

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

Informe

CAMPETROL

Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Noviembre
2024



Potenciado con el poder de la IA

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



Sigue nuestros eventos

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



Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

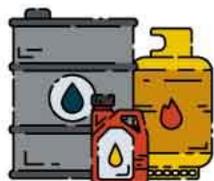
Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



o escaneando
este código QR

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



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados





Ya está disponible Balance PETROLERO



Primer semestre 2024

Para conocer este y los demás Balances

Haga clic aquí



O escanee el
código QR

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

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

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

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

Misión

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

Visión

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

Meta 2030

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

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

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

VOCERÍA - REPRESENTATIVIDAD

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



GESTIÓN DEL CONOCIMIENTO Y GENERACIÓN DE OPINIÓN

Investigaciones técnicas y económicas para la toma de decisiones



SOSTENIBILIDAD - ESG

Compromiso con la Agenda 2030 y los Objetivos de Desarrollo Sostenible



ALIADO ESTRATÉGICO

RELACIONAMIENTO

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



VITRINA COMERCIAL

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

Acerca del Informe de Taladros y Producción

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

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@campetrol.org

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

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

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

Disclaimer

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

Todos los derechos reservados
www.campetrol.org
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603
Bogotá - Colombia

Junta Directiva CAMPETROL

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo
Presidente

SLB
Efrén Villegas
Primer Vicepresidente

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Sebastián Calderón

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA
Ricardo Nicoletti
Segundo Vicepresidente

HALLIBURTON
Álvaro Rocha

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

PETROTECH DE COLOMBIA
Pablo Antonio Román

PIEDEMONTA OIL SERVICES
Jaime Martínez

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@campetrol.org

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

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

JESSICA MEDINA N.
Coordinadora Sostenibilidad
sostenibilidad@campetrol.org

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

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

NICOLÁS GÓMEZ A.
Coordinador Jurídico
juridico@campetrol.org

FRANCISCO SANTAMARÍA.
Practicante de Comunicaciones
comunicaciones2@campetrol.org

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

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

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

PAOLA RINCÓN M.
Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO M.
Coordinador de Análisis Comercial
comercial2@campetrol.org

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

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

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

DIANA MEDINA G.
Coordinadora Financiera
financiero@campetrol.org

JUAN JIMÉNEZ R.
Practicante de IT
soporteit2@campetrol.org

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

						
						
						
						
	<p>PARA AFILIACIONES:</p> <p>Paola Rincón - Coordinadora Comercial comercial@campetrol.org (+571) 5201231 ext. 103 317 6554940</p>					

SPOTLIGHT



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



Nuestros **AFILIADOS**
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ



CONTENIDO

RESUMEN

[Página 15](#)

CONTEXTO INTERNACIONAL

[Página 23](#)

CONTEXTO NACIONAL

[Página 32](#)

ACTIVIDAD ECONÓMICA

[Página 33](#)

MONITOREO DE ENTORNO

[Página 54](#)

SEGMENTO UPSTREAM

[Página 56](#)

SEGMENTO MIDSTREAM

[Página 80](#)

SEGMENTO DOWNSTREAM

[Página 84](#)

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 septiembre de 2024:

- Según la ANH, la producción diaria de petróleo fiscalizado alcanzó los 750,6 mil barriles por día (KBPD), representando una disminución del 2,7% en comparación con el mismo periodo del año anterior, equivalente a 20,6 KBPD menos. Frente a agosto de 2024, la producción registró una caída del 3,4%, 26,6 KBPD menos.
- La producción fiscalizada de gas fue de 1.391 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 5,9% en comparación con el mismo mes de 2023, equivalente a 86,9 MPCD menos. En relación con agosto de 2024, la caída fue del 3,0%, es decir, 42,6 MPCD menos.
- La producción comercializada de gas nacional fue de 906,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 14,7% respecto al mismo mes en 2023 (156,0 MPCD menos), y del 5,1% respecto a agosto de 2024 (49,0 MPCD menos).
- Según el DANE, se exportó un total de \$1.160 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 23,4% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (agosto de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 10,2%.



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



Resumen

En octubre de 2024:

- La referencia del precio de petróleo Brent aumentó frente a septiembre de 2024 en un 3,1%, ubicándose en \$75,0 USD/BI. Respecto a octubre de 2023, la referencia Brent tuvo un descenso del 17,2%.
- Se reportaron, en el territorio nacional, **103 taladros activos en total (24 de perforación y 79 de reacondicionamiento)**, evidenciando una disminución de 10,4% frente al mismo mes del año anterior (-12 equipos). Respecto a septiembre de 2024, la disminución fue del 5,5% (-6 equipos).
 - **Se reportaron 24 taladros de perforación:** 11 menos que en octubre de 2023 (-31,4%) y cinco menos que en septiembre del 2024 (-17,2%).
 - **Se registraron 79 taladros de reacondicionamiento:** un equipo menos respecto a octubre de 2023 y a septiembre de 2024, una disminución de 1,3% respectivamente.
- Se presentaron alertas y eventos de entorno en los departamentos de Casanare (Yopal) y Meta (Acacías y Castilla La Nueva), relacionados con asuntos relevantes como **contratación de mano de obra local, contratación de bienes y servicios locales, seguridad física y orden público** y otros asuntos relevantes relacionados a **delimitación limítrofe entre veredas de la zona de influencia**, afectando movilizaciones de equipos y la normalidad de las bases operativas de los afiliados.



Resumen

En el III Trimestre de 2024:

- De acuerdo con el DANE, en el tercer trimestre del año, el crecimiento del PIB del sector O&G (extracción más refinación) tuvo un resultado del -3,0% respecto al mismo periodo de 2023, el cual, estuvo compuesto por el resultado de la extracción de petróleo crudo y gas natural, equivalente al -1,4%, y por el resultado de la refinación, equivalente al -6,2%.
- Las refinерías de Barrancabermeja y Cartagena reportaron una carga total consolidada de 401 KBPD, lo que representa una disminución del 2,1% respecto al mismo periodo de 2023 y del 5,4% en comparación con el trimestre anterior.
 - La refinерía de Barrancabermeja alcanzó una carga de 216 KBPD, un aumento del 5,7% frente al tercer trimestre de 2023 y disminuyó un 5,6% en comparación con el segundo trimestre de 2024.
 - La refinерía de Cartagena, durante julio, agosto y septiembre de 2024, tuvo una carga de 185 KBPD, lo que significa una reducción del 9,8% interanual y del 5,2% frente al trimestre anterior, debido a una falla eléctrica ocurrida el 16 de agosto, que afectó la operación hasta el 25 de agosto.

Tabla resumen de indicadores

Septiembre - Octubre, 2024

Indicador	Fuente	Octubre 2024	Mensual		Anual	
			Septiembre 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Octubre 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$75,0	\$72,8	▲ +\$2,3 (3,1%)	\$90,6	▼ -\$15,6 (-17,2%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	750,6	777,2	▼ -26,6 (-3,4%)	771,2	▼ -20,6 (-2,7%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	906	955	▼ -49,0 (-5,1%)	1.062	▼ -156,0 (-14,7%)
Total de Taladros	Campetrol	103	109	▼ -6,0 (-5,5%)	115	▼ -12,0 (-10,4%)
Taladros de Perforación	Campetrol	24	29	▼ -5,0 (-17,2%)	35	▼ -11,0 (-31,4%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	79	80	▼ -1,0 (-1,3%)	80	▼ -1,0 (-1,3%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.160(pr)	\$ 1.292(pr)	▼-\$132 (-10,2%)	\$1.515	▼ -\$355 (-23,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$672(pr)	\$566(pr)	▲ +\$106 (18,7%)	\$973	▼ -\$301 (-31,0%)
Carga a refinerías (KBPD) ⁴	ECOPETROL	401	424	▼ -23,0 (-5,4%)	410	▼ -8,6 (-2,1%)

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

2. Datos de exportaciones de septiembre de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a septiembre de 2023 y mensual frente a agosto de 2024.

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

4. Dato trimestral de Carga a refinerías. Tercer trimestre de 2024. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2024.

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

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

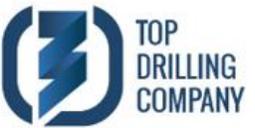
Paola Rincón comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext. 103 | Celular: 317-6554940



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

CON UN PROPÓSITO **SOSTENIBLE**

¡MUCHAS GRACIAS!

 Experiencia - Respaldo - Solidez		 People. Innovation. Trust.	 The Cabin Company				
	 Ingeniería, Construcción y Equipos	 LOGISTICS COLOMBIA S.A.S	 SOLUCIONES INTEGRALES				
							
					 Una compañía del BCP		
 LUBRICANTES CON BAJA HUELLA DE CARBONO			 LIFTING SOLUTIONS				
Aliados: 					Apoya:  Asociación Colombiana del Petróleo y Gas	Organizan: 	 Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía



CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pexels (Pixabay)

Promedio mensual
Octubre 2024

\$75,0 USD/Bl

▼ -17,2% anual (-\$15,6 USD/Bl)

▲ +3,1% mensual (\$2,3 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2024

\$81,5 USD/Bl

▼ -1,8% anual (-\$1,5 USD/Bl)

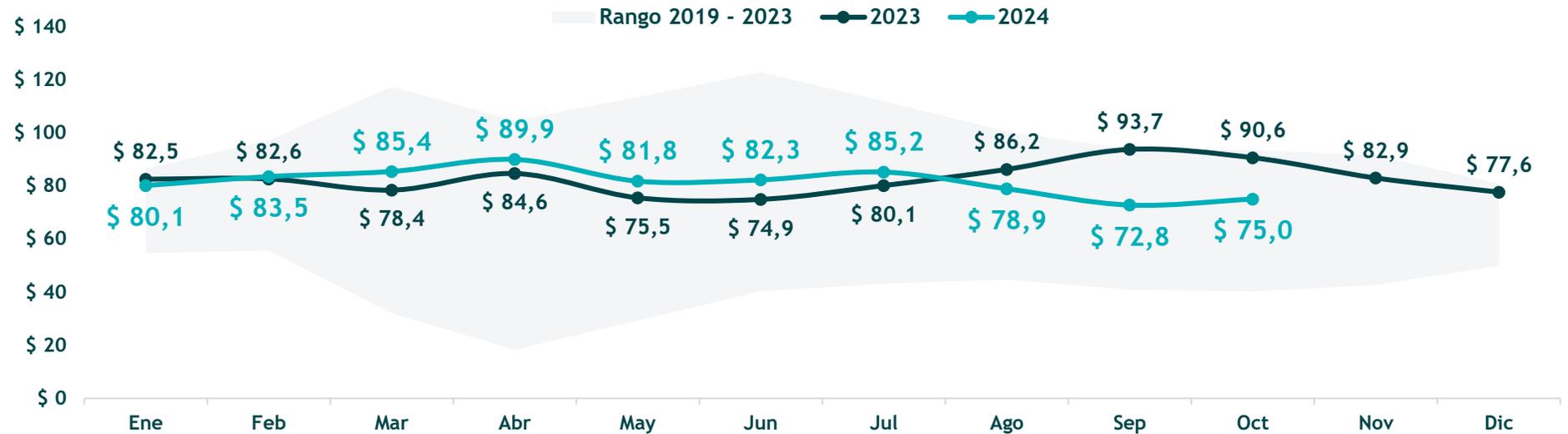
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$82,5 USD/Bl

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.
2022

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



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

En octubre de 2024, la referencia del precio de petróleo Brent aumentó respecto a septiembre de 2024 en un 3,1%, ubicándose en \$75,0 USD/Bl. Respecto a octubre de 2023, la referencia Brent tuvo un descenso del 17,2%.

Además, es importante mencionar que, a lo largo de noviembre del año 2024, el precio de referencia Brent ha alcanzado valores que han variado alrededor de los \$72 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. Es de destacar la reciente publicación de la EIA - [World Energy Outlook 2024](#) de octubre, el cual proyecta que el precio de referencia Brent, bajo diferentes escenarios de avances en la transición energética, tendrá una tendencia a la baja, alcanzando en el año 2030 niveles que van desde los \$79 USD/Bl hasta los \$42 USD/Bl.

Balance de oferta y demanda

Producción mensual
Octubre 2024

102,8 MBPD

▲ +0,4% anual (0,4 MBPD)

▲ +0,8% mensual (0,8 MBPD)

Consumo mensual
Octubre 2024

102,4 MBPD

▲ +2,1% anual (2,1 MBPD)

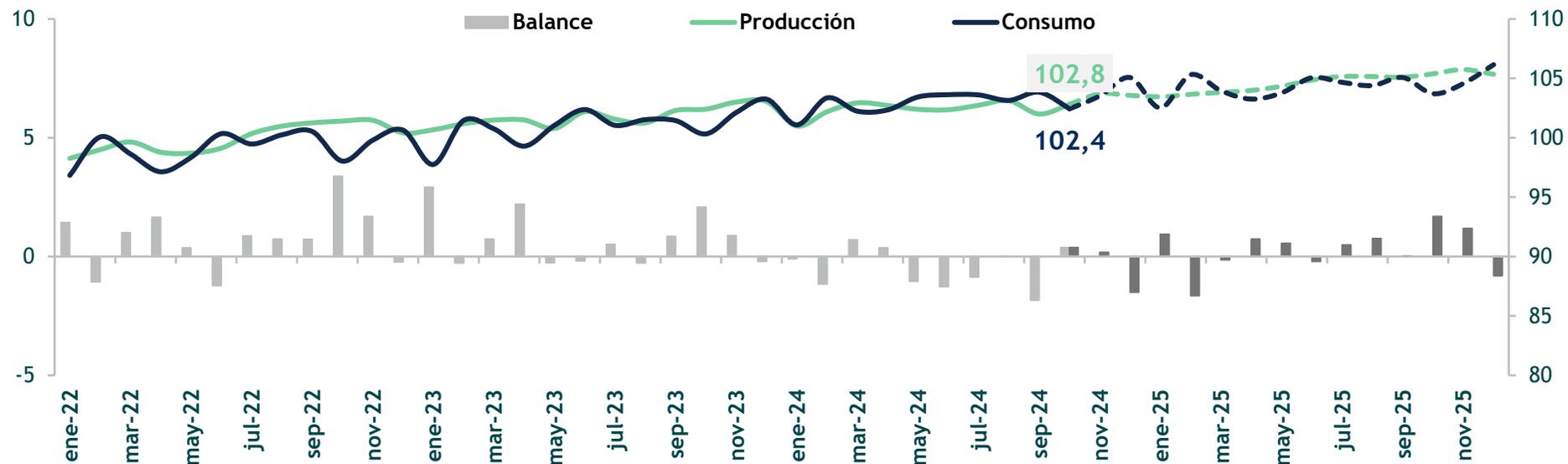
▼ -1,3% mensual (-1,4 MBPD)

Balance mensual
Octubre 2024

0,4 MBPD

Exceso de oferta

Balance - MBDP



Fuente: EIA, cálculos Campetrol.

Para el mes de octubre del 2024, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 0,4 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 102,8 MBPD, lo que significó un aumento del 0,4% respecto a octubre de 2023. Respecto a septiembre de 2024, la producción aumentó un 0,8%.

Asimismo, en octubre de 2024, el consumo global se ubicó en 102,4 MBPD, aumentando 2,1% respecto a octubre de 2023, y disminuyendo 1,3% respecto a septiembre de 2024.

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

Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP*
Octubre 2024

21,6 MBPD

▼ -0,6% mensual (-0,1 MBPD)

▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

Producción No OPEP*
Octubre 2024

34,8 MBPD

▲ +0,01% mensual (0,01 MBPD)

▼ -0,5% anual (-0,2 MBPD)

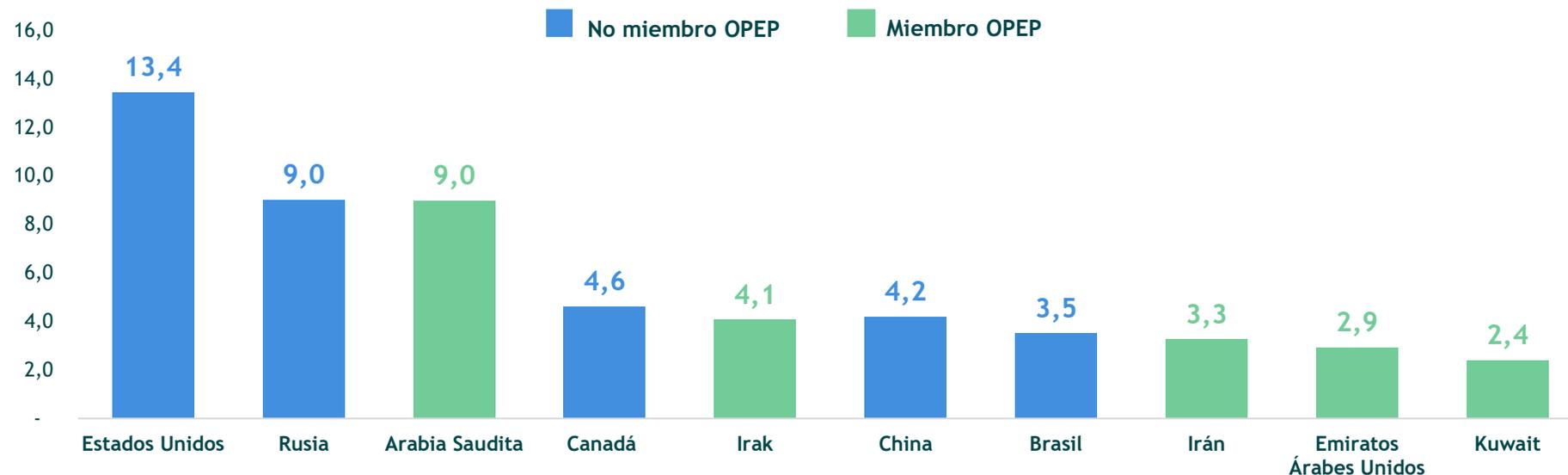
Producción (OPEP + No OPEP)*
Octubre 2024

56,4 MBPD

▼ -0,2% mensual (-0,1 MBPD)

▼ -0,4% anual (-0,2 MBPD)

MBPD - Octubre 2024*



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

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

Para octubre de 2024, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,8% (56,4 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 13,1% de la producción, con un total de 13,4 MBPD (según el último dato de octubre de 2024).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 21,6 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, concentrando 34,8 MBPD de la producción.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Octubre 2024

1.754 Equipos

▼ -1,3% anual (-23 Equipos)

▲ +0,2% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero - Octubre 2024

1.745 Equipos

▼ -4,3% anual (-79 Equipos)

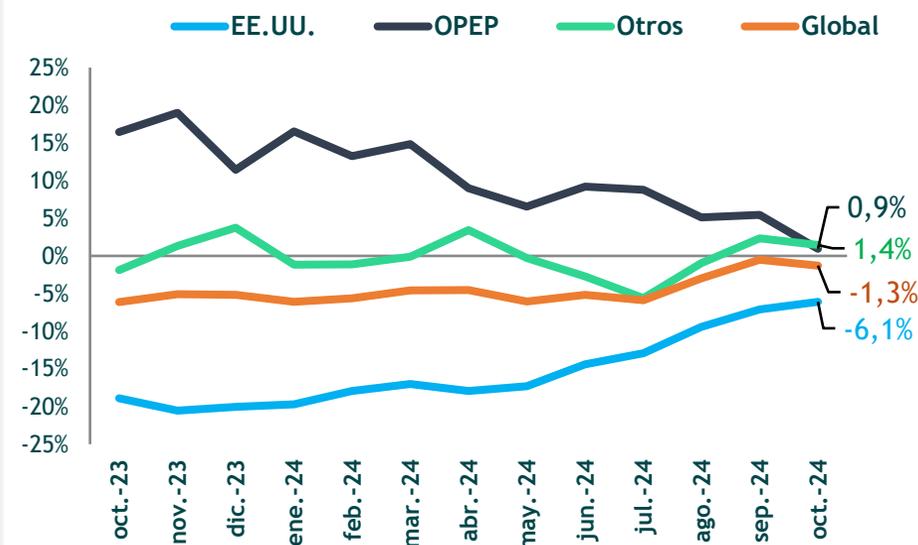
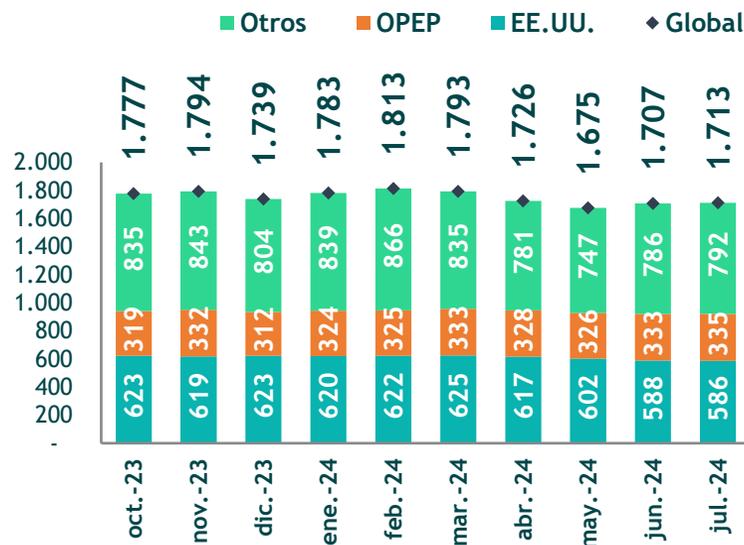
Conteo mensual tal. OPEP*
Octubre 2024

322 Equipos

▲ +0,9% anual (3 Equipos)

▼ -1,8% mensual (-6 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 1.754 equipos en octubre de 2024. Esta cifra disminuyó 1,3% en comparación con el mismo período del año anterior (23 taladros menos), y un aumento del 0,2% respecto a septiembre de 2024 (tres equipos más).

En octubre de 2024, la actividad de taladros de la OPEP registró un total de 322 equipos activos, lo que representa un incremento del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior (tres equipos adicionales). No obstante, esta cifra refleja una disminución del 1,8% respecto a septiembre de 2024, equivalente a seis equipos menos. Los países que presentaron el mayor aumento interanual en su actividad de taladros fueron:

- Kuwait, con 11 equipos adicionales, alcanzando un total de 34 taladros activos en octubre.
- Emiratos Árabes Unidos (Abu Dhabi y Dubái), con nueve equipos adicionales, alcanzando un total de 69 taladros.

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU

Octubre 2024

585 Equipos

▼ -6,0% anual (-38 Equipos)

▼ -0,3% mensual (-2 Equipo)

Promedio año acumulado tal. EE.UU

Enero - Octubre 2024

602 Equipos

▼ -14,2% anual (-100 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU

Octubre 2024

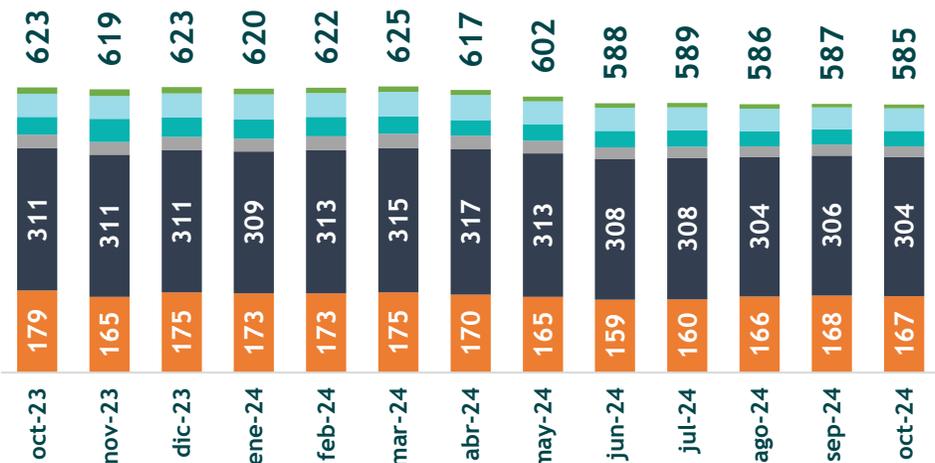
235 Equipos

▼ -11,9% anual (-32 Equipos)

▼ -1,7% mensual (-4 Equipos)

N° Taladros

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



■ Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos Campetrol.

UFR*: Unidades de fracturamiento hidráulico

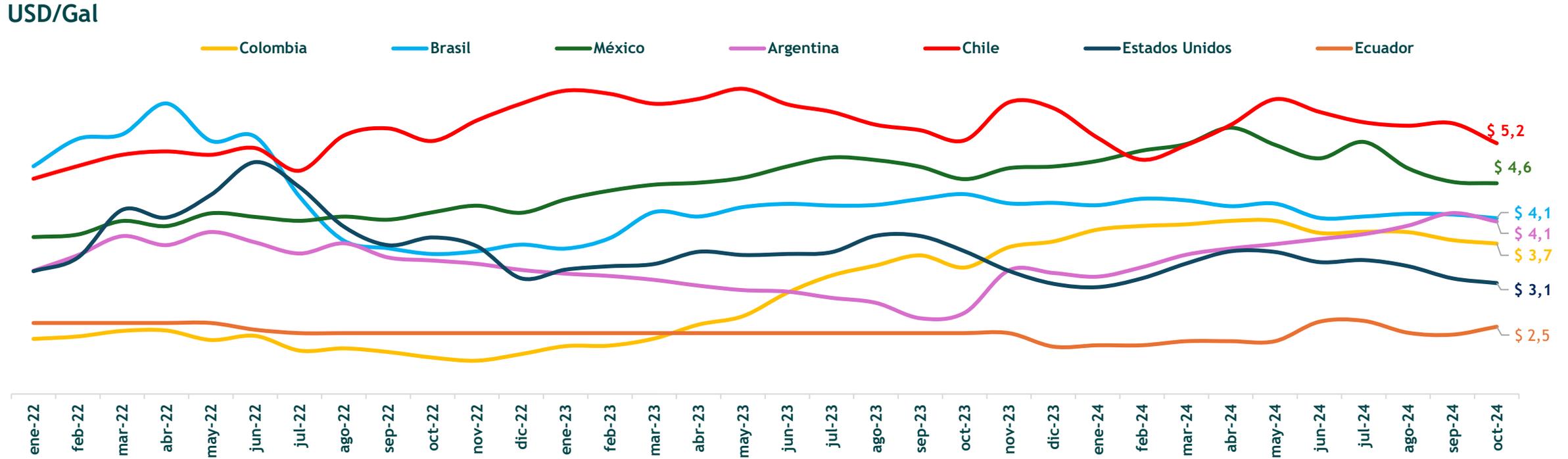
Durante el mes de octubre de 2024, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 585 equipos en promedio, registrando una disminución de 6,0%, correspondiente a 38 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian (-7 equipos),
- Marcellus y Dj Niobrara (-6 equipos respectivamente).
- Haynesville (-5 equipos),

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

En octubre de 2024, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 235 unidades, lo que representó un descenso del 11,9% en comparación con el mismo período de 2023 (32 unidades menos), y de 1,7% en comparación con septiembre de 2024 (cuatro 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

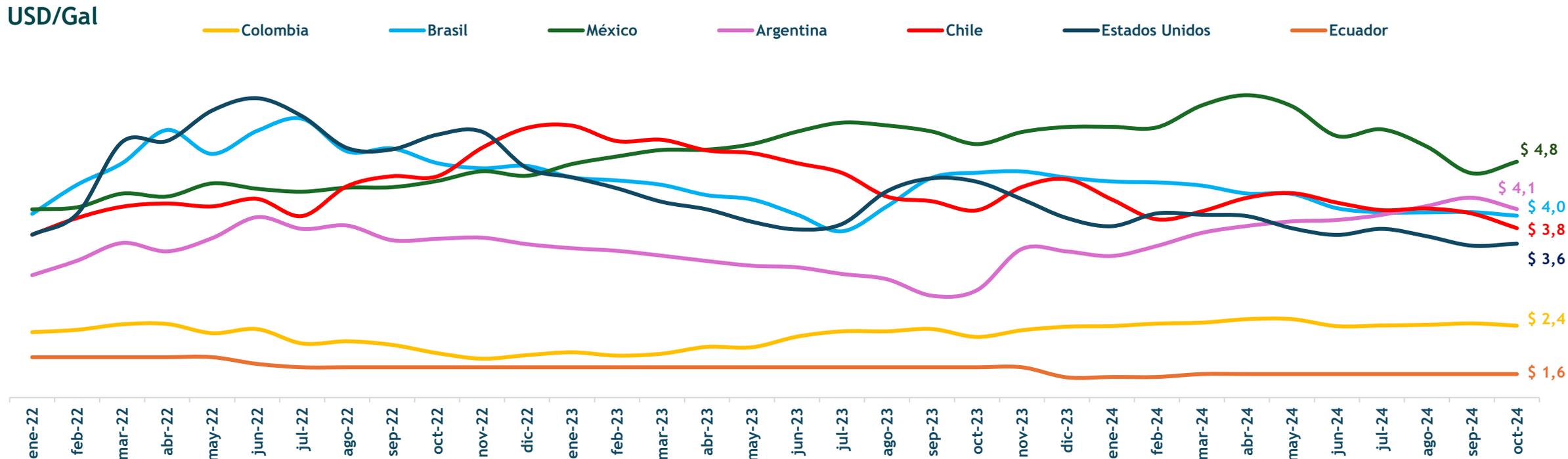
Para octubre de 2024, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en \$3,7 USD/gal (\$15.828 COP), un 10,5% superior al registrado en octubre de 2023. El precio del combustible en el territorio nacional es inferior en relación con:

- Chile (\$5,2 USD/gal)
- México (\$4,6 USD/gal)
- Brasil (\$4,1 USD/gal)
- Argentina (\$4,1 USD/gal)

Es superior al precio registrado en Estados Unidos que es de \$3,1 USD/gal y Ecuador, que es de \$2,5 USD/gal.

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

Precios Internacionales del diésel



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

Para octubre de 2024 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en \$2,4 USD/gal (\$10.067 COP), un 7,6% superior al precio registrado en octubre de 2023. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación a:

- México (\$4,8 USD/gal)
- Argentina (\$4,1 USD/gal)
- Brasil (\$4,0 USD/gal)
- Chile (\$3,8 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



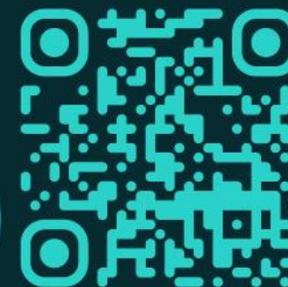
Somos la **ENERGÍA** de **COLOMBIA**
CAMPETROL

summum⁺
projects



Nuestros **AFILIADOS**
son los **protagonistas**

Vea el video ahora
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ





CONTEXTO NACIONAL

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fuente: Tenaris



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

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

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

-1,4* %

▼ -4,9 pps. vs. III Trim 2023

Crecimiento % refinación
III Trim 2024 vs. III Trim 2023

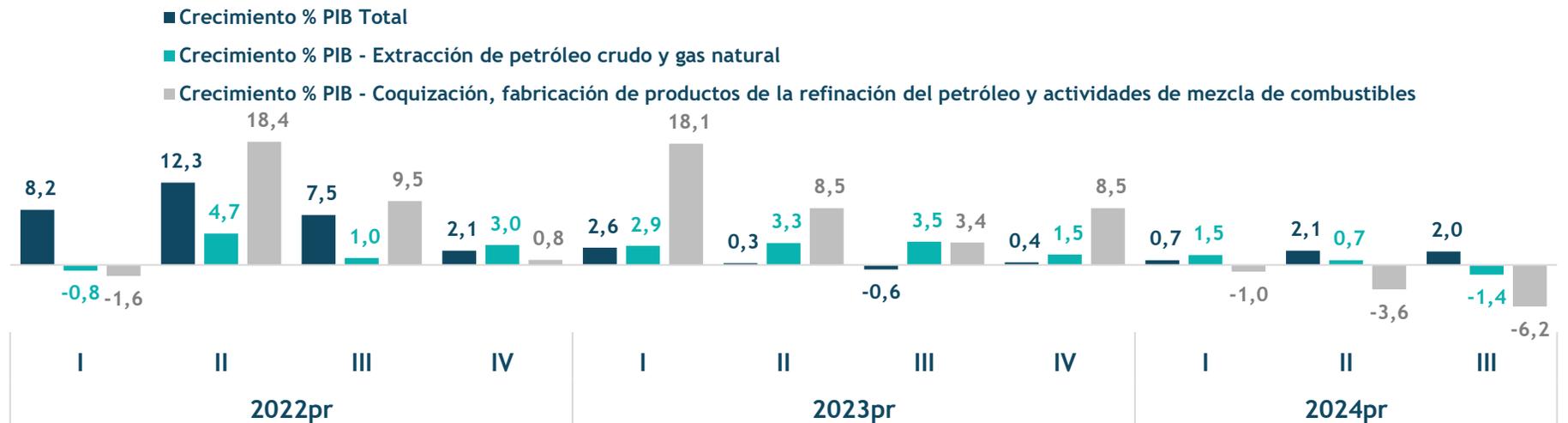
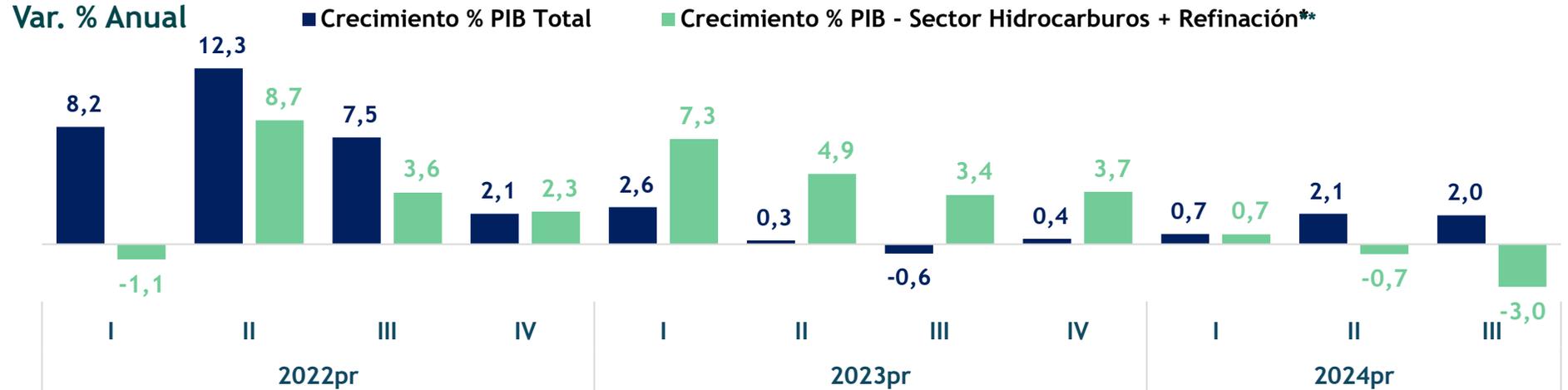
-6,2* %

▼ -9,6 pps. vs. III Trim 2023

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

-3,0* %

▼ -6,4 pps. vs. III Trim 2023



Fuente: DANE, cálculos Campetrol.

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

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes
Septiembre 2024

1,3* %

▲ +2,5 pps. anual

▼ -0,3 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

1,8* %

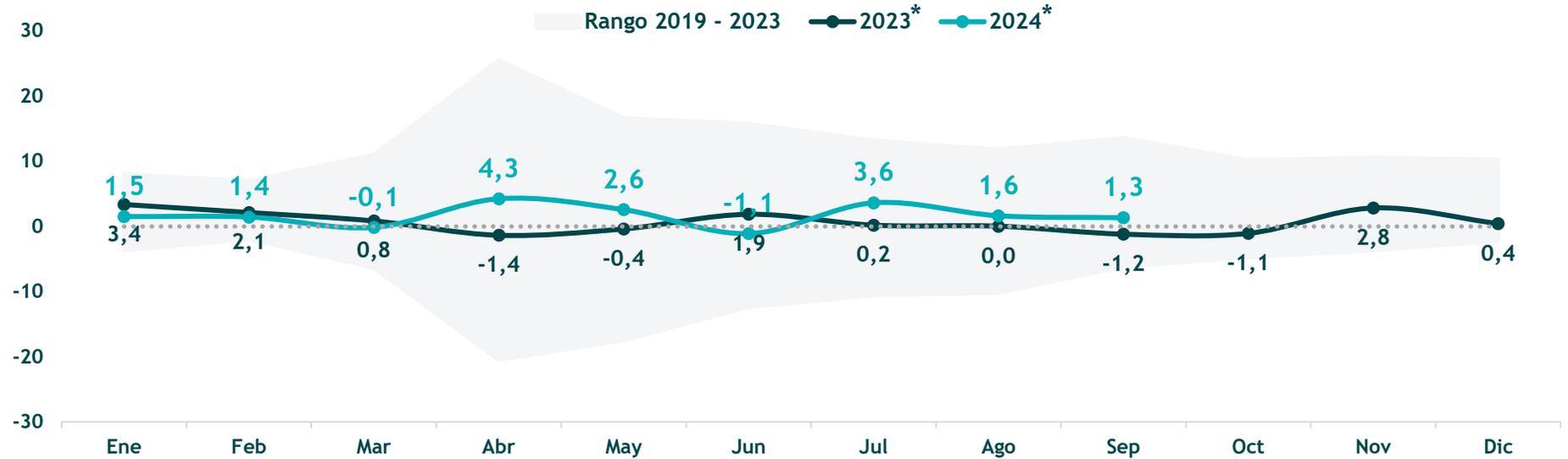
▲ +1,1 pps. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

0,6* %

▼ -5,8 pps. anual

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

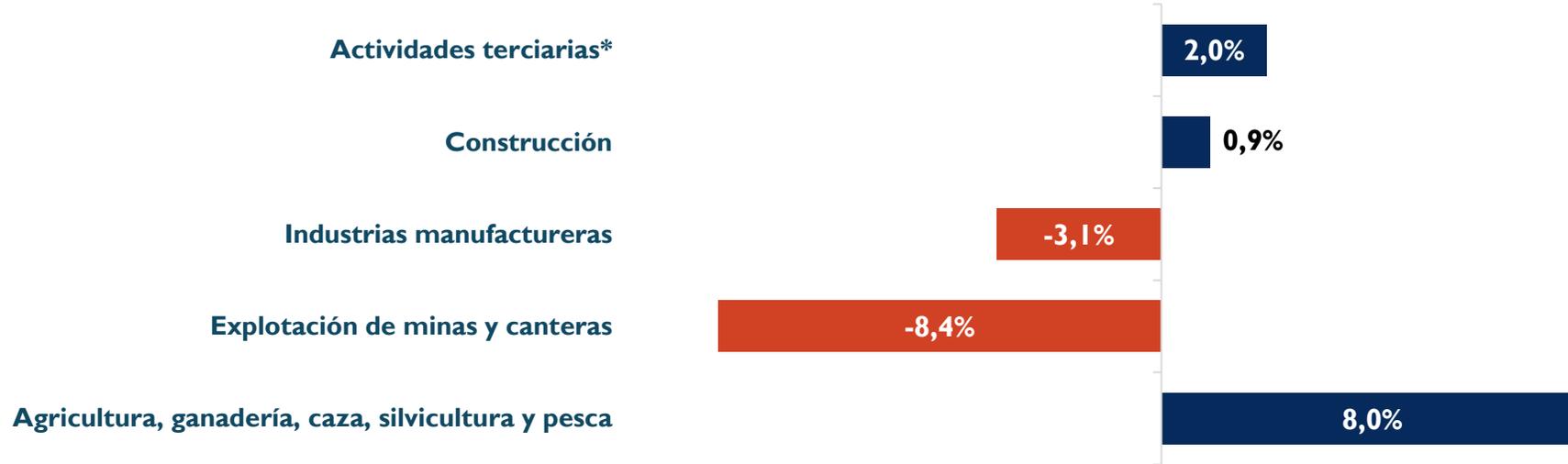
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 1,3% en septiembre de 2024 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2023. El incremento fue 2,5 pps. superior al evidenciado en septiembre de 2023. Respecto al mes anterior (agosto de 2024), el ISE experimentó un descenso de 0,3 pps.

La variación anual registrada por el ISE en septiembre estuvo explicada principalmente por el comportamiento negativo (-2,0%) 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

Septiembre/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 septiembre de 2024 (último dato disponible), por actividades económicas, la agricultura, las actividades terciarias y la construcción fueron aquellas que presentaron variaciones positivas respecto al mismo periodo en el año anterior.

Por su parte, la explotación de minas y canteras, y las industrias manufactureras presentaron variaciones negativas en relación con septiembre de 2023. En el primer caso, la variación fue equivalente al -8,4%, y en el segundo, la variación fue del -3,1%.

Var. % anual del mes
Octubre 2024

-3,7%

▲ +10,3 pps. anual

▲ +12,3 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2024

-11,3%

▲ +10,6 pps. anual

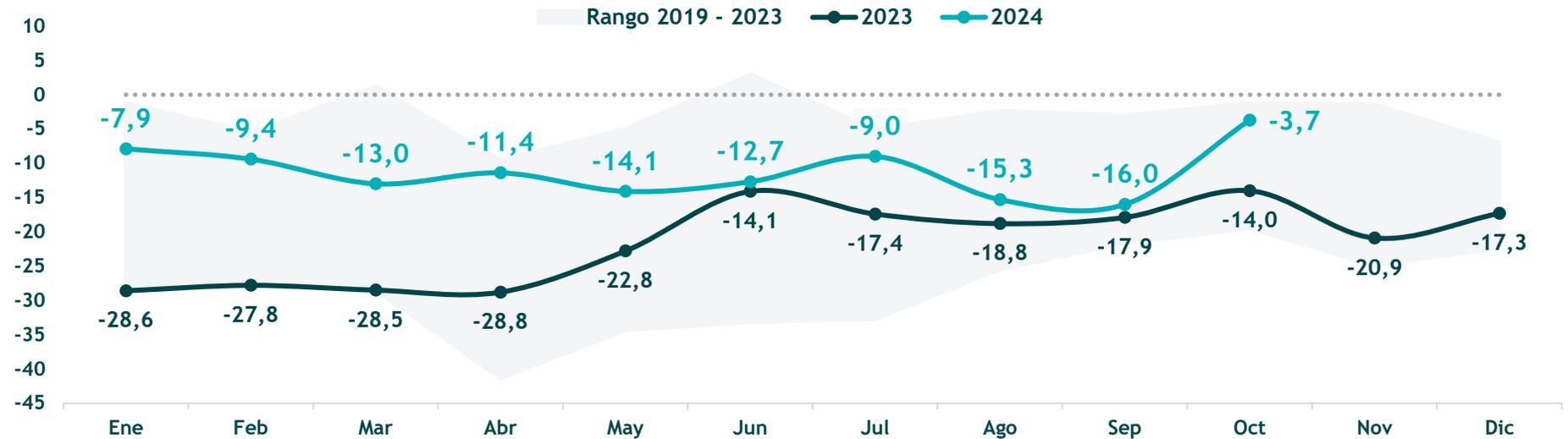
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

-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 octubre de 2024, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual de -3,7%, evidenciando un aumento anual de 10,3 pps. frente al nivel observado en octubre del 2023. Respecto al mes anterior (septiembre de 2024), el ICC experimentó un incremento de 12,3 pps.

El promedio entre enero y octubre de 2024 registró un balance de -11,3%, 10,6 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Según Fedesarrollo, el índice de confianza de los consumidores en el mes de octubre de 2024 se consolidó como el dato más alto del año en curso, y se explicó principalmente por una mejora de las expectativas de las familias respecto a la economía del hogar, y a la posibilidad de adquirir bienes como muebles y electrodomésticos.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Octubre 2024

-0,13%

▼ -0,38 pps. anual

▼ -0,37 pps. mensual

Variación anual

Octubre 2024

5,41%

▼ -5,07 pps. anual

▼ -0,40 pps. mensual

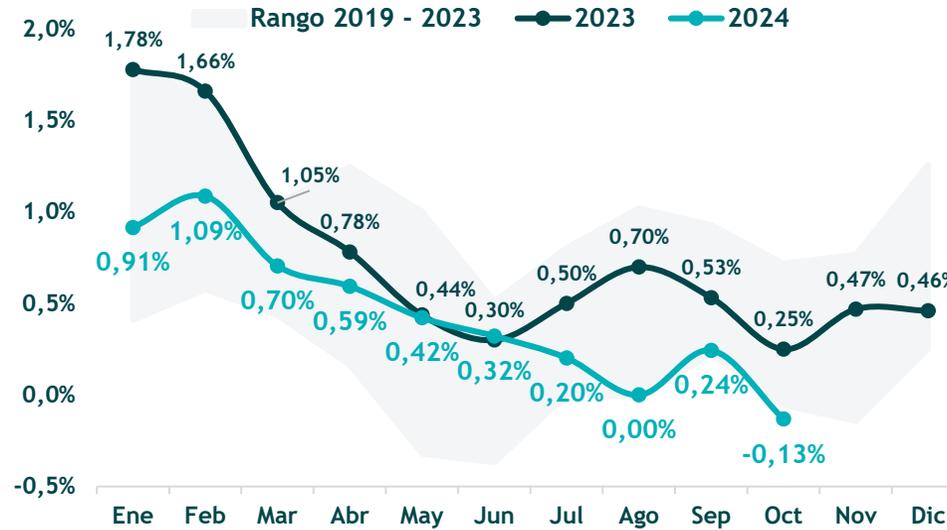
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

9,28%

▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual

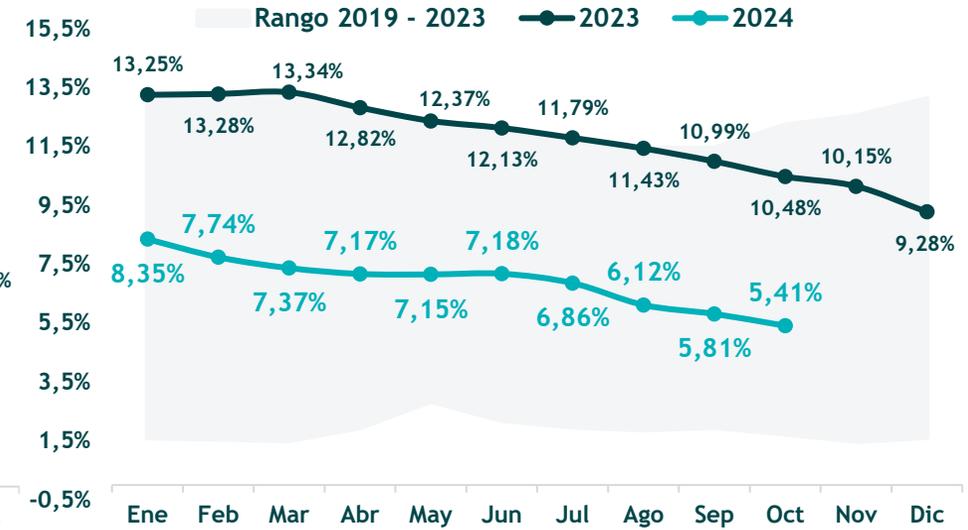


Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

En octubre de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación de -0,13% en comparación con septiembre de 2024. Tres divisiones se ubicaron por debajo del promedio nacional: Alimentos y bebidas no alcohólicas (-0,76%), Recreación y cultura (-0,17%) e Información y comunicación (-0,16%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,41% en comparación con octubre de 2023. En el último año, las divisiones Educación (10,65%), Restaurantes y hoteles (8,93%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (8,07%), Bebidas alcohólicas y tabaco (5,93%), Salud (5,86%) y, por último, Transporte (5,62%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Var. % Anual



Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual

Octubre 2024

1,41%

▲ +0,8 pps. anual

▲ +0,6 pps. mensual

Variación anual

Octubre 2024

1,29%

▲ +3,8 pps. anual

▲ +0,8 pps. mensual

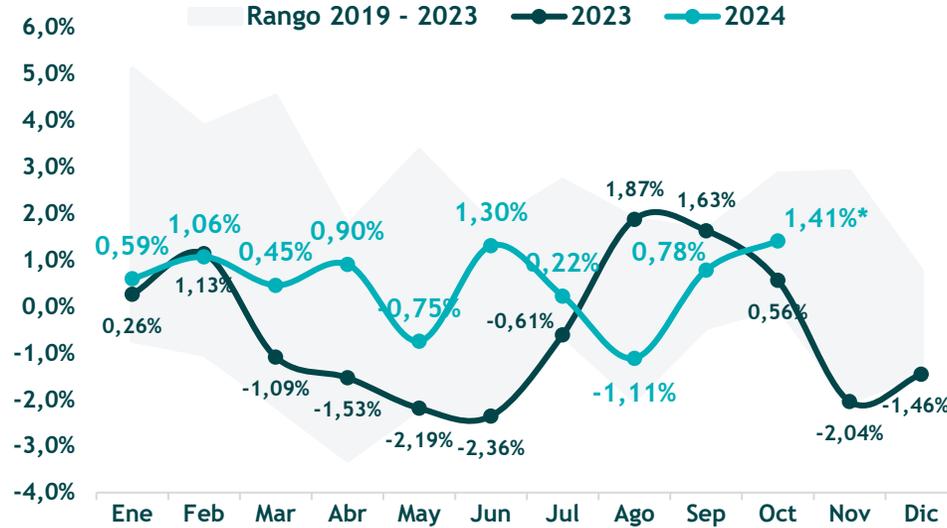
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

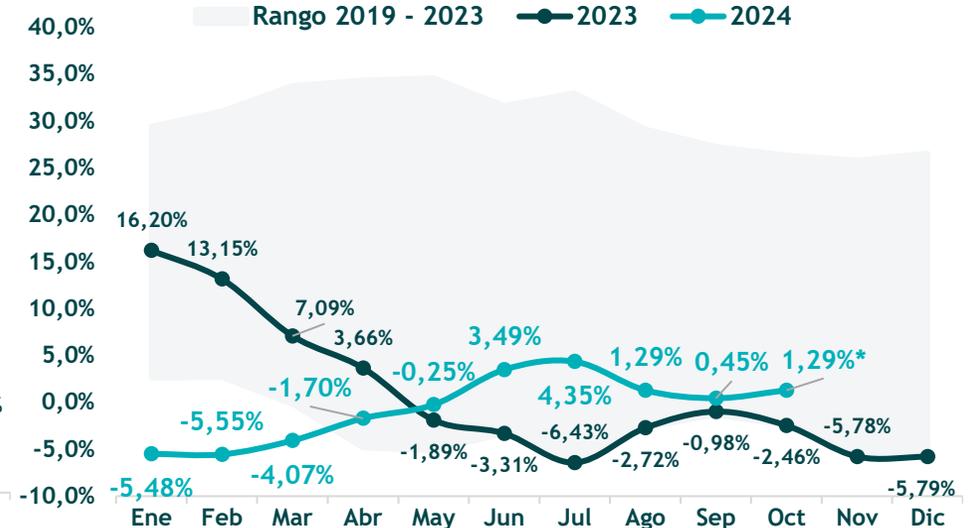
-5,79%

▼ -27,6 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en octubre de 2024 presentó una variación mensual de 1,41% respecto a septiembre de 2024. Los sectores de Explotación de minas y canteras (5,02%) y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (1,75%) presentaron variaciones superiores a la media, mientras que el sector de Industrias manufactureras (0,49%) registró una variación inferior a la media.

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 1,29% comparado con octubre de 2023. De acuerdo con el DANE, comparado con octubre de 2023, los sectores de Agricultura, ganadería y pesca (8,53%) e Industria (2,94%) presentaron variaciones superiores a la media (1,30%), mientras que el sector de Minería (-12,57%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Octubre 2024

\$4.249 COP/USD

▲ +0,7% anual (\$30,3 COP)

▲ +1,4% mensual (\$57,6 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2024

\$4.009 COP/USD

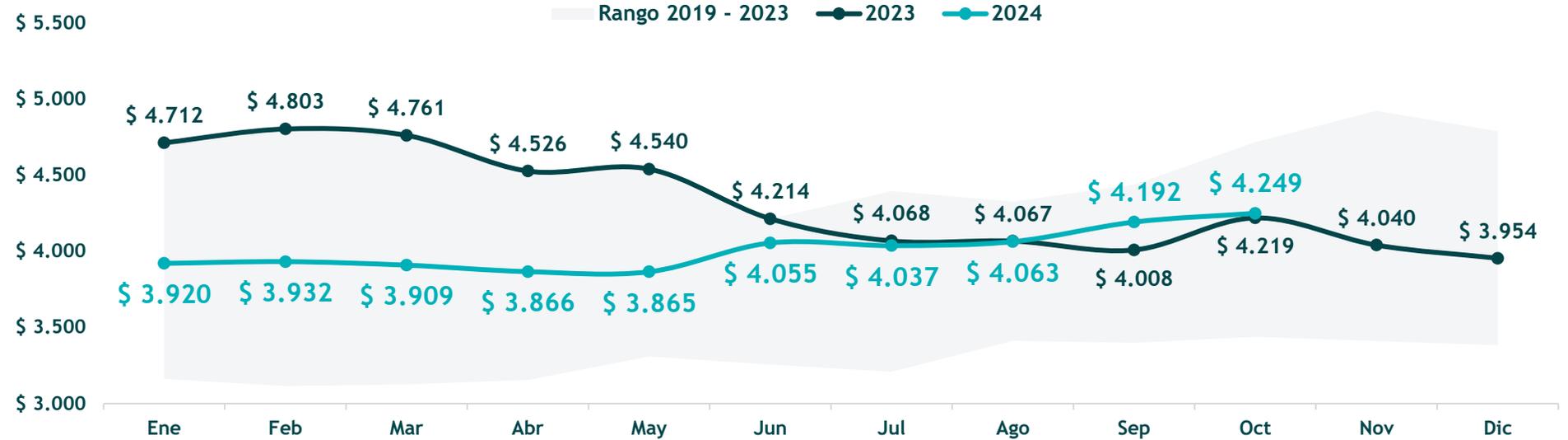
▼ -8,7% anual (-\$382 COP)

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 octubre de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. se ubicó en un promedio de \$4.249 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 0,7% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de octubre de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (septiembre de 2024), la TRM tuvo un aumento del 1,4%.

Por su lado, en noviembre del año en curso, la TRM ha registrado valores que oscilan alrededor de los \$4.400 COP lo cual ha sido consecuencia de la combinación de aspectos como la victoria de Donald Trump en las elecciones presidenciales de Estados Unidos y la disminución de los precios internacionales del petróleo ([Semana](#)).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Septiembre 2024

\$1.160_{MUSD}

▼ -23,4% anual (-\$355 MUSD)

▼ -10,2% mensual (-\$132 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Septiembre 2024

\$11.430_{MUSD}

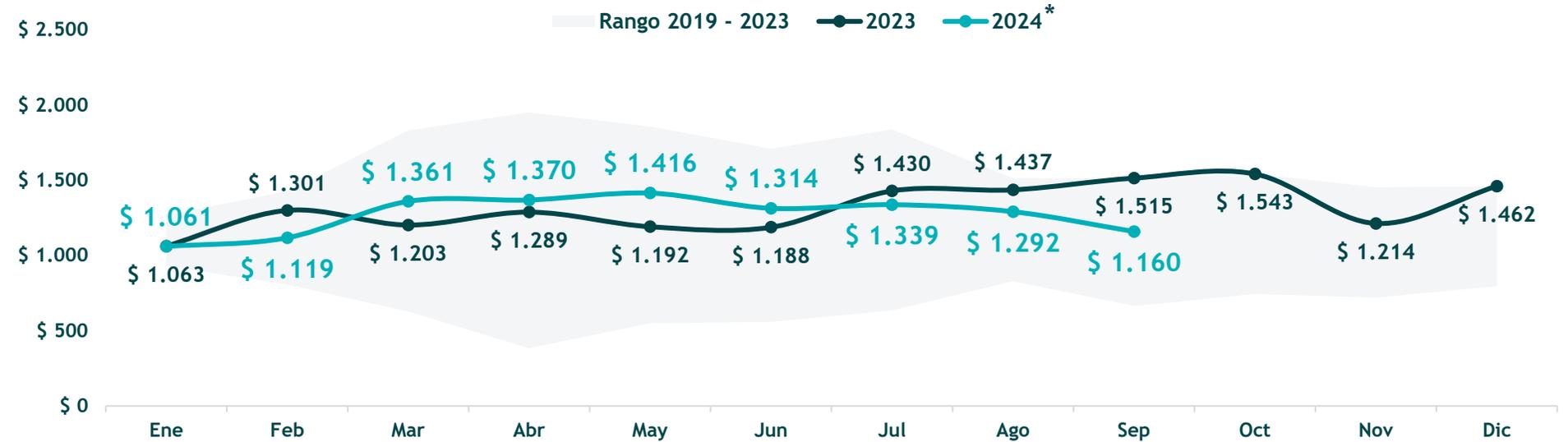
▼ -1,6% anual (-\$188 MUSD)

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 septiembre de 2024, se exportó un total de \$1.160 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 23,4% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (agosto de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 10,2%. En septiembre de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 28,1% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y septiembre de 2024, se han exportado un total de \$11.430 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 1,6% inferior 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 aumento mensual del 7,4% al registrar \$4.130 MUSD en septiembre de 2024.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Septiembre 2024

501 KBPD

▲ +1,6% anual (8 KBPD)

▲ +5,1% mensual (24 KBPD)

Promedio anual
Enero - Septiembre 2024

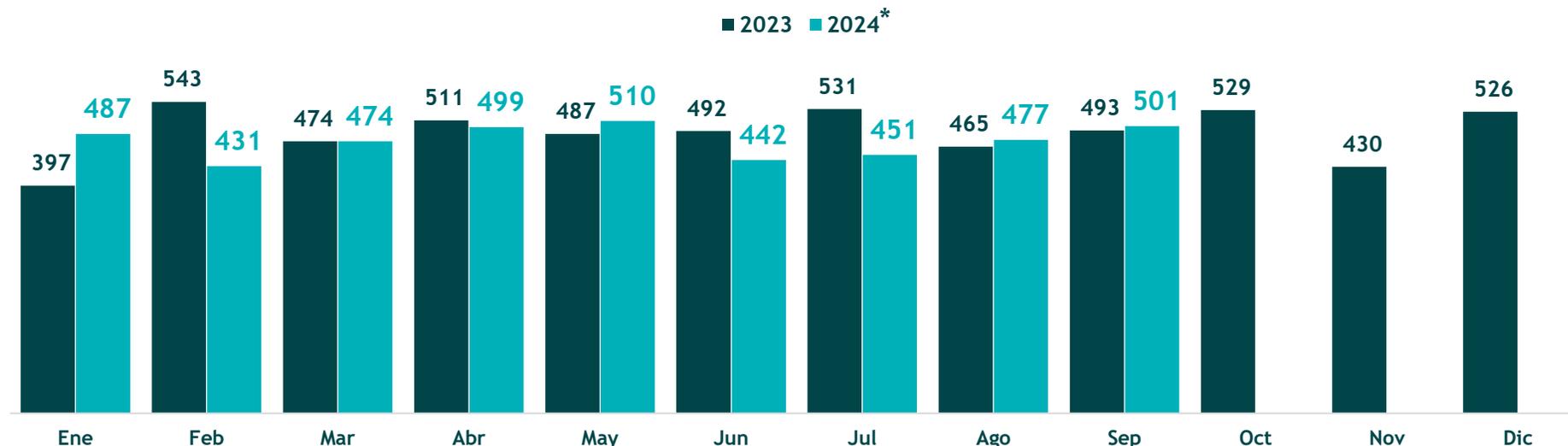
475 KBPD

▼ -2,6% anual (-13 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

490 KBPD

▲ +0,8% anual (4 KBPD) vs. 2021



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En septiembre de 2024 se exportó un total de 501 KBPD, evidenciando un aumento del 5,1% respecto a agosto de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (septiembre de 2023), se registró un incremento del 1,6%.

En términos promedio, entre enero y septiembre de 2024, se han exportado 475 KBPD, lo cual es un 2,6% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Es importante señalar que, si bien las exportaciones en términos de cantidades están aumentando, el valor de estas viene en descenso. Esto es consecuencia de la disminución en los precios del petróleo que se ha venido registrando desde agosto de 2024.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos

Valor septiembre 2024

\$468* MUSD

▲ +4,4% anual (\$20 MUSD)

Panamá

Valor septiembre 2024

\$215* MUSD

▼ -57,0% anual (-\$284 MUSD)

India

Valor septiembre 2024

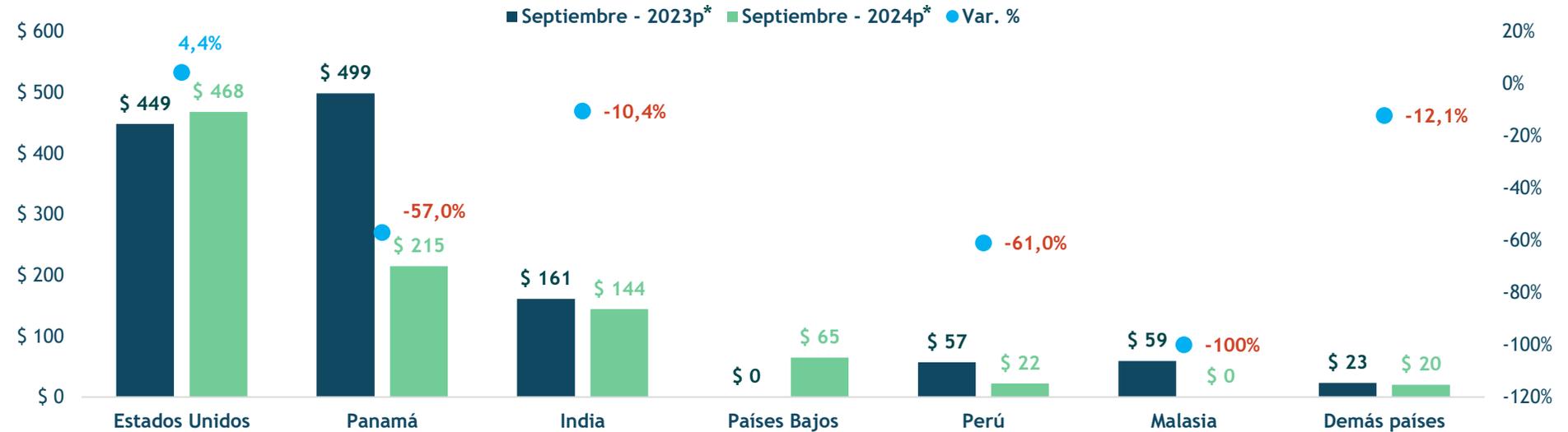
\$144* MUSD

▼ -10,4% anual (-\$17 MUSD)

Millones de dólares (MUSD FOB)

Septiembre - 2024

Var. %



Fuente: DANE, cálculos Campetrol.

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

En septiembre de 2024, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, India, Países Bajos y Perú, los cuales representaron el 78,8% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2023, el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos tuvo un incremento del 4,4%. Hacia Países Bajos, también se registró un incremento en el valor exportado equivalente a \$65 MUSD (durante septiembre de 2023 no se registraron exportaciones en este destino).

Por otro lado, las exportaciones hacia Panamá, India, Perú y Malasia registraron un descenso del 57,0%, 10,4%, 61,0%, 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)

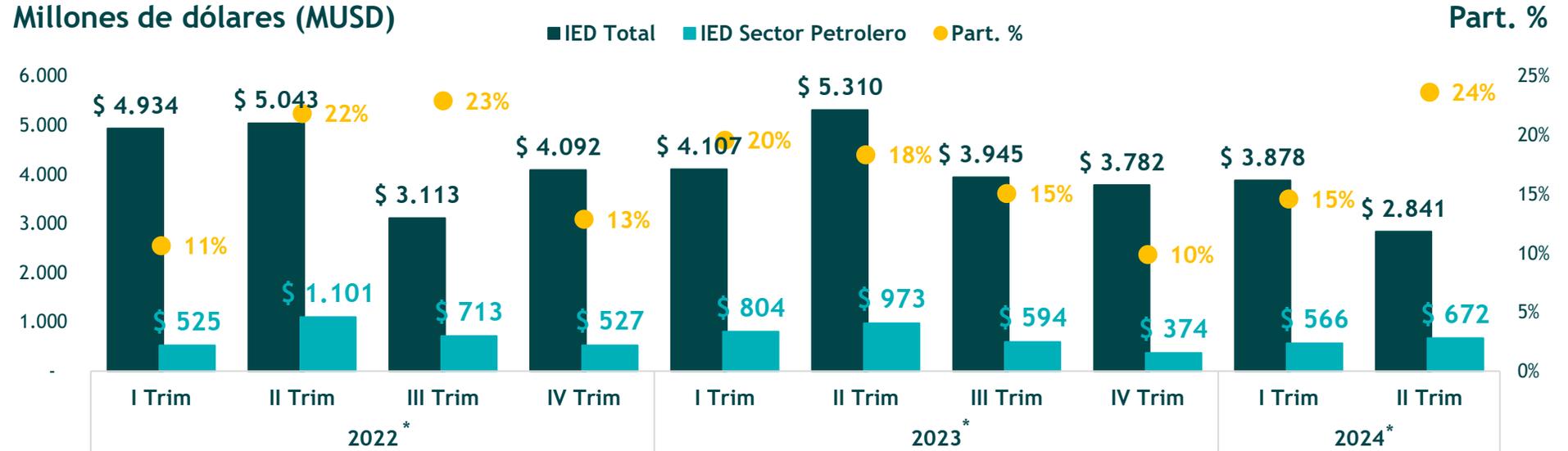
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$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
Noviembre 2024*

\$1.657 COP

▼ -9,8% mensual (-\$179 COP)

▼ -32,6% anual (-\$802 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Noviembre 2024*

\$2.127 COP

▼ -10,9% anual (-261 COP)

Valor mensual Energy Select Sector
Noviembre 2024*

\$93,1 USD

▲ +1,8% mensual (\$1,7 USD)

▲ +10,1% anual (\$8,5 USD)

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP) - 2023 vs 2024

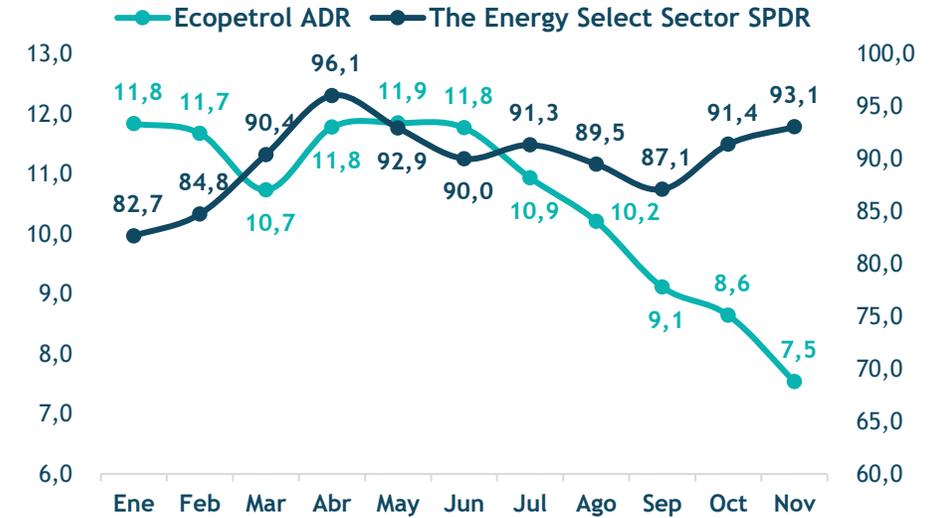


Fuente: Investing, [La República](#), [El Portafolio](#), cálculos Campetrol.

BVC: Bolsa de Valores de Colombia.

* Dato del 01 al 14 de noviembre de 2024.

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 'Infrponderar', la cotización de la acción de Ecopetrol en la Bolsa de Nueva York (NYSE) se ubicó en \$7,5 USD y en \$1.657 pesos en la bolsa de valores colombiana (BVC) en lo corrido de noviembre de 2024, evidenciando, en el caso colombiano, una disminución anual del 32,6% respecto a noviembre de 2023 y un descenso mensual del 9,8% respecto a octubre de 2024. Por su lado, en el mismo mes, la cotización en la Bolsa de Nueva York de "Energy select sector" se ubicó en \$93,1 USD, un 10,1% adicional respecto a noviembre de 2023, y un 1,8% adicional en comparación con octubre 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

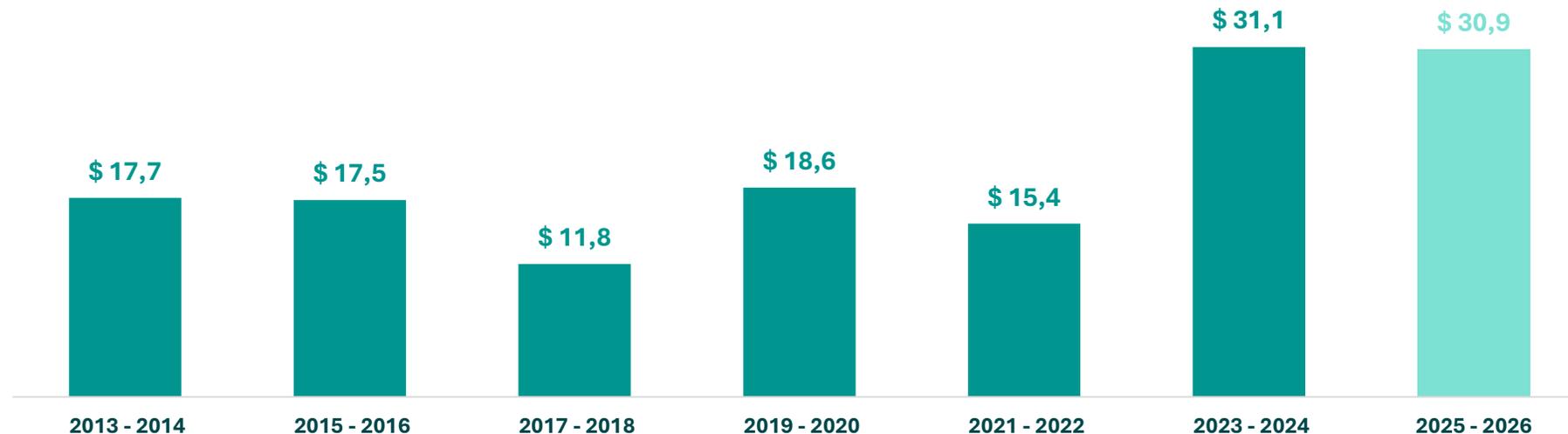
▼ -0,6% bienal (-\$0,2 B. COP)

▲ +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.

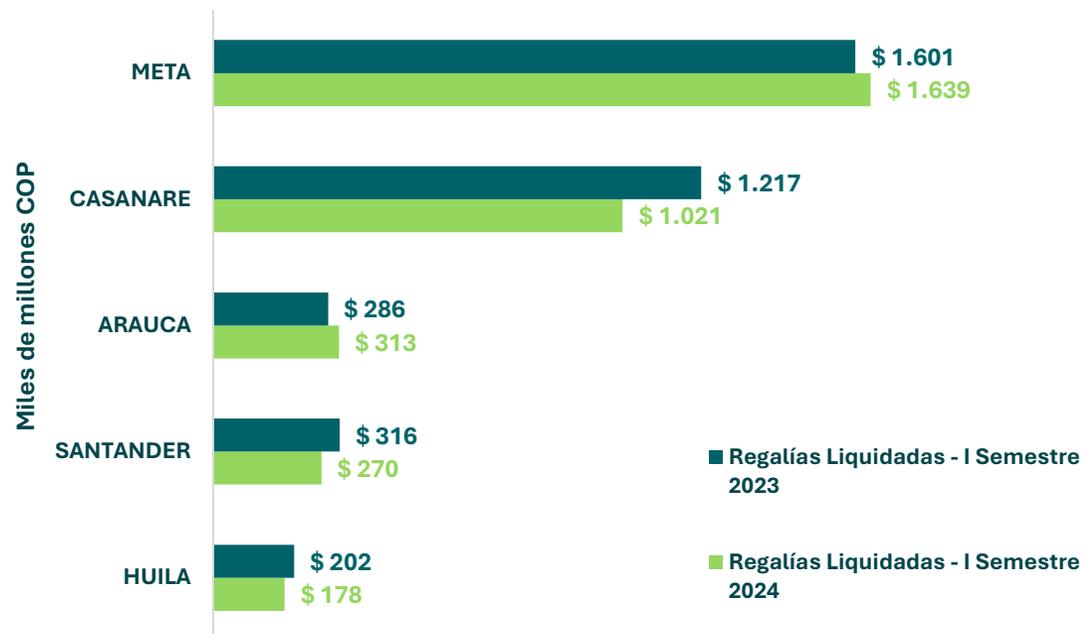
Durante el primer semestre del año 2024 (último dato disponible), se han causado \$4,1 billones de pesos por la exploración de hidrocarburos. Este monto es un 5,5% inferior al valor causado en el primer semestre de 2023 cuando el valor ascendía a \$4,4 billones de pesos.

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.

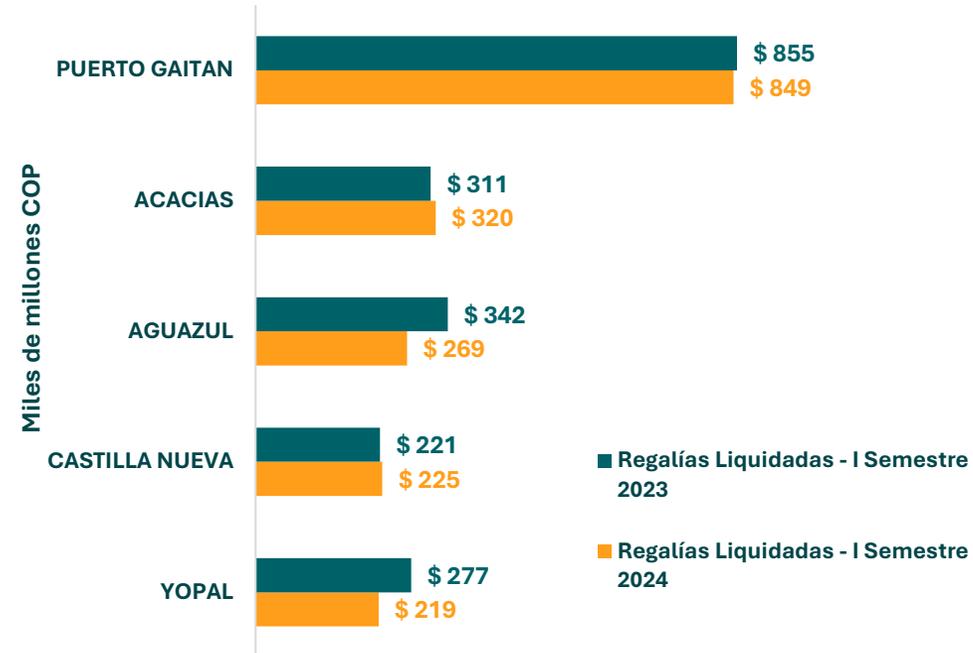
El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías liquidadas - Top 5 departamentos



Regalías liquidadas - Top 5 municipios



* Corresponde a las regalías liquidadas.

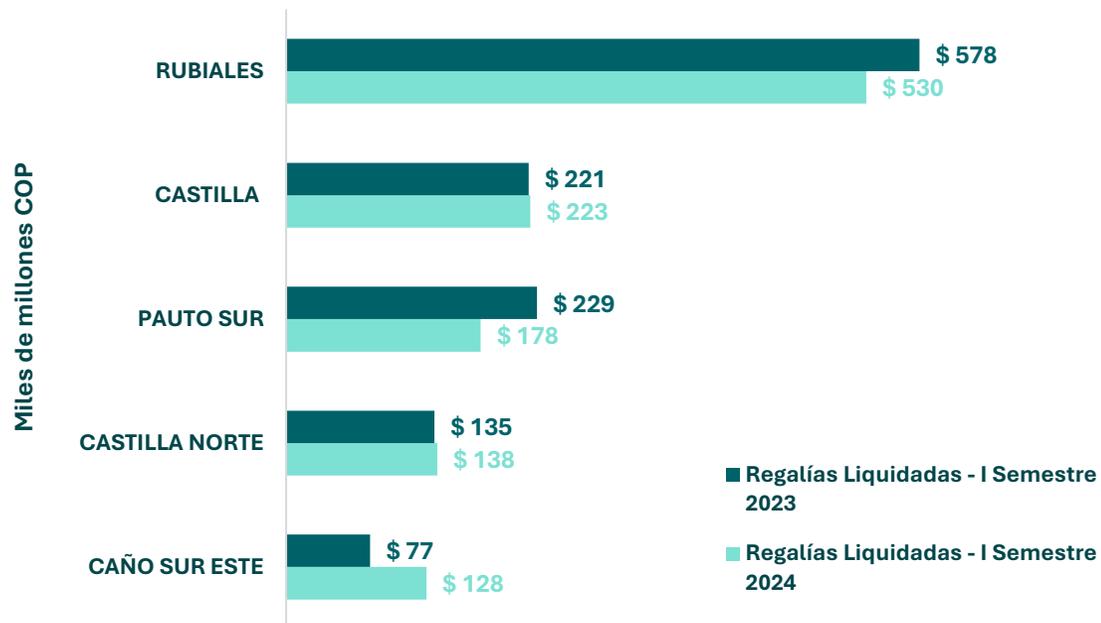
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma [SOLAR](#) - ANH, cálculos Campetrol.

En el primer semestre de 2024 (último dato disponible) 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.

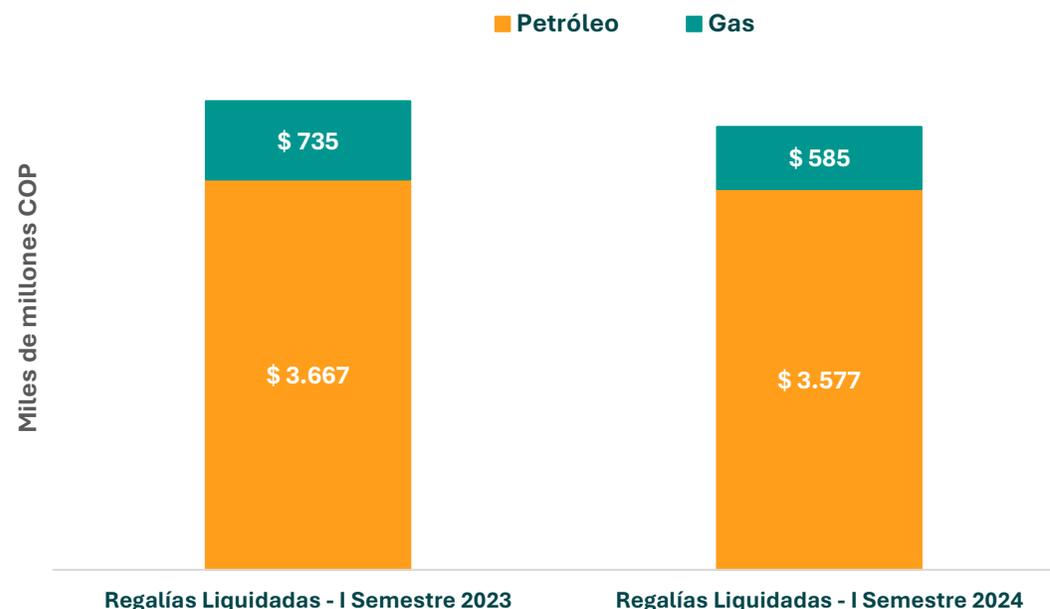
En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 45,2%. Aguazul y Yopal evidenciaron una disminución del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

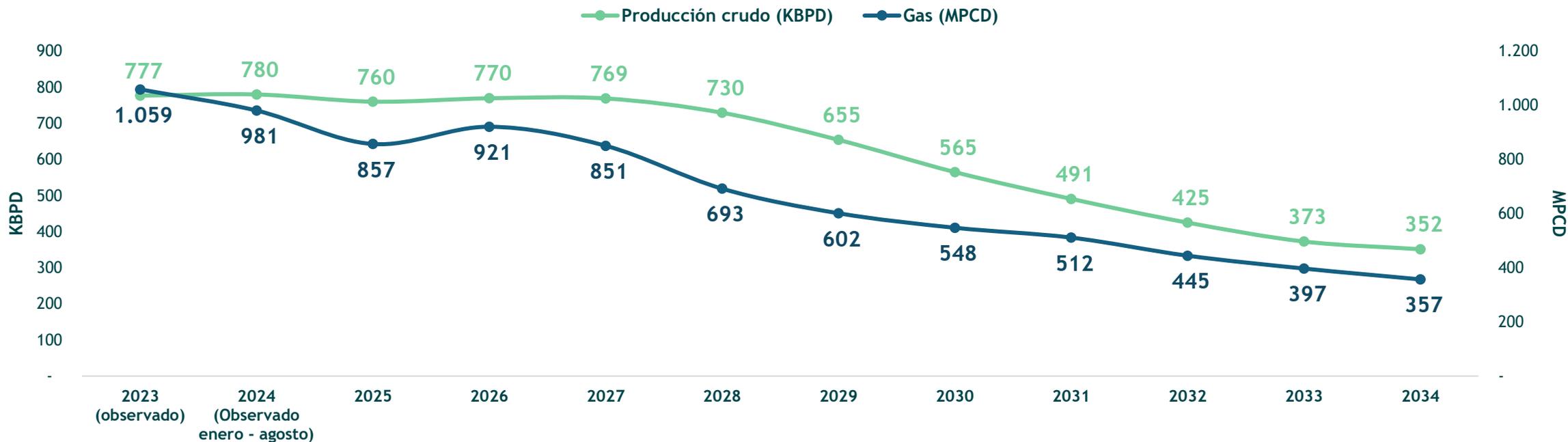
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR - ANH, cálculos Campetrol.

Durante el primer semestre de 2024 (último dato disponible), 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.

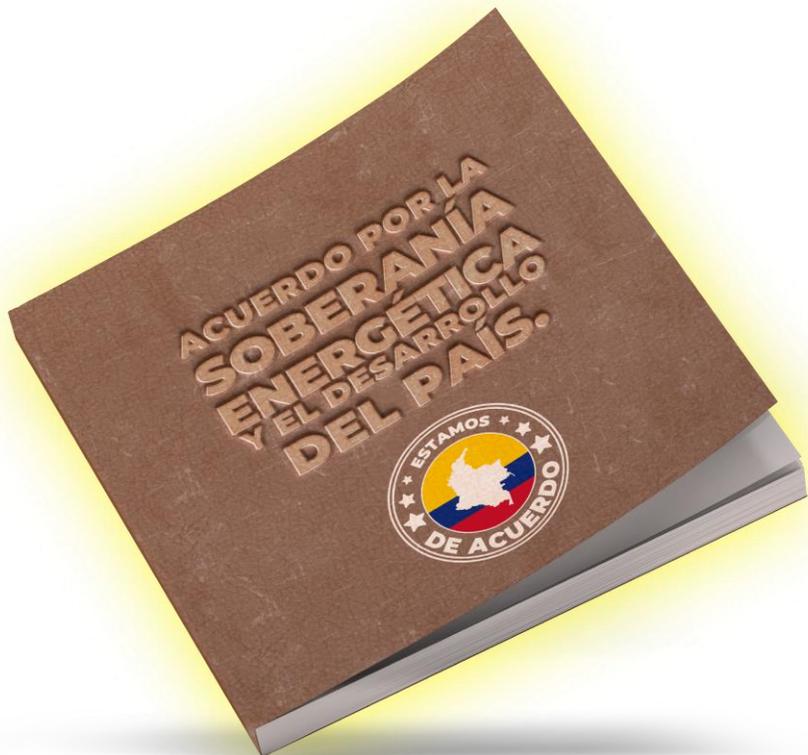
De acuerdo con la actualización de los supuestos macroeconómicos y el ajuste de las proyecciones de producción de hidrocarburos realizadas por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público para el Presupuesto del SGR 2025-2026, el cual es un tema que actualmente sigue en debate, a partir del año 2027 se 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

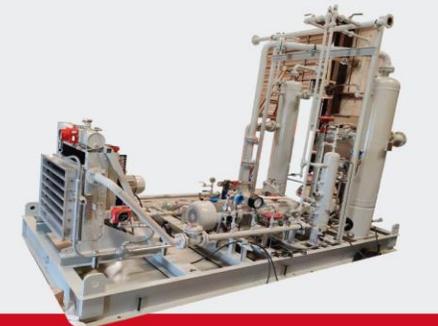


- 1 **Proyectos de interés nacional:** Offshore, EOR y proyectos de producción incremental
- 2 **Gas como combustible de la transición y garantizar el abastecimiento**
- 3 **Energía solar, eólica, geotermia, hidrógeno, biomasa y mareomotriz**
- 4 **Comunidades energéticas a lo largo del territorio nacional**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



Maximiza la Eficiencia y Seguridad en la Recuperación de Gas, Control de Emisiones y Medición.

- Ofrecemos soluciones completas para la recuperación de gas, control de emisiones y medición precisa, desde indicadores de nivel magnético hasta tratamiento de gas.
- Optimizamos tus operaciones con soluciones integrales y personalizadas para cada necesidad, soporte técnico local inmediato y alianzas estratégicas para impulsar tu éxito junto a nuestras marcas representadas:



Contáctanos:

+57 318 5696 215
ventas@dmtdcolombia.com

Oficinas Bogotá - Colombia
Calle 72 # 9-55, Oficina 502



MONITOREO DE ENTORNO

Fuente: Ecopetrol



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

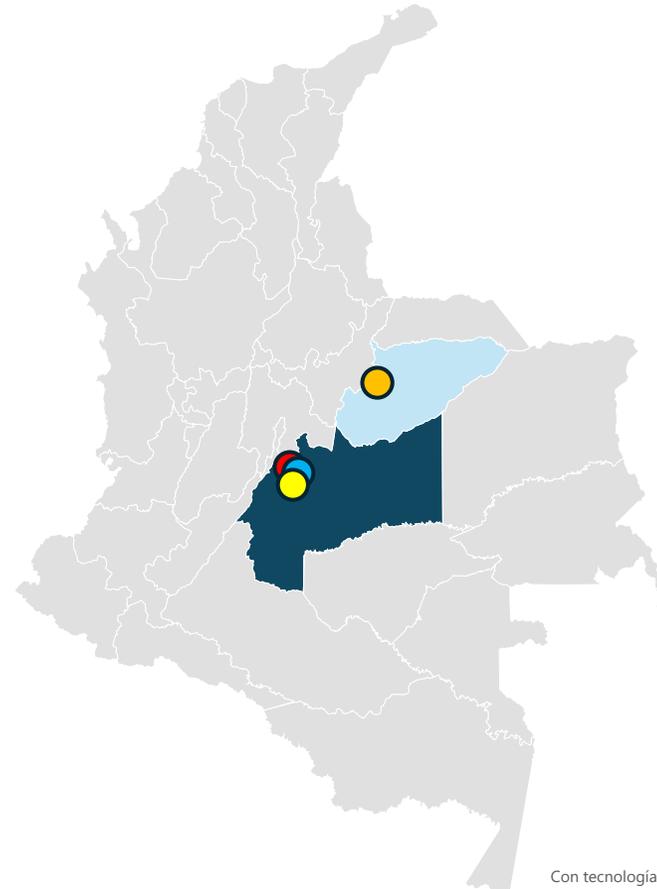
Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Octubre 2024

Entre los meses de septiembre y octubre 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 en los departamentos de **Casanare (Yopal)** y **Meta (Acacías y Castilla La Nueva)**.

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local, contratación de bienes y servicios locales, seguridad física y orden público** y otros asuntos relevantes relacionados a **problemáticas limítrofes entre veredas**.

Los eventos relacionados a vías de hecho presentadas durante el mes de octubre en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 2,5 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de los bloqueos a movilizaciones de equipos entre veredas y a bases operativas.



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

Asuntos Relevantes

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

Fuente: CAMPETROL

DE LA

PERFORACIÓN

A LA

PRODUCCIÓN:

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

Conoce más en:

www.suministrossis.com



SiS
Suministros Industriales y Servicios

DURALITTE DOSIVAC



SEGMENTO UPSTREAM

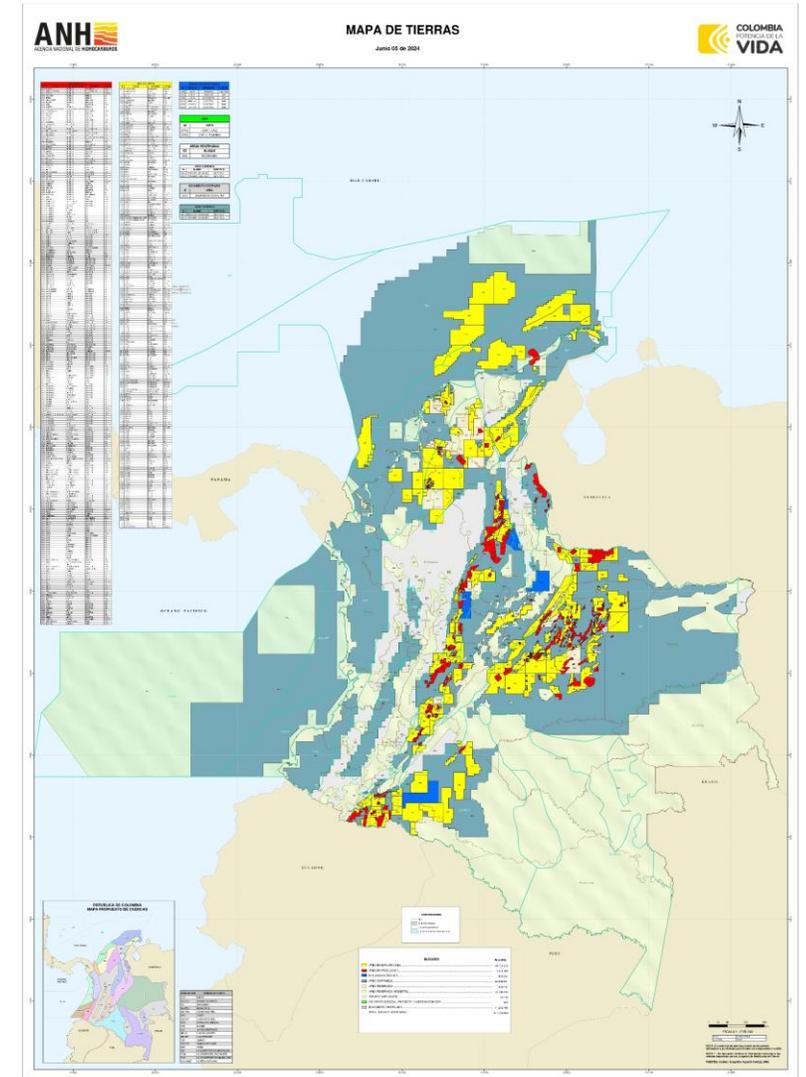
Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

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	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

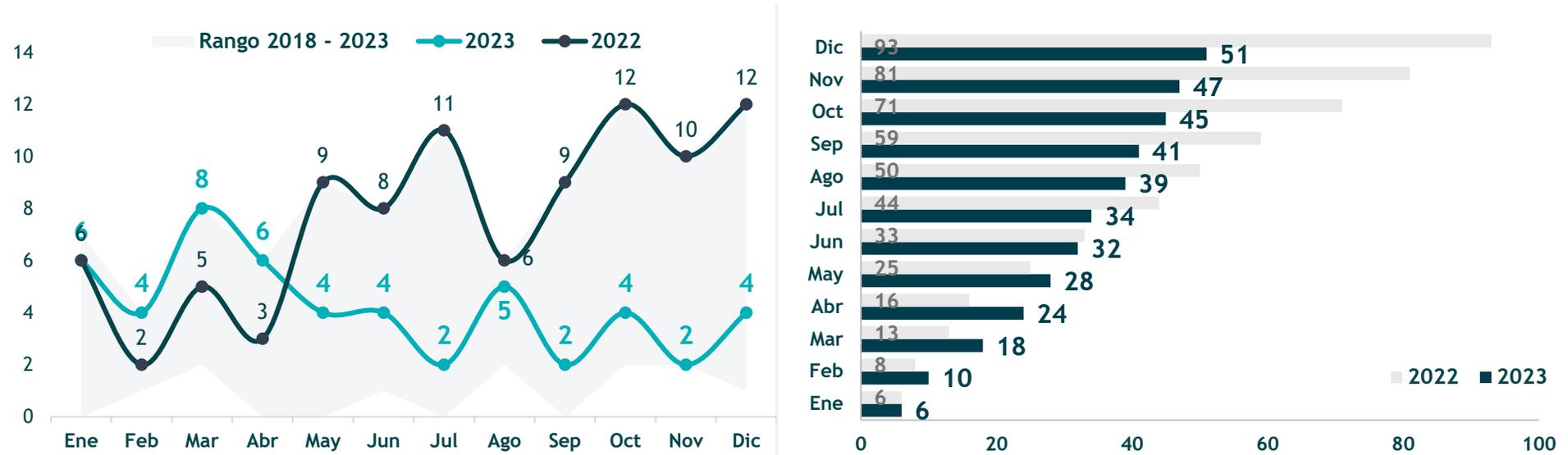
▼ -45,2% anual (-42 pozos)

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
Septiembre 2024

0 Km 2D Eq.

0,0 Km 2D eq. anual

▼ -260 Km 2D eq. mensual

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Septiembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

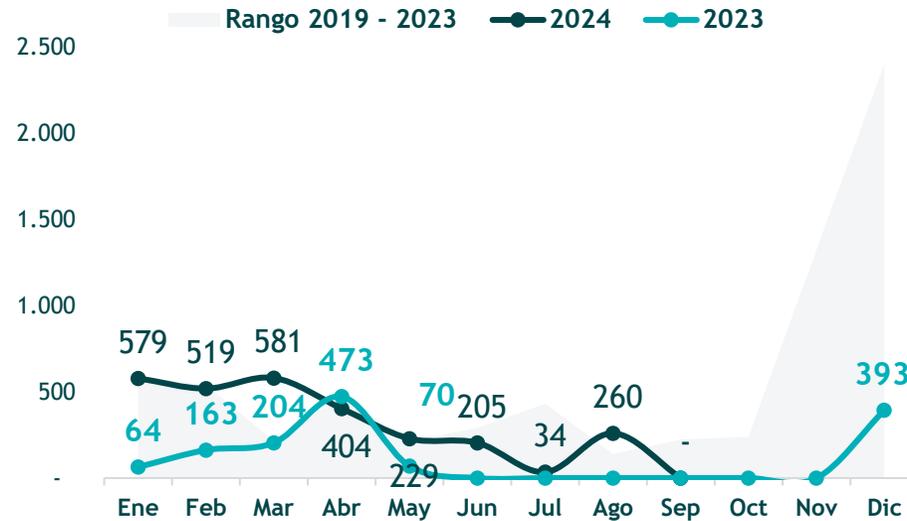
▲ +188,8% anual (1.838 Km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.367 Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.
2022

Km 2D Eq

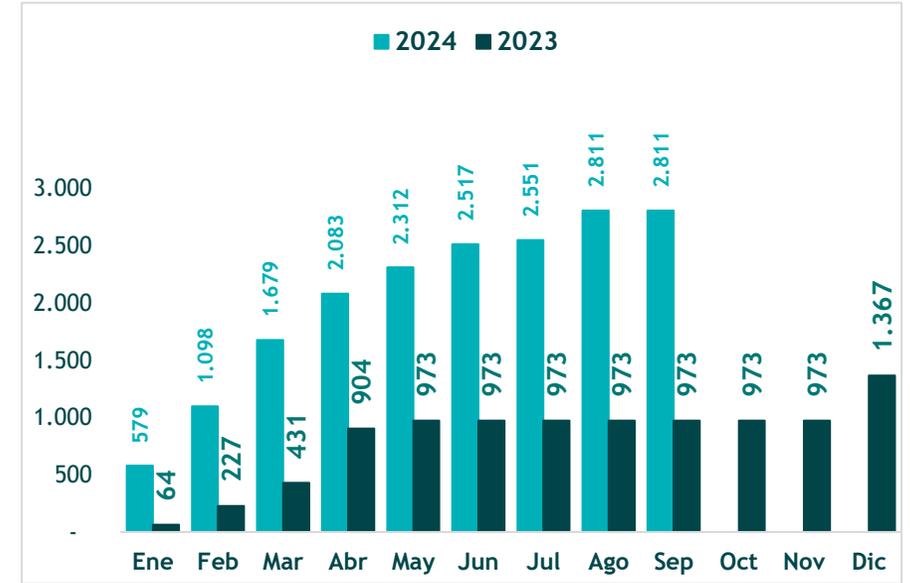


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

En septiembre de 2024, no se registró la adquisición de km de sísmica 2D equivalentes, manteniendo la misma tendencia observada en septiembre de 2023. Comparado con agosto de 2024, la adquisición de sísmica 2D se redujo en 225 kilómetros. Con esta cifra la ANH reportó el 100% de avance de los contratos de adquisición de sísmica TEA VMM-4-1, E&P VIM-5, E&P LLA-104, E&P LLA-86, E&E La Loma, E&P CPO-5, E&P LLA-119, TEA VMM-14 1, TEA VMM-65, E&P SN-26 y E&P COR-9.

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

- Cante Flamenco - 2 del contrato E&P cpo-5
- Cardamomo-1 del contrato E&P VIM-5



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

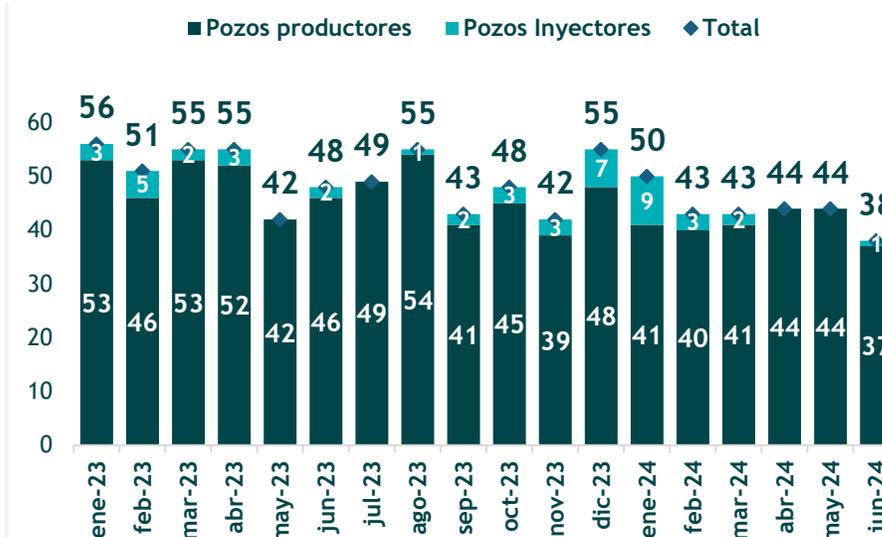
▼ -14,7% anual (-45 pozos)

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
Septiembre 2024

750,6 KBPD

▼ -2,7% anual (-20,6 KBPD)

▼ -3,4% mensual (-26,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

777,0 KBPD

▲ +0,2% anual (1,8 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 septiembre de 2024, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó los 750,6 mil barriles por día (KBPD), representando una disminución del 2,7% en comparación con el mismo periodo del año anterior, lo que equivale a 20,6 KBPD menos. Frente a agosto de 2024, la producción registró una caída del 3,4%, con 26,6 KBPD menos. Esta reducción se concentró principalmente en los siguientes departamentos:

- Meta: descenso de 13,6 KBPD (-3,1%), el municipio de Puerto Gaitán registró una disminución de 14,1 KBPD.
- Arauca: disminución de 11,2 KBPD (-20,9%), siendo Arauca y Arauquita los municipios con caídas de 6,9 KBPD y 6,1 KBPD respectivamente.

Asimismo, estas reducciones estuvieron asociadas a cierres temporales y suspensión de operaciones en campos como Caño Sur (-16,6 KBPD), Rex Ne (-4,2 KBPD) y Caño Limón (-3,5 KBPD), debido a bloqueos por parte de comunidades en las zonas de influencia. En el Meta, influyó el paro de transportadores que tuvo lugar entre el 5 y el 26 de septiembre en Puerto Gaitán.

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

Promedio mensual
Septiembre 2024

80,7 KBPD

▼ -18,5% anual (-18,3 KBPD)

▼ -3,3% mensual (-2,8 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

94,4 KBPD

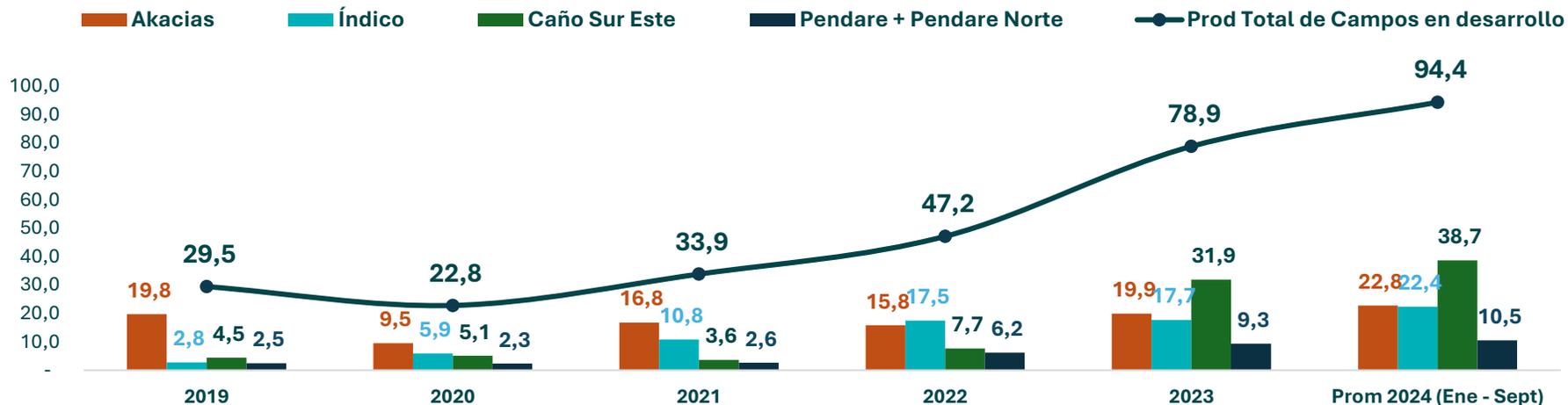
▲ +27,2% anual (20,2 KBPD)

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 septiembre de 2024, reportó una producción de 28,4 KBPD, lo que representó una caída de 36,9% menos que en agosto de 2023.

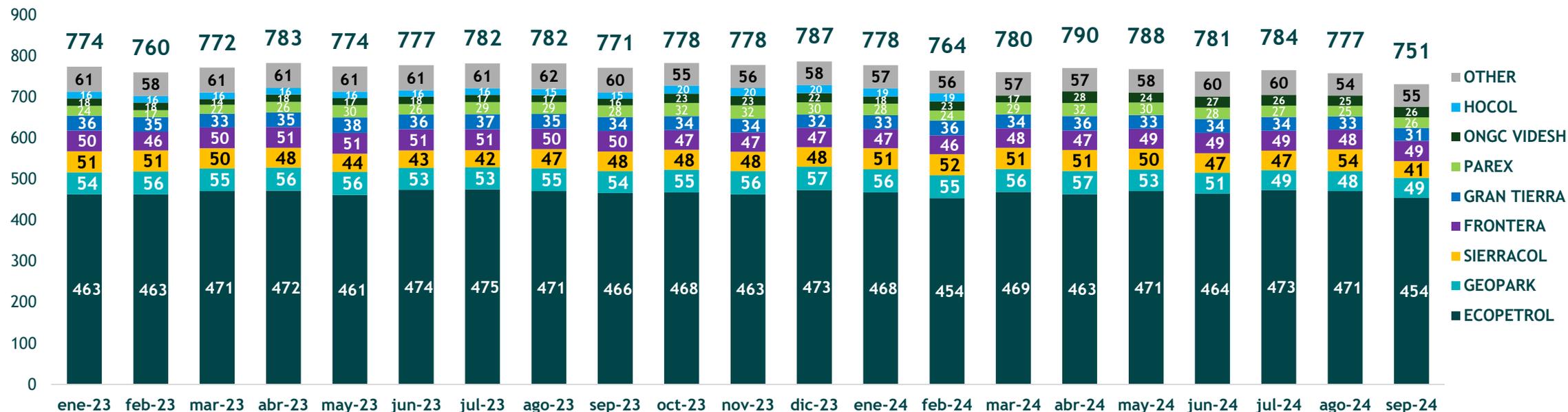
Sin embargo, Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución significativa a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023 y de 94,4 KBPD (12%) en el promedio de 2024 (enero - septiembre).

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 septiembre de 2024, tuvieron una participación conjunta del 78,9%.

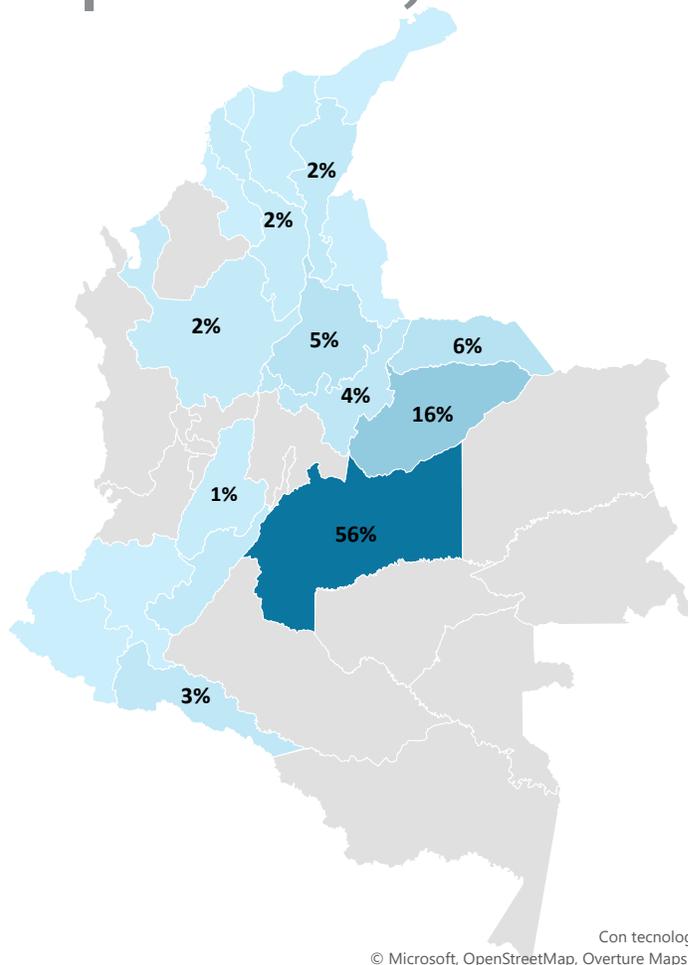
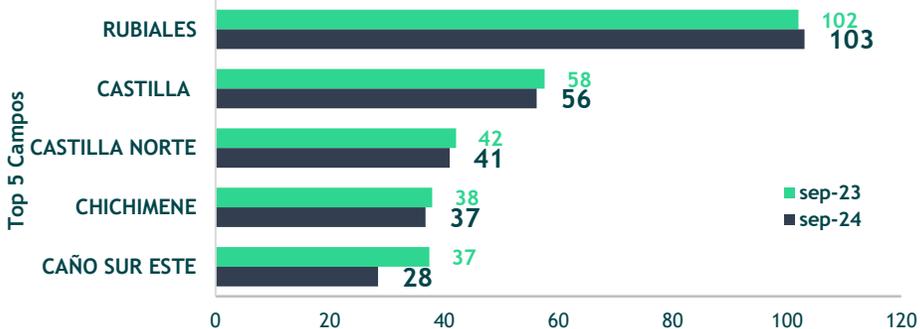
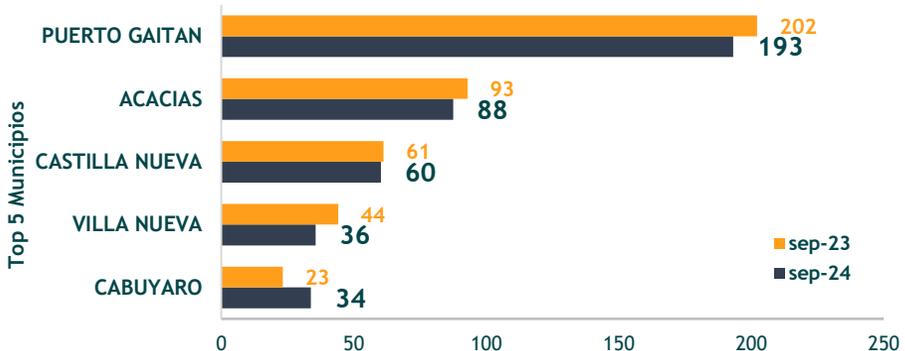
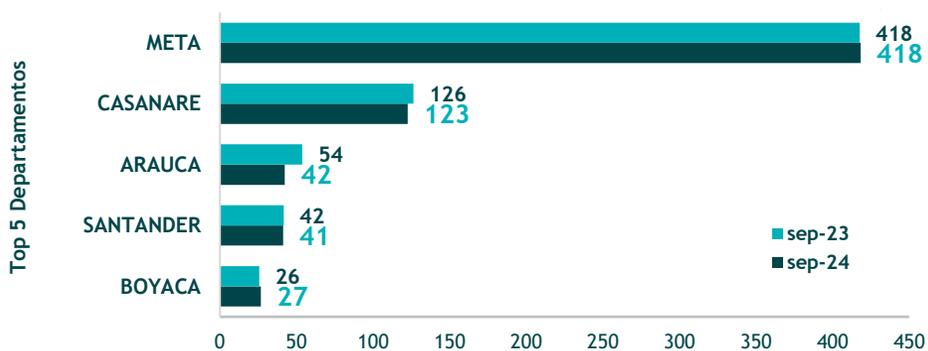
Ecopetrol, aportó el 61% de la producción total, alcanzando los 454 KBPD. Esta cifra representa una disminución del 3,5% en comparación con el mes anterior. Geopark, por su parte, tuvo una producción de 49 KBPD, un aumento del 1,4% respecto a agosto de 2024.

Asimismo, SierraCol registró una disminución del 24,0% en su producción frente al mes anterior, llegando a los 41 KBPD. Por su parte, Frontera registro 49 KBPD un 3,5% más en comparación con agosto de 2024.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Septiembre, 2024

KBPD



En septiembre 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 0,1%.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 26% y, respecto a septiembre de 2023 la producción del municipio disminuyó 4,5%.

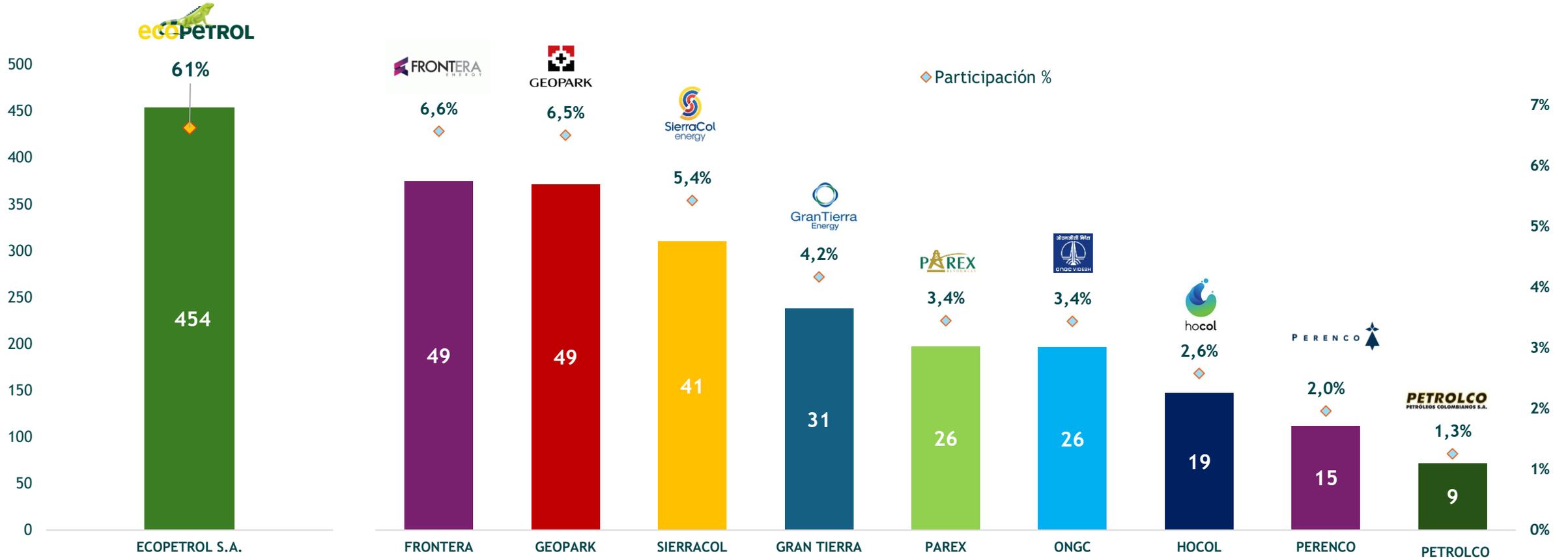
Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 35% del total. En septiembre de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 14% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo aumentó 1,1%.

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Producción fiscalizada de petróleo por Operadoras Septiembre, 2024

KBPD

Participación %



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

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

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Septiembre 2024

1.391 MPCD

▼ -5,9% anual (-86,9 MPCD)

▼ -3,0% mensual (-42,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

1.442 MPCD

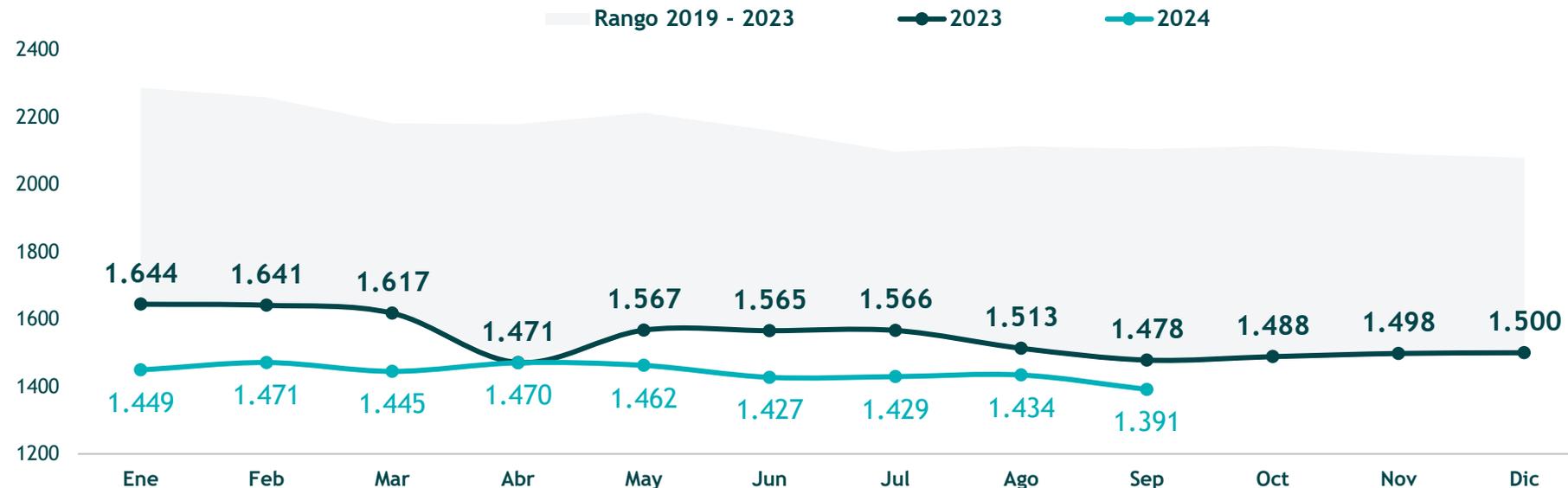
▼ -7,7% anual (-120,3 MPCD)

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).

En septiembre de 2024, la producción fiscalizada de gas fue de 1.391 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 5,9% en comparación con el mismo mes de 2023, equivalente a 86,9 MPCD menos. En relación con agosto de 2024, la caída fue del 3,0%, es decir, 42,6 MPCD menos. Las reducciones se concentraron en los siguientes departamentos:

- Córdoba: descenso de 15,4 MPCD (-13,5%), con Sahagún registrando la mayor caída, 10,8 MPCD menos.
- Boyacá: reducción de 16,5 MPCD (-36,5%). A nivel nacional, el campo Gibraltar, ubicado en el municipio de Cubará, reportó una caída de 16,4 MPCD, la mayor reducción entre los campos de Colombia.
- Casanare: disminución de 5,8 MPCD (-0,6%), Yopal y Aguazul reportaron la caída de 3,8 MPCD y 2,5 MPCD menos.

Finalmente, entre enero y Septiembre de 2024 la producción nacional promedió 1.442 MPCD una disminución anual de 7,7%, 120,3 MPCD menos.

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Septiembre 2024

906,0 MPCD

▼ -14,7% anual (-156,0 MPCD)

▼ -5,1% mensual (-49,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2024

973,6 MPCD

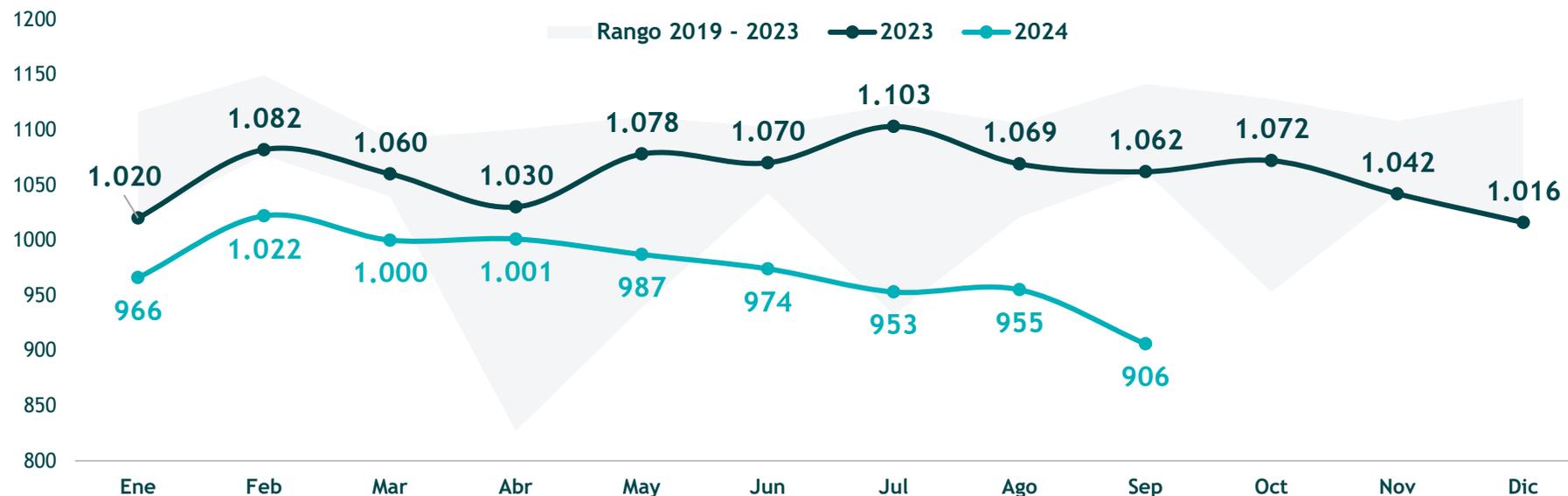
▼ -8,5% anual (-90,1 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

MPCD



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.)

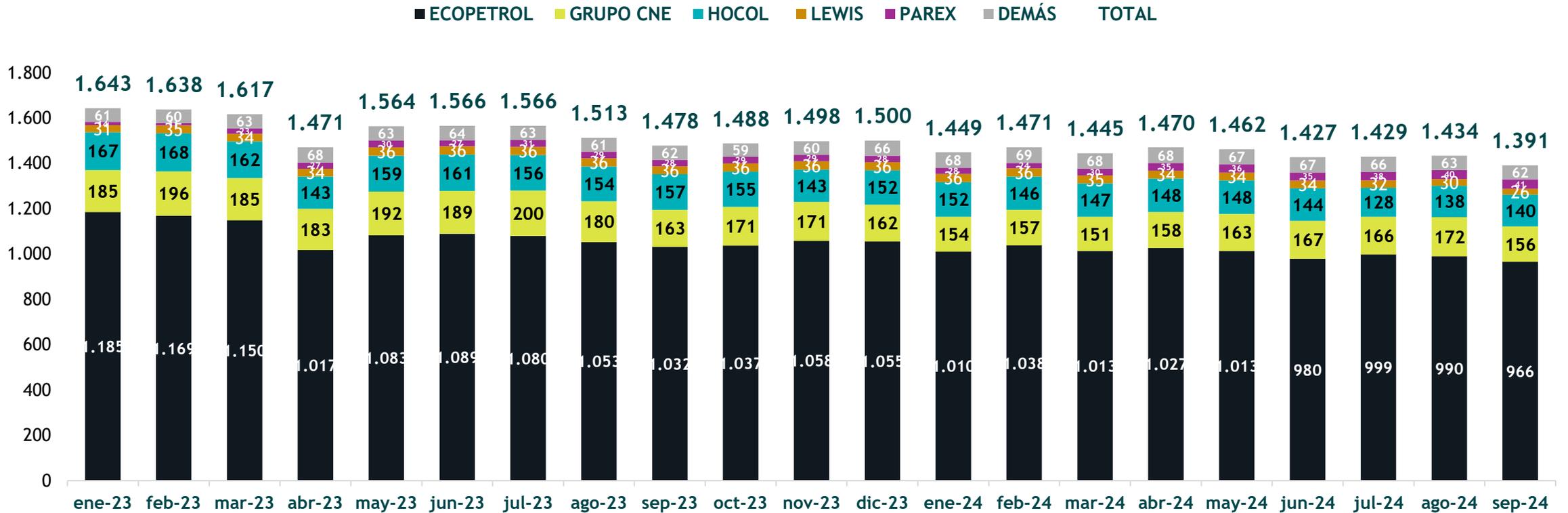
Durante el mes de septiembre de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 906,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 14,7% respecto al mismo mes en 2023 (156,0 MPCD menos), y del 5,1% respecto a agosto de 2024 (49,0 MPCD menos).

Entre enero y septiembre de 2024, la producción comercializada de gas ha registrado un promedio de 973,6 MPCD, lo cual es un 8,5% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior, 90,1 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

MPCD



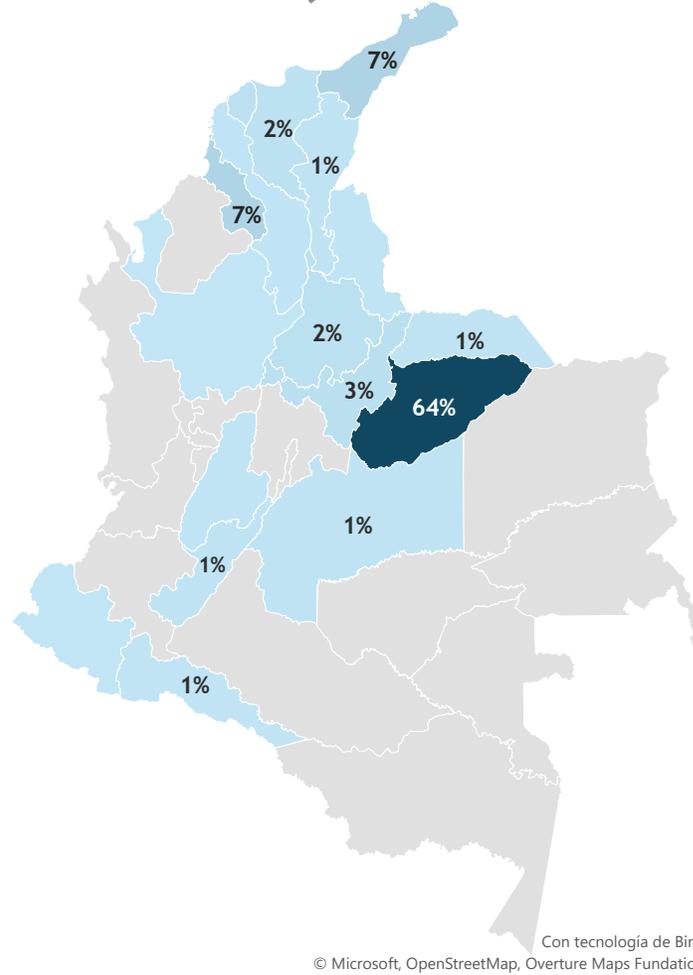
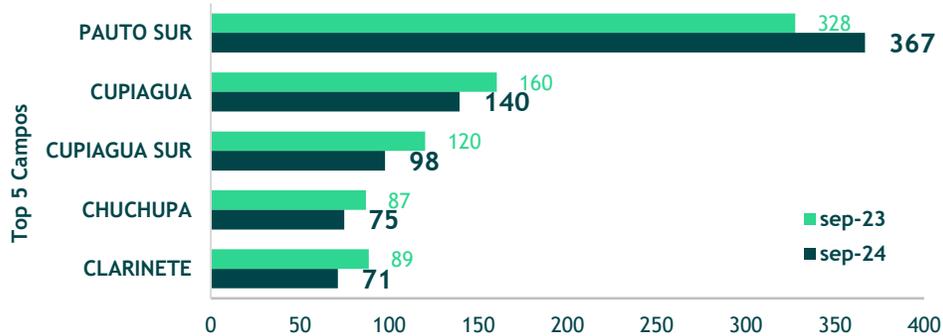
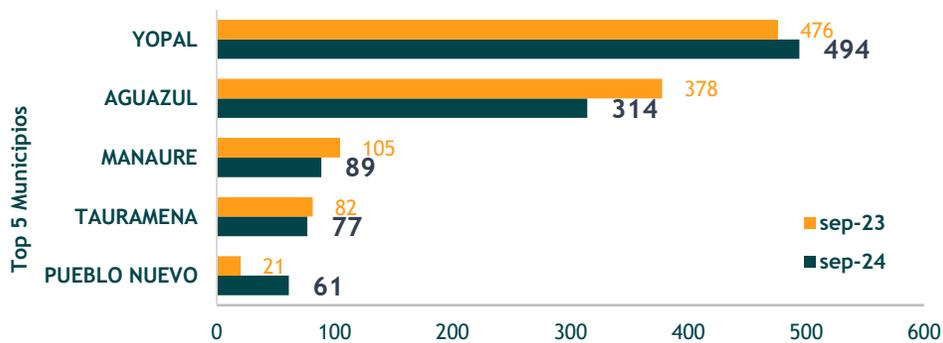
Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Durante el mes de septiembre de 2024, las empresas operadoras, Ecopetrol S.A, Hocol S.A, Grupo Canacol, Lewis y Parex, mantuvieron una participación conjunta del 95% en la producción total de gas.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Septiembre, 2024

MPCD



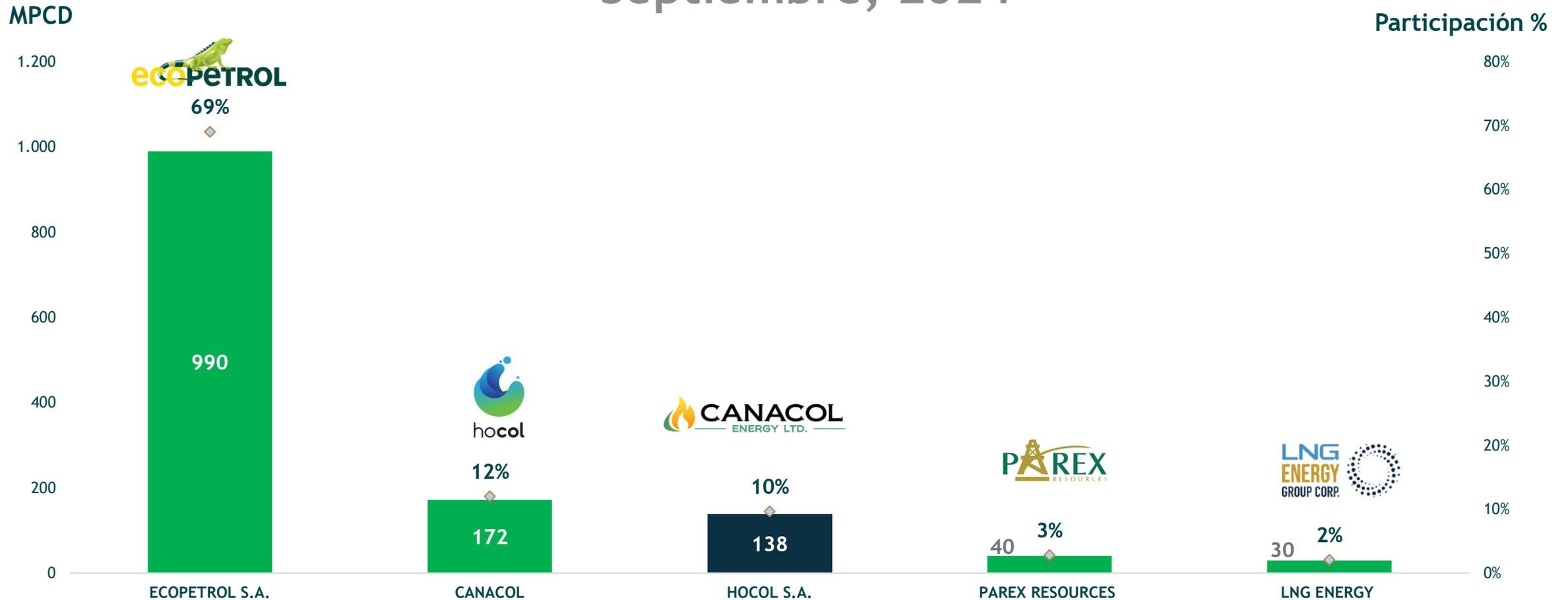
En septiembre de 2024, cinco departamentos productores de gas concentraron el 88,0% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 63,8%. Sin embargo, en comparación con septiembre de 2023, el departamento experimentó una disminución de 5,3%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 74,4% del total. Entre ellos, Yopal - Casanare tuvo una participación 35,5% y presentó un aumento del 3,8% respecto a septiembre de 2023.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 53,9% del total. En septiembre de 2024, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 26,4% y, respecto al mismo mes en 2023, la producción del campo aumentó 11,9%.

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Producción fiscalizada de gas por Operadoras Septiembre, 2024



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Para septiembre de 2024, el 96%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio, sumando 1.371 MPCD.

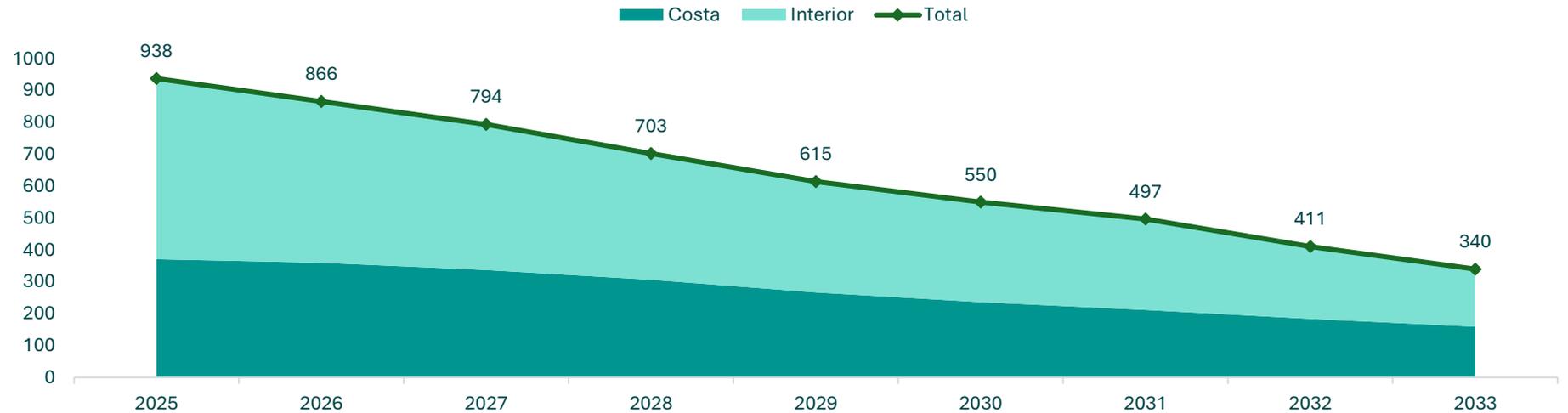
Declaración de Producción de Gas Natural 2024 - 2033

Potencial de Producción por cuencas principales (GBTUD)



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

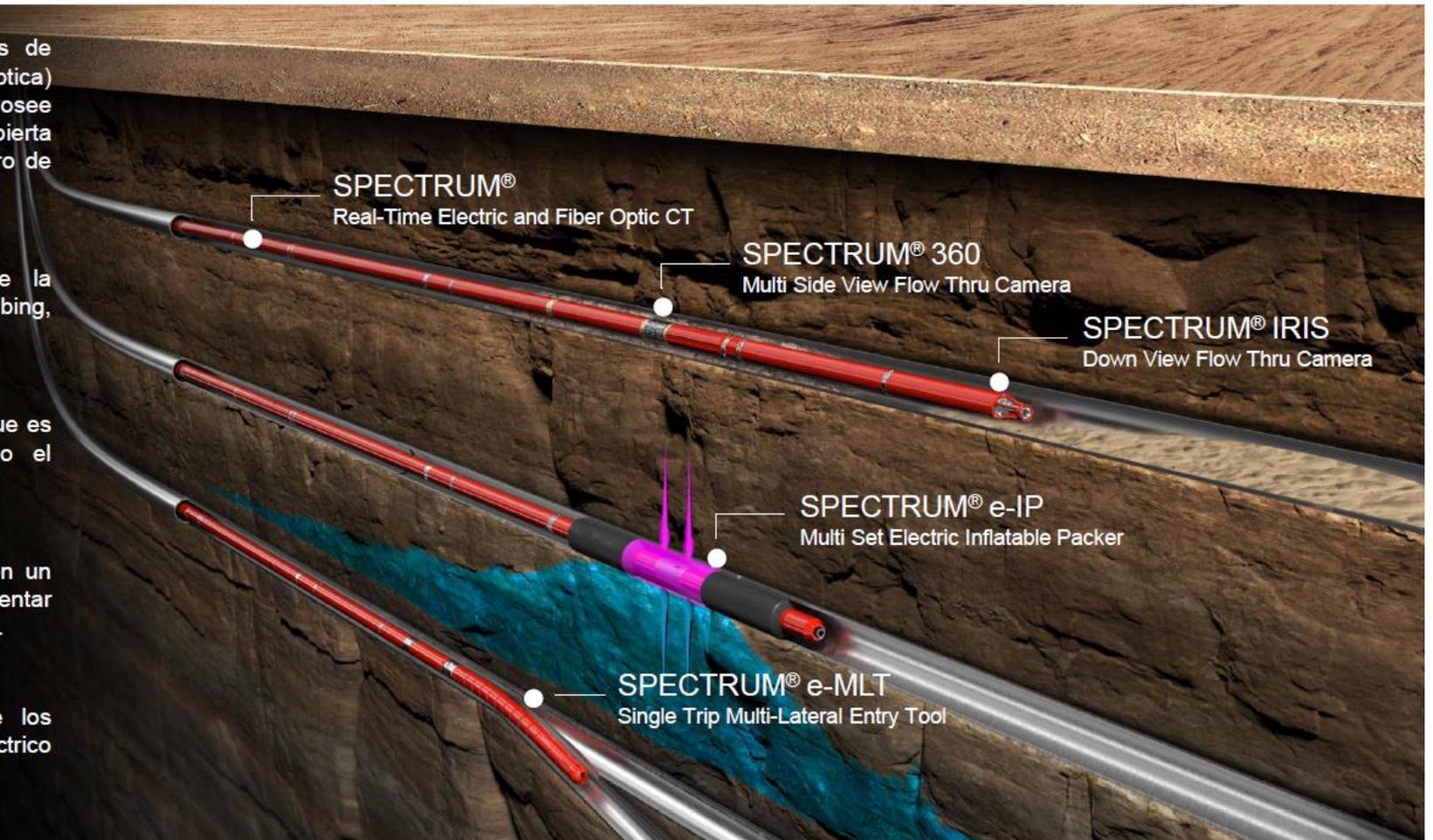
Servicio de cámara con vista frontal (vista inferior) que es corrida con Coiled Tubing Spectrum, permitiendo el bombeo de fluidos a través del BHA

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 - Total

Conteo mensual
Octubre 2024

103 Equipos

▼ -10,4% anual (-12 Equipos)

▼ -5,5% mensual (-6 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2024

107 Equipos

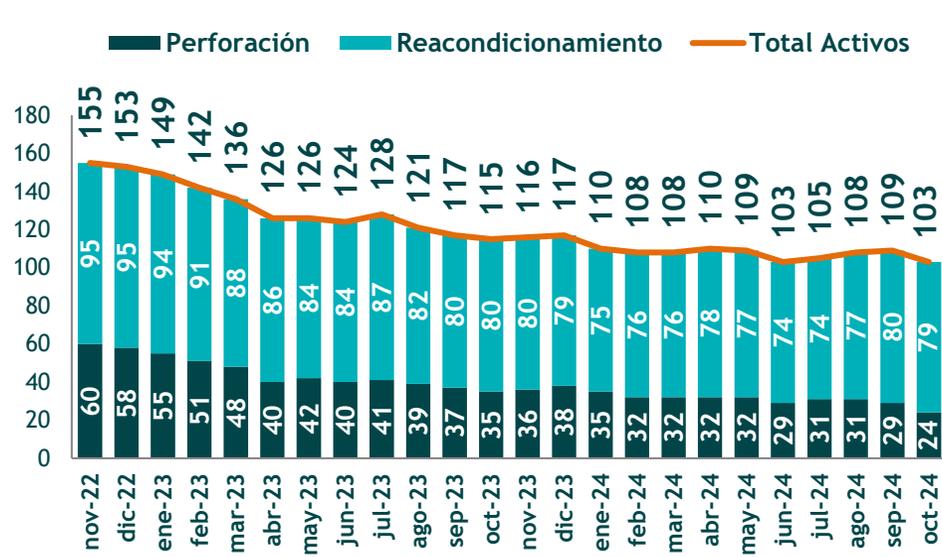
▼ -16,4% anual (-21 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

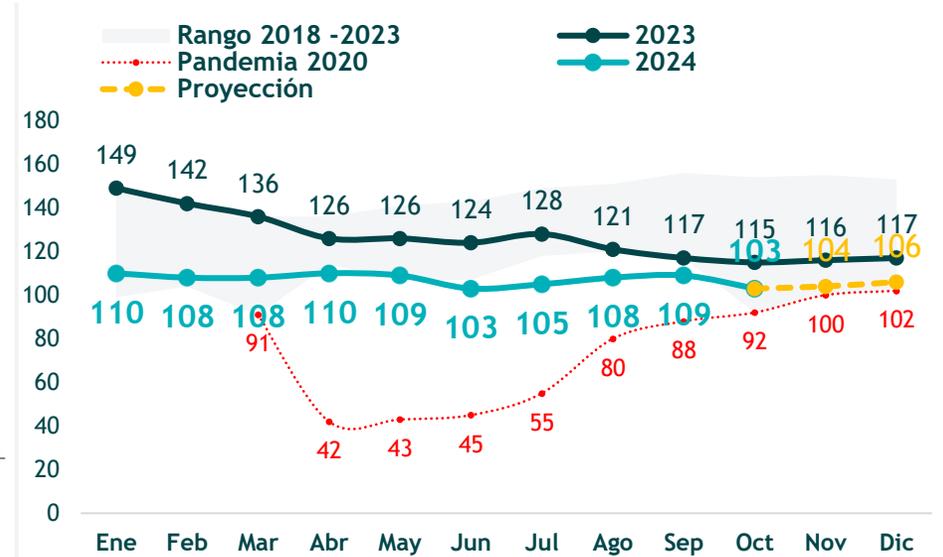
126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol



En octubre de 2024, se registraron un total de 103 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 24 estaban destinados a operaciones de perforación y 79 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 10,4% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a 12 equipos menos. Comparado con septiembre de 2024, la disminución fue del 5,5%, correspondiente a seis equipos menos.

Entre noviembre de 2022 (pico de actividad post pandemia) y octubre de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 34%, lo que implica que 52 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 28.600 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Octubre 2024

24 Equipos

▼ -31,4% anual (-11 Equipos)

▼ -17,2% mensual (-5 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre 2024

31 Equipos

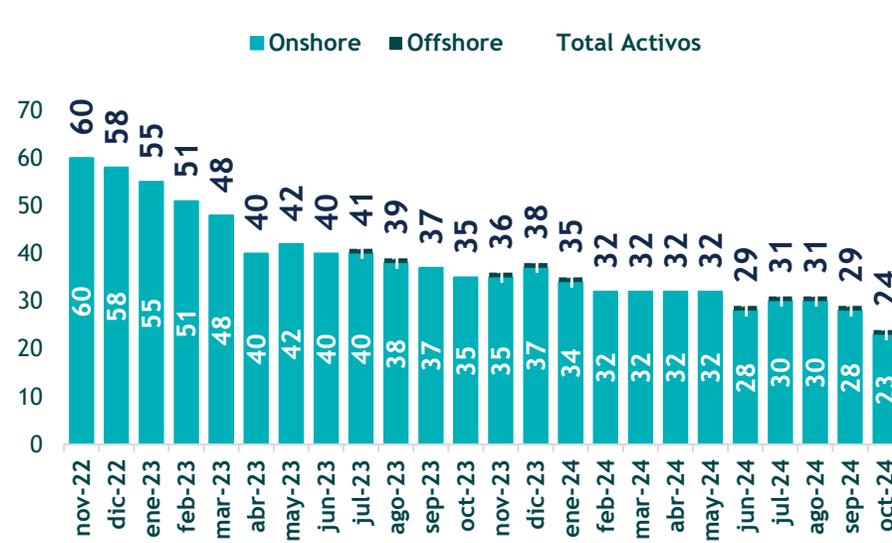
▼ -28,3% anual (-12 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

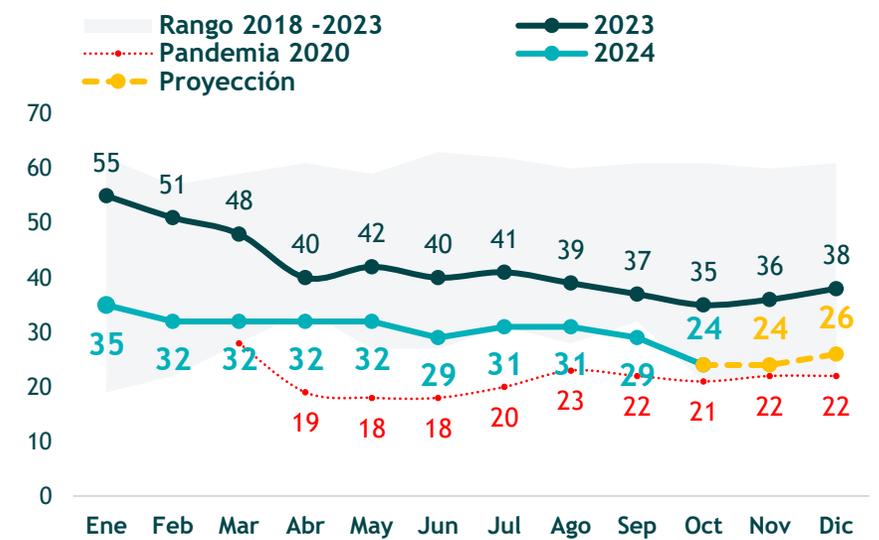
42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



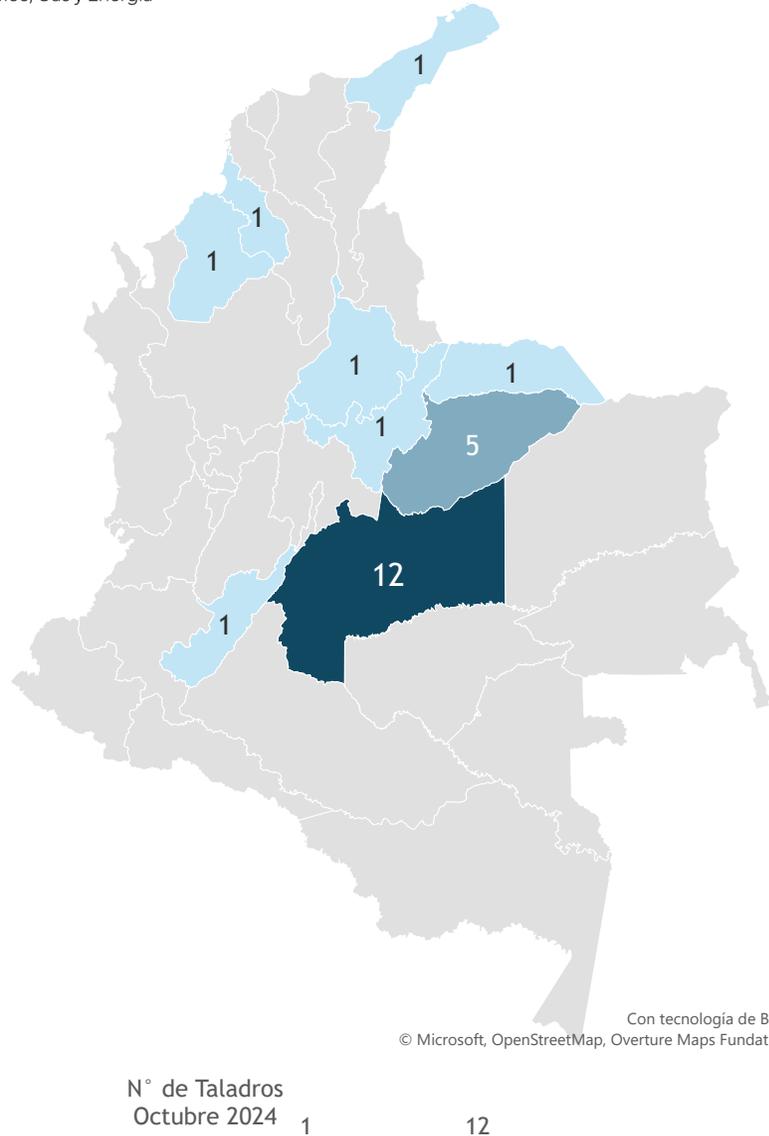
Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera



En octubre de 2024, de los 103 equipos activos en Colombia, 24 estaban destinados a operaciones de perforación. Esto representa una disminución del 31,4% en comparación con octubre de 2023, lo que equivale a 11 equipos menos. En relación con el mes anterior, septiembre de 2024, el número de equipos activos se redujo en cinco unidades, lo que equivale a un 17,2% menos. Es importante mencionar que una cifra similar se alcanzó en febrero de 2021 cuando se reportaron 22 equipos activos. El número de equipos reportados en octubre frente a septiembre de 2024 se explica por la finalización de seis operaciones de perforación en Meta, Casanare y Arauca y el inicio de una nueva operación en el departamento de Casanare.

Respecto al pico de actividad post pandemia, noviembre de 2022, los taladros de perforación cayeron en 36 unidades, un 60%. El promedio acumulado de los equipos en 2024 reportó 31 taladros, lo que muestra una disminución del 28,3% respecto al promedio alcanzado en 2023, con una reducción de 12 equipos.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación



Departamento	oct-23	ago-24	sep-24	oct-24	(Ene-Oct) 2024
Meta	13	15	14	12	15
Casanare	9	7	6	5	7
Arauca	2	3	3	1	3
Boyacá	3	2	1	1	1
Córdoba	5	1	1	1	1
Guajira	0	1	1	1	1
Santander	1	1	1	1	1
Sucre	0	1	1	1	1
Cesar	2	0	0	0	0
Cundinamarca	0	0	0	0	0
Putumayo	0	0	0	0	0
Huila	0	0	1	1	1
Total	35	31	29	24	31

En octubre de 2024, se registraron 24 taladros de perforación activos a nivel nacional. De estos, 12 (50%) operaban en el departamento del Meta, frente a los 13 taladros reportados en la misma región en octubre de 2023, cuando el total nacional era de 35 equipos. El Casanare ocupó el segundo lugar, con 5 taladros activos (21%), cifra inferior a los 9 equipos registrados en octubre de 2023.

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual

Octubre 2024

79 Equipos

▼ -1,3% anual (-1 Equipo)

▼ -1,3% mensual (-1 Equipo)

Promedio año acumulado

Enero - Octubre 2024

77 Equipos

▼ -10,5% anual (-9 Equipos)

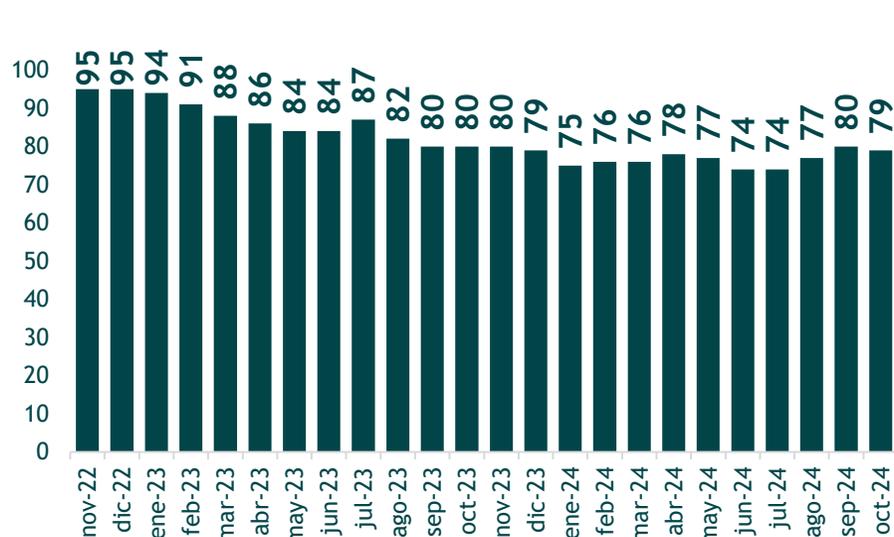
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros

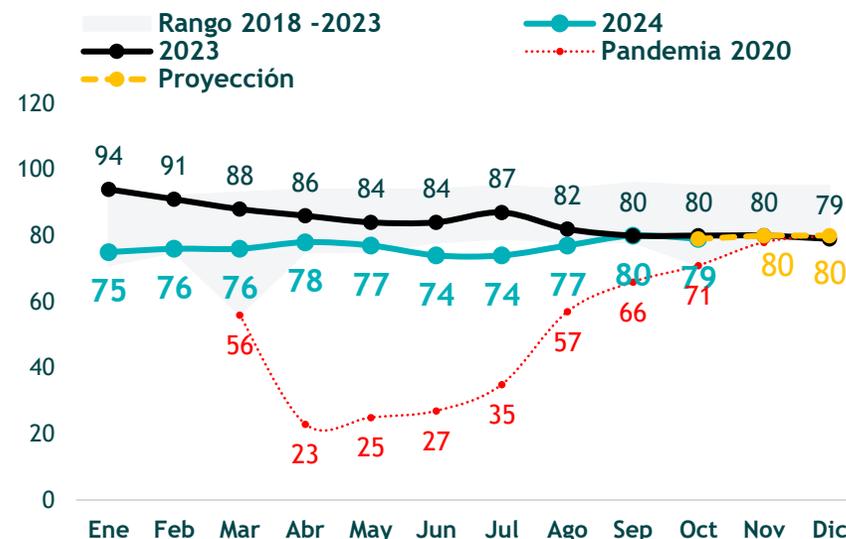


Fuente: Campetrol

En octubre de 2024, se reportó un total de 79 taladros de reacondicionamiento en operación, lo cual es un 1,3% inferior (un equipo menos) en relación con el mismo periodo del año anterior.

En comparación con septiembre de 2024, el número de equipos activos mostró un descenso del 1,3%, equivalente a un taladro menos. Esta disminución se atribuye al inicio de una operación de reacondicionamiento en el departamento de Casanare. Por otro lado, la finalización de dos operaciones de reacondicionamiento, una en el departamento de Arauca y una en Casanare.

El promedio acumulado de los equipos en 2024 reportó 77 taladros, lo que muestra una disminución del 10,5% respecto al promedio alcanzado en 2023, nueve equipos menos.



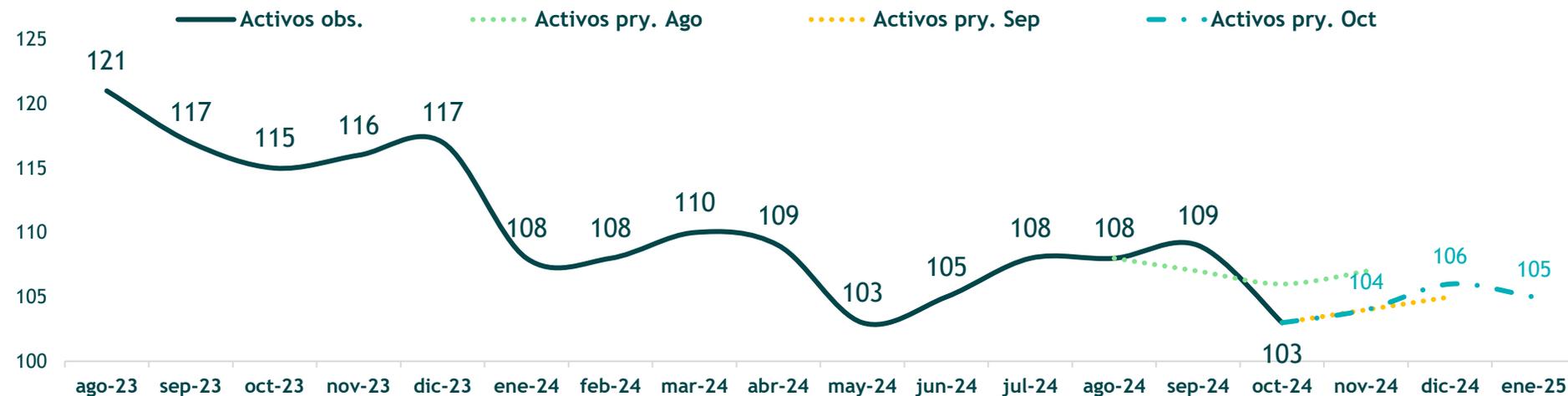
Proyección de actividad de taladros Colombia

En octubre de 2024, se registraron un total de 103 taladros activos en Colombia, distribuidos en 24 equipos de perforación y 79 equipos de reacondicionamiento.

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 104 taladros en noviembre y 106 en diciembre de 2024 y, 105 en enero de 2025.

Se proyecta que la actividad de los equipos de perforación tendrá un reporte para noviembre de 24 taladros en operación. Asimismo, se anticipa un aumento en diciembre, a 26 taladros y en enero del próximo año, 25 equipos. En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se espera que mantengan un nivel de 80 taladros durante los próximos meses.

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilizaci3n	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Ago	pry. Sep	pry. Oct	obs.	pry. Ago	pry. Sep	pry. Oct	obs.	pry. Ago	pry. Sep	pry. Oct
jun-24	0	0	29	29				74				103			
jul-24	0	0	31	31				74				105			
ago-24	1	0	30	31				77				108			
sep-24	0	4	25	29	30			80	77			109	107		
oct-24	0	0	24	24	29	23		79	77	80		103	106	103	
nov-24					30	24	24		77	80	80		107	104	104
dic-24						25	26			80	80			105	106
ene-25							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.

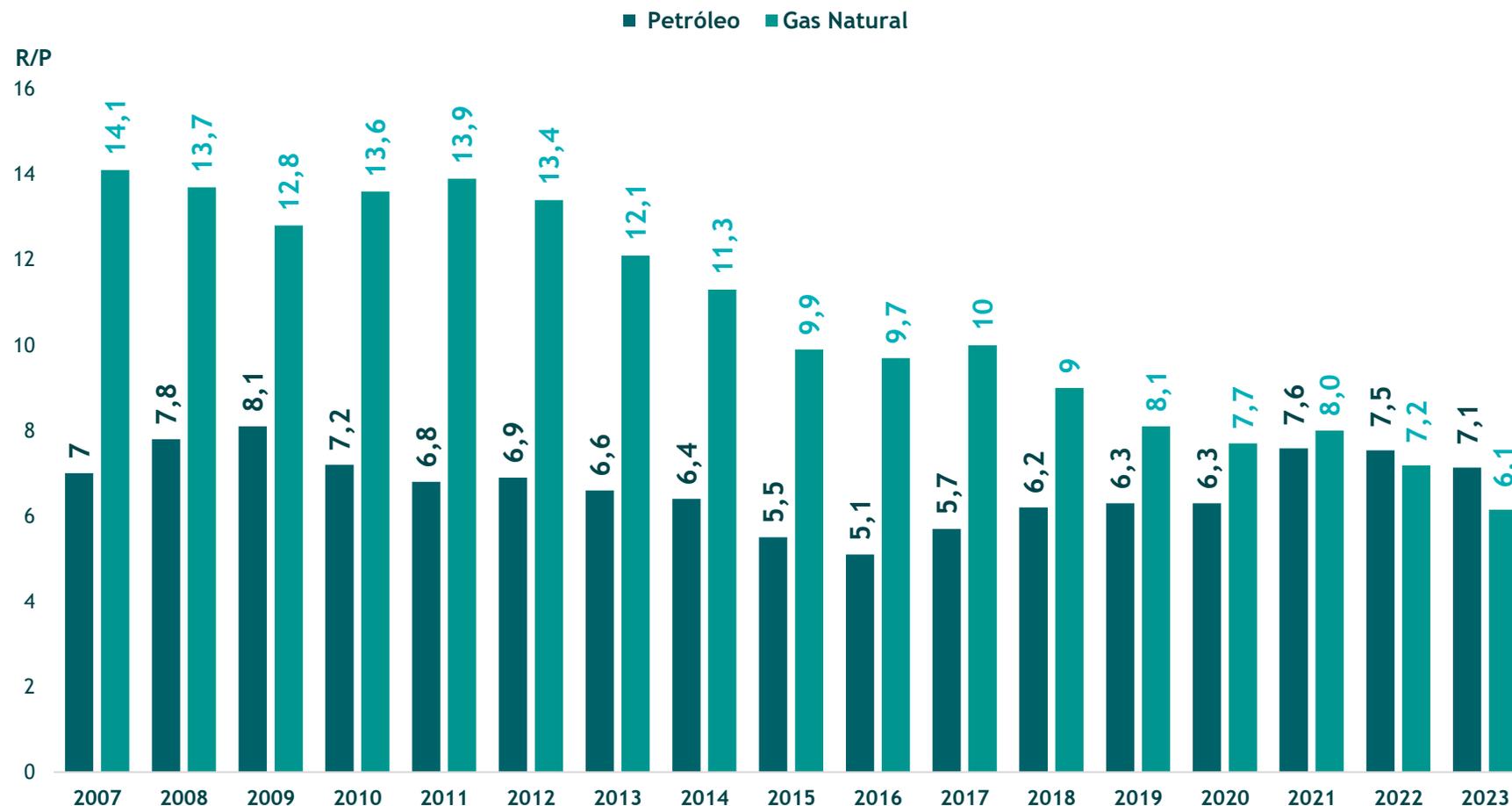
Petróleo:

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
III Trimestre 2024

808 KBPD

▼ -1,9% anual (-15,6 KBPD)

▼ -4,8% trimestral (-40,5 KBPD)

Promedio año
(Ene - Sept) de 2024 vs. 2023

824 KBPD

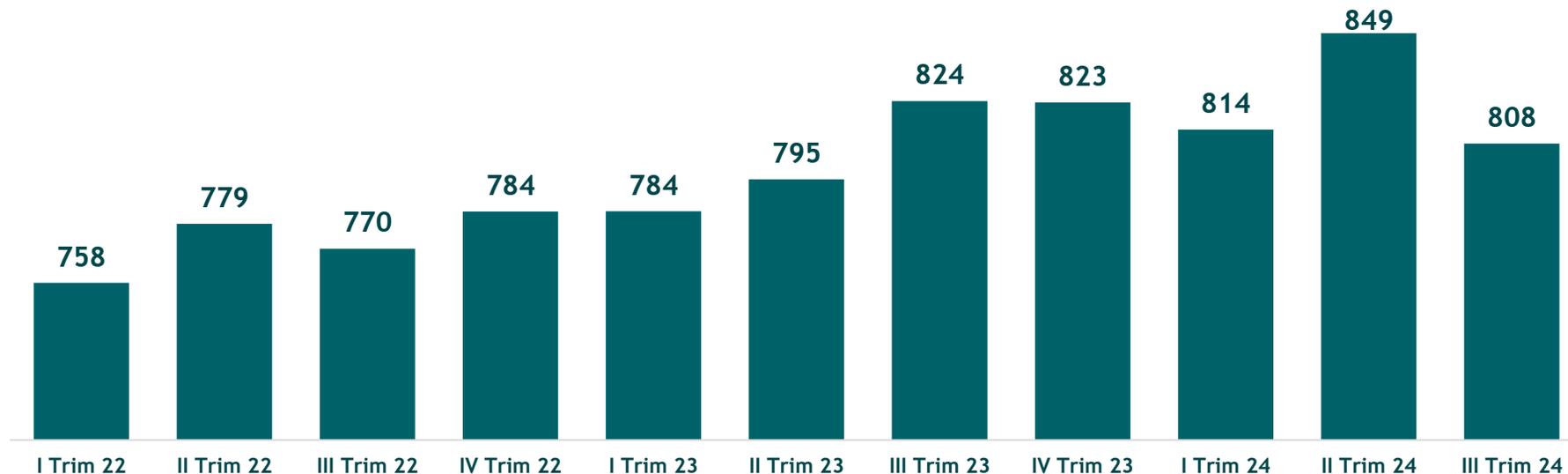
▲ +2,8% anual (22,6 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

773 KBPD

▲ +5,8% anual (42,6 KBPD) vs.
2021

KBPD



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

Durante el tercer trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 808 mil barriles por día, lo que representa una disminución del 1,9% en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta caída se debe principalmente a afectaciones de terceros en la infraestructura de transporte, así como a bloqueos y al paro nacional camionero. En comparación con el trimestre anterior (II Trimestre de 2024), la reducción fue del 4,8%.

En este periodo, las afectaciones en el Oleoducto Caño Limón - Coveñas, que llevaron a la suspensión del transporte en el tramo Banadía - Ayacucho, obligaron a ejecutar cuatro ciclos de reversión en el Oleoducto Bicentenario, evacuando más de un millón de barriles. Este esfuerzo operativo permitió asegurar la continuidad de la producción en el campo Caño Limón, según [Ecopetrol](#).

Para el periodo entre enero y septiembre de 2024 (I, II y III Trimestre), el volumen promedio de crudo transportado fue de 824 mil barriles por día, lo que representa un aumento del 2,8% en comparación con el mismo periodo de 2023. Este incremento se debe a la mayor entrega de crudo de Castilla Norte a la refinería de Barrancabermeja y al aumento en la demanda de nafta en los Llanos y para la dilución en Monterrey.

Evacuación país de refinados - Poliductos

Promedio Trimestral
III Trimestre 2024

299 KBPD

▼ -1,1% anual (-3,6 KBPD)

▼ -1,4% trimestral (-4,1 KBPD)

Promedio año
(Ene - Sept) de 2024 vs. 2023

304 KBPD

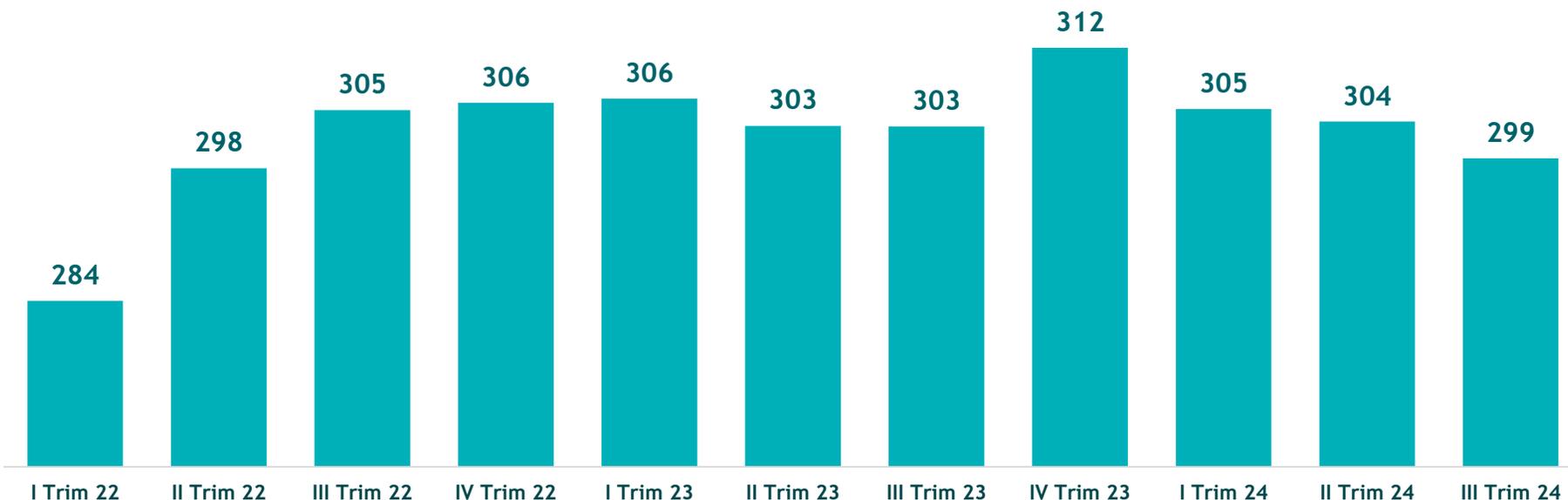
▼ -0,4% anual (1,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

298 KBPD

▲ +7,6% anual (21,1 KBPD) vs.
2021

KBPD



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

Durante el tercer trimestre de 2024 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 299 miles de barriles por día, lo que representó una disminución de 1,1% respecto al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (II Trimestre 2024), esta cifra disminuyó en 1,4%. El comportamiento se debió al efecto combinado de: i) una disminución en la demanda nacional de gasolina, ii) un aumento en el porcentaje de etanol en la mezcla final, lo que redujo el volumen total necesario para el transporte, y iii) un incremento en el transporte de nafta, se observó un cambio en los volúmenes transportados. Aproximadamente el 30,6% de este volumen transportado a través de poliductos correspondió a productos de Ecopetrol S.A.

Es importante destacar que, entre enero y septiembre de 2024 (I, II y III Trimestre), se registraron 30 afectaciones a los sistemas de transporte causadas por terceros, de las cuales 28 ocurrieron en el tercer trimestre. Además, en el tercer trimestre de 2024, se redujo en un 54% la cantidad de válvulas ilícitas retiradas de la infraestructura de transporte en comparación con el mismo periodo de 2023.



EH INGENIERIA S.A.S
Company

IMPULSANDO LA INDUSTRIA CON SOLUCIONES SOSTENIBLES

Empresa dedicada a la Construcción de Obras de Ingeniería Mecánica, Civil, Eléctrica, Electrónica, Recuperaciones Ambientales e Instrumentación y Abandono de Pozos.

CONTÁCTANOS →



Visita nuestro sitio web
www.ehgrupoempresarial.com



Para mas información
(+57) 310 543 52 86
(+57) 314 700 90 70

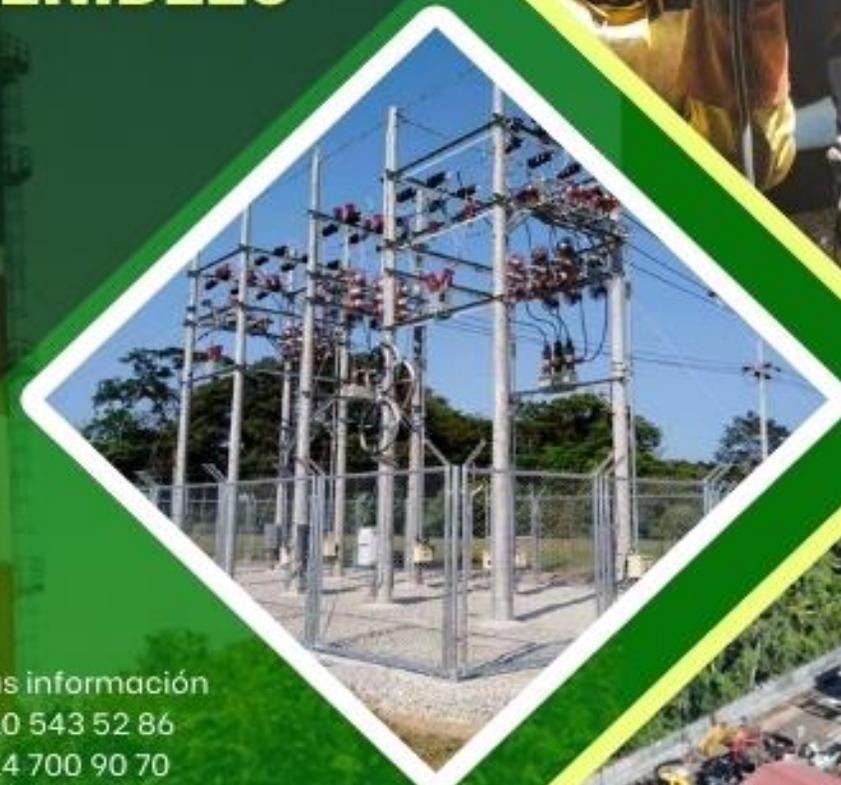


BUREAU
VERITAS

ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
ISO 45001:2018

BUREAU VERITAS
Certification

WORD S-NA-0642018



SEGMEN TO DOWNSTREAM

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



Carga a refinerías

Promedio trimestral
III Trimestre 2024

401 KBPD

▼ -2,1% anual (-8,6 KBPD)

▼ -5,4% trimestral (-23,0 KBPD)

Promedio año acumulado
(Ene - Sept) de 2024 vs. 2023

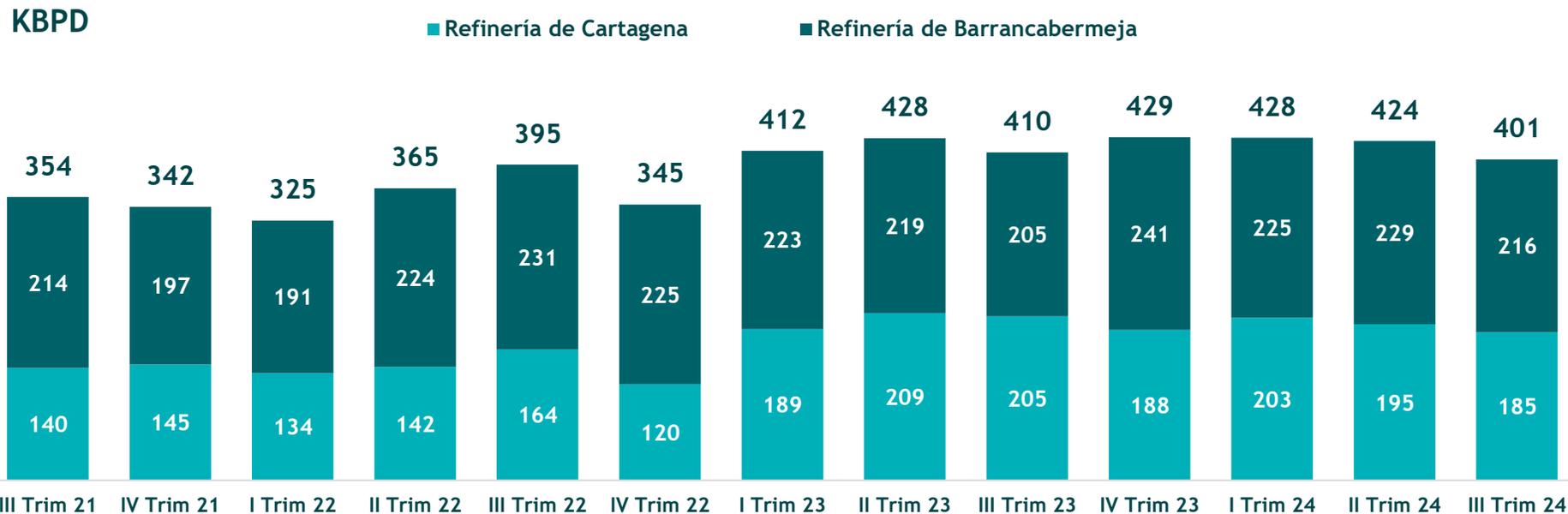
418 KBPD

▲ +0,4% anual (1,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

420 KBPD

▲ +17,4% anual (62,3 KBPD)
vs. 2022



Fuente: Ecopetrol, cálculos Campetrol.
Corte: Cuarto trimestre 2023, último dato disponible

En el tercer trimestre de 2024, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena reportaron una carga total consolidada de 401 KBPD, lo que representa una disminución del 2,1% respecto al mismo periodo de 2023 y del 5,4% en comparación con el trimestre anterior.

En primer lugar, la refinería de Barrancabermeja alcanzó una carga de 216 KBPD, un aumento del 5,7% frente al tercer trimestre de 2023, impulsado por una estrategia de evacuación de fondos. Disminuyó un 5,6% en comparación con el segundo trimestre de 2024.

En segundo lugar, la refinería de Cartagena durante el tercer trimestre de 2024 tuvo una carga de 185 KBPD, lo que significa una reducción del 9,8% interanual y del 5,2% frente al trimestre anterior, debido a una falla eléctrica ocurrida el 16 de agosto de 2024 que afectó la operación hasta el 25 de agosto del mismo año.

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 octubre de 2024, el cual fue de \$15.828 para la gasolina y de \$10.067 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 11,3% y 8,3%, respectivamente.

Aunque en los primeros meses del año 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
Octubre 2024

1.239 MPCD

▲ +6,9% anual (80,0 MPCD)

▲ +7,6% mensual (87,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre de 2024

1.096 MPCD

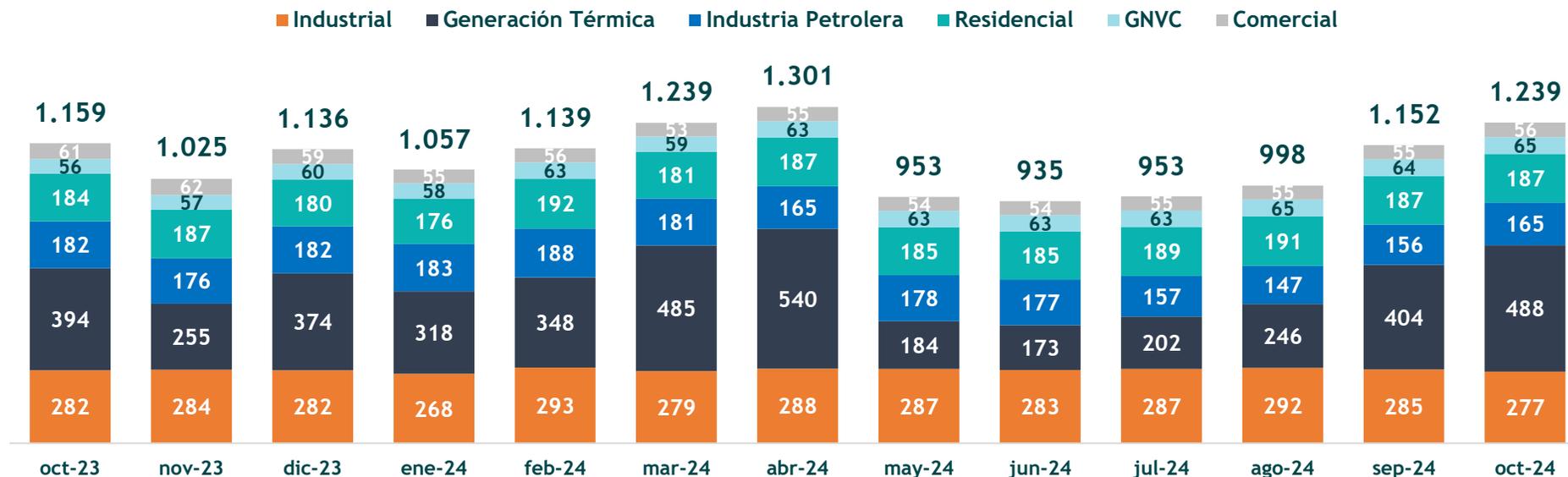
▲ +10,2% anual (101,5 MPCD)

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 octubre de 2024, la demanda de gas natural en Colombia registró un aumento del 6,9% en comparación con el mismo mes de 2023, es decir, 80,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD) más. Los sectores que presentaron el mayor crecimiento en consumo fueron el de Generación Térmica, con un incremento de 94,7 MPCD (24,1%), y el sector GNV, con un aumento de 9,5 MPCD (17,0%).

En comparación con septiembre de 2024, la demanda total de gas natural presentó un incremento del 7,6%, lo que representa un aumento de 87,4 MPCD. Este crecimiento estuvo liderado por el sector de generación térmica, que incrementó su consumo en 84,2 MPCD (20,8%). 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
Octubre 2024

437,2 MPCD

▲ +65,7% anual (173,4 MPCD)

▲ +30,2% mensual (101,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Octubre de 2024

231,3 MPCD

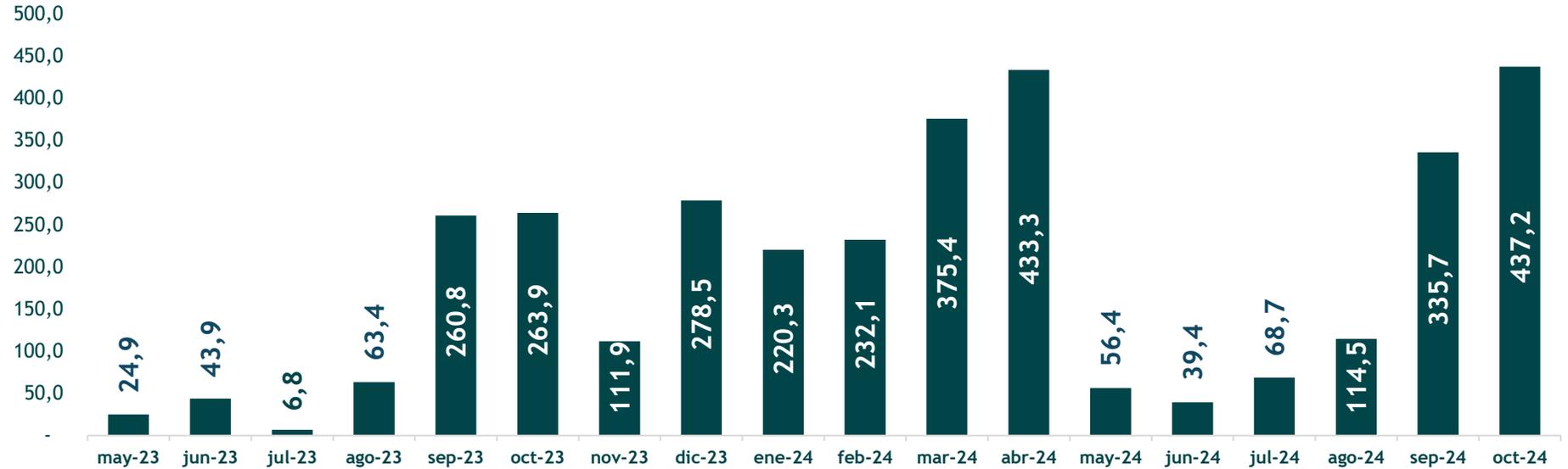
▲ +242,1% anual (163,7 MPCD)

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 octubre de 2024, las importaciones de gas natural, a través de la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), reportaron un total de 12.875.562,0 MPC, lo que se traduce en un promedio diario de 437,2 MPCD. Este promedio representó un incremento del 65,7% en comparación con el promedio de octubre de 2023, cuando se importaron 7.770.396,0 MPC (263,9 MPCD).

Comparado con el mes anterior, septiembre de 2024, el promedio de las importaciones aumentaron un 30,2%, lo que equivale a 101,5 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
Septiembre 2024

1.424 Ton/día

▼ -21,0% anual (-378,7 Ton/día)

▼ -8,5% mensual (-132,6 Ton/día)

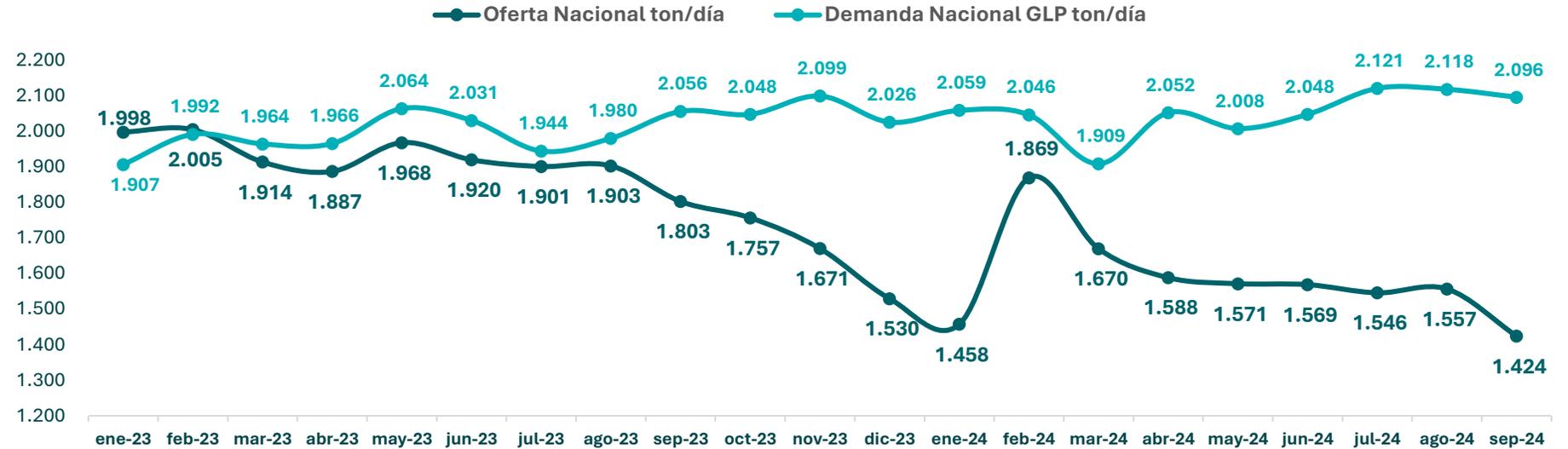
Demanda Nacional
Promedio mensual
Septiembre 2024

2.096 Ton/día

▲ +1,9% anual (39,8 Ton/día)

▼ -1,0% mensual (-22,0 Ton/día)

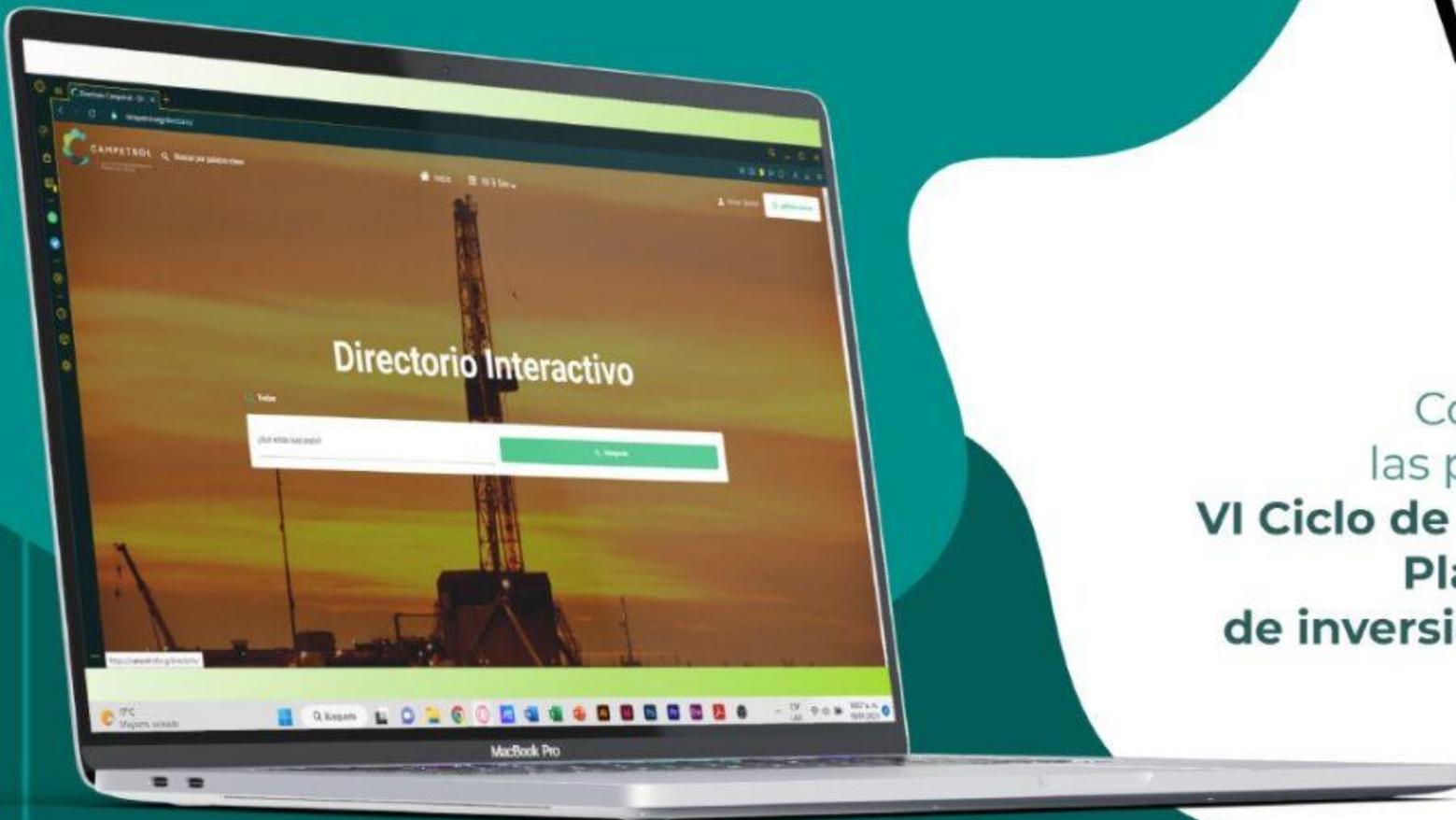
Ton/día



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

En septiembre de 2024, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 42.720 toneladas mensuales, equivalente a 1.424 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 21,0% en comparación con septiembre de 2023 y del 8,5% respecto al mes anterior, agosto de 2024. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 17.818 toneladas mensuales (42% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 6.304 toneladas mensuales (15%) y Cusiana con 2.709 toneladas mensuales (6%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en septiembre de 2024 se importó un promedio de 16.077 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en septiembre de 2024 se registró una demanda de 62.880 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.096 toneladas. Esto representa un incremento del 1,9% respecto al mismo mes del año anterior y una disminución del 1,0% en comparación con julio de 2024.



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

PREMIOS DE SOSTENIBILIDAD CAMPETROL 2024



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

73 iniciativas
inscritas

Conozca el documento aquí



O escaneando el código QR

GANADORES PREMIOS DE SOSTENIBILIDAD 2024



CATEGORÍA SOCIAL



Laboratorio CREA



CATEGORÍA AMBIENTAL

Life Is On



Business with empathy



CATEGORÍA GOBERNANZA



ENERGY SOLUTIONS

Bond Reusa





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





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

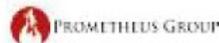
INNOVACIÓN, TRANSFORMACIÓN
Y DESARROLLO TERRITORIAL

01 AL 03 DE
OCTUBRE DE 2024

CENTRO DE CONVENCIONES
CARTAGENA DE INDIAS



EXPOSITORES



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