

The background features a collage of circular and semi-circular images related to the oil and gas industry. These include an offshore oil rig at sea, an industrial refinery with complex piping and storage tanks, a tall drilling derrick, a large solar panel array, and a group of professionals in hard hats reviewing documents. The overall color palette is dominated by shades of green and blue.

Informe

CAMPETROL

Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Octubre
2024

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio



De un **barril de petróleo** se producen combustibles, ¡Pero también plásticos, fertilizantes, materiales de construcción y hasta medicinas!



El **cepillo de dientes**, la **crema dental** y el **shampoo**, contienen plásticos y otros ingredientes derivados del petróleo.



Tu crema, bálsamo labial y muchos otros **cosméticos** llevan parafina, petrolato y otros ingredientes del petróleo.



La aspirina, ese **medicamento** clásico para aliviar el dolor, tiene un ingrediente clave, el fenol, que proviene del petróleo.



Ese **smartphone** que llevas en el bolsillo, tu **computador** o **tablet**, tiene plásticos como el polietileno para la pantalla y el policarbonato para la carcasa.



Los **paneles** dependen del silicio refinado, un derivado del petróleo, para fabricar las **celdas solares** que convierten la luz en energía para todos.



Muchos **fertilizantes** contienen urea y amoníaco, ¡derivados del gas para hacer crecer las plantas que nos proveen alimento!



Tu **ropa deportiva**, **suéteres** y hasta tu **traje de baño** tienen algo en común: ¡están hechos con derivados del petróleo como poliéster y nylon!

¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

Los productos derivados del petróleo y gas están presentes en innumerables objetos que hacen parte de nuestro día a día. Desde los electrodomésticos que utilizamos cotidianamente, hasta los medicamentos y alimentos que consumimos para nuestro bienestar, requieren de recursos obtenidos del petróleo y gas.

Conozca más acerca
del sector de bienes
y servicios de petróleo,
gas y energía en
NUESTRA APP



y página web
campetrol.org



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
SOSTENIBLE

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

Vanessa Aranguren
Coordinador de Eventos y Marketing
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org

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



Torneo invitacional de **Golf** | Petróleo, Gas y Energía **2024-2**
 CON UN PROPÓSITO **SOSTENIBLE**

MUCHAS GRACIAS A NUESTROS PATROCINADORES

	 <small>The Cable Company</small>					 <small>Ingeniería, Construcción y Equipos</small>
 <small>LOGISTICS COLOMBIA S.A.S.</small>	 ERAZO VALENCIA S.A.S. <small>SOLUCIONES INTEGRALES</small>		 <small>WATER SOLUTIONS</small>			 <small>FLUID SYSTEM S.A.S.</small>
	 POINTER <small>INSTRUMENT SERVICES SAS</small>			 <small>INTERNACIONAL</small>		
 <small>Proceso Soluciones</small>	 <small>Una compañía del BCB</small>	 <small>OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS</small>			 <small>WELL SERVICES S.A.</small>	
	Alianzas: 		 <small>Café</small>	Apoya: <small>Asociación Colombiana del Petróleo y Gas</small>	Organizan: <small>movilidad sostenible</small>	 <small>Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía</small>

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.

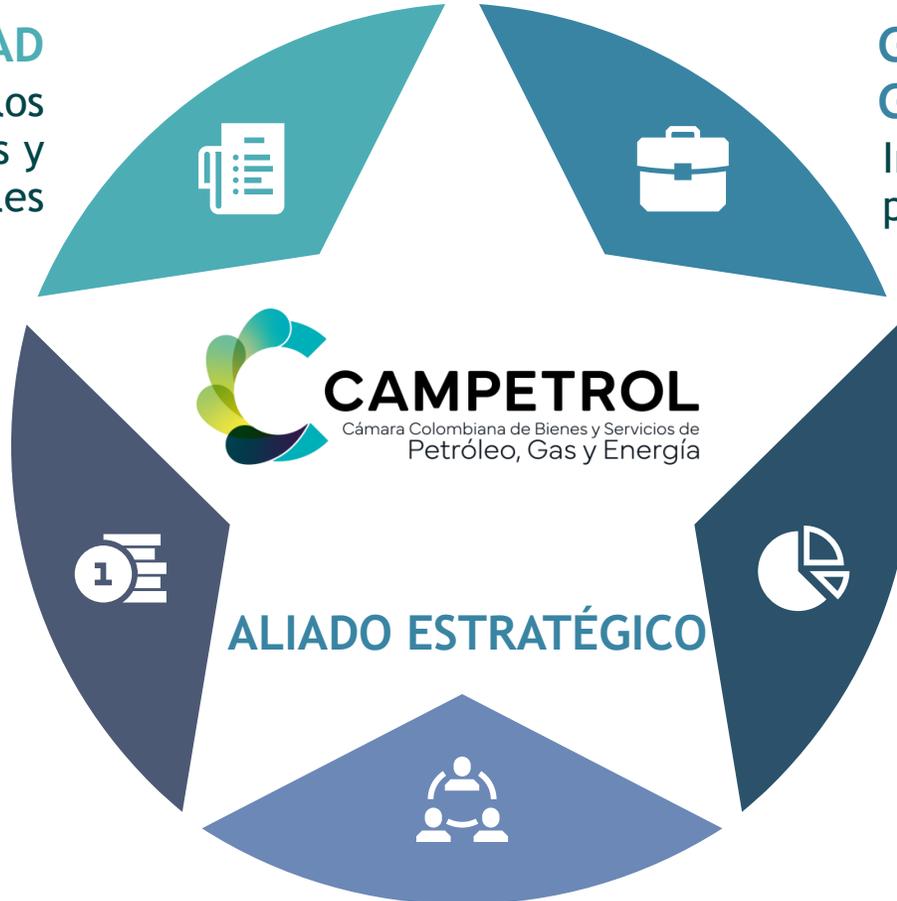
1. **Aliado estratégico:** Generar opinión, relacionamiento, visibilidad, coadyuvar en la toma de decisiones, representatividad y vocería de sus afiliados.

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



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



ALIADO ESTRATÉGICO



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

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
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

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

CONTENIDO

RESUMEN

[Página 15](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 22](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 31](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 32](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 53](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 55](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 78](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 82](#)

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 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, se exportó un total de \$1.292 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 10,1% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (julio de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 3,5%.



Si deseas descargar el resumen en inglés, escanea el QR



Resumen

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%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **109 taladros activos en total (29 de perforación y 80 de reacondicionamiento)**, evidenciando una **disminución de 6,8%** respecto al mismo mes del año anterior (-8 equipos). Respecto a agosto de 2024 el número aumentó 0,9% (+1 equipo).
 - **Se reportaron 29 taladros de perforación:** ocho menos que en septiembre de 2023 (-21,6%) y dos menos que en agosto del 2024 (6,5%).
 - **Se registraron 80 taladros de reacondicionamiento:** El mismo número respecto a agosto de 2023 y aumentó tres respecto al mes anterior (+3,9%).
- Se presentaron alertas y eventos de entorno relacionados con asuntos de **contratación de mano de obra local y contratación de bienes y servicios locales**, además de la afectación a las movilizaciones con motivo del paro nacional de transportadores entre el 1 y 6 de septiembre.



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

Agosto - Septiembre, 2024

Indicador	Fuente	Septiembre 2024	Mensual		Anual	
			Agosto 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Septiembre 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$72,8	\$78,9	▼ -\$6,1 (-7,8%)	\$93,7	▼ -\$21,0 (-22,4%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	781,4	787,8	▼ -6,3 (-0,8%)	777,7	▲ +3,8 (0,5%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	974	987	▼ -13,0 (-1,3%)	1.070	▼ -96,0 (-9,0%)
Total de Taladros	Campetrol	109	108	▲ +1 (0,9%)	117	▼ -8 (-6,8%)
Taladros de Perforación	Campetrol	29	31	▼ -2 (-6,5%)	37	▼ -8 (-21,6%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	80	77	▲ +3 (3,9%)	80	0 (0,0%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.292 _(pr)	\$1.339 _(pr)	▼ -\$47 (-3,5%)	\$1.437	▼ -\$145 (-10,1%)
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%)

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



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 FUE ESPECTACULAR!

PATROCINADOR OFICIAL



PATROCINADORES PLATINUM



PATROCINADORES





VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

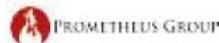
INNOVACIÓN, TRANSFORMACIÓN
Y DESARROLLO TERRITORIAL

01 AL 03 DE
OCTUBRE DE 2024

CENTRO DE CONVENCIONES
CARTAGENA DE INDIAS



EXPOSITORES





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)

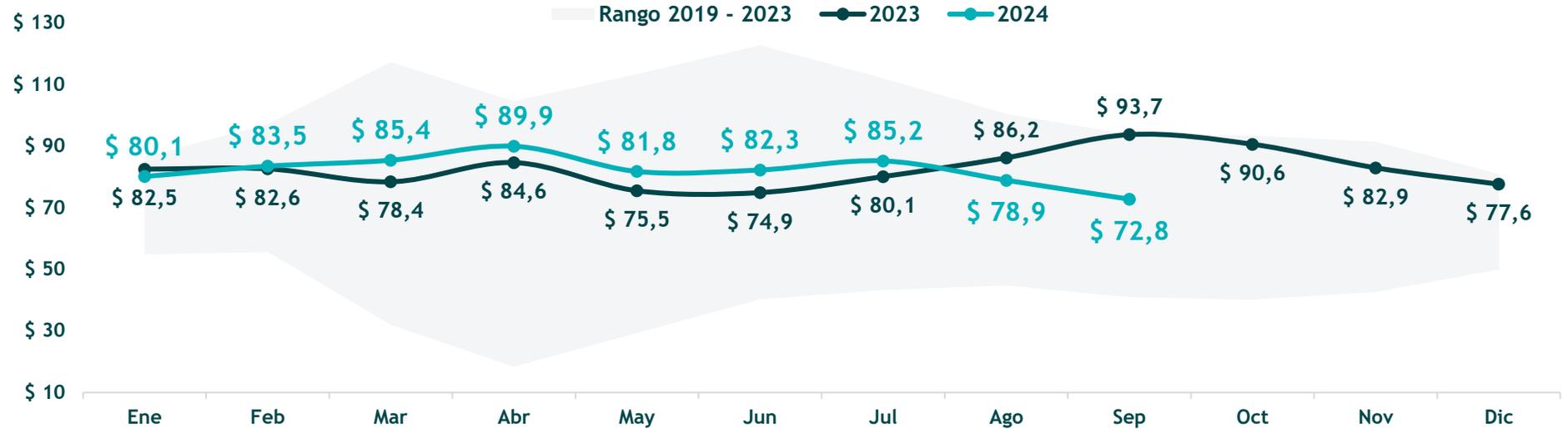
Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2023

\$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.

Producción mensual
Septiembre 2024

101,8 MBPD

▼ -0,5% anual (-0,5 MBPD)

▼ -1,0% mensual (-1,0 MBPD)

Consumo mensual
Septiembre 2024

103,8 MBPD

▲ +2,3% anual (2,3 MBPD)

▲ +0,9% mensual (0,9 MBPD)

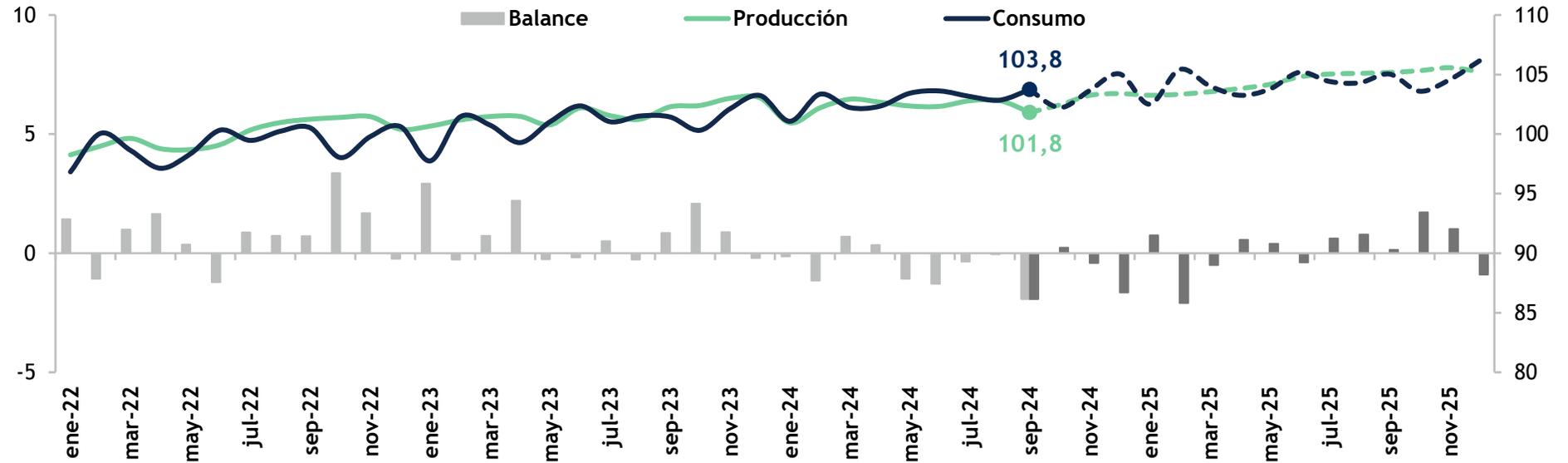
Balance mensual
Septiembre 2024

-1,9 MBPD

Exceso de demanda

Balance de oferta y demanda

Balance - MBDP



Fuente: [EIA](#), cálculos Campetrol.

Para el mes de septiembre del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de demanda de 1,9 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,8 MBPD, lo que significó un descenso del 0,5% respecto a septiembre de 2023. Respecto a agosto de 2024, la producción disminuyó un 1,0%.

Asimismo, en septiembre de 2024, el consumo global se ubicó en 103,8 MBPD, aumentando 0,9% respecto a agosto de 2024, y aumentando 2,3% respecto a septiembre de 2023.

A lo largo del 2025, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 105 MBPD.

Producción OPEP*
Septiembre 2024

21,8 MBPD

▼ -0,5% mensual (-0,1 MBPD)

Producción No OPEP*
Septiembre 2024

34,8 MBPD

▲ +0,3% mensual (0,1 MBPD)

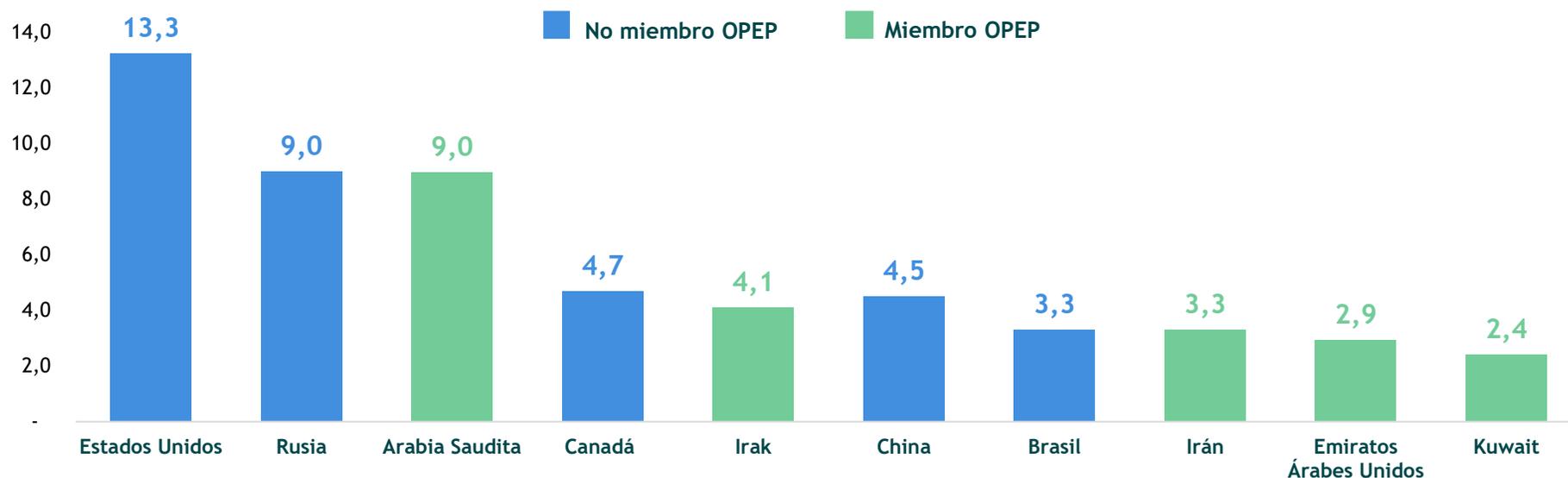
Producción (OPEP + No OPEP)*
Septiembre 2024

56,5 MBPD

▲ +0,01% mensual (0,004 MBPD)

Producción de petróleo crudo - Países

MBPD - Septiembre 2024*



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

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

Para septiembre de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 55,5% (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 13,3 MBPD (según el último dato de septiembre de 2024).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,8 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,8 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Septiembre 2024

1.751 Equipos

▼ -0,5% anual (-9 Equipos)

▲ +0,9% mensual (16 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Septiembre 2024

1.744 Equipos

▼ -4,6% anual (-85 Equipos)

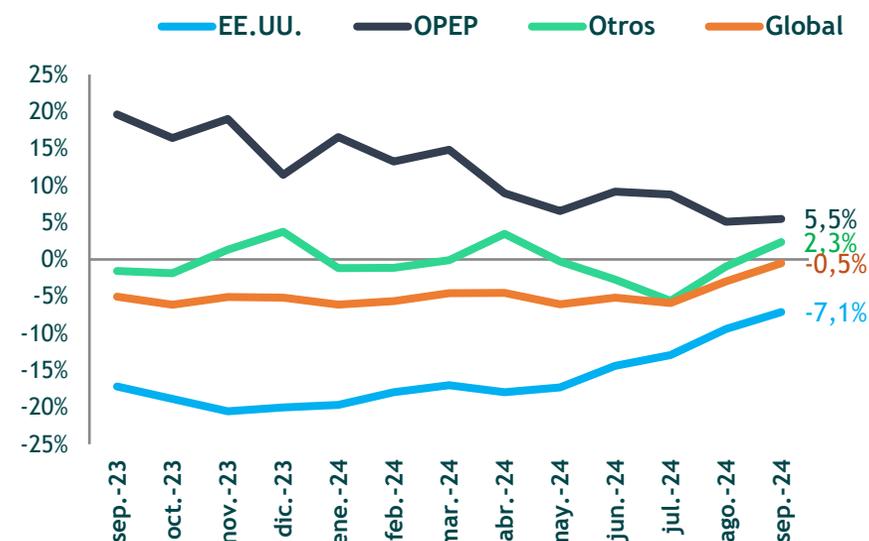
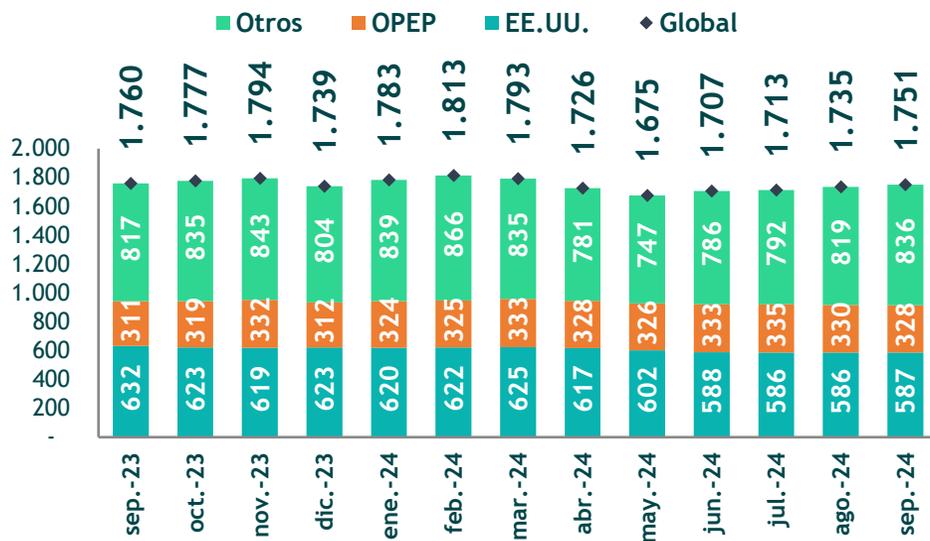
Conteo mensual tal. OPEP*
Septiembre 2024

328 Equipos

▲ +5,5% anual (17 Equipos)

▼ -0,6% mensual (-2 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 1.751 equipos en septiembre de 2024. Esta cifra disminuyó 0,5% en comparación con el mismo período del año anterior (nueve taladros menos), y un aumento del 0,9% respecto a agosto de 2024 (16 equipos más).

En septiembre de 2024, la actividad de taladros de la OPEP registró un total de 328 equipos activos, lo que representa un incremento del 5,5% en comparación con el mismo mes del año anterior (17 equipos adicionales). No obstante, esta cifra refleja una disminución del 0,6% respecto a agosto de 2024, equivalente a dos equipos menos. Los países que presentaron el mayor aumento interanual en su actividad de taladros fueron:

- Kuwait, con siete equipos adicionales, alcanzando un total de 30 taladros activos en septiembre.
- Emiratos Árabes Unidos (Abu Dhabi y Dubái), con 10 equipos adicionales, alcanzando un total de 69 taladros.
- Libia, con cuatro equipos adicionales, totalizando 18 taladros activos.

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Septiembre 2024

587 Equipos

▼ -7,1% anual (-45 Equipos)

▲ +0,2% mensual (1 Equipo)

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

604 Equipos

▼ -15,0% anual (-107 Equipos)

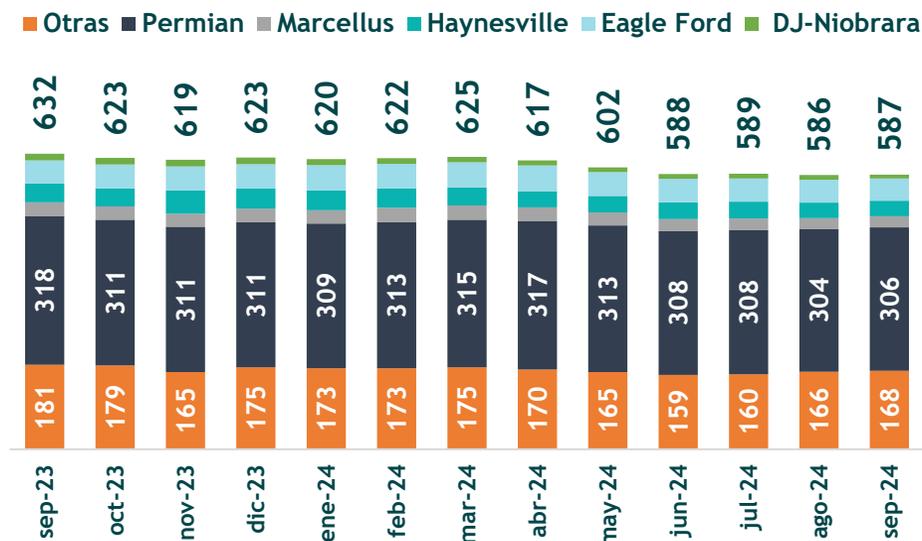
Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Septiembre 2024

231 Equipos

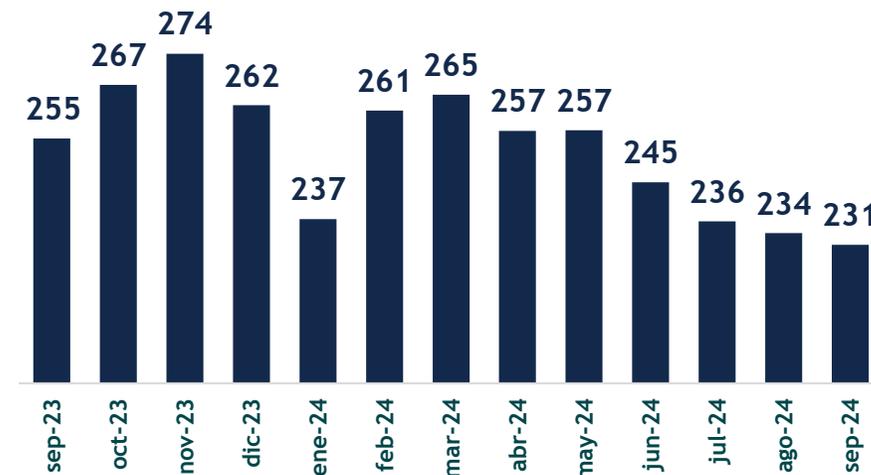
▼ -9,3% anual (-24 Equipos)

▼ -1,1% mensual (-3 Equipos)

N° Taladros



■ Unidades de fracturamiento activas



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

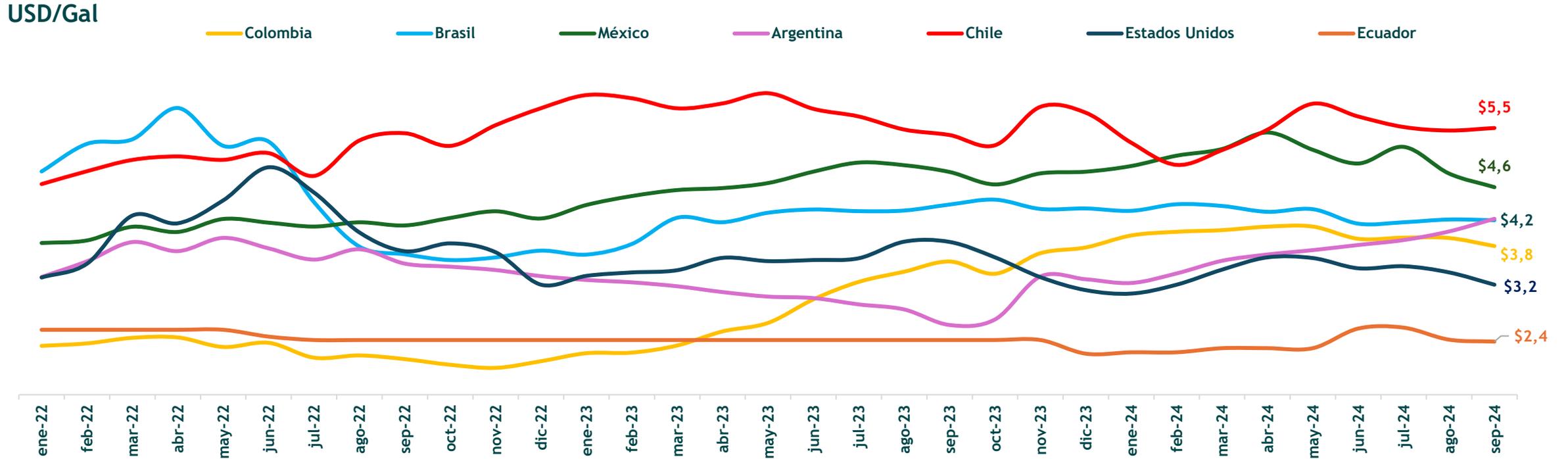
Durante el mes de septiembre de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 587 equipos en promedio, registrando una disminución de 7,1%, correspondiente a 45 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-12 equipos),
- Marcellus (-5 equipos),
- Haynesville (-7 equipos),

Respecto al mes anterior, agosto de 2024, el número de taladros aumentó 0,2% (un equipo más).

En septiembre de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 231 unidades, lo que representó un descenso del 9,3% en comparación con el mismo período de 2023 (24 unidades menos), y de 1,1% en comparación con agosto de 2024 (tres 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 septiembre de 2024, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,8 USD/gal (\$15.827 COP), un 6,4% superior al registrado en septiembre de 2023. El precio del combustible en el territorio nacional es inferior en relación con:

- Chile (\$5,5 USD/gal)
- México (\$4,6 USD/gal)
- Brasil (\$4,2 USD/gal)
- Argentina (\$4,2 USD/gal)

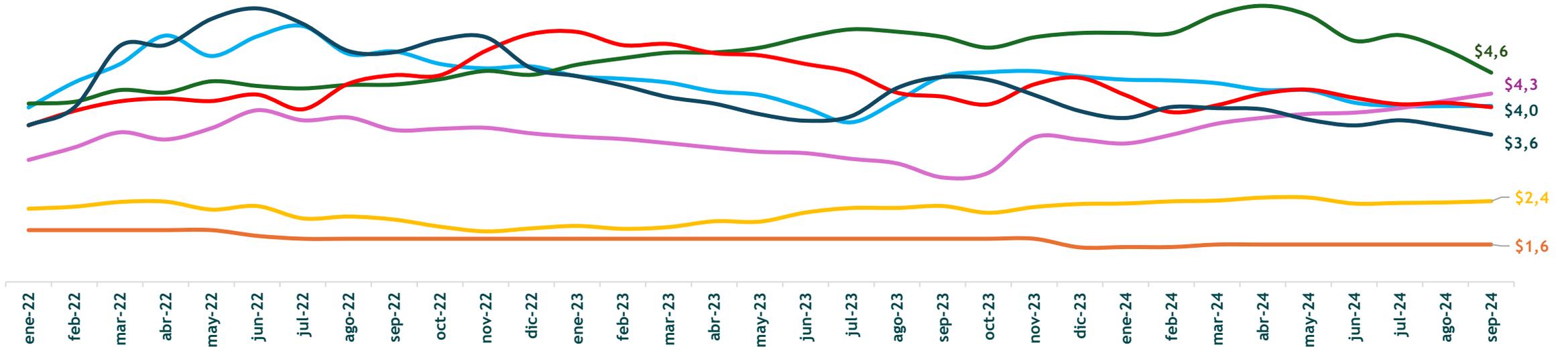
Es superior al precio registrado en Estados Unidos que es de \$3,2 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,4 USD/gal.

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

Precios Internacionales del diésel

USD/Gal

Colombia Brasil México Argentina Chile Estados Unidos Ecuador



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

Para septiembre de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$10.077 COP), un 3,7% superior al precio registrado en septiembre de 2023. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación a:

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

SPOTLIGHT



Somos la **ENERGÍA** de **COLOMBIA**
CAMPETROL



Rubén Roncancio
Gerente General



Nuestros
AFILIADOS
son los **protagonistas**

Vea el video ahora haciendo

CLIC AQUÍ

CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

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* %

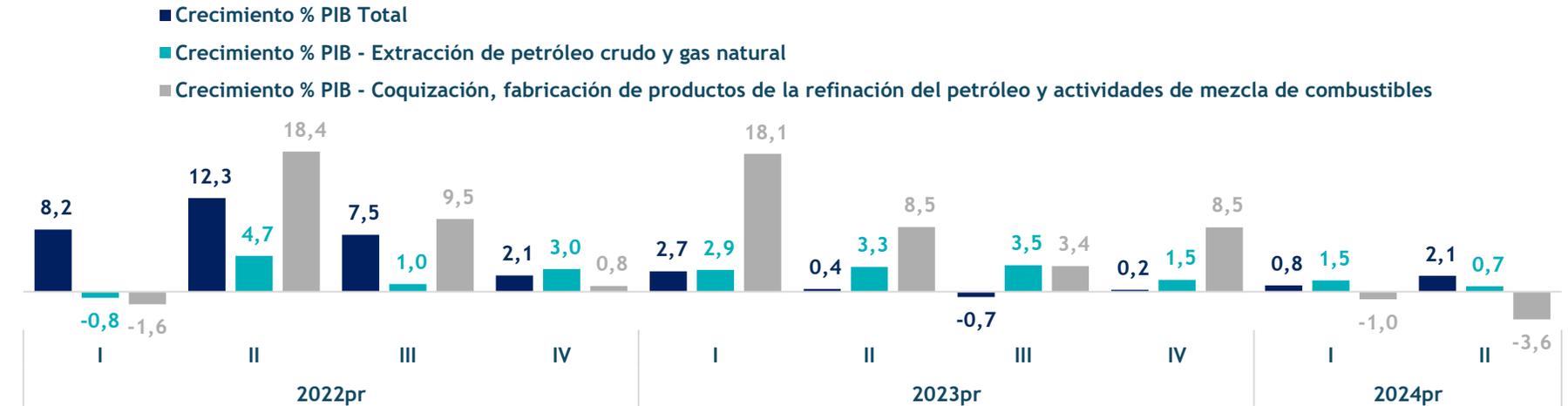
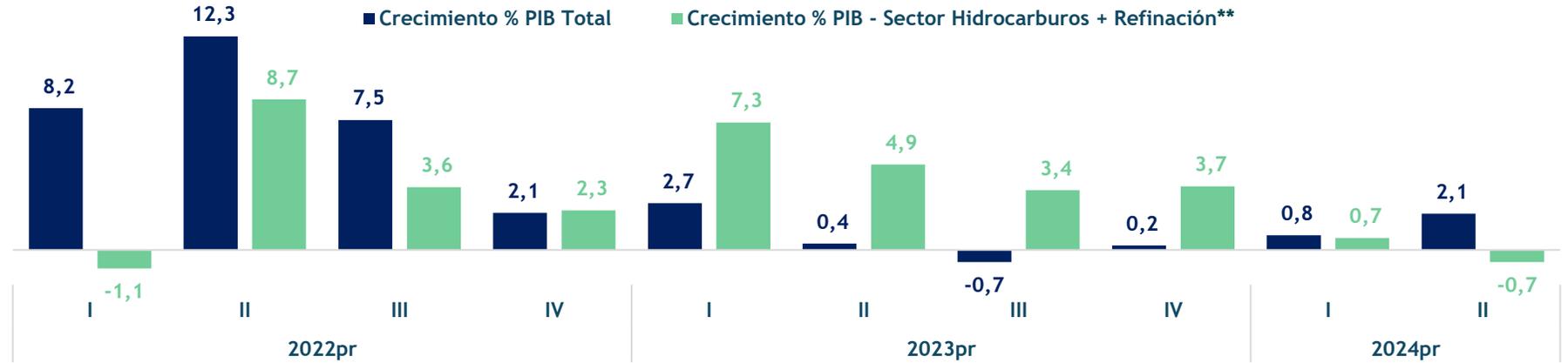
▼ -12,1 pps. vs. II Trim 2023

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

Var. % del mes
Agosto 2024

2,1* %

▲ +2,1 pps. anual

▼ -1,9 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2024

1,9* %

▲ +1,0 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

0,6* %

▼ -5,8 pps. anual

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, 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

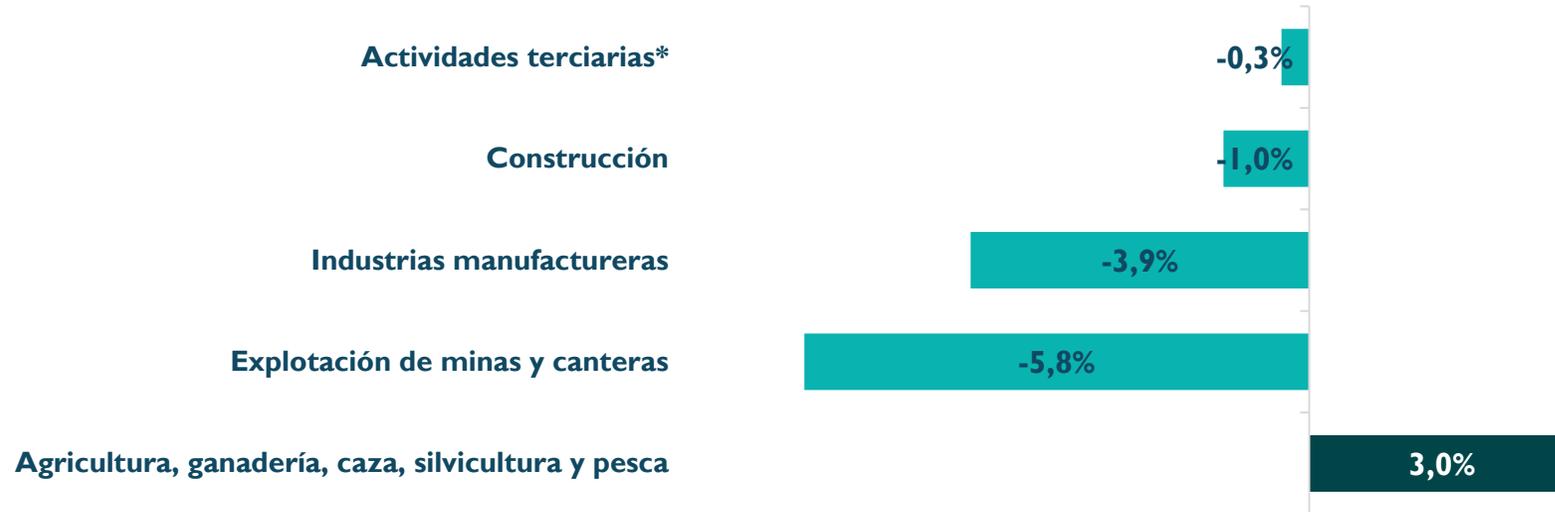
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 2,1% en agosto de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 2,1 pps. superior al evidenciado en agosto de 2023. Respecto al mes anterior (julio de 2024), el ISE experimentó un descenso de 1,9 pps.

La variación anual registrada por el ISE en agosto estuvo explicada principalmente por el comportamiento negativo (-1,26%) registrado en las actividades secundarias, que incluyen las industrias manufactureras y la construcción.

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.

Var. % anual del mes
Septiembre 2024

-16,0%

▲ +1,9 pps. anual

▼ -0,7 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

-12,1%

▲ +10,6 pps. anual

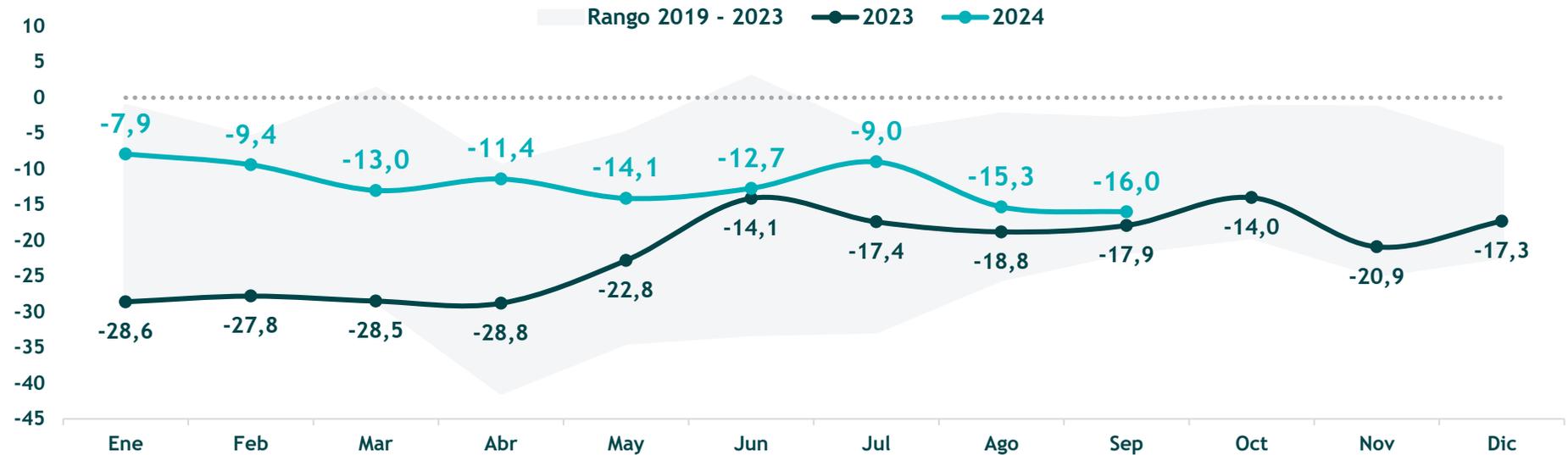
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

-21,4%

▼ -7,3 pps. anual

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



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

En el mes de septiembre de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -16,0%, evidenciando un aumento anual de 1,9 pps. frente al nivel observado en septiembre del 2023. Respecto al mes anterior (agosto de 2024), el ICC experimentó una disminución de 0,7 pps.

El promedio entre enero y septiembre de 2024 registró un balance de -12,1%, 10,6 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Según Fedesarrollo, el índice de la confianza de los consumidores en el mes de septiembre de 2024, se consolidó como el dato más bajo del año en curso, y se explicó por una disminución en el índice de las condiciones económicas, permaneciendo en terreno negativo.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Septiembre 2024

0,24%

▼ -0,29 pps. anual

▲ +0,24 pps. mensual

Variación anual
Septiembre 2024

5,81%

▼ -5,18 pps. anual

▼ -0,30 pps. mensual

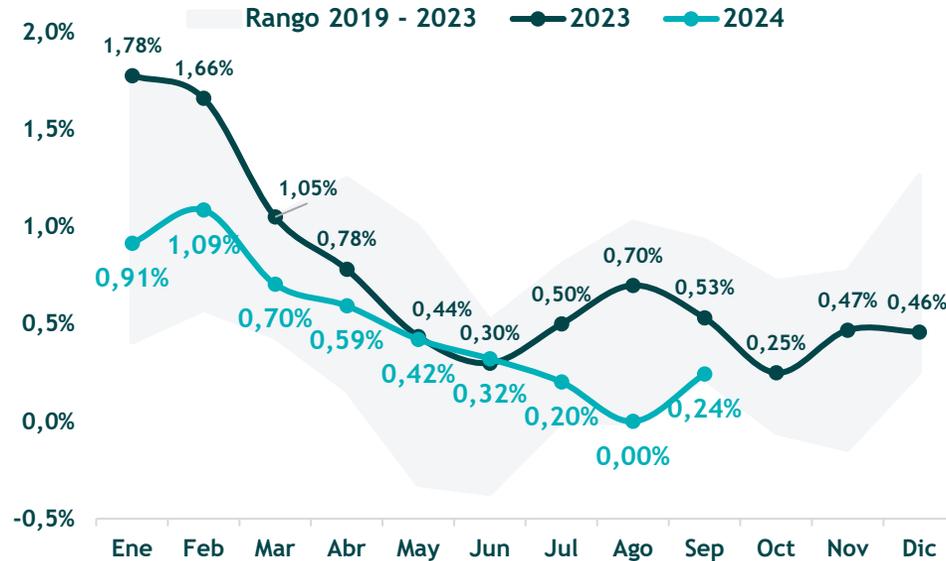
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

9,28%

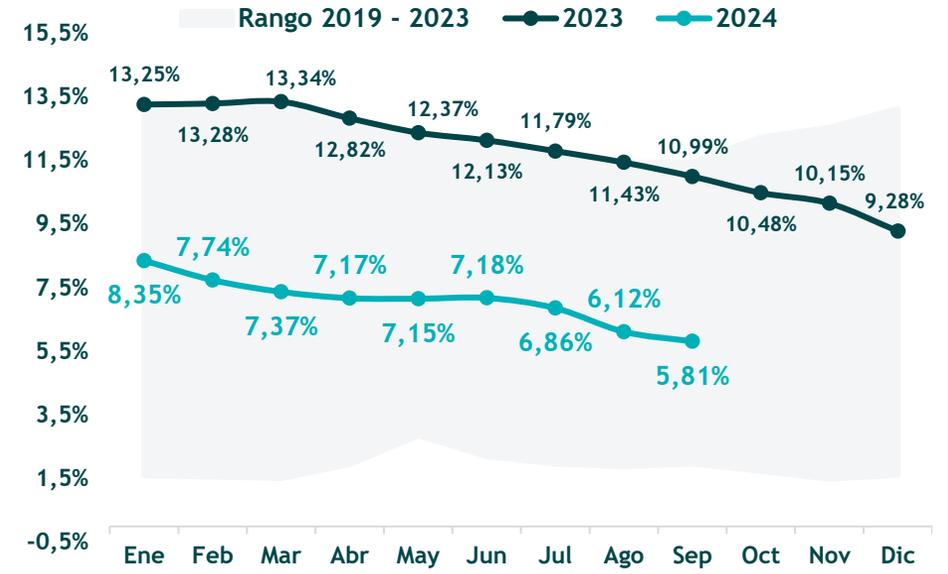
▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Var. % Anual



En el mes de septiembre de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación de 0,24% en comparación con agosto de 2024. Cuatro divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Educación (1,93%), Restaurantes y hoteles (0,49%), Salud (0,29%) y, por último, Transporte (0,24%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,81% en comparación con septiembre de 2023. En el último año, las divisiones Educación (10,76%), Restaurantes y hoteles (9,08%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (8,49%), Bebidas alcohólicas y tabaco (6,24%) y, por último, Salud (6,16%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Septiembre 2024

1,04%

▼ -0,6 pps. anual

▲ +2,1 pps. mensual

Variación anual
Septiembre 2024

0,70%

▲ +1,7 pps. anual

▼ -0,6 pps. mensual

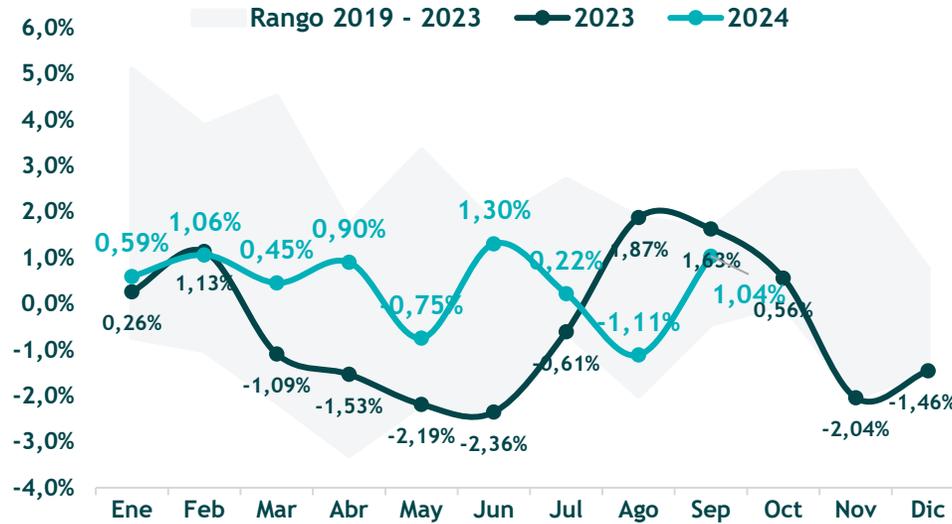
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

-5,79%

▼ -27,6 pps. anual

Var. % Mensual

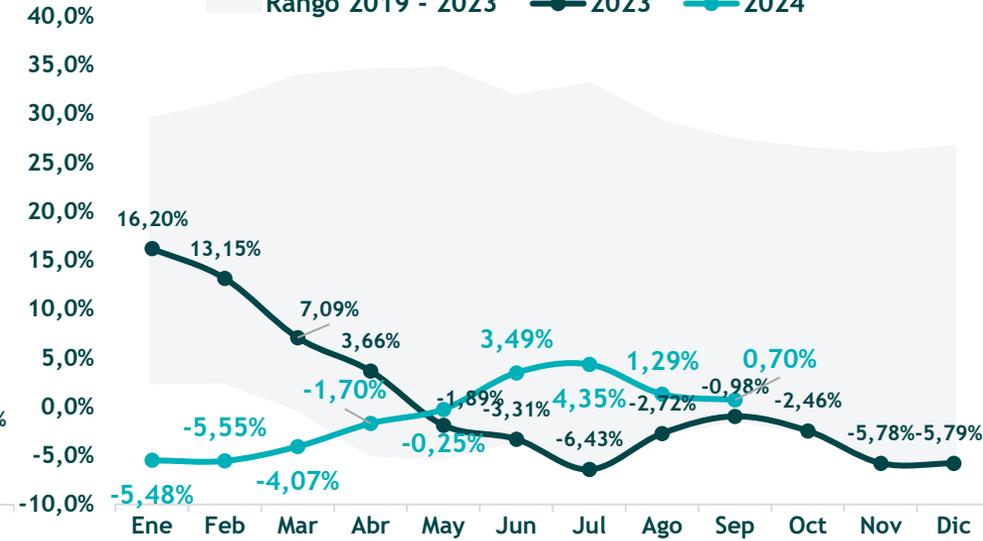


Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en septiembre de 2024 presentó una variación mensual de 1,04% respecto a agosto de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca con 3,29%. Los sectores de Industrias manufactureras (0,97%) y Explotación de minas y canteras (-1,65%) presentaron variaciones inferiores a la media (1,04%).

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 0,70% comparado con septiembre de 2023. De acuerdo con el DANE, comparado con septiembre de 2023, los sectores de Agricultura, ganadería y pesca (7,83%) e Industria (2,89%) presentaron variaciones superiores a la media (0,70%), mientras que el sector de Minería (-14,99%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

Var. % Anual



Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Septiembre 2024

\$4.192 COP/USD

▲ +4,6% anual (\$183 COP)

▲ +3,2% mensual (\$129 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

\$3.982 COP/USD

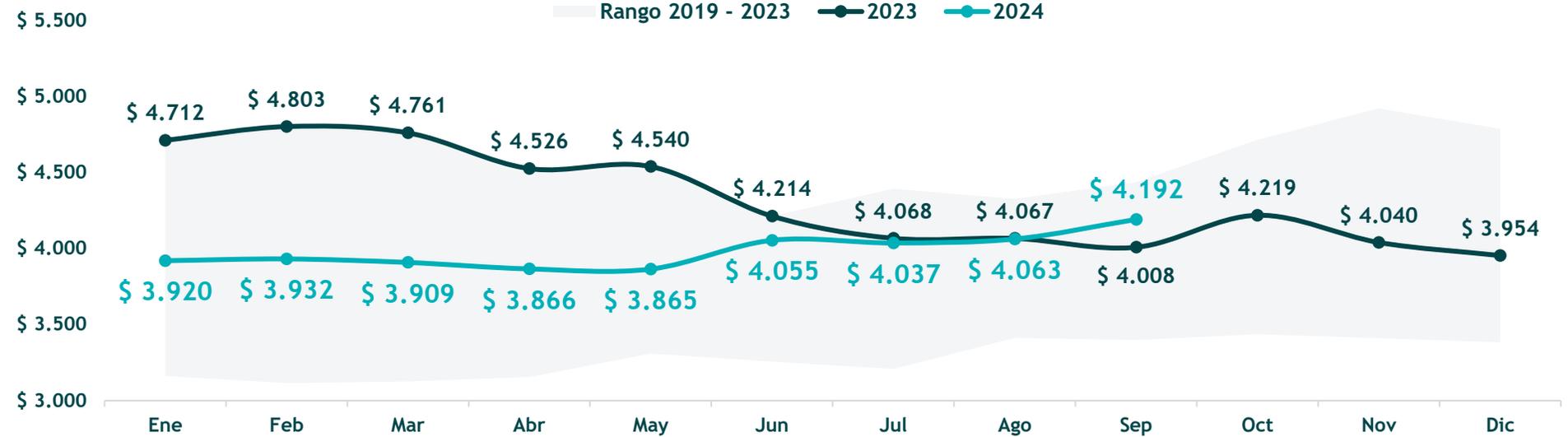
▼ -9,7% anual (-\$428 COP)

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 septiembre de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$4.192 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 3,2% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de septiembre de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (agosto de 2024), la TRM tuvo un aumento del 4,6%.

Desde junio, la TRM ha superado los \$4.000 COP, impulsada por factores tanto internacionales como nacionales. A nivel global, uno de los principales detonantes es la posible recesión en Estados Unidos. En el ámbito local, la reducción de la tasa de interés ha disminuido el atractivo para los inversionistas, lo que también ha contribuido al comportamiento al alza de la tasa de cambio ([Colombia AS](#)).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual

Agosto 2024

\$1.292 MUSD

▼ -10,1% anual (-\$145 MUSD)

▼ -3,5% mensual (-\$47 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Agosto 2024

\$10.270 MUSD

▲ +1,7% anual (\$167 MUSD)

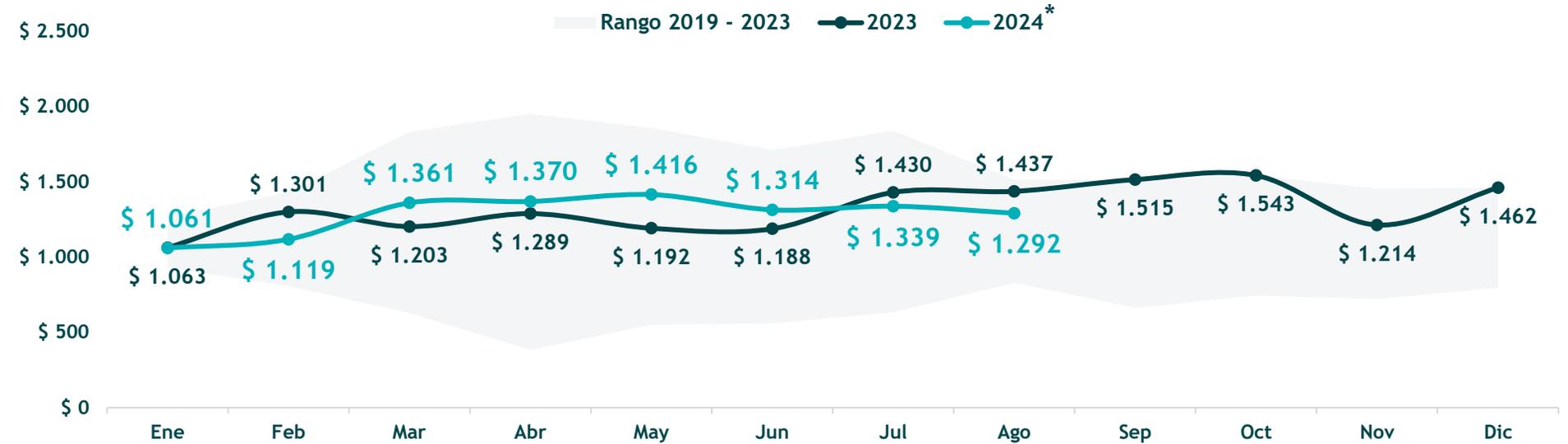
Acumulado año anterior

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 agosto de 2024, se exportó un total de \$1.292 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 10,1% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (julio de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 3,5%. En agosto de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 33,6% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y agosto de 2024, se han exportado un total de \$10.270 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 1,7% 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 descenso mensual del 16,8% al registrar \$3.845 MUSD en agosto de 2024.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Agosto 2024

477 KBPD

▲ +2,5% anual (12 KBPD)

▲ +5,7% mensual (26 KBPD)

Promedio anual
Enero - Agosto 2024

472 KBPD

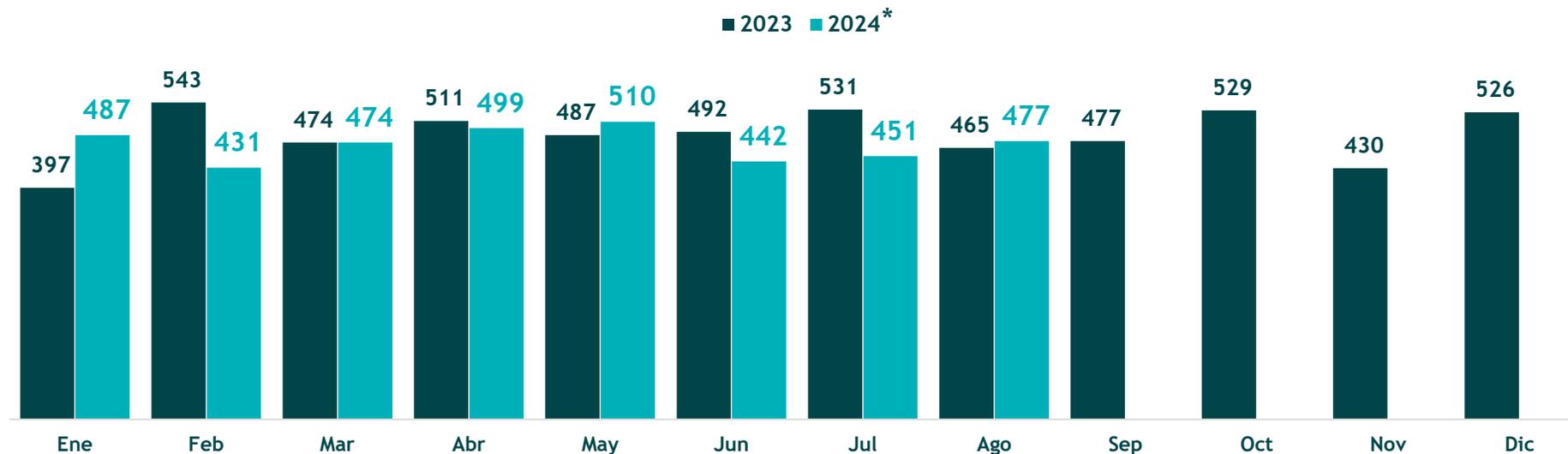
▼ -3,1% anual (-15 KBPD)

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 agosto de 2024 se exportó un total de 477 KBPD, evidenciando un aumento del 5,7% respecto a julio de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (agosto de 2023), se registró un incremento del 2,5%.

En términos promedio, entre enero y agosto de 2024, se han exportado 472 KBPD, lo cual es un 3,1% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Valor agosto 2024

\$419* MUSD

▼ -13,6% anual (-\$66 MUSD)

Panamá
Valor julio 2024

\$285* MUSD

▲ +50,6% anual (\$96 MUSD)

Países Bajos
Valor julio 2024

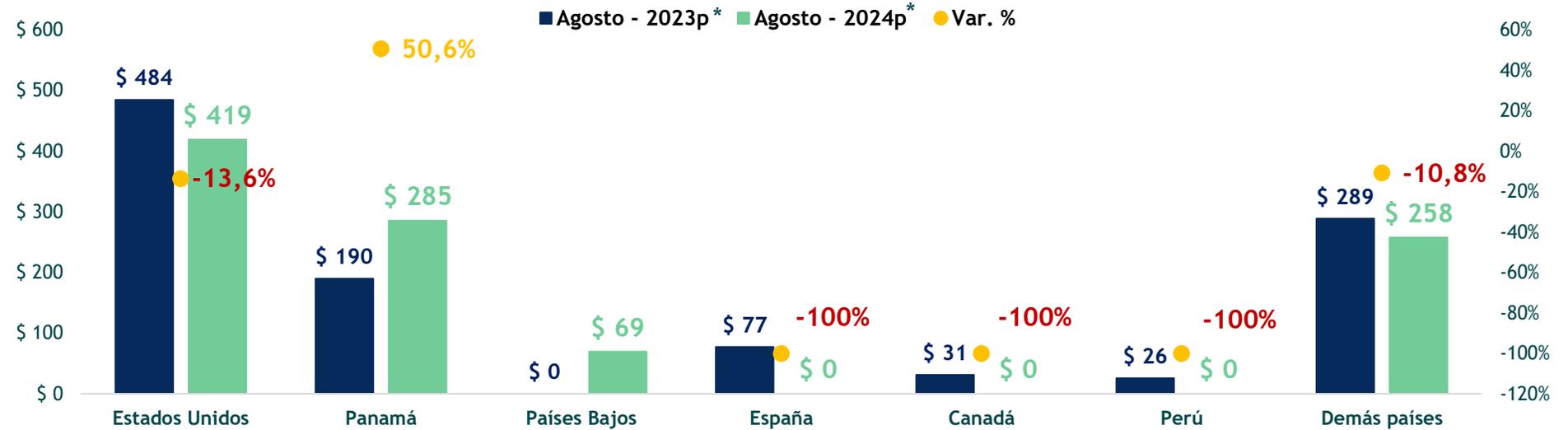
\$69* MUSD

▲ +\$69 MUSD

Millones de dólares (MUSD FOB)

Agosto - 2024

Var. %



Fuente: DANE, cálculos Campetrol.

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

En agosto de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá y Países Bajos, los cuales representaron el 59,9% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, el valor de las exportaciones hacia Panamá y Países Bajos tuvo un incremento del 50,6%. Hacia Países Bajos, también se registró un incremento en el valor exportado equivalente a \$69 MUSD (durante agosto de 2023 no se registraron exportaciones hacia este destino).

Por otro lado, las exportaciones Estados Unidos, España, Canadá y Perú, registraron un descenso del 13,6%, 100%, 100%, y 100%, respectivamente.

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)

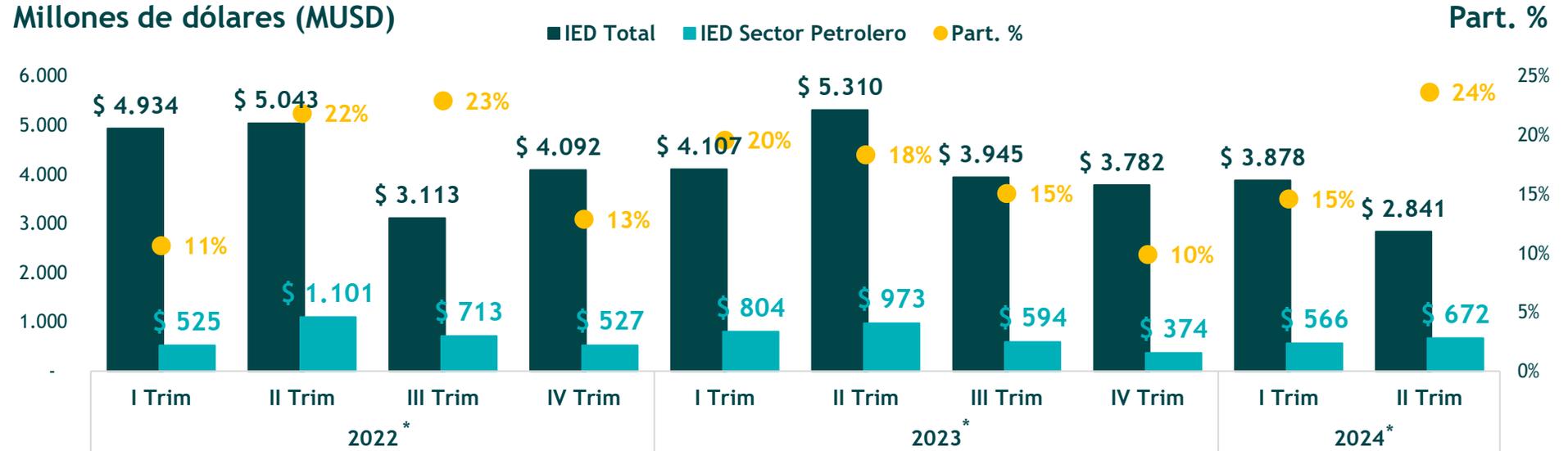
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$2.745* MUSD

▼ -4,2% anual (-\$121 MUSD)

Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

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.

Cotización de la acción de Ecopetrol en la bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC
Octubre 2024

\$1.836 COP

▼ -4,5% mensual (-87 COP)

▼ -25,9% anual (-644 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Octubre 2024

\$2.174 COP

▼ -8,7% anual (-206 COP)

Valor mensual Energy Select Sector
Octubre 2024

\$91,4 USD

▲ +4,9% mensual (\$4,3 USD)

▲ +3,9% anual (\$3,4 USD)

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP) - 2023 vs 2024

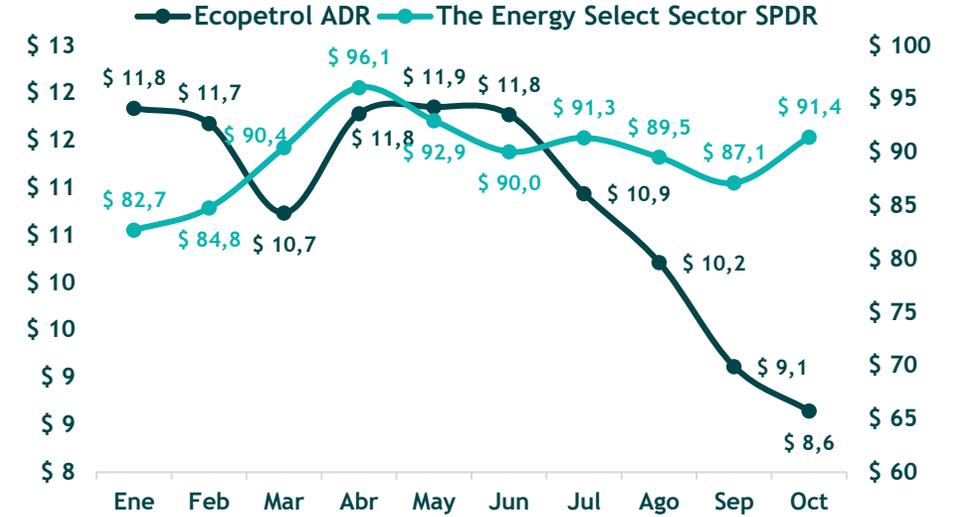


Fuente: Investing, [La República](#), [El Portafolio](#), cálculos Campetrol.

BVC: Bolsa de Valores de Colombia

*Dato preliminar y último disponible

Evolución cotización Ecopetrol NYSE vs The Energy Select Sector SPDR (USD) - 2024



Como resultado de la decisión de JP Morgan de rebajar la calificación de las acciones de Ecopetrol de 'Neutral' a 'Infraponderar', la cotización de la acción de Ecopetrol en la Bolsa de Nueva York (NYSE) se ubicó en \$8,6 USD y en \$1.836 pesos en la bolsa de valores colombiana (BVC) en lo corrido de octubre de 2024, evidenciando, en el caso colombiano, una disminución anual del 25,9% respecto a octubre de 2023 y un descenso mensual del 4,5% respecto a septiembre de 2024. Por su lado, en el mismo mes, la cotización en la Bolsa de Nueva York de "Energy select sector" se ubicó en \$91,4 USD, un 3,9% adicional respecto a octubre de 2023, y un 4,9% adicional en comparación con septiembre de 2024.

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.

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

\$30,9 B. COP

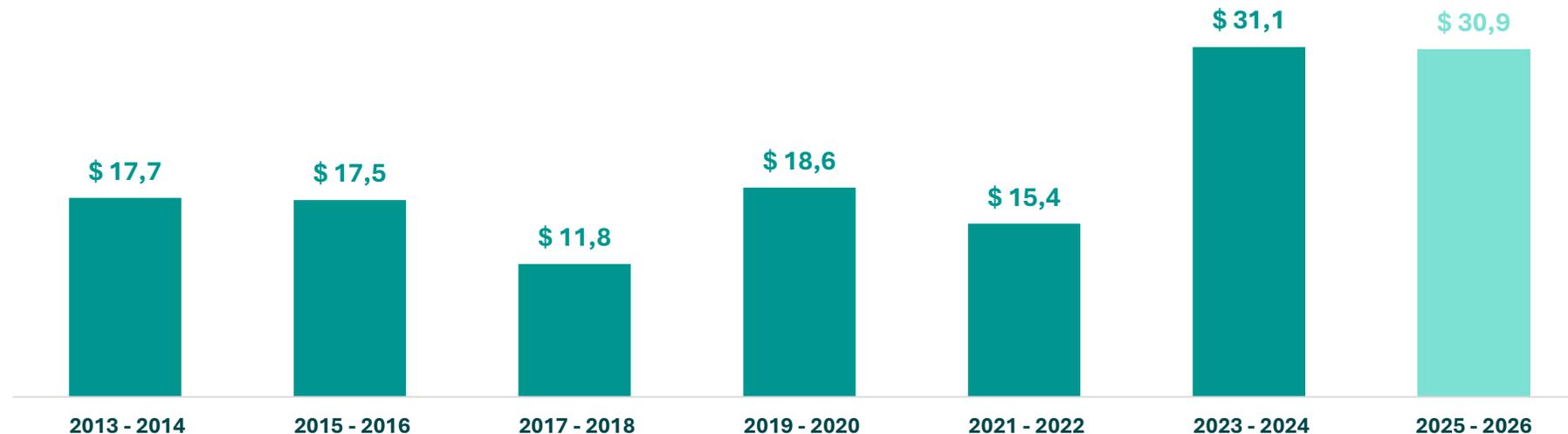
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

▲ +65,2% superior al promedio
2013-2024

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

\$18,6 B COP

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



Fuente: [SICODIS](#) - Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías, Ministerio de Hacienda y Crédito Público - Presupuesto del SGR 2025 - 2026, cálculos Campetrol.

Según el Ministerio de Hacienda y Crédito Público en el documento del Presupuesto General del Sistema General de Regalías, para el bienio 2025 - 2026 el valor presupuestado equivale a \$30,9 billones de pesos, el cual es un 0,6% inferior al presupuesto del año anterior. Es importante mencionar que, de acuerdo con la fuente en mención, a partir del año 2027 se proyecta una reducción progresiva del recaudo como consecuencia del proceso de transición energética que impacta a la baja las reservas del país.

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

Regalías causadas
Enero - Junio 2024

\$4,2 B. COP

▼ -5,5% anual (-\$240 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



* Corresponde a las regalías liquidadas.
Fuente: Datos y estadísticas, ANH - SOLAR, cálculos Campetrol.

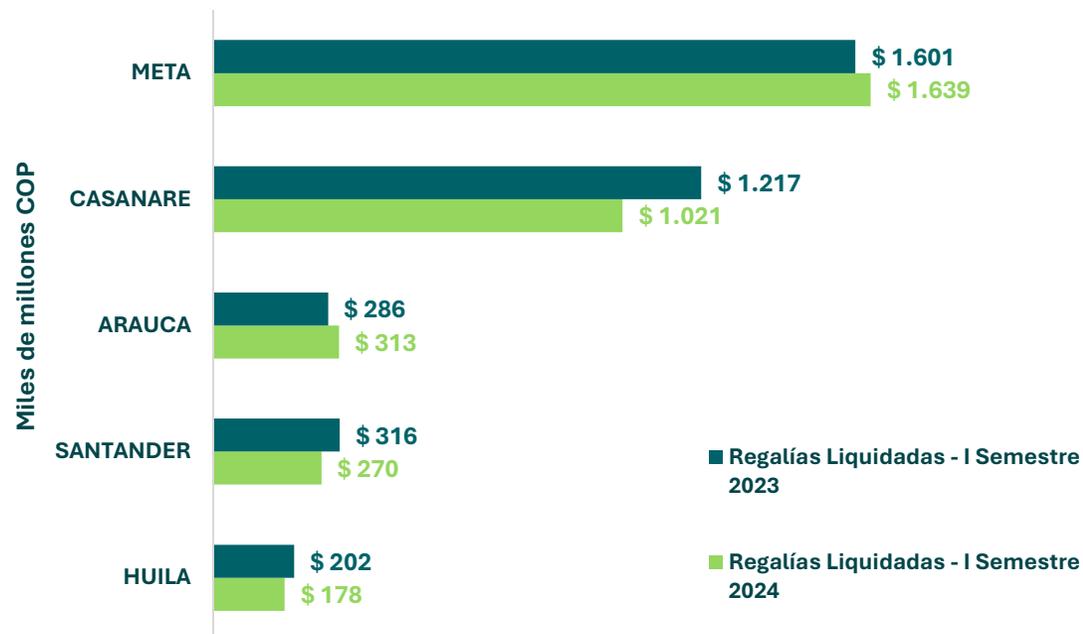
Durante el primer semestre del año 2024 (último dato disponible), se han causado \$4,1 billones de pesos por la exploración de hidrocarburos. Este monto es un 5,5% inferior al valor causado en el primer semestre de 2023 cuando el valor ascendía a \$4,4 billones de pesos.

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.

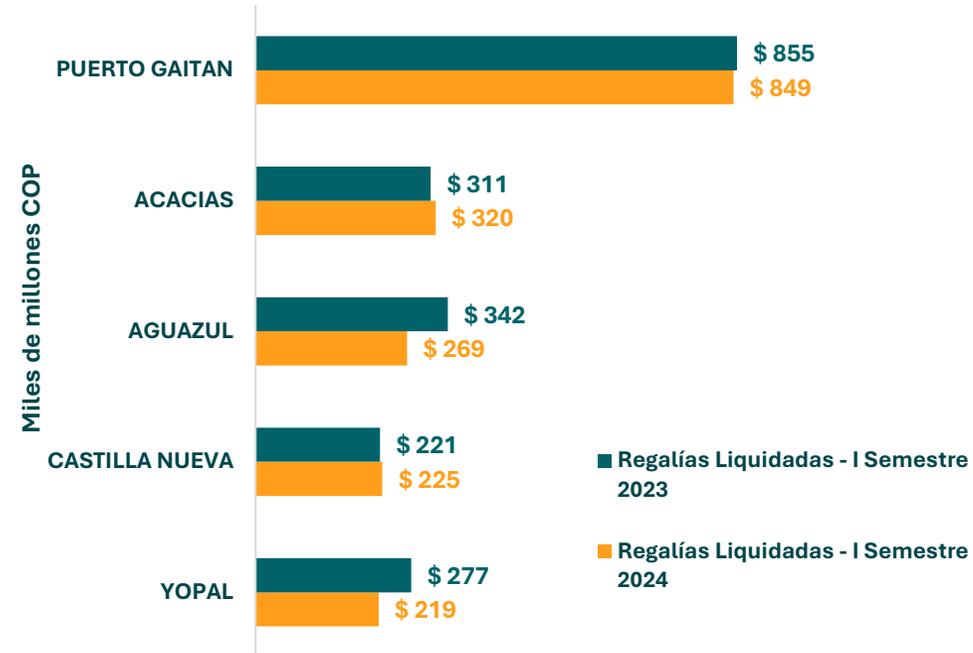
El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



* Corresponde a las regalías liquidadas.

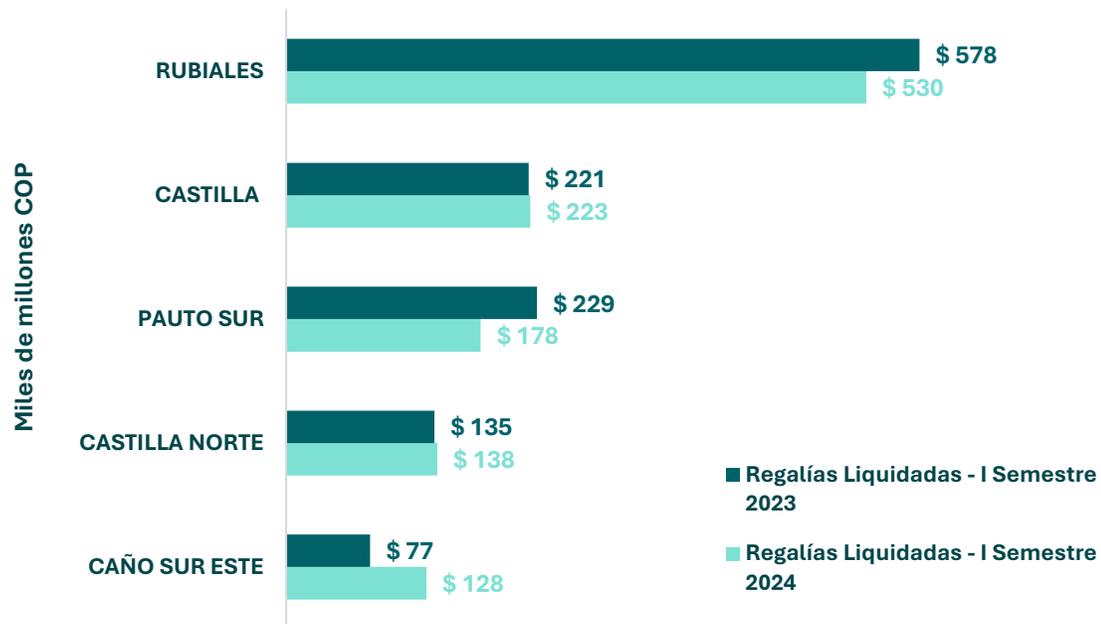
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos Campetrol.

En el primer semestre de 2024 los departamentos que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Meta, Casanare, Arauca, Santander y Huila, cuya participación en el monto total liquidado fue del 82,2% (\$3,4 billones de pesos). Pese a la participación de estos departamentos en el valor total, Casanare, Santander y Huila evidenciaron una disminución del -16,1%, -14,5% y -11,7%, respectivamente, en comparación con el primer semestre de 2023.

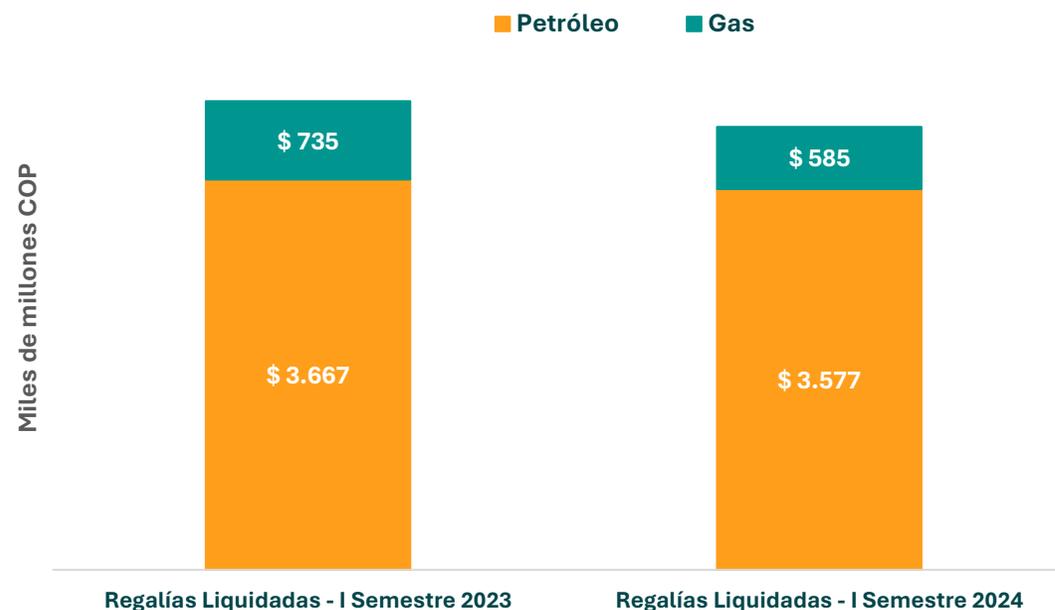
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 45,2%. Aguazul y Yopal evidenciaron una disminución del -21,2% y -21,0%, respectivamente, en comparación con el primer semestre de 2023.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 campos



Regalías liquidadas – Tipo de hidrocarburo



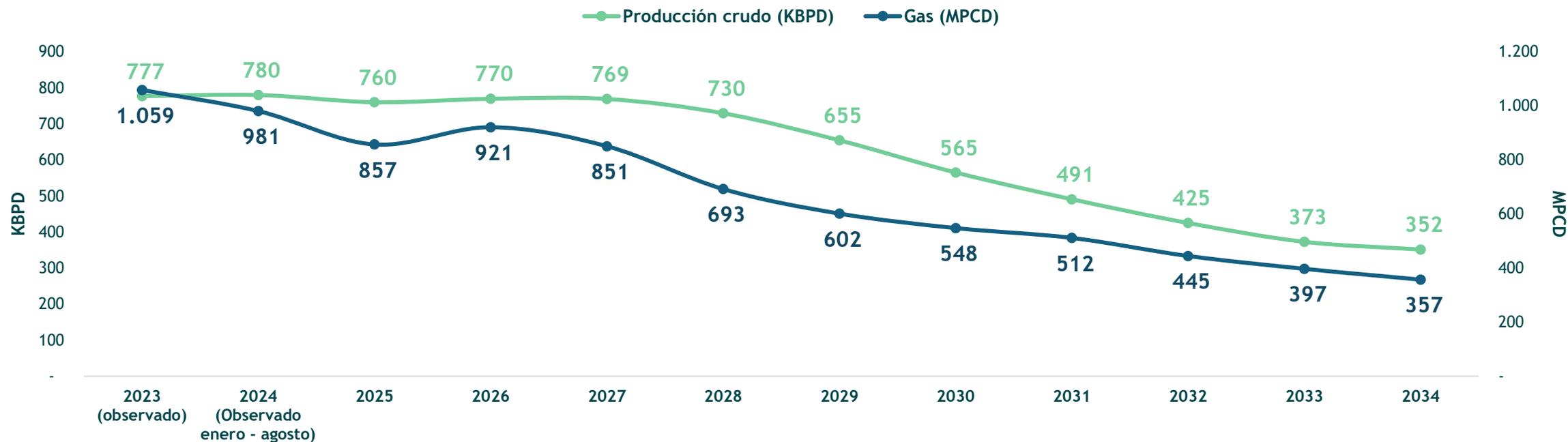
* Corresponde a las regalías liquidadas.

Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR - ANH, cálculos Campetrol.

Durante el primer semestre de 2024, los campos que mayor contribución tuvieron fueron Rubiales, Castilla, Pauto Sur, Castilla Norte y Caño Sur Este, cuya participación ascendió al 28,7% del total. Es importante destacar el campo Caño Sur Este, el cual, evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 67,1% en relación con el mismo periodo en el año anterior. En contraste, los campos Pauto Sur y Rubiales registraron un descenso en el valor causado del 22,4% y -8,4%, respectivamente, comparado con el primer semestre de 2023.

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -2,5% y -20,4%, respectivamente, en relación con el mismo periodo en el año anterior. Se destaca la participación del 90% del petróleo en el valor causado total de regalías.

Presupuesto del Sistema General de Regalías 2025-2026. Proyección de producción de petróleo



Fuente: Ministerio de Hacienda y Crédito Público - Presupuesto del SGR 2025-2026, cálculos Campetrol.

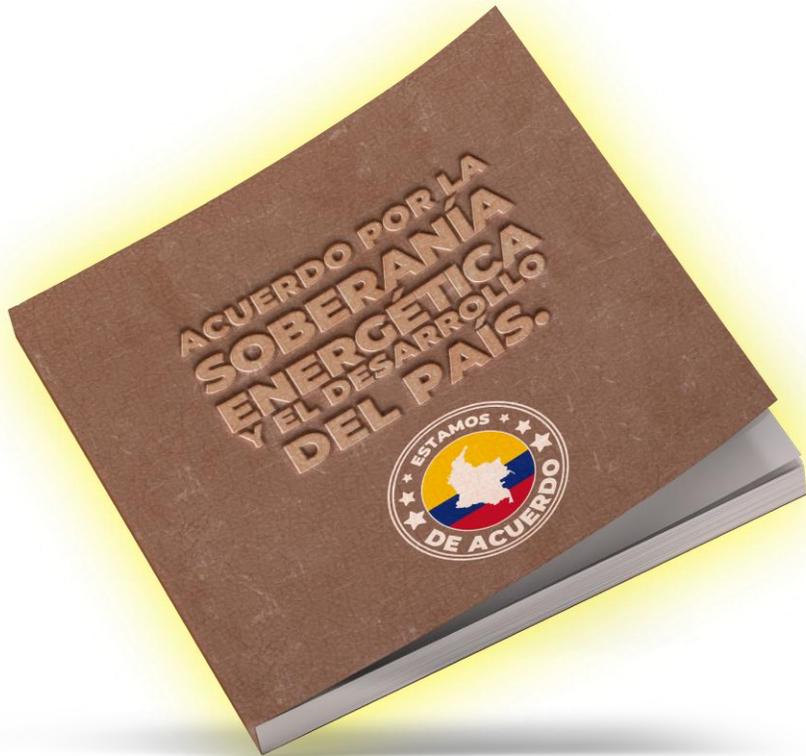
De acuerdo con la actualización de los supuestos macroeconómicos y el ajuste de las proyecciones de producción de hidrocarburos realizadas por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público para el Presupuesto del SGR 2025-2026, a partir del año 2027 se proyecta una producción de petróleo y de gas con tendencia negativa. Para el caso del petróleo, la producción alcanzaría un valor en el año 2026 de 770 KBPD y caería a 352 KBPD en 2034. Por su parte, en relación con la producción de gas, se proyecta que alcance un valor en el año 2026 de 921 MPCD para luego descender a 357 MPCD en 2034. De acuerdo con el documento, la reducción en la producción será consecuencia de la disminución de la exploración y producción de hidrocarburos, con la consecuente disminución en las reservas.

Propósito común y compromiso de industria



- ➔ Soberanía, autosuficiencia y coexistencia energética
- ➔ Incrementar la producción de hidrocarburos
- ➔ Tarifas de energía competitivas
- ➔ Desarrollo económico sostenible territorial
- ➔ Descarbonización, innovación y tecnología

Acuerdo por la soberanía energética y el desarrollo del país



- 1 **Proyectos de interés nacional:** Offshore, EOR y proyectos de producción incremental
- 2 **Gas como combustible de la transición y garantizar el abastecimiento**
- 3 **Energía solar, eólica, geotermia, hidrógeno, biomasa y mareomotriz**
- 4 **Comunidades energéticas a lo largo del territorio nacional**
- 5 **Desarrollo regional, regalías, inversión social, empleos y encadenamientos locales**

DE LA

PERFORACIÓN

A LA

PRODUCCIÓN:

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

www.suministrossis.com

Sis
Suministros Industriales y Servicios



DURALITTE DOSIVAC



MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

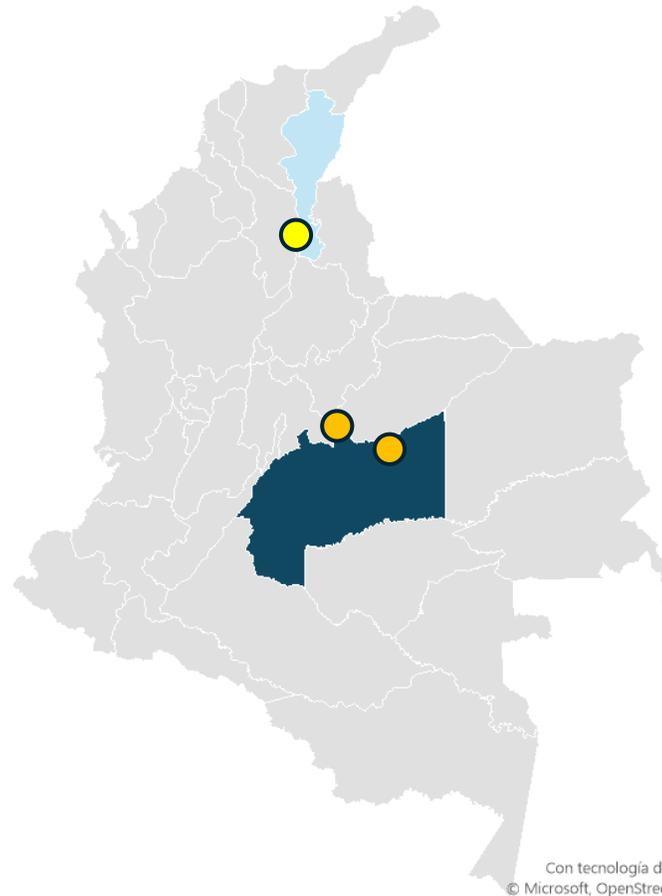
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Septiembre 2024

Entre los meses de agosto y septiembre del 2024, se han presentado diferentes eventos de orden público que han afectado la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente para el segmento midstream en el departamento de Cesar (La Gloria) y para el upstream en Meta (Barranca de Upía y Puerto Gaitán).

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local y contratación de bienes y servicios locales.**

Los eventos relacionados a vías de hecho presentadas durante el mes de septiembre en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 7 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de los bloqueos generales a nivel nacional realizados durante el paro de transportadores entre el 1 y 6 de septiembre.



Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap

Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (1)
- Contratación de bienes y servicios locales (2)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (0)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (0)

Fuente: CAMPETROL



SEGMENTO UPSTREAM

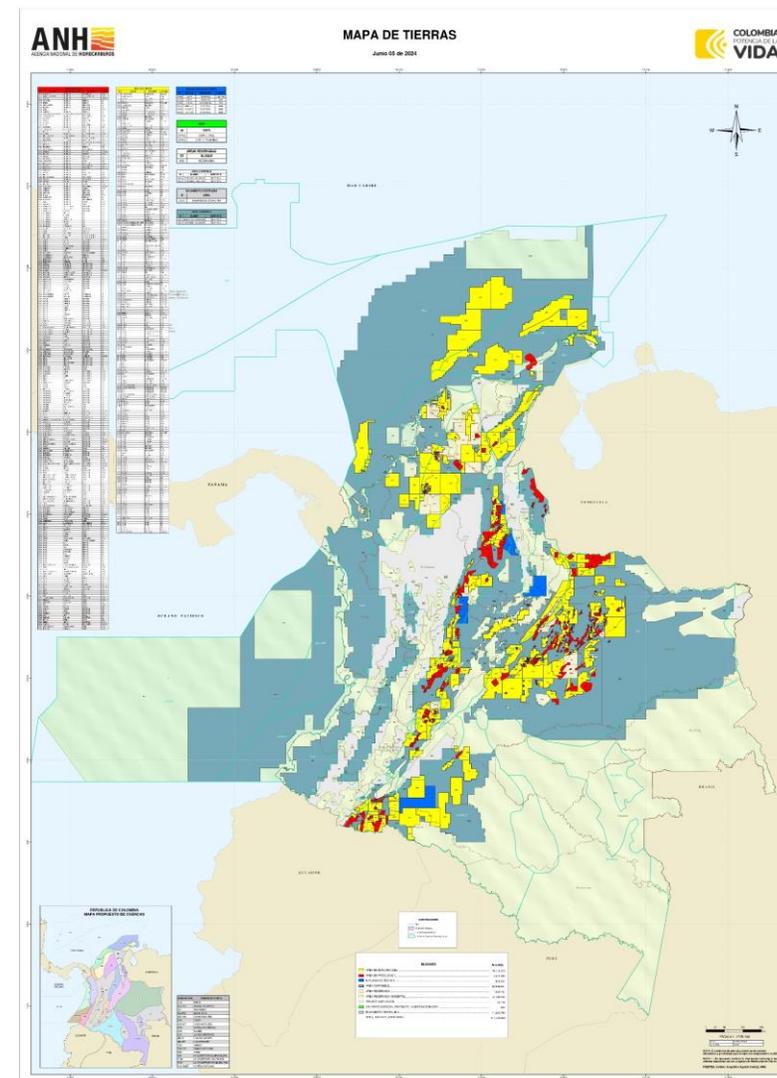
Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Mapa de tierras - ANH

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) es la entidad encargada de administrar y regular las actividades relacionadas con hidrocarburos en el país.

En cuanto al mapa de tierras, disponible [aquí](#), la ANH ofrece un recurso que permite visualizar las áreas disponibles para exploración y producción de hidrocarburos, así como las concesiones existentes. Además, el mapa incluye datos geológicos, de infraestructura y de reservas de recursos. Dentro de los principales datos importantes (septiembre, 2024) se encuentra la siguiente información:

BLOQUES	
Área	(Ha)
Área en exploración	16.101.573
Área en producción	2.501.230
Evaluación técnica	955.837
Área disponible	64.849.911
Área reservada	1.289.757
Área reservada ambiental	74.745.315
Trámite ampliación	52.719
Contrato especial proyecto investigación CEPI	912
Basamento cristalino	11.282.769
Total, áreas clasificadas	171.780.02
	4



Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos Campetrol.

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

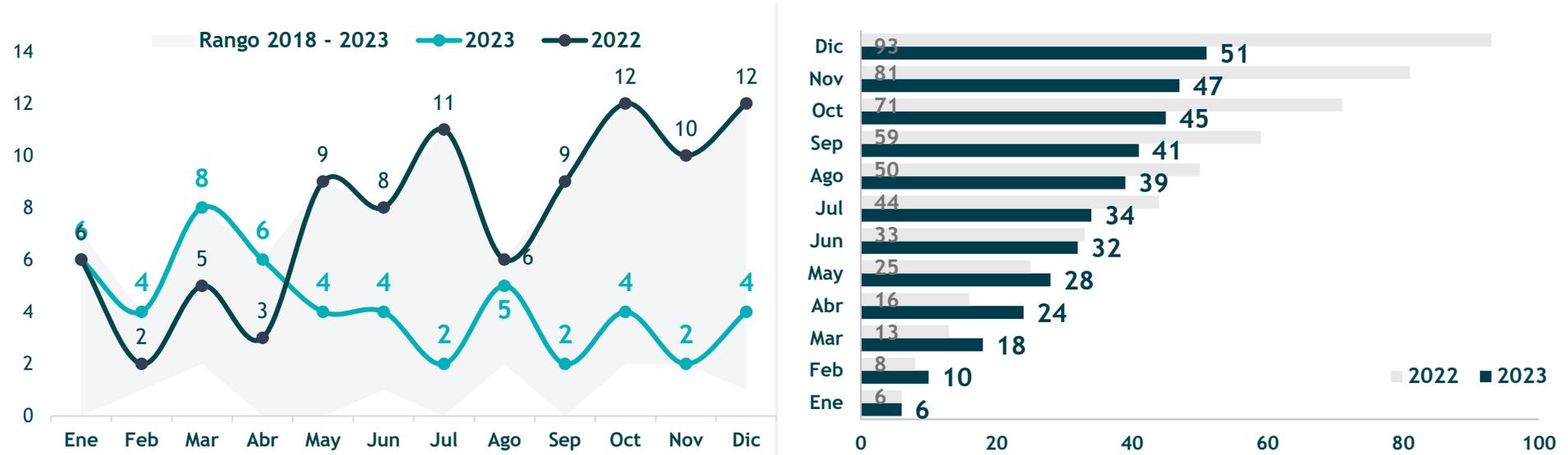
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

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.

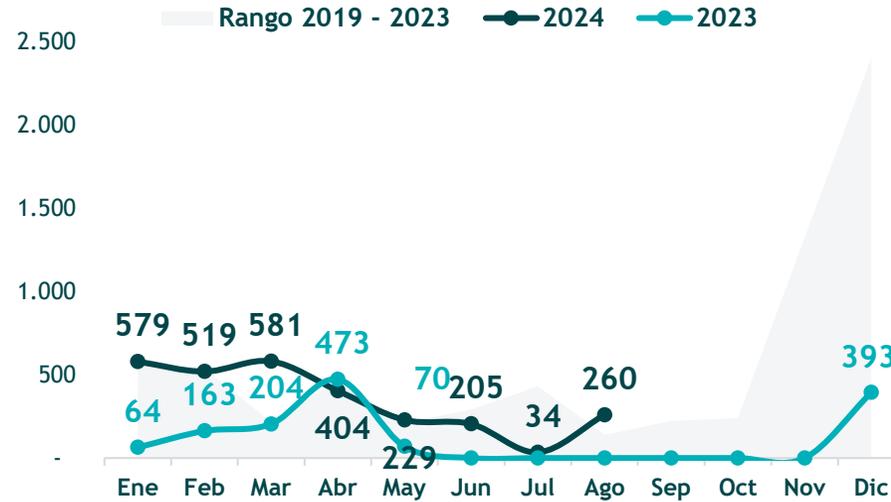
▲ +188,8% anual (1.838 Km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.
2022

Km 2D Eq

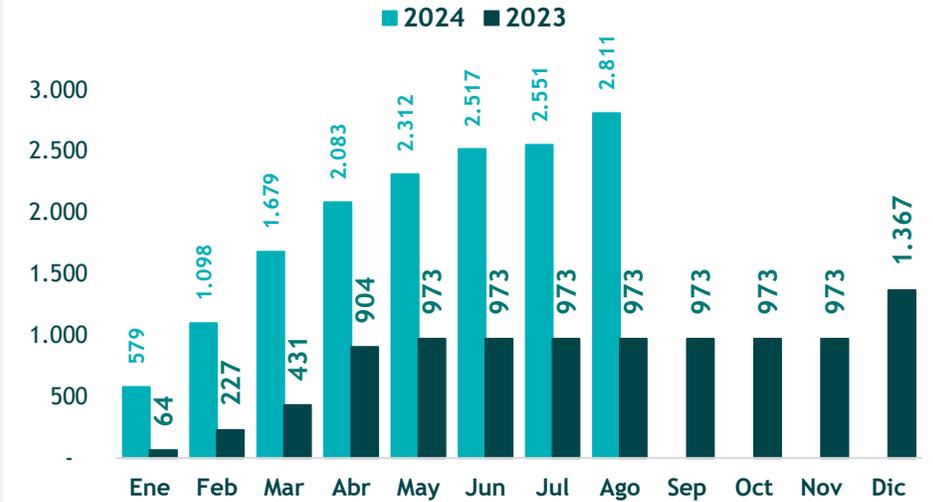


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

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. En comparación con julio de 2024, se adquirieron 225 km adicionales de sísmica 2D, lo que representa un incremento del 656,6%. Este aumento se debe principalmente a la adquisición de 161 km equivalentes en 2D del programa COROZO-3D bajo el contrato E&P SN-26, y de 133 km equivalentes en 2D del programa COR9-3D, correspondiente al contrato E&P COR-9.

Asimismo, durante este periodo se perforaron los siguientes pozos A2 y A3:

- Caipeto-1 del contrato de asociación Rondón
- Toritos Sur-1 del contrato E&P LLA-123
- Velásquez-365 W del contrato E&P Velásquez
- Jupiter-1 del contrato E&P CPO-11



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

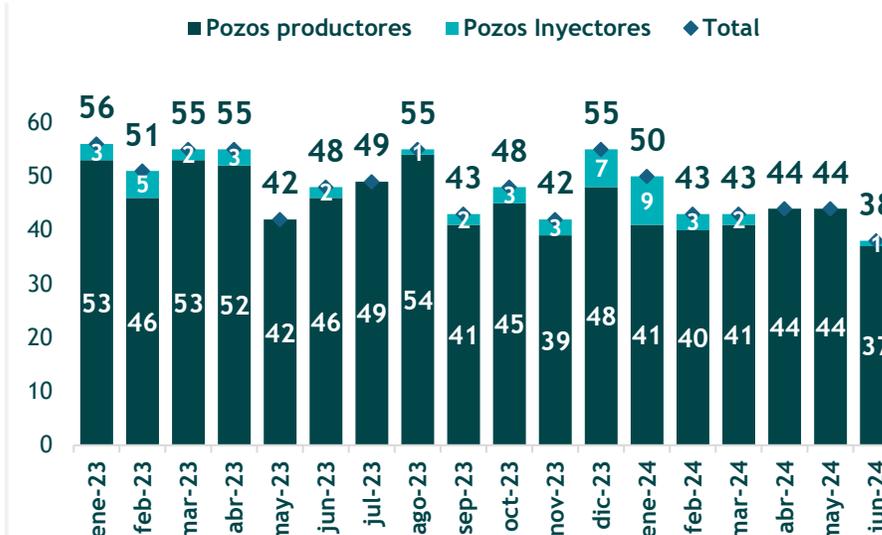
▼ -14,7% anual (-45 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

599 pozos

▼ -8,8% anual (-58 pozos) vs.
2022

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Último dato disponible

Pozos productores: Pozo que permite el drenaje de hidrocarburos de un yacimiento.

Pozos inyectores: Pozos que permite inyectar fluidos a un yacimiento.

En junio de 2024, se perforaron 38 pozos de desarrollo, de los cuales 37 fueron productores y uno inyector. Esto representa una disminución de diez pozos en comparación con el mismo mes de 2023 (-20,8%) y seis menos que en mayo de 2024 (-13,6%).

Entre enero y junio de 2024, se perforaron un total de 262 pozos de desarrollo, distribuidos en 247 productores y 15 inyectores, lo que indica una reducción del 14,7% en comparación con el acumulado del mismo período de 2023 (45 pozos menos).

Durante todo el año 2023, se perforaron 599 pozos de desarrollo, de los cuales 568 fueron productores y 31 inyectores, lo que representa una disminución del 8,8% respecto al acumulado de 2022 (58 pozos menos). Este comportamiento en la perforación de pozos indica una tendencia a la baja en la actividad de desarrollo del sector, lo que podría afectar la capacidad futura de producción de hidrocarburos.

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 equivale a una reducción de 6,9 KBPD. Esta caída se reflejó principalmente en los departamentos de Meta, que registraron un descenso del 4,6%, y Arauca, con una disminución del 1,8%

Entre enero y agosto de 2024 la producción nacional promedió 780,3 KBPD un aumento anual de 0,6%, 4,5 KBPD más.

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

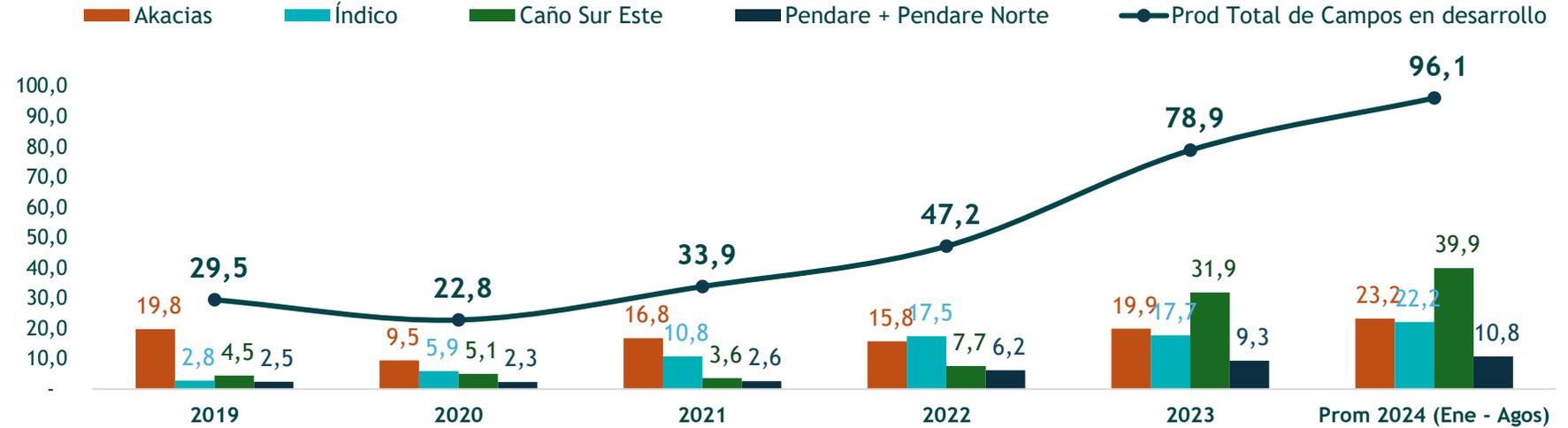
▲ +31,5% anual (23,0 KBPD)

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.

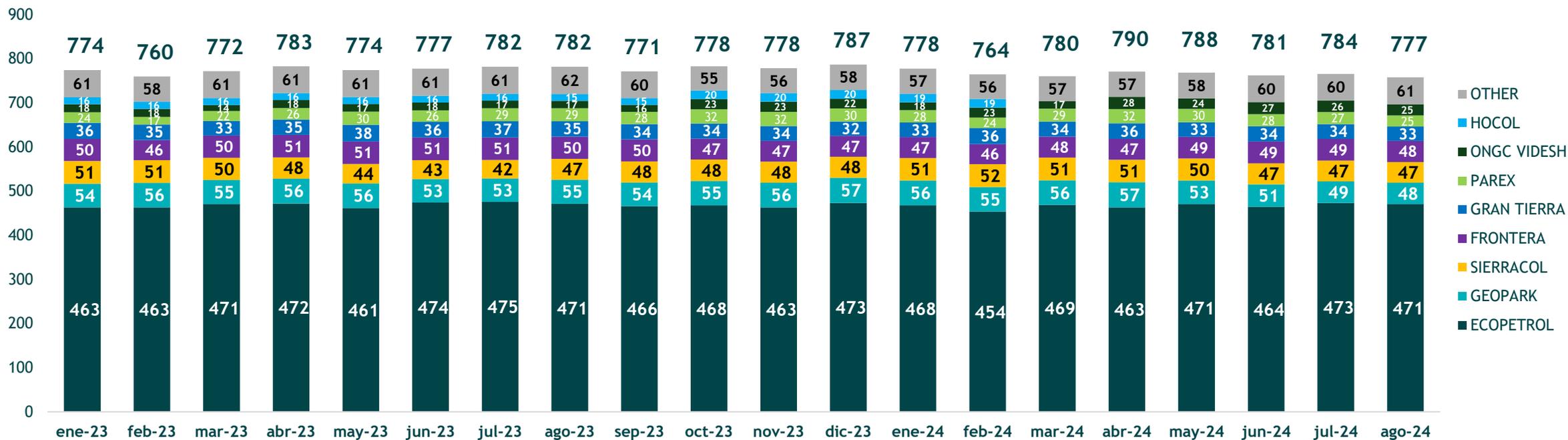
Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución significativa a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023 y de 96,1 KBPD (12%) en el promedio de 2024 (enero - agosto).

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%.

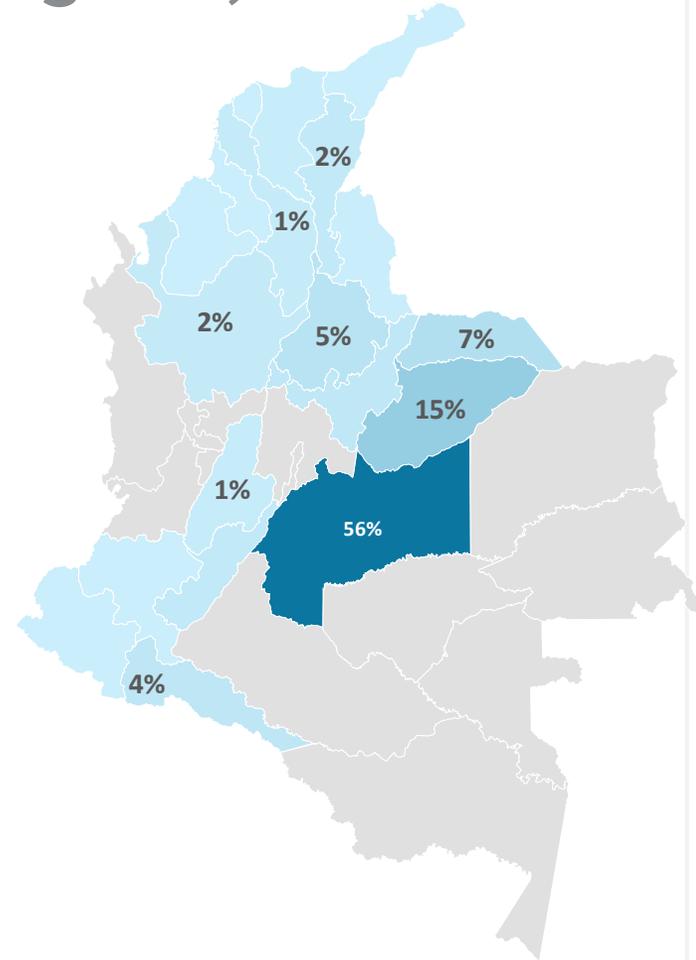
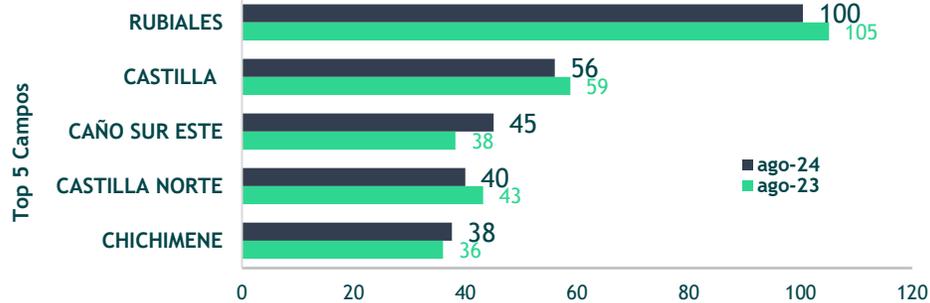
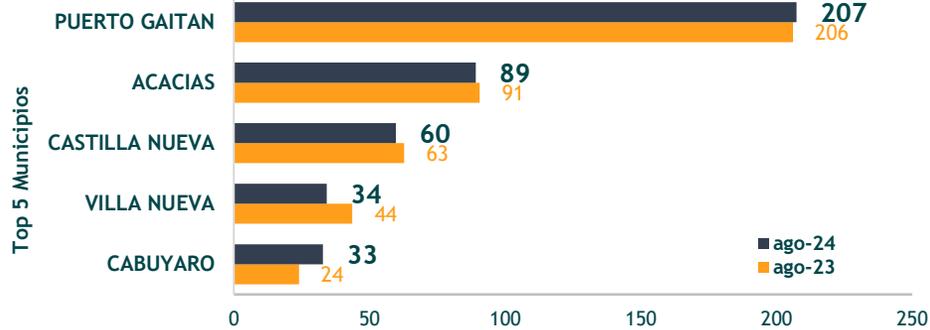
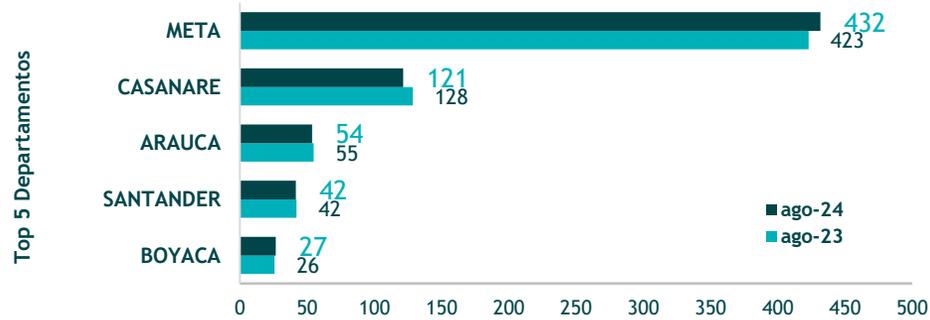
Ecopetrol, aportó el 61% de la producción total, alcanzando los 471 KBPD. Esta cifra representa una disminución del 0,5% en comparación con el mes anterior. Geopark, por su parte, tuvo una producción de 48 KBPD, una disminución del 1,3% respecto a julio de 2024.

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



Distribución porcentual de producción departamental

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%.

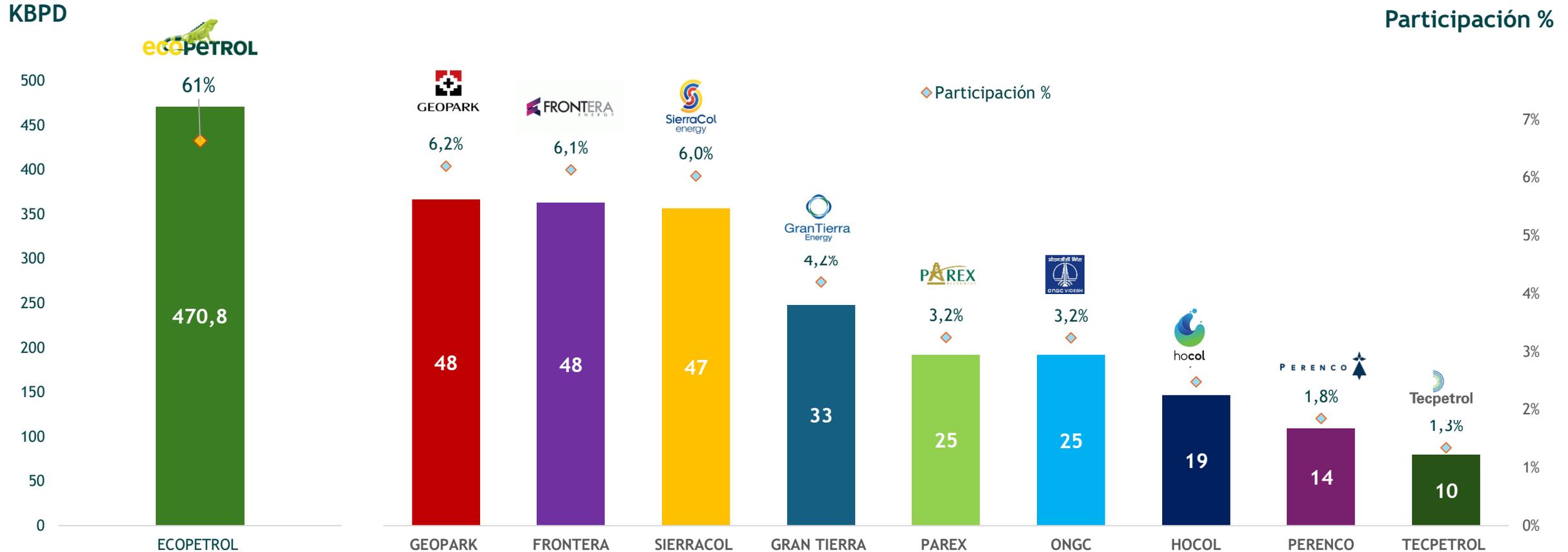
Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 36% del total. En agosto de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo disminuyó 4,4%.

Con tecnología de Bing
© Microsoft, OpenStreetMap, Overture Maps Foundation

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

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

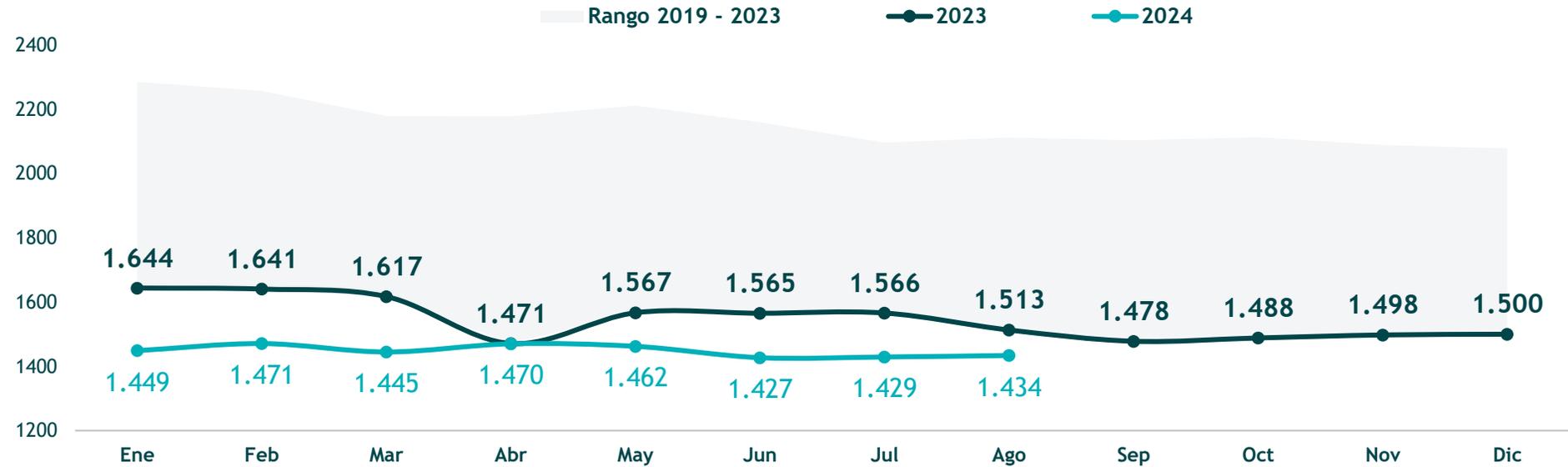
▼ -7,9% anual (-124 MPCD)

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

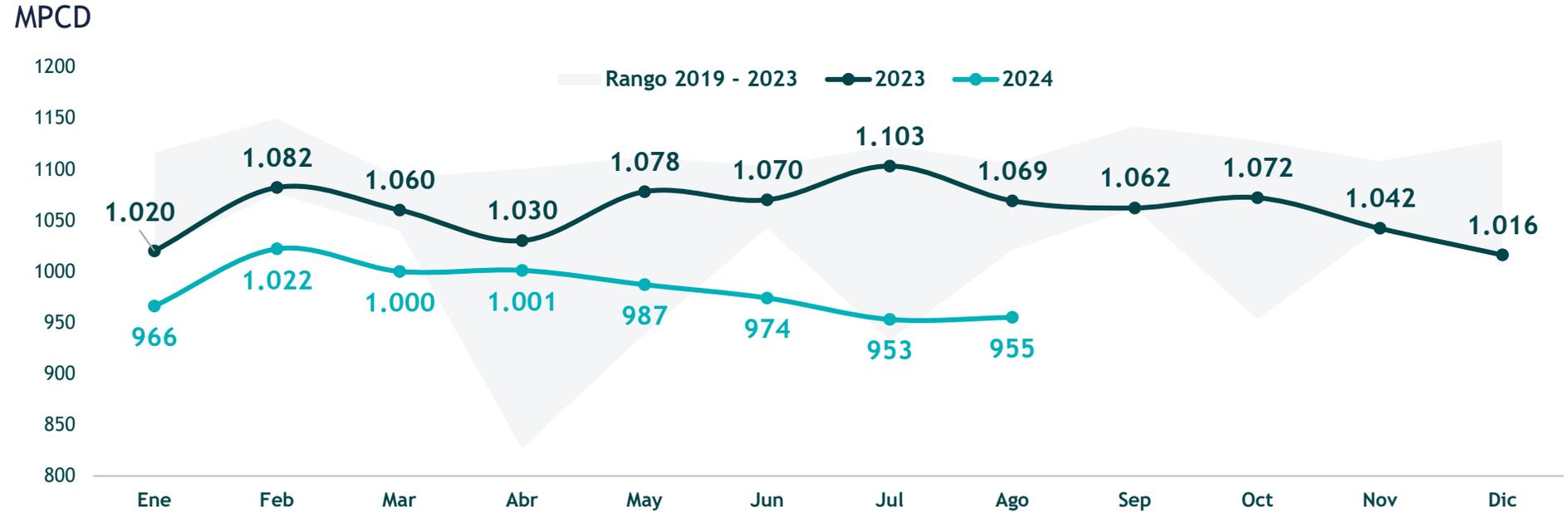
▼ -7,7% anual (-82 MPCD)

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.

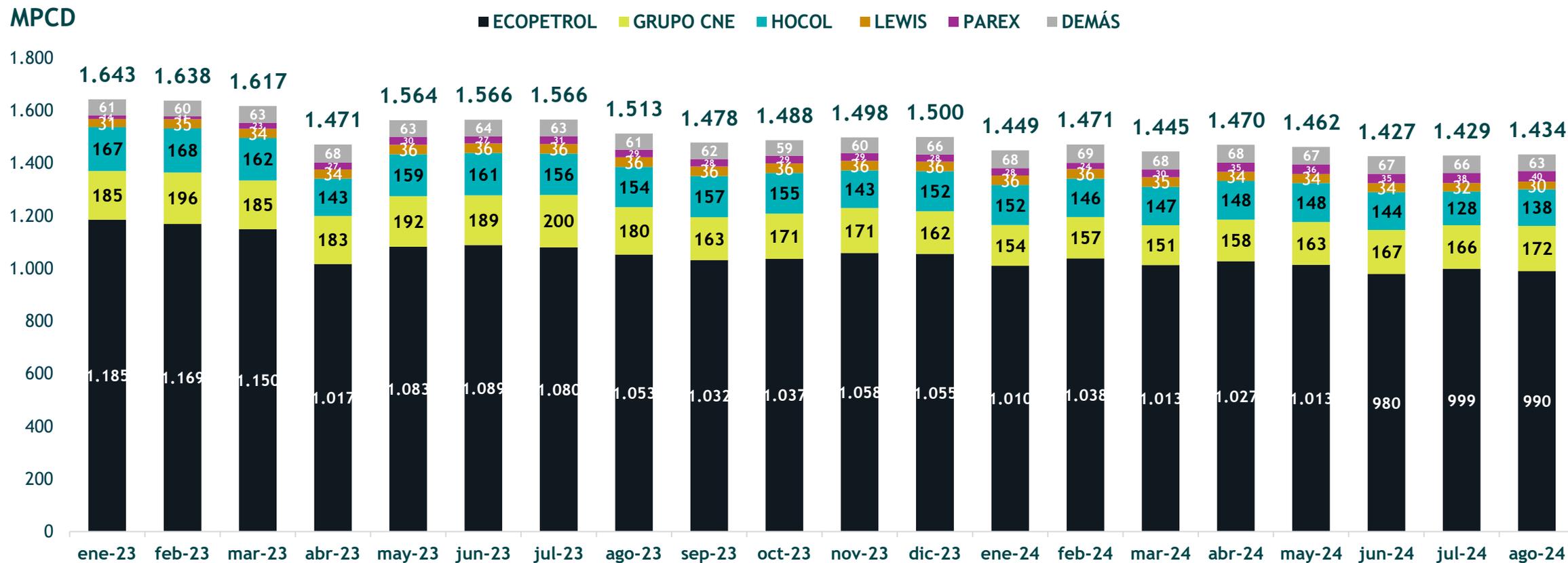
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

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



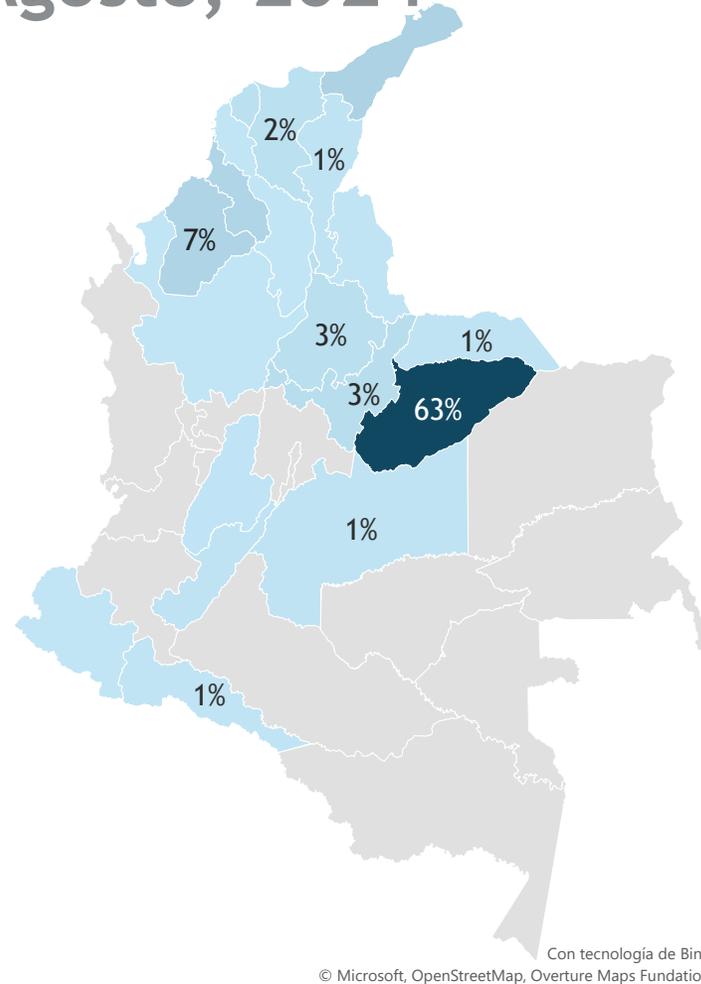
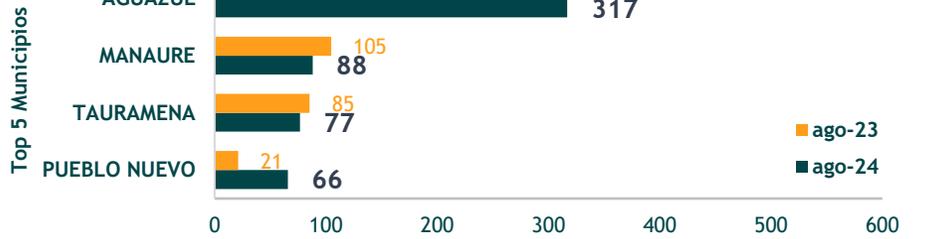
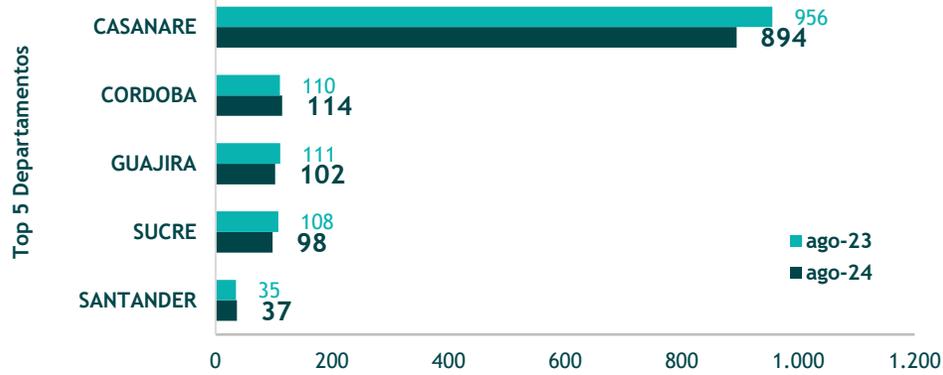
Fuente: [ANH](#), cálculos Campetrol.

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



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%.

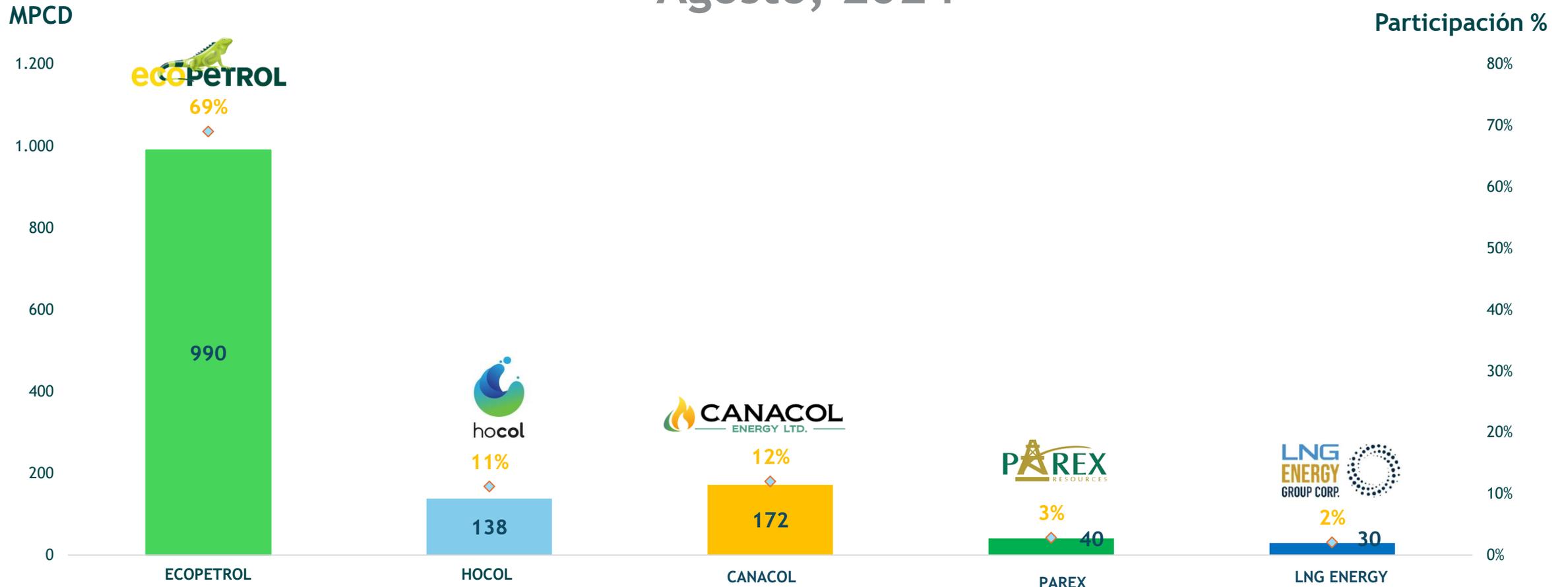
Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 73% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 34,7% y presentó un aumento del 4,5% respecto a agosto de 2023.

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%.

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Producción fiscalizada de gas por Operadoras

Agosto, 2024



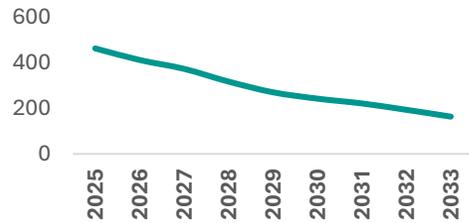
Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

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.

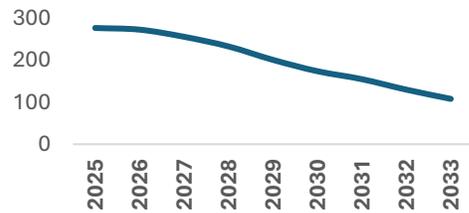
Declaración de Producción de Gas Natural 2024 - 2033

Potencial de Producción por cuencas principales (GBTUD)

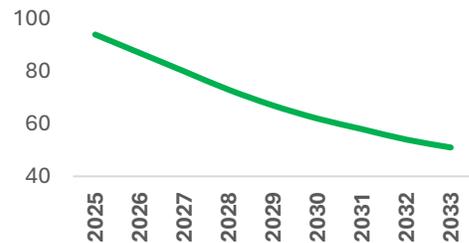
Llanos Orientales



VIM

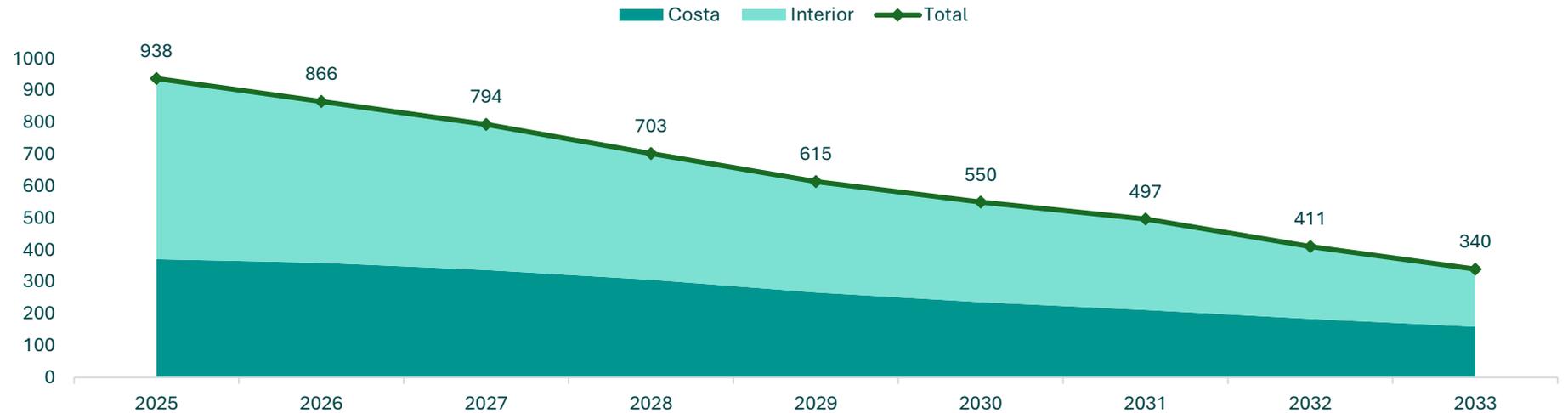


Guajira Offshore



GBTUD

Potencial de Producción por Región



Fuente: Declaración Producción Gas Natural 2024-2033, Ministerio de Minas y Energía - Gestor del Mercado de Gas Natural
GBTU: Giga BTU.

De acuerdo con la Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033 del Gestor del Mercado de Gas Natural, se estima que en 2025 la producción de gas natural en Colombia alcanzará un máximo de 938 GBTUD, lo que representa una reducción del 9% respecto a los 1.031 GBTUD proyectados para 2024. A partir de este punto, la producción disminuirá de manera sostenida, alcanzando los 340 GBTUD en 2033, equivalente a una reducción del 67% frente a 2024.

En 2025, la contribución de la región costera será de 371 GBTUD, mientras que para 2033 se prevé que esta disminuya a 159 GBTUD. En cuanto al interior del país, se proyecta una contribución de 567 GBTUD en 2025, con una reducción a 181 GBTUD en 2033.

Asimismo, para 2025, las cuencas con mayor proyección de producción serán: Llanos Orientales (464 GBTUD), Valle Inferior del Magdalena (VIM) (277 GBTUD), y Guajira Offshore (94 GBTUD), que en conjunto representarán el 89% del total proyectado.

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

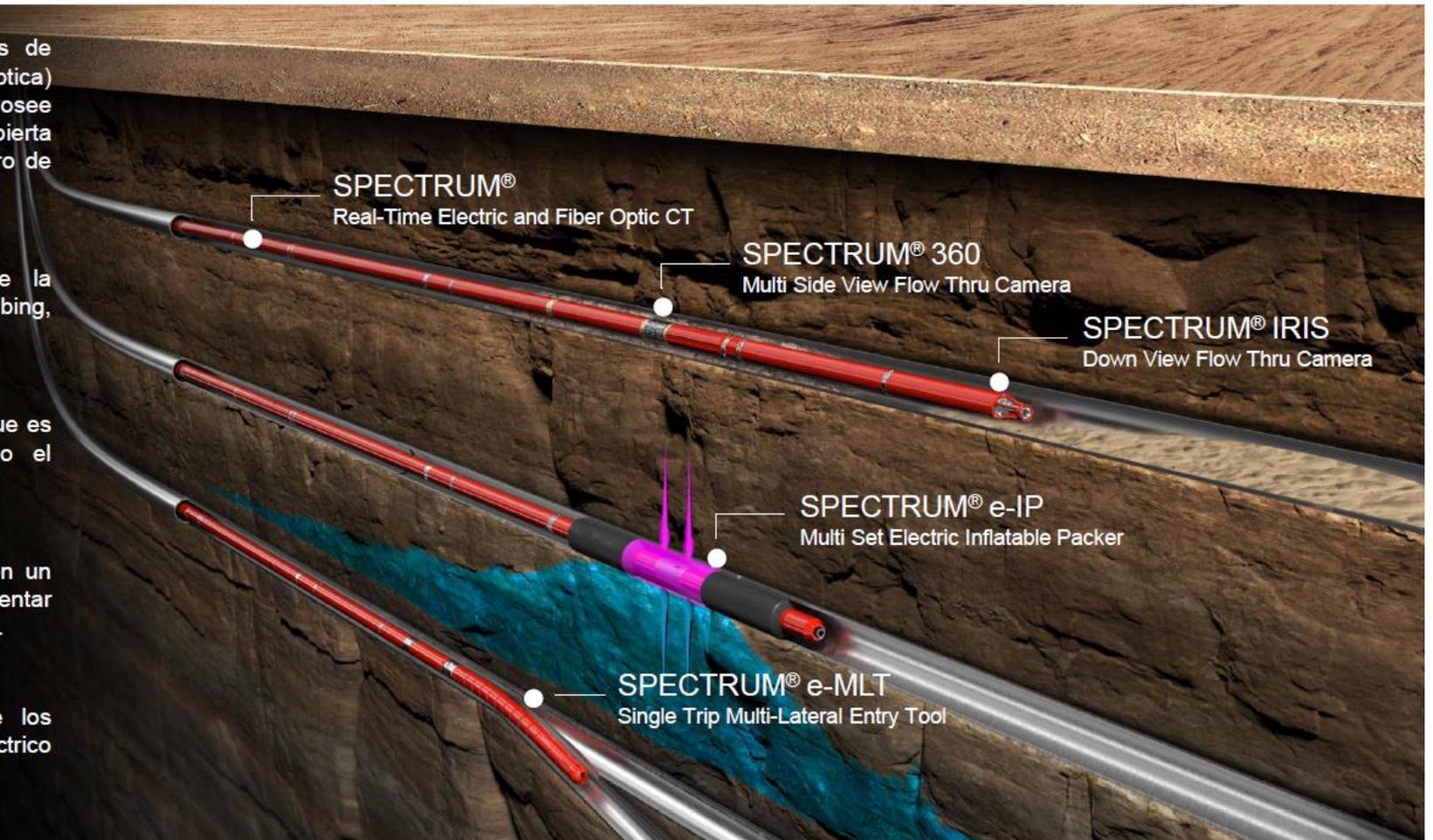
Servicio de cámara con vista frontal (vista inferior) que es corrida con Coiled Tubing Spectrum, permitiendo el bombeo de fluidos a través del BHA

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
Septiembre 2024

109 Equipos

▼ -6,8% anual (-8 Equipos)

▲ +0,9% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

108 Equipos

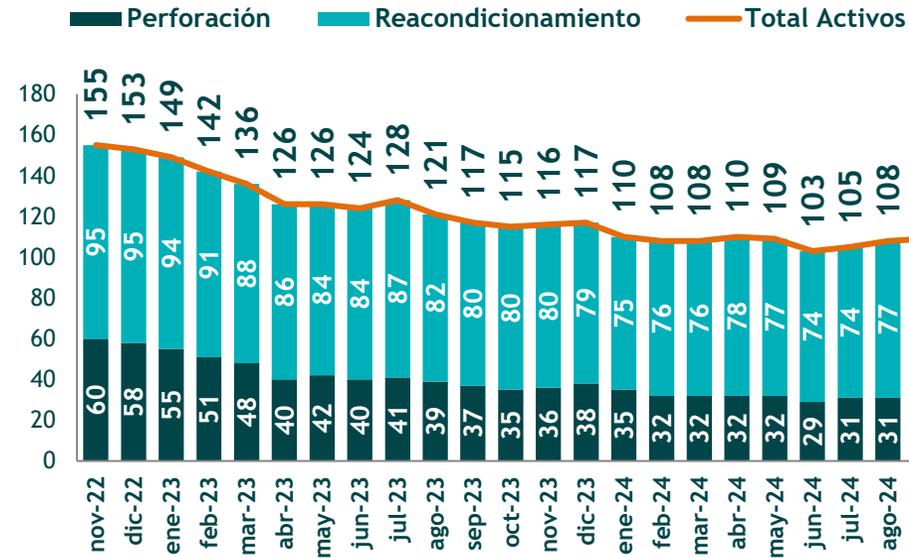
▼ -18,2% anual (-24 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

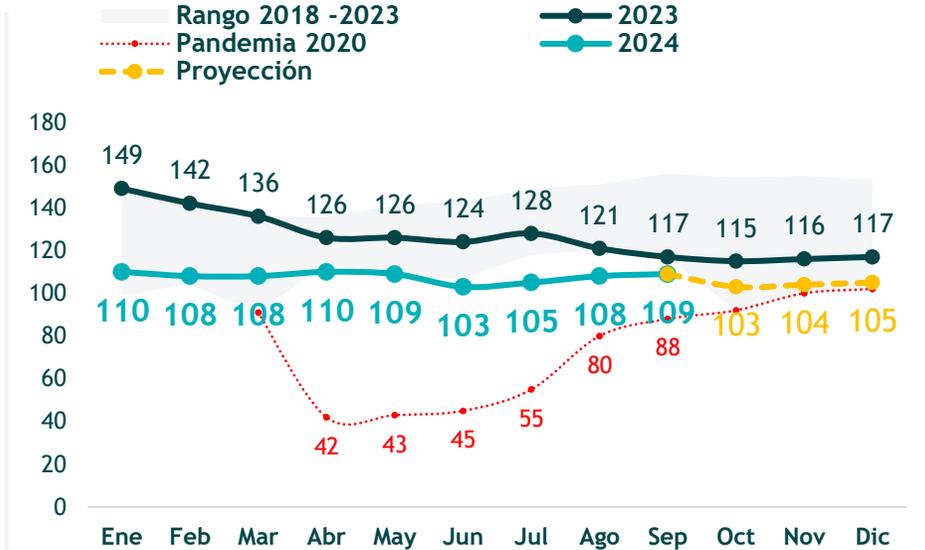
126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En septiembre de 2024, se registraron un total de 109 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 29 estaban destinados a operaciones de perforación y 80 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 6,8% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a ocho equipos menos. Comparado con agosto de 2024, se observa un aumento del 0,9%, correspondiente a un equipo más.

Entre noviembre de 2022 y septiembre de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 30%, lo que implica que 46 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 25.025 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Septiembre 2024

29 Equipos

▼ -21,6% anual (-8 Equipos)

▼ -6,5% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

31 Equipos

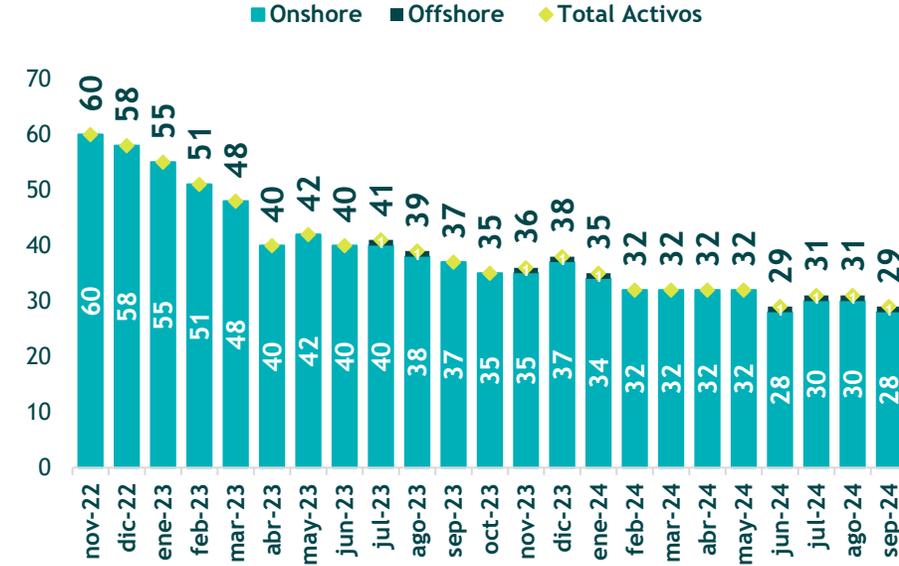
▼ -28,0% anual (-12 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

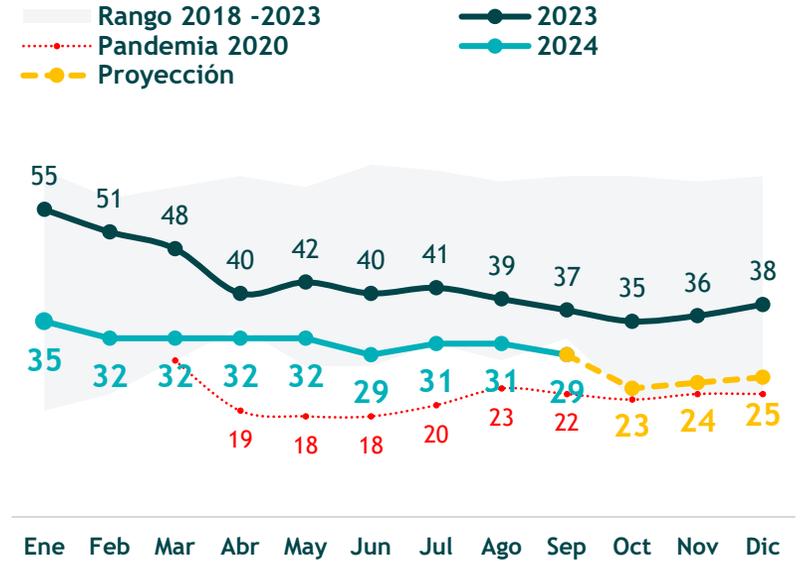
N° Taladros



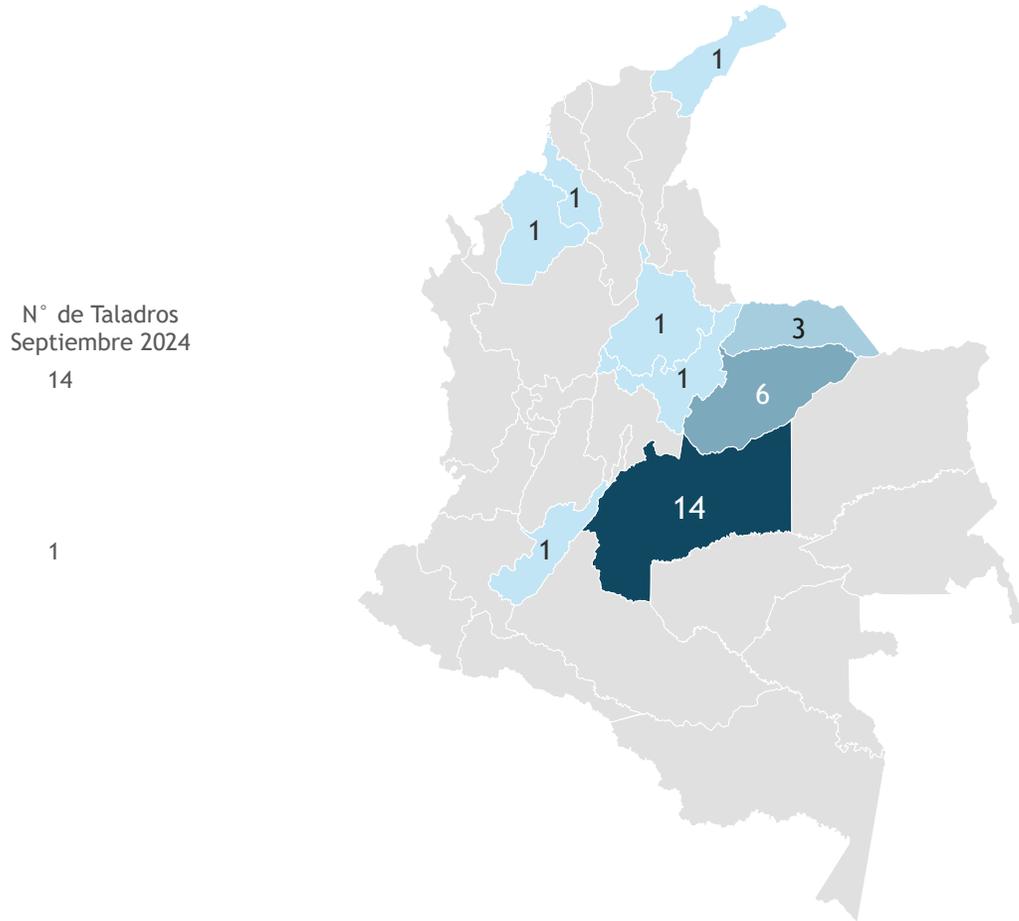
Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

En septiembre de 2024, de los 109 equipos activos en Colombia, 29 estaban destinados a operaciones de perforación. Esto representa una disminución del 21,6% en comparación con septiembre de 2023, lo que equivale a ocho equipos menos. En relación con el mes anterior, agosto de 2024, el número de equipos activos se redujo dos unidades, lo que equivale a un 6,5% menos.

El promedio de los equipos en lo corrido del 2024 reportó 31 taladros, lo que muestra una disminución del 28% respecto al promedio alcanzado en 2023, con una reducción de 12 equipos. El número de equipos reportados en septiembre de 2024 se explica por la finalización de una operación de perforación en Meta y el inicio de tres nuevas operaciones en los departamentos de Boyacá, Casanare y Meta.



Distribución Geográfica de Taladros de Perforación Septiembre 2024



Departamento	N° de Taladros Septiembre 2024	N° de Taladros Septiembre 2023
META	14	15
CASANARE	6	12
ARAUCA	3	3
HUILA	1	0
BOYACÁ	1	1
SANTANDER	1	1
SUCRE	1	0
CÓRDOBA	1	5
GUAJIRA	1	2
CESAR	0	2
PUTUMAYO	0	1
Total	29	42

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Septiembre 2024

80 Equipos

Anual (0,0 Equipos)

▲ +3,9% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

76 Equipos

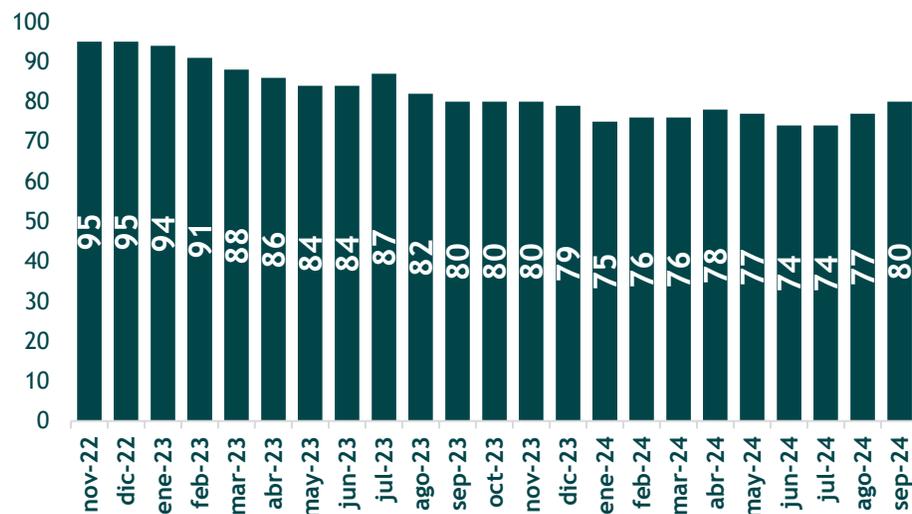
▼ -11,5% anual (-10 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros

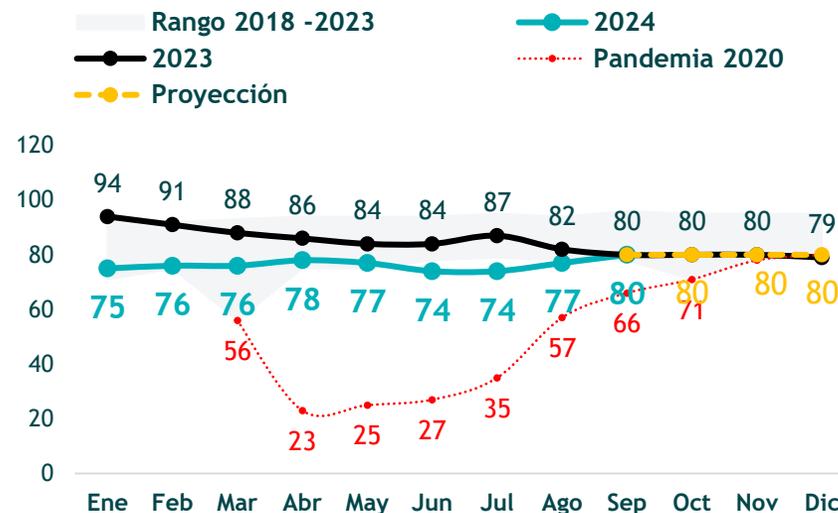


Fuente: Campetrol

En septiembre de 2024, se reportó un total de 80 taladros de reacondicionamiento en operación, el mismo número comparado con septiembre del año anterior.

En comparación con agosto de 2024, el número de equipos activos mostró un incremento del 3,9%, equivalente a tres taladros adicionales. Este aumento se atribuye al inicio de nueve operaciones de reacondicionamiento, distribuidas de la siguiente manera: una en los departamentos de Meta, Huila y Putumayo, respectivamente; dos en Antioquia, Boyacá y Casanare. Por otro lado, la finalización de seis operaciones de reacondicionamiento, diferenciados así: una en el departamento de Cesar, tres en el departamento de Casanare y dos en el departamento de Cundinamarca.

El promedio acumulado de los equipos en 2024 reportó 76 taladros, lo que muestra una disminución del 11,5% respecto al promedio alcanzado en 2023, 10 equipos menos.



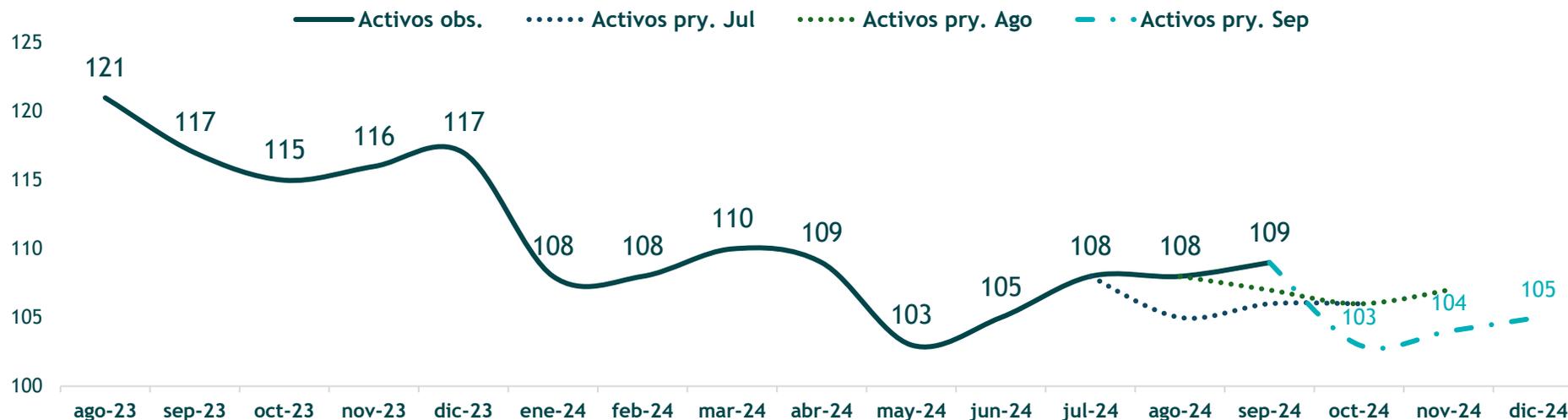
Proyección de actividad de taladros Colombia

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 103 taladros en octubre, 104 en noviembre y 105 en diciembre.

En cuanto a la actividad de los equipos de perforación, se espera que en octubre haya 23 taladros en operación. Esta disminución se atribuye principalmente a la finalización de dos operaciones de taladros en los departamentos de Meta y Casanare, así como una en Arauca y Huila. Sin embargo, se anticipa un aumento en el número de taladros a 24 en octubre y a 25 para diciembre.

Respecto a los equipos de reacondicionamiento, se proyecta que mantendrán un nivel estable de 80 taladros durante los próximos meses.

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. Jul	pry. Ago	pry. Sep	obs.	pry. Jul	pry. Ago	pry. Sep	obs.	pry. Jul	pry. Ago	pry. Sep
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				74				105			
ago-24	1	0	30	31	31			77	74			108	105		
sep-24	0	4	25	29	30	30		80	76	77		109	106	107	
oct-24					30	29	23		76	77	80		106	106	103
nov-24						30	24			77	80			107	104
dic-24							25				80				105

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.

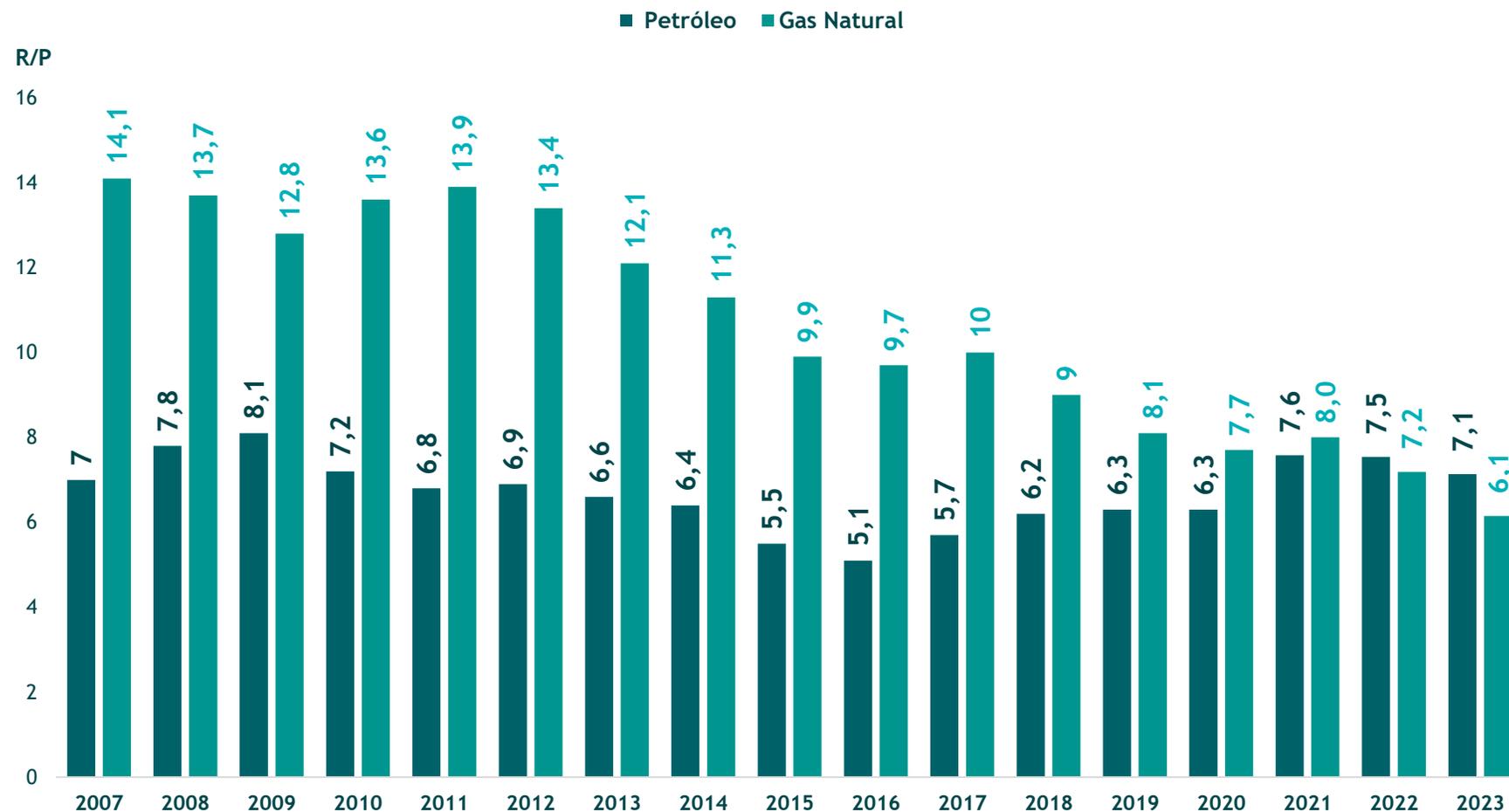
Petróleo:

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.



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



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

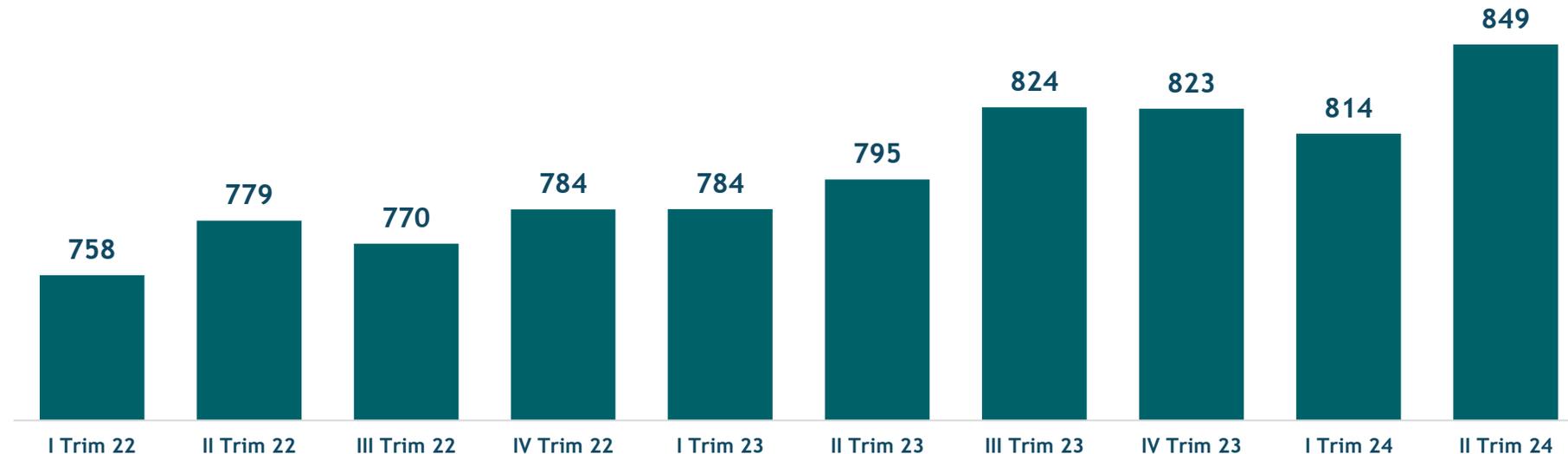
▲ +5,3% anual (41,7 KBPD)

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

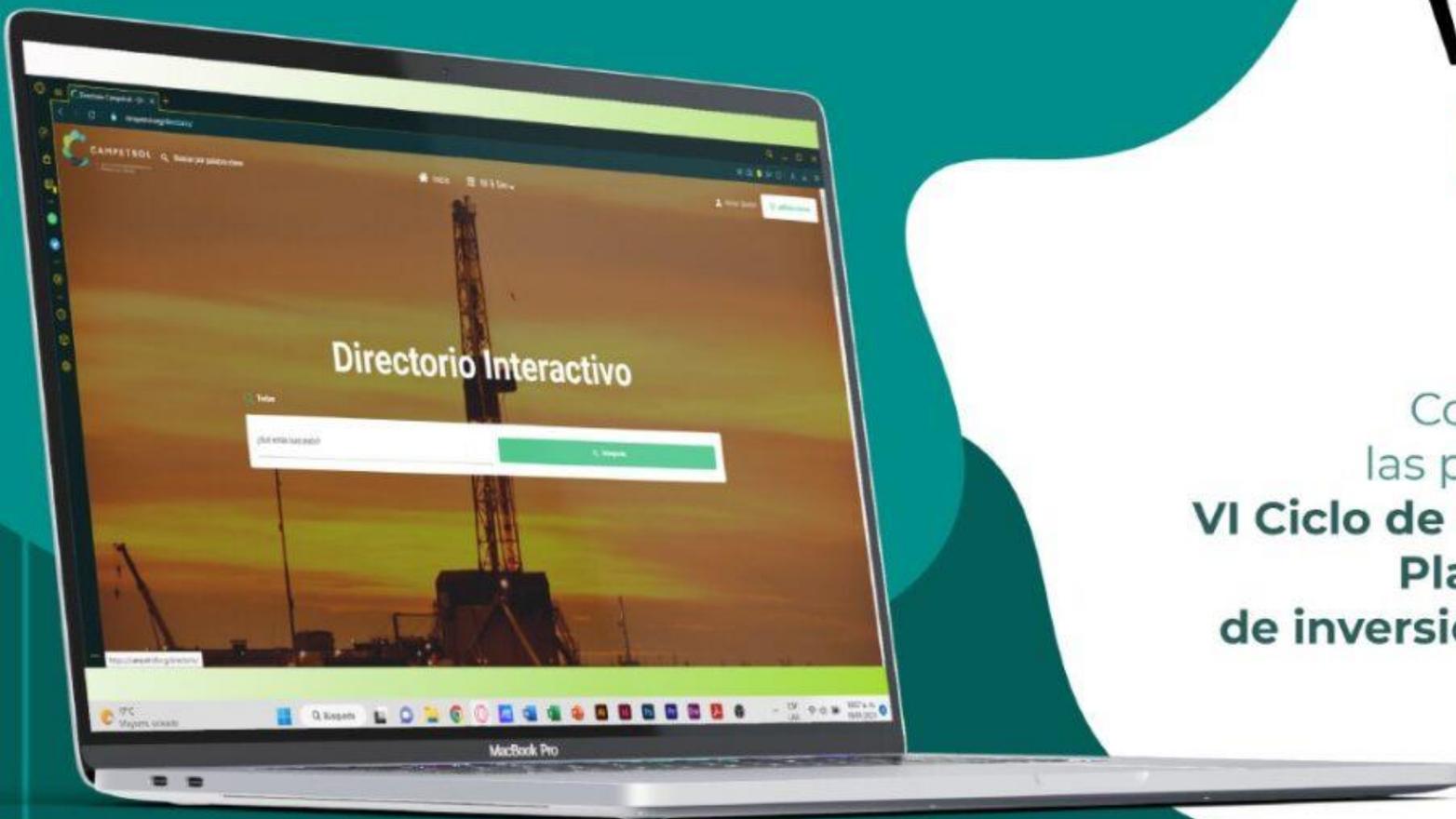
KBPD



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.



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)



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

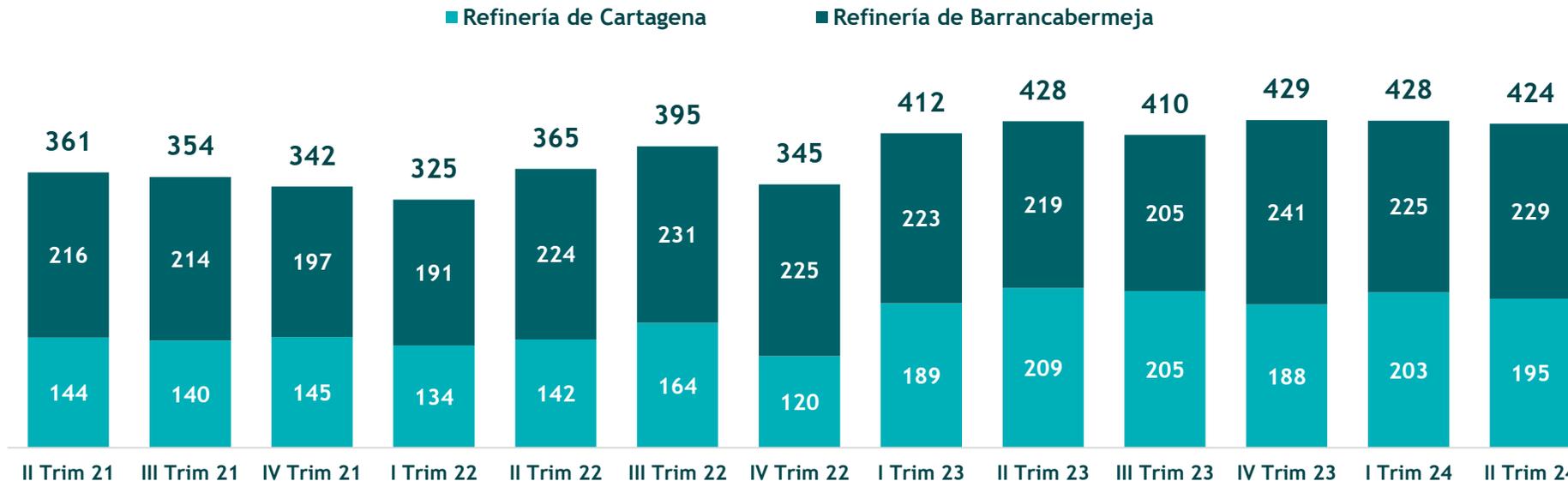
▲ +1,5% anual (6,5 KBPD)

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

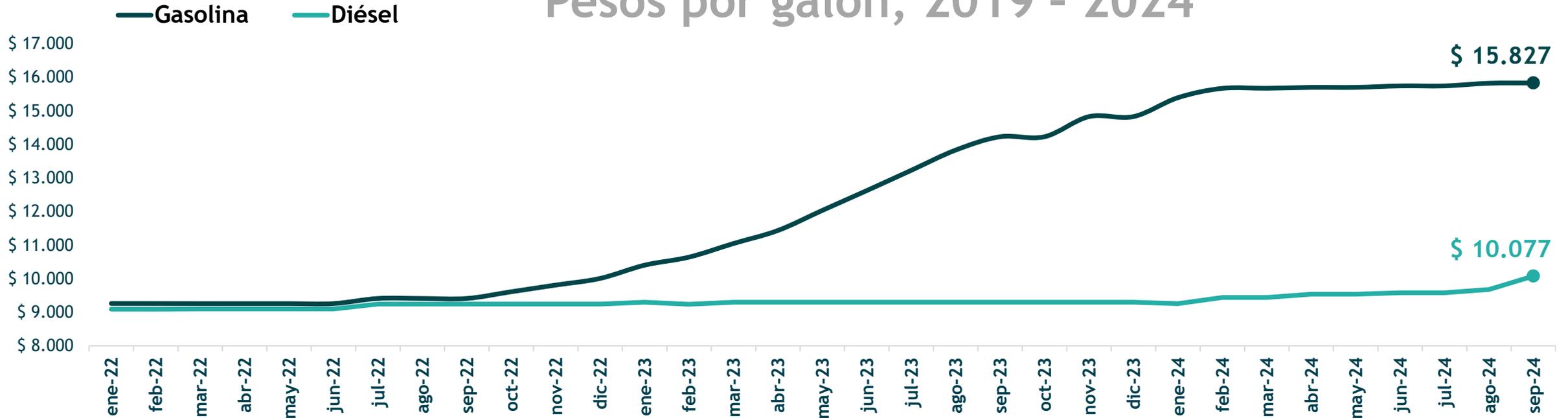
Durante el segundo trimestre de 2024, según Ecopetrol, las refinerías reportaron una carga consolidada total de 428 KBPD. Esto representa una disminución del 0,8% respecto al mismo trimestre del año anterior y del 1,0% en comparación con el primer trimestre de 2024.

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
Septiembre 2024

1.152 MPCD

▼ -0,3% anual (-3,2 MPCD)

▲ +15,4% mensual (153,7 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre de 2024

1.081 MPCD

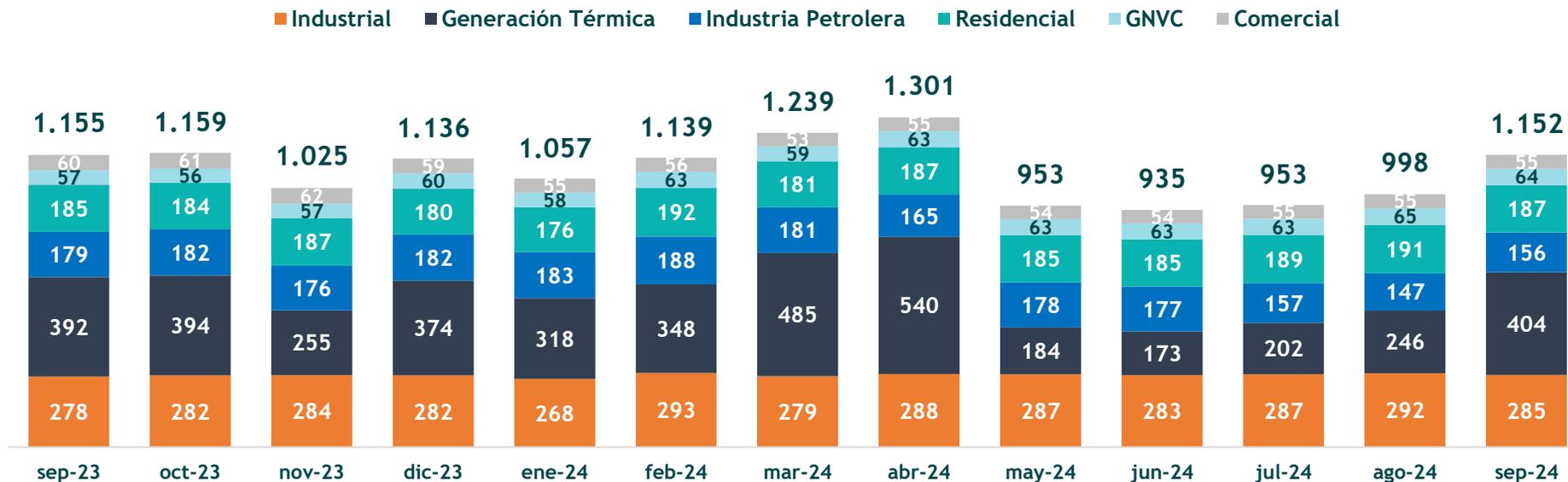
▲ +10,6% anual (103,9 MPCD)

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

En septiembre de 2024, la demanda de gas natural en Colombia registró una disminución del 0,3% en comparación con el mismo mes de 2023, lo que representa una reducción de 3,2 millones de pies cúbicos por día (MPCD). Los sectores que presentaron las mayores caídas en consumo fueron el de refinерías, con una disminución de 16,8 MPCD (-3,2%), y el sector petroquímico, con una reducción de 8,4 MPCD (-42,1%).

En comparación con agosto de 2024, la demanda total de gas natural presentó un incremento del 15,4%, lo que representa un aumento de 153,7 MPCD. Este crecimiento estuvo liderado por el sector de generación térmica, que incrementó su consumo en 157,9 MPCD (+64,1%). Dada la variabilidad de las fuentes renovables, como la hidroeléctrica, el aumento en la demanda de gas natural para la generación térmica se configura como una estrategia clave para garantizar el suministro energético en el país y mitigar riesgos de desabastecimiento en el país.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Septiembre 2024

335,7 MPCD

▲ +28,7% anual (74,9 MPCD)

▲ +193,1% mensual (221,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre de 2024

208,4 MPCD

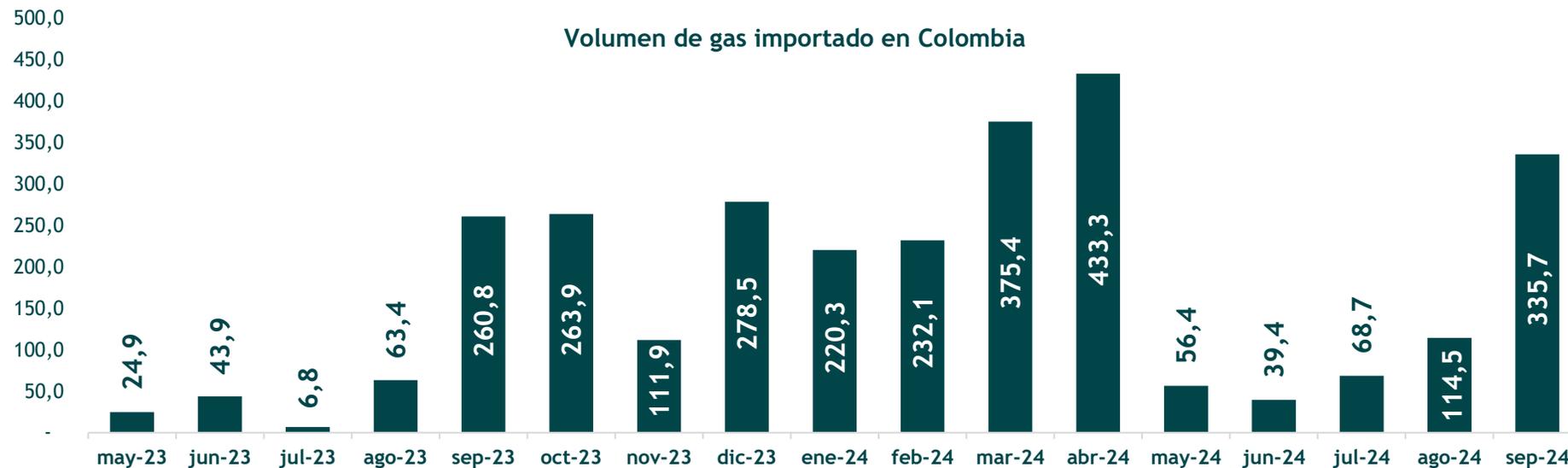
▲ +354,9% anual (162,6 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

88,9 MPCD

▲ +2.506,1% anual (85,5 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

En septiembre de 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), reportaron un total de 9.568.229,0 MPC, lo que se traduce en un promedio diario de 335,7 MPCD. Este promedio representó un incremento del 28,7% en comparación con el promedio de septiembre de 2023, cuando se importaron 7.433.888,0 MPC (260,8 MPCD).

Comparado con el mes anterior, agosto de 2024, el promedio de las importaciones aumentaron un 193,1%, lo que equivale a 221,2 MPCD menos. Este aumento se debe, en parte, a la disminución en los niveles de los embalses, que cayeron del 60% en julio al 49,98% en septiembre, según XM, lo que ha generado una mayor demanda de gas importado para compensar la menor generación hidroeléctrica debido a las condiciones secas y calientes del país, asociadas a la ausencia del fenómeno de la Niña, según [El Colombiano](#).

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Agosto 2024

1.557 Ton/día

▼ -18,2% anual (-346,4 Ton/día)

▲ +0,7% mensual (10,9 Ton/día)

Demanda Nacional
Promedio mensual
Agosto 2024

2.118 Ton/día

▲ +7,0% anual (137,7 Ton/día)

▼ -0,1% mensual (2,8 Ton/día)

Ton/día



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

En agosto de 2024, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 48.254 toneladas mensuales, equivalente a 1.557 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 18,2% en comparación con agosto de 2023 y un aumento del 0,7% respecto al mes anterior, julio de 2024. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuye con 19.208 toneladas mensuales (40% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 8.992 toneladas mensuales (19%) y Cusiana con 7.243 toneladas mensuales (15%). 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 agosto de 2024 se registró una demanda de 65.658 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.118 toneladas. Esto representa un incremento del 7,0% respecto al mismo mes del año anterior y una disminución del 0,1% en comparación con julio de 2024.

PREMIOS DE SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2024

¡MUCHAS GRACIAS!
a nuestros afiliados y compañías
invitadas por las

73 iniciativas inscritas

Conozca el documento aquí



GANADORES PREMIOS DE SOSTENIBILIDAD 2024



CATEGORÍA SOCIAL



Laboratorio CREA



CATEGORÍA AMBIENTAL



Business with empathy



CATEGORÍA GOBERNANZA



ENERGY SOLUTIONS

Bond Reusa



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

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

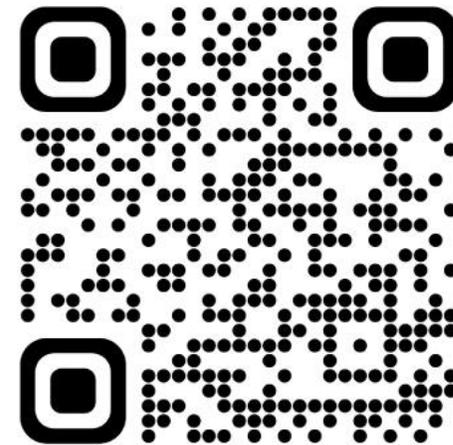
Ya disponibles nuestros

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