCD)

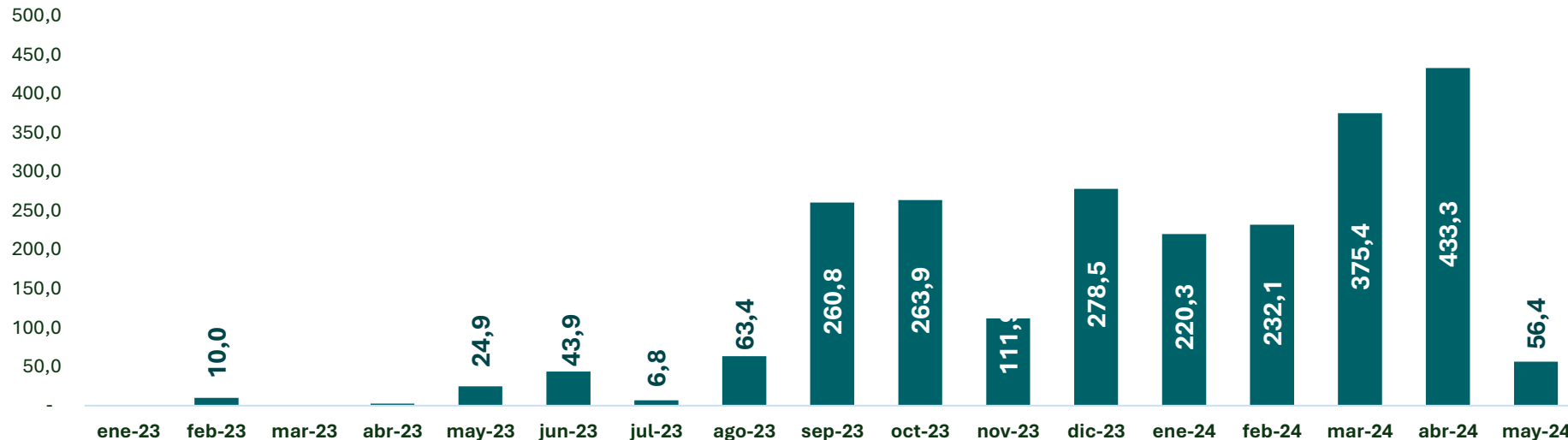
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

88,9 MPCD

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

MPCD

Volumen de gas importado en Colombia



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos Campetrol.
*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

En mayo de 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), reportaron un total de 1.747,1 MPC, lo que se traduce en un promedio diario de 56,4 MPCD. Esta cifra representa un incremento del 126,1% en comparación con mayo de 2023, cuando se importaron 772,9 MPC.

Comparado con el mes anterior, abril de 2024, las importaciones disminuyeron un 87,0%, lo que equivale a 11.251,4 MPC menos. Esta disminución se debe principalmente a que el aumento significativo en los meses previos estuvo motivado por la necesidad de asegurar el suministro de energía en el país, prevista por el fenómeno de El Niño. Sin embargo, la estabilización de las condiciones climáticas y el incremento en la producción interna de energía permitieron una reducción considerable en las importaciones.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Julio 2024

1.546 Ton/día

▼ -18,7% anual (-355,3 Ton/día)
▼ -1,5% mensual (-23,1 Ton/día)

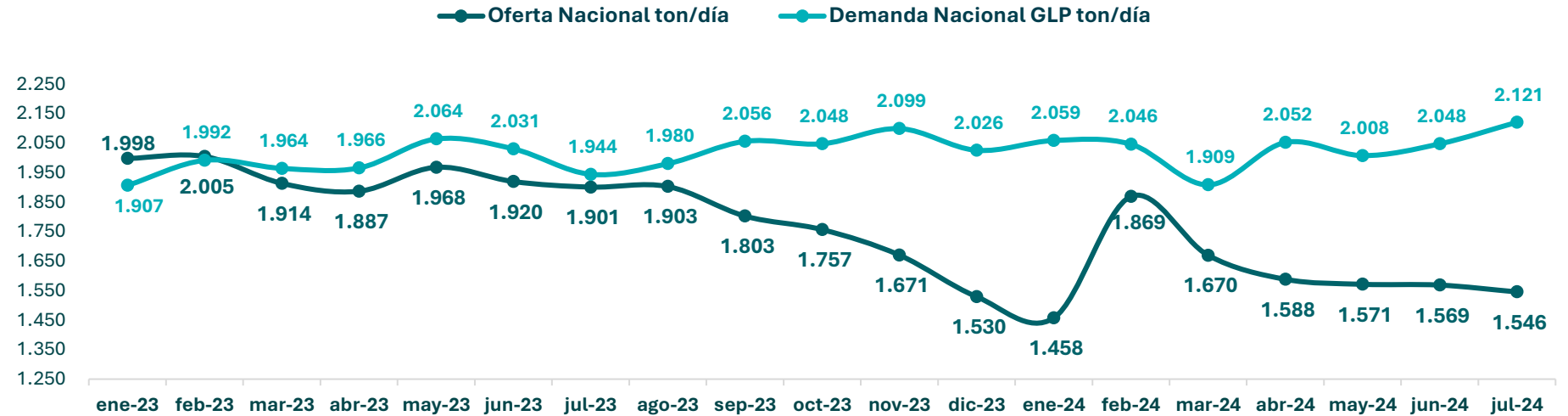
Demanda Nacional
Promedio mensual
Julio 2024

2.121 Ton/día

▲ +9,1% anual (176,6 Ton/día)
▲ +3,6% mensual (73,2 Ton/día)

Ton/día

Oferta vs demanda de GLP



Fuente: Agremgas con base en información Sistema Único de Información de la SSPD, MME, Ecopetrol, cálculos Campetrol.

En julio de 2024, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 47.916 toneladas mensuales, equivalente a 1.546 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 18,7% en comparación con julio de 2023 y del 1,5% respecto al mes anterior. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuye con 19.104 toneladas mensuales (40% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 8.981 toneladas mensuales (19%) y Cusiana con 7.627 toneladas mensuales (16%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en julio de 2024 se importó un promedio de 9.370 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en julio de 2024 se registró una demanda de 65.745 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.121 toneladas. Esto representa un incremento del 9,1% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 3,6% en comparación con junio de 2024.



Gracias a los asistentes a Rueda de Negocios

Martes
13
agosto
2024

8:00 a.m. - 4:30 p.m.
Evento presencial

Club el Nogal, Bogotá
Salón Buenos Aires



— 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

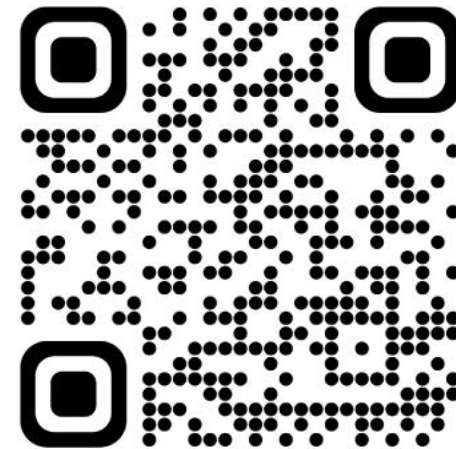
Ya disponibles nuestros

Monitores

Legislativo Relacionamiento

SEPTIEMBRE 2024

Conozca el Monitoreo
Legislativo y
Relacionamiento
escaneando el código QR
y entérese sobre la
actualidad legislativa y política
del país que impactan el sector
energético colombiano.



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



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



Ley 1340 de 2009

Normas en materia de protección de la competencia



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



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