

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Enero, 2025



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org



CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

2024

[Video Corporativo](#)

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

Patricia Romero – Coordinadora Técnica de Petróleo, Gas y Energía
 ltecnico@campetrol.org | (+571) 5201231

AGENDA

Miércoles 22 de enero de 2025

1. Bienvenida
2. Momento HSE
3. Contexto macroeconómico
4. Presentación del Informe de Taladros
 - 4.1. Actividad Oil & Gas
 - 4.2. Actividad de taladros
5. Mapa de entorno
6. Preguntas y comentarios de los asistentes
7. Lectura de nuevos compromisos



1. Bienvenida

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

CRONOGRAMA 2025

Fechas correspondientes al Comité virtual de Taladros y a la publicación del Informe sobre Taladros y Producción

Enero

Miércoles 22: Comité de Taladros
Jueves 30: Publicación Informe

Febrero

Martes 12: Comité de Taladros
Miércoles 20: Publicación Informe

Marzo

Miércoles 19: Comité de Taladros
Jueves 27: Publicación Informe

Abril

Miércoles 9: Comité de Taladros
Jueves 16: Publicación Informe

Mayo

Miércoles 14: Comité de Taladros
Jueves 22: Publicación Informe

Junio

Miércoles 11: Comité de Taladros
Jueves 19: Publicación Informe

Julio

Miércoles 9: Comité de Taladros
Jueves 17: Publicación Informe

Agosto

Miércoles 13: Comité de Taladros
Jueves 21: Publicación Informe

Septiembre

Jueves 17: Comité de Taladros
Jueves 25: Publicación Informe

Octubre

Miércoles 8: Comité de Taladros
Jueves 16: Publicación Informe

Noviembre

Miércoles 12: Comité de Taladros
Jueves 19: Publicación Informe

Diciembre

Miércoles 10: Comité de Taladros
Jueves 18: Publicación Informe

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



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

VII Ciclo de WORKSHOPS

Planes y Programas de Inversión **2025**

EVENTO PRESENCIAL +
TRANSMISIÓN EN VIVO

PATROCINIOS
Disponibles

Organizan:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp

Torneo invitacional de Golf 2025

Petróleo,
Gas y
Energía

CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE

150 JUGADORES
Compañías E&P y B&S

+300 ASISTENTES

+\$150 MILLONES EN
INVERSIÓN SOCIAL

PATROCINIOS
Disponibles

Organizan:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date
**19 al 21
Noviembre
2025**



Centro de convenciones de
Cartagena de Indias.

+2.000 ASISTENTES

RUEDA DE NEGOCIOS

CONFERENCIAS TÉCNICAS
Y ACADÉMICAS

+30 conferencistas invitados

FERIA COMERCIAL
+100 Stands

Organizan:



ACOGP



WORKSHOPS Y WEBINARS

Organización logística y difusión de charlas y presentaciones de nuevas tendencias, servicios y casos de éxito en la industria en modalidad virtual y presencial.

EVENTOS

Promovemos el relacionamiento entre actores del sector, fortaleciendo lazos entre sí.

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



PRIMERA SESIÓN

Viernes 13 de diciembre 2024

7:30 a.m. – 10:00 a.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



SEGUNDA SESIÓN

Martes 28 de enero 2025

8:00 a.m. – 1:30 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



TERCERA SESIÓN

Jueves 30 de enero 2025

8:00 a.m. – 1:00 p.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



CUARTA SESIÓN

Martes 4 de febrero 2025

8:00 a.m. – 1:00 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



QUINTA SESIÓN

Miércoles 5 de febrero 2025

8:00 a.m. – 1:00 p.m.

Club el Nogal – Salón Buenos Aires



SEXTA SESIÓN

Jueves 6 de febrero 2025

8:00 a.m. – 1:00 p.m.

Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal



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





2. Momento HSE

Johan Porras - Coordinador de operaciones SERINCO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual
Diciembre 2024

\$73,9 USD/Bl

▼ -4,9% anual (-\$3,8 USD/Bl)

▲ +1,0% mensual (\$0,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

\$80,1 USD/Bl

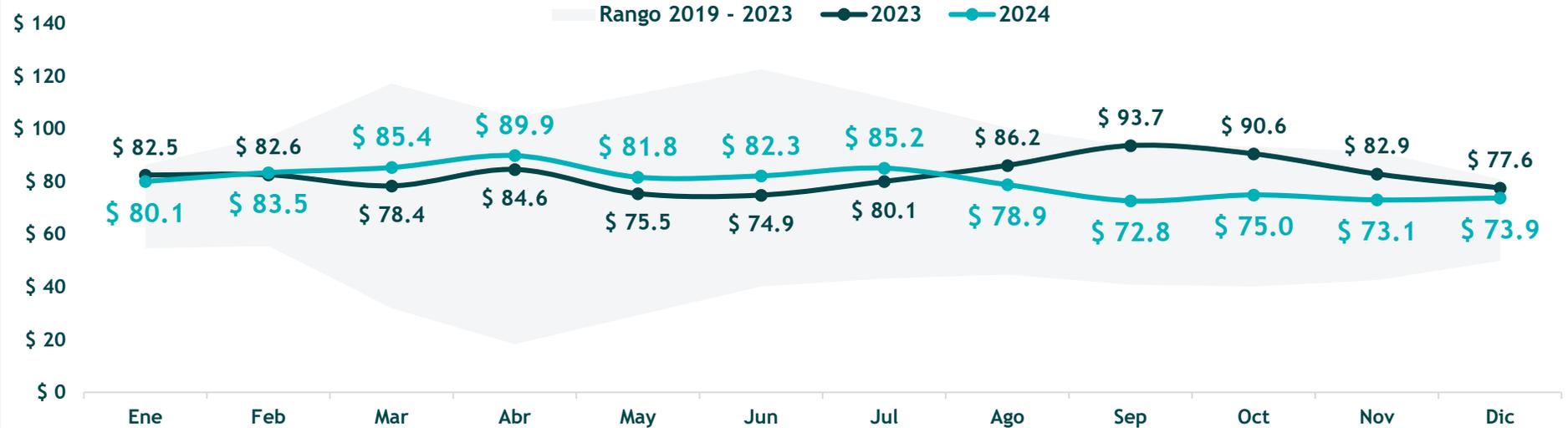
▼ -2,8% anual (-\$2,3 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$82,5 USD/Bl

▼ -18,2% (-\$18,3 USD/Bl) vs.
2022

Brent USD/Bl



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

En diciembre de 2024, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a noviembre de 2024 en un 1,0%, ubicándose en \$73,9 USD/Bl. Respecto a diciembre de 2023, la referencia Brent tuvo un descenso del 4,9%. El cierre del precio de referencia Brent durante diciembre de 2024 estuvo asociado a la moderación de la actividad china y el sucesivo incremento de la oferta de los principales productores de América ([BBVA Research](#)).

De acuerdo con las proyecciones realizadas por la EIA en su publicación “*Short-Term Energy Outlook*” de noviembre de 2024, se prevé que los actuales riesgos geopolíticos y las retiradas de inventarios mundiales de petróleo derivadas de los recortes de producción de la OPEP+ ejercerán una presión al alza sobre los precios del crudo en los próximos meses, con un promedio del precio Brent de \$78 USD/Bl en el primer trimestre de 2025.

Tasa de cambio USD/COP - TRM

Promedio mensual
Diciembre 2024

\$4.385 USD/COP

▲ +10,9% anual (\$431 COP)

▼ -0,6% mensual (-\$26 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

\$4.074 USD/COP

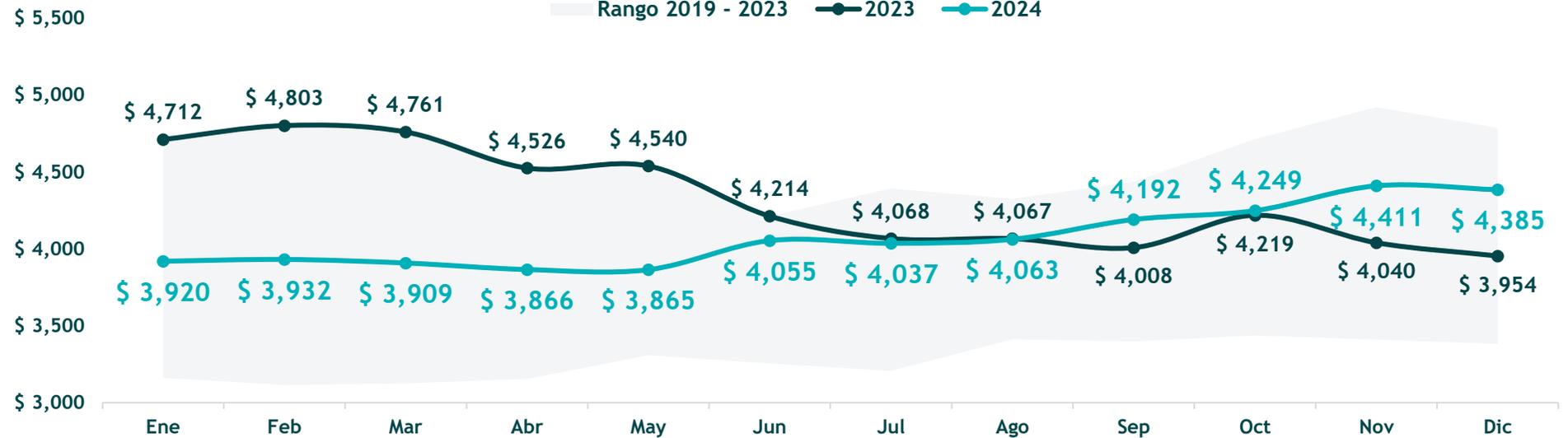
▼ -5,8% anual (-\$251 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

\$4.328 USD/COP

▲ +1,8% anual (\$75 COP)

USD/COP



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

Para diciembre de 2024, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.385 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 10,9% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de diciembre de 2023. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (noviembre de 2024), la TRM tuvo un descenso del 0,6%.

El cierre del peso colombiano en 2024 estuvo explicado por factores internos y externos. En este sentido, la política monetaria del país se basó en la disminución progresiva de la tasa de interés como una medida preventiva frente a una posible desaceleración más lenta de la inflación y como una respuesta al tono restrictivo que adoptó la Reserva Federal de los Estados Unidos ([Infobae](#)). De acuerdo con la misma fuente, otros factores como el panorama fiscal del país también podrían demarcar el comportamiento futuro de la moneda colombiana.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Diciembre 2024

0,46%

- pps. anual

▲ +0,19 pps. mensual

Variación anual

Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

- pps. anual

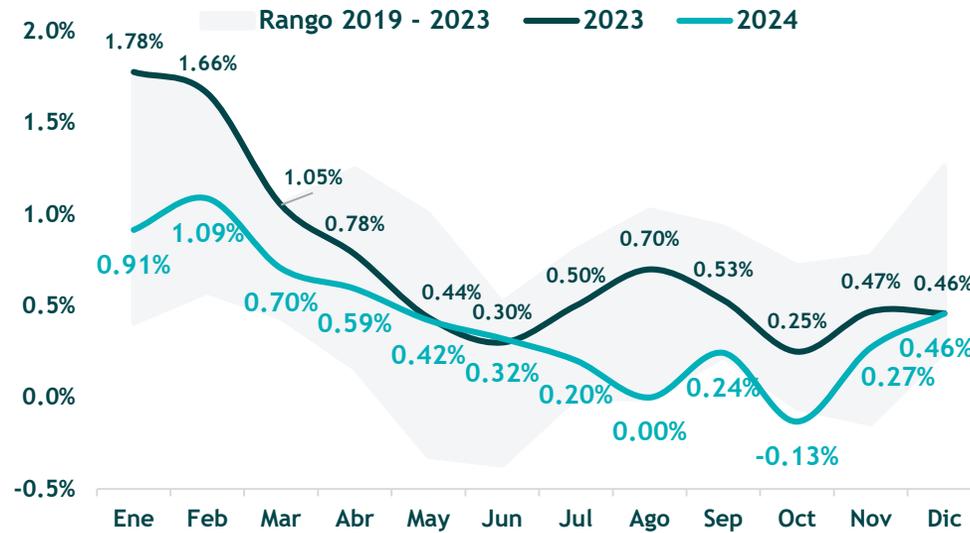
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

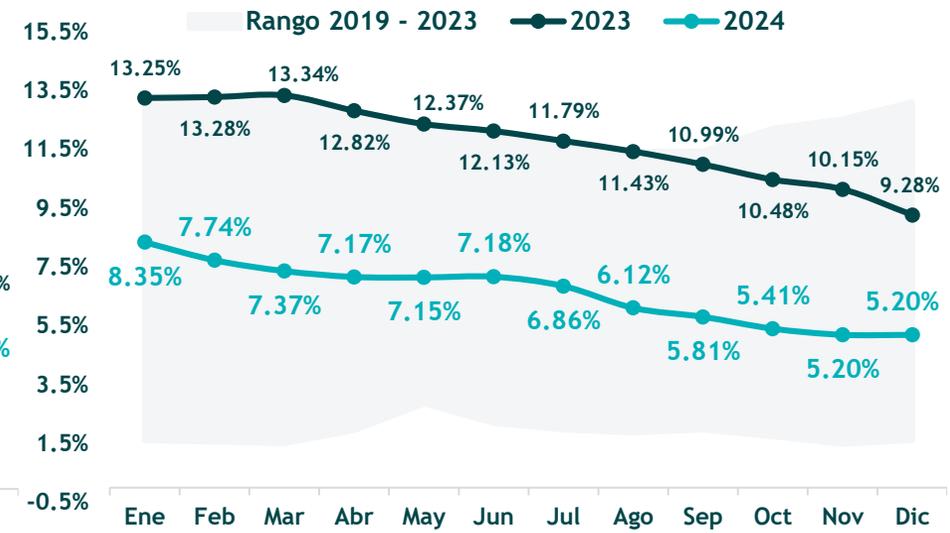
9,28%

▼ -3,8 pps. anual

Var. % Mensual



Var. % Anual



Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

En diciembre de 2024, según el DANE, el IPC registró una variación mensual de 0,46% en comparación con noviembre de 2024. Tres divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Restaurantes y hoteles (0,99%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,58%) y, por último, Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,53%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,20% en comparación con diciembre de 2023. En el último año, las divisiones Educación (10,62%), Restaurantes y hoteles (7,87%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,96%), Bebidas alcohólicas y tabaco (5,57%) y por último, Salud (5,54%) se ubicaron por encima del promedio nacional (5,20%).

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual

Diciembre 2024

0,92%

▲ +2,38 pps. anual

▼ -0,71 pps. mensual

Variación anual

Diciembre 2024

7,33%

▲ +13,1 pps. anual

▲ +2,5 pps. mensual

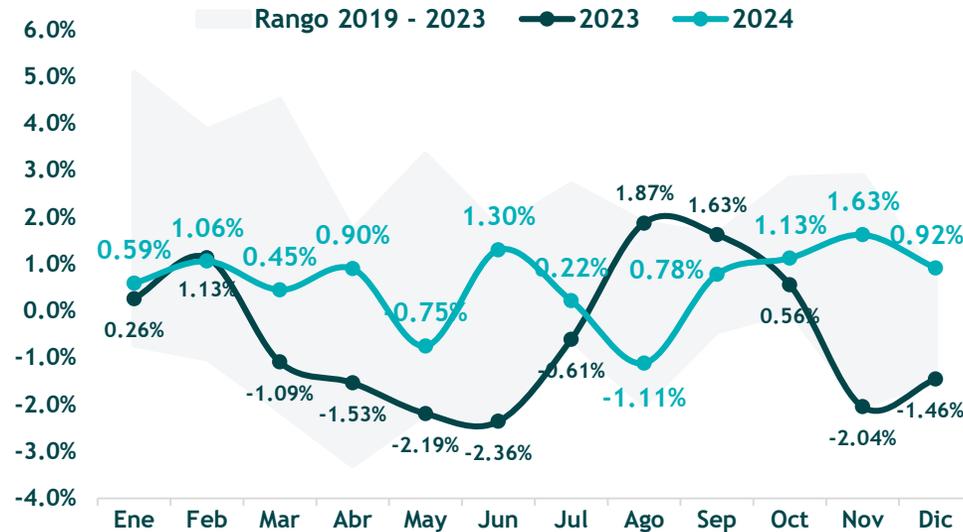
Año anterior

Enero - Diciembre 2023

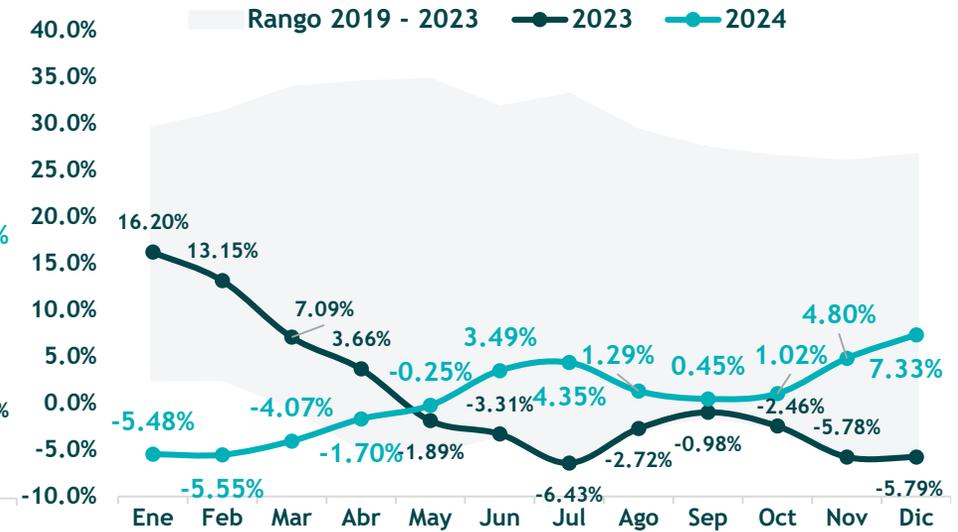
-5,79%

▼ -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 diciembre de 2024 presentó una variación mensual de 0,92% respecto a noviembre de 2024. En diciembre de 2024 y respecto de noviembre del mismo año, el único sector que registró una variación mensual de precios superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 2,84%. Los sectores de Industria (0,62%) y Minería (-0,48%) presentaron variaciones inferiores a la media (0,92%).

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 7,33% comparado con diciembre de 2023. Al comparar el resultado con el del mismo mes de 2023, el único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 16,57%. Los sectores Industrias manufactureras (5,41%) y Explotación de minas y canteras (3,48%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Noviembre 2024

\$1.097 MUSD

▼ -9,6% anual (-\$117 MUSD)

▼ -10,9% mensual (-\$134 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Noviembre 2024

\$13.787 MUSD

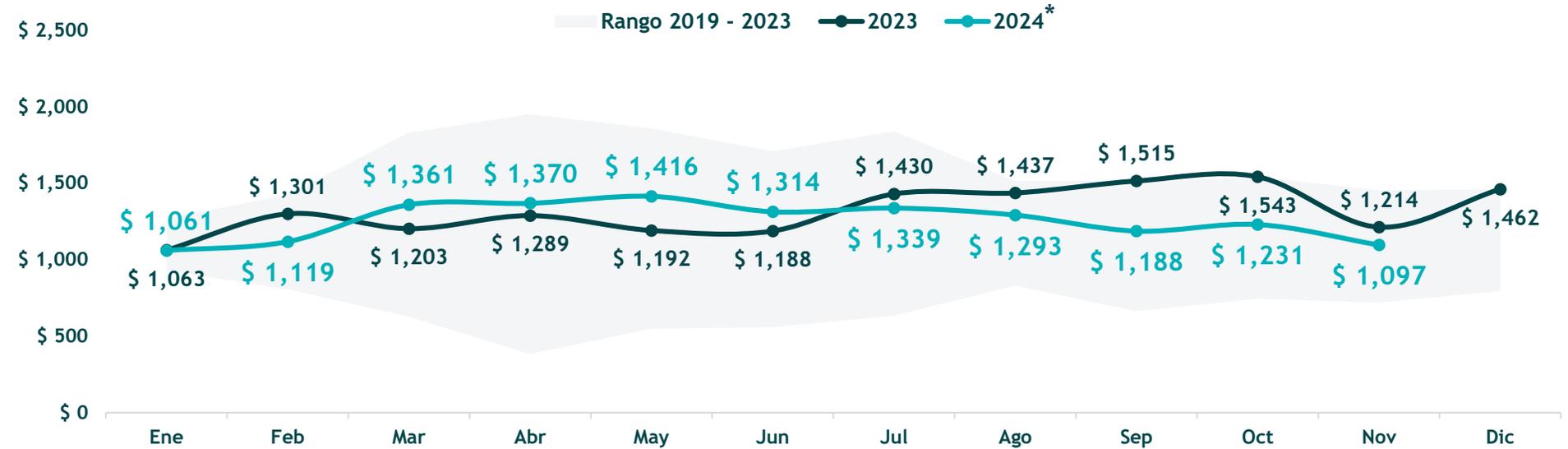
▼ -4,1% anual (-\$588 MUSD)

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 noviembre de 2024, se exportó un total de \$1.097 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 9,6% respecto al mismo periodo en 2023. Comparado con el mes anterior (octubre de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 10,9%. En noviembre de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 26,6% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y noviembre de 2024, se exportaron un total de \$13.787 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 4,1% 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 descenso mensual del 4,4% al registrar \$4.121 MUSD en noviembre de 2024.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Noviembre 2024

459 KBPD

▲ +2,4% anual (10,8 KBPD)

▼ -5,5% mensual (-26,9 KBPD)

Promedio anual
Enero - Noviembre 2024

475 KBPD

▼ -2,7% anual (-13,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

490 KBPD

▲ +0,8% anual (3,8 KBPD) vs.
2021



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En noviembre de 2024 se exportó un total de 459 KBPD, evidenciando un descenso del 5,5% respecto a octubre de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (noviembre de 2023), se registró un aumento del 2,4%.

En términos promedio, entre enero y noviembre de 2024, se han exportado 475 KBPD, lo cual es un 2,7% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Es importante mencionar que, si bien en términos anuales se observa un incremento en la cantidad de barriles de petróleo crudo exportados, en términos monetarios el valor no evidencia el mismo comportamiento, lo cual se puede explicar por la disminución en los precios de referencia Brent, pues durante noviembre de 2024 el precio promedio fue de \$73 USD/Bl y en noviembre de 2023 el precio ascendía a los \$83 USD/Bl en promedio.

4. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



4.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

Promedio mensual
Noviembre 2024

759,1 KBPD

▼ -2,4% anual (-19,0 KBPD)

▼ -0,7% mensual (-5,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2024

774,3 KBPD

▼ -0,3% anual (-2,0 KBPD)

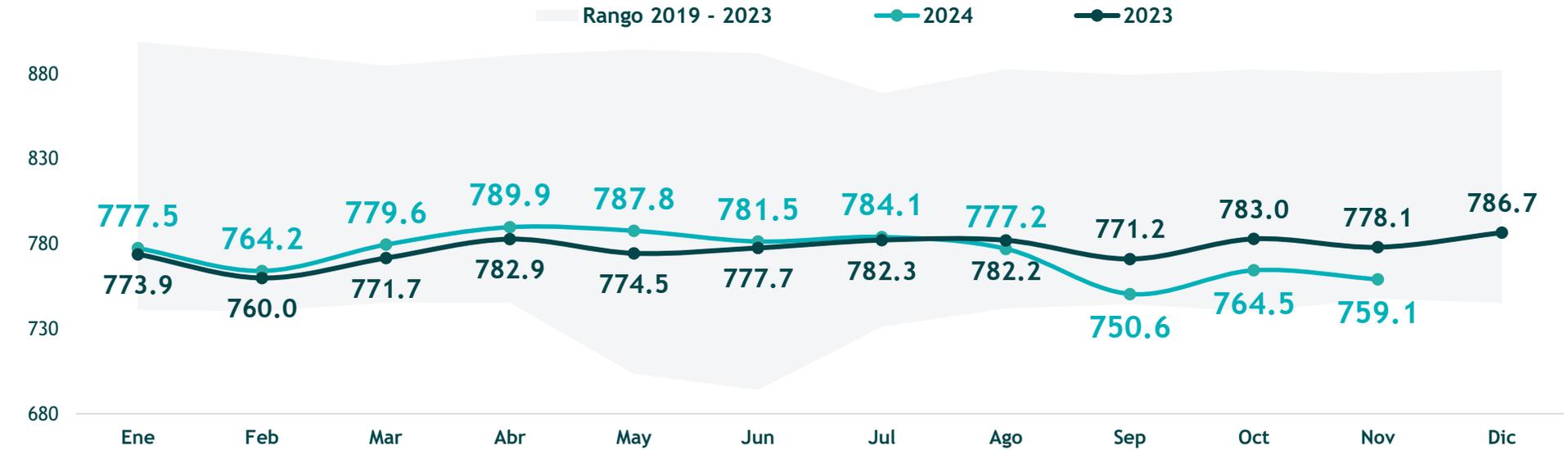
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

777,2 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD) vs.
2022

Producción fiscalizada de petróleo

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 noviembre de 2024, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 759,1 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 2,4% frente al mismo periodo del año anterior, equivalente a 19,0 KBPD menos.

Comparado con octubre de 2024, la producción presentó un descenso del 0,7%, lo que representa 5,4 KBPD menos. Las principales reducciones en términos absolutos se observaron en los siguientes campos:

- Rubiales (Meta): descenso de -2,3 KBPD (-2,3%).
- Akacias (Meta): disminución de -1,9 KBPD (-10,0%).
- Andina (Arauca): descenso de -1,4 KBPD (-23,0%).

Promedio mensual
Noviembre 2024

90,2 KBPD

▲ +3,1% anual (2,7 KBPD)

▼ -1,4% mensual (-1,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2024

93,8 KBPD

▲ +21,6% anual (16,7 KBPD)

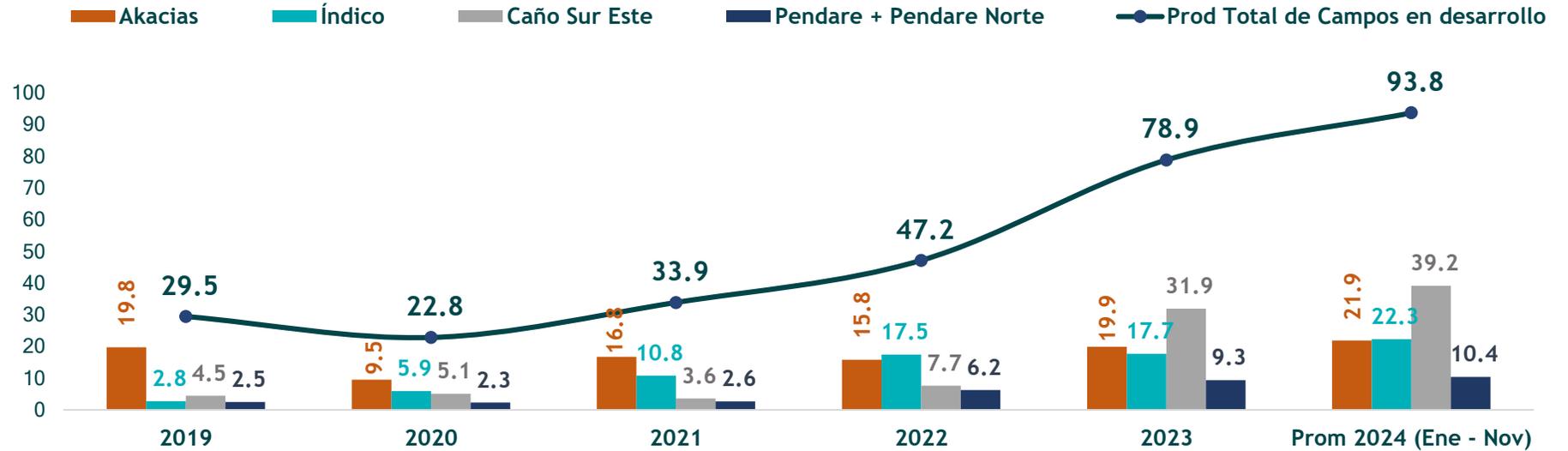
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

78,9 KBPD

▲ +67,0% anual (31,7 KBPD) vs.
2022

Producción de petróleo de principales campos en desarrollo

KBPD



Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

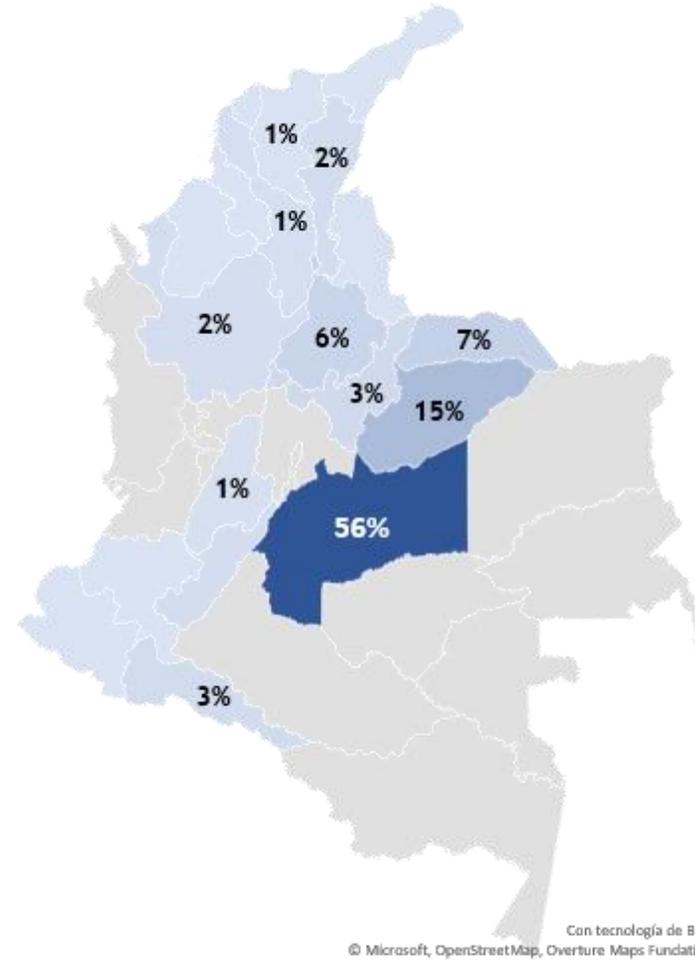
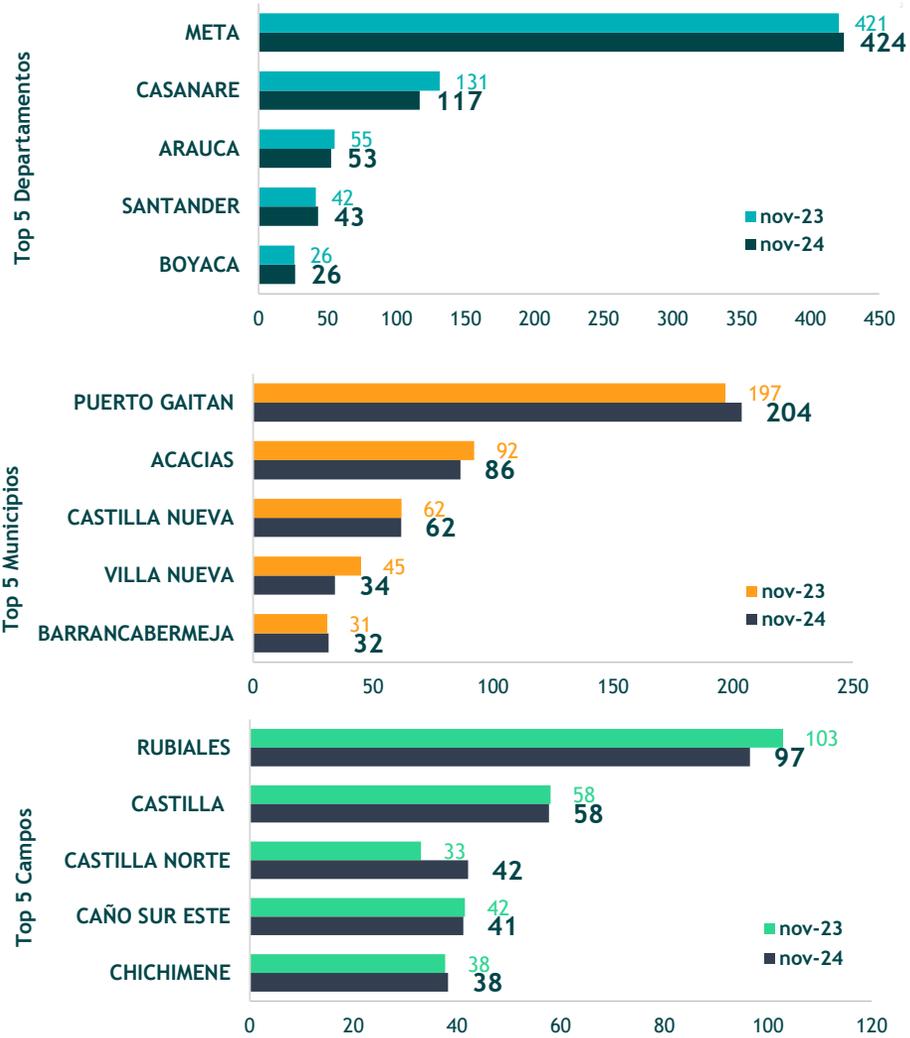
En 2023, Caño Sur Este se convirtió en el cuarto mayor productor de petróleo de Colombia tras un aumento del 113,9% en su producción, pasando de 19,0 KBPD en enero, a 40,6 KBPD en diciembre. En noviembre de 2024, reportó una producción de 42,2 KBPD, lo que representó un aumento de 1,6 KBPD más que en noviembre de 2023 (+3,9%).

Así, 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 93,8 KBPD (12% del total) en el promedio de 2024 (enero - noviembre).

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

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Noviembre, 2024



Distribución porcentual de producción departamental

En noviembre 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 0,9%.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 55% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 27% y, respecto a noviembre de 2023 la producción del municipio aumentó 3,4%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 36% del total. En noviembre de 2024, Rubiales tuvo la mayor participación con un 13% y, respecto al mismo mes en 2023 la producción del campo disminuyó 6,0%.

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.

Promedio mensual
Noviembre 2024

1.374 MPCD

▼ -8,3% anual (-124,0 MPCD)

▼ -1,7% mensual (-24,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2024

1.432 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,8 MPCD)

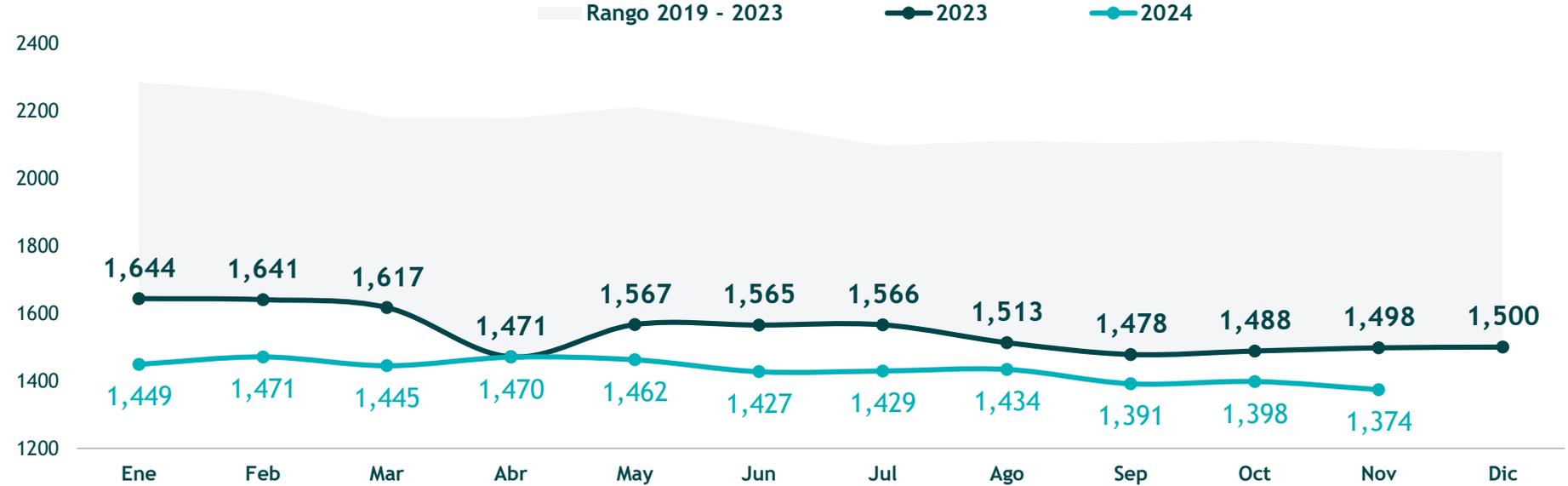
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.546 MPCD

▼ -7,8% anual (-131,6 MPCD)

Producción fiscalizada de gas

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 noviembre de 2024, la producción fiscalizada de gas fue de 1.374 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 8,3% en comparación con el mismo mes de 2023, equivalente a 124,0 MPCD menos.

En relación con octubre de 2024, la reducción fue del 1,7%, es decir, 24,1 MPCD menos. Las principales disminuciones se concentraron en los siguientes campos:

- Cupiagua Lira (Casanare): reducción de 11,335 MPCD (-38%).
- Floreña Mirador (Casanare): disminución de 10,583 MPCD (-19%).
- Pauto Sur(Casanare): reducción de 6,7 MPCD (-2%).
- Pandereta (Sucre): disminución de 6,0 MPCD (-23%).

Promedio mensual
Noviembre 2024

921,0 MPCD

▼ -11,6% anual (-121,0 MPCD)

▼ -0,3% mensual (-3,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2024

964,3 MPCD

▼ -9,2% anual (-98,2 MPCD)

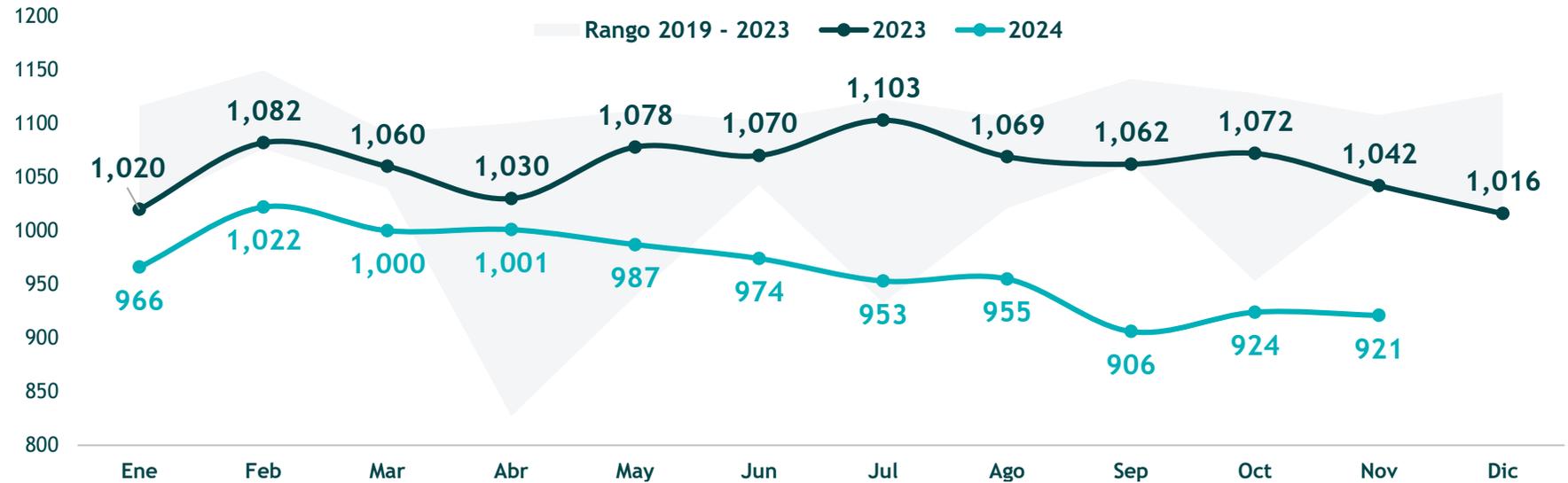
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

Producción comercializada de gas

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 noviembre de 2024, la producción comercializada de gas nacional fue de 921,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 11,6% respecto al mismo mes en 2023 (121,0 MPCD menos), y del 0,3% respecto a octubre de 2024 (3,0 MPCD menos).

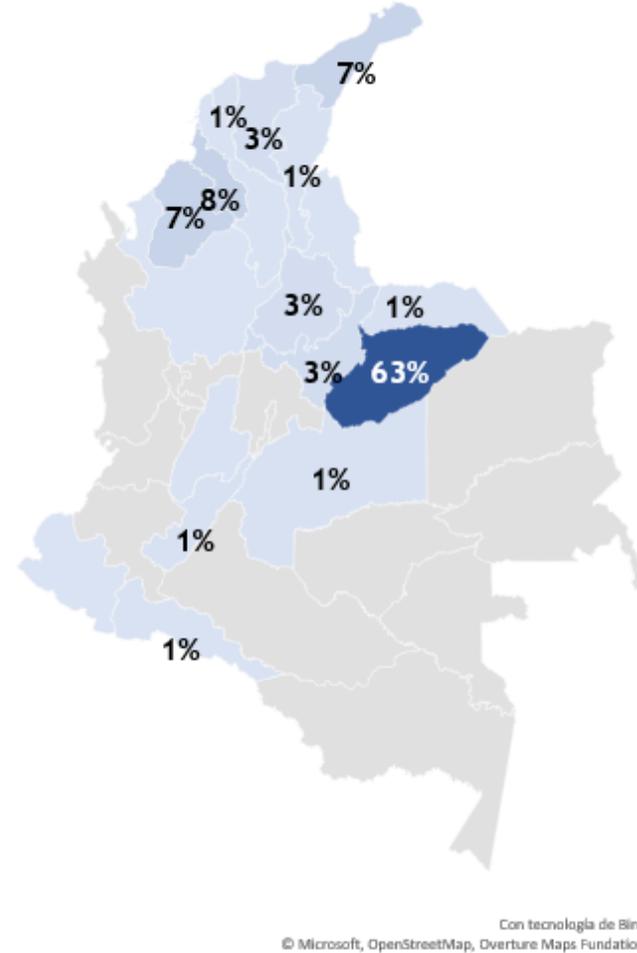
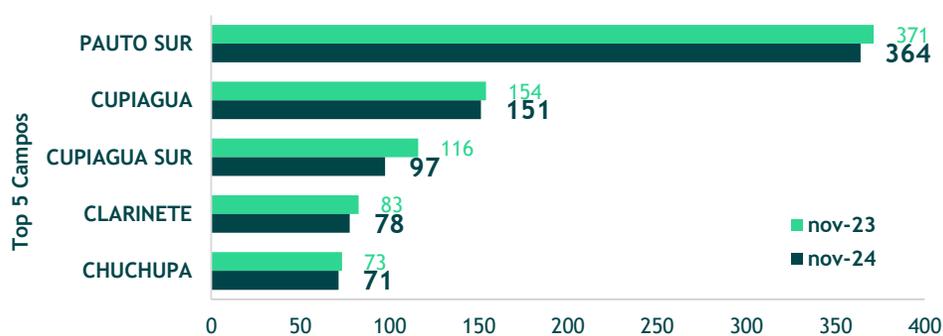
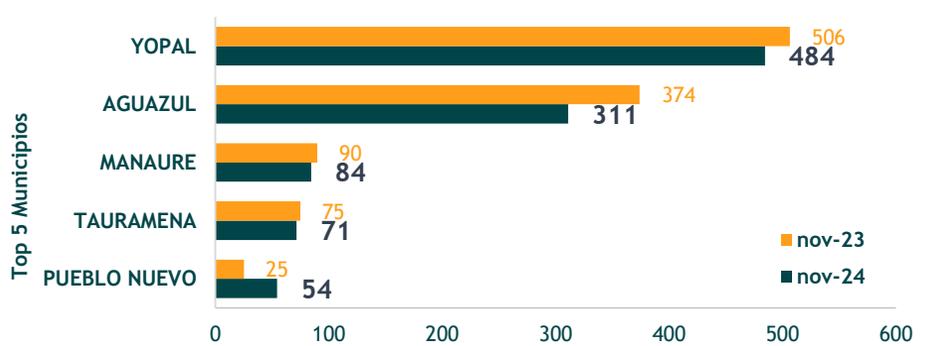
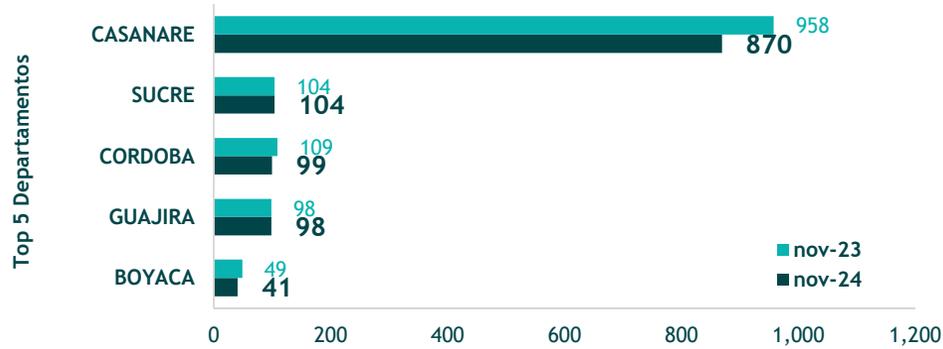
Entre enero y noviembre de 2024, la producción comercializada de gas ha registrado un promedio de 964,3 MPCD, lo cual es un 9,2% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior, 98,2 MPCD menos.

Respecto al año anterior, entre enero y 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).

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Noviembre, 2024

MPCD



En noviembre 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 octubre 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 noviembre de 2023.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 53,9% del total. En noviembre 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.



4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Diciembre 2024

102 Equipos

▼ -12,8% anual (-15 Equipos)

▼ -1,9% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En diciembre de 2024, se registraron un total de 102 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 24 estaban destinados a operaciones de perforación y 78 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 12,8% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a 15 equipos menos. Comparado con noviembre de 2024, la reducción fue del 1,9%, correspondiente a dos equipos menos.

Entre noviembre de 2022 y diciembre de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 34%, lo que implica que 53 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 28.925 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Diciembre 2024

24 Equipos

▼ -36,8% anual (-14 Equipos)

▼ -7,7% mensual (-2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

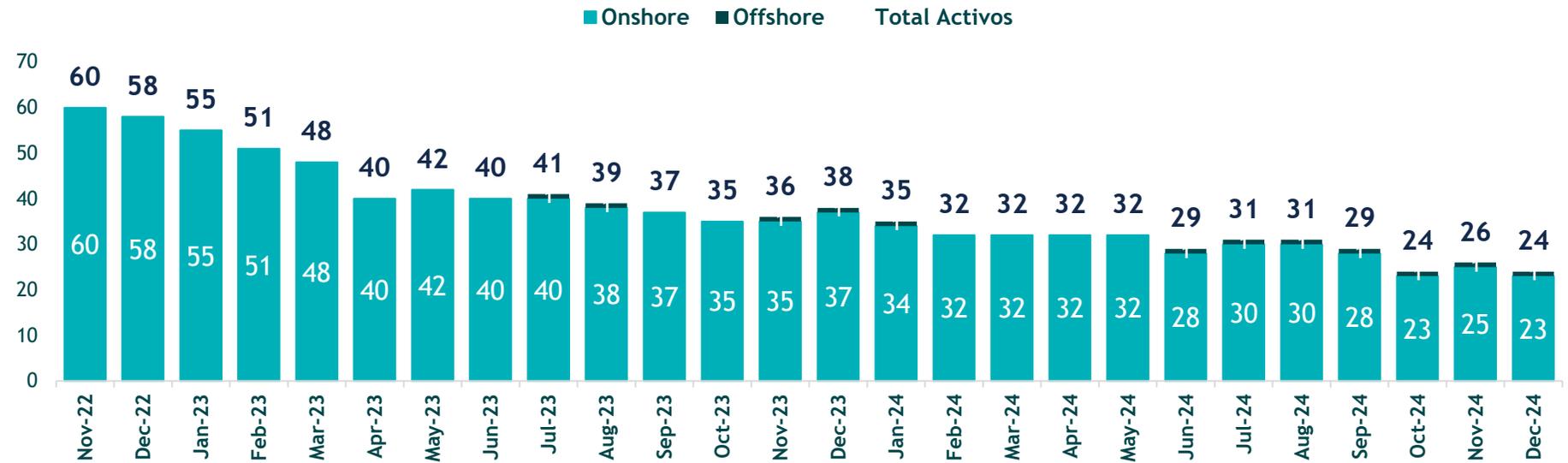
▼ -28,9% anual (-12 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



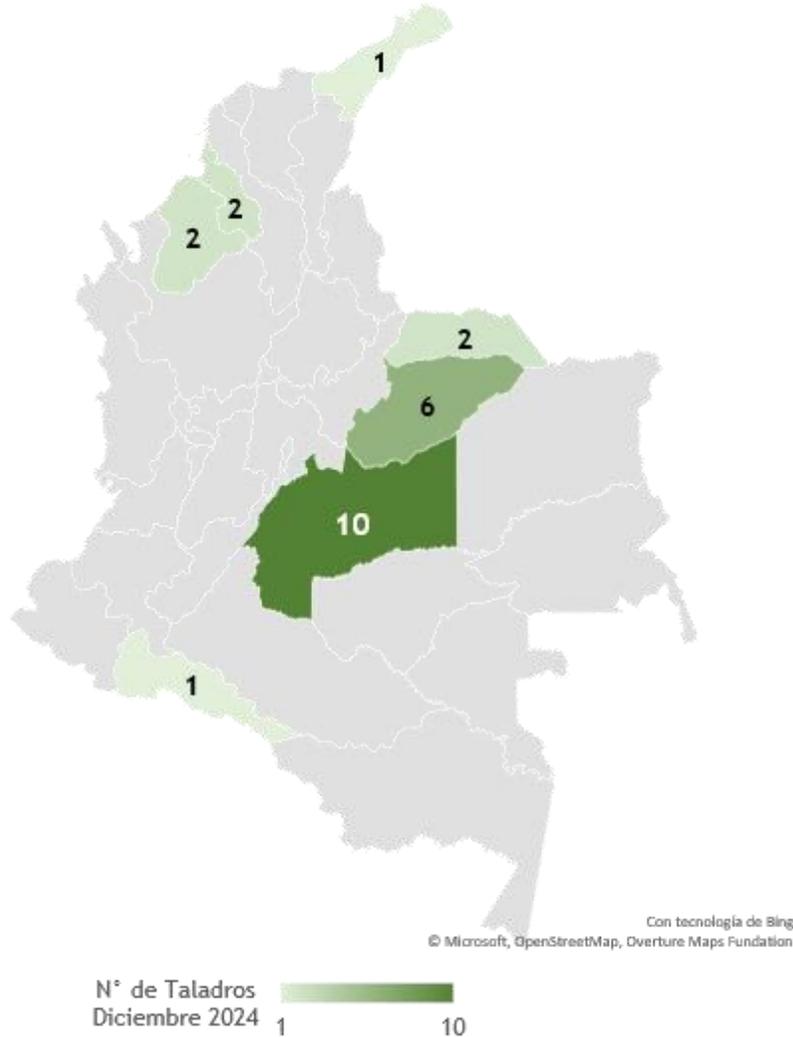
Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

En diciembre de 2024, de los 102 equipos activos en Colombia, 24 estuvieron destinados a operaciones de perforación, lo que corresponde a una reducción del 36,8% frente a diciembre de 2023, equivalente a 14 equipos menos. Comparado con noviembre de 2024, el número de equipos activos disminuyó en dos unidades, representando una variación del -7,7%. En 2024, los meses de octubre y diciembre registraron el nivel más bajo del año en cuanto a equipos activos destinados a operaciones de perforación, con 24 unidades. Este valor únicamente supera el registrado en febrero de 2021, cuando se reportaron 22 equipos activos.

La variación en el número de equipos reportados en diciembre de 2024 frente a noviembre se atribuye a una reducción de cuatro equipos en Santander, Boyacá, Huila y Meta, mientras que se sumaron dos equipos en Putumayo y Arauca.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Diciembre 2024



#	Departamento	N° de Taladros				(Ene-Dic) 2024
		dic-23	oct-24	nov-24	dic-24	
1	Meta	14	12	11	10	14
2	Casanare	8	5	6	6	7
3	Arauca	3	1	1	2	3
4	Boyacá	2	1	1	0	1
5	Córdoba	1	1	1	2	1
6	Guajira	1	1	1	1	1
7	Santander	2	1	1	0	1
8	Sucre	0	1	3	2	1
9	Putumayo	1	0	0	1	1
10	Cesar	2	0	0	0	0
11	Tolima	2	0	0	0	0
12	Huila	0	1	1	0	0
13	Magdalena	1	0	0	0	0
14	Cundinamarca	1	0	0	0	0
	Total	38	24	26	24	30

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Diciembre 2024

78 Equipos

▼ -1,3% anual (-1 Equipo)

-% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

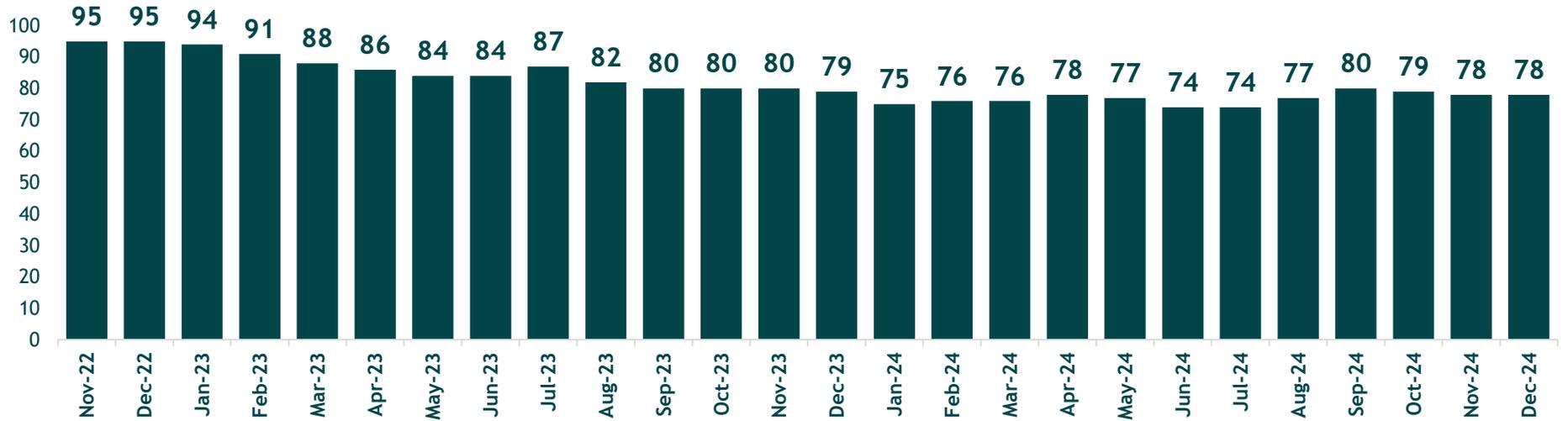
▼ -9,2% anual (-8 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En diciembre de 2024, se registraron 78 taladros de reacondicionamiento en operación, una disminución del 1,3% (un equipo menos) frente al mismo periodo de 2023.

En comparación con noviembre de 2024, el número de equipos se mantuvo estable, reflejando la finalización de cinco operaciones en Cesar, Putumayo, Meta, Boyacá y Norte de Santander, y el inicio de cinco nuevas operaciones, cuatro en Casanare y una en Boyacá.

El promedio alcanzado en 2024 fue de 77 taladros, un 9,2% inferior al promedio de 2023, equivalente a ocho equipos menos.

Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic
ago-24	1	0	30	31				77				108			
sep-24	0	4	25	29				80				109			
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26	24			78	80			104	104		
dic-24	0	1	23	24	26	25		78	80	79		102	106	104	
ene-25					25	26	23		80	79	78		105	105	101
feb-25						28	26			79	78			107	104
mar-25							29				78				107

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos durante los próximos tres meses, con estimaciones de 101 equipos en enero, 104 en febrero y 107 en marzo.

Para la actividad de perforación, se prevé un reporte de 23 taladros en operación en enero. En febrero, se anticipa un aumento a 26 equipos. Para marzo, el total alcanzaría 29 taladros.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se espera que se mantengan estables en un nivel de 78 taladros durante los próximos meses.

5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Reporte de alertas de entorno - Diciembre 2024

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
13 de noviembre - 27 de noviembre	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por sindicato SINCOZIAM 	<ul style="list-style-type: none"> Solicitudes de contratación de mano de obra local ante exámenes médicos no aptos. Apoyo y gestión del bloqueo con gobernación derl Meta y ETH y mesa de diálogo realizada el 27 de noviembre. 	Cerrado
28 de noviembre - 29 de noviembre	Meta - Guamal, Castilla la nueva y Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por asociación GREPROCAS 	<ul style="list-style-type: none"> Solicitudes de asignación exclusiva de servicios para agremiados. Solicitud de apoyo a través del secretario de minas de la gobernación el 28 de noviembre. 	Cerrado
28 de noviembre - 30 noviembre	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo en rubiales y caño sur por conductores de tractocamión 	<ul style="list-style-type: none"> Solicitud de pago de salario convencional a conductores de tractocamión pertenecientes a la USO. Solicitud de apoyo a través del enlace de minas de puerto Gaitán y equipo de entorno de Ecopetrol. 	Cerrado
26 de noviembre - 2 de diciembre	Nte. De Santander - Toledo	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a la planta de gas Gibraltar 	<ul style="list-style-type: none"> Solicitudes de inversión social, contratación de mano de obra y garantías ambientales. Mesad de trabajo lideradas por Ecopetrol, MinInterior y Minminas para levantamiento de bloqueo el 2/12. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Enero

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
13 de enero - 14 de enero	Meta - Acacías, Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo por solicitud de contratación de MOL 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operación por temas salariales y despido de un trabajador. Solicitud de apoyo al enlace ETH municipal y al enlace de minas de la gobernación del Meta. 	Cerrado
15 de enero - 19 de enero	La Guajira - vías departamentales	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a las vías departamentales por Movimiento Indígena Nación Wayuu 	<ul style="list-style-type: none"> Solicitud de inclusión de comunidades de La Guajira en el proyecto Sirius-2 Gestión y solicitud de apoyo a las autoridades locales y ministerio de minas y energía 	Cerrado
17 de enero - actualidad	Nte. Santander - Tibú	<ul style="list-style-type: none"> Reducción de operaciones en Tibú por conflicto armado 	<ul style="list-style-type: none"> Reducción de operaciones en los campos Tibú, Sardianta y Oripaya por conflicto armado. Solicitud de apoyo a las operaciones a través del ministerio de defensa. 	Abierto

6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

7. NUEVOS COMPROMISOS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

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



GRACIAS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

