

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Marzo, 2025



Fuente: Ecopetrol



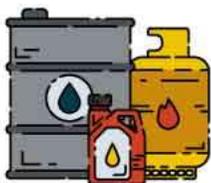
Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



www.campetrol.org

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





CAMPETROL

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

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

2025
Video Corporativo

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



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

19 de marzo de 2025

1. **Bienvenida**
2. **Contexto macroeconómico**
3. **Presentación del Informe de Taladros**
 - 3.1. **Actividad Oil & Gas**
 - 3.2. **Actividad de taladros**
4. **Mapa de entorno**
5. **Preguntas y comentarios de los asistentes**
6. **Lectura de nuevos compromisos**



1. Bienvenida

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

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
Miércoles 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



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

save the date



Asamblea | 20 GENERAL | 25

23
ABRIL

MIÉRCOLES
4:00 PM
2025

CLUB EL NOGAL
SALÓN BUENOS AIRES
Carrera 7 # 78-96, Bogotá

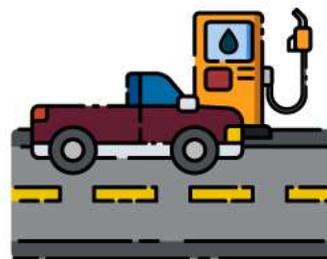
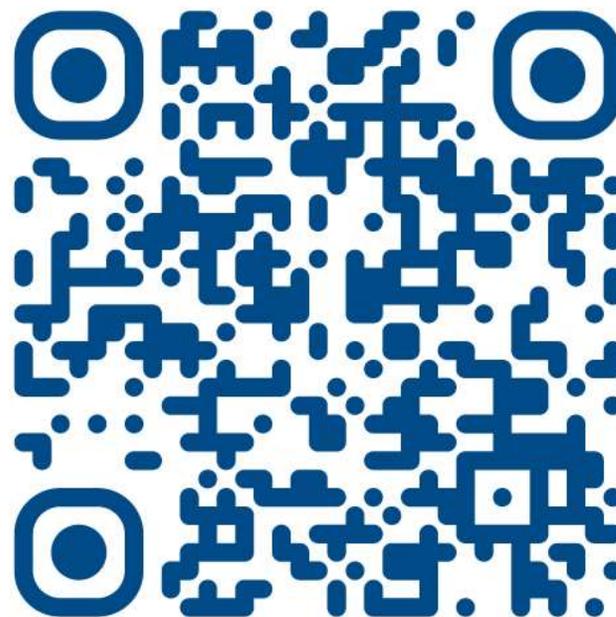


CAMPETROL

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



Reserve la fecha en
su agenda escaneando





Torneo
invitacional de
Golf | **Petróleo,
Gas y
Energía**
2025

CON UN PROPÓSITO
S O S T E N I B L E

JUEVES
15
MAYO
2025

CLUB
LOS LAGARTOS
Campo: David Gutiérrez
Calle 116#72A-80, Bogotá
6:00 a.m.

***Exclusivo para jugadores federados**



Save the Date

Reserve en su calendario



Escaneando el
código QR

Haciendo
clic aquí

Mayor información:



Vanessa Aranguren

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

Torneo exclusivo:



Apoya:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Organiza:



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



2. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Febrero 2025

\$75,4 USD/Bl

▼ -9,6% anual (-\$8,0 USD/Bl)

▼ -3,4% mensual (-\$2,7 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Febrero 2025

\$76,8 USD/Bl

▼ -6,1% anual (-\$5,0 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

▼ -2,4% anual (-\$2,0 USD/Bl) vs.
2023

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



Fuente: [EIA](#),. Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente como está en la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En febrero de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a enero de 2025 en un 3,4%, ubicándose en \$75,4 USD/Bl. Respecto a febrero de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 9,6%. De acuerdo con las proyecciones de marzo de 2025 de la [EIA](#), se prevé que los inventarios mundiales de petróleo disminuyan en el segundo trimestre de 2025, en parte debido a la disminución de la producción de crudo en Irán y Venezuela. Como consecuencia, el precio de referencia Brent en la previsión sube de unos \$70 USD/Bl a \$75 USD/Bl en el tercer trimestre de 2025.

Sin embargo, estiman que los inventarios de petróleo aumentarán y ejercerán una presión a la baja sobre los precios del crudo a finales de 2025 y hasta 2026, cuando se espera que la OPEP+ ponga fin a los recortes de producción y aumente la de los países no pertenecientes del grupo en mención. Como resultado, proyectan que el precio baje hasta una media de \$68 USD/Bl en 2026.

Tasa de cambio COP/USD - TRM

Promedio mensual
Febrero 2025

\$4.127 COP/USD

▲ +5,0% anual (\$195 COP)

▼ -4,2% mensual (-\$180 COP)

Promedio año acumulado
Febrero 2025

\$4.217 COP/USD

▲ +7,4% anual (\$291 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.074 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$251 COP) vs
2023

USD/COP



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

Para febrero de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.127 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 5,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de febrero de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (enero de 2025), la TRM tuvo un descenso del 4,2%. De acuerdo con [La República](#), citando a algunos analistas, el comportamiento del dólar durante febrero fue respuesta a los aranceles decretados a México y Canadá por parte de Estados Unidos, y asimismo, a los anuncios del Gobierno de China de imponer nuevos aranceles a las importaciones desde Estados Unidos.

De acuerdo con [Corficolombiana](#), “la fortaleza del peso colombiano se ha dado en un contexto de: i) mayor apetito global por riesgo y debilidad del dólar global, ante unas medidas proteccionistas de Estados Unidos que han sido menos radicales de lo previsto; ii) una política monetaria más cautelosa en Colombia que refuerza las estrategias de carry trade; y iii) la entrada estacional de divisas para el pago de impuestos de grandes contribuyentes y de los dividendos de Ecopetrol”.

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual

Febrero 2025

1,14%

▲ +0,05 pps. anual

▲ +0,20 pps. mensual

Variación anual

Febrero 2025

5,27%

▼ -2,46 pps. anual

▲ +0,05 pps. mensual

Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

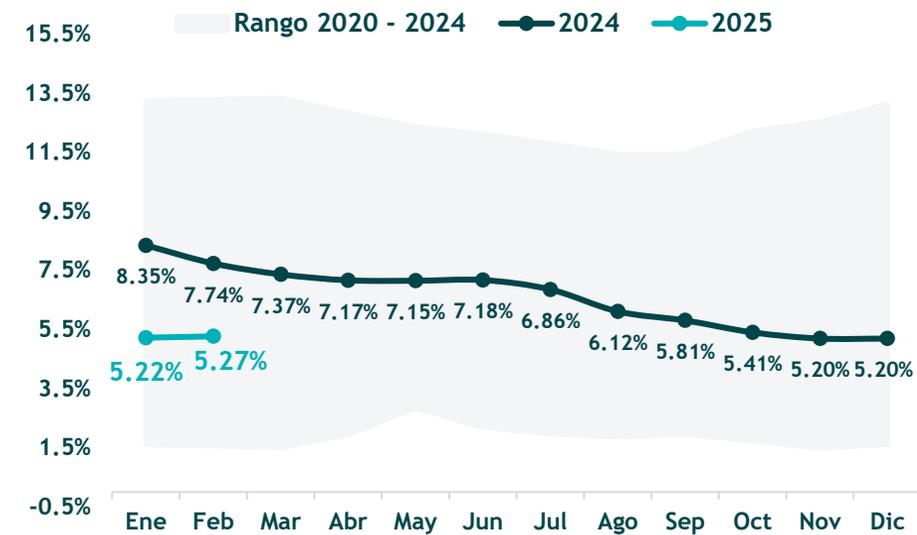
▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual



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

Var. % Anual



En febrero de 2025, el IPC registró una variación de 1,14% en comparación con enero de 2025. Tres divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional: Educación (5,57%), Transporte (1,57%) y, por último, Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (1,16%).

Respecto al resultado anual, el IPC registró una variación de 5,27% en comparación con febrero de 2024. En el último año, las divisiones Restaurantes y hoteles (7,73%), Educación (7,38%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (6,58%), Transporte (5,64%) y por último, Salud (5,42%) se ubicaron por encima del promedio nacional.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Enero 2025

\$1.086 MUSD

▲ +2,4% anual (\$25 MUSD)

▼ -12,6% mensual (\$155 MUSD)

Acumulado anual
Enero 2025

\$1.086 MUSD

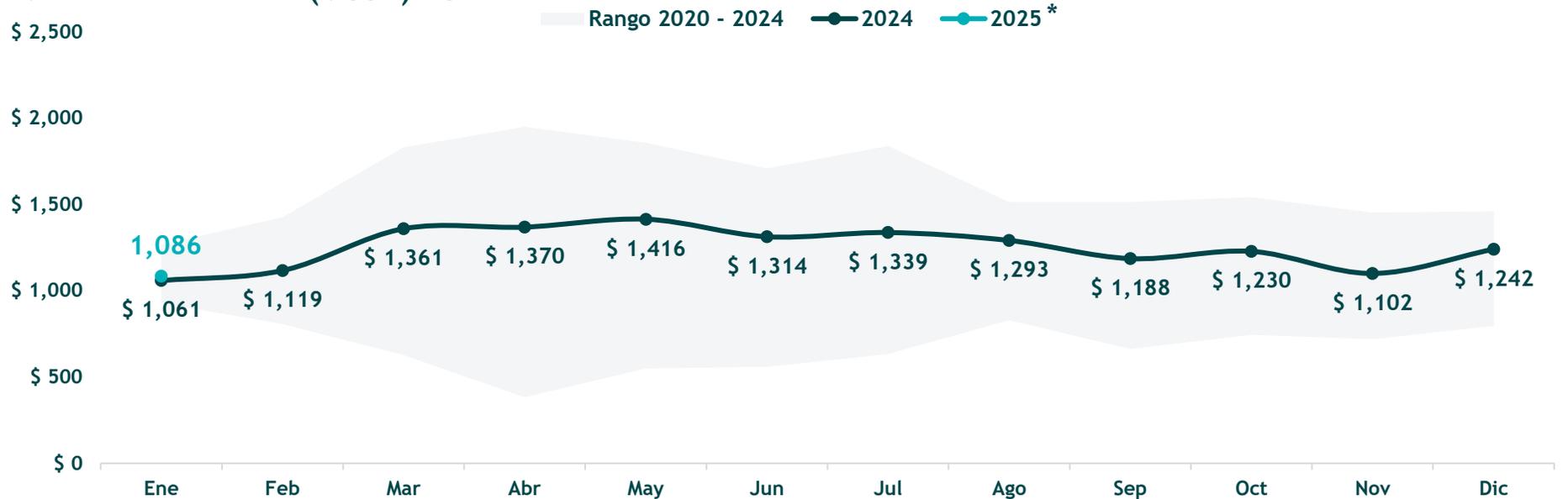
▲ +2,4% anual (\$25 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$15.032 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$0.8 MUSD) vs.
2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

Según el DANE, en enero de 2025, se exportó un total de \$1.086 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 2,4% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (diciembre de 2024), las exportaciones evidenciaron un descenso del 12,6%. En enero de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 27,6% de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de \$15.032 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados, lo cual es un 5,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023. Durante este periodo, las exportaciones en mención representaron el 30,3% de las totales.

Variación mensual
Febrero 2025

-0,47%

▼ -1,53 pps. anual

▼ -1,33 pps. mensual

Variación anual
Febrero 2025

5,87%

▲ +11,42 pps. anual

▼ -1,63 pps. mensual

Año anterior
Enero - Diciembre 2024

7,21%

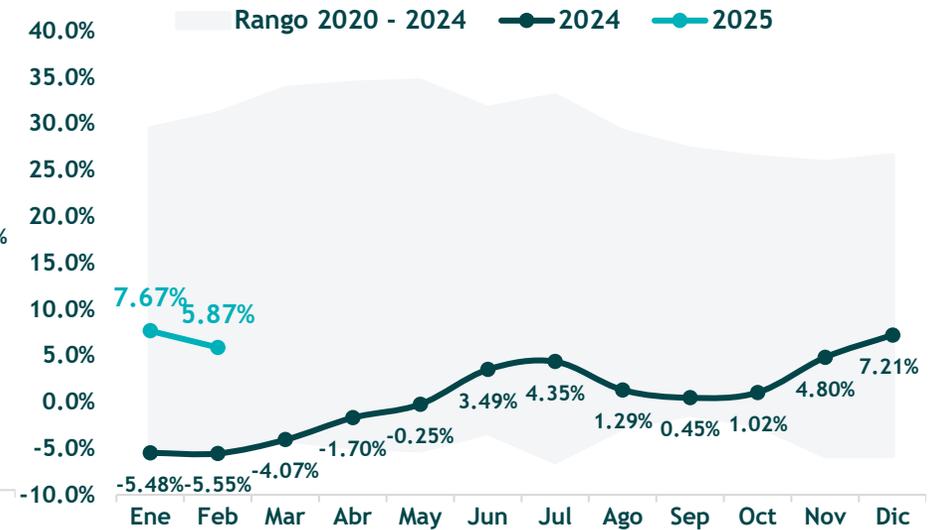
▲ +12,5 pps. anual

Índice de Precios al Productor - IPP

Var. % Mensual



Var. % Anual



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](#)

Según el DANE, el IPP de la producción nacional en febrero de 2025 presentó una variación de -0,47% respecto a enero de 2025. El único sector que registró una variación inferior a la media fue Explotación de minas y canteras con -5,81%. Los sectores de Industrias manufactureras (-0,18%) y Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (2,39%) presentaron variaciones superiores a la media .

Por su lado, en el mismo mes de referencia, el IPP presentó una variación anual de 5,87% comparado con febrero de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 15,85%. Los sectores de Industrias manufactureras (4,46%) y Explotación de minas y canteras (-1,46%) presentaron variaciones inferiores a la media.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

KBPD

Valor mensual
Enero 2025

421 KBPD

▼ -13,6% anual (-66 KBPD)

▼ -10,6% mensual (-50 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero 2025

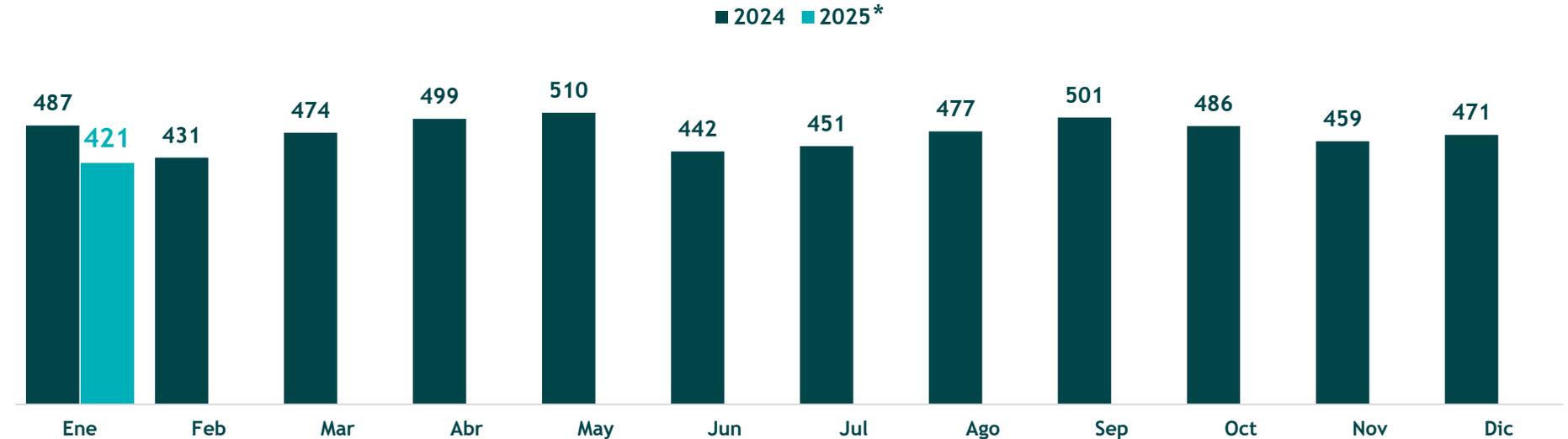
421 KBPD

▼ -13,6% anual (-66 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

474 KBPD

▼ -3,5% anual (17 KBPD) vs.
2023



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En enero de 2025 se exportó un total de 421 KBPD, evidenciando una disminución del 10,6% respecto a diciembre de 2024. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (enero de 2024), se registró una disminución del 13,6%.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exportó 474 KBPD, lo cual es un 3,5% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Valor trimestral - Sector Petrolero
Octubre - Diciembre 2024

\$440* MUSD

▼ -4,0% anual (-\$18 MUSD)

▼ -10,3% (-\$50 MUSD) vs. III
Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

\$2.240* MUSD

▼ -26,8% anual (-\$818 MUSD)

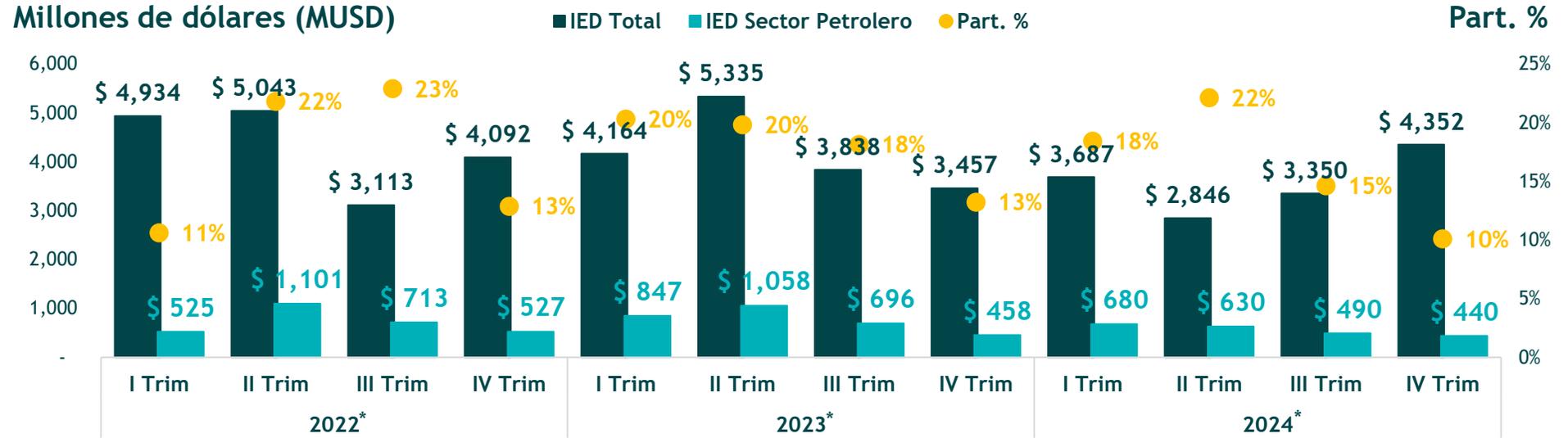
Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

\$3.058* MUSD

▲ +6,7% anual (\$192 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 cuarto trimestre de 2024 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de \$440 millones de dólares, 4,0% menos que el cuarto trimestre de 2023.

En comparación con el tercer trimestre de 2024, se registró un descenso de la IED petrolera del 10,3%.

En el acumulado del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de \$2.240 millones de dólares, valor que fue inferior en \$818 millones de dólares (-26,8%) comparado con el año 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el año 2024 fue del 15,7%, porcentaje que fue inferior en 2,5 pps. frente a la participación registrada en el año 2023.

3. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



3.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Diciembre 2024

4 pozos

-% anual (0 Equipos)

▼ -33,3% mensual (-2 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

34 pozos

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

51 pozos.

▼ -45,2% anual (-42 pozos) vs.
2022

N° de Pozos

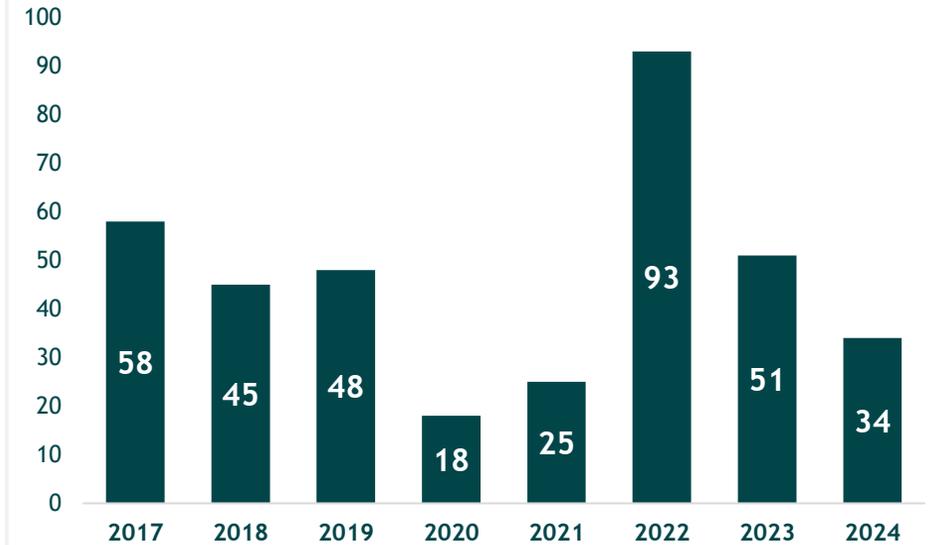


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Último dato disponible de pozos exploratorios perforados (A1, A2 y A3)

Durante el año 2024 se perforaron 511 pozos, de los cuales 477 correspondieron a pozos de desarrollo (93,3%) y 34 a pozos exploratorios (6,7%). De los 34 pozos exploratorios perforados, 11 fueron clasificados como pozos A3, 11 como A2c, uno como A2b, dos como A2a y nueve como A1, según la clasificación Lahee.

En diciembre de 2024 (último dato disponible), se perforaron cuatro pozos exploratorios, lo que representa una reducción de dos pozos en comparación con noviembre de 2024 (-33,3%). En relación con diciembre de 2023, el número de perforaciones se mantuvo estable (4 pozos).

En el acumulado del año 2024, se perforaron un total de 34 pozos exploratorios, lo que equivale al 33,3% de los pozos perforados en 2023, cuando se reportaron 51 pozos, evidenciando una reducción de 17 perforaciones.



Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Diciembre 2024

0 Km 2D Eq.

▼ -393 Km 2D eq. anual

0,0 Km 2D eq. mensual

Acumulado Sísmica Adquirida
Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

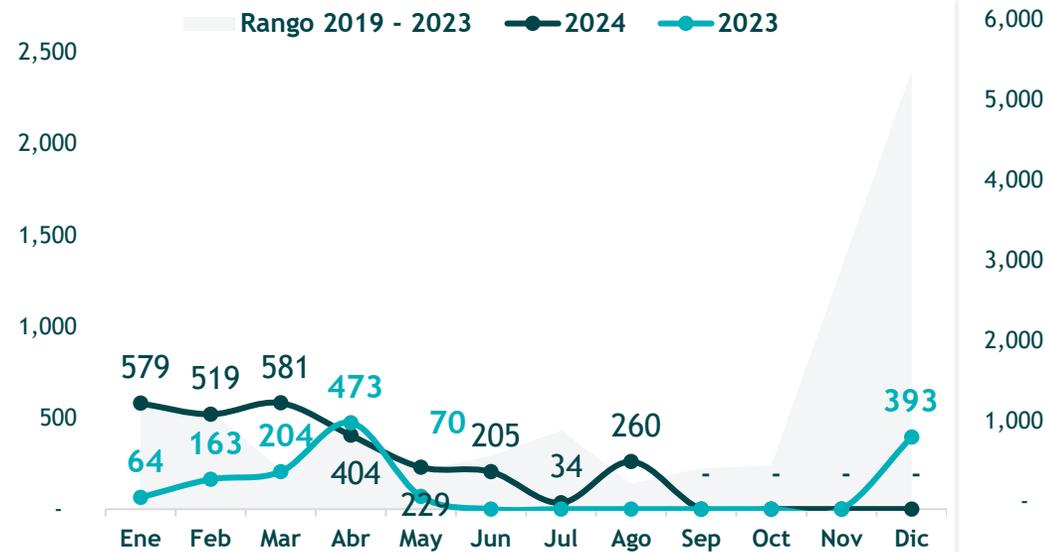
▲ +105,7% anual (1.444 Km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2023

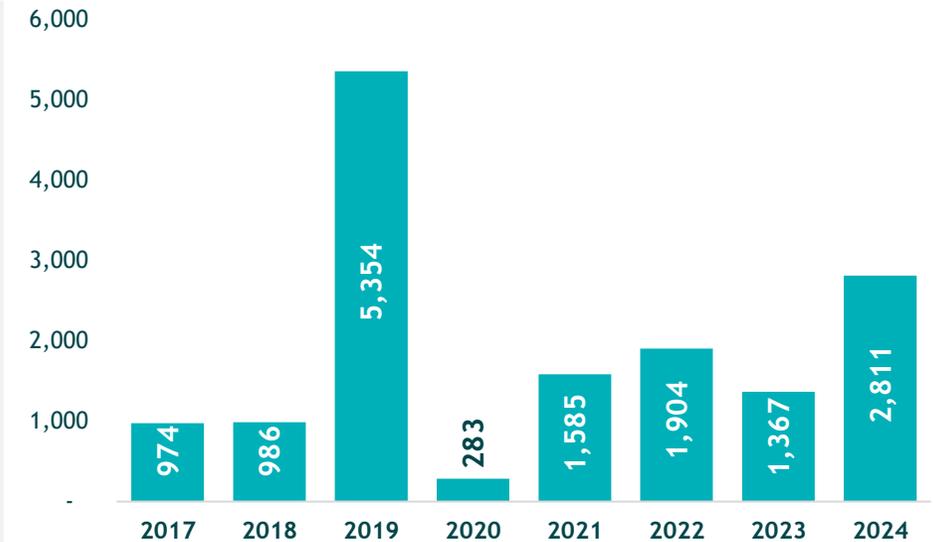
1.367 Km 2D Eq.

▼ -28,2% anual (-538 Km) vs.
2022

Km 2D Eq



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



En diciembre de 2024, no se registró adquisición de kilómetros de sísmica 2D equivalente, en línea con la tendencia observada desde septiembre de 2024. En comparación con diciembre de 2023, la adquisición de sísmica se redujo en 393 km.

Durante este período, se realizaron perforaciones en los siguientes pozos A2 y A3:Pibe-1, contrato E&P VIM-21Caliche-1, contrato E&P JoropoArantes-1ST4, contrato LLA-122Albert-1ST, contrato de asociación TAPIR.

En el acumulado de 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó 2.811 km, registrando un incremento del 105,7% frente al mismo período de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.

Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Diciembre 2024

30 pozos

▼ -45,5% anual (-25 pozos)

▲ +7,1% mensual (2 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

477 pozos

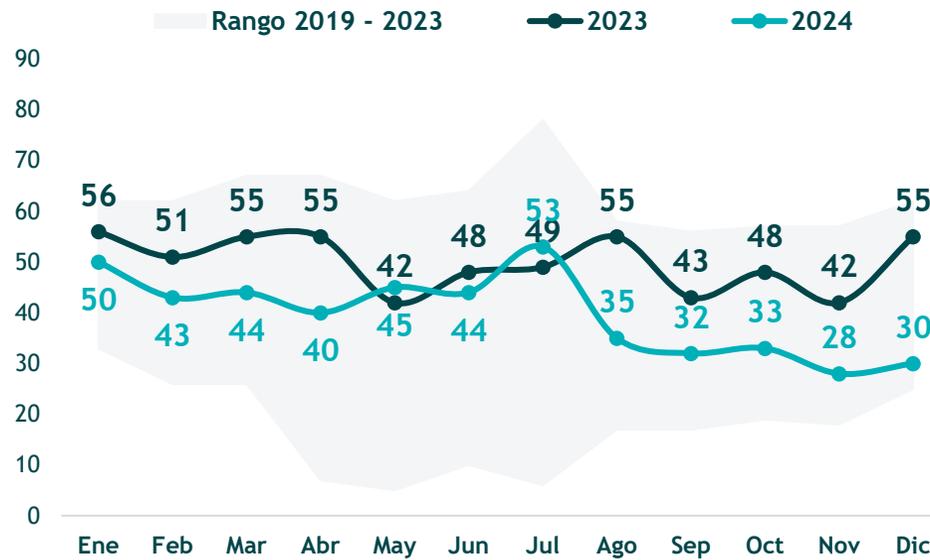
▼ -20,4% anual (-122 pozos) vs
2023

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 diciembre de 2024, se perforaron 30 pozos. Esto representa una disminución de 25 pozos en comparación con el mismo mes de 2023 (-45,5%) y dos más que en noviembre de 2024 (+7,1%).

Entre enero y diciembre de 2024, se perforaron un total de 477 pozos de desarrollo, lo que indica una reducción del 20,4% en comparación con el acumulado del mismo período de 2023 (122 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.

Promedio mensual
Enero 2025

769,8 KBPD

▼ -1,0% anual (-7,7 KBPD)

▲ +1,9% mensual (14,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

777,2 KBPD

▲ +3,0% anual (22,9 KBPD) vs.
2022

Producción fiscalizada de petróleo



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 enero de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 769,8 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 1,0% frente al mismo periodo del año anterior, equivalente a 7,7 KBPD menos. Comparado con diciembre de 2024, la producción presentó un aumento del 1,9%, lo que representa 14,3 KBPD más.

La producción fiscalizada de petróleo en Colombia cerró el año 2024 con un promedio de 772,7 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 0,6% (4,5 KBPD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 777,2 KBPD.

Respecto al año anterior, entre enero y diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 777,2 KBPD, lo que evidencia un aumento del 3,0% respecto al mismo periodo de 2022 (22,9 MPCD más).

Promedio mensual
Enero 2024

99,2 KBPD

▲ +7,7% anual (7,1 KBPD)

▲ +11,4% mensual (10,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.
2023

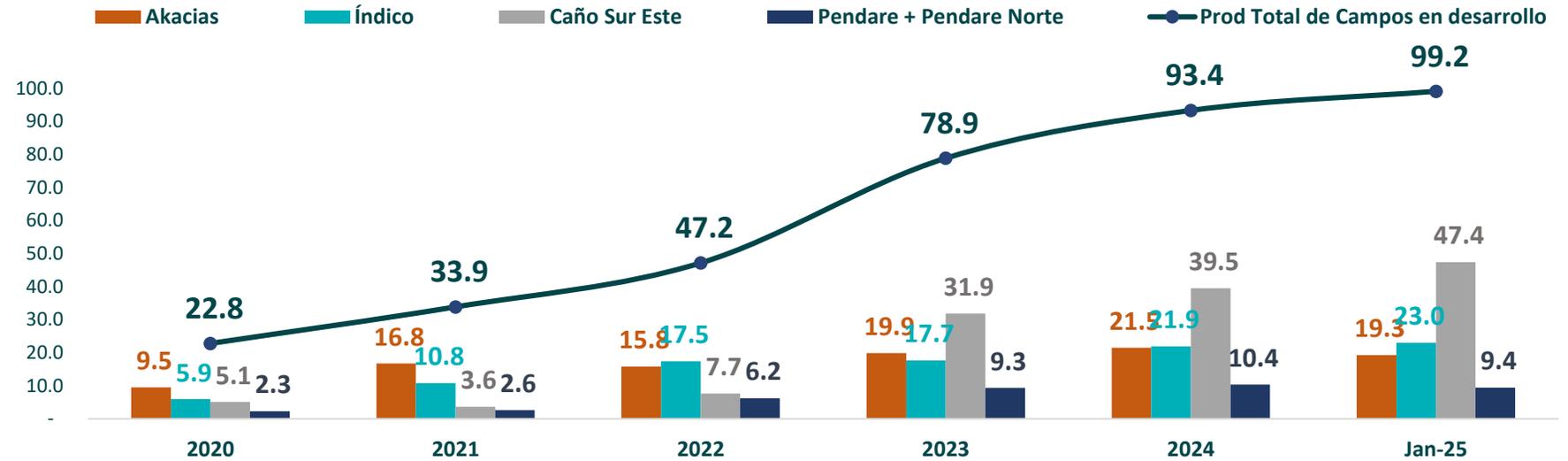
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

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 2024, Caño Sur Este alcanzó un promedio de producción de 39,5 KBPD, convirtiéndose en el tercer mayor campo en aporte a la producción de petróleo nacional, después de Rubiales (98,0 KBPD) y Castilla (57,9 KBPD). Este resultado representó un incremento del 23,9% respecto a 2023. El año anterior, en 2023, Caño Sur Este había sido el cuarto mayor productor de petróleo en Colombia, con un promedio de producción de 31,9 KBPD, tras un aumento del 316,7% en comparación con 2022. En enero de 2025, el campo reportó una producción de 47,4 KBPD, un aumento del 8,9% respecto a diciembre de 2024 y un aumento del 15,1% frente a enero de 2024.

Así, Caño Sur junto a otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare, han cobrado relevancia por su contribución a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, de 93,4 KBPD (12% del total) en 2024 y de 99,2 KBPD (13% del total) en enero de 2025.

Promedio mensual
Enero 2025

1.314 MPCD

▼ -9,3% anual (-134,9 MPCD)

▼ -5,1% mensual (-71,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD)

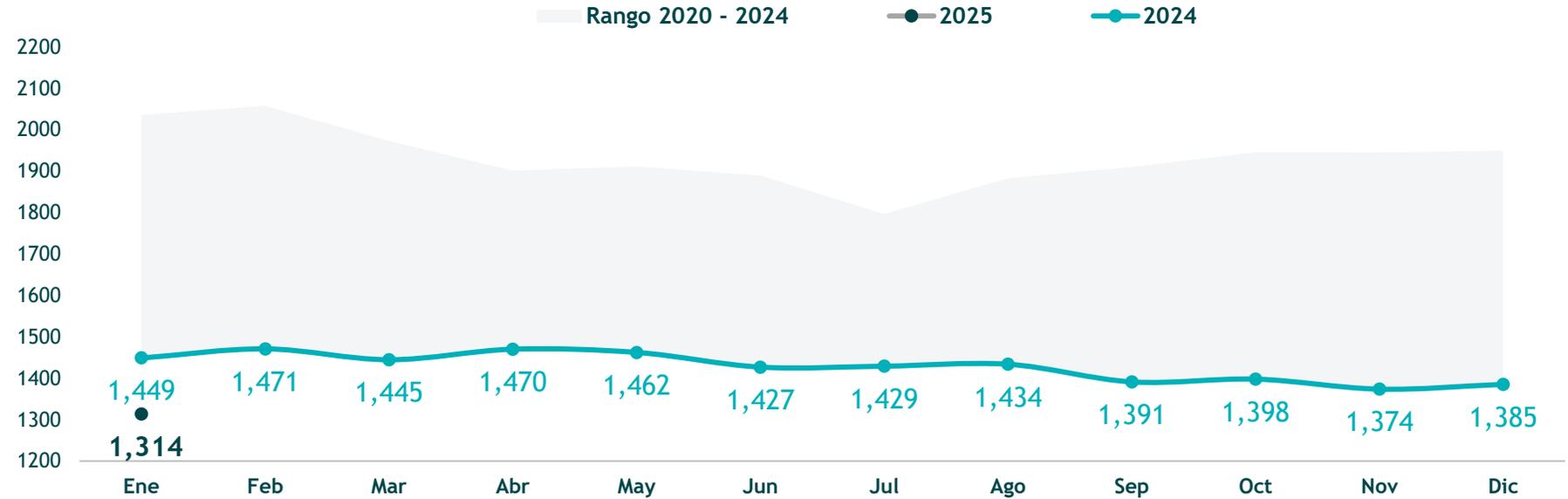
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

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 enero de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.314 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 9,3% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 134,9 MPCD menos. En relación con diciembre de 2024, se experimentó una disminución del 5,1%, es decir, 71,4 MPCD menos.

La producción fiscalizada de gas cerró el año 2024 con un promedio de 1.428 MPCD, lo que representa una disminución del 7,6% (117,6 MPCD menos) en comparación con el promedio alcanzado en 2023, que fue de 1.546 MPCD.

Respecto al año anterior, entre enero y diciembre de 2023 se observó una producción promedio de 1.546 MPCD, lo que evidencia una disminución del 7,8% respecto al mismo periodo de 2022 (131,6 MPCD menos).

Promedio mensual
Enero 2025

820 MPCD

▼ -15,1% anual (-146,0 MPCD)

▼ -8,5% mensual (-76,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

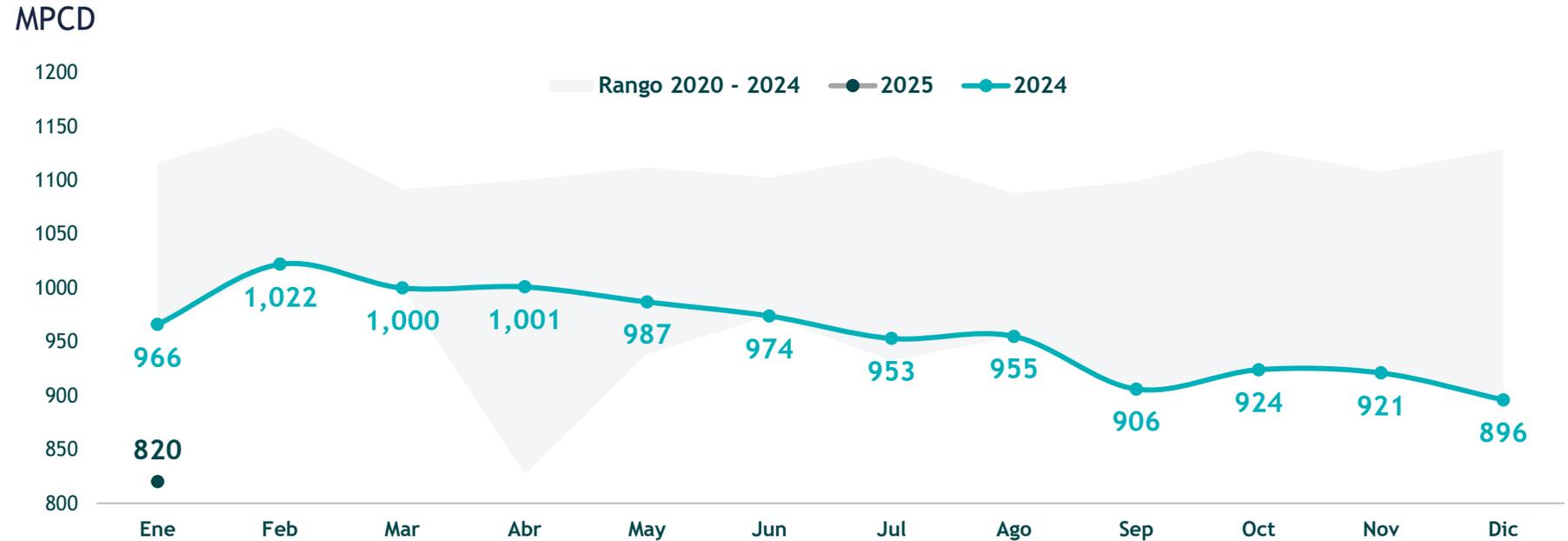
▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

1.059 MPCD

▼ -1,4% anual (-14,9 MPCD)

Producción comercializada de gas



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

MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

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

Durante el mes de enero de 2025, la producción comercializada de gas nacional fue de 820 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 15,1% respecto al mismo mes en 2023 (146,0 MPCD menos), y del 8,5% respecto a diciembre de 2024 (76,0 MPCD menos).

Durante el año 2024, la producción comercializada de gas registró un promedio de 958,5 MPCD, lo cual es un 9,5% inferior (100,1 MPCD menos) a lo evidenciado en el año 2023 cuando ascendía a 1.059 MPCD.

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).



3.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Febrero 2025

107 Equipos

▼ -0,9% anual (-1 Equipo)

▲ +5,9% mensual (6 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre de 2024

107 Equipos

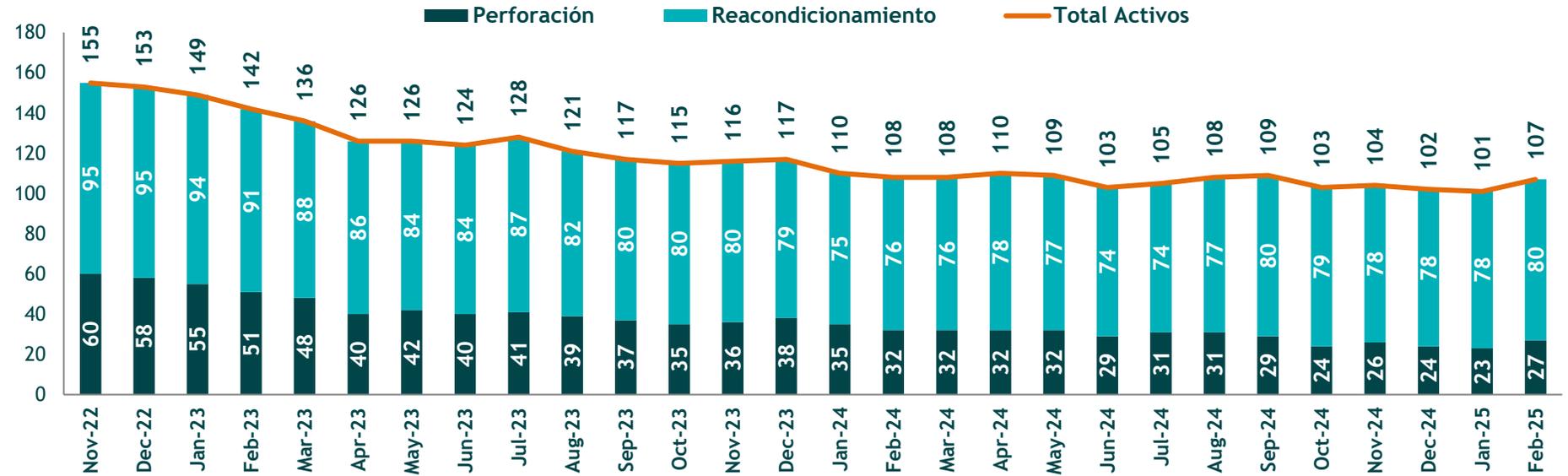
▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

126 Equipos

▼ -12,5% anual (-18 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En febrero de 2025, se registraron un total de 107 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 27 estaban destinados a operaciones de perforación y 80 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa una disminución del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a un equipo menos. Comparado con enero de 2025, el número aumentó 5,9%, correspondiente a seis equipos más.

Entre noviembre de 2022 (pico post-pandemia) y febrero de 2025, la actividad de taladros experimentó una contracción del 31,0%, lo que implica que 48 taladros, tanto de perforación como de reacondicionamiento, dejaron de operar. Esto se asocia con una estimación de 26.325 empleos perdidos, considerando tanto empleos directos como indirectos.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Febrero 2025

27 Equipos

▼ -15,6% anual (-5 Equipos)

▲ +17,4% mensual (4 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

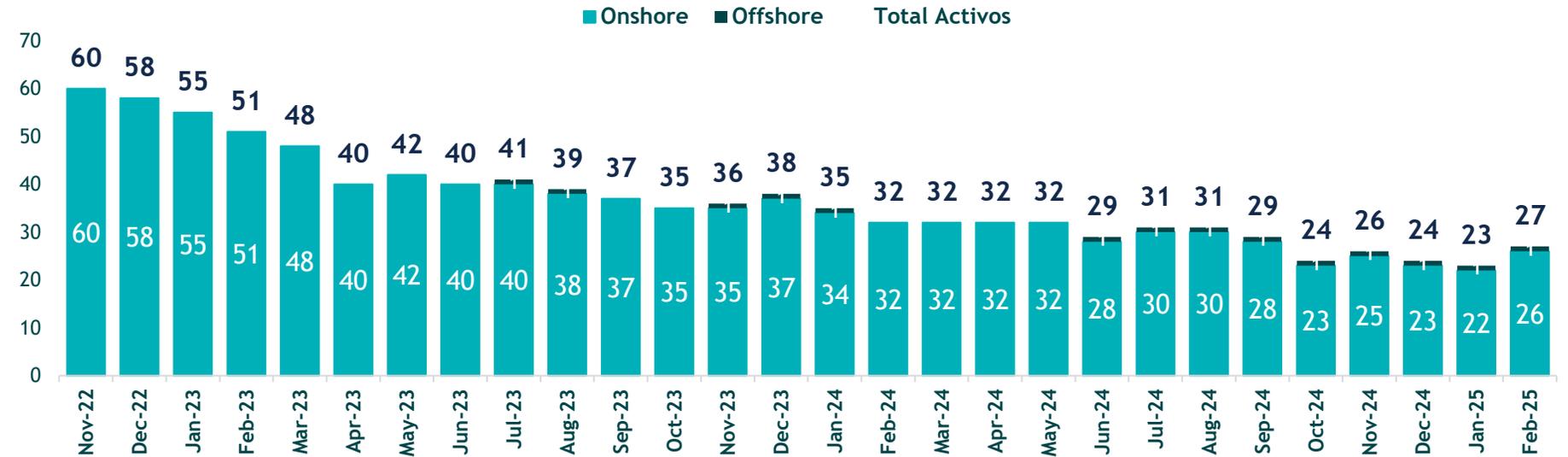
▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

42 Equipos

▼ -17,2% anual (-9 Equipos) vs.
2022

N° Taladros



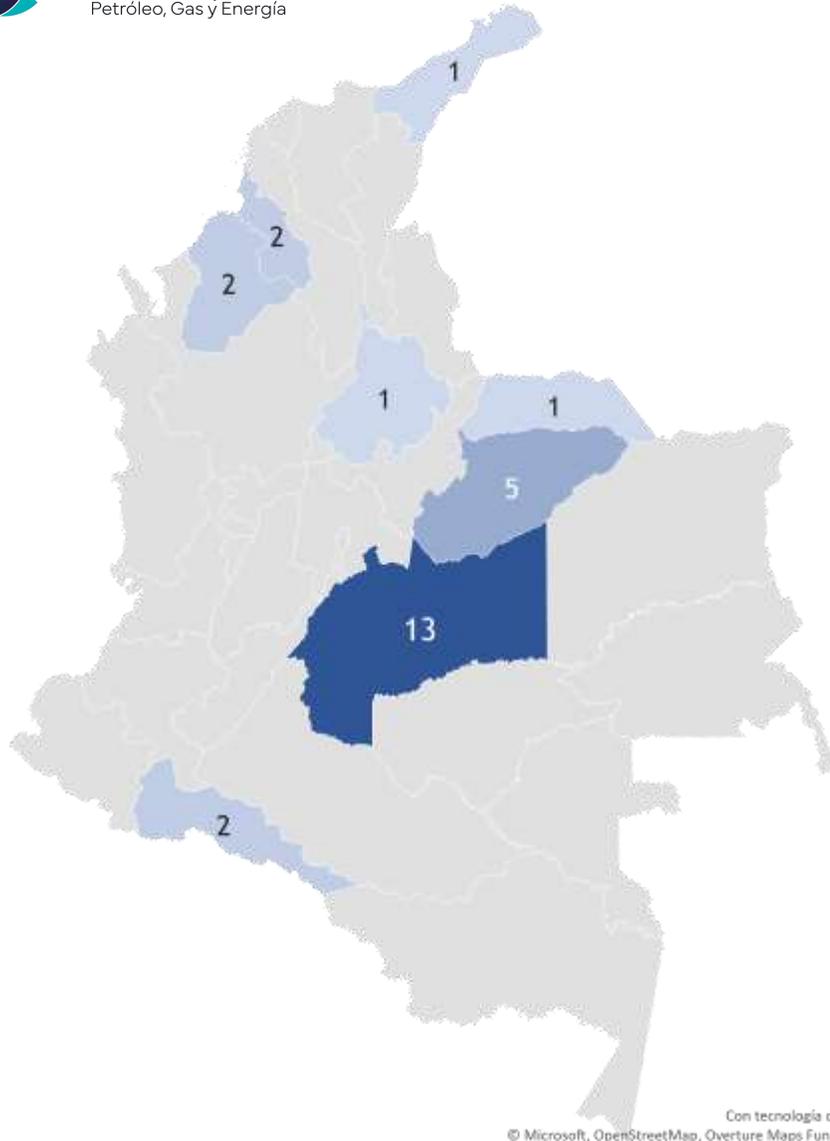
Fuente: Campetrol
*Offshore: Taladro costa afuera

En febrero de 2025, de los 107 equipos activos en Colombia, 27 estuvieron destinados a operaciones de perforación, lo que corresponde a una reducción del 15,6% frente a febrero de 2024, equivalente a cinco equipos menos. Respecto a enero de 2025, el número de equipos activos aumentó un 17,4%, con la incorporación de cuatro nuevos taladros en operación durante el mes.

La variación en el número de equipos reportados en febrero de 2025 respecto a enero de 2025 se debe a una disminución de dos taladros, uno en Casanare y otro en Arauca, mientras que se registró un incremento de seis equipos: tres en Meta, uno en Putumayo, uno en Casanare y uno en Santander.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Febrero 2025



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

#	Departamento	N° de Taladros			
		feb-24	(Ene-Dic) 2024	ene-25	feb-25
1	Meta	17	14	10	13
2	Casanare	6	7	5	5
3	Arauca	3	3	2	1
4	Córdoba	2	1	2	2
5	Guajira	0	1	1	1
6	Sucre	0	1	2	2
7	Putumayo	1	1	1	2
8	Otros	3	3	0	1
	Total	32	30	23	27

Conteo mensual
Febrero 2025

80 Equipos

▲ +5,3% anual (4 Equipos)

▲ +2,6% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

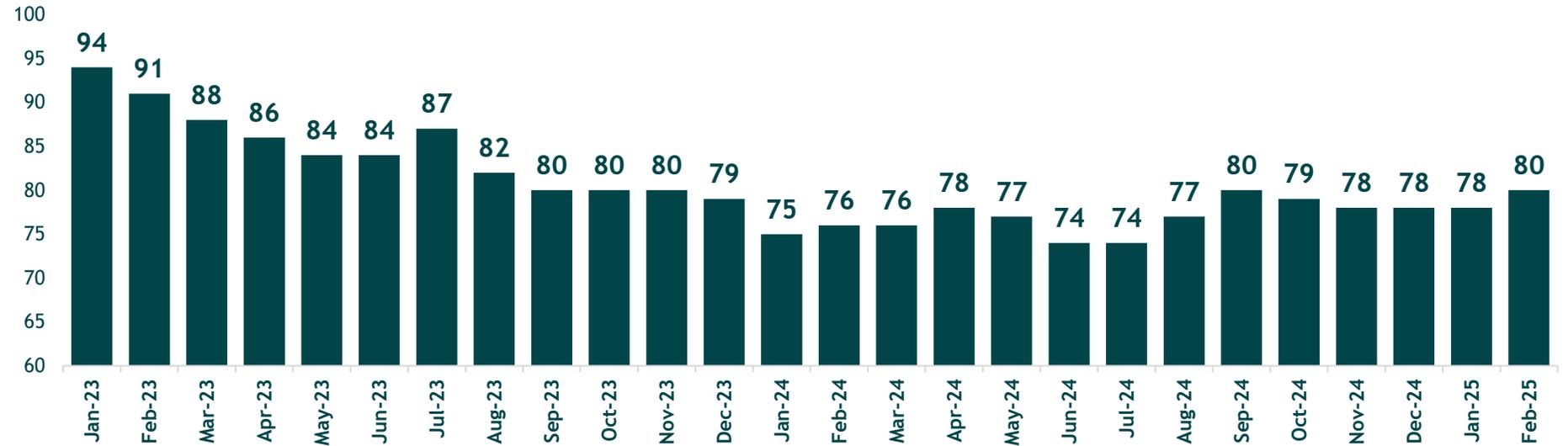
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2023

85 Equipos

▼ -10,0% anual (-9 Equipos) vs.
2022

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

N° Taladros



Fuente: Campetrol

En febrero de 2025, se registraron 80 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 5,3% (cuatro equipos más) frente al mismo periodo de 2024.

En comparación con enero de 2025, el número de equipos aumentó un 2,6% (dos equipos más), resultado de la finalización de cuatro equipos (dos en Meta, uno en Cundinamarca y uno en Casanare) y el inicio de seis nuevas operaciones (dos en Casanare, dos en Meta, una en Putumayo y una en Norte de Santander).

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

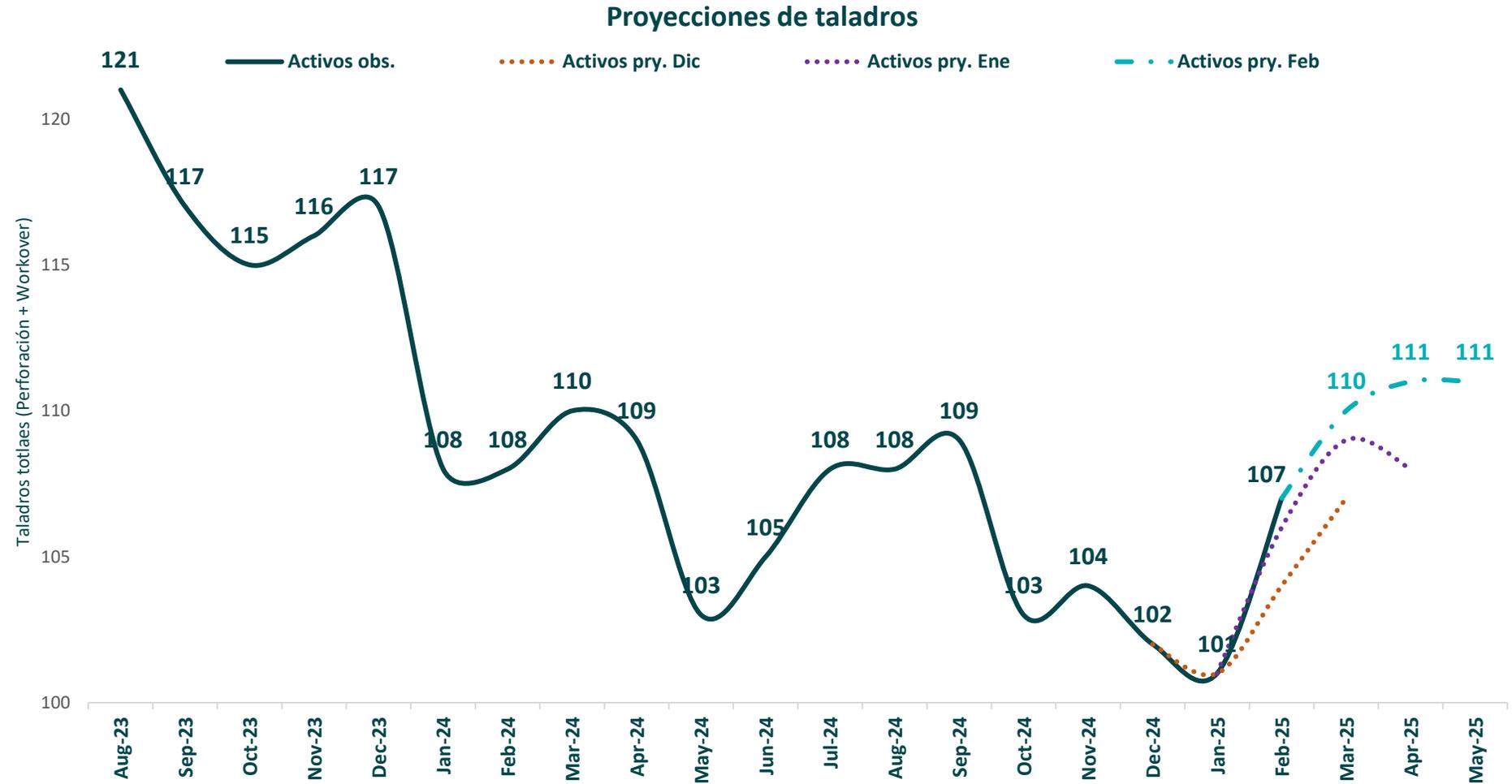
Proyección de actividad de taladros Colombia

Se proyecta una variación en el número total de taladros activos en los próximos tres meses, con estimaciones de 110 equipos en marzo y 111 en abril y mayo.

En la actividad de perforación, se prevé un registro de 30 taladros operativos en marzo. Para abril, se estima un ajuste a 31 equipos. En mayo, el total proyectado es de 31 taladros, sin cambios reportados en la actividad.

Para los equipos de reacondicionamiento, se espera que la operación se mantenga estable en 80 taladros durante el periodo analizado.

N° Taladros



Fuente: Campetrol

Proyección de actividad de taladros Colombia

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. Dic	pry. Ene	pry. Feb	Ene	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb	obs.	pry. Dic	pry. Ene	pry. Feb
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26				78				104			
dic-24	0	1	23	24				78				102			
ene-25	0	0	23	23	23			78	78			101	101		
feb-25	0	0	27	27	26	26		80	78	80		107	104	106	
mar-25					29	29	30		78	80	80		107	109	110
abr-25						28	31			80	80			108	111
may-25							31				80				111

Fuente: Campetrol

4. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Reporte de alertas de entorno - Febrero

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
4 de febrero - 6 de febrero	Casanare - Villanueva	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a movilizaciones en campo Jacana 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a movilizaciones de empresas en el campo Jacana por solicitudes de contratación. Solicitud de apoyo al enlace ETH municipal y al secretario de minas de la gobernación del Casanare. 	Cerrado
5 de febrero - 6 de febrero	Huila - Aipe	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo al ingreso de la subestación Tenay 	<ul style="list-style-type: none"> Solicitud de contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales Gestión y solicitud de apoyo a las autoridades locales de Aipe y enlace ETH del Huila. 	Cerrado
11 de febrero - 12 de febrero	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por parte del gremio PROTRANSEA 	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por solicitud de contratación de servicio de transporte especial. Socialización de alerta con enlace de minas de alcaldía de Acacías, secretaria de minas de Gob. Meta y Ecopetrol. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Marzo

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
22 de febrero - 25 de febrero	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operaciones por parte de gremio de electricistas (ADTLIZI) 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operación de afiliados por gremio de técnicos electricistas solicitando participación de contratación. Solicitud de apoyo al enlace ETH municipal y al secretario de minas de la alcaldía de Acacías. 	Cerrado
28 de febrero - 3 de marzo	Casanare - Villanueva	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a movilización de taladro 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a movilización de taladro por solicitudes de contratación de mano de obra de la comunidad. Solicitud de apoyo a la secretaría de minas de la gobernación del Casanare y al enlace territorial ETH. 	Cerrado
12 de marzo - 13 de marzo	Antioquia - Yondó	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operación por parte de la mesa de empleabilidad de Casabe 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a operación de afiliado por la mesa de empleabilidad de Casabe por solicitud de contratación de mano de obra. Solicitud de apoyo al enlace de minas de alcaldía, secretaria de minas de Gob. Santander y Ecopetrol. 	Cerrado
12 de marzo - actualidad	Meta - Villavicencio	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por empresa de transporte en Pompeya. 	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo por solicitud de contratación de empresa de transporte local en proceso licitatorio. Socialización de alerta con enlace municipal y secretaria de minas y energía de la gobernación del Meta. 	Abierto

5. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Torneo
invitacional de
Golf | **2025**

Petróleo,
Gas y
Energía

CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE

Save the Date

JUEVES

15

MAYO

2025

CLUB LOS LAGARTOS

Campo: David Gutiérrez
Calle 116#72A-80, Bogotá

6:00 a.m.



Reserve en su
calendario escaneando
el código QR



Mayor información:



Vanessa Aranguren

Coordinadora de Marketing y Eventos

(+57) 310 297 2386

eventos@campetrol.org

Apoya:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Organiza:



6. 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)

