

# COMITÉ DE TALADROS Y PRODUCCIÓN



Fuente: Ecopetrol



Fuente: Ecopetrol

Fuente: Ecopetrol, Refinería Barrancabermeja



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

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



|  |  |  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|--|--|
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



|  |  |  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|--|--|
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



|  |  |  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|--|--|
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



|  |  |  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|--|--|
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

# COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

|  |   |  |   |   |   |   |
|--|---|--|---|---|---|---|
|  |  |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |   |

## MÁS INFORMACIÓN

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

# AGENDA

15 de abril de 2026

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

**PRIMERA SESIÓN**

Jueves, 29 de enero/26  
8:00 a.m. – 12:00 m  
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



**SEGUNDA SESIÓN**

Viernes, 30 de enero/26  
8:00 a.m. – 12:30 p.m.  
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



**PLAN DE INVERSIONES 2026**  
**UPSTREAM + MIDSTREAM +**  
**DOWNSTREAM + ABASTECIMIENTO**

**TERCERA SESIÓN**

Miércoles, 4 de febrero/26  
8:00 a.m. – 10:30 a.m.  
Sesión Virtual



**OPORTUNIDADES B&S VENEZUELA**



**CUARTA SESIÓN**

Viernes, 6 de febrero/26  
8:00 a.m. – 11:30 a.m.  
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



**QUINTA SESIÓN**

Miércoles, 11 de febrero/26  
8:00 a.m. – 11:30 a.m.  
Módulo 1 – Piso 7, Club El Nogal



**SEXTA SESIÓN**

Jueves, 12 de febrero/26  
8:00 a.m. – 12:30 p.m.  
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



**SEPTIMA SESIÓN**

Lunes, 20 de febrero/26  
2:00 p.m. – 6:00 p.m.  
Salón Buenos Aires, Club El Nogal



**RUEDA DE RELACIONAMIENTO**

Martes, 17 de febrero/25  
Salón Buenos Aires, Club El Nogal

**1ra. Rueda de  
Relacionamiento  
2026**

# ASAMBLEA GENERAL DE MIEMBROS 2026



Creciendo juntos:  
Gobierno, Industria y Territorio

Save the date

# 22 ABRIL

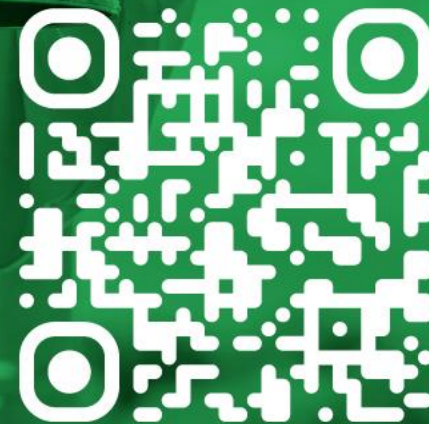
## MIÉRCOLES 2026

Charla  
oportunidades  
en Venezuela  
3:00 PM  
Presencial

Asamblea  
General 2026  
4:00 PM  
Modalidad  
Presencial y virtual

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

Reserve la fecha  
en su agenda escaneando



Haga clic aquí para conocer  
los documentos relacionados

- Convocatoria Asamblea de Miembros.
- Modelo de poder especial.





# VENEZUELA ENERGÉTICA 2026

Integración y  
Competitividad en  
el Mercado Global

abril 27-2026 Hotel Eurobuilding  
Caracas

- ◆ 27 abril: Foro Venezuela Energética 2026 (CPV) – espacio de alto nivel con líderes del sector
- ◆ 28 abril: Agenda de reuniones estratégicas (tributario, legal, económico y logístico)

Beneficios para afiliados:

- ✓ Foro: USD 130 (vs. USD 200)
- ✓ Tiquetes LATAM: 20% de descuento
- ✓ Hotel Eurobuilding: USD 160 + IVA (vs. USD 235)

 Fecha límite de confirmación: 21 de abril – 12:00 m.



### 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



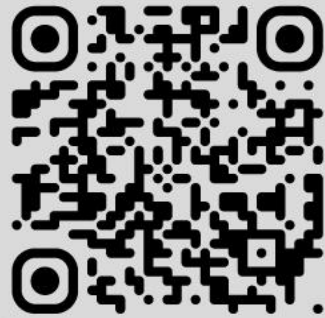
# IX Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

📅 Save the Date

**4 al 6 de noviembre del 2026**

📍 Centro de Convenciones **Cartagena de Indias**

Escanea el QR para separar  
tu fecha en el calendario



Organizan:





Simulacro.  
Unidad flotante de almacenamiento  
y regasificación. Coveñas, Sucre.  
Fotografía de Ecopetrol.



Campo Palo Blanco.  
Llanos Central, Casanare.  
Fotografía de SierraCol.



Trabajadores de la industria.  
Fotografía de Independence.



Refinería de Barrancabermeja.  
Barrancabermeja, Santander.  
Fotografía de Ecopetrol.



# Datos CAMPETROL

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



## Publicación de Datos CAMPETROL



Datos  
CAMPETROL

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

Febrero 12 de 2026  
Estudios Técnico-  
Económicos

Nelson Castañeda  
Presidenta Ejecutiva

Andrés Sánchez  
Director de Asuntos  
Económicos y Comerciales

Patricia Romero  
Coordinadora Técnica O&G&E

Marcos Vela  
Coordinador Técnico O&G&E

Javier Mejía  
Análisis Económico  
Contratista

### Producción de petróleo y gas 2025

**746,5** KBPD **794,2** MPCD

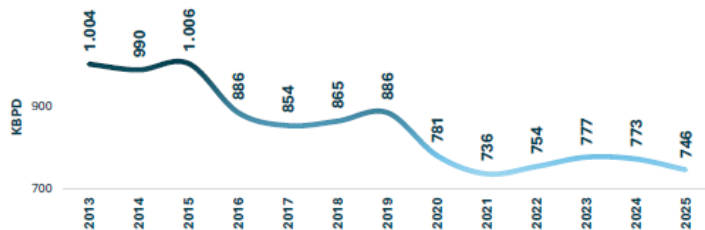
▼ **-3,4 % anual**  
(-26,2 KBPD) vs. 2024

▼ **-17,1 % anual**  
(-164,2 MPCD) vs. 2024

### Impacto de la diferencia de producción

Una reducción de 26,2 KBPD equivale a 9,6 millones de barriles al año, lo que representa una disminución aproximada de \$660 millones dólares anuales en ingresos para la economía del país (\$2,7 billones de pesos\*).

### Producción fiscalizada de Petróleo



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH publicada el 11 de febrero de 2026  
\*Nota: Brent 2025: \$69,04 USD/BI  
TRM 2025: COP \$4.052,89/USD.  
El promedio de producción se calcula de manera ponderada, teniendo en cuenta el número de días de cada mes.

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL [www.campetro.org](http://www.campetro.org) 1/5  
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. [asistenteadministrativa@campetro.org](mailto:asistenteadministrativa@campetro.org)



Datos  
CAMPETROL

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

Febrero 18 de 2021

TRM **\$3.664,26**  
Pesos COL  
BRENT **US\$66,96**  
Dólares por barril  
WTI **US\$62,17**  
Dólares por barril

### Producto Interno Bruto de 2025

PIB Nacional

**2,6%**

▲ (+1,1 p.p.) vs. 2024

PIB Hidrocarburos

**-3,1%**

▼ (-1,0 p.p.) vs. 2024

**-4,3%**

PIB Extracción  
(-3,3 p.p.) vs. 2024

**-0,3%**

PIB Refinación  
(+4,3 p.p.) vs. 2024

### Crecimiento económico 2025

Durante 2025, la economía nacional se expandió un 2,6%, mientras el sector de hidrocarburos tuvo una contracción del 3,1% en este período, acumulando dos años consecutivos de caídas. El sector está compuesto por 1) Las actividades de extracción de petróleo y de gas natural, las cuales tuvieron una caída del 4,3%, y 2) Las actividades de refinación, con una contracción del 0,3% en 2025.

### Crecimiento del PIB Nacional y del PIB de Hidrocarburos



Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información del DANE publicada el 16 de febrero de 2026  
Datos ajustados por efecto estacional y calendario.

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL [www.campetro.org](http://www.campetro.org) 1/7  
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. [asistenteadministrativa@campetro.org](mailto:asistenteadministrativa@campetro.org)



Datos  
CAMPETROL

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

Febrero 20 de 2026

Datos económicos

TRM **\$3.695,72**  
Pesos COL  
BRENT **US\$71,62**  
Dólares por barril  
WTI **US\$66,42**  
Dólares por barril

### Actividad de taladros en Colombia - Enero 2026

Totales

**111** Equipos

▲ **+9,9 % anual** (10 Equipos)

Perforación

**30** Equipos

▲ **+30,4 % anual** (7 Equipos)

Reacondicionamiento

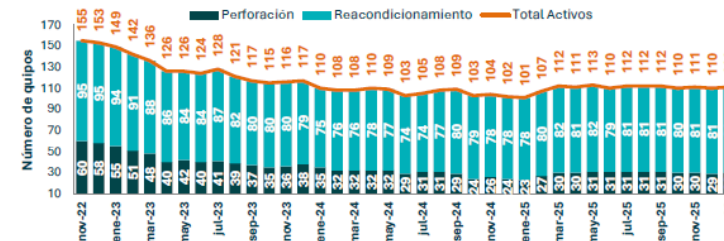
**81** Equipos

▲ **+3,8 % anual** (3 Equipos)

Conteo mensual  
Ene 2026 vs. Ene 2025

### Impacto de la diferencia de equipos

En enero de 2026 se registraron 111 equipos activos (perforación + reacondicionamiento), un aumento del 9,9% frente a enero de 2025 (101 equipos). Este aumento en la actividad operativa se reflejó en un crecimiento estimado del 13,7% sobre el empleo generado\* por la industria, con una ganancia acumulada cercana a 5.500 puestos de trabajo. Para el primer mes del año se estiman 45.825 empleos, de los cuales 7.050 son directos y 38.775 indirectos. En comparación con diciembre de 2025 (110 equipos), se registra un incremento del 0,9% (un equipo más).



Fuente: CAMPETROL  
\*Nota: Un taladro de perforación genera en promedio 100 empleos directos y uno de reacondicionamiento cerca de 50. Cada equipo directo genera 5,5 indirectos (Fedesarrollo, 2012).

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía - CAMPETROL [www.campetro.org](http://www.campetro.org) 1/4  
Carrera 14 # 89 - 48, oficina 603, Edificio Novanta, Bogotá D. C. [asistenteadministrativa@campetro.org](mailto:asistenteadministrativa@campetro.org)



# 2. CONTEXTO MACROECONÓMICO

Fuente: Sierracol (Caño Limón)

Promedio mensual  
Marzo 2026\*

**\$103,1** USD/Bl  
▲ +41,8% anual (\$30,4 USD/Bl)  
▲ +45,5% mensual (\$32,2 USD/Bl)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2026

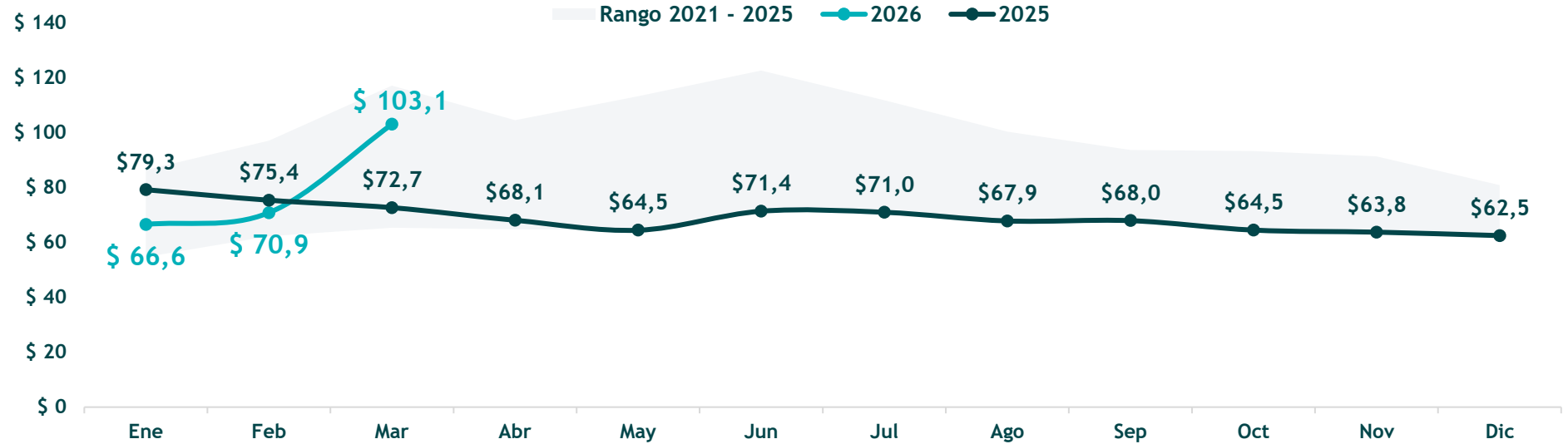
**\$80,2** USD/Bl  
▲ +5,8% anual (\$4,4 USD/Bl)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$69,1** USD/Bl  
▼ -14,2% anual (-\$11,4 USD/Bl)  
vs. 2024

# 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. \*Dato proyectado.

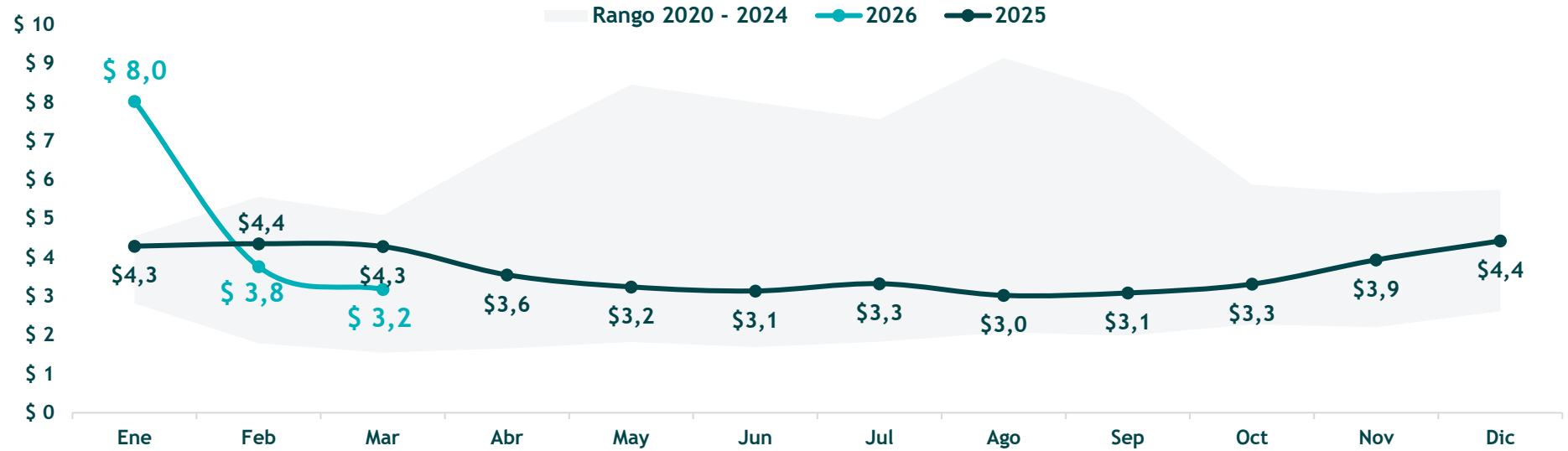
En marzo de 2026, la referencia del precio del petróleo Brent se incrementó respecto a febrero de 2026 en un 45,5%, ubicándose en un promedio de \$103,1 USD/Bl. Respecto a marzo de 2025, la referencia Brent tuvo un aumento del 41,8%, equivalente a \$30,4 USD/Bl.

El resultado de marzo de 2026 muestra el primer promedio mensual superior a \$100 USD/Bl desde agosto de 2022. Este resultado obedeció a un entorno geopolítico afectado por la situación en Oriente Medio.

Durante 2025, la referencia del precio promedio del petróleo Brent de \$69,1 USD/Bl se ubicó por debajo del promedio de 2024 de \$80,5 USD/Bl, lo que equivale a una reducción del 14,2% o de \$11,4 USD/Bl en promedio durante 2025.

# Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

USD/Miles pies cúbicos (MPC)



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

En marzo de 2026, el precio spot del gas natural Henry Hub registró una reducción del 25,7% (-\$1,1 USD/MPC) frente a marzo de 2025, ubicándose en un promedio de \$3,2 USD/MPC. En comparación con febrero de 2026, la disminución se ubicó en 15,5%, equivalentes a \$0,6 USD/MPC.

Durante los primeros tres meses del año, el precio spot del gas natural Henry Hub se ubicó en promedio en \$5,0 USD/MPC, este resultado es un 15,7% superior al registrado en el mismo periodo de 2025, cuando promedió \$4,3 USD/MPC.

Durante 2025, el precio promedio spot del gas natural Henry Hub de \$3,7 USD/MPC se ubicó por encima del promedio de 2024, \$2,3 USD/MPC, lo que representó un aumento del 60,8%.

Promedio mensual  
Marzo 2026\*

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

▼ -25,7% anual (-\$1,1 USD/MPC)

▼ -15,5% mensual (-\$0,6 USD/MPC)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2026

**\$5,0** USD/MPC

▲ +15,7% anual (\$0,7 USD/MPC)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$3,7** USD/MPC

▲ +60,8% anual (\$1,4 USD/MPC)  
vs. 2024

Promedio mensual  
Abril 2026

**\$3.614** COP/USD

▼ -15,5% anual (-\$660,3 COP)

▼ -2,8% mensual (-\$103,8 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2026

**\$3.675** COP/USD

▼ -12,7% anual (-\$534,6 COP)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$4.053** COP/USD

▼ -0,5% anual (-\$22 COP) vs  
2024

# Tasa de cambio USD/COP - TRM

COP/USD



Fuente: [Banco de la República](#).

Para abril de 2026, la tasa de cambio frente al dólar de EE.UU. cerró en un promedio de \$3.614 (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 15,5% del peso colombiano frente al mismo mes de 2025 (-\$660,3), y del 2,8% (-\$103,8) en comparación con el promedio registrado en el mes inmediatamente anterior.

En lo corrido de 2026, enero a abril, la tasa de cambio se ubicó en \$3.675, esta cifra es un 12,7% inferior a la registrada en igual lapso de 2025, cuando se ubicó en \$4.210, esta diferencia es equivalente a \$535.

Durante 2025, la tasa de cambio promedió \$4.053 pesos por dólar, un 0,5% inferior a los \$4.075 registrados durante 2024.

# Índice de Precios al Consumidor - IPC

## Variación mensual

Marzo 2026

**0,78%**

▲ +0,25 pp. anual

▼ -0,30 pp. mensual

## Variación anual

Marzo 2026

**5,56%**

▲ 0,47 pp. anual

▲ +0,26 pp. mensual

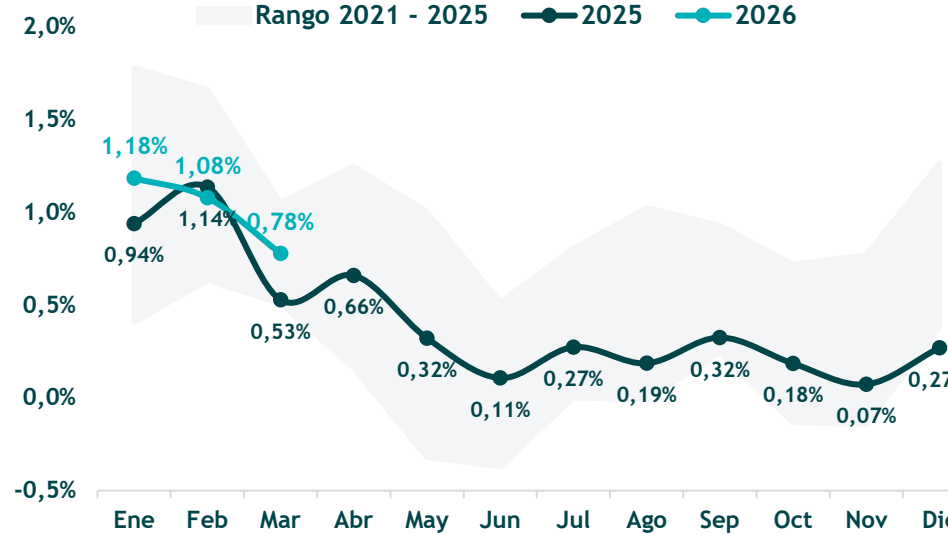
## Año anterior

Enero - Diciembre 2025

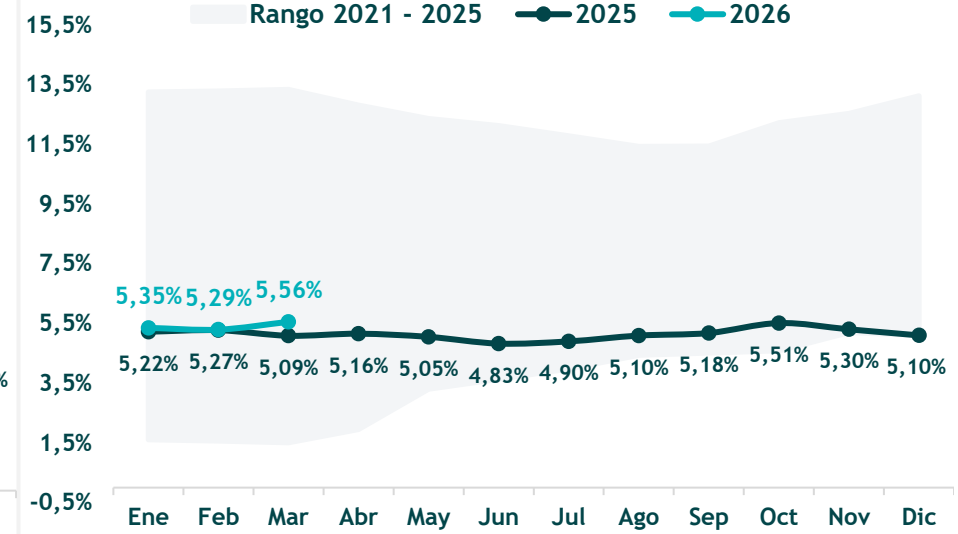
**5,10%**

▼ -0,10 pp. anual

## Var. % Mensual



## Var. % Anual



Pp: puntos porcentuales  
Fuente: [DANE](#).

Según el DANE, en marzo de 2026 el IPC registró una variación de 0,78% en comparación con febrero de 2026. Las subclases que más contribuyeron en este mes al crecimiento de precios fueron: frutas frescas (8,66%), electricidad (2,78%), servicios de comunicación fija y móvil y provisión a internet (3,15%), comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (0,93%) y arriendo imputado (0,48%)

En términos anuales, el IPC registró una variación de 5,56% en comparación con marzo de 2025. En el último año, las subclases que más aportaron al crecimiento de precios fueron: comidas en establecimientos de servicio a la mesa y autoservicio (9,94%), arriendo imputado (4,83%), transporte urbano (10,77%), arriendo efectivo (4,84%), carne de res y derivados (12,12%)

# Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual  
Marzo 2026

**1,39%**

▲ +2,81 pp. anual

▲ +1,17 pp. mensual

Variación anual  
Marzo 2026

**-1,14%**

▼ -17,45 pp. anual

▲ +2,74 pp. mensual

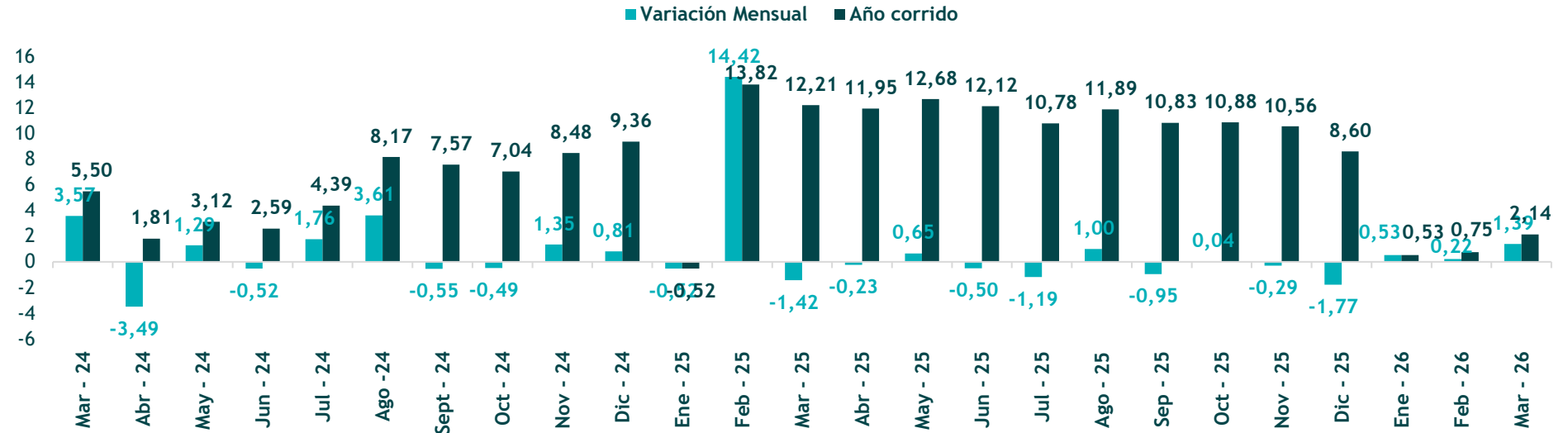
Año anterior

Enero - Diciembre 2025

**8,60%**

▼ -2,58 pp. anual

Var. % Mensual



Pp: puntos porcentuales  
Fuente: [DANE](#).

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) registró, en la subclase de gas, una variación mensual durante marzo de 2026 de 1,39%, frente a febrero de 2026, este resultado es 1,17 p.p. superior al registrado en el mes anterior cuando se ubicó en 0,22%.

Durante el mes de marzo, la subclase de gas tuvo una variación anual de -1,14%, un resultado 17,45 p.p. inferior al registrado en el mismo mes de 2025 cuando se ubicó en 16,31%.

Durante 2025, el IPC de la subclase de gas se ubicó en un 8,60%. Por ciudades, se encuentra que las que tuvieron los mayores incrementos fueron: Florencia (32,43%); Tunja (25,85%); Popayán (23,89%), Bogotá D.C. (16,98%) y Villavicencio (13,09%).

Variación mensual  
Marzo 2026\*

**3,94%**  
▲ +4,54 pp. anual  
▲ +2,62 pp. mensual

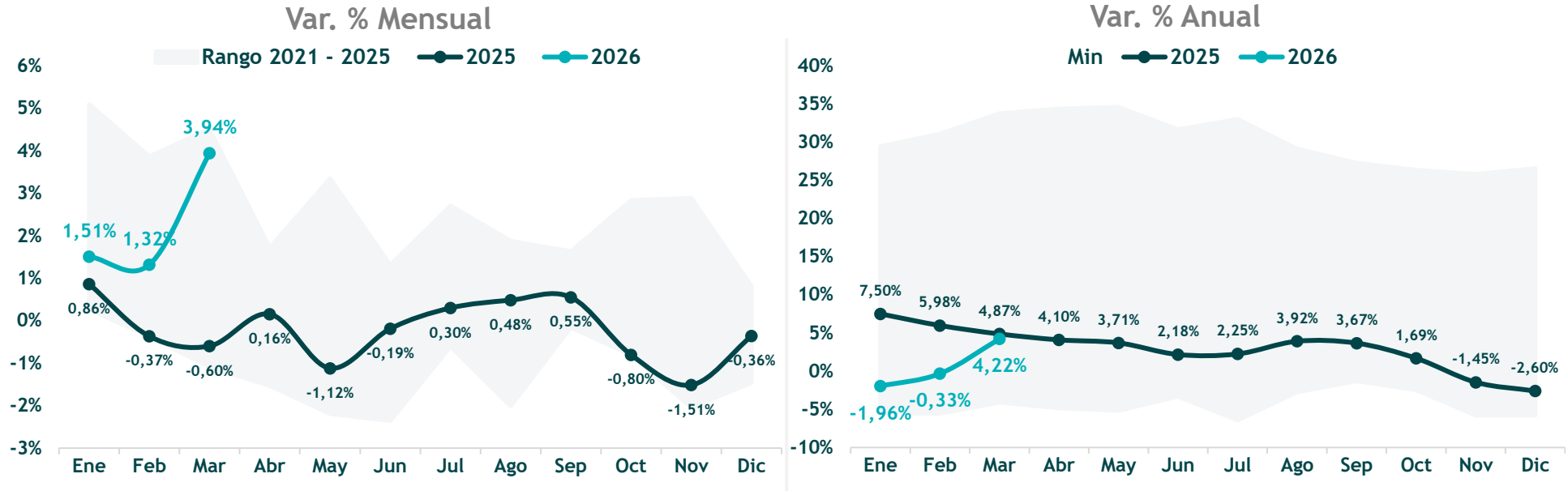
Variación anual  
Marzo 2026\*

**4,22%**  
▼ -0,65 pp. anual  
▲ +4,55 pp. mensual

Año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**-2,60%**  
▼ -9,81 pp. anual

# Índice de Precios al Productor - IPP



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

Según el DANE el IPP preliminar de la producción nacional en marzo de 2026 presentó una variación de 3,94% respecto a febrero de 2026. El sector de minas y canteras presentó una variación de 25,77% y aportó 3,10 puntos porcentuales de los 3,94% registrados en el mes. Durante este mes los aceites de petróleo y aceites obtenidos de minerales bituminosos, crudos registraron un incremento de sus precios en 36,77% y fueron la subclase que más aportó al crecimiento del IPP en el mes.

Por otra parte, en marzo de 2026, el IPP de la producción nacional presentó una variación anual de 4,22%, comparado con el mismo mes de 2025. El único sector que registró una variación superior a la media fue explotación de minas y canteras con 10,83%. Los sectores de agricultura, ganadería y pesca (4,05%) e industria (2,87%) presentaron variaciones inferiores a la media (4,22%).

# Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual  
Marzo 2026

**\$1,564**MUSD

▲ +7,2% anual (\$105 MUSD)  
▲ +78,8% mensual (\$689 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Marzo 2026

**\$3.438**MUSD

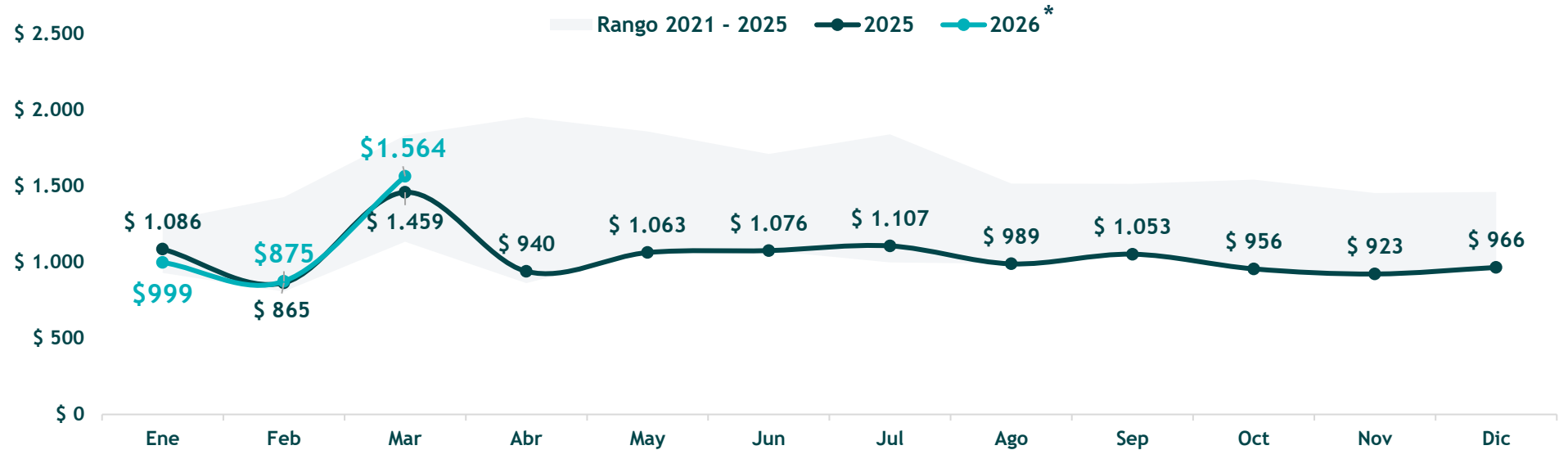
▲ +0,8% anual (\$28 MUSD)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**\$12.482**MUSD

▼ -17,0% anual (-\$2.550 MUSD)  
vs. 2024

Millones de dólares (MUSD) FOB



Fuente: [DANE](#)

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

De acuerdo con información preliminar del DANE, en marzo de 2026, las exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$1.564 MUSD FOB, un 7,2% más que en el mismo mes de 2025 (\$105 MUSD) y un 78,8% superior a febrero de 2026. En este mes, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 29,4% de las exportaciones totales. El resultado de marzo es el más alto para un mes desde julio de 2022.

En lo corrido de 2026, enero a marzo, las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$3.438 MUSD FOB, un 0,8% superior a los \$3.410 MUSD FOB alcanzados en igual periodo de 2025, crecimiento equivalente a \$28 MUSD FOB.

Entre enero y diciembre de 2025, se exportaron un total de \$12.482 MUSD FOB, un 17,0% inferior al valor registrado durante el mismo período en 2024 cuando se ubicaron en \$15.033 MUSD FOB. Durante 2025, las exportaciones en mención representaron el 24,9% del total de exportaciones del país.

# Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual  
Marzo 2026

**471** KBPD

▼ -17,5% anual (-100 KBPD)

▲ +3,1% mensual (14 KBPD)

Promedio anual acumulado  
Enero - Marzo 2026

**456** KBPD

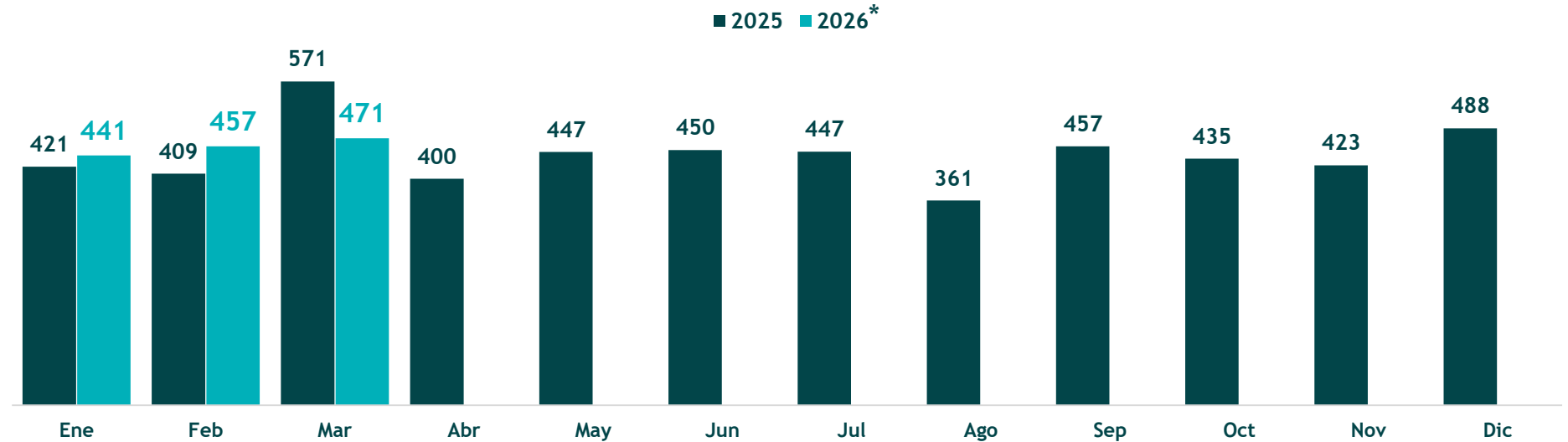
▼ -2,7% anual (-13 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**440** KBPD

▼ -7,7% anual (-37 KBPD) vs.  
2024

KBPD



Fuente: [DANE](#)

\*Dato preliminar y último disponible

En Marzo de 2026 se exportó un total de 471 KBPD, evidenciando una contracción del 17,5% (-100 KBPD) frente a igual mes de 2025. Comparado con el mes de febrero de 2026, se registró un incremento del 3,1%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en este mes representaron el 64% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional en el mes.

En los primeros tres meses de 2026, las exportaciones de crudo se ubican en 456 KBPD, un 2,7% inferior a los 469 KBPD registrados en igual periodo de 2025, esta reducción es equivalente a 13 KBPD.

En promedio, entre enero y diciembre de 2025, las exportaciones se ubicaron en 440 KBPD, lo cual fue un 7,7% (-37 KBPD) inferior a lo registrado en el mismo periodo de 2024.

# 3. PRESENTACIÓN INFORME DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol



# 3.1 ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

Fuente: Tenaris



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

Promedio mensual  
Febrero 2026

**734,9** KBPD

▼ -2,7% anual (-20,7 KBPD)

▼ -1,5% mensual (-11,5 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Febrero 2026

**741,0** KBPD

▼ -2,9% anual (-22,1 KBPD)

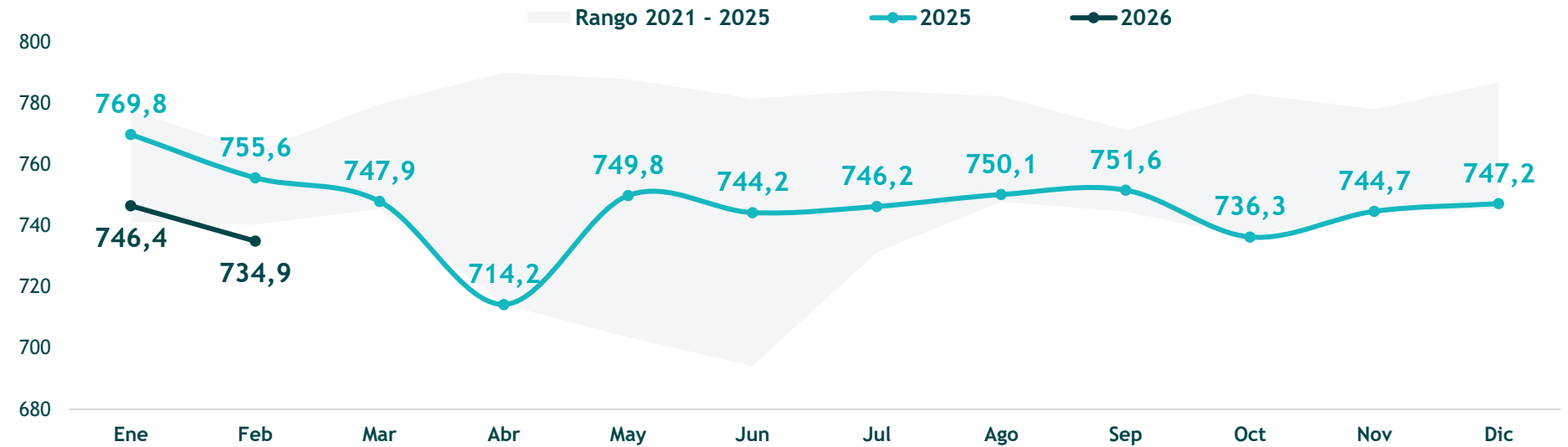
Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**746,5** KBPD

▼ -3,4% anual (-26,2 KBPD) vs.  
2024

# 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.

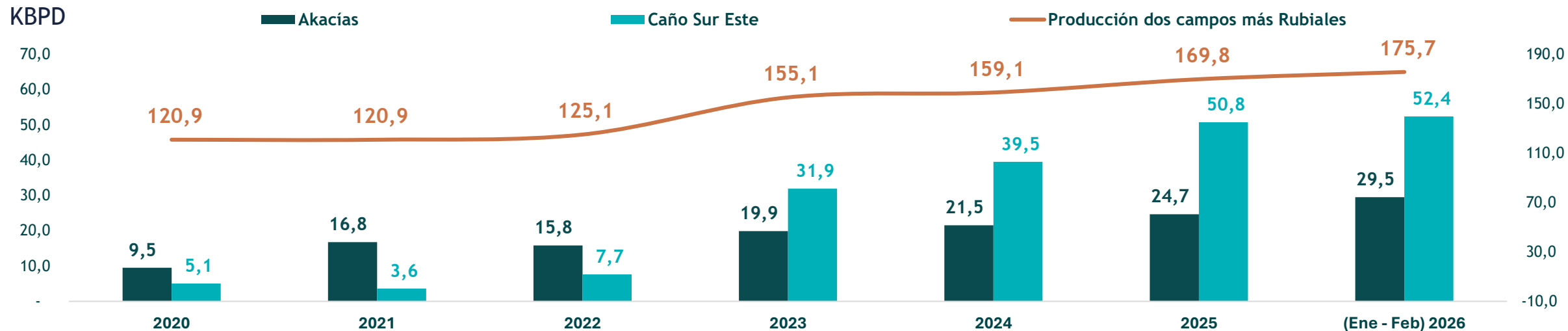
En febrero de 2026, la producción promedio diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 734,9 KBPD, lo que representa una disminución del 2,7% frente a febrero de 2025 (20,7 KBPD menos) y del 1,5% respecto a enero de 2026 (11,5 KBPD menos).

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos ([ANH](#)), la variación mensual se explicó por factores operativos y de entorno, asociados al relacionamiento con comunidades y a la gestión de activos (condiciones propias de la madurez de los campos, incluyendo la declinación natural). En este contexto, se destaca la entrada en operación de nuevos pozos, como Rex NE-14 y la puesta en marcha de Andina-3HZ, en el departamento de Arauca.

Durante el período enero - febrero de 2026, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 741,0 KBPD, lo que representa una disminución del 2,9% frente al mismo periodo de 2025, equivalente a 22,1 KBPD menos.

# Campos clave con campañas de perforación

## Producción de petróleo



Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

\*Producción dos campos más Rubiales: Se refiere a la suma de la producción de Akacías + CSE + Rubiales

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**169,8** KBPD

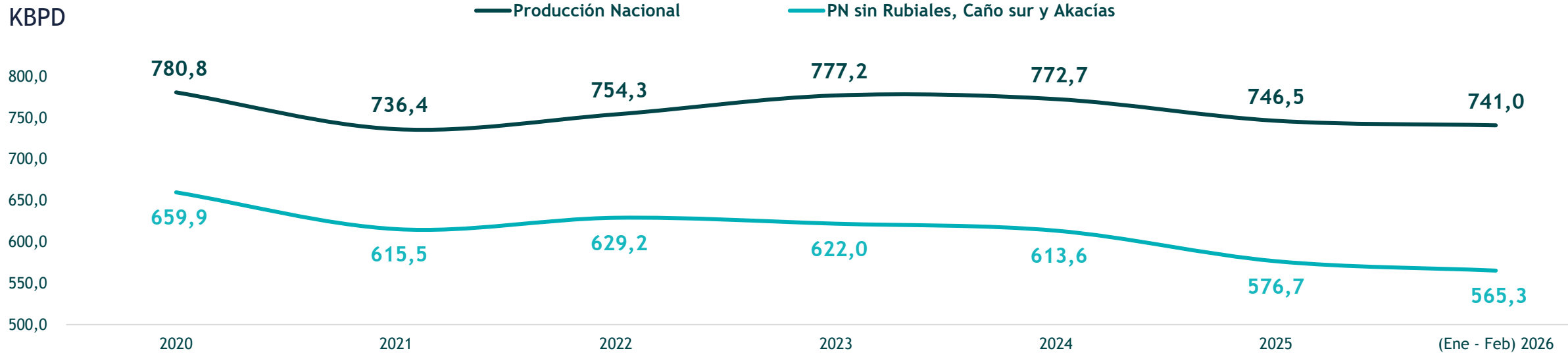
▲ +40,5% anual (49,0 KBPD) vs.  
(Ene - Dic) 2020

Caño Sur y Akacías, campos estratégicos en desarrollo con campañas activas de perforación, han incrementado de manera sostenida su contribución a la producción nacional de petróleo. En este contexto, al incorporar el campo Rubiales, que igualmente registra actividad de perforación, se consolida una tendencia creciente en la producción conjunta durante los últimos seis años, fortaleciendo su peso relativo dentro del total nacional: 120,9 KBPD (15,5% del total nacional) en 2020; 120,9 KBPD (16,4%) en 2021; 125,1 KBPD (16,6%) en 2022; 155,1 KBPD (20,0%) en 2023; 159,1 KBPD (20,6%) en 2024; y 169,8 KBPD (22,8%) en 2025.

Entre enero y febrero de 2026, la producción agregada de los campos en mención alcanzó 175,7 KBPD lo que representa un incremento del 45,3% frente a 2020 (+54,8 KBPD), cuando se registraron 120,9 KBPD.

Para 2025, la producción conjunta de Akacías, Caño Sur y Rubiales se ubicó en 169,8 KBPD, un aumento del 40,5% frente a 2020, 49,0 KBPD más.

# Producción de petróleo sin Rubiales, Caño Sur y Akacías\*



Fuente: [ANH](#), cálculos CAMPETROL.

KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios. \*Caño Sur, Akacías y Rubiales son campos en desarrollo que tienen en común campañas activas de perforación.

**Producción Nacional promedio sin Rubiales, Caño Sur y Akacías Enero - Diciembre 2025**

**576,7** KBPD

▼ -12,6% anual (-83,3 KBPD) vs. (Ene-Feb) 2020

Entre enero y febrero de 2026, la producción nacional de petróleo, excluyendo los campos Rubiales, Caño Sur y Acacías, se ubicaría en 565,3 KBPD. Este nivel implicaría una reducción del 14,3% frente al promedio registrado en 2020 bajo el mismo criterio, equivalente a una caída de 94,6 KBPD.

Para 2025, bajo este mismo supuesto de exclusión, la producción nacional se habría ubicado en 576,7 KBPD. En este caso, la contracción frente a 2020 sería del 12,6%, lo que corresponde a una diferencia de 83,3 KBPD.

Estos resultados evidencian la relevancia de los campos con actividad de perforación activa en el sostenimiento de la producción nacional, al aportar volúmenes significativos que mitigan la caída natural de los campos aproximada del 15%-20% (según datos de la ACP).

# Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual  
Febrero 2026

**1.162** MPCD

▼ -10,2% anual (-132,2 MPCD)

▼ -2,4% mensual (-28,1 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Febrero 2026

**1.177** MPCD

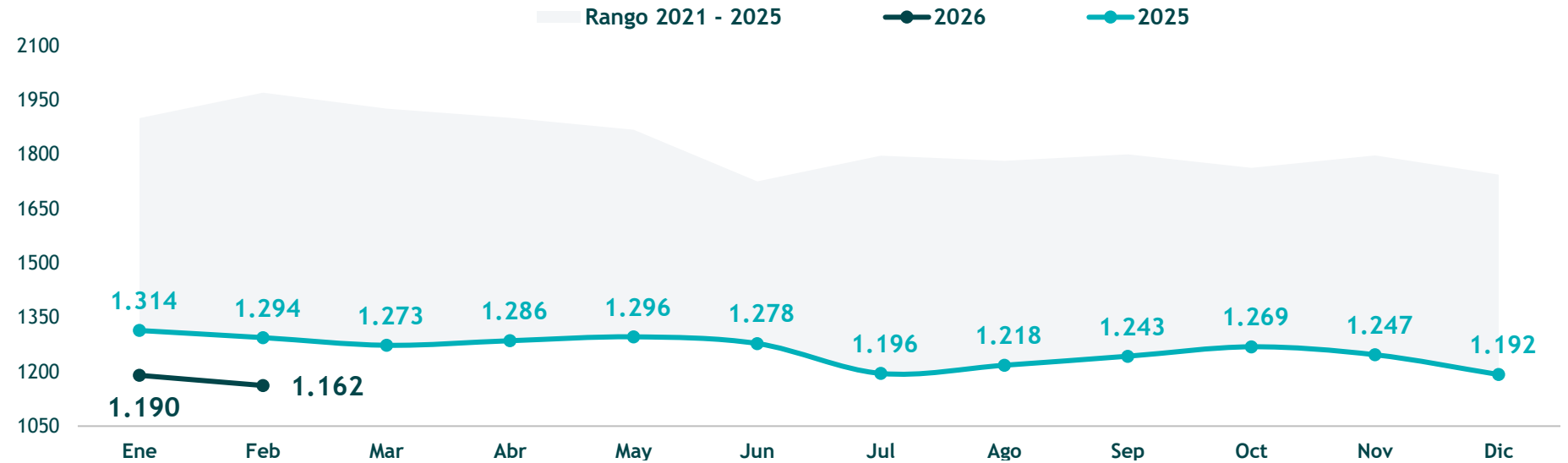
▼ -9,8% anual (-127,8 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**1.259** MPCD

▼ -11,9% anual (-169,4 MPCD)  
vs. 2024

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 febrero de 2026, la producción fiscalizada de gas se ubicó en 1.162 MPCD, el nivel más bajo registrado en la serie histórica disponible. En términos interanuales, esto representa una variación de -10,2% (-132,2 MPCD) frente a febrero de 2025, cuando se reportaron 1.294 MPCD. La contracción se concentró principalmente en cuatro departamentos. Casanare registró una reducción de 50,5 MPCD (-6,1%), seguido por Sucre con 42,5 MPCD (-43,0%). Por su parte, Boyacá y Atlántico registraron caídas de 12,7 MPCD (-30,1%) y 8,8 MPCD (-59,1%), respectivamente.

Frente a enero de 2026, la producción fiscalizada de gas registró una disminución de 2,4% (-28,1 MPCD), al pasar de 1.190 MPCD a 1.162 MPCD. Este comportamiento se explicó principalmente por variaciones en cuatro departamentos. Casanare presentó la mayor reducción con -15,8 MPCD (-2,0%), seguido por Córdoba con -11,6 MPCD (-14,5%) y Boyacá con -5,4 MPCD (-15,4%). Por su parte, el departamento de Meta registró un incremento de 3,5 MPCD (+23,0%).

Promedio mensual  
Enero 2026

**695,0** MPCD

▼ -15,7% anual (-129,0 MPCD)

▲ +1,8% mensual (12,0 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Febrero 2026

**688,7** MPCD

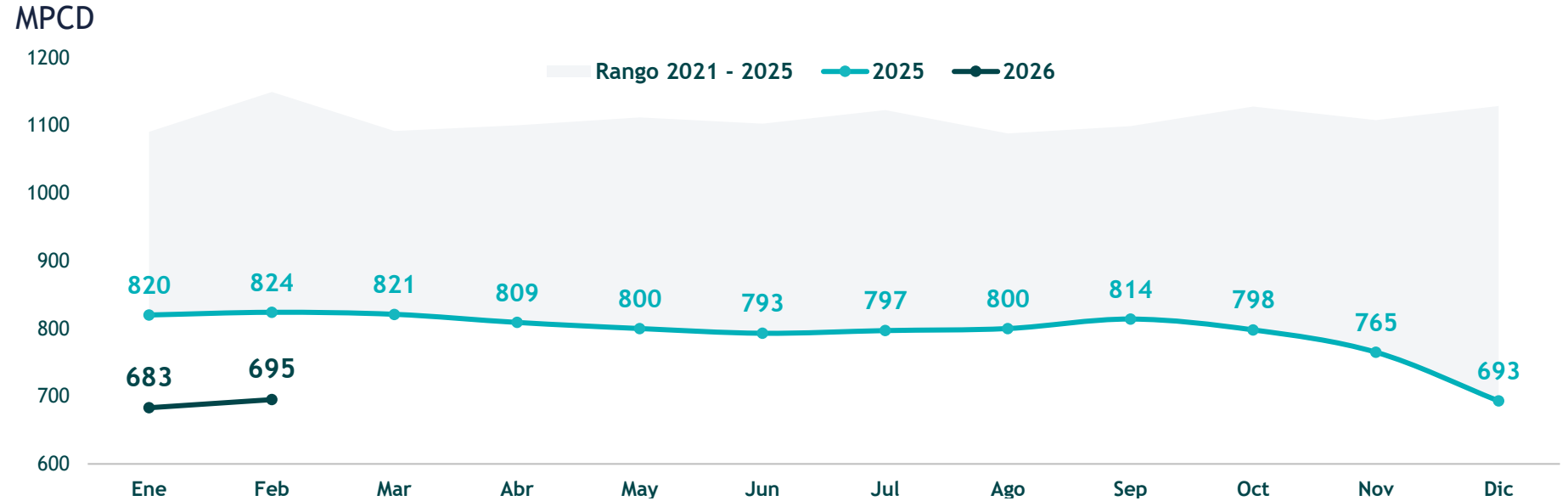
▼ -16,2% anual (-133,2 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**794,2** MPCD

▼ -17,1% anual (-164,2 MPCD)  
vs. 2024

# 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.)

El gas comercializado promedió 695,0 MPCD en febrero de 2026. Esto es una reducción de -15,7% (-129,0 MPCD) frente a febrero de 2025, cuando alcanzó 824,0 MPCD. A nivel mensual, se registró un incremento de +1,8% (12,0 MPCD) respecto a enero de 2026.

Durante el período enero - febrero de 2026, la producción comercializada de gas promedió 688,7 MPCD, lo que corresponde a una disminución anual de 16,2% (-133,2 MPCD).

# Gas importado en Colombia

Promedio mensual  
Marzo 2026

**202,7** MPCD

▲ +30,7% anual (47,6 MPCD)

▲ +5,0% mensual (9,6 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Marzo 2026

**189,7** MPCD

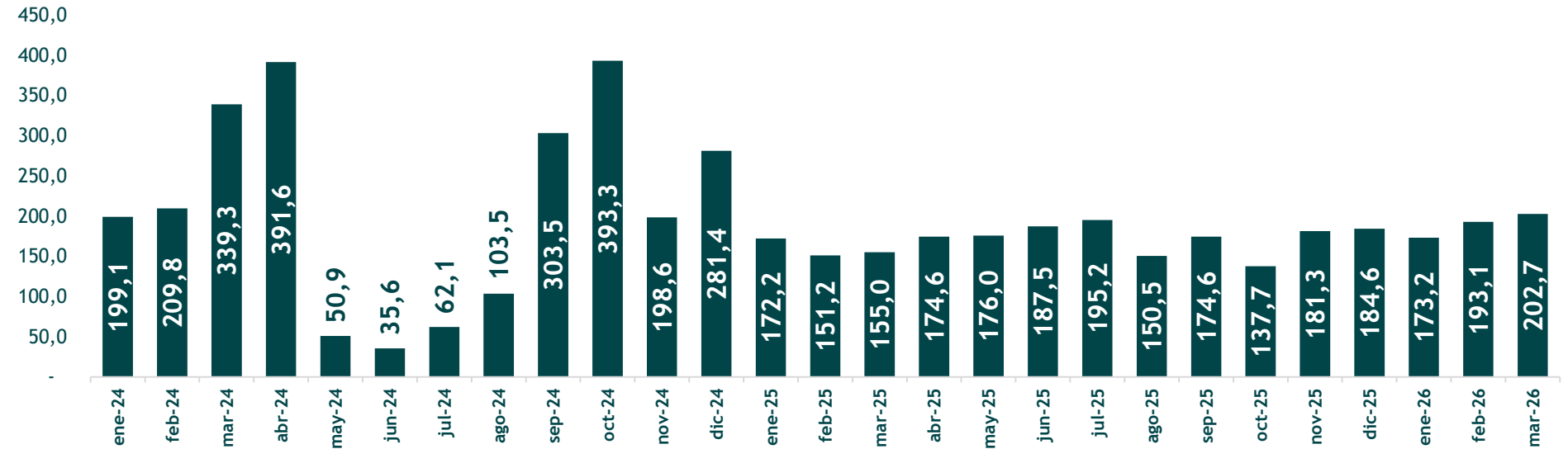
▲ +18,9% anual (30,2 MPCD) vs.  
Ene - Mar 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**170,0** MPCD

▼ -20,6% anual (-44,0 MPCD) vs.  
(Ene - Dic) 2024

MPCD



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

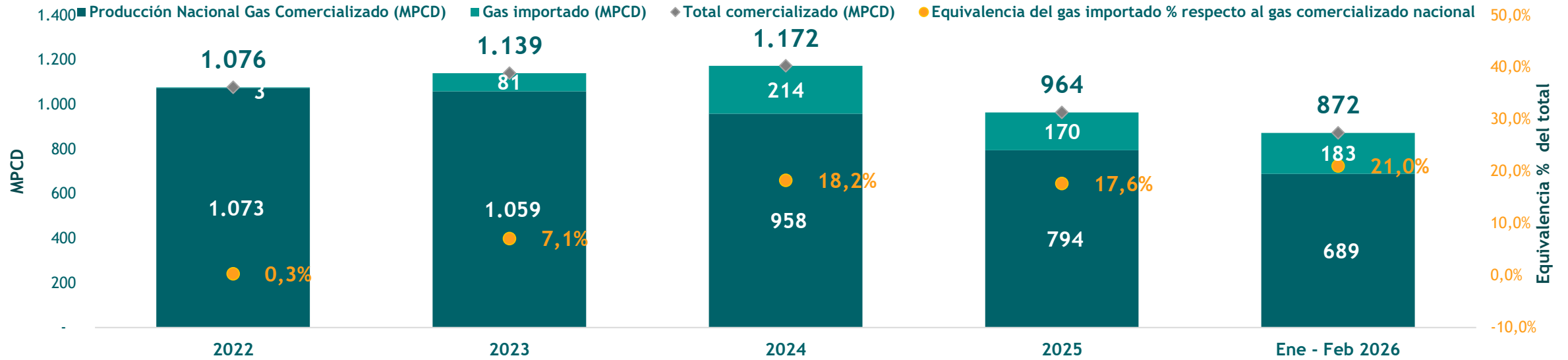
\*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En marzo de 2026, las importaciones de gas alcanzaron un total de 6.282,8 MPC, con un promedio diario de 202,7 MPCD. Este valor representó un incremento del 30,7% (47,6 MPCD más) frente al promedio registrado en marzo de 2025, cuando se importaron 4.805,9 MPC, equivalentes a 155,0 MPCD. En comparación con febrero de 2026, se observó un incremento del 5,0% en el promedio de gas importado diario, lo que equivale a 9,6 MPCD más.

Para el periodo comprendido entre enero y marzo de 2026, el promedio diario de importaciones de gas se ubicó en 189,7 MPCD. En el mismo periodo de 2025, el promedio fue de 159,5 MPCD, lo que representa una diferencia de 30,2 MPCD y una variación del 18,9%.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio diario de importaciones de gas fue de 170,0 MPCD. En el mismo periodo de 2024, el promedio fue de 214,1 MPCD.

# 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 el promedio de enero - febrero de 2026 se observa una reducción en la producción nacional de gas comercializado, que pasó de 1.073 MPCD a 689 MPCD, lo que corresponde a una disminución de 384 MPCD (-35,8%). En paralelo, las importaciones aumentaron de 3 MPCD a 183 MPCD, con un incremento de 180 MPCD (+5.760%), lo que elevó su participación dentro del gas comercializado de 0,3% a 21,0% (+20,7 puntos porcentuales).

Durante este mismo periodo, el volumen total de gas comercializado (producción nacional de gas comercializado + gas importado) también registró una disminución, al pasar de 1.076 MPCD en 2022 a 872 MPCD en promedio de enero - febrero de 2026. Esto representa una reducción de 204 MPCD (-19,0%).

En este contexto, durante el 2026 (promedio enero - febrero) se observa una menor demanda frente a los niveles registrados en años anteriores. En consecuencia, el balance del sistema muestra una mayor participación del gas importado dentro del gas comercializado.



# 3.2 ACTIVIDAD DE TALADROS

Fuente: Ecopetrol (Orca 2)

# Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual  
Marzo 2026

**117** Equipos

▲ +4,5% anual (5 Equipos)

▲ +4,5% mensual (5 Equipos)

Promedio año acumulado  
(Ene - Mar) 2026

**113** Equipos

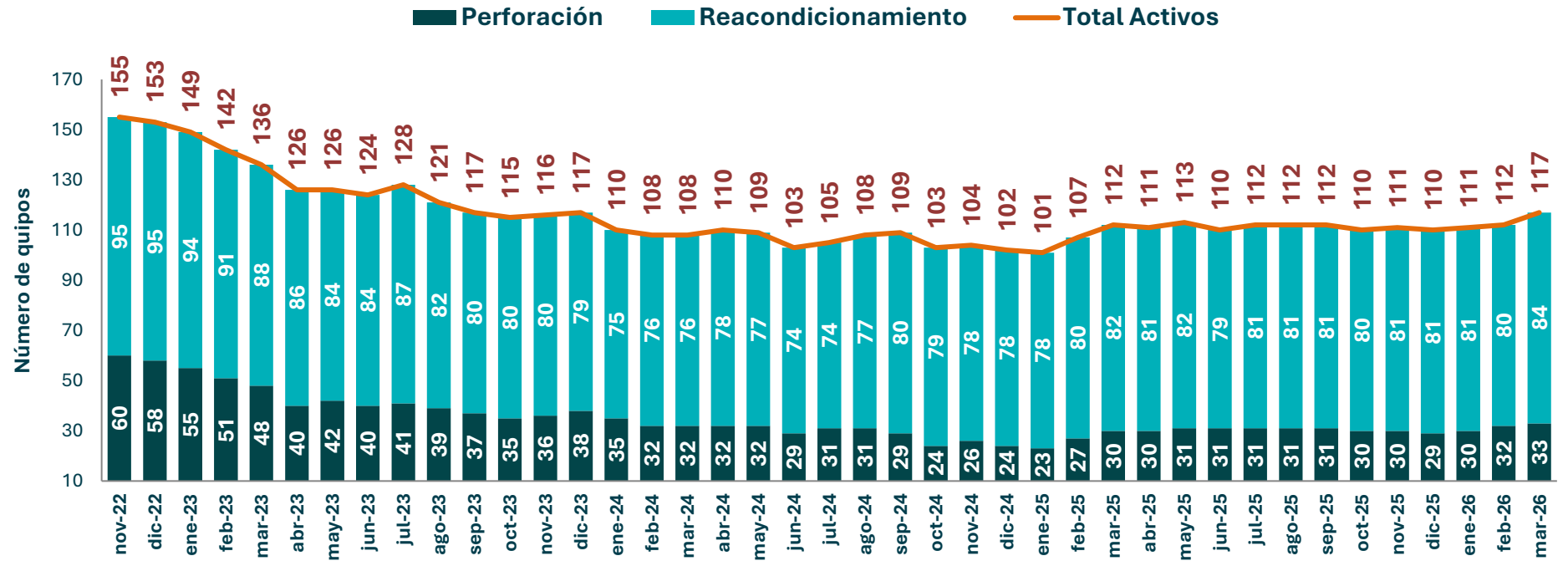
▲ +6,3% anual (7 Equipos) vs.  
(Ene - Mar 2025)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**110** Equipos

▲ +3,3% anual (4 Equipos) vs.  
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En marzo de 2026, se registraron un total de 117 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 33 estuvieron en operaciones de perforación y 84 en operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 4,5% en comparación con el mismo mes del año anterior y respecto a febrero de 2026 (cinco taladros más).

El promedio del primer trimestre de 2026 se ubicó en 113 equipos, lo que representa un incremento del 6,3% frente al mismo periodo de 2025.

Entre enero y diciembre de 2025, el promedio de los equipos reportados se ubicó en 110 talados, un aumento de 3,3% respecto al mismo periodo en 2024, cuatro talados más.

# Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual  
Marzo 2026

**33** Equipos

▲ +10,0% anual (3 Equipos)

▲ +3,1% mensual (1 Equipo)

Promedio año acumulado  
(Ene - Mar) 2026

**32** Equipos

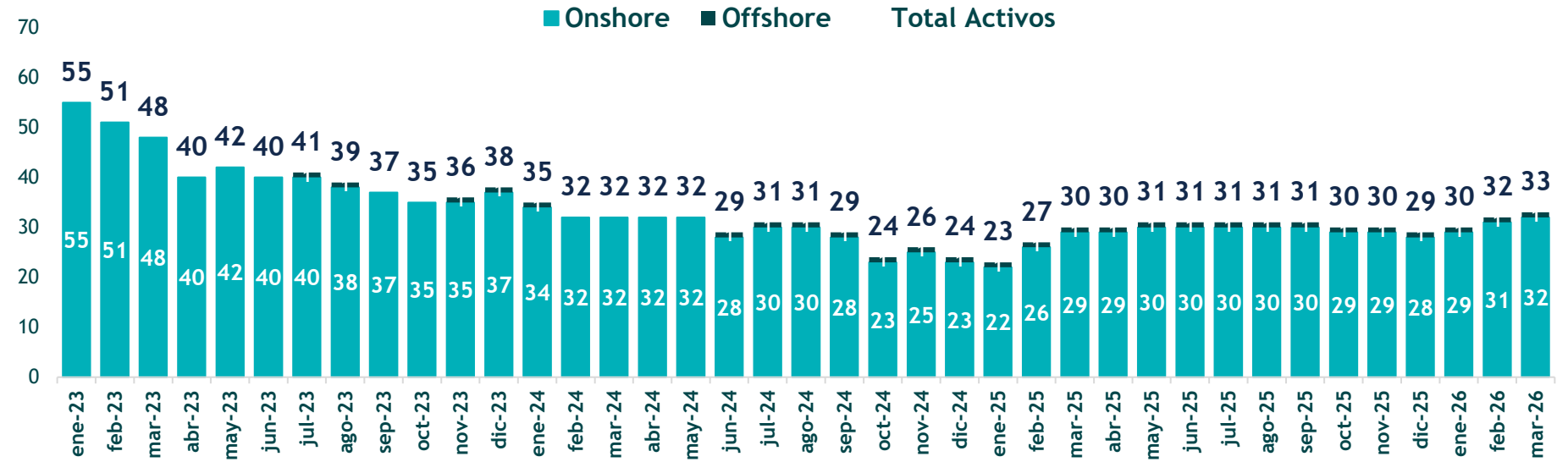
▲ +18,8% anual (5 Equipos) vs.  
(Ene - Mar) 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**30** Equipos

▬ -% anual vs. 2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

\*Offshore: Taladro costa afuera

Nota: La contabilidad incluye únicamente los taladros en hidrocarburos

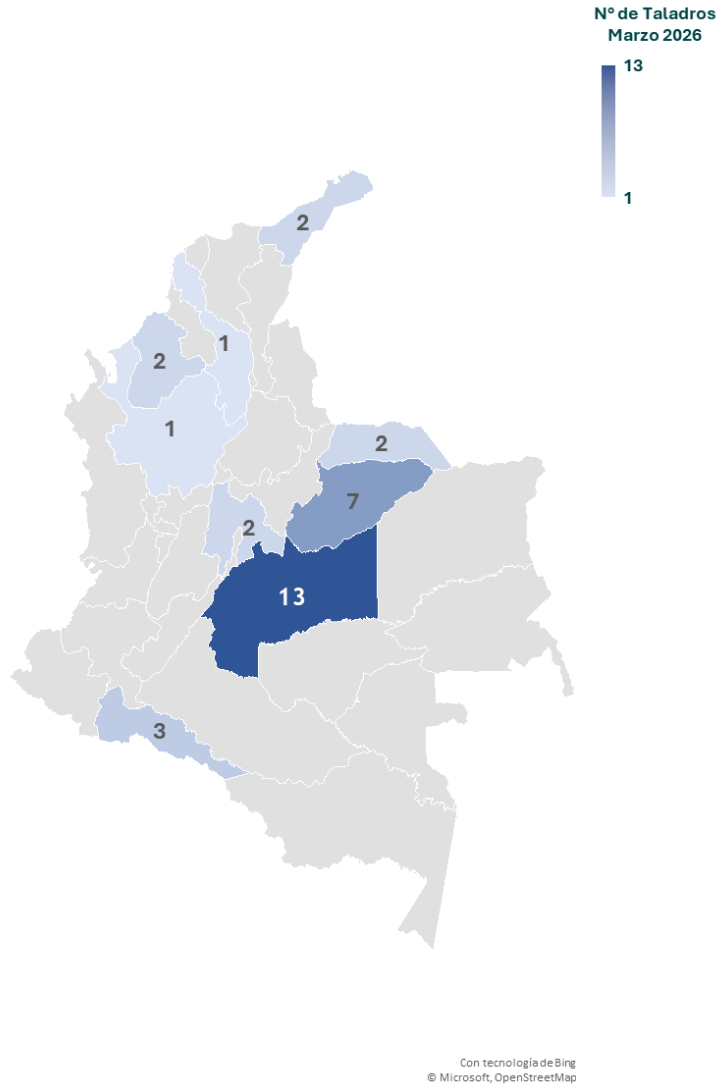
En marzo de 2026, de los 117 equipos activos en Colombia, 33 desarrollaron operaciones de perforación, uno de ellos en actividades *offshore* y, tres se encontraban en movilización. El número de equipos aumentó 10,0% (tres taladros más) frente al mismo mes de 2025, marzo de 2025 y frente a febrero de 2026 de 3,1% (un taladro más).

Durante el mes ingresaron a operación cuatro equipos; uno en La Guajira, Casanare, Meta y Magdalena, respectivamente. Mientras que tres equipos salieron de operación; uno en Casanare, Bolivar y Putumayo, respectivamente. Respecto al mes anterior.

El promedio del primer trimestre de 2026 se ubicó en 32 equipos, lo que representa un incremento del 18,8% frente al mismo periodo de 2025.

# Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

## Marzo 2026



| #  | Departamento | Nº de Taladros |           |           |
|----|--------------|----------------|-----------|-----------|
|    |              | mar-25         | feb-26    | mar-26    |
| 1  | META         | 14             | 13        | 13        |
| 2  | CASANARE     | 5              | 7         | 7         |
| 3  | PUTUMAYO     | 2              | 3         | 3         |
| 4  | ARAUCA       | 2              | 2         | 2         |
| 5  | CÓRDOBA      | 2              | 2         | 2         |
| 6  | GUAJIRA      | 1              | 1         | 2         |
| 7  | CUNDINAMARCA | 0              | 2         | 2         |
| 8  | BOLIVAR      | 1              | 1         | 1         |
| 9  | ANTIOQUIA    | 0              | 1         | 1         |
| 10 | SANTANDER    | 1              | 0         | 0         |
| 11 | SUCRE        | 2              | 0         | 0         |
|    | <b>Total</b> | <b>30</b>      | <b>32</b> | <b>33</b> |

# Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual  
Marzo 2026

**84** Equipos

▲ +2,4% anual (2 Equipos)

▲ +5,0% mensual (4 Equipos)

Promedio año acumulado  
(Ene - Mar) 2026

**82** Equipos

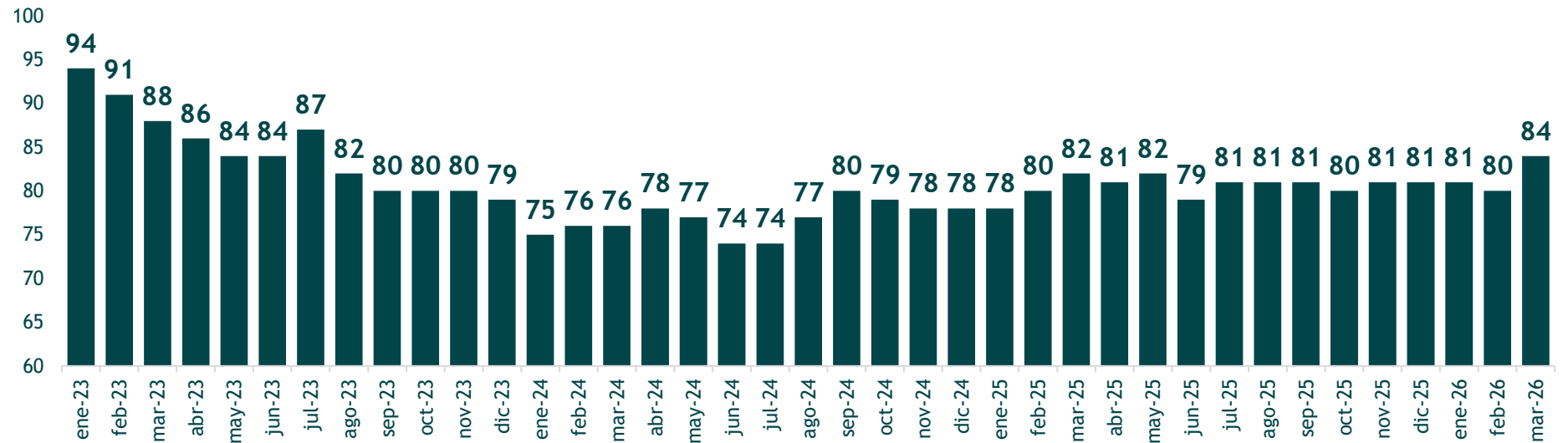
▲ +2,1% anual (2 Equipos) vs.  
(Ene - Mar) 2025

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2025

**81** Equipos

▲ +4,9% anual (4 Equipos) vs.  
2024

N° Taladros



Fuente: CAMPETROL

En marzo de 2026, se registraron 84 taladros de reacondicionamiento en operación. Frente a marzo de 2025, el número total de equipos aumentó 2,4% (+3 taladros) y 5,0% (+4 taladros) respecto al mes anterior.

Durante el mes ingresaron cuatro equipos a operación uno en Sucre, Arauca, Santander y Casanare, respectivamente.

Los taladros de reacondicionamiento alcanzaron, en el primer trimestre de 2026, un promedio de 82 equipos (dos equipos más), un incremento de 2,1% respecto al mismo período en 2025.

El promedio alcanzado en 2025 fue de 81 taladros, un 4,9% superior inferior al promedio de 2024, equivalente a cuatro ocho equipos más.

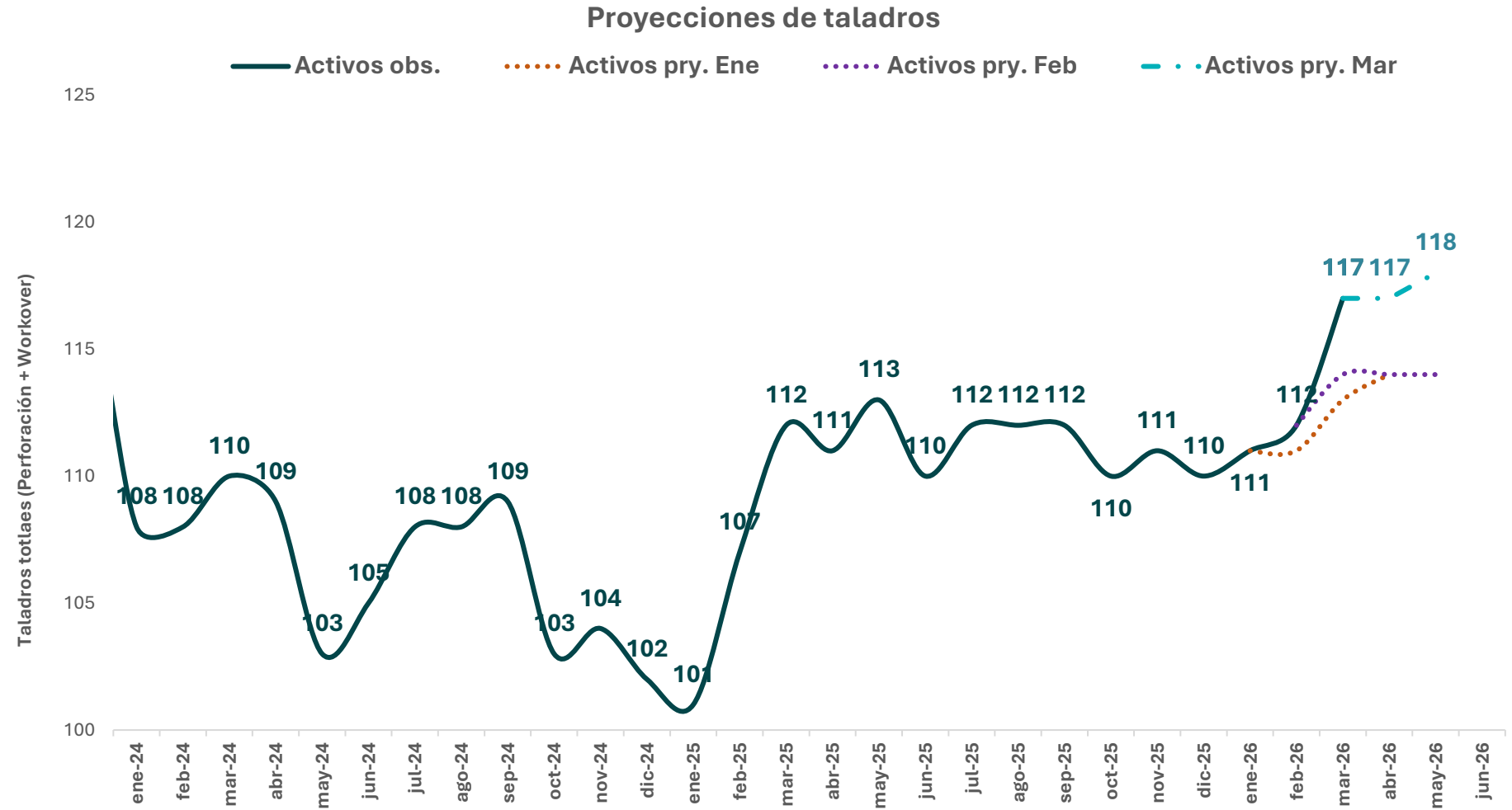
# Proyección de actividad de taladros Colombia

N° Taladros

Para el segundo trimestre de 2026, comprendido entre abril y junio, se proyecta la operación de 117 taladros activos a nivel nacional, lo que sugiere una recuperación gradual de la actividad operativa en el corto plazo.

En particular, los equipos de perforación mantendrían un comportamiento estable, con 33 unidades estimadas en operación a lo largo del trimestre analizado.

Por su parte, la actividad de reacondicionamiento alcanzaría 85 equipos en operación durante el período, evidenciando un incremento frente a los niveles observados en meses previos.



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. Ene | pry. Feb | pry. Mar | obs.     | pry. Ene | pry. Feb | pry. Mar | obs.    | pry. Ene | pry. Feb | pry. Mar |
| sep-25 | 1         | 1               | 29       | 31      |          |          |          | 81       |          |          |          | 112     |          |          |          |
| oct-25 | 0         | 0               | 30       | 30      |          |          |          | 80       |          |          |          | 110     |          |          |          |
| nov-25 | 0         | 2               | 28       | 30      |          |          |          | 81       |          |          |          | 111     |          |          |          |
| dic-25 | 0         | 1               | 28       | 29      |          |          |          | 81       |          |          |          | 110     |          |          |          |
| ene-26 | 1         | 0               | 29       | 30      |          |          |          | 81       |          |          |          | 111     |          |          |          |
| feb-26 | 0         | 2               | 30       | 32      | 30       |          |          | 80       | 81       |          |          | 112     | 111      |          |          |
| mar-26 | 0         | 3               | 30       | 33      | 32       | 33       |          | 84       | 81       | 81       |          | 117     | 113      | 114      |          |
| abr-26 |           |                 |          |         | 33       | 33       | 33       |          | 81       | 81       | 84       |         | 114      | 114      | 117      |
| may-26 |           |                 |          |         |          | 33       | 33       |          |          | 81       | 85       |         |          | 114      | 118      |
| jun-26 |           |                 |          |         |          |          | 33       |          |          |          | 85       |         |          |          | 118      |

Fuente: CAMPETROL

# 4. MAPA DE ENTORNO

Fuente: Pexels (Tom Fournier)

# Reporte de alertas de entorno - Marzo

| Fecha                    | Depto./Mpio.            | Temas abordados   | Conclusiones y compromisos  | Estado  |
|--------------------------|-------------------------|---|---|---------|
| 24 de feb -<br>26 de feb | Meta - Puerto<br>Gaitán | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos en el alto de neblinas por retrasos en pagos</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a las movilizaciones en el alto de Neblinas por retrasos en pagos en operaciones de Ecopetrol</li> <li>Atención liderada por la alcaldía municipal y levantamiento del bloqueo el 26 de febrero.</li> </ul>                                   | Cerrado |
| 25 de feb - 6<br>de mar  | Meta - Cabuyaro         | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operación del bloque CPO-5</li> </ul>                 | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueo de la comunidad a las locaciones Mariposa e Indico solicitando mayor participación laboral e inversión social</li> <li>Articulación con la alcaldía municipal y la gobernación del Meta y levantamiento del bloqueo el 6 de marzo.</li> </ul>  | Cerrado |
| 4 de mar - 6<br>de mar   | Meta - Puerto<br>Gaitán | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos intermitentes en vía a campo rubiales</li> </ul>        | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos intermitentes en la vía campo rubiales solicitando inversión social, empleabilidad y conflictos de tierras.</li> <li>Articulación con alcaldía municipal, Gob. Del Meta, ANH y MinMinas para la atención y generación de espacios.</li> </ul> | Cerrado |

# Reporte de alertas de entorno - Abril

| Fecha                     | Depto./Mpio.             | Temas abordados   | Conclusiones y compromisos  | Estado  |
|---------------------------|--------------------------|---|---|---------|
| 16 de mar -<br>18 de mar  | Casanare -<br>Villanueva | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a movilización de equipos</li> </ul>              | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a las movilizaciones de equipos por exigencias de participación de empresas locales</li> <li>Articulación realizada con la Secretaría de Minas y Energía de la Gob. Del Casanare para la atención.</li> </ul> | Cerrado |
| 16 de mar -<br>17 de mar  | Meta - Guamal            | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operación del bloque CPO-9</li> </ul>           | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueo de empresa local por solicitud de contratación de alquiler de Frac Tank.</li> <li>Articulación con la alcaldía municipal y la gobernación del Meta para la atención a los bloqueos el 17 de mar.</li> </ul>    | Cerrado |
| 16 de mar -<br>17 de mar  | Casanare - Yopal         | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a la operación en Floreña.</li> </ul>             | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a la operación por solicitud de contratación del gremio de tuberos.</li> <li>Articulación con alcaldía municipal, Gob. Del Casanare y atención al evento el 17 de mar.</li> </ul>                             | Cerrado |
| 16 de mar -<br>actualidad | Meta - Guamal            | <ul style="list-style-type: none"> <li>Alerta de bloqueos a operación del bloque CPO-9</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Alerta de bloqueo por exigencia de contratación de empresa local para servicio de spooler.</li> <li>Articulación con alcaldía local y secretaria de minas y energía de la Gob. Del Meta.</li> </ul>                    | Abierto |

# Reporte de alertas de entorno - Abril

| Fecha                  | Depto./Mpio.                                 | Temas abordados   | Conclusiones y compromisos   | Estado  |
|------------------------|--|---|--|---------|
| 6 de abr - 7 de abr    | Meta - Puerto Gaitán                         | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos al ingreso a la Estación Centauros</li> </ul>                                 | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos al ingreso a la estación centauros por parte de comunidad indígena solicitando contratación.</li> <li>Articulación con la alcaldía municipal para la atención y levantamiento de vías de hecho.</li> </ul> | Cerrado |
| 29 de mar - actualidad | Magdalena Medio - Cantagallo, Puerto Wilches | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a operación del campo Yariguí y vías de acceso</li> </ul>                     | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos por parte de la comunidad por desinversión de Ecopetrol en la región.</li> <li>Articulación con ANH y Gob. De Santander, mesa de seguimiento el 14 de abr.</li> </ul>                                      | Abierto |
| 9 de abr - actualidad  | Arauca - Arauca, Arauquita                   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a la operación en campos Caño limón y Caricare por parte de la USO</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Bloqueos a la operación de Sierracol en Arauca por negociación de convención colectiva con la USO.</li> <li>Tema liderado entre la operadora y el Ministerio del Trabajo.</li> </ul>                                | Abierto |

# Gestión y Seguimiento - Steering Committee Taladro Escuela SENA

## FALCON RIGS COLOMBIA SAS

NIT. 900.628.685-6



Bucaramanga, 27 febrero de 2026

FAL-007-2026

Señores,  
ACE INTERNACIONAL  
Bogotá, Colombia

REF: ASESORÍA TÉCNICA SOBRE EVALUACIÓN PRELIMINAR DE DAÑOS OCASIONADOS DURANTE INCIDENTE PRE-OPERACIONAL OCURRIDO EN MÁSTIL Y TOP-DRIVE DEL TALADRO ESCUELA SENA

El presente documento tiene como objetivo establecer los resultados de la asesoría técnica realizada sobre el taladro escuela del SENA, con el fin de determinar de manera preliminar el alcance de los daños estructurales ocasionados durante el incidente ocurrido el 2 de febrero de 2026, en el que, durante una serie de pruebas preoperacionales se produjo la elevación del bloque viajero/top drive sin que previamente se hubieran retirado los cuatro (4) pasadores de fijación del carro, lo que generó una condición de sobrecarga y provocó sobreesfuerzos en algunos componentes estructurales del mástil y riel de torsión del top drive.

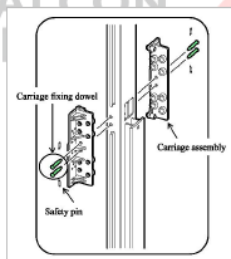


Figura 1: Pasadores de fijación del carro del Top Drive.

El taladro escuela SENA es de marca HONGHUA modelo JJ90/34-K, S/N: JJ-14-013, y fue fabricado por la compañía SICHUAN HONGHUA PETROLEUM EQUIPMENT CO, LTD, en China en el año 2014. La estructura corresponde a un mástil de perforación de 111 pies de altura, con una capacidad estática máxima de gancho de 202.330 lb en 8 líneas. El top drive es de la misma marca, modelo DQ225DBZ, fabricado también en CHINA durante el año 2014.

Teléfono: 885 82 02 Cel: 318 601 3786 / 315 398 6093  
Bucaramanga, Santander - Colombia

[xtania@falconrigsas.com](mailto:xtania@falconrigsas.com) [auxiliar@falconrigsas.com](mailto:auxiliar@falconrigsas.com)

## INFORME DE ASESORÍA TÉCNICA SOBRE EVALUACIÓN PRELIMINAR DE DAÑOS OCASIONADOS DURANTE INCIDENTE PRE-OPERACIONAL OCURRIDO EN MÁSTIL Y TOP-DRIVE DEL TALADRO ESCUELA SENA

- **Origen del incidente:** elevación del Top Drive sin retirar pasadores de fijación → **sobrecarga estructural** en mástil y riel de torsión.
- **Daños principales identificados:** deformaciones severas en 3 travesaños del mástil y en componentes clave del riel de torsión (placas, cilindros y vigas), con necesidad de **reemplazo e inspecciones NDT**.
- **Acciones recomendadas:** ejecutar **inspección complementaria NDT**, **desmontaje de componentes críticos** y reparaciones conforme a **API RP 4G** y **AWS D1.1**, priorizando seguridad y validación técnica.

**Solicitud de apoyo al comité por parte del SENA, para la revisión, comentarios y recomendaciones que se consideren pertinentes.**

# 5. PREGUNTAS Y COMENTARIOS

Fuente: Sierracol (Caño Limón)



# 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)



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



# CAMPETROL

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

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

**2026**

Video Corporativo