

# COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

Octubre, 2025



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



[www.campetrol.org](http://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

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

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

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA [www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)

Paola Rincón [comercial@campetrol.org](mailto: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 octubre de 2025

1. Bienvenida
2. Contexto macroeconómico
3. 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

Martes 14: Comité de Taladros  
Jueves 23: 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:



PREMIOS  
SOSTENIBILIDAD  
CAMPETROL

2025

INICIATIVAS DE SOSTENIBILIDAD DE  
BIENES Y SERVICIOS DE  
PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA  
2025



**¡MUCHAS GRACIAS!**

a nuestros afiliados y compañías invitadas por las

**74 iniciativas  
inscritas**

Conózcalas todas en nuestro documento:

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

2025

Léalo aquí



O escaneando el  
código QR



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



Ya disponible



# Reporte de **SOSTENIBILIDAD** 2024

Léalo ahora en [campetrol.org](https://campetrol.org),  
escaneando el código QR



o haciendo

**CLIC AQUÍ**



# 3. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual  
Septiembre 2025

**\$68,0** USD/Bl

▼ -8,2% anual (-\$6,1 USD/Bl)

▲ +0,1% mensual (\$0,1 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero - Septiembre 2025

**\$70,9** USD/Bl

▼ -14,0% anual (-\$11,6 USD/Bl)

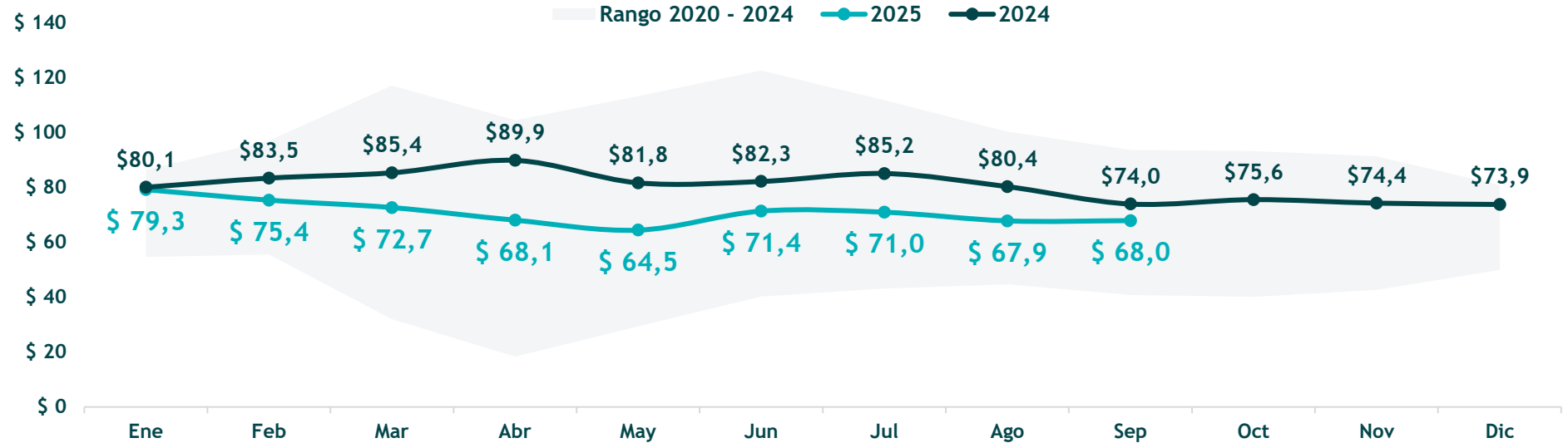
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$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.

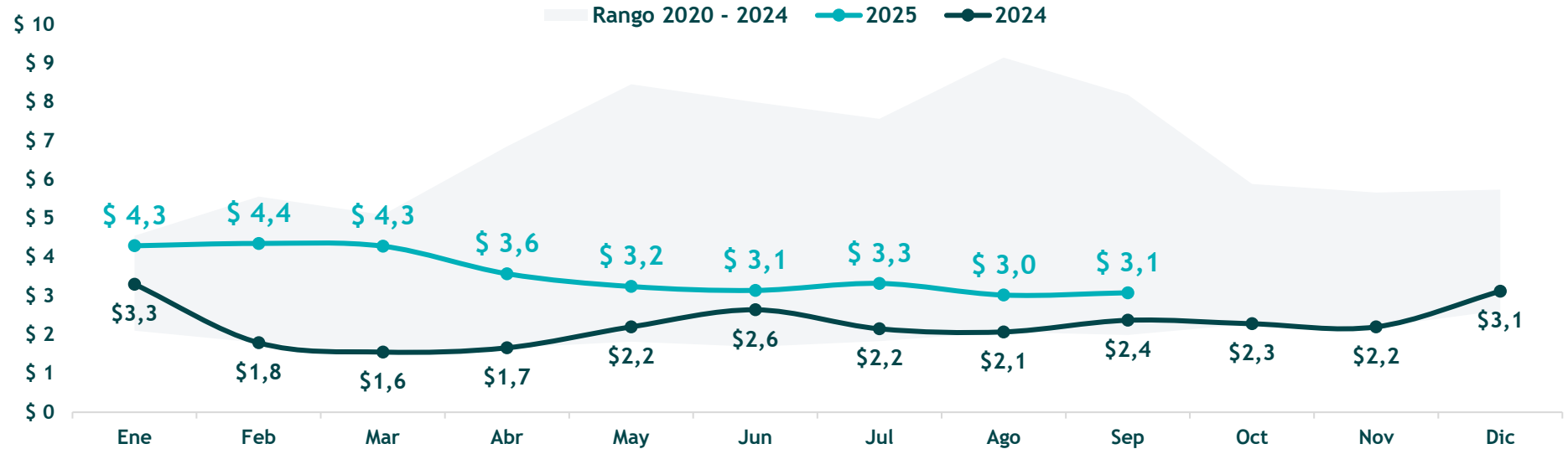
En septiembre de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent aumento respecto a agosto de 2025 en un 0,1%, ubicándose en un promedio de \$68,0 USD/Bl. Respecto a septiembre de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 8,2%.

De acuerdo con la [EIA](#), el comportamiento del precio del petróleo durante septiembre de 2025 ha estado ligado al incremento del suministro global de crudo. Este aumento se debe a una mayor producción por parte de los países miembros de la OPEP+, junto con el crecimiento de la oferta proveniente de productores externos al grupo, como Estados Unidos, Argentina, Brasil y Canadá.

[UBS](#) proyecta que el precio del petróleo Brent podría disminuir hasta 62 USD/Bl hacia finales de 2025 y marzo de 2026, alcanzando 65 USD/Bl para mediados de 2026, dependiendo de la evolución de la oferta y la demanda globales.

# Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En septiembre de 2025, el precio spot del gas natural Henry Hub registró un incremento del 2,0% frente a julio de 2025, ubicándose en un promedio de 3,1 USD/MPC. En comparación con septiembre de 2024, el aumento fue del 30,0%.

Según la [IEA](#), se prevé un aumento gradual de los precios hacia el invierno, hasta alcanzar 4,10 USD/MPC en enero de 2026, con un promedio de 3,90 USD/MPC para 2026, cerca de 0,50 USD/MPC menos que lo proyectado el mes anterior.

El incremento proyectado responde principalmente al aumento estacional de la demanda durante los meses de invierno, impulsado por el uso de gas en calefacción y generación eléctrica, aunque la alta producción y los mayores inventarios limitan la magnitud del alza esperada.

Promedio mensual  
Septiembre 2025

**\$3,1** USD/MPC

▲ +30,0% anual (\$0,7 USD/MPC)

▲ +2,0% mensual (\$0,1 USD/MPC)

Promedio año acumulado  
Enero - Septiembre 2025

**\$3,6** USD/MPC

▲ +63,6% anual (\$1,4 USD/MPC)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$2,3** USD/MPC

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

Promedio mensual  
Septiembre 2025

**\$3.922** COP/USD

▼ -6,4% anual (-\$269,7 COP)

▼ -3,2% mensual (-\$129,4 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Septiembre 2025

**\$4.131** COP/USD

▲ +3,7% anual (\$148,7 COP)

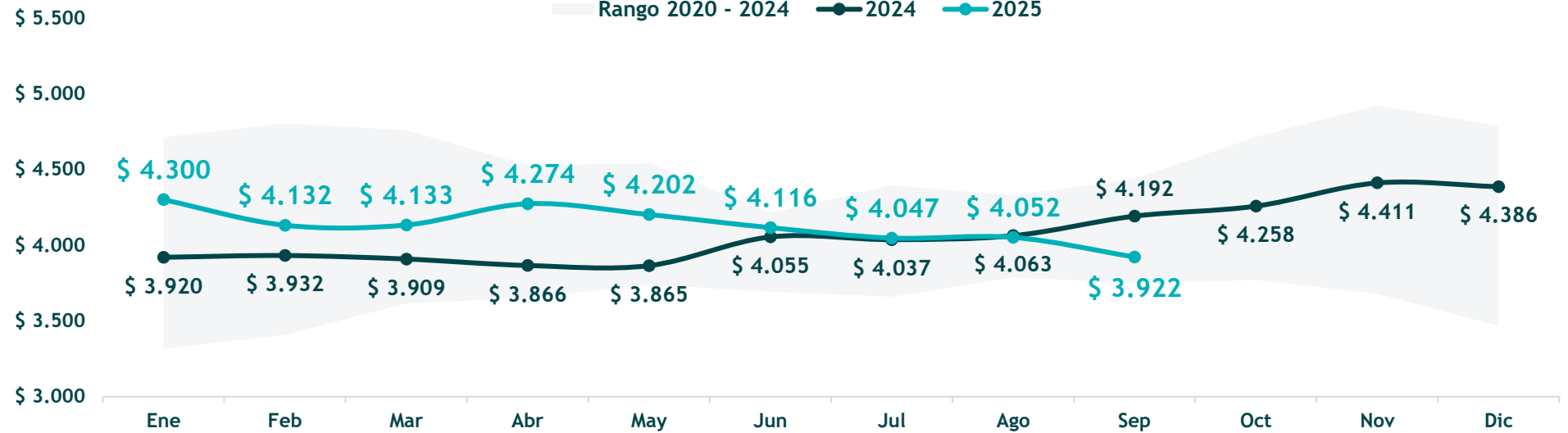
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$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 septiembre de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.922 COP (Banco de la República), este resultado refleja una apreciación del 6,4% del peso colombiano frente al mismo mes de 2024 y del 3,2% en comparación con el promedio registrado en agosto de 2025.

De acuerdo con [Reuters](#), la disminución de la TRM durante septiembre estuvo impulsada principalmente por las expectativas de recortes en las tasas de interés por parte de la Reserva Federal de Estados Unidos, lo que generó un debilitamiento general del dólar 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

Septiembre 2025

**0,32%**

▲ +0,08 pps. anual

▲ +0,14 pps. mensual

## Variación anual

Septiembre 2025

**5,18%**

▼ -0,63 pps. anual

▲ +0,08 pps. mensual

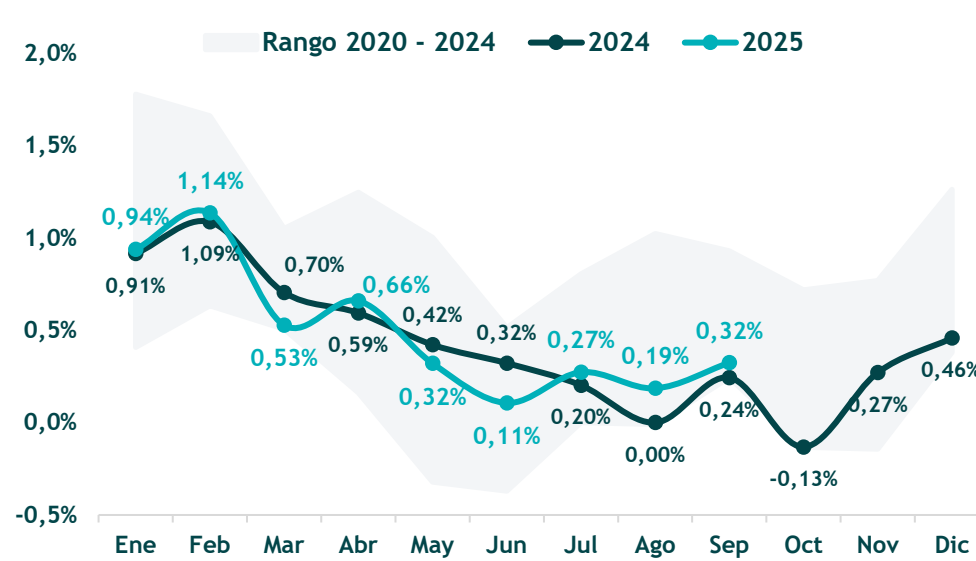
## Año anterior

Enero - Diciembre 2024

**5,20%**

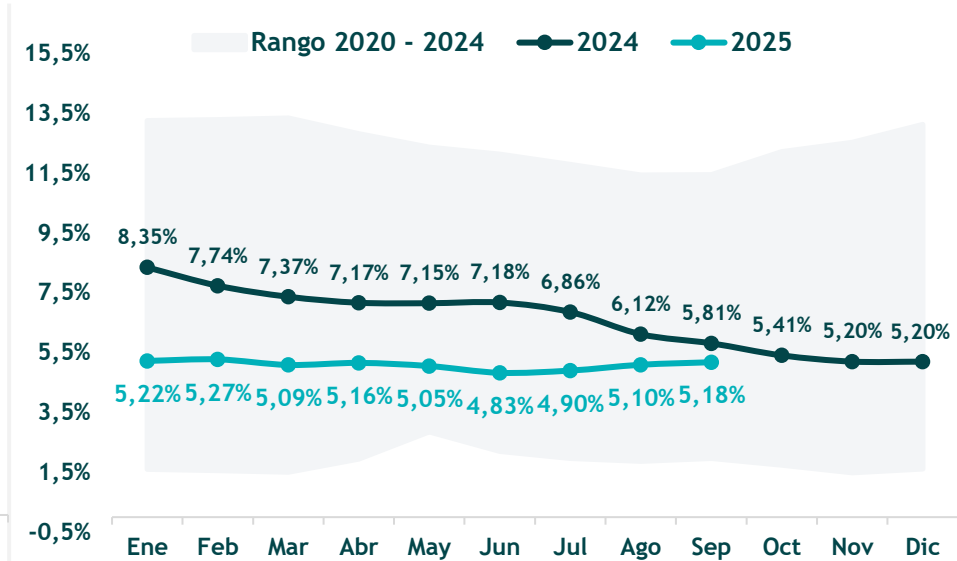
▼ -4,08 pps. anual

### Var. % Mensual



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

### Var. % Anual



Según el DANE, en el mes de septiembre de 2025, el IPC registró una variación de 0,32% en comparación con agosto de 2025, cinco divisiones se ubicaron por encima del promedio nacional (0,32%): Información y comunicación (1,43%), Educación (1,39%), Bebidas alcohólicas y tabaco (1,07%), Salud (0,60%) y por último, Bienes y servicios diversos (0,44%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,18% en comparación con septiembre de 2024. En el último año, las divisiones Restaurantes y hoteles (7,47%), Educación (7,29%), Bebidas alcohólicas y tabaco (6,38%), Alimentos y bebidas no alcohólicas (6,21%) y por último, Salud (5,99%) se ubicaron por encima del promedio nacional (5,18%). Entre tanto, las divisiones Transporte (5,05%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (4,84%), Bienes y servicios diversos (4,43%), Muebles, artículos para el hogar y para la conservación ordinaria del hogar (3,32%), Prendas de vestir y calzado (2,15%), Recreación y cultura (1,74%) y por último, Información y comunicación (0,55%) se ubicaron por debajo del promedio nacional.

Variación mensual  
Septiembre 2025

**-0,95%**

▼ -0,40 pps. anual

▼ -1,95 pps. mensual

Variación anual  
Septiembre 2025

**12,67%**

▲ +3,51 pps. anual

▼ -0,45 pps. mensual

Año anterior

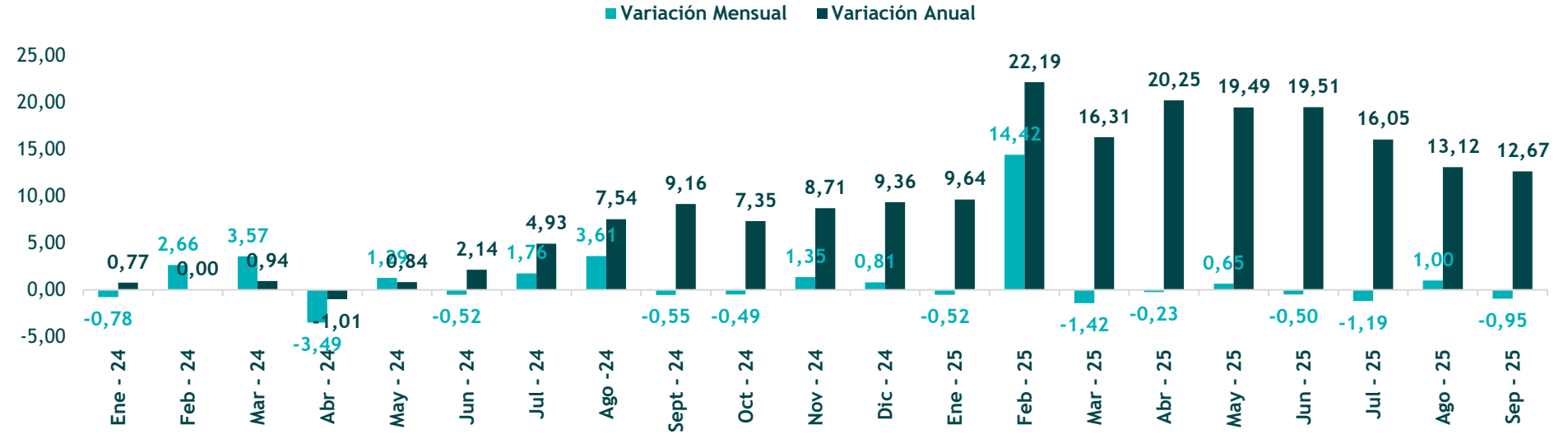
Enero - Diciembre 2024

**9,36%**

▲ +7,94 pps. anual

# Índice de Precios al Consumidor - Gas

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 septiembre, con un crecimiento del 12,67%.

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%), cerrando en septiembre con una variación de (-0,95%).

Variación mensual  
Septiembre 2025\*

**0,51%**

▼ -0,28 pps. anual

▲ +0,03 pps. mensual

Variación anual  
Agosto 2025\*

**3,63%**

▲ +3,18 pps. anual

▼ -0,29 pps. mensual

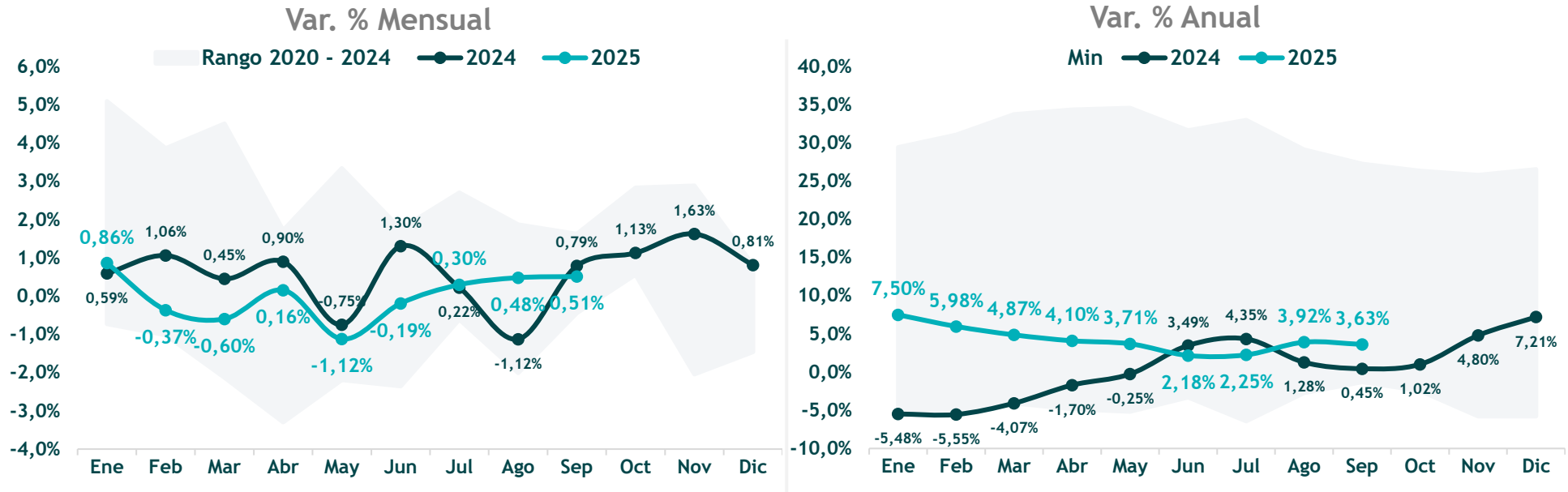
Año anterior

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 septiembre de 2025 presentó una variación de 0,51% respecto a agosto de 2025. El único sector que registró una variación positiva fue Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca con 4,54%. Los sectores de Industrias manufactureras (-0,14%) y Explotación de minas y canteras (-2,89%) presentaron variaciones inferiores a la media (0,51%)

Por su lado, en septiembre de 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 3,63% comparado con septiembre de 2024. El único sector que registró una variación positiva fue Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca con 4,54%. Los sectores de Industrias manufactureras (-0,14%) y Explotación de minas y canteras (-2,89%) presentaron variaciones inferiores a la media (0,51%)

Valor mensual  
Agosto 2025

**\$960** MUSD

▼ -25,8% anual (-\$333 MUSD)

▼ -13,3% mensual (-\$147 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Agosto 2025

**\$8.557** MUSD

▼ -16,7% anual (-\$1.714 MUSD)

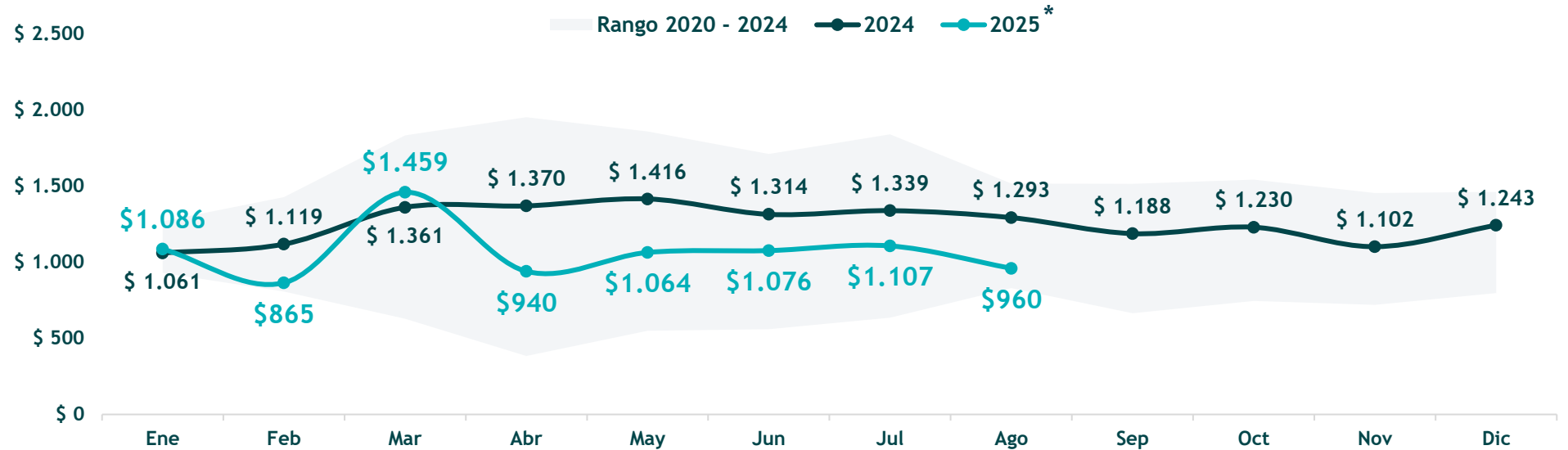
Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**\$15.033** MUSD

▼ -5,1% anual (-\$804 MUSD) vs.  
2023

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

De acuerdo con información preliminar del DANE, en agosto de 2025 las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$960 millones de dólares (MUSD) FOB, lo que representó una disminución del 25,8% frente al mismo mes de 2024 y una disminución del 13,3% respecto a julio de 2025. En agosto 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 agosto de 2025, se han exportado \$8.557 MUSD FOB, un 16,7% 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  
Agosto 2025

**361** KBPD

▼ -24,3% anual (-116 KBPD)

▼ -19,3% mensual (-86 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero - Agosto 2025

**435** KBPD

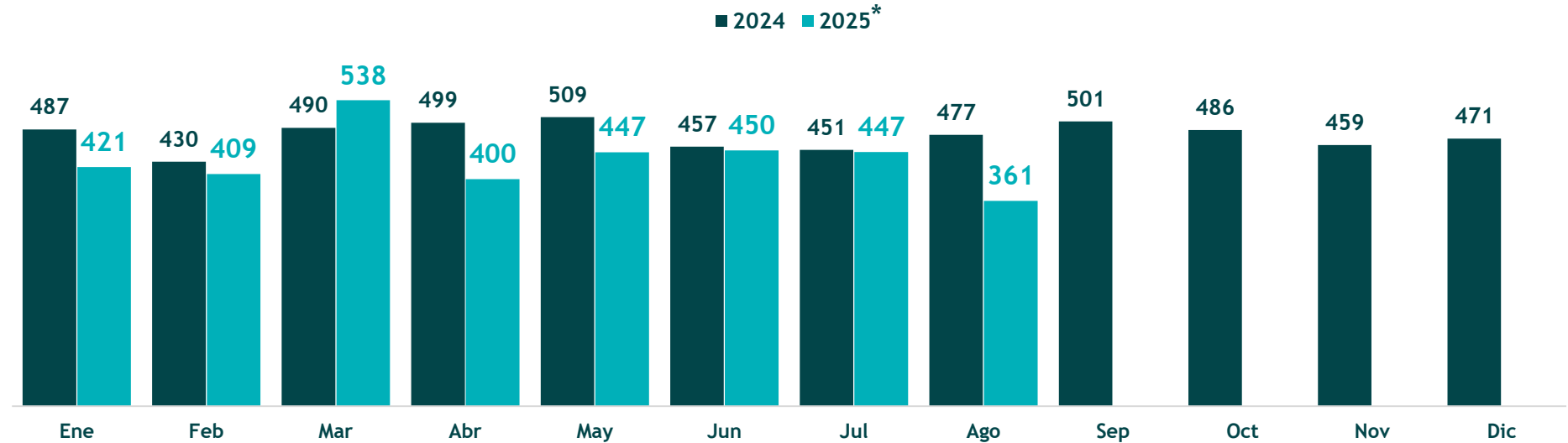
▼ -8,6% anual (-41 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**476** KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs.  
2023

KBPD



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En agosto de 2025 se exportó un total de 361 KBPD, evidenciando un descenso del 19,3% respecto a julio de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (agosto de 2024), se registró una disminución del 24,3%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en agosto de 2025 representaron el 48% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional.

Entre enero y agosto de 2025, las exportaciones de barriles de petróleo crudo promediaron 435 KBPD, lo que implica una reducción del 8,6% (-41 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

Promedio mensual  
Agosto 2025

**750,1** KBPD

▼ -3,5% anual (-27,0 KBPD)

▲ +0,5% mensual (3,9 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Agosto 2025

**747,3** KBPD

▼ -4,2% anual (-33,0 KBPD)

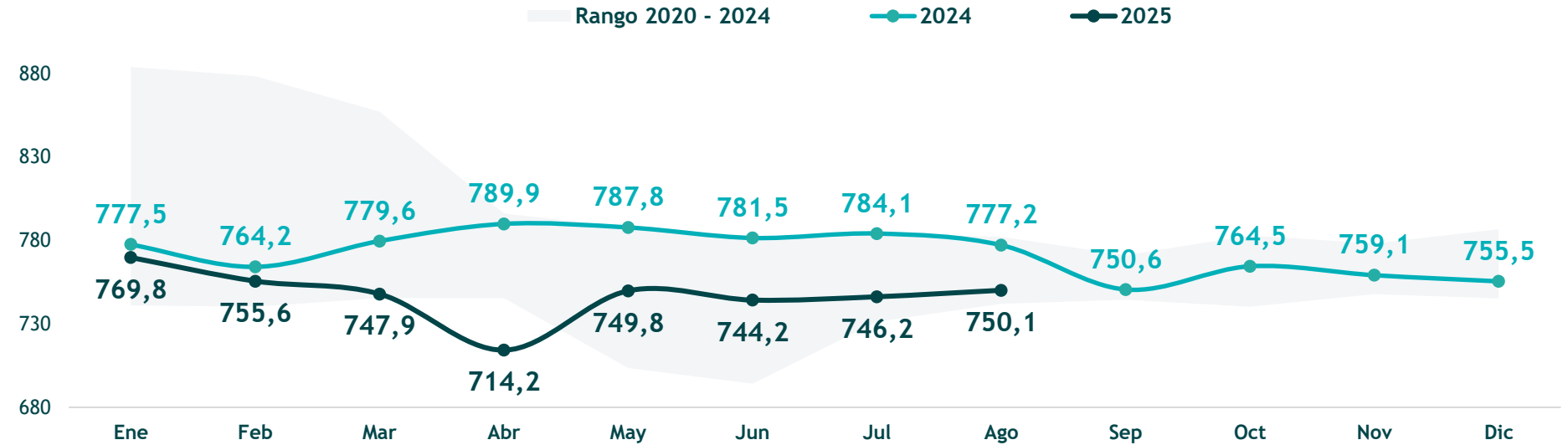
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**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 agosto de 2025, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia ascendió a 750,1 KBPD, lo que representa una disminución del 3,5% frente a agosto de 2024 (-27,0 KBPD) y un incremento 0,5% respecto a julio de 2025 (+3,9 KBPD).

En el período enero-agosto de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado se ubicó en 747,3 KBPD, equivalente a una variación de -4,2% frente al mismo período de 2024 (-33,0 KBPD). En este mismo periodo la producción diferida por situaciones de orden público ascendió a 10,8 KBPD, lo que equivale a 2,64 millones de barriles (Mbl) no producidos en el periodo. La producción diferida entre enero y agosto representa un valor estimado de \$181 millones de dólares (considerando un precio promedio de canasta de venta de crudo de Ecopetrol de \$65,8 USD/Bl), con una TRM promedio de \$4.157 COP/USD corresponde a \$722 mil millones de pesos (MMCOP) en ingresos que la economía del país dejó de percibir en este periodo. Lo anterior equivale aproximadamente a 267 mil subsidios anuales para adultos mayores de 80 años, quienes reciben actualmente \$225.000 pesos mensuales (\$2,7 millones anuales) en el programa [Colombia Mayor](#).

Promedio mensual cuatro campos  
Agosto 2025

**111,3** KBPD

▲ +12,4% anual (12,3 KBPD)

▲ +2,9% mensual (3,1 KBPD)

Promedio año acumulado cuatro  
campos  
Enero - Agosto 2025

**103,2** KBPD

▲ +7,4% anual (7,1 KBPD) vs.  
(Ene - Ago) 2024

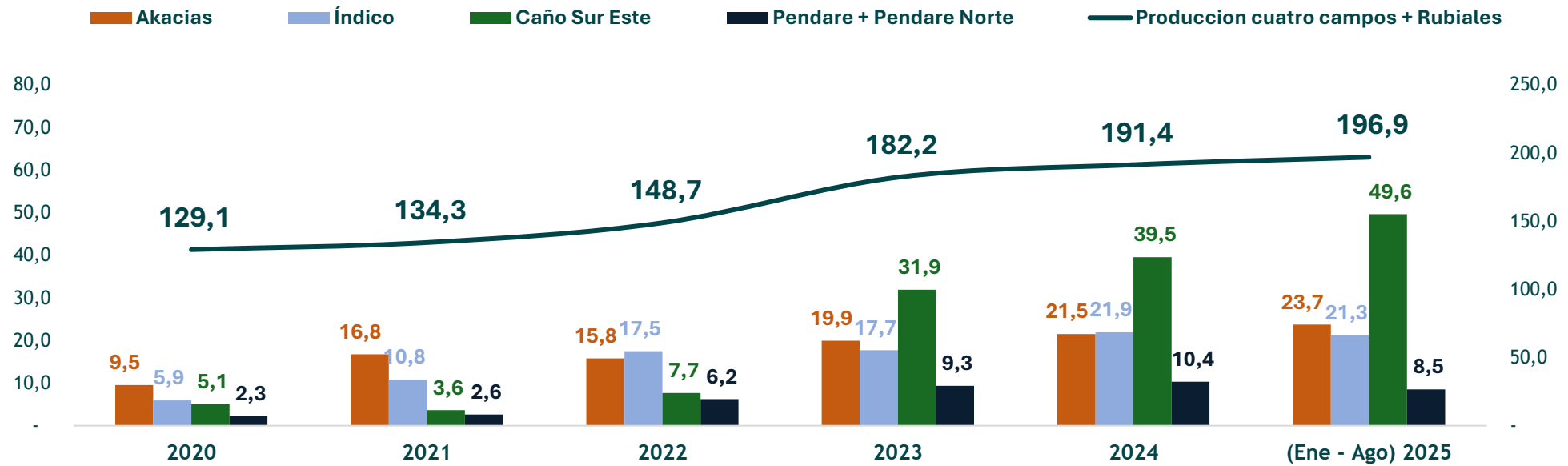
Promedio cuatro campos + Rubiales  
Enero - Agosto 2025

**196,9** KBPD

▲ +1,1% (2,1 KBPD) vs.  
(Ene - Ago) 2024

# Producción Petróleo: Cinco campos

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 agosto de 2025. Si se suma la producción del campo Rubiales (93,7 KBPD), estos campos representaron entre enero y agosto de 2025 el 26,4% (196,9 KBPD) de la producción nacional.

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

- Caño Sur presentó un incremento de 3,0% (1,6 KBPD), registrando una producción de 54,2 KBPD.
- Akacias registró un incremento de 5,7% (1,4 KBPD), produciendo 25,9 KBPD.
- Índico incrementó su producción en 0,2% (0,05 KBPD), alcanzando 23,3 KBPD.
- Pendare y Pendare Norte incrementaron su producción en 1,8% (0,1 KBPD), alcanzando 8,0 KBPD.

Promedio mensual  
Agosto 2025

**1.218** MPCD

▼ -15,1% anual (-215,9 MPCD)

▲ +1,9% mensual (22,5 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Agosto 2025

**1.269** MPCD

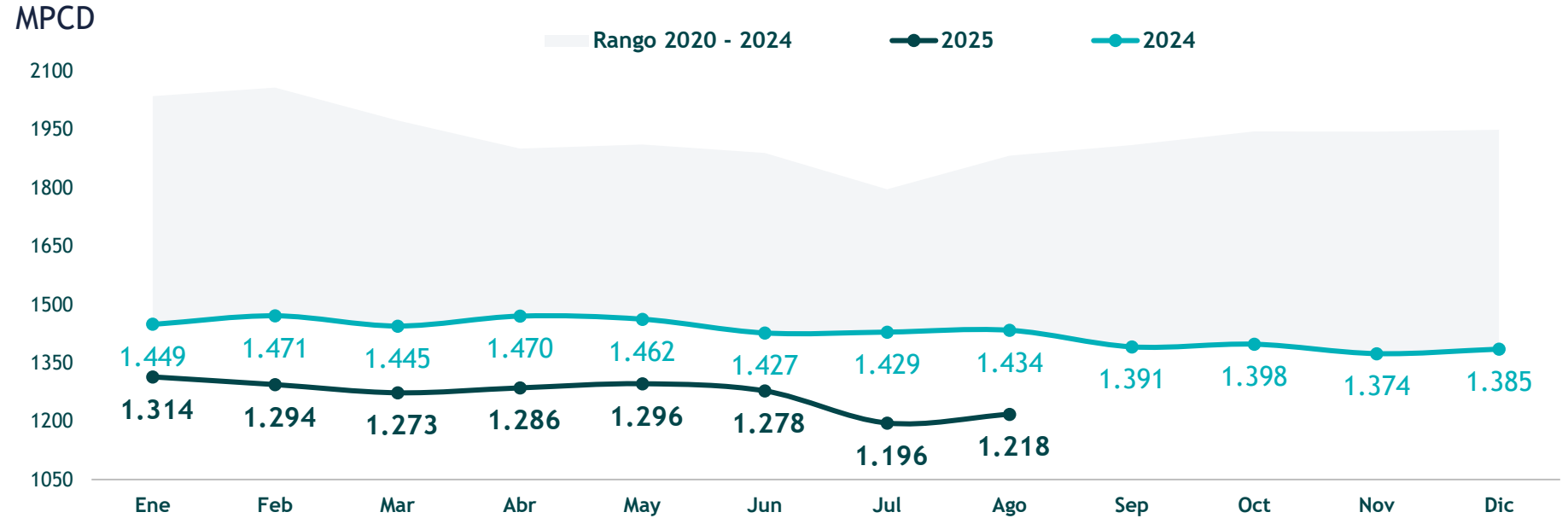
▼ -12,4% anual (-179,3 MPCD)

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 agosto de 2025, la producción fiscalizada de gas en Colombia fue de 1.218 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 15,1% frente al mismo mes de 2024 (-215,9 MPCD) y un incremento del 1,9% respecto a julio de 2025 (22,5 MPCD).

El incremento mensual se explica principalmente por el aumento en la producción del departamento de Sucre, que pasó de 87,7 a 101,9 MPCD, lo que equivale a un crecimiento del 16,1% (+14,1 MPCD), y del departamento de Casanare, que pasó de 745,8 a 759,4 MPCD, un incremento del 1,8% (+13,6 MPCD). El principal campo con aumento fue Floreña Mirador (Casanare), cuya producción subió de 28,8 a 50,2 MPCD, lo que representa un alza del 74,3% (+21,3 MPCD).

Durante el período enero-agosto de 2025, la producción promedio fue de 1.269 MPCD, lo que refleja una reducción del 12,4% (179,3 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Promedio mensual  
Agosto 2025

**800,0** MPCD

▼ -16,2% anual (-155,0 MPCD)

▲ +0,4% mensual (3,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Agosto 2025

**807,9** MPCD

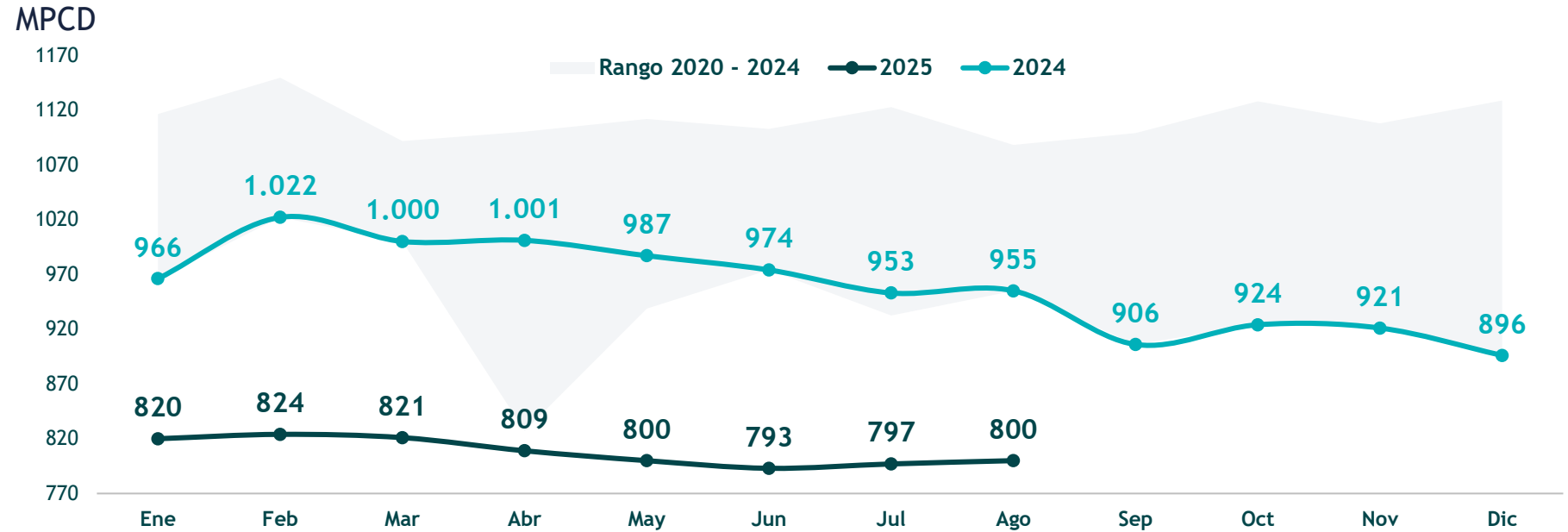
▼ -17,7% anual (-174,0 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**958,5** MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs.  
2023

# 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.)

En agosto de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 800,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 16,2% frente al mismo mes de 2024 (155,0 MPCD menos) y un incremento del 0,4% respecto a julio de 2025 (equivalente a 3,0 MPCD más).

Durante el período enero-agosto de 2025, la producción promedio se ubicó en 807,9 MPCD, lo que representa una caída del 17,7% (174,0 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 981,9 MPCD.

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Septiembre 2025

**174,6** MPCD

▼ -42,5% anual (-128,8 MPCD)

▲ +16,0% mensual (24,1 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Septiembre 2025

**170,8** MPCD

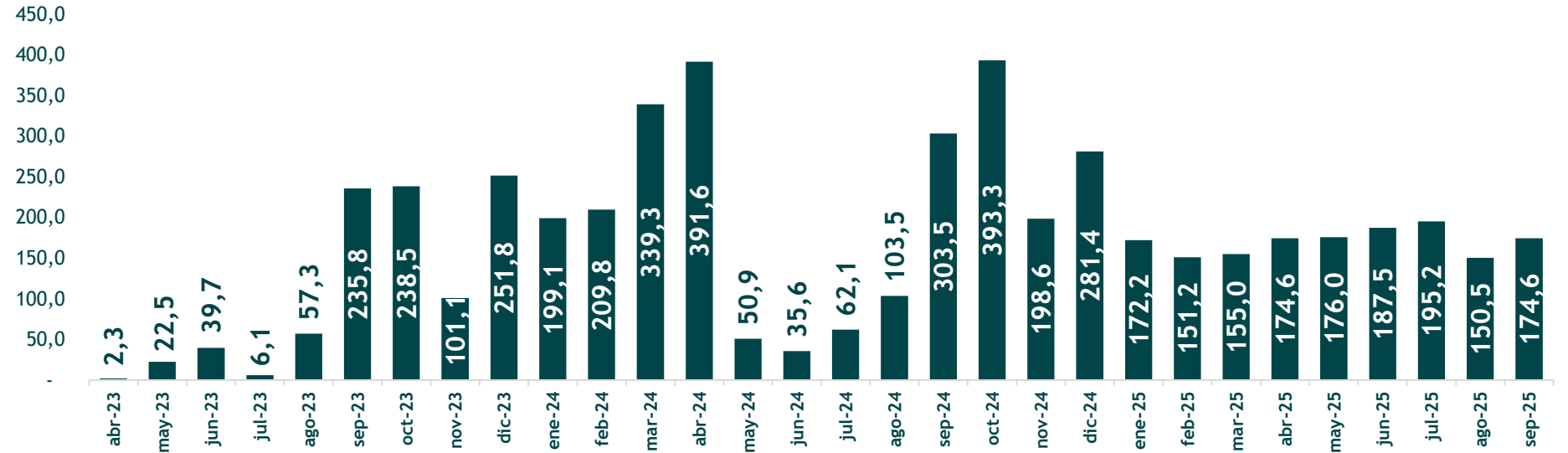
▼ -9,4% anual (-17,6 MPCD) vs.  
(Ene - Sep) 2024

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.

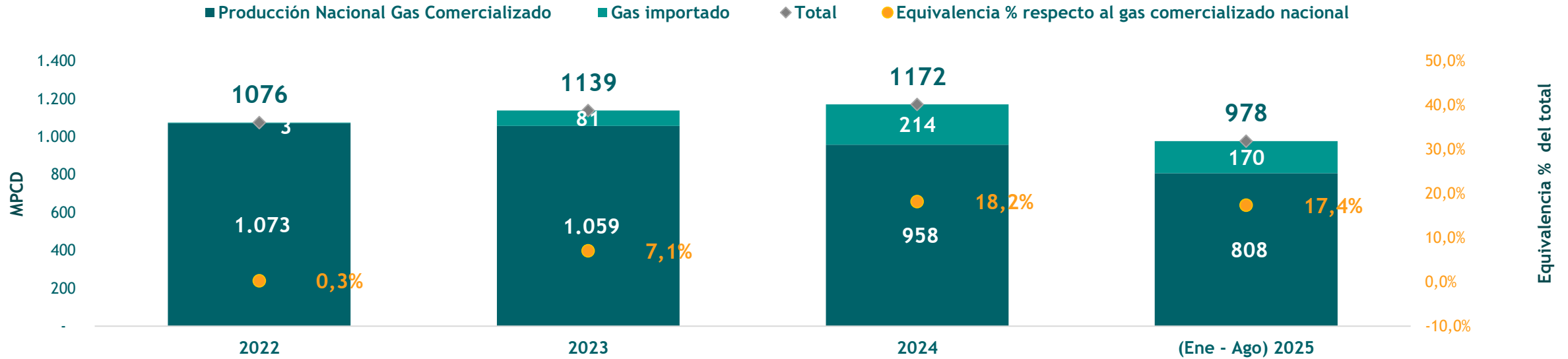
\*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En Septiembre de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.239,0 MPC, con un promedio diario de 174,6 MPCD. Este valor representó una disminución del 42,5% (128,8 MPCD menos) frente al promedio registrado en septiembre de 2024, cuando se importaron 9.103,9 MPC, equivalentes a 303,5 MPCD. En comparación con agosto de 2025, se observó un incremento del 16,0% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 24,1 MPCD más.

Entre enero y septiembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,8 MPCD, lo que representa una reducción del 9,4% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 188,4 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.

Durante enero y agosto de 2025, las importaciones de gas promediaron 170 MPCD, equivalentes al 17,4% del gas comercializado en el país durante ese periodo, frente a una producción nacional promedio de gas comercializado de 808 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

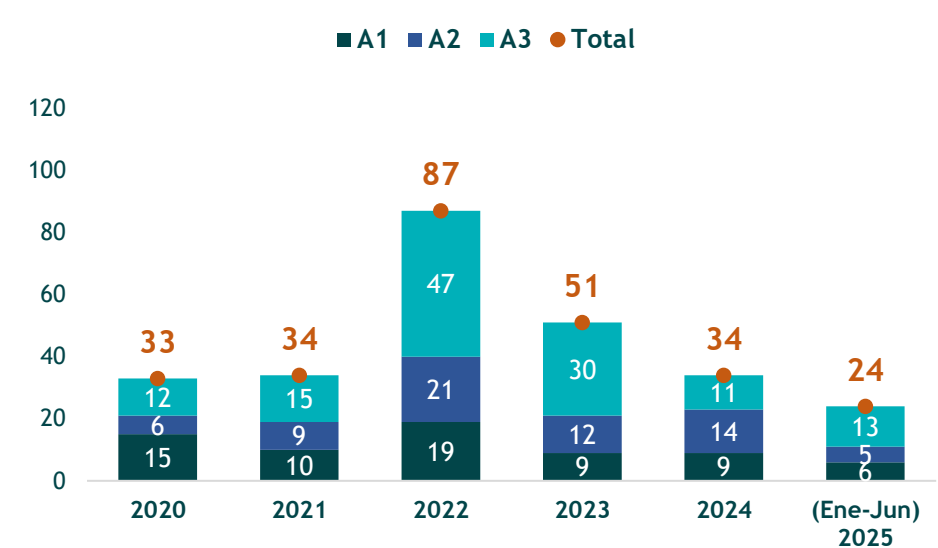
## N° de Pozos



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

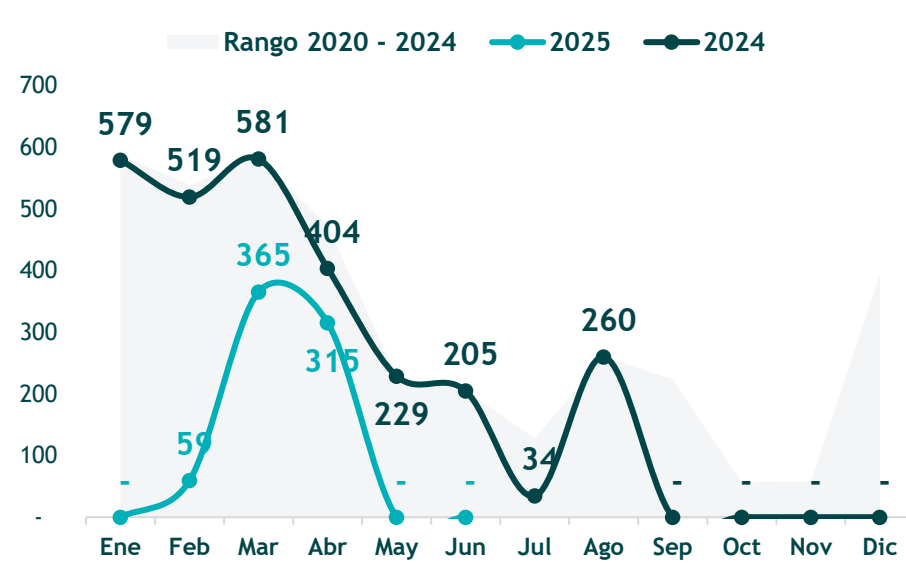
## Acumulado Sísmica Adquirida (Ene - Jun) 2025

**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

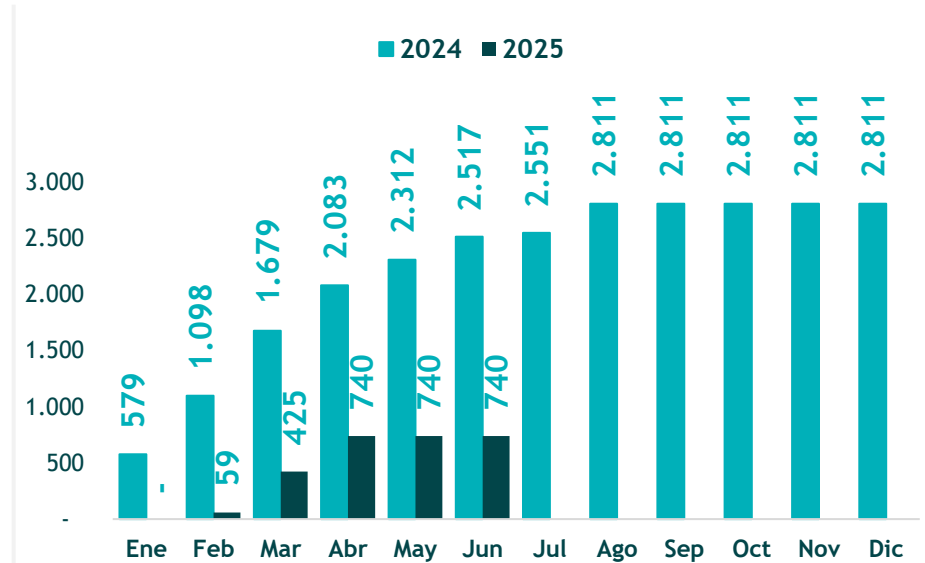


Fuente: ANH, cálculos Campetrol.  
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

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

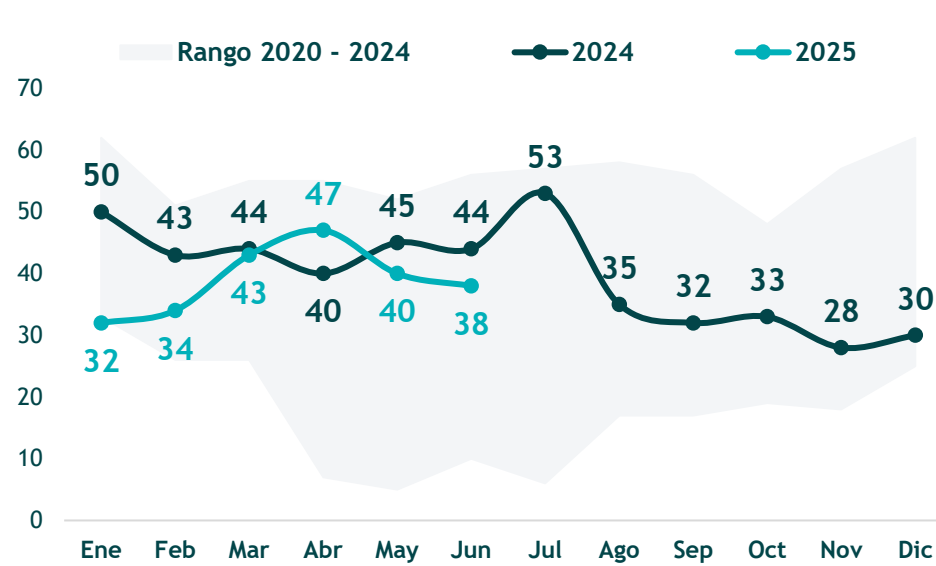
▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs.  
(Ene - Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados  
Enero - Diciembre 2024

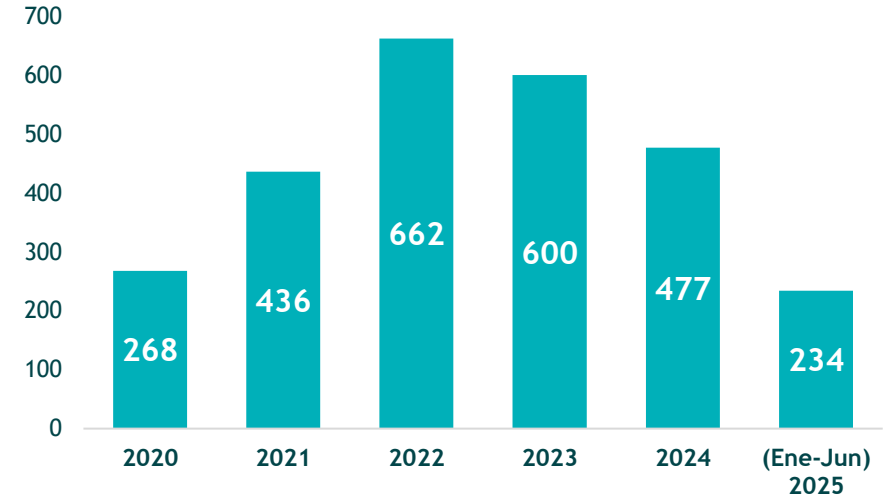
**477** pozos

▼ -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  
Septiembre 2025

**112** Equipos

▲ +2,8% anual (3 Equipos)

▬ =-% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Septiembre 2025

**110** Equipos

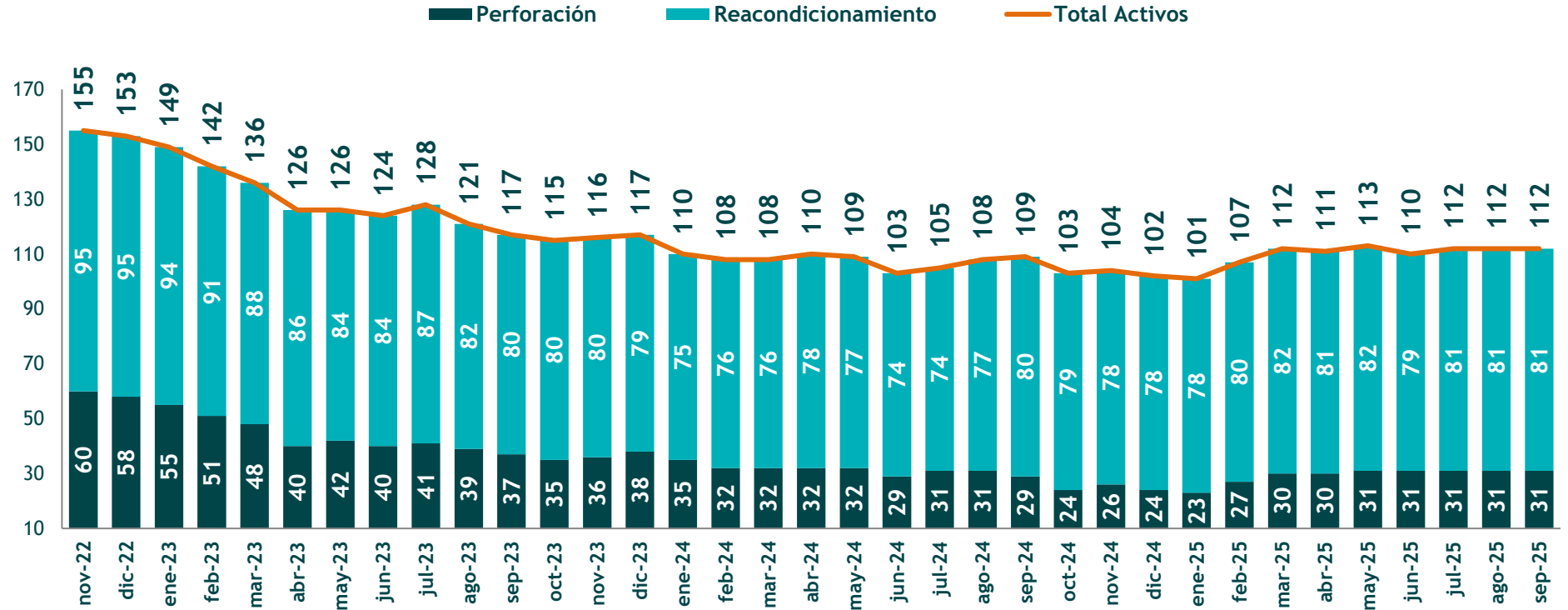
▲ +2,1% anual (2 Equipo) vs.  
(Ene - Sep) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**107** Equipos

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

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En septiembre 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 2,8% en comparación con el mismo mes del año anterior (tres taladros más) y permaneció igual frente al mes anterior, agosto de 2025.

Durante los primeros ocho meses del año, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 2,1% respecto al mismo periodo en 2024, dos talados más.

# Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual  
Septiembre 2025

**31** Equipos

▲ +6,9% anual (2 Equipos)

▬ -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Septiembre 2025

**29** Equipos

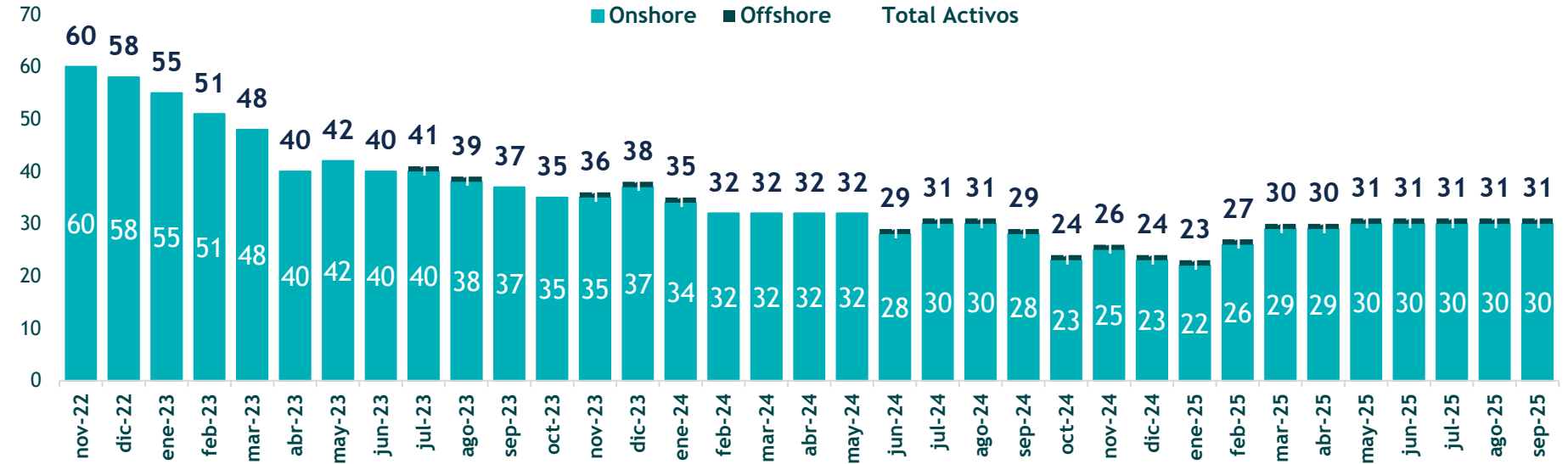
▼ -6,4% anual (-2 Equipos) vs.  
(Ene - Sep) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**30** Equipos

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

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

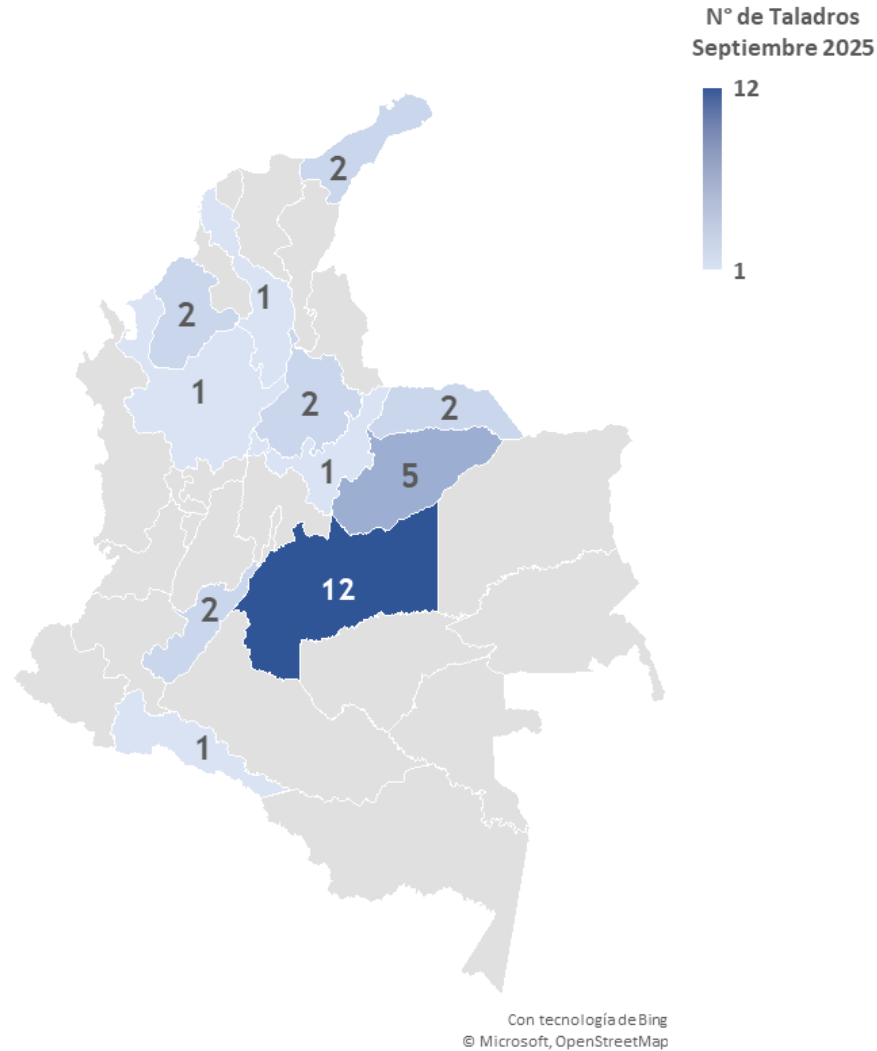
\*Offshore: Taladro costa afuera

En septiembre de 2025, de los 112 equipos activos en Colombia, 31 realizaron operaciones de perforación, de los cuales uno permaneció en stand by debido a condiciones de entorno y uno de movilización en el Meta. El número de equipos aumentó 6,9% frente al mismo mes de 2024 (septiembre de 2024) y se mantuvo constante respecto al mes anterior, agosto de 2025.

El balance operativo mensual reflejó la entrada en operación de dos equipos, ubicados en los departamentos de Huila y Arauca. Asimismo, dos equipos que estuvieron en operación durante agosto en los departamentos de Meta y Córdoba finalizaron actividades en septiembre.

Entre enero y septiembre de 2025, los equipos promediaron 29 taladros, representando una disminución de 6,4% (dos equipos menos) frente a lo reportado en el mismo período de 2024.

# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación Septiembre 2025



#	Departamento	N° de Taladros		
		sep-24	ago-25	sep-25
1	META	14	14	12
2	CASANARE	6	5	5
3	CÓRDOBA	1	3	2
4	GUAJIRA	1	2	2
5	SANTANDER	1	2	2
6	ARAUCA	3	1	2
7	BOYACÁ	1	1	1
8	PUTUMAYO	0	1	1
9	BOLIVAR	0	1	1
10	ANTIOQUIA	0	1	1
	OTROS	2	0	2
	<b>Total</b>	<b>29</b>	<b>31</b>	<b>31</b>

# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual  
Septiembre 2025

**81** Equipos

▲ +1,3% anual (1 Equipos)

▬ -% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Septiembre 2025

**81** Equipos

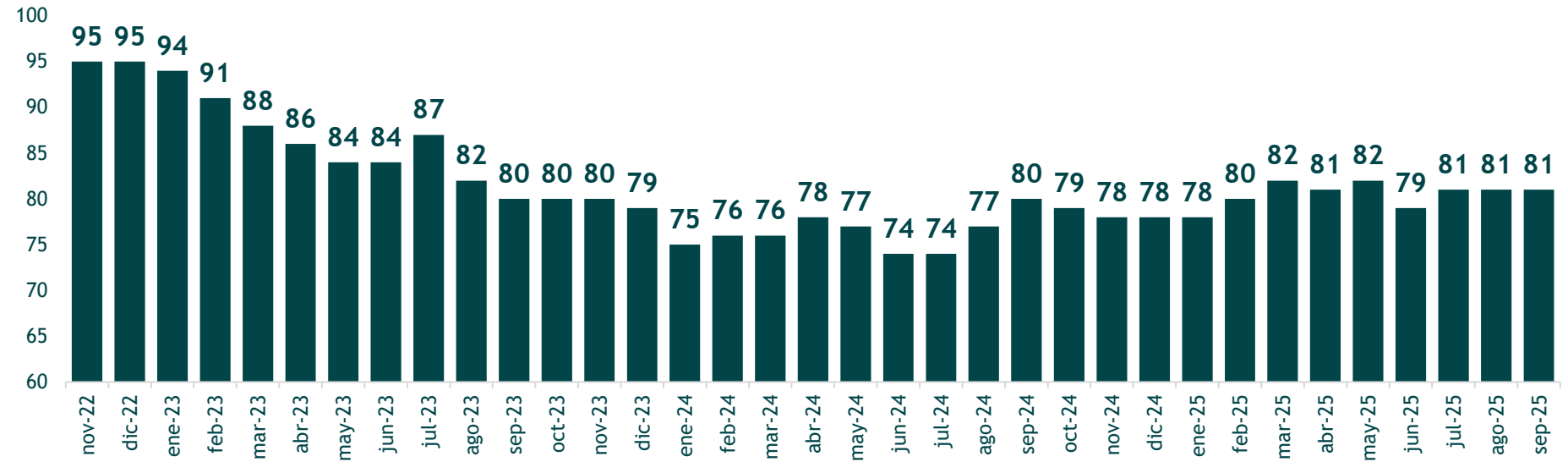
▲ +5,5% anual (4 Equipos) vs.  
(Ene - Sep) 2024

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2024

**77** Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs.  
2023

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En septiembre de 2025, se registraron 81 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 1,3% (un equipo más) frente al mismo mes de 2024.

Frente a agosto de 2025, el número de equipos permaneció igual. Durante el mes, ingresaron dos equipos: uno en Arauca y otro en Casanare. Por otro lado, dos equipos que habían estado activos en agosto en Meta y Boyacá cesaron operaciones.

Con el reporte de septiembre, los taladros de reacondicionamiento alcanzaron, en 2025, un promedio de 81 equipos (4 equipos más), un incremento de 5,5% 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.

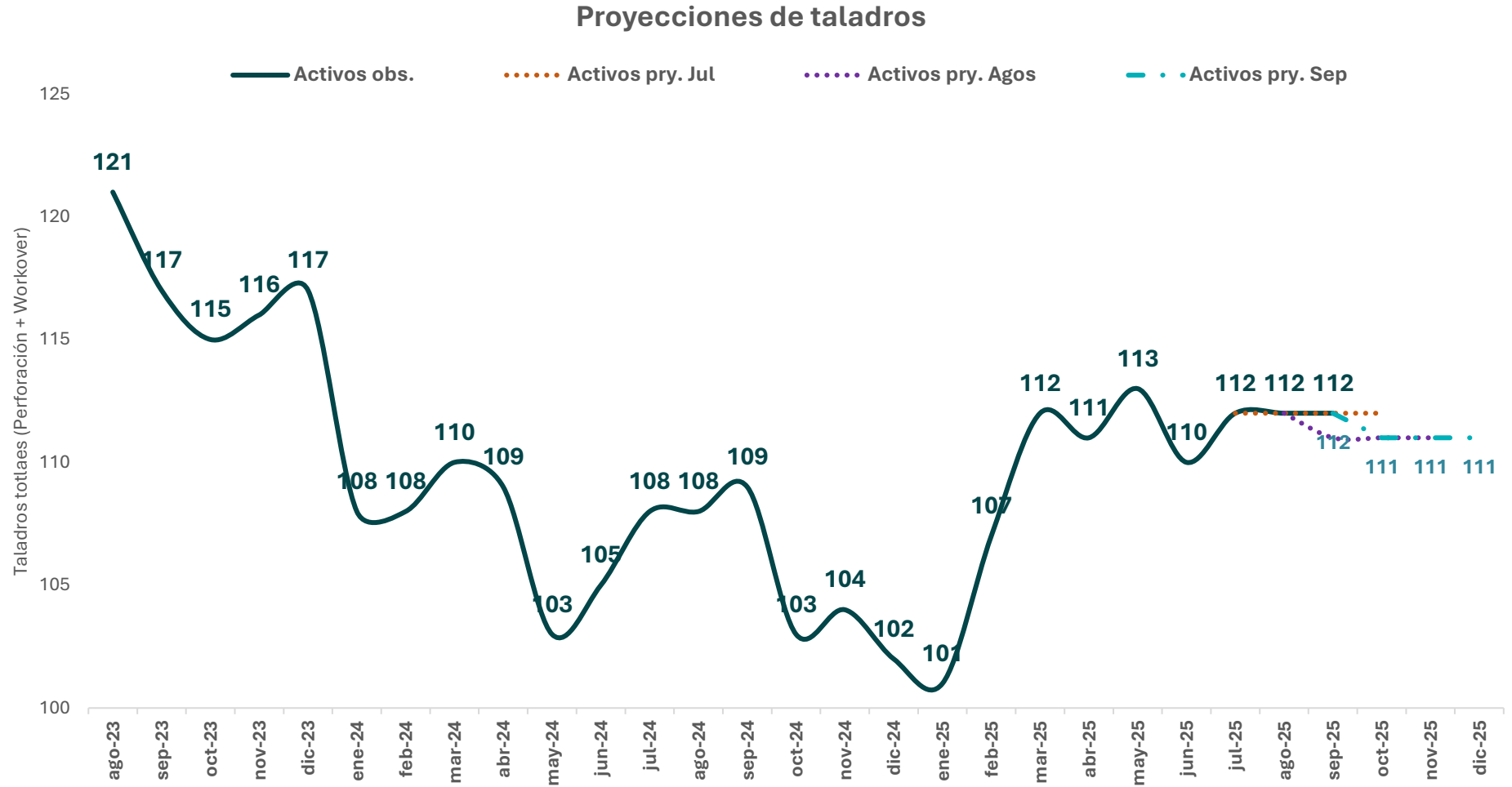
# Proyección de actividad de taladros Colombia

## N° Taladros

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

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

En cuanto a los equipos de reacondicionamiento, se proyecta que el número permanezca en 80 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. Jul	pry. Agos	pry. Sep	Ene	pry. Jul	pry. Agos	pry. Sep	obs.	pry. Jul	pry. Agos	pry. Sep	
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				81				112				
ago-25	1	0	30	31	31			81	81			112	112			
sep-25	1	1	29	31	31	31		81	81	80		112	112	111		
oct-25						31	31	31		81	80	80		112	111	111
nov-25							31	31			80	80			111	111
dic-25								31				80				111

Fuente: CAMPETROL

# 5. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

# Reporte de alertas de entorno - Septiembre

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

# Reporte de alertas de entorno - Octubre

Fecha	Depto./Mpio.	Temas abordados	Conclusiones y compromisos	Estado
22 de sept - 24 de sept	Santander - Barrancabermeja	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a centro de servicios</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueo a centro de operaciones por asociación ASOTRABAC solicitando contratación de transporte.</li> <li>Solicitud de apoyo a la alcaldía y enlace ETH y levantamiento del bloqueo el 24 de septiembre.</li> </ul>	Cerrado
2 de oct - 6 de oct	Meta - Acacías	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos en entrada a base de operaciones</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueo a estación Acacías por parte de asociación ATCOCAM solicitando contratación de MOL.</li> <li>Articulación con alcaldía y enlace de hidrocarburos para instalación de mesa de trabajo el 6 de octubre.</li> </ul>	Cerrado
10 de oct - actualidad	Meta - Guamal	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueo a operaciones en base Ecopetrol</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos por parte de transportadores solicitando contratación de carrotanques.</li> <li>Solicitud de apoyo al enlace de hidrocarburos de la alcaldía y a la gobernación del Meta.</li> </ul>	Abierto

# 6. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

# 7. NUEVOS COMPROMISOS

Fuente: Pexels (Tom Fournier)



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

**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