

[www.bolsamercantil.com.co](http://www.bolsamercantil.com.co)

# Análisis Disponibilidad de Gas 2026 - 2027

## Gestor de mercado de gas natural

Corte 02 de diciembre de 2025

---



15 de diciembre de 2025



BOLSA  
MERCANTIL  
DE COLOMBIA



GESTOR DEL MERCADO DE  
GAS NATURAL EN COLOMBIA  
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

# Objetivo

El objetivo de este análisis es **poner la información, reportada al Gestor de Mercado, en forma organizada y analizada, a disposición de los diferentes actores del mercado, como son entidades del gobierno, agentes de la cadena y usuarios afectados**, de tal forma que los responsables de garantizar el abastecimiento tengan herramientas adicionales para la toma de decisiones pertinentes en el corto, mediano y largo plazo.

# Alcance

1. Este informe busca, a partir de las cantidades contratadas registradas ante el Gestor del Mercado y de las cantidades de gas declaradas en firme para el Trimestre Estándar de Negociación (TEN) en el período de diciembre de 2025 a febrero de 2026, **identificar las necesidades del gas a contratar frente a las proyecciones de la demanda de la UPME.**
2. Este análisis determina las necesidades de gas que tiene la demanda, adicionales a las cantidades que ya están contratadas en el mercado primario y secundario, asumiendo que **las cantidades disponibles para contratar se ponen a disposición de la demanda sin considerar las limitaciones de infraestructura que puedan afectar la conexión entre la oferta y la demanda.**
3. En este informe se incluyó un escenario adicional en el cual **los faltantes por contratar en firme se calculan con base en los consumos históricos** observados en los últimos dos años gas. Al basarse en promedios históricos, no captura los picos de consumo que pueden presentarse en determinados sectores.
4. A partir de esta información, **se identifican las necesidades de gas que no podrían cubrirse con las cantidades disponibles** y sería necesario recurrir a gas importado, mientras no se identifiquen nuevas fuentes de suministro local.
5. Este informe está enfocado en **identificar la disponibilidad de gas para la demanda nacional, sin incluir los consumos del Grupo Térmico**, dadas las características particulares de abastecimiento de este segmento de la demanda.

# Fuentes de información

1. Producción Total Disponible para la Venta (PTDV) y Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV) reportadas al Ministerio de Minas y Energía (MME) en la **Declaración de Producción de Gas Natural del 2025**, publicada mediante la **Resolución No. 02133 del 26 de noviembre de 2025**.
2. **Declaración de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme (PTDVF) y PTDV en pruebas** reportadas al Gestor del Mercado, el 1 de diciembre de 2025, para el trimestre estándar de negociación (TEN) de diciembre a febrero de 2025.
3. **Proyecciones de demanda** de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) en su escenario medio, publicadas en julio de 2025.
4. **Consumo histórico promedio** de los últimos dos años gas (diciembre de 2023 a noviembre de 2025), reportado al Gestor del Mercado de acuerdo con lo dispuesto en las Resoluciones CREG 186 de 2020 y CREG 102 015 de 2025.
5. **Declaraciones de información transaccional y operativa realizadas por los agentes del mercado**, con corte al 02 de diciembre de 2025.
6. **Declaraciones de respaldo físico del mercado secundario** realizadas por los agentes del mercado, en función de lo establecido en la Circular CREG 155 de 2025 y la Resolución 102 015 de 2025.

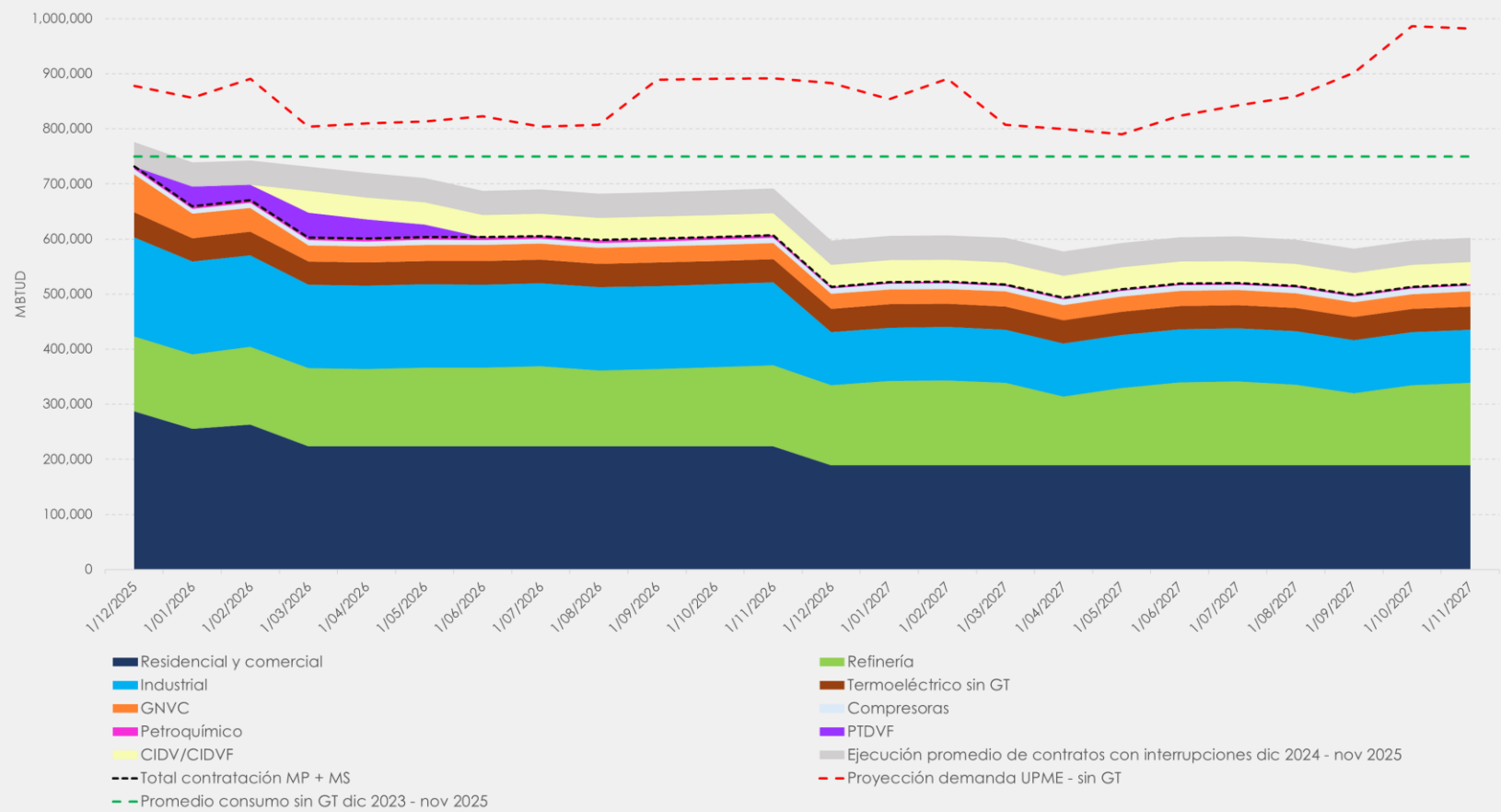
# Siglas

- **Año gas 2026:** Periodo comprendido entre el 1 de diciembre de 2025 y 30 de noviembre de 2026
- **Año gas 2027:** Periodo comprendido entre el 1 de diciembre de 2026 y 30 de noviembre de 2027
- **CF:** Contratación en firme
- **CIDV:** Cantidades Importadas Disponibles para la Venta
- **CIDVF:** Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme
- **DPGN:** Declaración de Producción de Gas Natural
- **GT:** Grupo Térmico
- **MBTUD:** Millones de Unidades Térmicas Británicas por Día
- **MP:** Mercado Primario
- **MS:** Mercado Secundario
- **PC:** Producción Comprometida
- **PP:** Potencial de Producción
- **PTDV:** Producción Total Disponible para la Venta
- **PTDVF:** Producción Total Disponible para la Venta en Firme
- **TEN:** Trimestre Estándar de Negociación
- **TEE:** Trimestre Estándar de Ejecución

# Resumen ejecutivo

Para el año gas 2026 se identifica un faltante promedio que podría oscilar entre 40.411 (6 %) y 134.804 MBTUD (16 %), si se utiliza como referencia la proyección de la UPME o si se usan como referencia los consumos históricos promedio de los últimos dos años, respectivamente.

Para el primer semestre de 2026, la demanda de gas natural podría estar cubierta, en promedio, entre el 88 % y el 98 %, lo que implica un faltante estimado entre el 2 % y el 12 % de la demanda, según el escenario de referencia considerado. Los faltantes estimados para el segundo semestre de 2026, pueden cambiar en la medida en que se realicen las declaraciones de gas en firme en los siguientes Trimestres Estándar de Negociación.

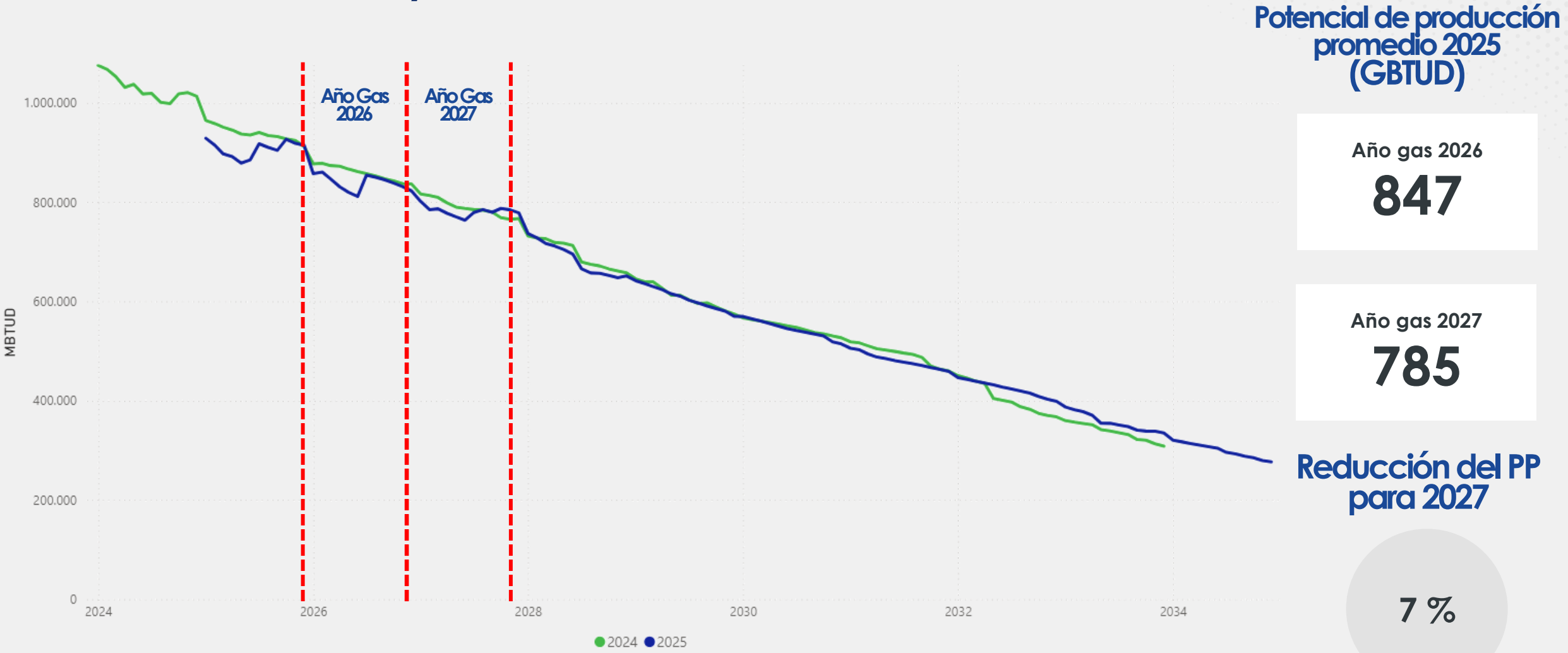


| Fecha     | Contratación estimada (A) | Proyección UPME - sin GT (B) | Consumo histórico (C) | A/B | A/C  |
|-----------|---------------------------|------------------------------|-----------------------|-----|------|
| 1/12/2025 | 775,685                   | 877,847                      | 750,235               | 88% | 103% |
| 1/01/2026 | 739,344                   | 856,691                      | 750,235               | 86% | 99%  |
| 1/02/2026 | 742,485                   | 891,025                      | 750,235               | 83% | 99%  |
| 1/03/2026 | 731,622                   | 804,192                      | 750,235               | 91% | 98%  |
| 1/04/2026 | 719,758                   | 810,499                      | 750,235               | 89% | 96%  |
| 1/05/2026 | 710,467                   | 813,205                      | 750,235               | 87% | 95%  |
| 1/06/2026 | 687,446                   | 823,135                      | 750,235               | 84% | 92%  |
| 1/07/2026 | 689,901                   | 804,431                      | 750,235               | 86% | 92%  |
| 1/08/2026 | 682,390                   | 807,741                      | 750,235               | 84% | 91%  |
| 1/09/2026 | 684,858                   | 889,467                      | 750,235               | 77% | 91%  |
| 1/10/2026 | 687,958                   | 891,049                      | 750,235               | 77% | 92%  |
| 1/11/2026 | 691,417                   | 891,691                      | 750,235               | 78% | 92%  |
| 1/12/2026 | 597,509                   | 883,525                      | 750,235               | 68% | 80%  |
| 1/01/2027 | 605,781                   | 854,283                      | 750,235               | 71% | 81%  |
| 1/02/2027 | 606,758                   | 891,363                      | 750,235               | 68% | 81%  |
| 1/03/2027 | 601,882                   | 807,162                      | 750,235               | 75% | 80%  |
| 1/04/2027 | 577,210                   | 799,465                      | 750,235               | 72% | 77%  |
| 1/05/2027 | 592,597                   | 789,921                      | 750,235               | 75% | 79%  |
| 1/06/2027 | 602,905                   | 824,086                      | 750,235               | 73% | 80%  |
| 1/07/2027 | 604,440                   | 842,842                      | 750,235               | 72% | 81%  |
| 1/08/2027 | 599,019                   | 859,058                      | 750,235               | 70% | 80%  |
| 1/09/2027 | 582,695                   | 901,847                      | 750,235               | 65% | 78%  |
| 1/10/2027 | 597,372                   | 986,367                      | 750,235               | 61% | 80%  |
| 1/11/2027 | 602,161                   | 982,507                      | 750,235               | 61% | 80%  |

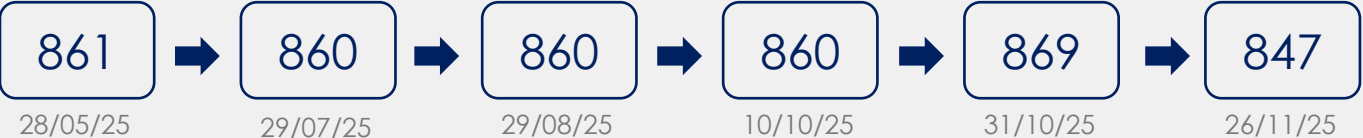
Cifras en MBTUD

# Declaración de Potencial de Producción al MME

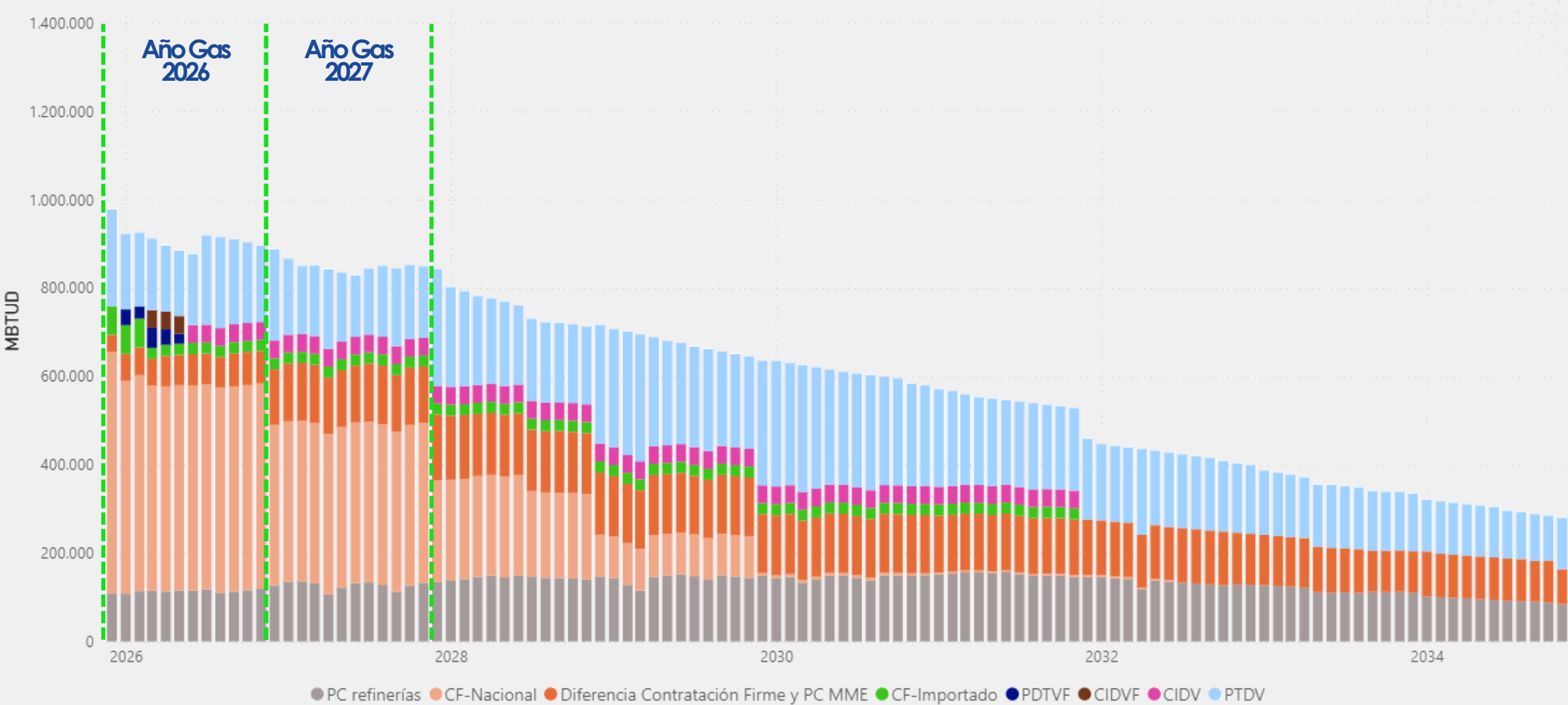
Declaración 2024 y 2025



Evolución PP 2026 (GBTUD)

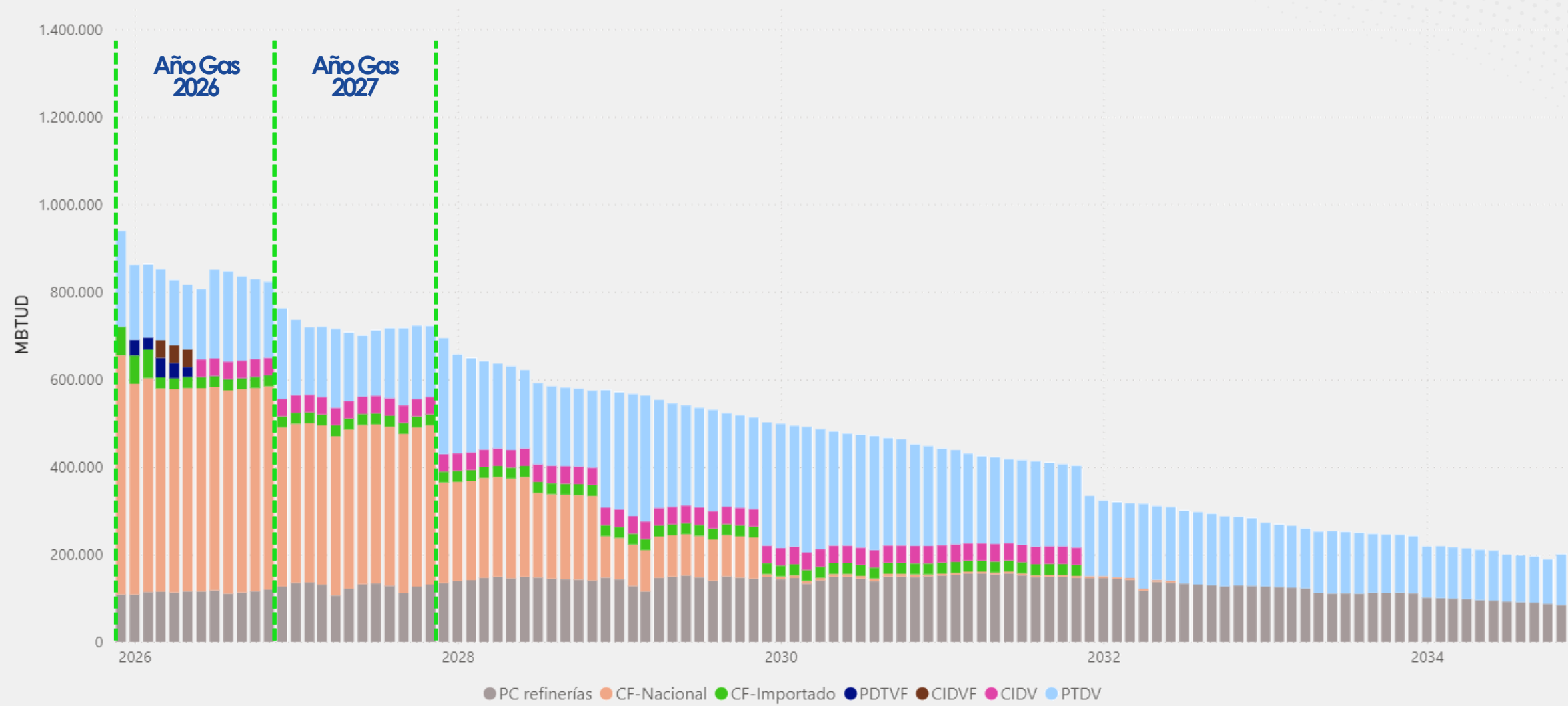


# Declaración de producción 2025, PTDVF y CIDVF





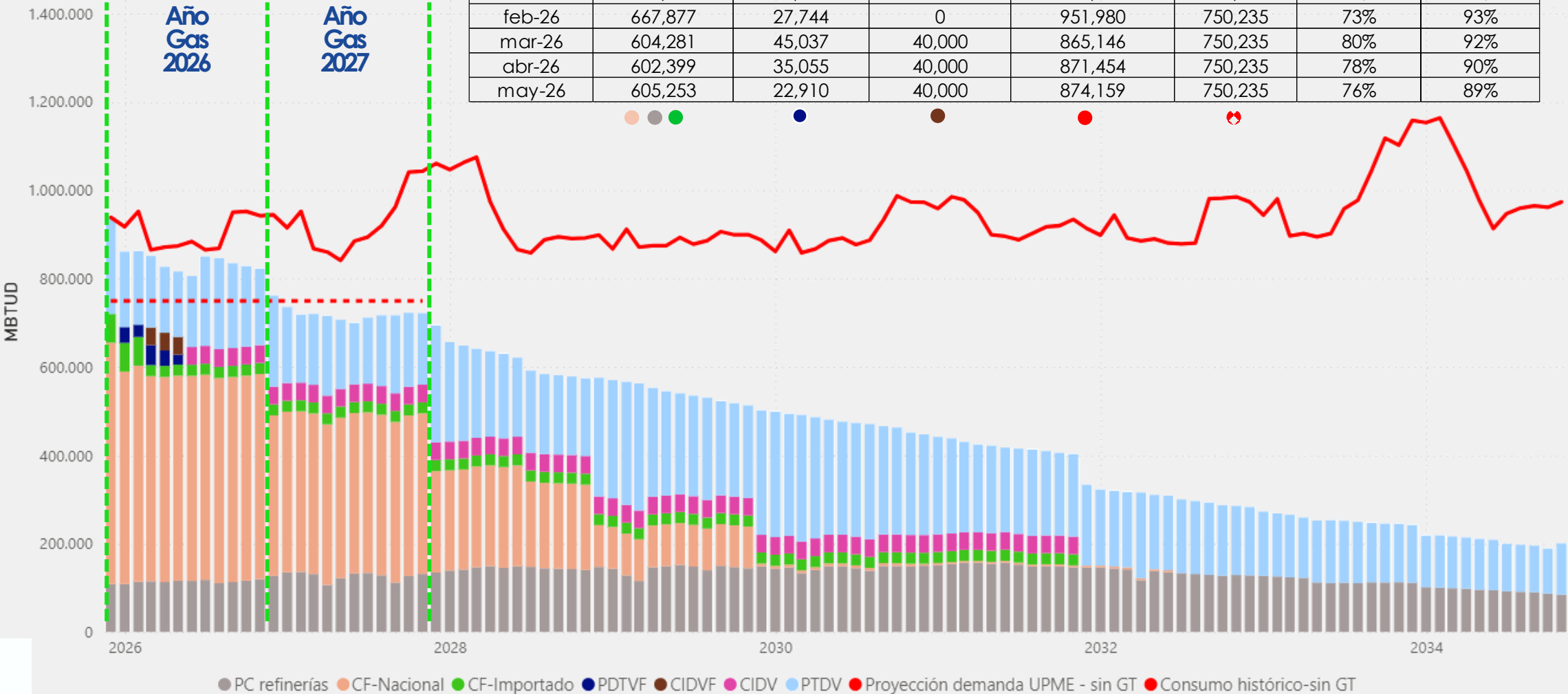
# Declaración de producción 2025, PTDVF y CIDVF



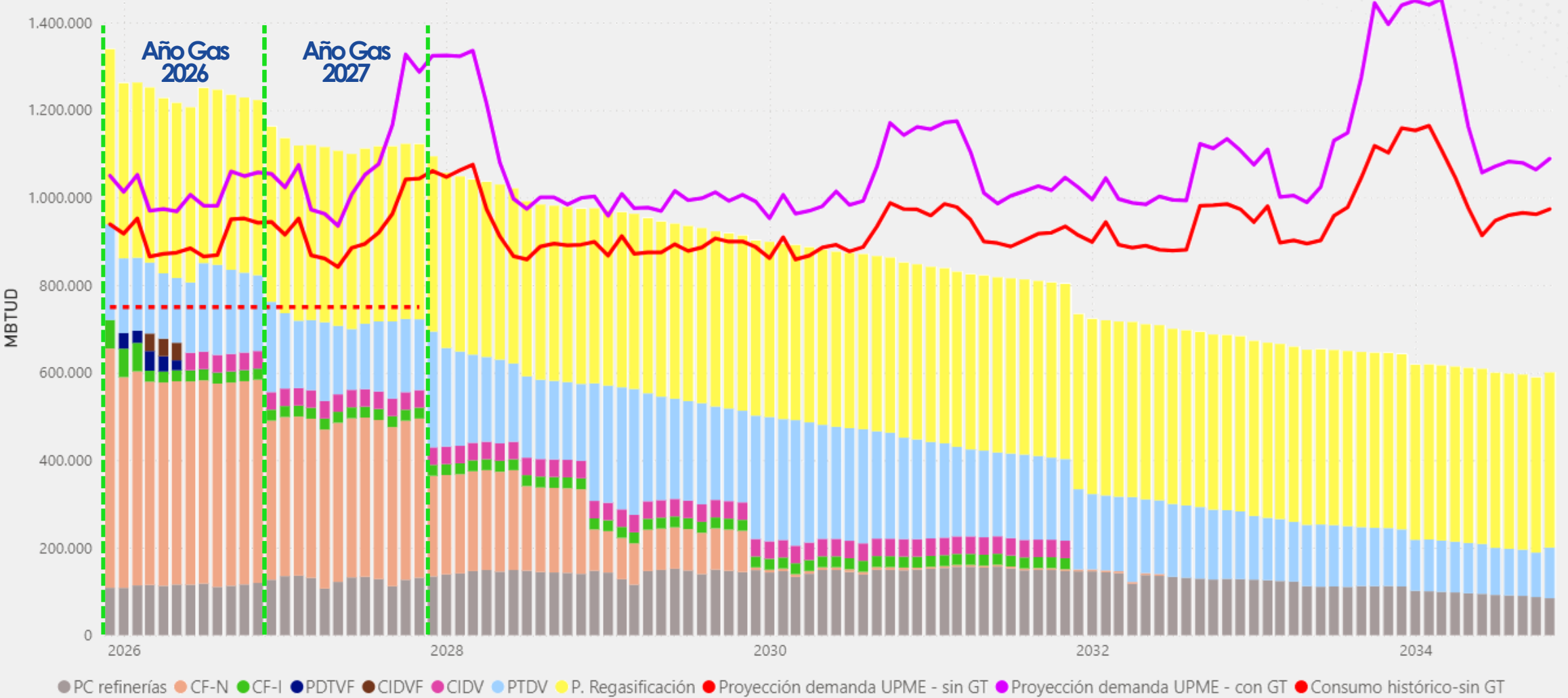


# Declaración de producción, PTDVF y CIDVF frente a la proyección de demanda sin grupo térmico

| Fecha  | Contratación firme (A) | PTDVF disponible (B) | CIDVF disponible (C) | Proyección UPME sin GT (D) | Consumo histórico sin GT (E) | (A+B+C)/D | (A+B+C)/E |
|--------|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------|------------------------------|-----------|-----------|
| dic-25 | 719,942                | 0                    | 0                    | 938,801                    | 750,235                      | 77%       | 96%       |
| ene-26 | 654,639                | 35,601               | 0                    | 917,645                    | 750,235                      | 75%       | 92%       |
| feb-26 | 667,877                | 27,744               | 0                    | 951,980                    | 750,235                      | 73%       | 93%       |
| mar-26 | 604,281                | 45,037               | 40,000               | 865,146                    | 750,235                      | 80%       | 92%       |
| abr-26 | 602,399                | 35,055               | 40,000               | 871,454                    | 750,235                      | 78%       | 90%       |
| may-26 | 605,253                | 22,910               | 40,000               | 874,159                    | 750,235                      | 76%       | 89%       |

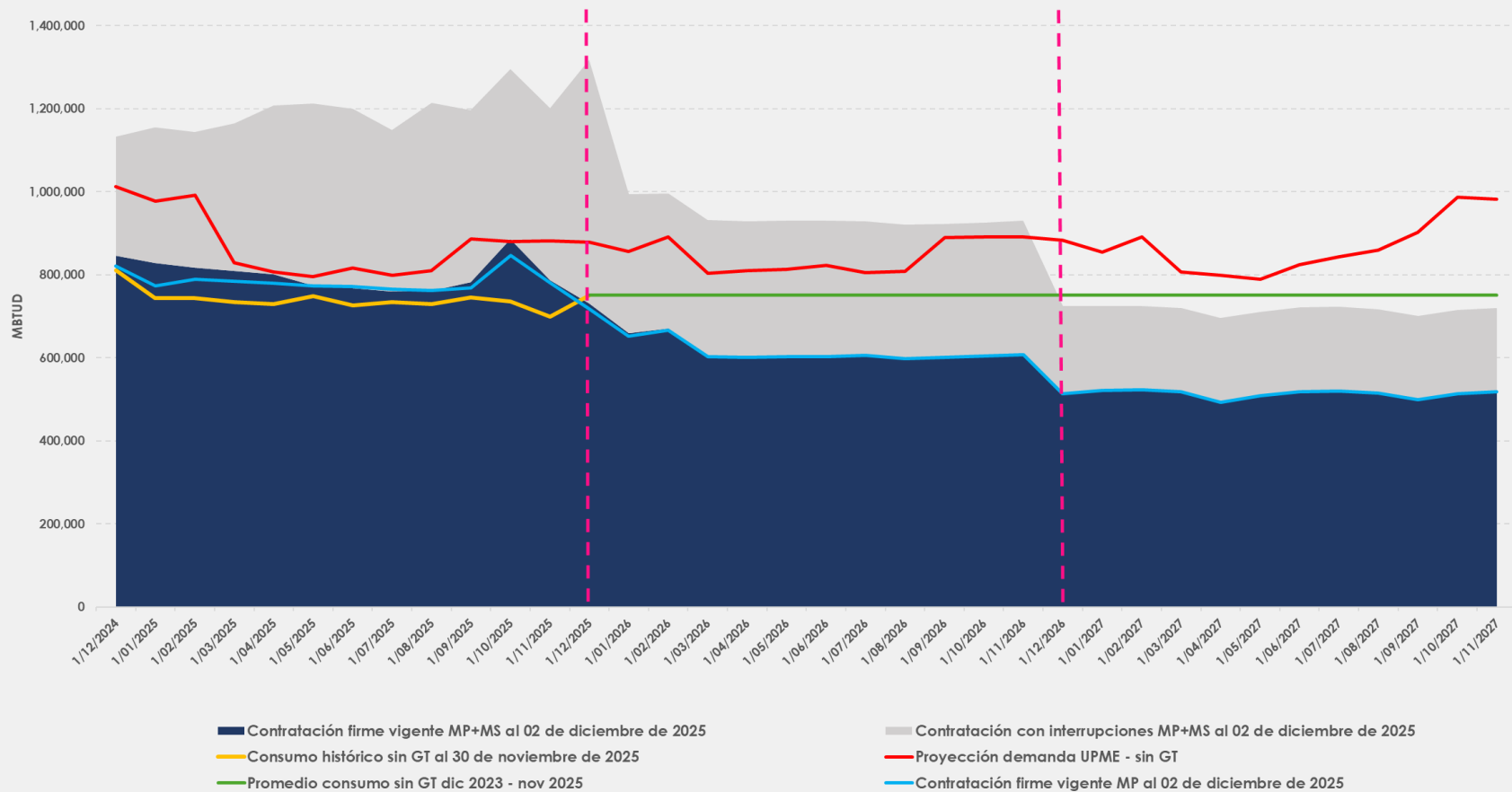


# Declaración producción frente a la proyección de demanda con grupo térmico



# Contratación de la demanda nacional año gas 2026 y 2027

## Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

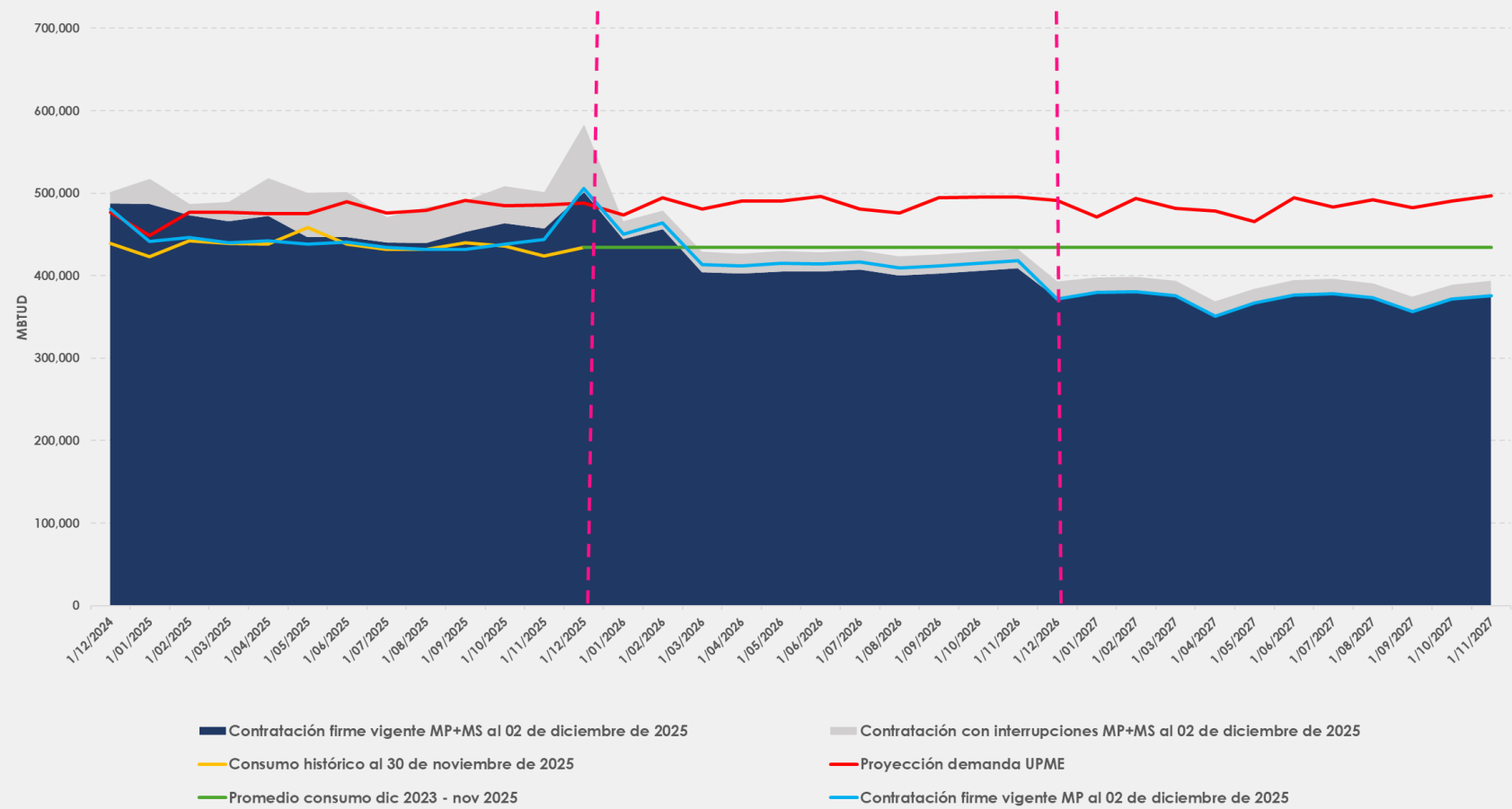


| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 875,188             | 687,390  | -187,798   |
|         | II Trimestre                           | 809,299             | 602,282  | -207,017   |
|         | III Trimestre                          | 811,769             | 602,329  | -209,440   |
|         | IV Trimestre                           | 890,736             | 603,828  | -286,908   |
|         | Promedio                               | <b>846,748</b>      | <b>623,957</b>                                   | <b>-222,791</b>  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | <b>74%</b>   |
| 2027    | I Trimestre                            | 876,390             | 519,349  | -357,041   |
|         | II Trimestre                           | 798,849             | 506,563  | -292,286   |
|         | III Trimestre                          | 841,996             | 518,121  | -323,874   |
|         | IV Trimestre                           | 956,907             | 510,076  | -446,831   |
|         | Promedio                               | <b>868,536</b>      | <b>513,527</b>                                   | <b>-355,008</b>  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | <b>59%</b>   |

Cifras en MBTUD

# Contratación de la demanda esencial año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

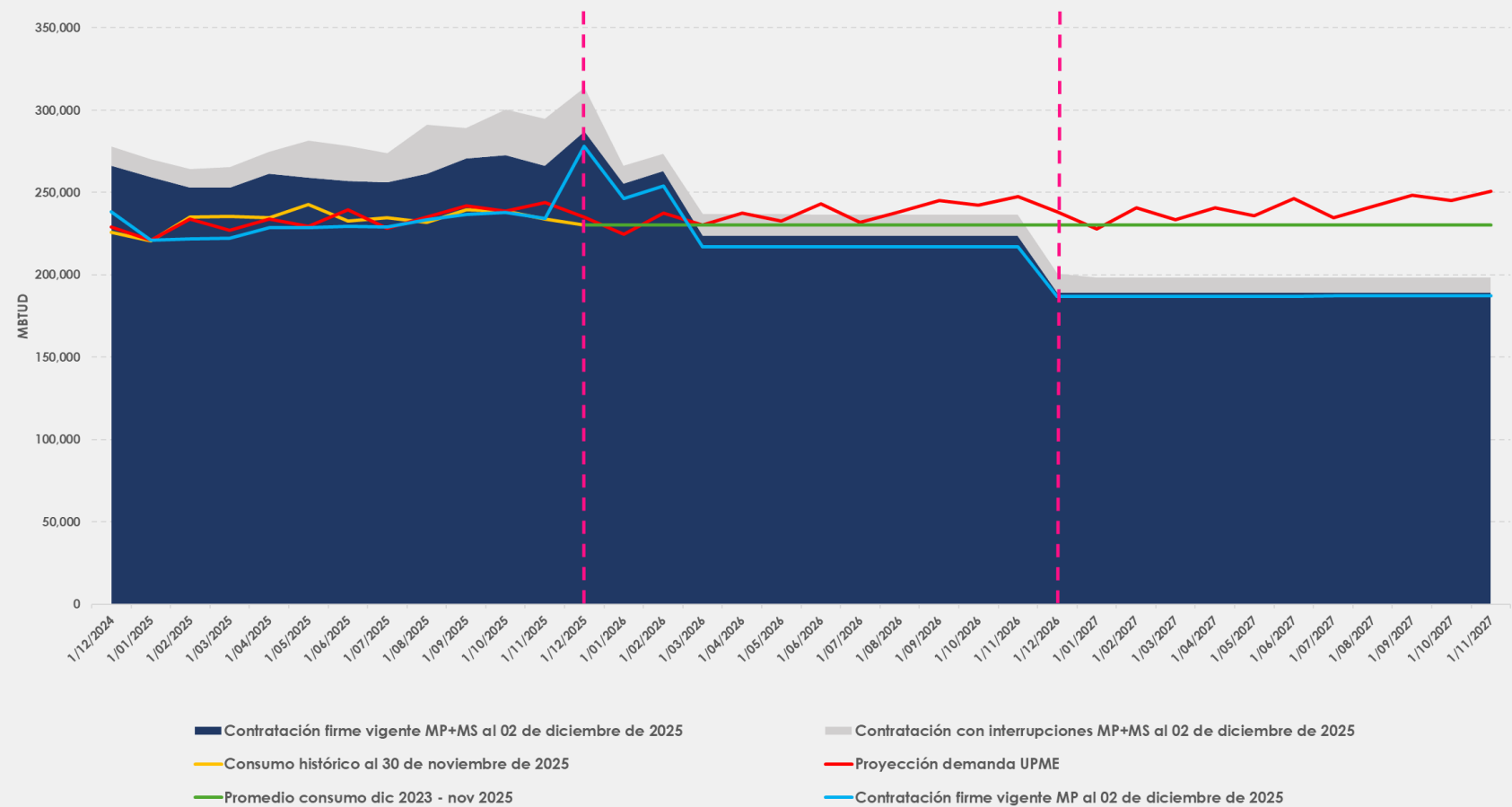


| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 485,254             | 467,202  | -18,051  |
|         | II Trimestre                           | 487,291             | 403,959  | -83,333  |
|         | III Trimestre                          | 484,124             | 404,006  | -80,118  |
|         | IV Trimestre                           | 495,009             | 405,505  | -89,505  |
|         | Promedio                               | 487,920             | 420,168  | -67,752  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | 86%  |
| 2027    | I Trimestre                            | 485,062             | 377,553  | -107,509   |
|         | II Trimestre                           | 475,333             | 364,767  | -110,566   |
|         | III Trimestre                          | 490,142             | 376,325  | -113,817   |
|         | IV Trimestre                           | 489,750             | 368,280  | -121,470   |
|         | Promedio                               | 485,072             | 371,731  | -113,340   |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | 77%  |

Cifras en MBTUD

# Contratación de la demanda residencial y comercial año gas 2026 y 2027

## Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

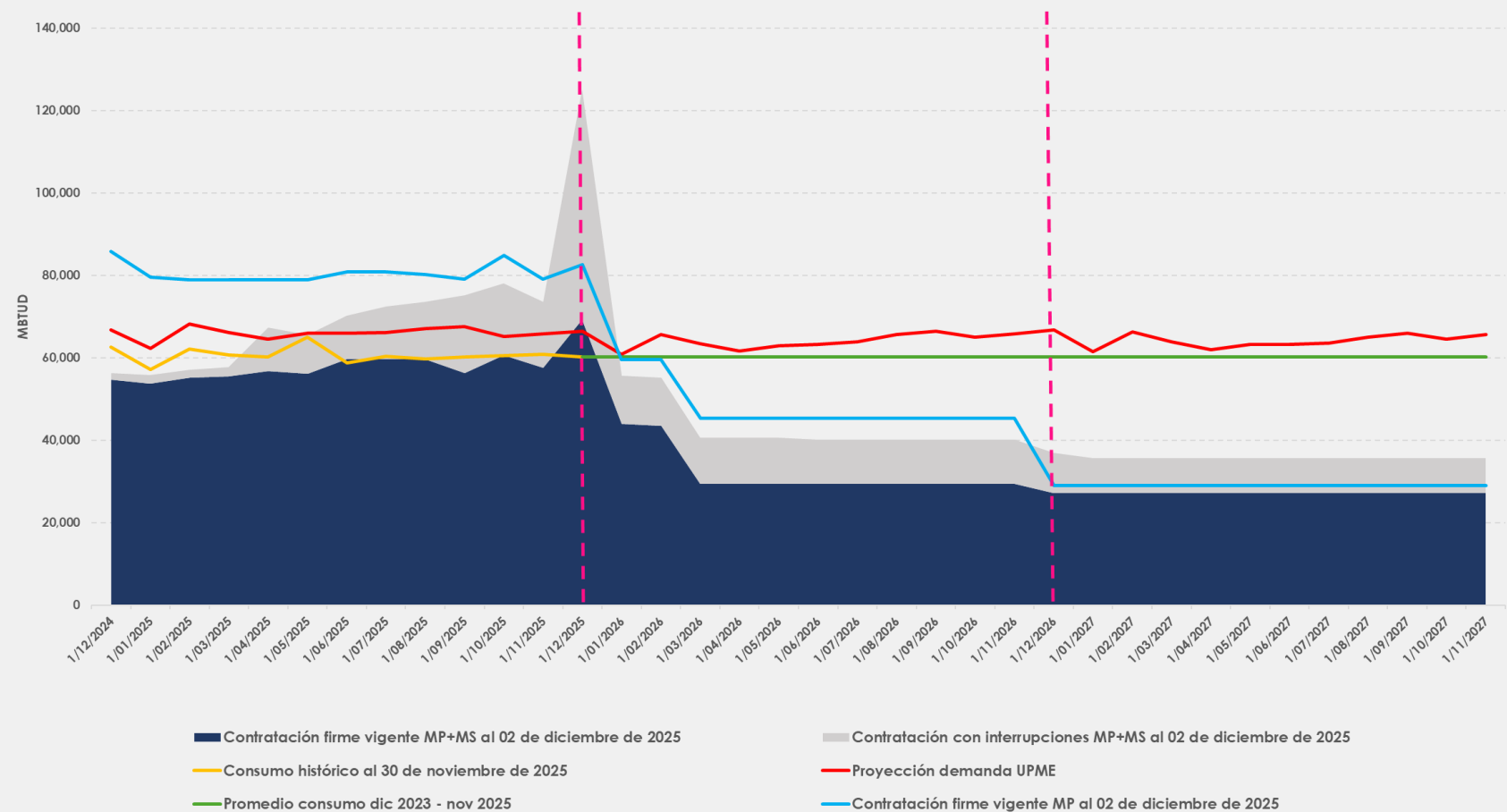


| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 232,388             | 268,477  | 36,089   |
|         | II Trimestre                           | 233,463             | 223,671  | -9,792   |
|         | III Trimestre                          | 237,720             | 223,630  | -14,090  |
|         | IV Trimestre                           | 244,903             | 223,597  | -21,306  |
|         | Promedio                               | 237,118             | 234,844  | -2,275   |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | 99%  |
| 2027    | I Trimestre                            | 235,563             | 189,143  | -46,420  |
|         | II Trimestre                           | 236,580             | 189,143  | -47,437  |
|         | III Trimestre                          | 240,863             | 189,165  | -51,698  |
|         | IV Trimestre                           | 248,116             | 189,176  | -58,940  |
|         | Promedio                               | 240,280             | 189,157  | -51,123  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | 79%  |

Cifras en MBTUD

# Contratación de la demanda GNVC año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

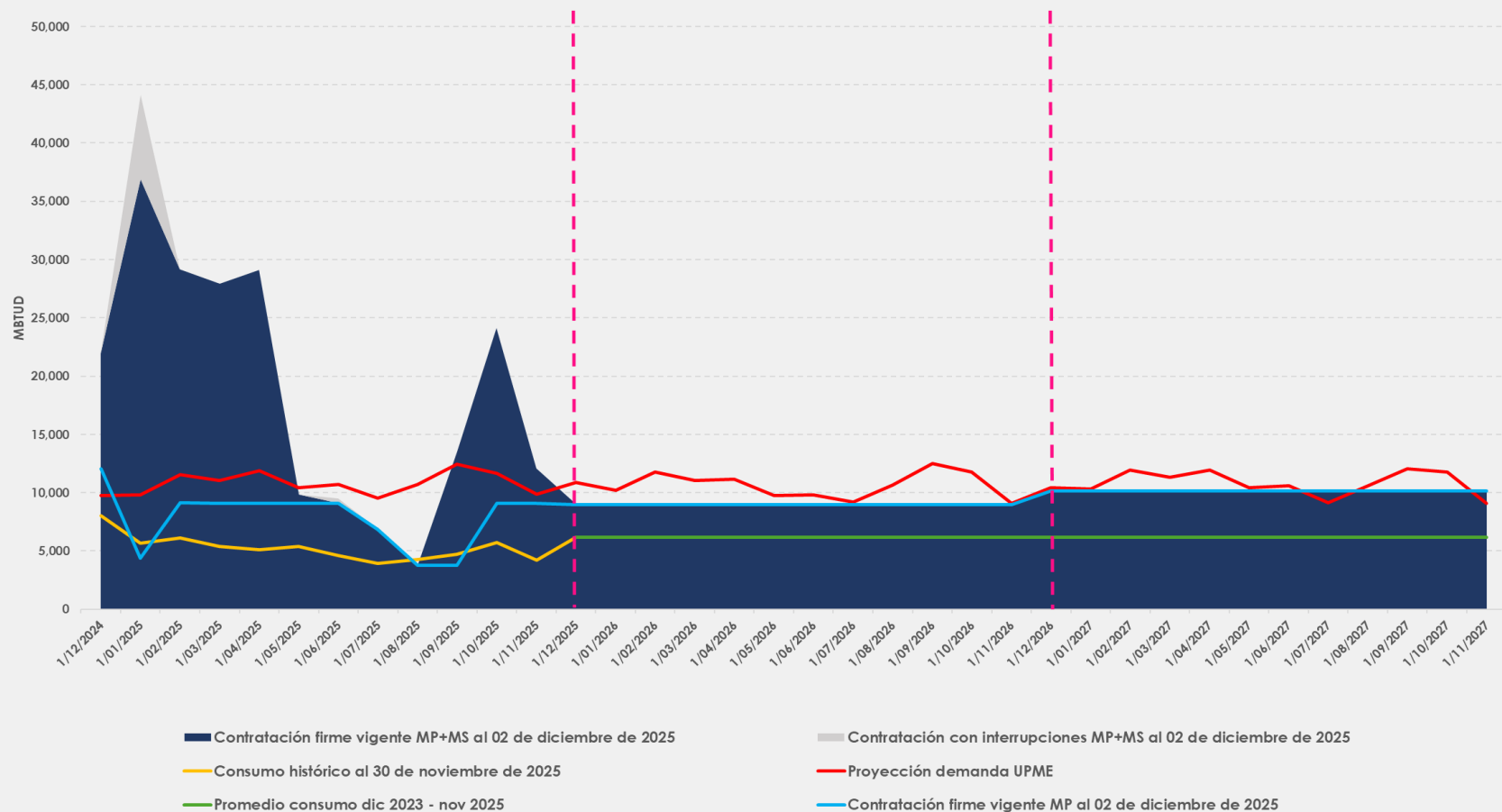


| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 64,290              | 52,249   | -12,041  |
|         | II Trimestre                           | 62,648              | 29,394   | -33,254  |
|         | III Trimestre                          | 64,220              | 29,394   | -34,826  |
|         | IV Trimestre                           | 65,719              | 29,394   | -36,325  |
|         | Promedio                               | 64,219              | 35,108   | -29,111  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | 55%  |
| 2027    | I Trimestre                            | 64,803              | 27,195   | -37,608  |
|         | II Trimestre                           | 62,991              | 27,195   | -35,796  |
|         | III Trimestre                          | 63,869              | 27,195   | -36,674  |
|         | IV Trimestre                           | 65,369              | 27,195   | -38,174  |
|         | Promedio                               | 64,258              | 27,195   | -37,063  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | 42%  |

Cifras en MBTUD

# Contratación de la demanda compresoras año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025



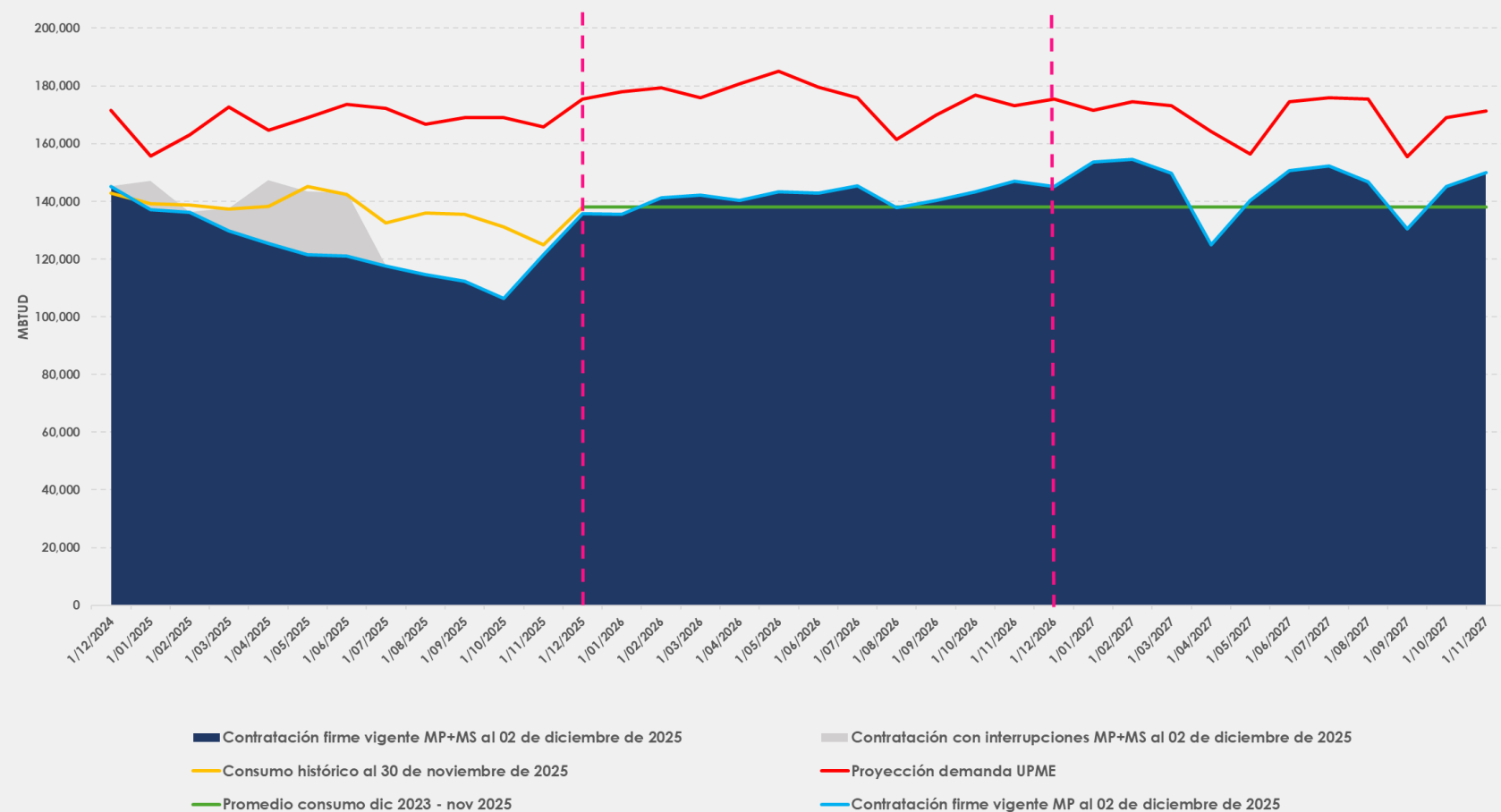
| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 10,943              | 8,994  | -1,949   |
|         | II Trimestre                           | 10,648              | 8,994  | -1,654   |
|         | III Trimestre                          | 9,884               | 8,994  | -890   |
|         | IV Trimestre                           | 11,120              | 8,994  | -2,126   |
|         | Promedio                               | 10,649              | 8,994  | -1,655   |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | 84%  |
| 2027    | I Trimestre                            | 10,896              | 10,139   | -757   |
|         | II Trimestre                           | 11,229              | 10,139   | -1,090   |
|         | III Trimestre                          | 10,110              | 10,139   | 29   |
|         | IV Trimestre                           | 10,965              | 10,139   | -826   |
|         | Promedio                               | 10,800              | 10,139   | -661   |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | 94%  |

Cifras en MBTUD



# Contratación de la demanda refinería año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

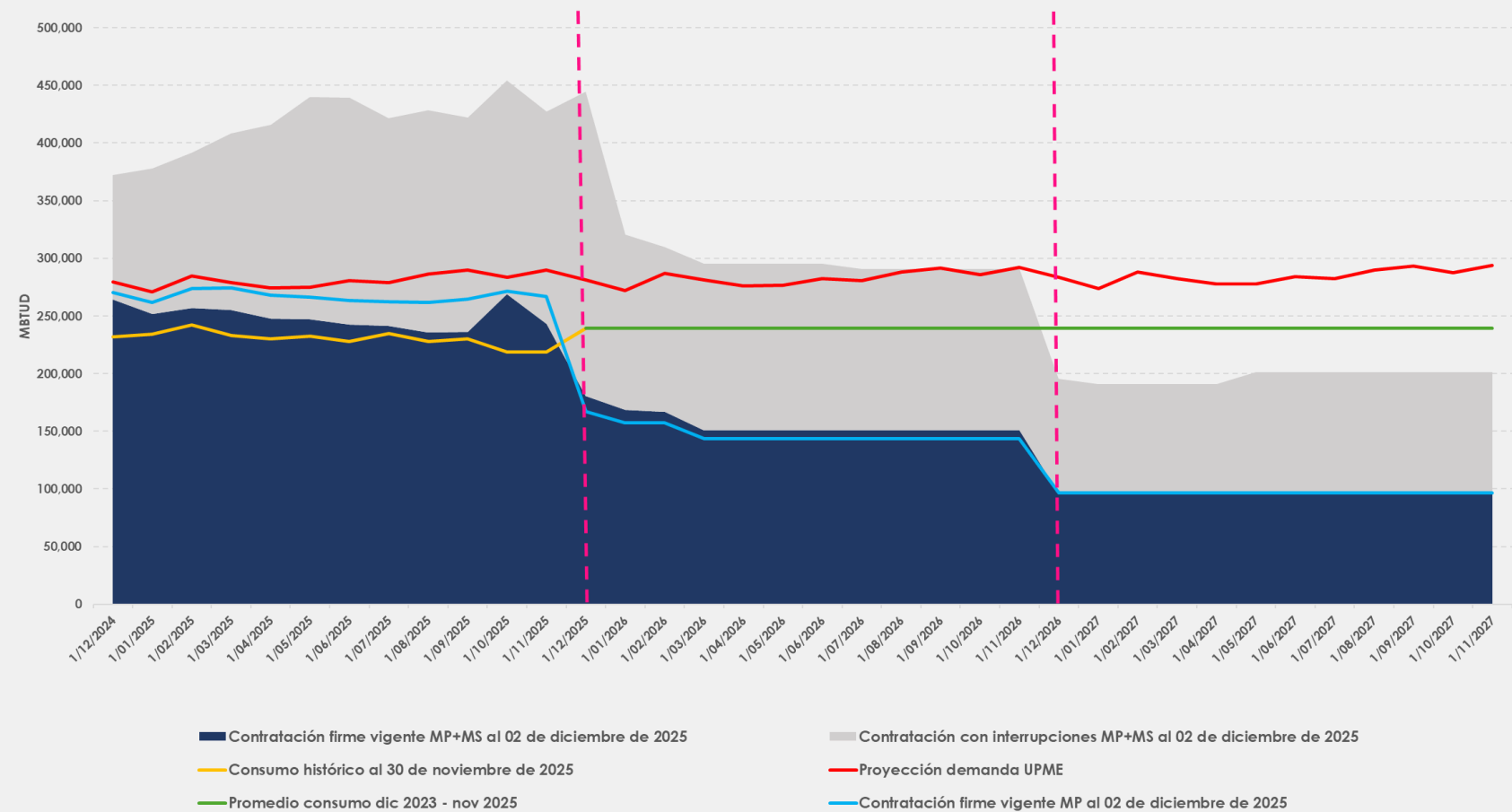


| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 177,633             | 137,483  | -40,150  |
|         | II Trimestre                           | 180,533             | 141,900  | -38,634  |
|         | III Trimestre                          | 172,300             | 141,988  | -30,312  |
|         | IV Trimestre                           | 173,267             | 143,520  | -29,747  |
|         | Promedio                               | 175,933             | 141,223  | -34,711  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | 80%  |
| 2027    | I Trimestre                            | 173,800             | 151,076  | -22,724  |
|         | II Trimestre                           | 164,533             | 138,290  | -26,243  |
|         | III Trimestre                          | 175,300             | 149,826  | -25,474  |
|         | IV Trimestre                           | 165,300             | 141,770  | -23,530  |
|         | Promedio                               | 169,733             | 145,241  | -24,493  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | 86%  |

Cifras en MBTUD

# Contratación de la demanda industrial año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

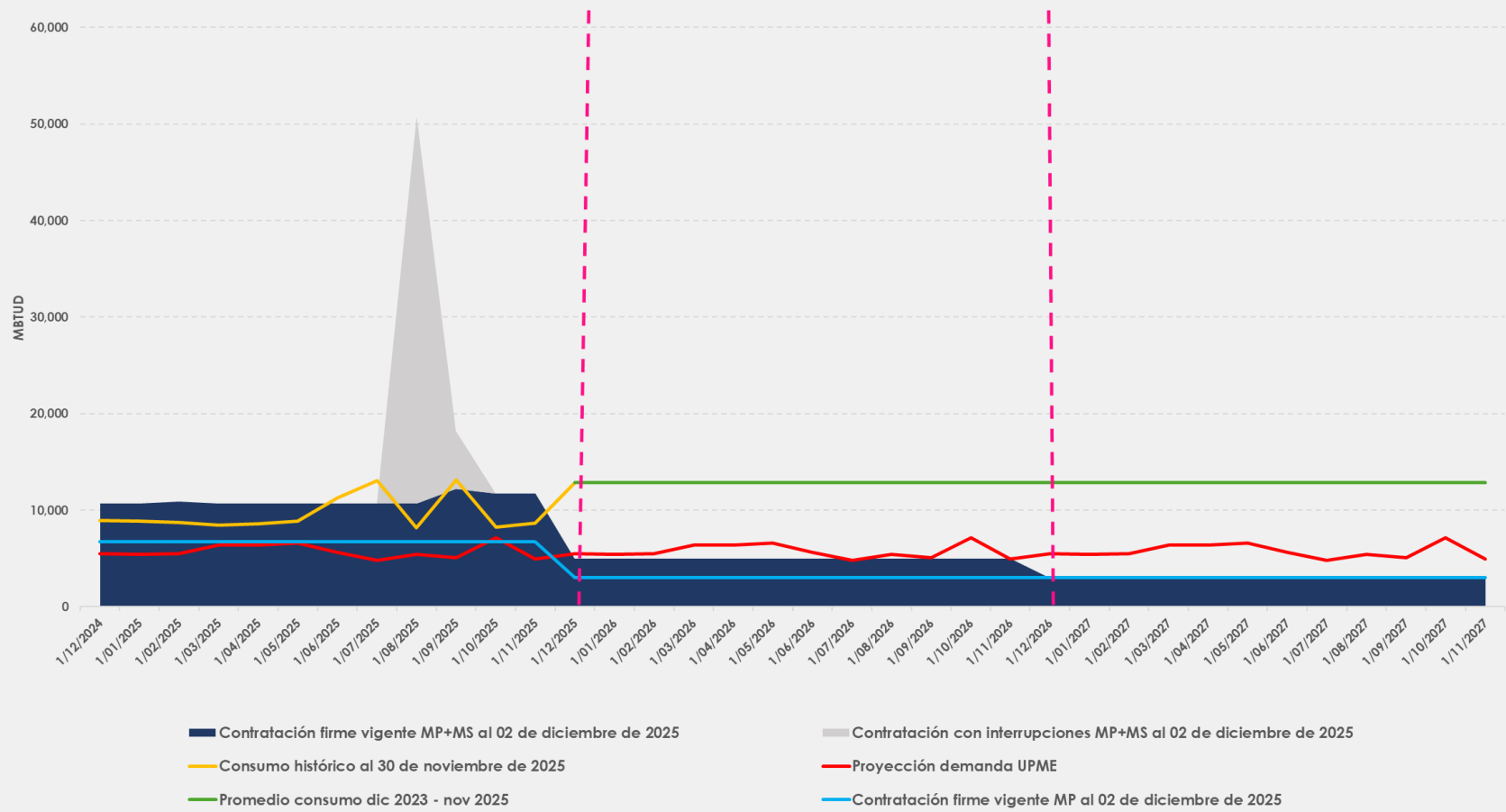


| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 280,082             | 171,906  | -108,177   |
|         | II Trimestre                           | 277,869             | 150,960  | -126,909   |
|         | III Trimestre                          | 283,712             | 150,960  | -132,752   |
|         | IV Trimestre                           | 289,833             | 150,960  | -138,873   |
|         | Promedio                               | 282,874             | 156,196  | -126,678   |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | 55%  |
| 2027    | I Trimestre                            | 281,759             | 96,421   | -185,338   |
|         | II Trimestre                           | 279,377             | 96,421   | -182,956   |
|         | III Trimestre                          | 285,357             | 96,421   | -188,936   |
|         | IV Trimestre                           | 291,613             | 96,421   | -195,192   |
|         | Promedio                               | 284,527             | 96,421   | -188,106   |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | 34%  |

Cifras en MBTUD

# Contratación de la demanda petroquímica año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

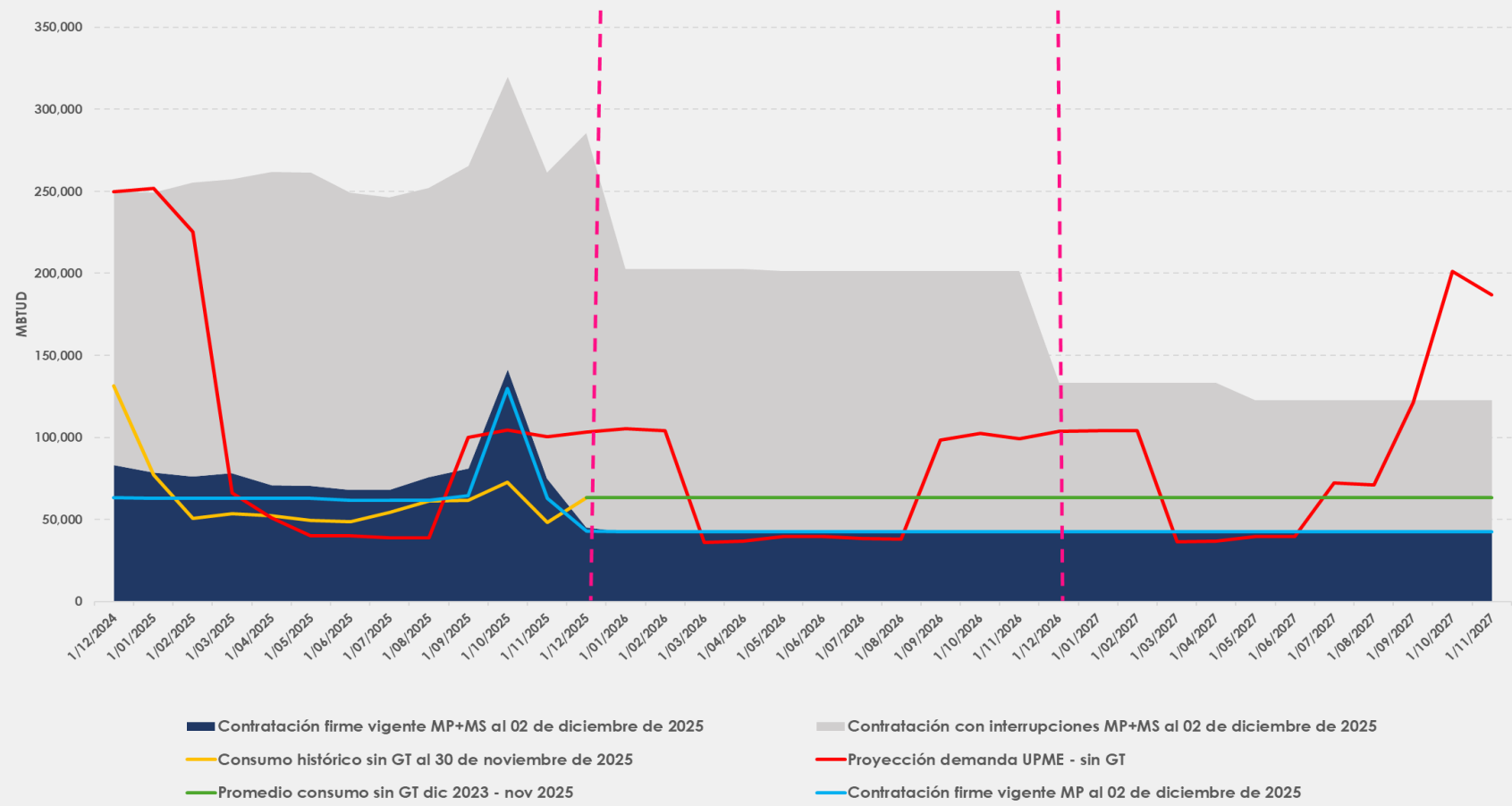


| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 5,483               | 4,988  | -495   |
|         | II Trimestre                           | 6,485               | 4,988  | -1,497   |
|         | III Trimestre                          | 5,290               | 4,988  | -302   |
|         | IV Trimestre                           | 5,705               | 4,988  | -717   |
|         | Promedio                               | 5,741               | 4,988  | -753   |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | 87%  |
| 2027    | I Trimestre                            | 5,483               | 3,000  | -2,483   |
|         | II Trimestre                           | 6,485               | 3,000  | -3,485   |
|         | III Trimestre                          | 5,290               | 3,000  | -2,290   |
|         | IV Trimestre                           | 5,705               | 3,000  | -2,705   |
|         | Promedio                               | 5,741               | 3,000  | -2,741   |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | 52%  |

Cifras en MBTUD

# Contratación de la demanda termoeléctrica sin GT año gas 2026 y 2027

## Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

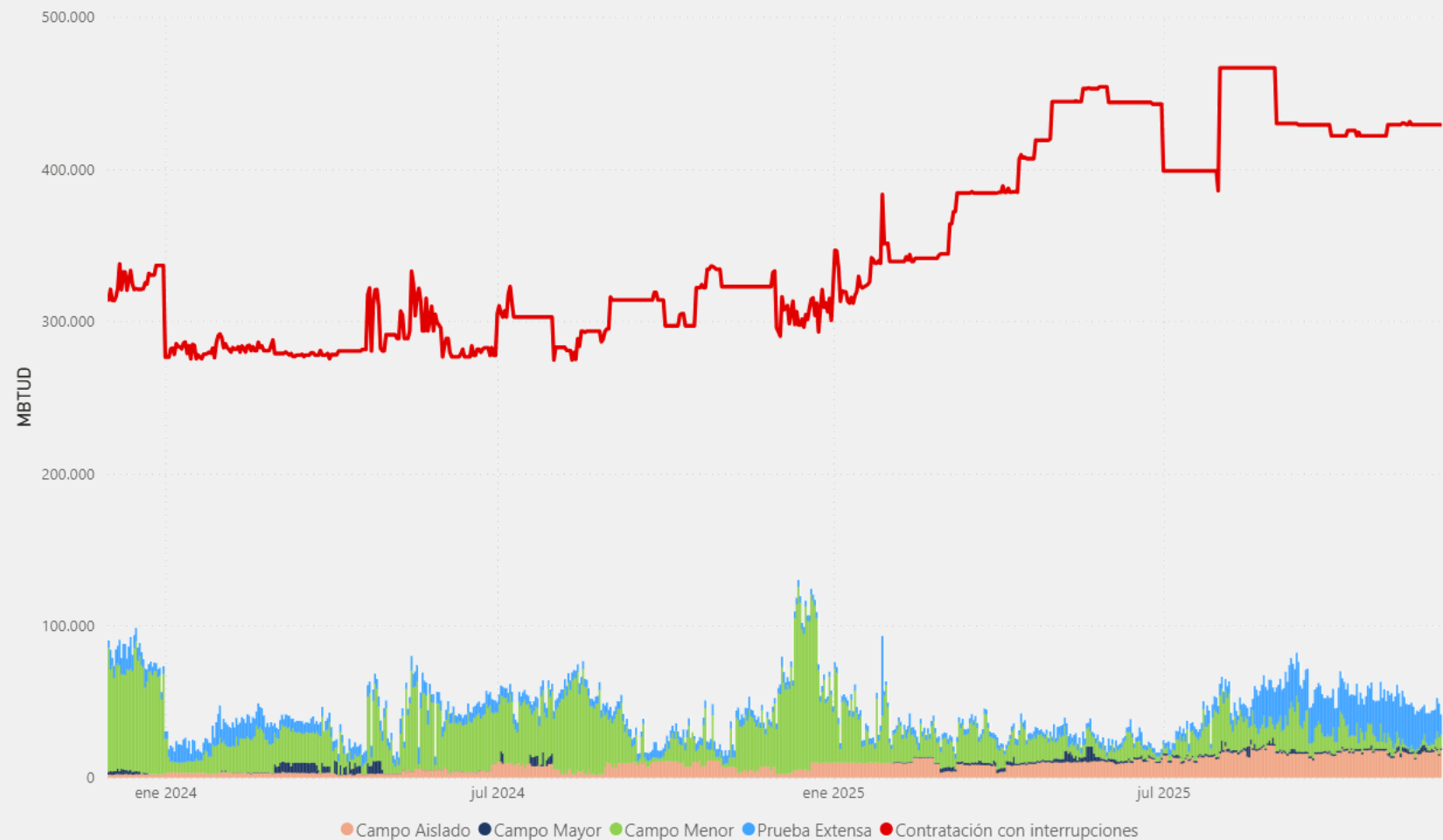


| Año gas | Trimestre                              | Proyección UPME (1) | Contratación MP+MS corte 02 de diciembre de 2025 | Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1) |
|---------|--|---------------------|--|--|
| 2026    | I Trimestre                            | 104,368             | 43,293   | -61,075  |
|         | II Trimestre                           | 37,653              | 42,375   | 4,722  |
|         | III Trimestre                          | 38,642              | 42,375   | 3,733  |
|         | IV Trimestre                           | 100,188             | 42,375   | -57,813  |
|         | Promedio                               | 70,213              | 42,605   | -27,609  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2026 |                     |  | 61%  |
| 2027    | I Trimestre                            | 104,086             | 42,375   | -61,711  |
|         | II Trimestre                           | 37,654              | 42,375   | 4,721  |
|         | III Trimestre                          | 61,206              | 42,375   | -18,831  |
|         | IV Trimestre                           | 169,839             | 42,375   | -127,464   |
|         | Promedio                               | 93,196              | 42,375   | -50,821  |
|         | Porcentaje de cubrimiento año gas 2027 |                     |  | 45%  |

Cifras en MBTUD

# Contratación y nominaciones finales de contratos con interrupciones

## Años gas 2024 y 2025



| Año gas               | Mes        | No Prueba Extensa | Prueba Extensa | Total nominaciones finales |
|-----------------------|------------|-------------------|----------------|----------------------------|
| 2024                  | Diciembre  | 71,086            | 9,438          | 80,524                     |
|                       | Enero      | 14,368            | 10,237         | 24,605                     |
|                       | Febrero    | 25,098            | 12,701         | 37,799                     |
|                       | Marzo      | 30,706            | 7,167          | 37,872                     |
|                       | Abril      | 25,014            | 6,586          | 31,600                     |
|                       | Mayo       | 38,572            | 6,932          | 45,504                     |
|                       | Junio      | 39,005            | 6,850          | 45,855                     |
|                       | Julio      | 47,304            | 6,258          | 53,562                     |
|                       | Agosto     | 52,795            | 5,602          | 58,396                     |
|                       | Septiembre | 24,838            | 5,187          | 30,025                     |
|                       | Octubre    | 23,964            | 4,742          | 28,706                     |
|                       | Noviembre  | 31,289            | 5,071          | 36,361                     |
| Promedio año gas 2024 |            | 35,337            | 7,231          | 42,567                     |
| 2025                  | Diciembre  | 79,773            | 4,141          | 83,914                     |
|                       | Enero      | 40,050            | 5,313          | 45,363                     |
|                       | Febrero    | 28,183            | 3,729          | 31,911                     |
|                       | Marzo      | 28,438            | 3,377          | 31,816                     |
|                       | Abril      | 25,372            | 3,568          | 28,940                     |
|                       | Mayo       | 23,871            | 5,111          | 28,982                     |
|                       | Junio      | 20,412            | 3,762          | 24,174                     |
|                       | Julio      | 27,878            | 5,826          | 33,704                     |
|                       | Agosto     | 39,764            | 14,657         | 54,421                     |
|                       | Septiembre | 35,861            | 26,229         | 62,090                     |
|                       | Octubre    | 30,259            | 25,324         | 55,583                     |
|                       | Noviembre  | 23,196            | 25,278         | 48,474                     |
| Promedio año gas 2025 |            | 33,588            | 10,526         | 44,114                     |
| Promedio              |            | 34,462            | 8,879          | 43,341                     |

Cifras en MBTUD

# Resumen de disponibilidad demanda nacional año gas 2026

## Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

| Año gas | Trimestre        | Proyección UPME | Faltantes por contratar en firme | PTDVF disponible TEN dic-feb 2025 | CIDVF disponible TEN dic-feb 2025 | CIDV disponible | Ejecución promedio de contratos con interrupciones dic 2024 - nov 2025 | Faltante estimado total | Faltante estimado total (%) |
|---------|------------------|-----------------|----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------|--|-------------------------|-----------------------------|
| 2026    | I Trimestre-Dic  | 877,847         | -146,163                         | 0                                 | 0                                 | 0               | 44,000   | -102,163                | -12%                        |
|         | I Trimestre-Ene  | 856,691         | -196,948                         | 35,601                            | 0                                 | 0               | 44,000   | -117,347                | -14%                        |
|         | I Trimestre-Feb  | 891,025         | -220,284                         | 27,744                            | 0                                 | 0               | 44,000   | -148,540                | -17%                        |
|         | II Trimestre-Mar | 804,192         | -201,607                         | 45,037                            | 40,000                            | 0               | 44,000   | -72,570                 | -9%                         |
|         | II Trimestre-Abr | 810,499         | -209,796                         | 35,055                            | 40,000                            | 0               | 44,000   | -90,741                 | -11%                        |
|         | II Trimestre-May | 813,205         | -209,648                         | 22,910                            | 40,000                            | 0               | 44,000   | -102,738                | -13%                        |
|         | III Trimestre    | 811,769         | -209,440                         | 450                               | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -124,990                | -15%                        |
|         | IV Trimestre     | 890,736         | -286,908                         | 450                               | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -202,458                | -23%                        |
| 2027    | I Trimestre      | 876,390         | -357,041                         | 0                                 | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -273,041                | -31%                        |
|         | II Trimestre     | 798,849         | -292,286                         | 0                                 | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -208,286                | -26%                        |
|         | III Trimestre    | 841,996         | -323,874                         | 0                                 | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -239,874                | -28%                        |
|         | IV Trimestre     | 956,907         | -446,831                         | 0                                 | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -362,831                | -38%                        |

Cifras en MBTUD

# Resumen de disponibilidad demanda nacional año gas 2026

Consumo histórico y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

| Año gas | Trimestre        | Consumo histórico | Faltantes por contratar en firme | PTDVF disponible TEN dic-feb 2025 | CIDVF disponible TEN dic-feb 2025 | CIDV disponible | Ejecución promedio de contratos con interrupciones dic 2024 - nov 2025 | Faltante estimado total | Faltante estimado total (%) |
|---------|------------------|-------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------|--|-------------------------|-----------------------------|
| 2026    | I Trimestre-Dic  | 750,235           | -18,550                          | 0                                 | 0                                 | 0               | 44,000   | 25,450                  | 3%                          |
|         | I Trimestre-Ene  | 750,235           | -90,492                          | 35,601                            | 0                                 | 0               | 44,000   | -10,891                 | -1%                         |
|         | I Trimestre-Feb  | 750,235           | -79,494                          | 27,744                            | 0                                 | 0               | 44,000   | -7,750                  | -1%                         |
|         | II Trimestre-Mar | 750,235           | -147,650                         | 45,037                            | 40,000                            | 0               | 44,000   | -18,613                 | -2%                         |
|         | II Trimestre-Abr | 750,235           | -149,532                         | 35,055                            | 40,000                            | 0               | 44,000   | -30,477                 | -4%                         |
|         | II Trimestre-May | 750,235           | -146,678                         | 22,910                            | 40,000                            | 0               | 44,000   | -39,768                 | -5%                         |
|         | III Trimestre    | 750,235           | -147,906                         | 450                               | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -63,456                 | -8%                         |
|         | IV Trimestre     | 750,235           | -146,407                         | 450                               | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -61,957                 | -8%                         |
| 2027    | I Trimestre      | 750,235           | -230,886                         | 0                                 | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -146,886                | -20%                        |
|         | II Trimestre     | 750,235           | -243,672                         | 0                                 | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -159,672                | -21%                        |
|         | III Trimestre    | 750,235           | -232,114                         | 0                                 | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -148,114                | -20%                        |
|         | IV Trimestre     | 750,235           | -240,159                         | 0                                 | 0                                 | 40,000          | 44,000   | -156,159                | -21%                        |

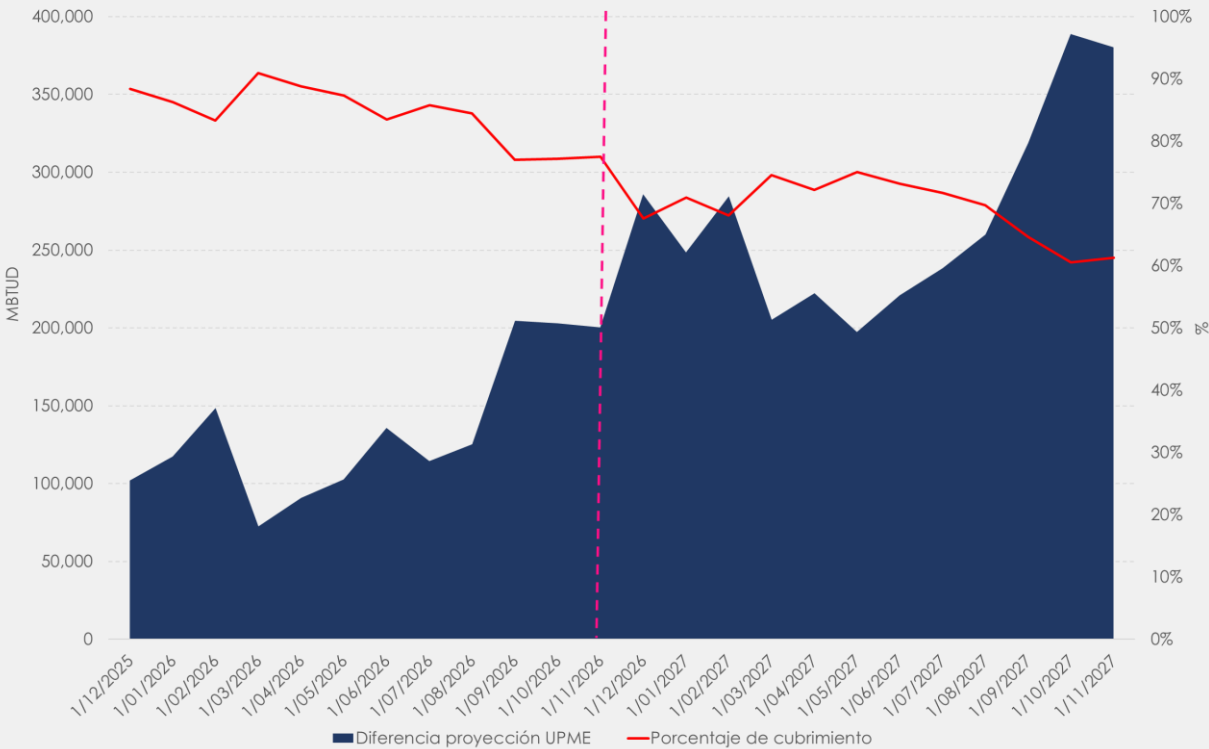
Cifras en MBTUD



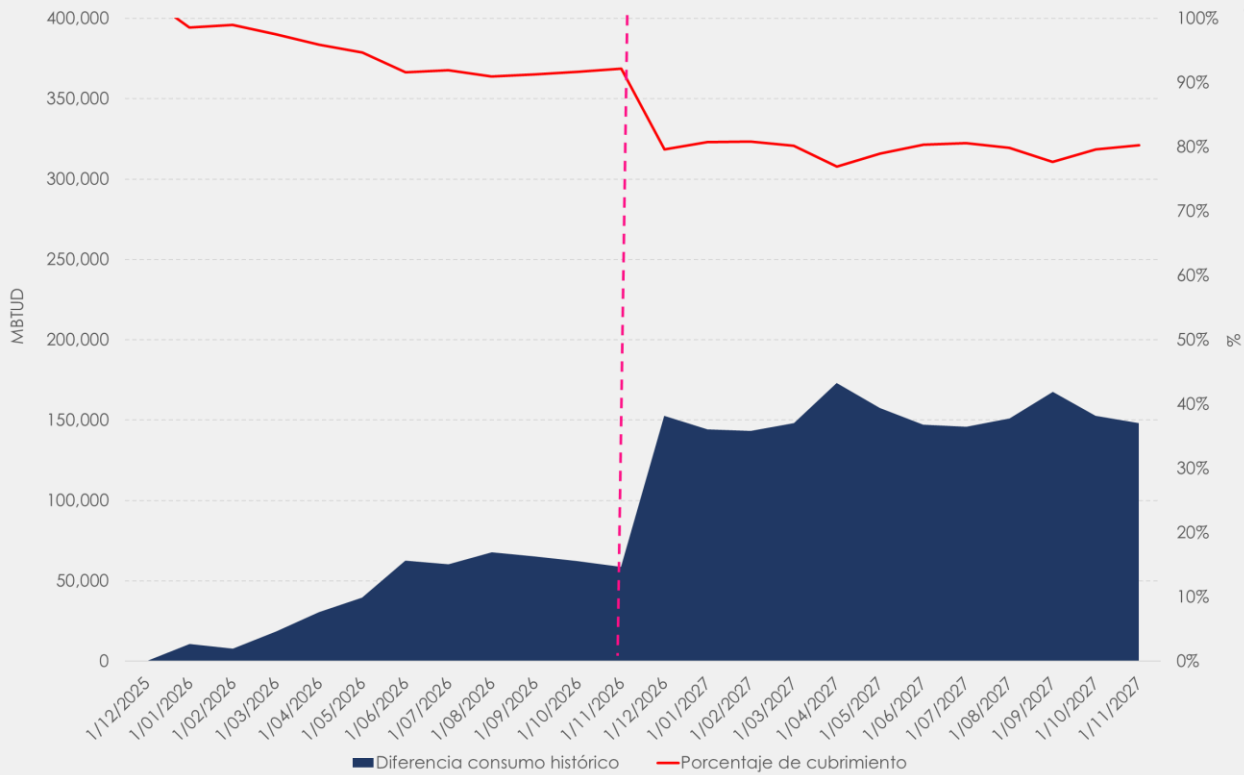
# Resumen de disponibilidad demanda nacional año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN sep.-nov. 2025

Proyección UPME



Consumo histórico





BOLSA  
MERCANTIL  
DE COLOMBIA

# GRACIAS



**GESTOR DEL MERCADO DE  
GAS NATURAL EN COLOMBIA**  
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural

[bmcbec.com.co](http://bmcbec.com.co)



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

[bolsamercantil.com.co](http://bolsamercantil.com.co)