

COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Septiembre, 2025



Fuente: Ecopetrol



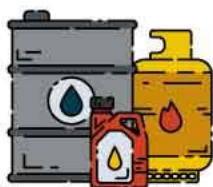
Fuente: Ecopetrol

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



LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

 A DORF KETTEL COMPANY		 Montajes y servicios petroleros			 CONTROL CORROSIÓN	
		 Creamos Valor Para Sus Operaciones		 Minería • Industria • Construcción		
						
						
						
						

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

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

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

MÁS INFORMACIÓN

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

AGENDA

17 de septiembre 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 23: Comité de Taladros
Miércoles 30: 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



VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo

 **Save the Date**

19 al **21** de **NOV 2025**

 Centro de Convenciones Cartagena de Indias

ORGANIZAN:



OPERADOR
LOGÍSTICO:





Ya disponible



Reporte de SOSTENIBILIDAD 2024

Léalo ahora en campetrol.org,
escaneando el código QR



o haciendo

CLIC AQUÍ





2. Momento HSE

Martha Estrada – Directora de HSEQ
P.A. COLOMBIA S.A.S

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo

Antes del viernes 19 de septiembre



¡Presenta **tu propuesta** para la

Agenda Técnica de Producción!

3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual
Agosto 2025

\$67,9 USD/Bl

▼ -15,5% anual (-\$12,5 USD/Bl)
▼ -4,5% mensual (-\$3,2 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

\$68,7 USD/Bl

▼ -17,8% anual (-\$14,8 USD/Bl)

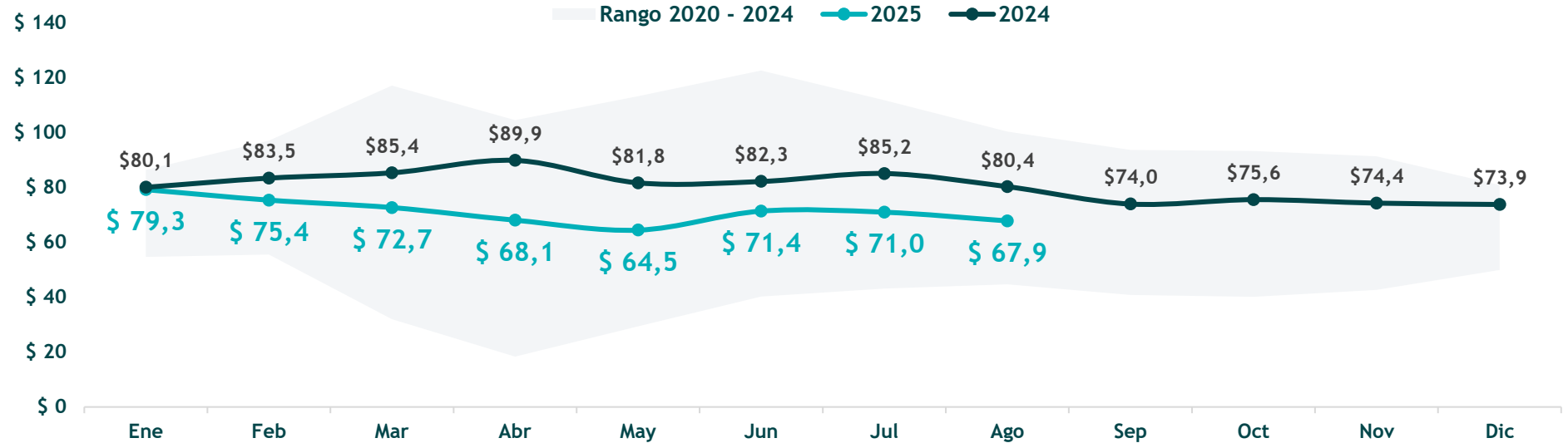
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$80,5 USD/Bl

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

Precios internacionales del petróleo

Brent USD/Bl



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

Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente de la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En agosto de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent disminuyó respecto a julio de 2025 en un 4,5%, ubicándose en un promedio de \$67,9 USD/Bl. Respecto a agosto de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 15,5%.

De acuerdo con la [EIA](#), el nivel de precios observado en agosto respondió principalmente al anuncio de OPEP+ de deshacer en su totalidad los recortes voluntarios de producción por 2,2 millones de barriles diarios a partir de septiembre. A esto se sumó el incremento de las tensiones geopolíticas por la reducción de expectativas de un acuerdo de paz a corto plazo entre Rusia y Ucrania. La perspectiva de un mayor suministro en el mercado limitó la recuperación de los precios.

[UBS](#) prevé que el Brent se mantenga cerca de 68 USD/Bl a finales de septiembre, con una caída proyectada hasta 62 USD/Bl para el cierre del año.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)

Promedio mensual
Agosto 2025

\$3,0 USD/MPC

▲ +45,9% anual (\$1,0 USD/MPC)

▼ -9,0% mensual (-\$0,3 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

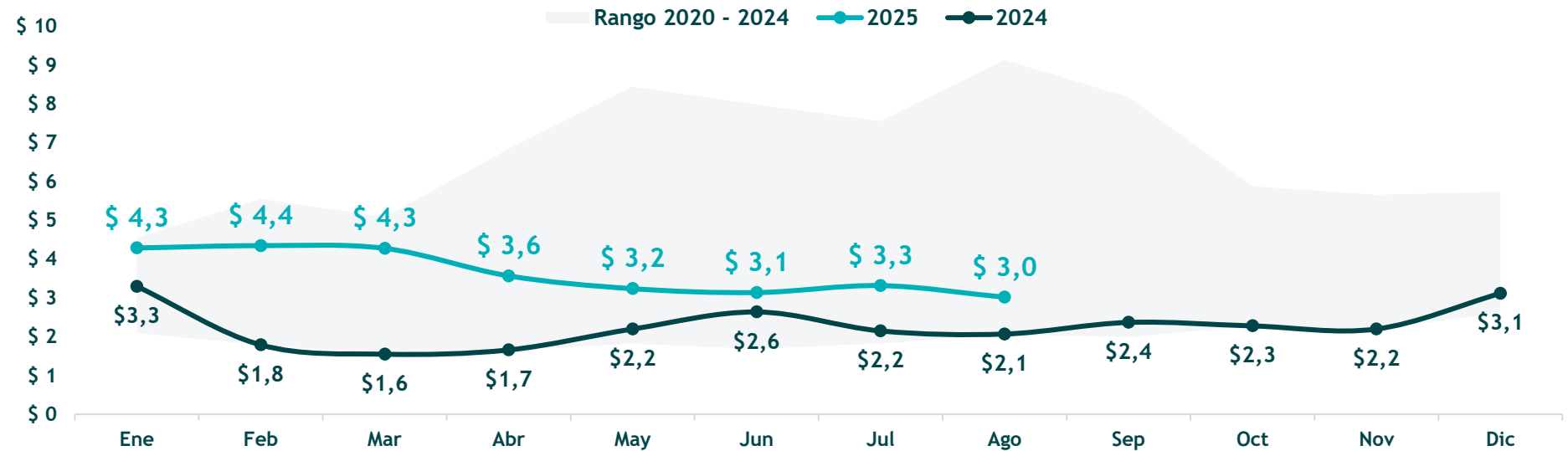
\$3,7 USD/MPC

▲ +71,8% anual (\$1,6 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$2,3 USD/MPC

▼ -13,5% anual (-\$0,4 USD/MPC)
vs. 2023



Fuente: [EIA](#), [XTB](#). MPC: miles de pies cúbicos.

En agosto de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró una disminución del 9,0% frente a julio de 2025, ubicándose en un promedio de 3,0 USD/MPC. En comparación con agosto de 2024, el aumento fue del 45,9%.

Según la [IEA](#), La reducción de precios en agosto estuvo asociada a una producción robusta y a una menor demanda de gas natural en el sector de generación eléctrica. Adicionalmente, los inventarios de gas natural en Estados Unidos cerraron el mes un nivel 6% superior al promedio de cinco años. Se prevé un aumento gradual de los precios durante el invierno, impulsado por retiros de inventarios por encima del promedio histórico, principalmente como resultado del incremento de las exportaciones de GNL y de una producción de gas estable en Estados Unidos.

Según la misma fuente, el precio Henry Hub alcanzaría su punto máximo en enero de 2026, con un valor estimado de 4,60 USD/MPC.

Promedio mensual
Agosto 2025

\$4.052 COP/USD

▼ -0,3% anual (-\$11,4 COP)

▲ +0,1% mensual (\$4,3 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

\$4.157 COP/USD

▲ +5,1% anual (\$201,1 COP)

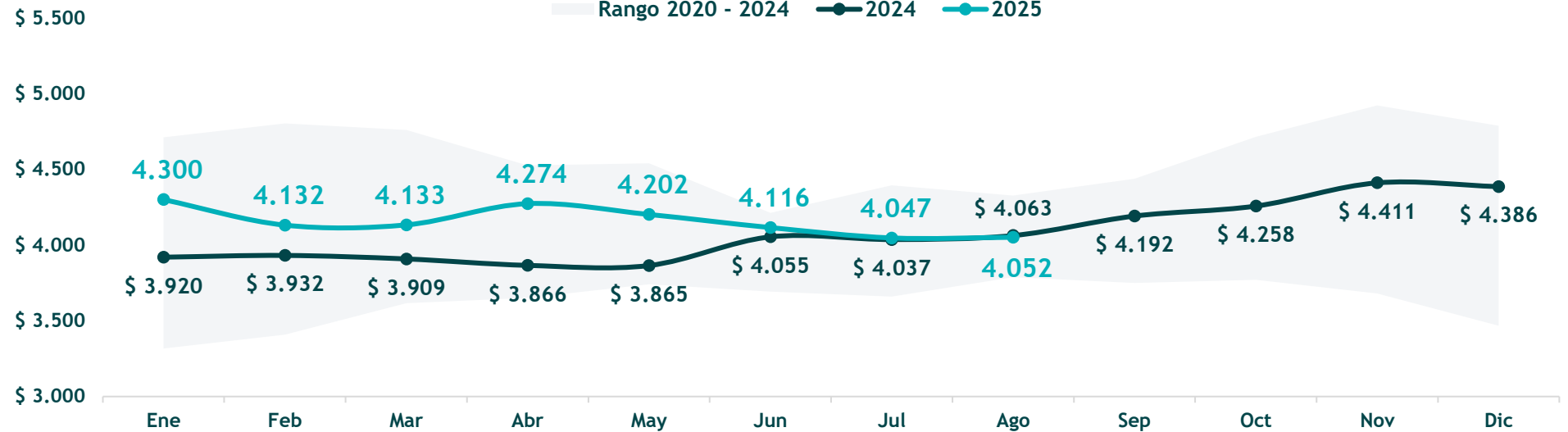
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

\$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-\$250 COP) vs
2023

Tasa de cambio USD/COP - TRM

USD/COP



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

Para agosto de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$4.052 COP (Banco de la República), lo que representó una apreciación del 0,3% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de agosto de 2024. Respecto al promedio registrado en julio de 2025, la TRM tuvo un incremento del 0,1%.

De acuerdo con [Reuters](#), esta disminución de la TRM estuvo impulsada principalmente por las expectativas de que la Reserva Federal de Estados Unidos inicie pronto recortes de tasas de interés, debilitando la divisa estadounidense a nivel global.

La política arancelaria de EE.UU. mueve la cotización global del dólar. Pero en el flanco interno, la decisión del Emisor en mantener las tasas de interés de la política monetaria del Banco de la República en 9,25% hizo que el mercado doméstico se viera como una alternativa para los inversionistas. ([La republica](#))

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Agosto 2025

0,19%

▲ +0,19 pps. anual

▼ -0,09 pps. mensual

Variación anual
Agosto 2025

5,10%

▼ -1,02 pps. anual

▲ +0,19 pps. mensual

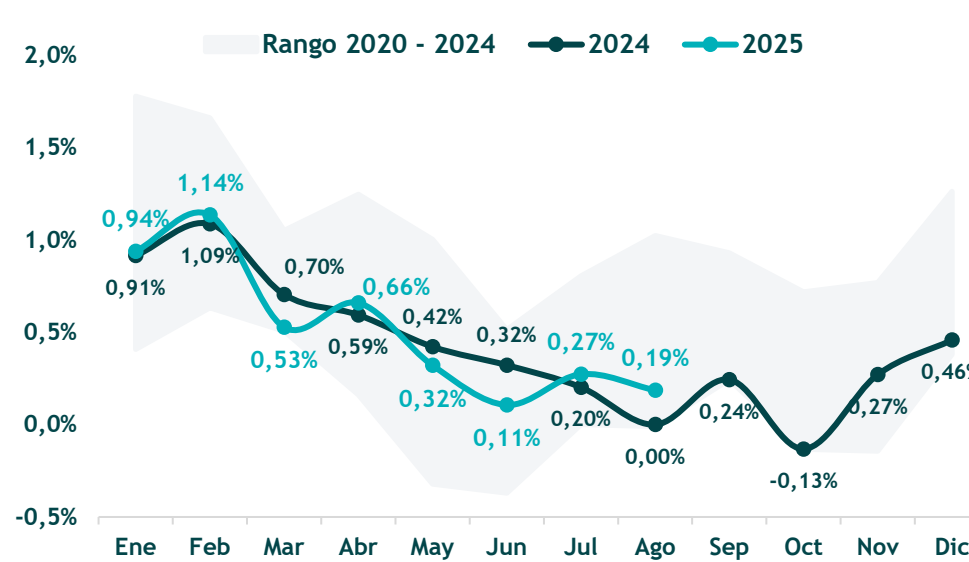
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

5,20%

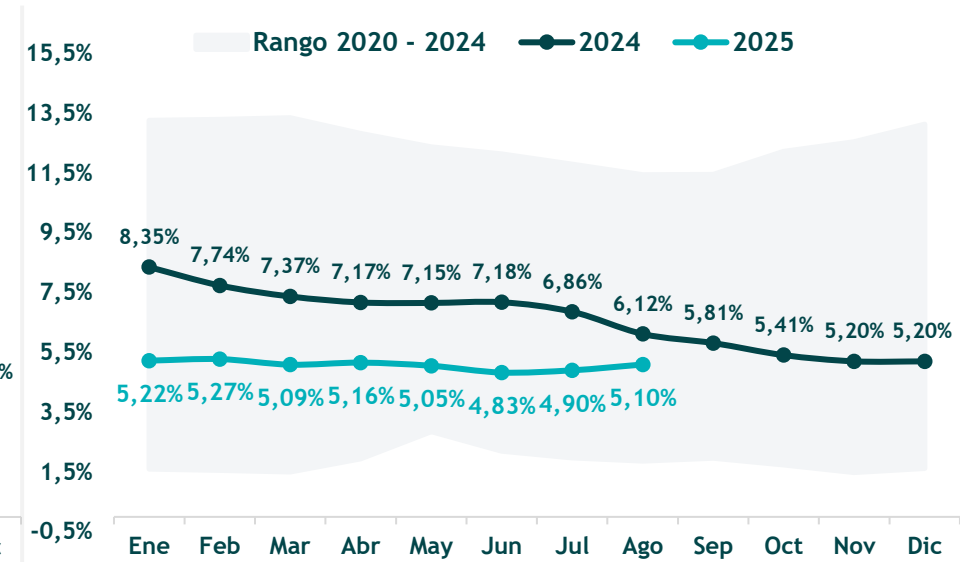
▼ -4,08 pps. anual

Var. % Mensual



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

Var. % Anual



Según el DANE, en el mes de agosto de 2025, el IPC registró una variación de 0,19% en comparación con junio de 2025. Cinco divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional (0,19%): Bebidas alcohólicas y tabaco (0,59%), Restaurantes y hoteles (0,49%), Salud (0,46%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (0,45%) y por último, Bienes y servicios diversos (0,44%)

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,10% en comparación con agosto de 2024. En el último año, las divisiones Educación (7,87%), Restaurantes y hoteles (7,78%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (6,13%), Salud (5,67%), Bebidas alcohólicas y tabaco (5,33%) y por último, Transporte (5,19%) se ubicaron por encima del promedio nacional (5,10%). Entre tanto, las divisiones Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (4,70%), Bienes y servicios diversos (4,00%), Muebles, artículos para el hogar y para la conservación ordinaria del hogar (3,18%), Prendas de vestir y calzado (2,02%), Recreación y cultura (1,63%) y por último, Información y comunicación (-0,85%) se ubicaron por debajo del promedio nacional.

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Agosto 2025

1,00%

▼ -2,61 pps. anual

▲ +2,19 pps. mensual

Variación anual
Agosto 2025

13,12%

▲ +5,58 pps. anual

▼ -2,93 pps. mensual

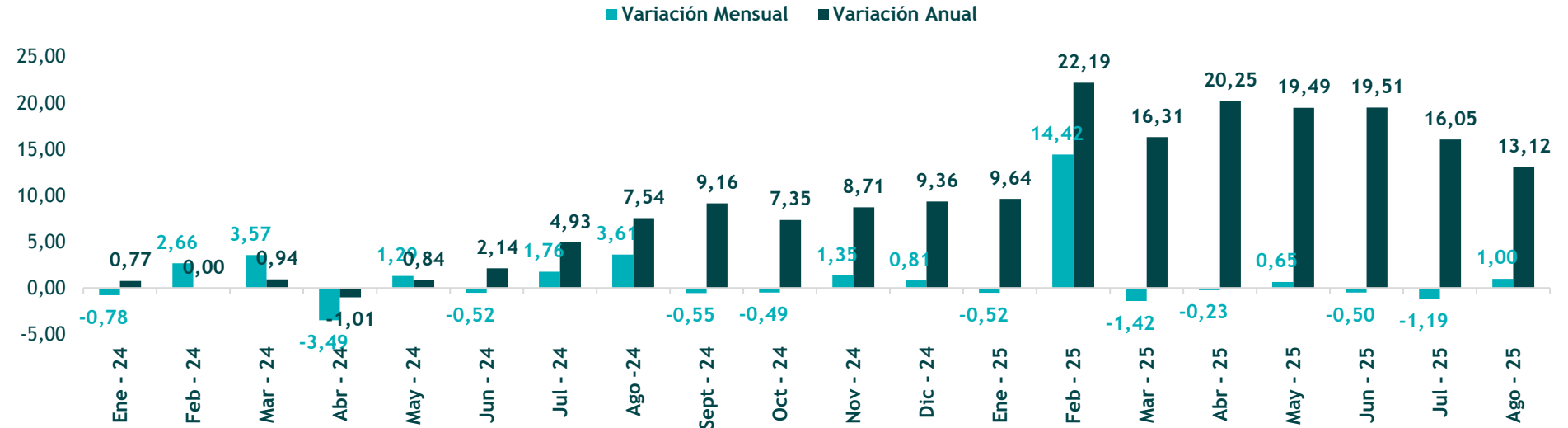
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual

Var. % Mensual



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

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subcategoría de gas ha mostrado una tendencia alcista durante el año 2025. En febrero, los precios aumentaron un 22,19% en comparación con el mismo mes de 2024, seguido por una variación anual del 16,31% en marzo. En abril se registró un incremento del 20,25% frente al mismo mes del año anterior. Esta dinámica continuó en junio, con un aumento del 19,51% respecto a junio de 2024, en julio, con una variación anual del 16,05%, y en agosto, con un crecimiento del 13,12%.

En términos mensuales, en febrero de 2025 se observó una variación de 14,42% respecto a enero. Desde marzo, las variaciones mensuales fueron negativas, con excepción de mayo (0,65%) y agosto (1,00%).

Variación mensual
Agosto 2025*

0,42%

▲ +1,54 pps. anual

▲ +0,12 pps. mensual

Variación anual
Agosto 2025*

3,85%

▲ +2,57 pps. anual

▲ +1,59 pps. mensual

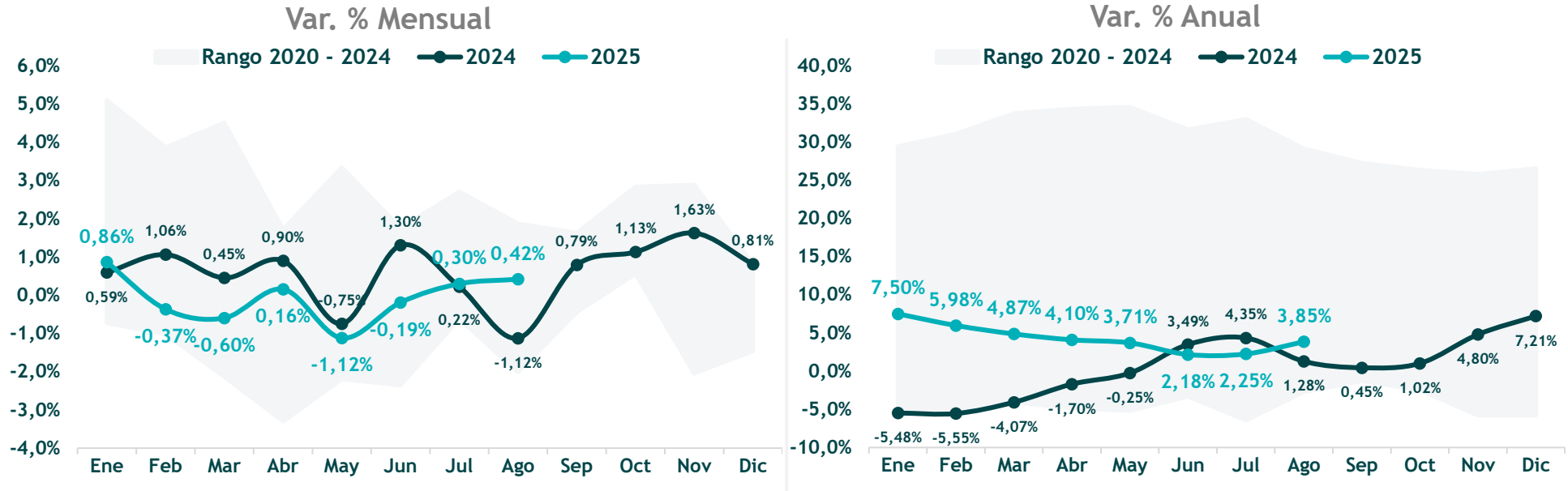
Año anterior

Enero - Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pps. anual

Índice de Precios al Productor - IPP



*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: [DANE](https://dane.gov.co)

Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en agosto de 2025 presentó una variación de 0,42% respecto a julio de 2025. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca con 1,79%. Los sectores Explotación de minas y canteras (0,19%) e Industrias manufactureras (0,01%) presentaron variaciones inferiores a la media (0,42%).

Por su lado, en agosto de 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 3,85% comparado con agosto de 2024. El único sector que registró una variación superior a la media fue Agricultura, ganadería y pesca con 13,15%. Los sectores de Industria (3,60%) y Minería (-7,44%) presentaron variaciones inferiores a la media (3,85%).

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual

Julio 2025

\$1.109 MUSD

▼ -17,1% anual (-\$229 MUSD)

▲ +2,9% mensual (\$31 MUSD)

Acumulado anual

Enero - Julio 2025

\$7.600 MUSD

▼ -15,3% anual (-\$1.378 MUSD)

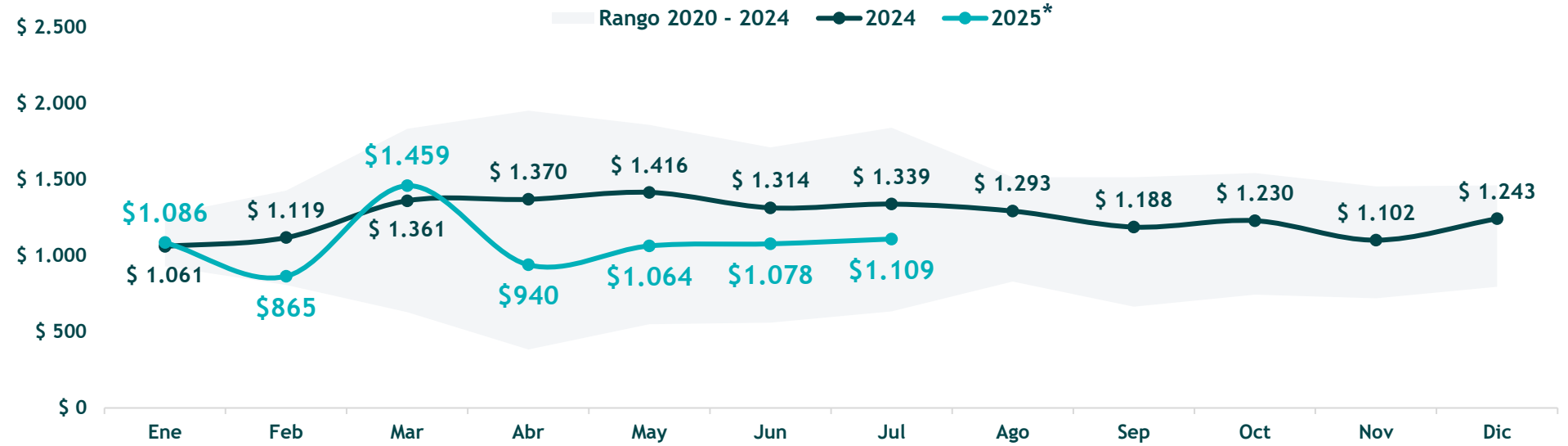
Acumulado año anterior

Enero - Diciembre 2024

\$15.033 MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.
2023

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

Según el DANE, en julio de 2025, se exportó un total de \$1.109 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 17,1% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (junio de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 2,9%. En julio de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 25,0% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y junio de 2025, se han exportado \$7.600 MUSD FOB, un 15,3% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de \$15.033 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.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Julio 2025

447 KBPD

▼ -0,8% anual (-4 KBPD)
▼ -0,6% mensual (-3 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Julio 2025

445 KBPD

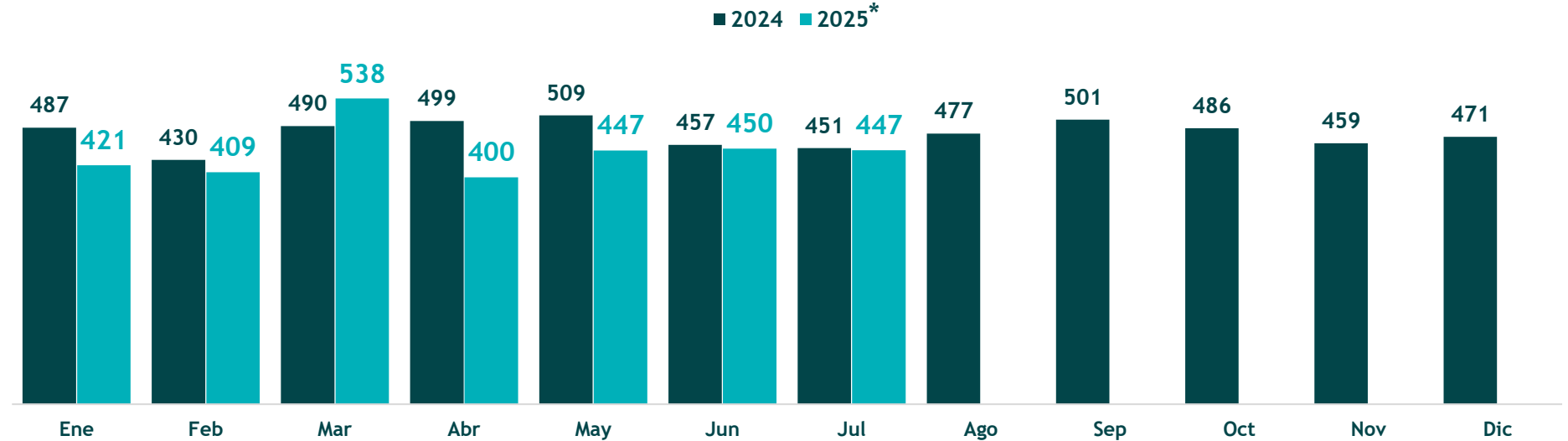
▼ -6,3% anual (-30 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.
2023

KBPD



Fuente: [DANE](#)

*Dato preliminar y último disponible

En julio de 2025 se exportó un total de 447 KBPD, evidenciando un descenso del 0,6% respecto a junio de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (julio de 2024), se registró una disminución del 0,8%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en julio de 2025 representaron el 60% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional.

Entre enero y julio de 2025, las exportaciones de barriles de petróleo crudo promediaron 445 KBPD, lo que implica una reducción del 6,3% (-30 KBPD) respecto al mismo periodo de 2024.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exportó 476 KBPD, lo cual es un 3,2% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

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
Julio 2025

746,2 KBPD

▼ -4,8% anual (-37,9 KBPD)

▲ +0,3% mensual (2,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

746,9 KBPD

▼ -4,3% anual (-33,9 KBPD)

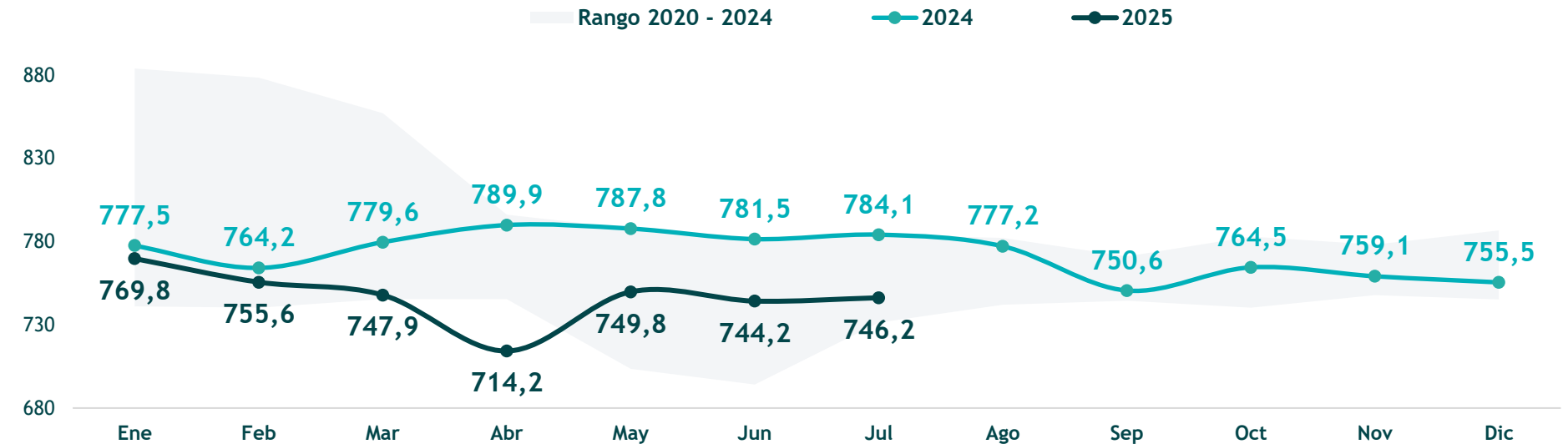
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs.
2023

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 julio de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue de 746,2 KBPD, lo que representa una disminución del 4,8% frente a julio de 2024 (-37,9 KBPD) y un incremento 0,3% respecto a junio de 2025 (+2,0 KBPD).

La variación mensual estuvo asociada a los siguientes comportamientos de la producción departamental:

- Putumayo presentó una disminución de 21,6% (-4,0 KBPD), registrando una producción de 14,6 KBPD.
- Casanare registró un incremento de 2,6% (+2,8 KBPD), alcanzando una producción de 109,9 KBPD.
- Meta presentó un aumento de 0,6% (+2,7 KBPD), registrando una producción de 434,7 KBPD.

En el período enero-julio de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 746,9 KBPD, equivalente a una variación de -4,3% frente al mismo período de 2024 (-33,9 KBPD).

Producción de petróleo de cuatro campos en desarrollo

Promedio mensual
Julio 2025

108,2 KBPD

▲ +7,1% anual (7,2 KBPD)

▲ +7,6% mensual (7,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

102,0 KBPD

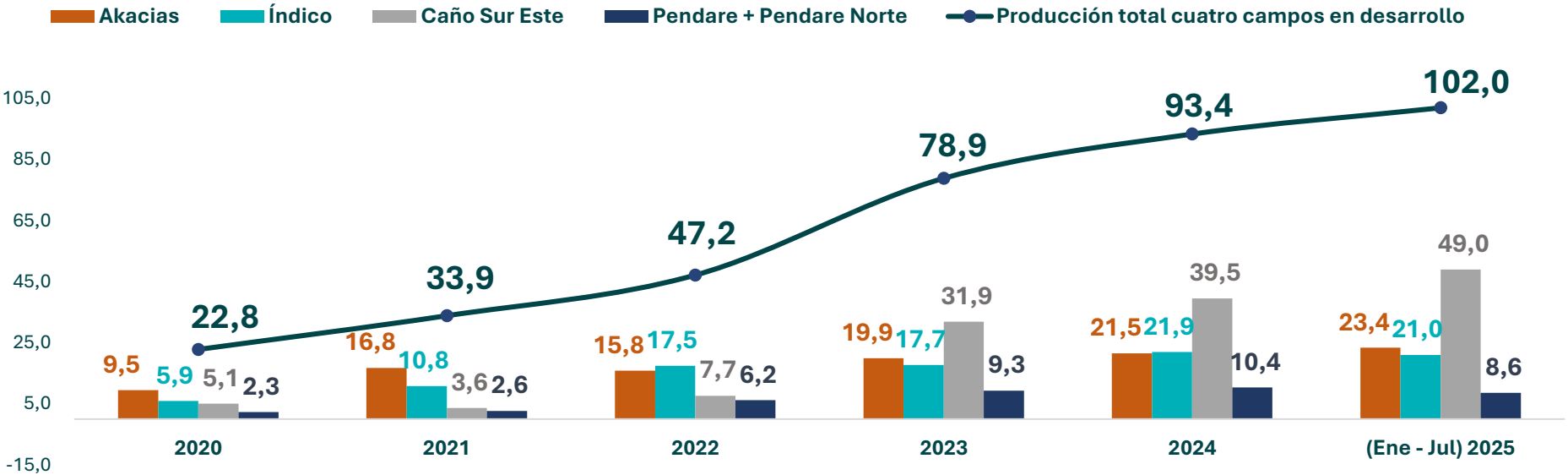
▲ +6,6% anual (6,3 KBPD) vs.
(Ene - Jul) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs.
2023

KBPD



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

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacias, Índico y Pendare + Pendare Norte, ha ganado relevancia por su creciente contribución a la producción nacional de petróleo. En conjunto, estos campos aportaron 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, 93,4 KBPD (12%) en 2024 y 108,2 KBPD (14%) en julio de 2025.

En julio de 2025, la producción de estos campos presentó el siguiente comportamiento frente a junio de 2025:

- Caño Sur presentó una disminución de 0,5% (-0,3 KBPD), registrando una producción de 52,5 KBPD.
- Akacias registró un incremento de 4,6% (+1,1 KBPD), produciendo 24,5 KBPD.
- Índico incrementó su producción en 46,1% (+7,3 KBPD), alcanzando 23,2 KBPD.
- Pendare y Pendare Norte disminuyeron su producción en 6,4% (-0,5 KBPD), alcanzando 7,9 KBPD.

Promedio mensual
Julio 2025

1.196 MPCD

▼ -16,4% anual (-233,8 MPCD)

▼ -6,5% mensual (-82,5 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

1.276 MPCD

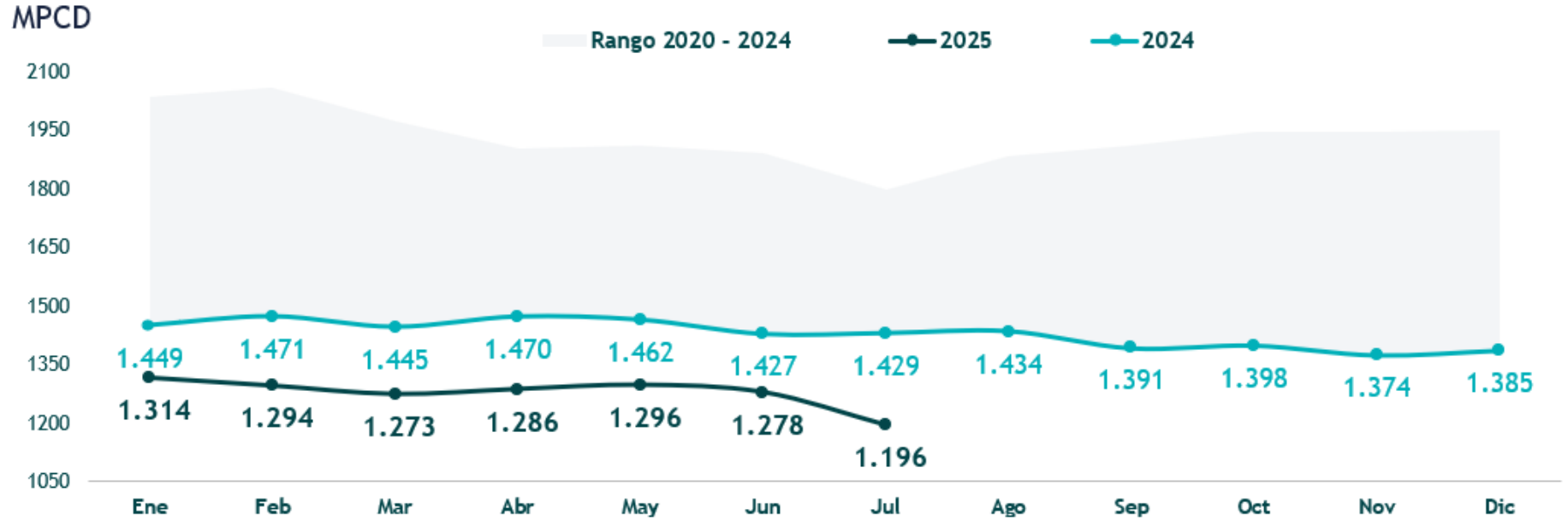
▼ -12,0% anual (-174,0 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs.
2023

Producción fiscalizada de gas



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 julio de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia fue de 1.196 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 16,4% frente al mismo mes de 2024 (-233,8 MPCD) y del 6,5% respecto a junio de 2025 (-82,5 MPCD). La caída mensual se debe, principalmente, a una menor producción en el departamento de Casanare, que pasó de 833,0 MPCD a 745,8 MPCD (-87,2 MPCD). La mayor reducción se concentró en el campo Floreña, que descendió de 67,5 MPCD a 32,5 MPCD (-35,0 MPCD).

Durante el período enero-julio de 2025, la producción promedio fue de 1.276 MPCD, lo que refleja una reducción del 12,0% (174,0 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual
Julio 2025

797,0 MPCD

▼ -16,4% anual (-156,0 MPCD)

▲ +0,5% mensual (4,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2025

809,0 MPCD

▼ -18,1% anual (-178,7 MPCD)

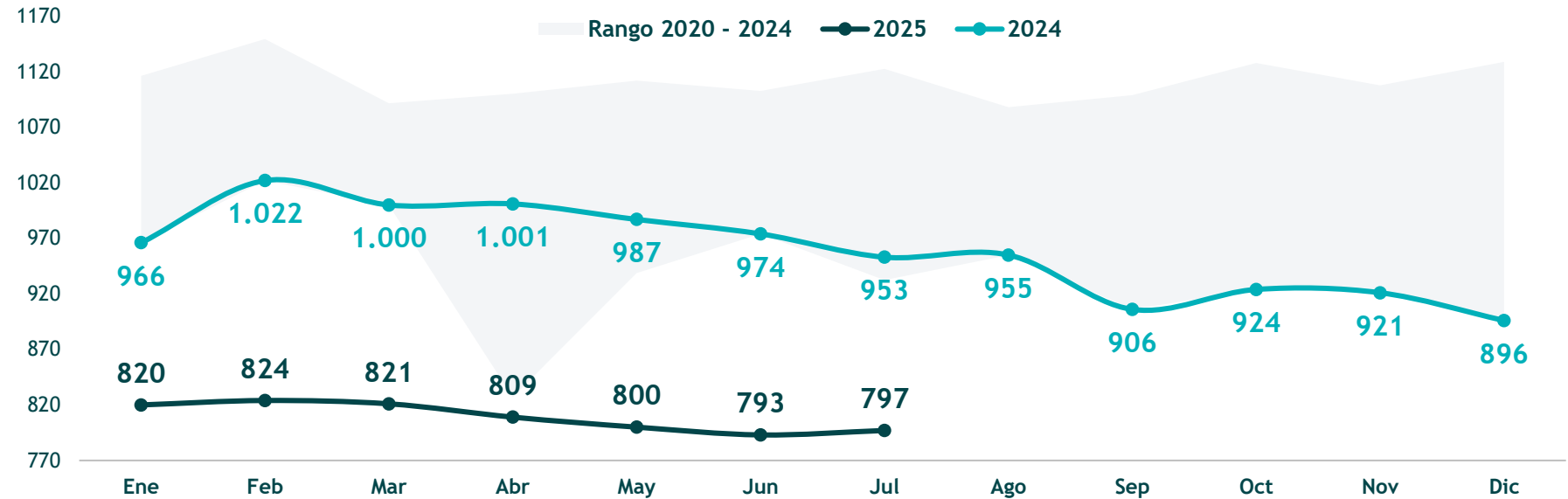
Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.
2023

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.)

En julio de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 797,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 16,4% frente al mismo mes de 2024 (156,0 MPCD menos) y un incremento del 0,5% respecto a junio de 2025 (equivalente a 4,0 MPCD más).

Durante el período enero-julio de 2025, la producción promedio se ubicó en 809,0 MPCD, lo que representa una caída del 18,1% (178,7 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 985,8 MPCD.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Agosto 2025

150,5 MPCD

▲ +45,4% anual (47,0 MPCD)

▼ -22,9% mensual (-44,8 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

170,3 MPCD

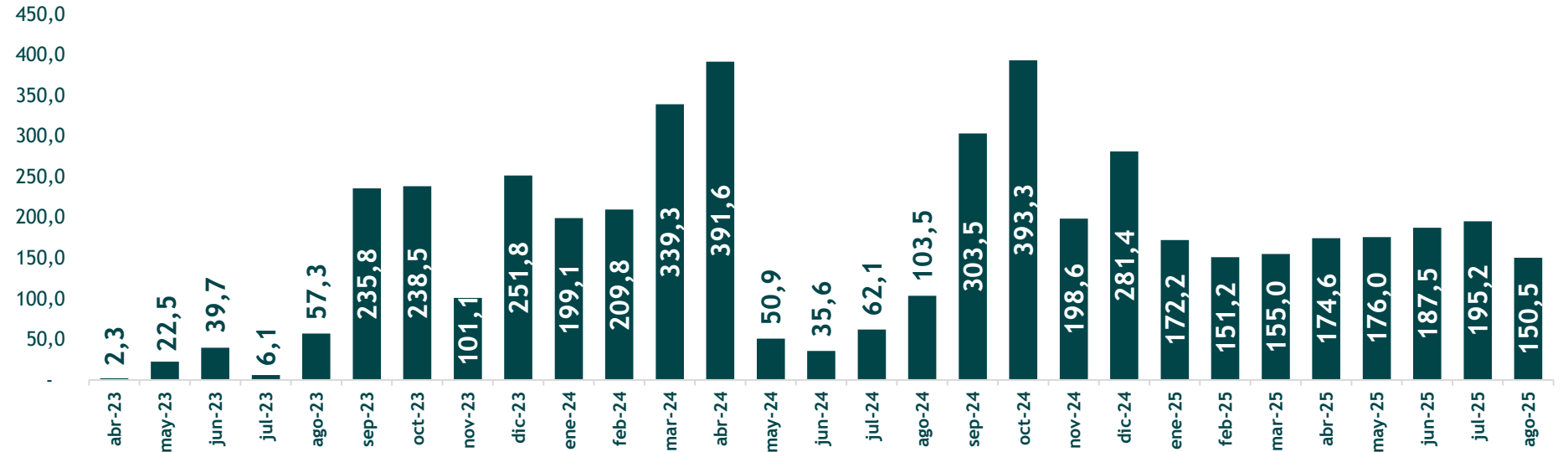
▼ -2,1% anual (-3,7 MPCD) vs.
(Ene - Ago) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

MPCD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.

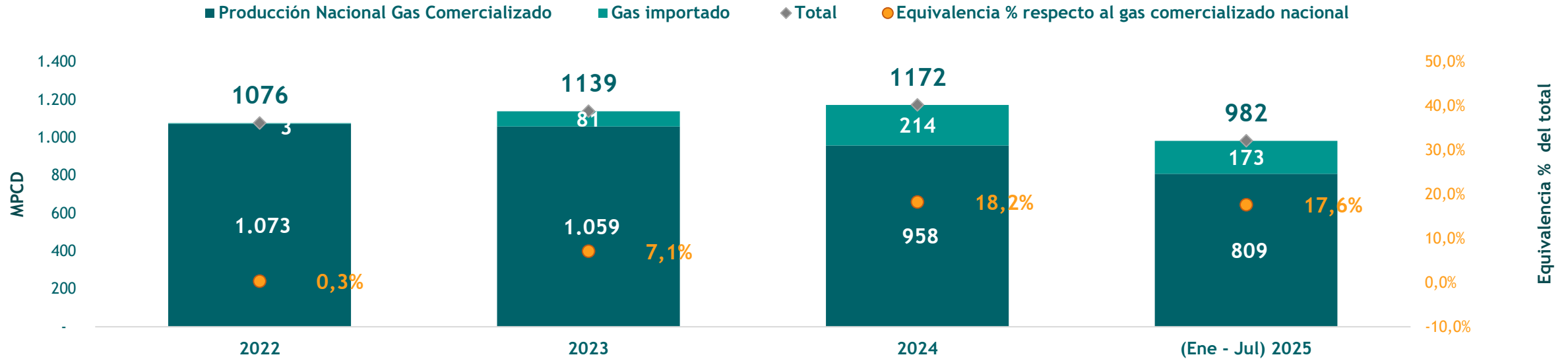
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En agosto de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 4.665,0 MPC, con un promedio diario de 150,5 MPCD. Este valor representó un incremento del 45,4% (47,0 MPCD adicionales) frente al promedio registrado en agosto de 2024, cuando se importaron 3.209,2 MPC, equivalentes a 103,5 MPCD. En comparación con julio de 2025, se observó una disminución del 22,9% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 44,8 MPCD menos.

Entre enero y agosto de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,3 MPCD, lo que representa una reducción del 2,1% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 174,0 MPCD.

Durante todo el año 2024, las importaciones promediaron 214,1 MPCD. Este promedio significó un incremento del 166,4% (133,7 MPCD adicionales) frente al nivel observado en 2023.

Gas importado en Colombia



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.

*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

Entre 2022 y 2024, el promedio diario de importaciones de gas natural en Colombia aumentó de 3 MPCD a 214 MPCD, lo que equivale a un incremento de 211 MPCD (+6.742%). En ese mismo periodo, la participación de las importaciones dentro del gas comercializado nacionalmente pasó de 0,3% en 2022 a 18,2% en 2024, con un aumento de 17,9 puntos porcentuales. En 2022, las importaciones promediaron 3 MPCD, con una producción nacional de 1.073 MPCD; en 2023, las importaciones alcanzaron los 81 MPCD (7,1%) y la producción se mantuvo en niveles similares. En 2024, la producción nacional se redujo a 958 MPCD, mientras las importaciones alcanzaron 214 MPCD.

Entre enero y julio de 2025, las importaciones de gas promediaron 173 MPCD, equivalentes al 17,6% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 809 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Junio 2025

4 pozos

▲ +300,0% anual (3 pozos)

▲ +33,3% mensual (1 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

24 pozos

▲ +84,6% anual (11 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs.
2023

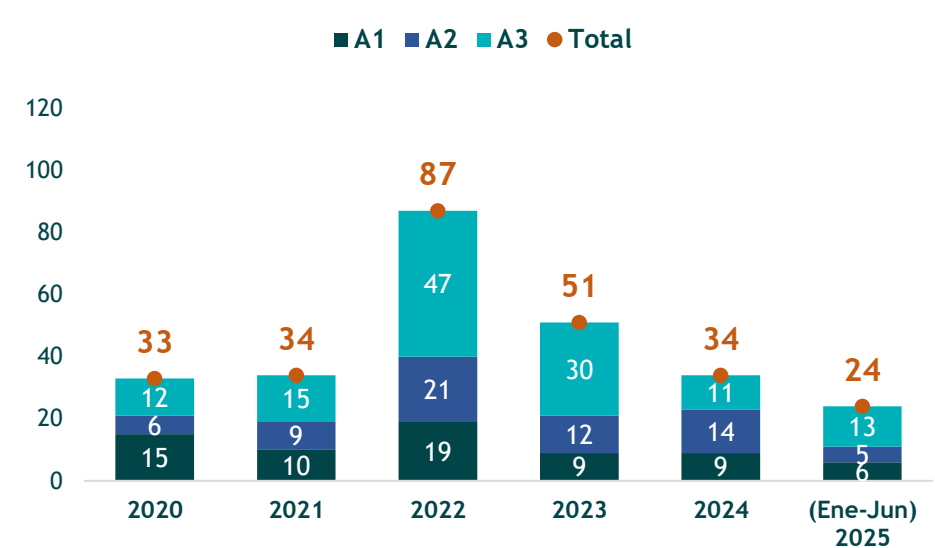
N° de Pozos



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

En junio de 2025, se perforaron cuatro pozos exploratorios, clasificados en las categorías A2 y A3. Esta cifra representa un incremento de tres pozos en comparación con junio de 2024 (+300,0%) y de un pozo respecto a mayo de 2025 (+33,3%).

Durante el primer semestre de 2025, se perforaron 24 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 84,6% (11 pozos más) en comparación con el mismo período de 2024. En 2024, la actividad exploratoria mostró un descenso, con un total de 34 pozos perforados, reflejando una disminución del 33,3% respecto a 2023. De estos, 11 correspondieron a la categoría A3, 14 a A2 y 9 a A1. En 2023, se perforaron 51 pozos, lo que representó una caída del 41,4% en comparación con 2022, con una distribución de 30 pozos en la categoría A3, 12 en A2 y 9 en A1. En 2022, la actividad exploratoria alcanzó su nivel más alto en el período analizado, con 87 pozos perforados, clasificados en 47 de categoría A3, 21 de A2 y 19 de A1.



Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida Junio 2025

0 Km 2D Eq.
-205,0 Km 2D eq
0,0 Km 2D eq

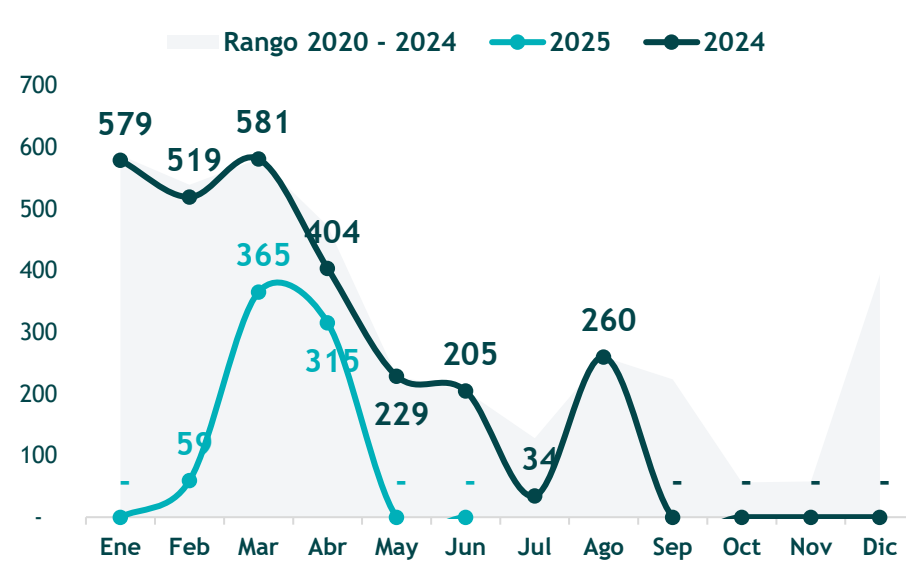
Acumulado Sísmica Adquirida (Ene - Jun) 2025

740,2 Km 2D Eq.
▼ -70,6% anual (-1.777 Km 2D eq)
vs. (Ene - Jun) 2024

Acumulado año anterior Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.
▲ +105,7% anual (1.444 Km 2D eq)
vs. 2023

Km 2D Eq

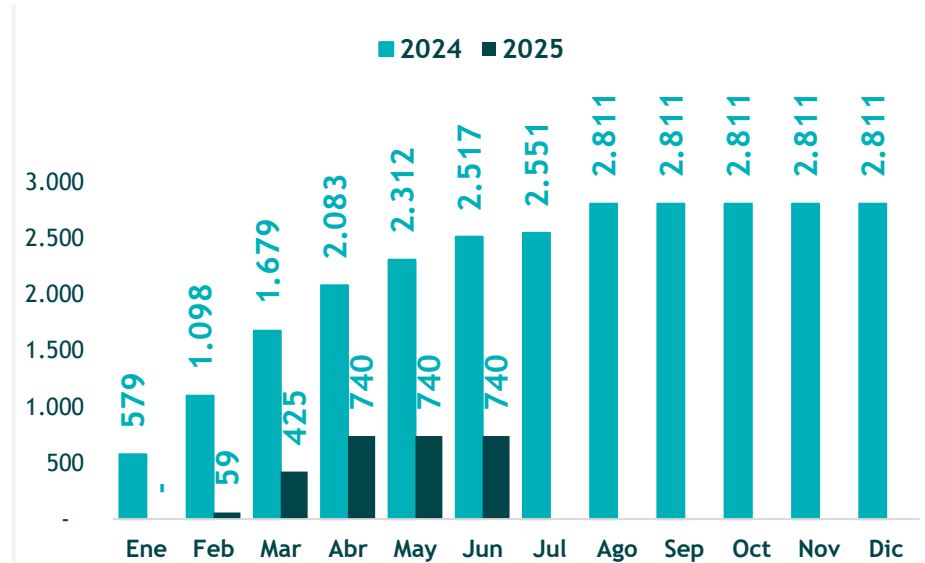


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

En junio de 2025 no se reportó adquisición de sísmica 2D equivalente (km 2D eq), manteniéndose en cero por segundo mes consecutivo. Esta cifra representa una variación absoluta de -204,7 km 2D eq respecto a junio de 2024, periodo en el que se registró dicha cantidad.

En el acumulado enero-junio de 2025, la adquisición total fue de 740,2 km 2D eq, lo que equivale a una reducción del 70,6 % frente al mismo periodo del año anterior.

Durante 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó los 2.811 km, con un incremento del 105,7 % frente al mismo periodo de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.



Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Junio 2025

38 pozos

▼ -13,6% anual (-6 pozos)

▼ -5,0% mensual (-2 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

234 pozos

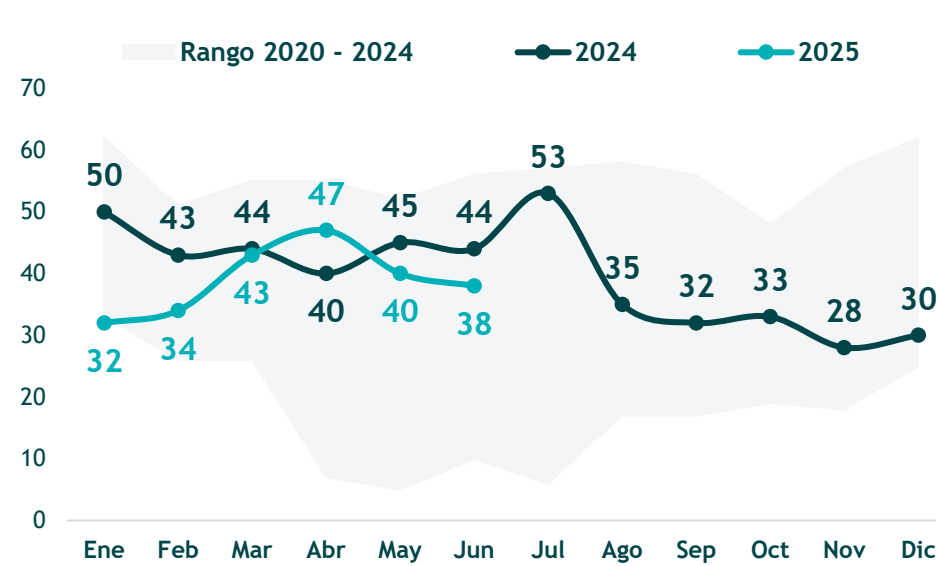
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

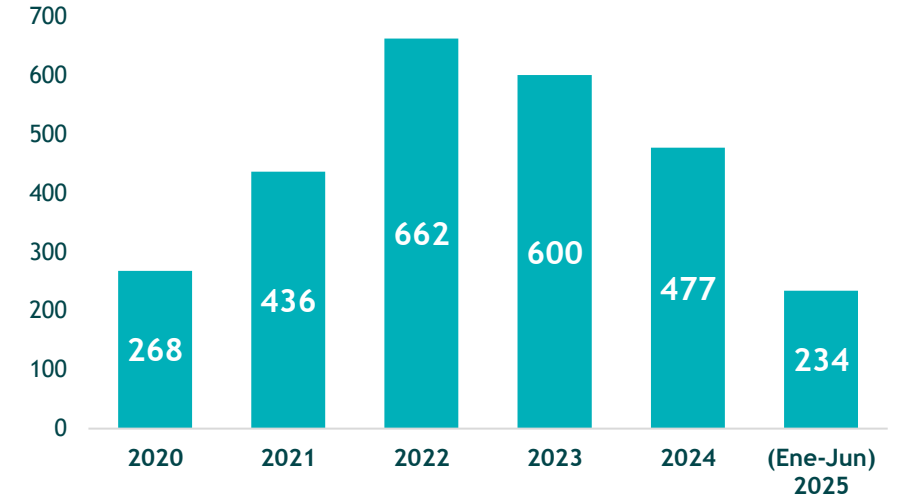
477 pozos

▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs
2023

N° de Pozos



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible



En junio de 2025 (último dato disponible), se perforaron 38 pozos de desarrollo. Esto representa una disminución de seis pozos en comparación con el mismo mes de 2024 (-13,6%) y una disminución de dos pozos comparado mayo 2025 (-5,0%).

Durante el primer semestre de 2025, se perforaron 234 pozos de desarrollo, lo que representa una reducción del 12,0% (32 pozos menos) en comparación con el mismo período de 2024.

En 2024, se registró una reducción del 20,5% respecto a 2023, con un total de 477 pozos de desarrollo perforados. En 2023, la cifra disminuyó un 9,4% en comparación con 2022, totalizando 600 pozos de desarrollo. En 2022, se perforaron 662 pozos de desarrollo.



4.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Agosto 2025

112 Equipos

▲ +3,7% anual (4 Equipos)

▬ -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

110 Equipos

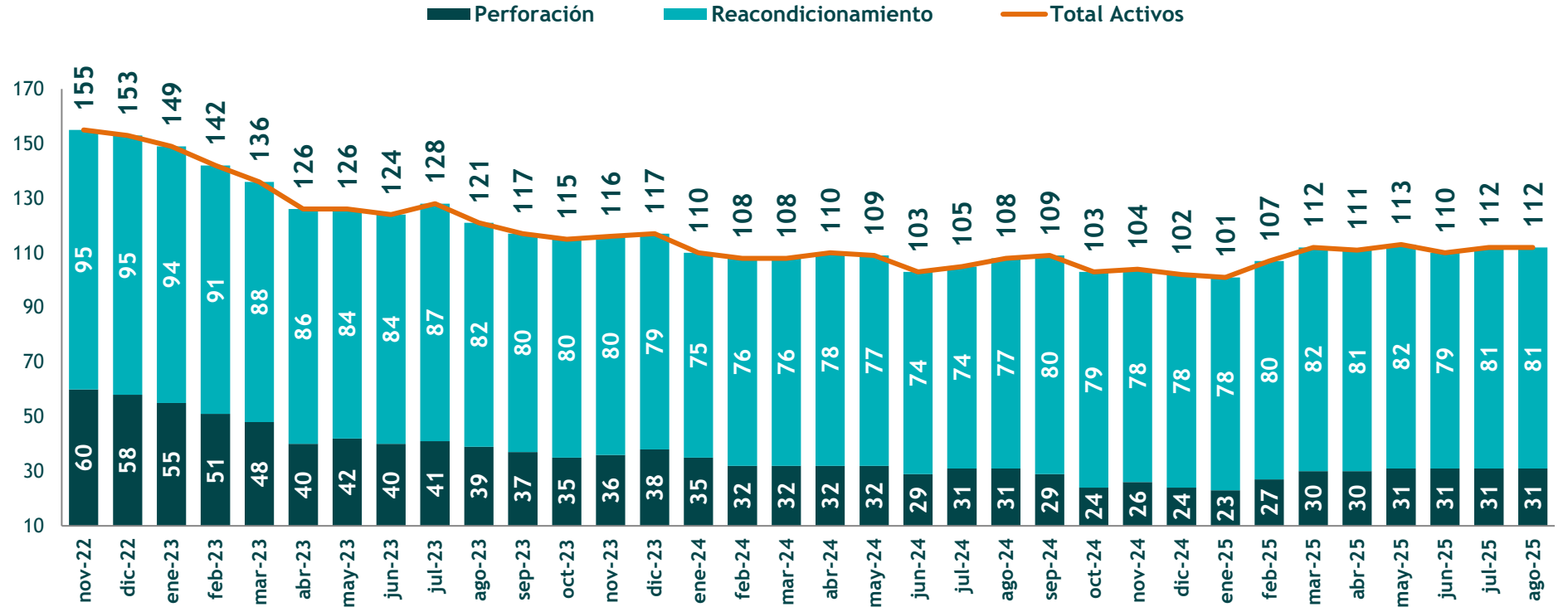
▲ +2,0% anual (2 Equipo) vs.
(Ene - Ago) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En agosto de 2025, se registraron un total de 112 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban en operaciones de perforación y 81 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 3,7% en comparación con el mismo mes del año anterior (cuatro taladros más) y permaneció igual frente al mes anterior, julio de 2025.

Durante los primeros ocho meses del año, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 2,0% respecto al mismo periodo en 2024.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual

Agosto 2025

31 Equipos

= -% mensual (0 Equipos)

= -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado

Enero - Agosto 2025

29 Equipos

▼ -7,9% anual (-3 Equipos) vs.
(Ene - Agos) 2024

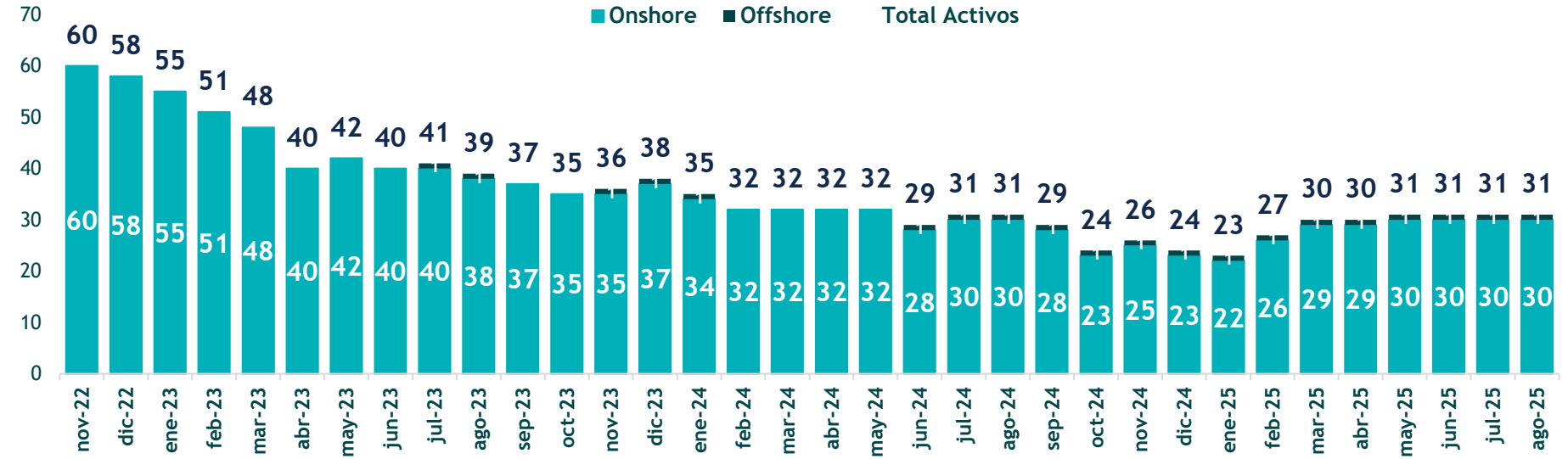
Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

*Offshore: Taladro costa afuera

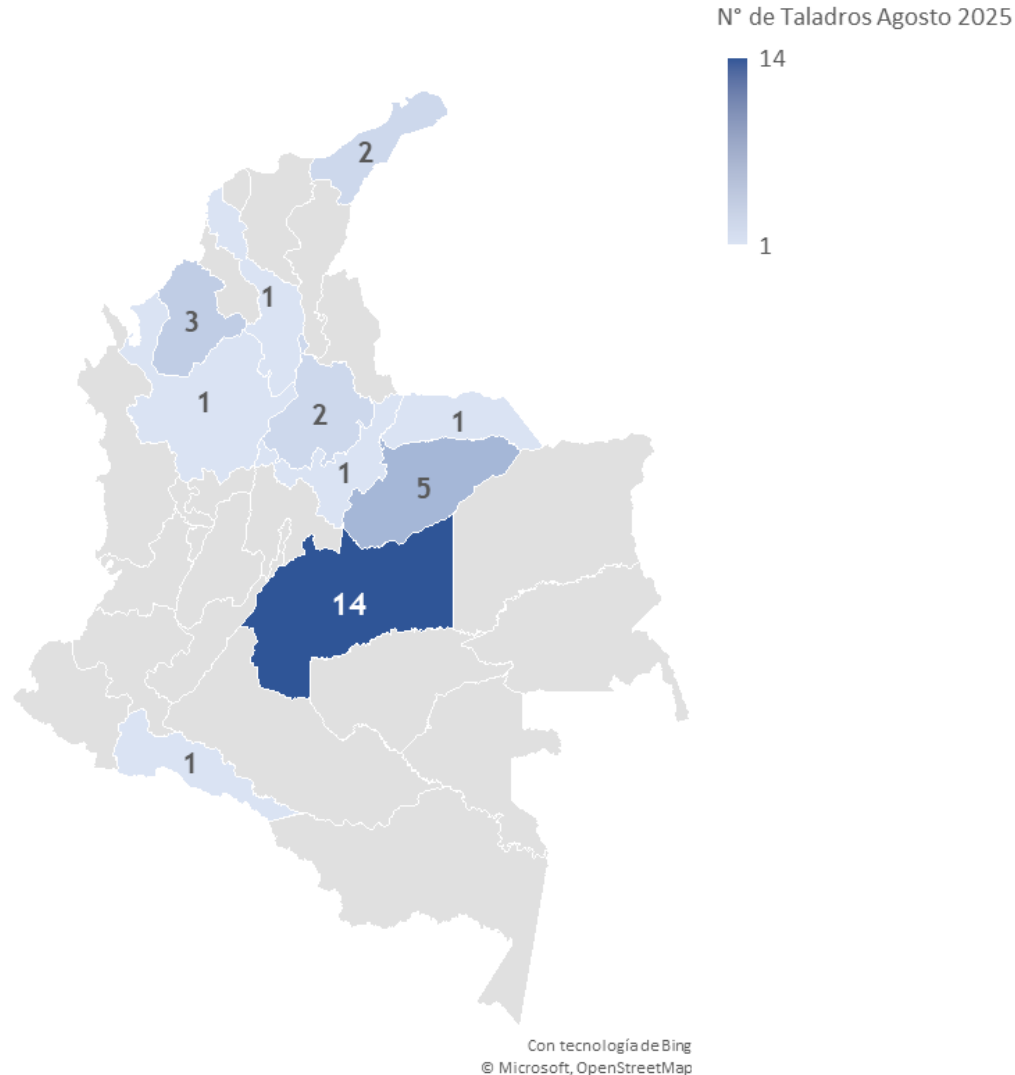
En agosto de 2025, de los 112 equipos activos en Colombia, 31 realizaron operaciones de perforación, de los cuales uno permaneció en stand by en el Meta debido a condiciones de entorno. El número de equipos se mantuvo constante tanto frente al mismo mes (agosto) de 2024 como respecto al mes anterior, julio de 2025.

El balance operativo mensual reflejó la entrada en operación de cuatro equipos, ubicados respectivamente en los departamentos de Casanare, Meta, Guajira y Santander. Asimismo, cuatro equipos que estuvieron en operación durante julio en los departamentos de Meta, Casanare, Huila finalizaron actividades en agosto.

Entre enero y agosto de 2025, los equipos promediaron 29 taladros, representando una disminución de 7,9% (tres equipos menos) frente a lo reportado en el mismo período de 2024.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Agosto 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		ago-24	jul-25	ago-25
1	META	15	14	14
2	CASANARE	7	5	5
3	CÓRDOBA	1	3	3
4	GUAJIRA	1	1	2
5	SANTANDER	1	1	2
6	ARAUCA	3	1	1
7	BOYACÁ	2	1	1
8	PUTUMAYO	0	1	1
9	BOLIVAR	0	1	1
10	ANTIOQUIA	0	1	1
	OTROS	1	2	0
	Total	31	31	31

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Agosto 2025

81 Equipos

▲ +5,2% anual (4 Equipos)

▬ -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2025

81 Equipos

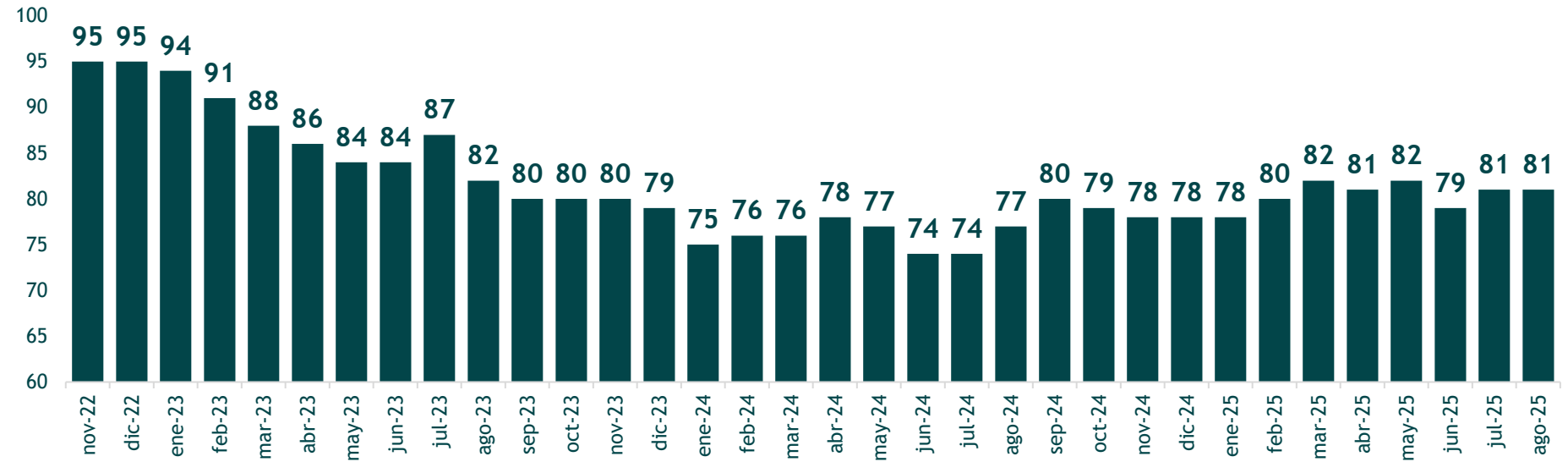
▲ +6,1% anual (5 Equipos) vs.
(Ene - Agos) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En agosto de 2025, se registraron 81 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 5,2% (cuatro equipos más) frente al mismo mes de 2024.

Frente a julio de 2025, el número de equipos permaneció igual. Durante el mes, ingresaron tres equipos: uno en Boyacá, Casanare y Huila, respectivamente. Por otro lado, tres equipos que habían estado activos en julio en Cundinamarca, Casanare y Antioquia cesaron operaciones.

Con el reporte de agosto de 2025, los taladros de reacondicionamiento alcanzaron un promedio de 81 equipos (5 equipos más), un incremento de 6,1% respecto al mismo período en 2024.

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

Para los próximos tres meses, se proyecta un total de 111 taladros activos en septiembre, octubre y noviembre.

En la actividad de perforación, se estima que en agosto operen 31 equipos los próximos meses.

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se proyecta que el número permanezca en 81 unidades durante el periodo analizado.



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. Jun	pry. Jul	pry. Agos	Ene	pry. Jun	pry. Jul	pry. Agos	obs.	pry. Jun	pry. Jul	pry. Agos
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30				82				112			
abr-25	0	1	29	30				81				111			
may-25	0	1	30	31				82				113			
jun-25	2	1	28	31				79				110			
jul-25	1	3	27	31	30			81	79			112	109		
ago-25	1	0	30	31	31	31		81	79	81		113	110	112	
sep-25					31	31	31		79	81	80		110	112	111
oct-25						31	31			81	80			112	111
nov-25							31				80				111

Fuente: CAMPETROL

5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

Reporte de alertas de entorno - Agosto

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
21 de julio - 22 de julio	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operaciones por sindicato 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operaciones por asociaciones de transporte solicitando el 100% de la participación. Solicitud de apoyo y reuniones con institucionalidad el 3, 4 y 7 de julio. 	Cerrado
11 de julio - 22 de julio	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operaciones por comunidades de zona de influencia 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a taladro solicitando mayor contratación de MOL y ByS de las comunidades. Articulación con alcaldía de Puerto Gaitán para mesa de diálogo el 22 de julio. 	Cerrado
5 de agosto - 13 de agosto	Meta - Acacías, Castilla, Guamal	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a operaciones de workover por parte de la USO. 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos por parte de la USO a equipos de workover por inconformidad con turnos de reducción de jornada Articulación con Ecopetrol y alcaldía de Acacías, reunión de seguimiento y levantamiento el 13 de agosto. 	Cerrado
11 de agosto - 12 de agosto	Meta - Cabuyaro	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a equipos por parte de asociaciones de grúas. 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a equipos manlift por solicitudes de contratación de grúas. Solicitud de apoyo al enlace de hidrocarburos de la alcaldía. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Agosto

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
11 de agosto - 13 de agosto	Casanare - Tauramena	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a equipos por comunidad de la zona de influencia 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a equipos por solicitud de contratación de personal. Solicitud de apoyo al enlace de hidrocarburos de la gobernación del Casanare. 	Cerrado
7 de agosto -8 de agosto	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a equipos por parte de trabajadores 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueo a equipos por parte de trabajadores por mora en pagos. Solicitud de apoyo a la alcaldía de Puerto Gaitán y enlace de la Gob. Meta. 	Cerrado

Reporte de alertas de entorno - Septiembre

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
26 de agosto - actualidad	Meta - Puerto Gaitán	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos a movilizaciones de vehículos de la industria 	<ul style="list-style-type: none"> Retenes de la comunidad y transportadores a vehículos de la industria pidiendo certif. residencia. Solicitud de apoyo a la alcaldía y envío de oficio solicitando medidas preventivas el 12 de sept. 	Abierto
2 de sept - 5 de sept	Antioquia - Yondó	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en campo Casabe por solicitud de contratación de MOL 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en campo Casabe solicitando contratación local para el cargo de Company Man. Articulación con ETH Magdalena Medio, mesa de diálogo el 4 de sept., y levantamiento el 5 de sept. 	Cerrado
2 de sept - actualidad	Córdoba - Pueblo Nuevo, Sahagún	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueos a movilizaciones de equipos por contratación de ByS 	<ul style="list-style-type: none"> Alerta de bloqueo a movilizaciones de equipos solicitando contratación de transporte local. Solicitud de espacio virtual con alcaldía de Pueblo Nuevo el 9 de septiembre. 	Abierto
3 de sept - 4 de sept	Santander - Barrancabermeja	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en La Cira - Infantas por salida de equipo 	<ul style="list-style-type: none"> Bloqueos en La Cira - Infantas por salida de equipo de la operación. Articulación con ETH Barrancabermeja y prolongación del tiempo de duración del equipo. 	Cerrado

6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)





VIII Cumbre del
**Petróleo, Gas
y Energía**

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad
y Desarrollo

Antes del viernes 19 de septiembre



¡Presenta **tu propuesta** para la

Agenda Técnica de Producción!



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)



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