

Análisis Disponibilidad de Gas 2026

Gestor de mercado de gas natural

Trimestre estándar de negociación junio-agosto de 2025

↓ 29 de agosto de 2025



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



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

Declaración DPGN - Resolución No. 01281 del 29 de julio de 2025
Declaración de PTDFV del 03 de junio de 2025
Fecha de Corte contratación: 27 de agosto 2025
Proyecciones de la UPME escenario medio de demanda de julio 2025.

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 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**.
2. 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.
3. Esta versión del informe está enfocada en **identificar la disponibilidad de gas para la demanda esencial y la demanda industrial**. Actualmente nos encontramos realizando un análisis particular para el sector termoeléctrico que considere sus condiciones y posibilidades de abastecimiento y de consumo.
4. Para calcular la contratación en firme se tienen en cuenta las modalidades: firme, firme al 95 %, firmeza condicionada, take or pay y contingencia.

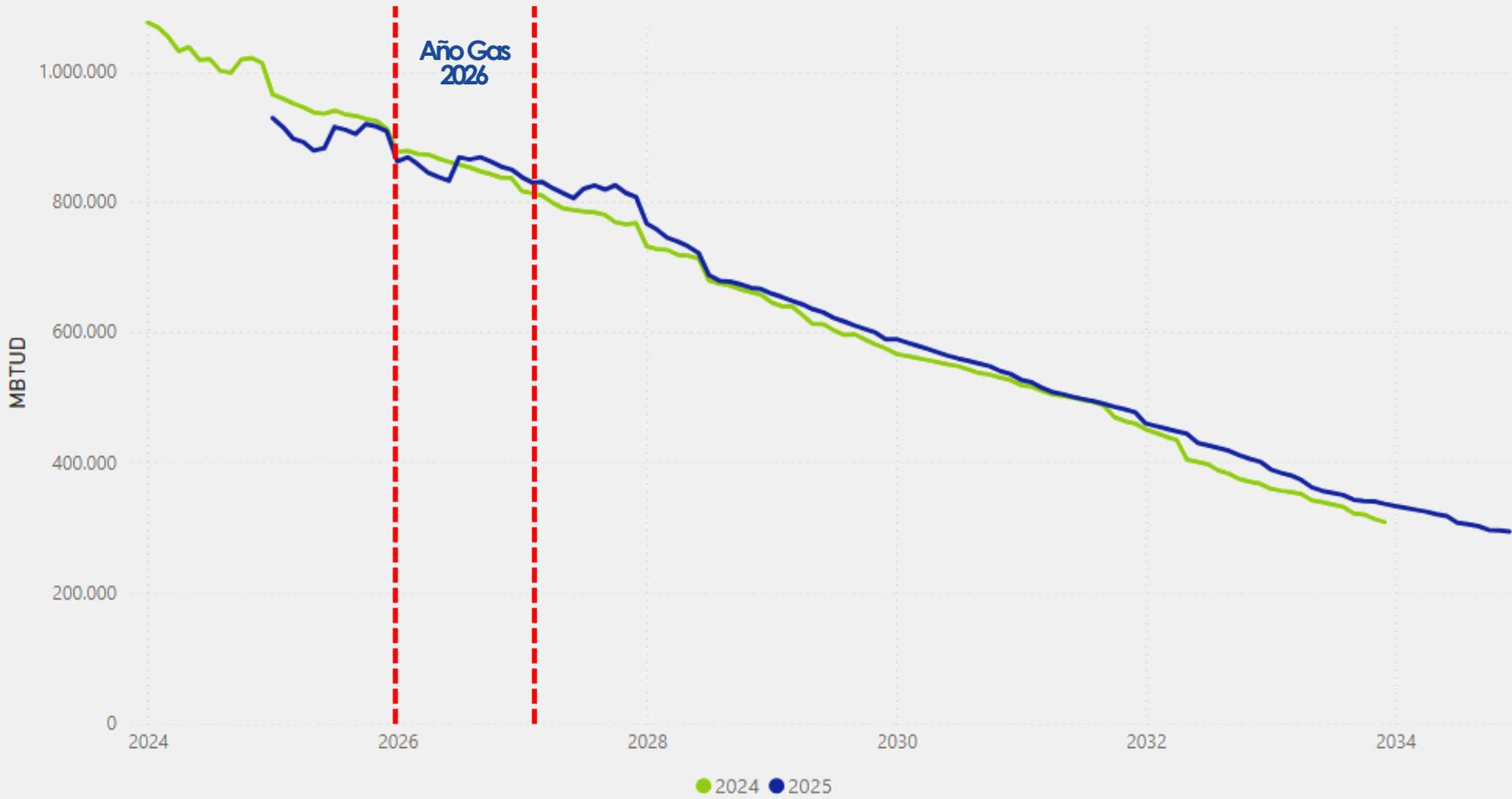
Fuentes de información

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. 01281 del 29 de julio 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 junio 3 de 2025, para el trimestre estándar de negociación (TEN) de junio a agosto de 2025.
3. **Proyecciones de demanda** de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) en su escenario medio, publicadas en julio de 2025.
4. **Declaraciones de información transaccional y operativa realizadas por los agentes del mercado**, con corte al 27 de agosto de 2025.
5. **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.

Siglas

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

Declaración de Potencial de Producción al MME 2024 - 2025



Potencial de producción promedio 2026 (GBTUD)

Declaración 2024

865

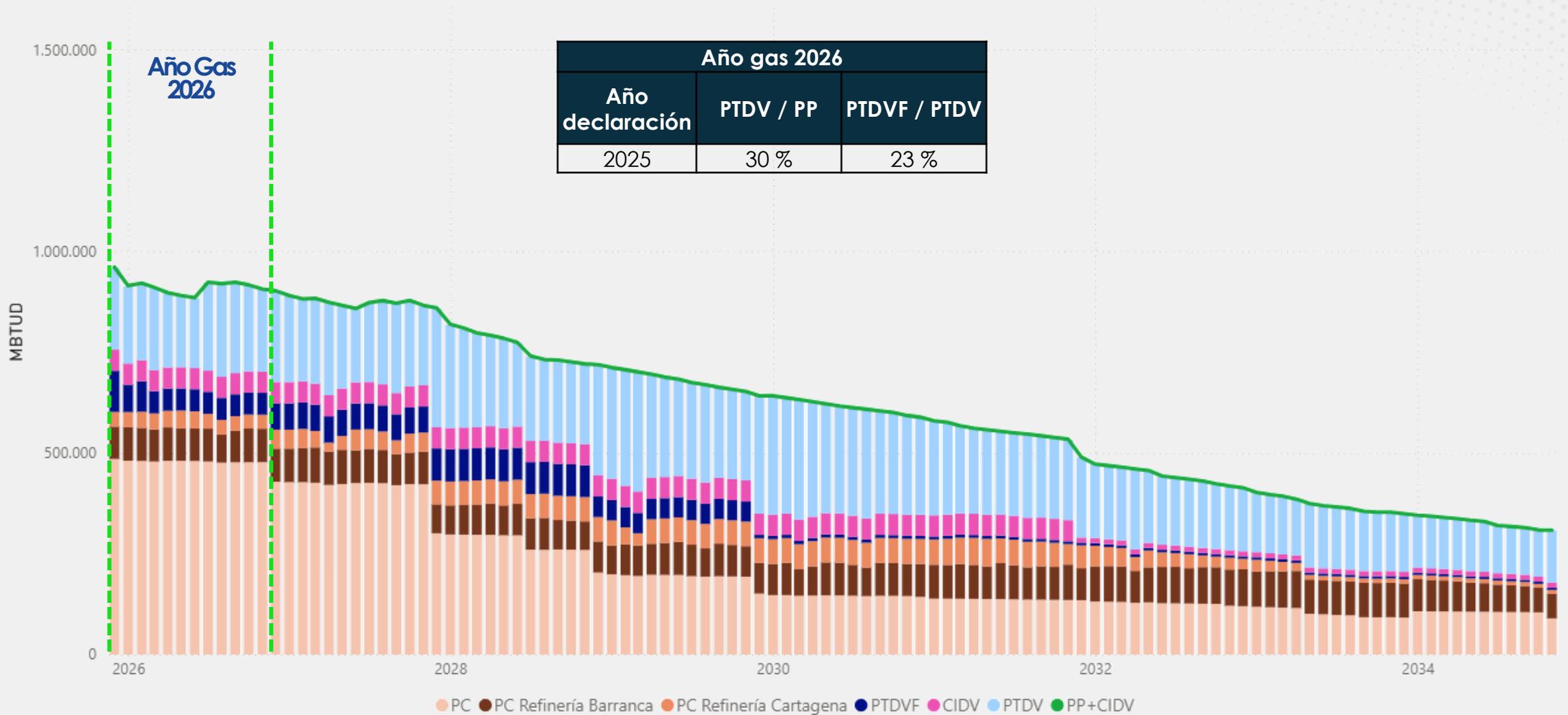
Declaración 2025

861

Reducción del PP para 2026

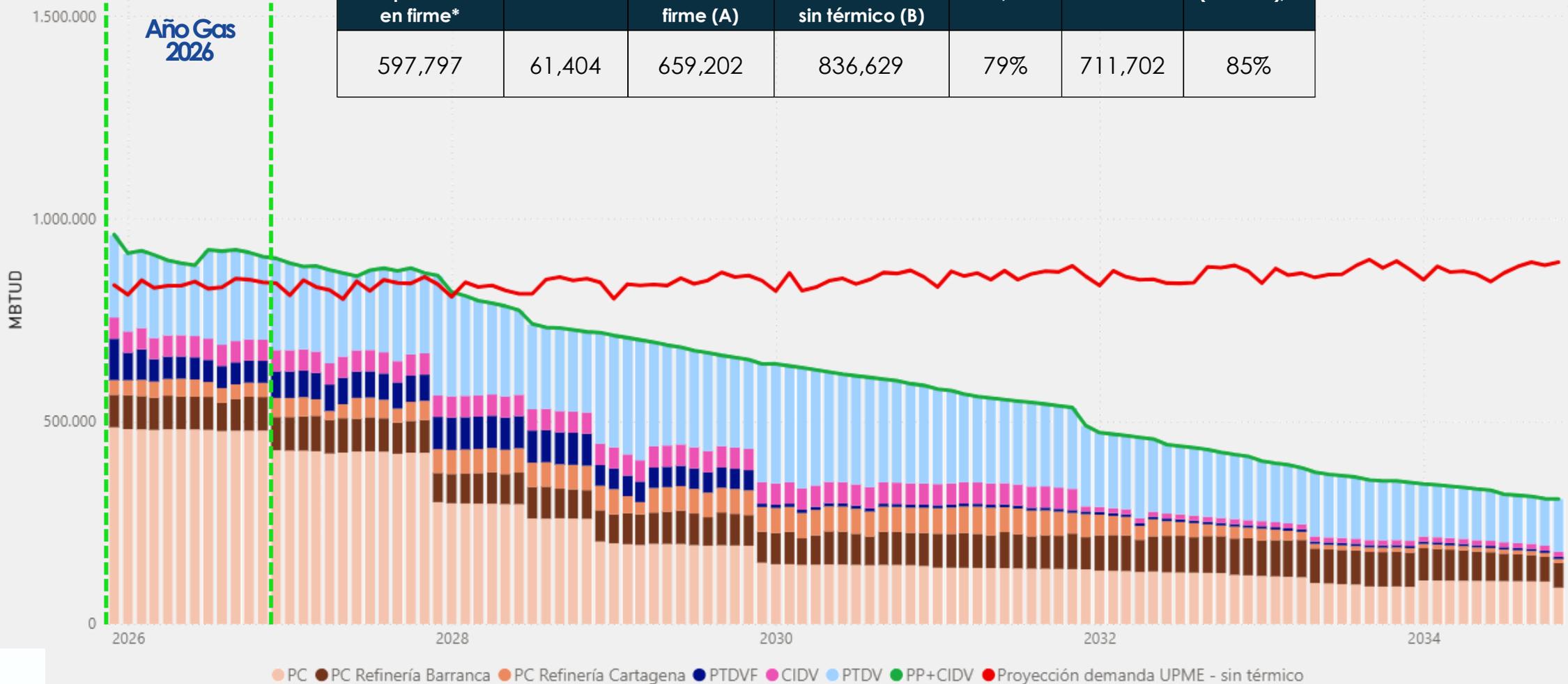
0.5 %

Declaración de Potencial de Producción 2025



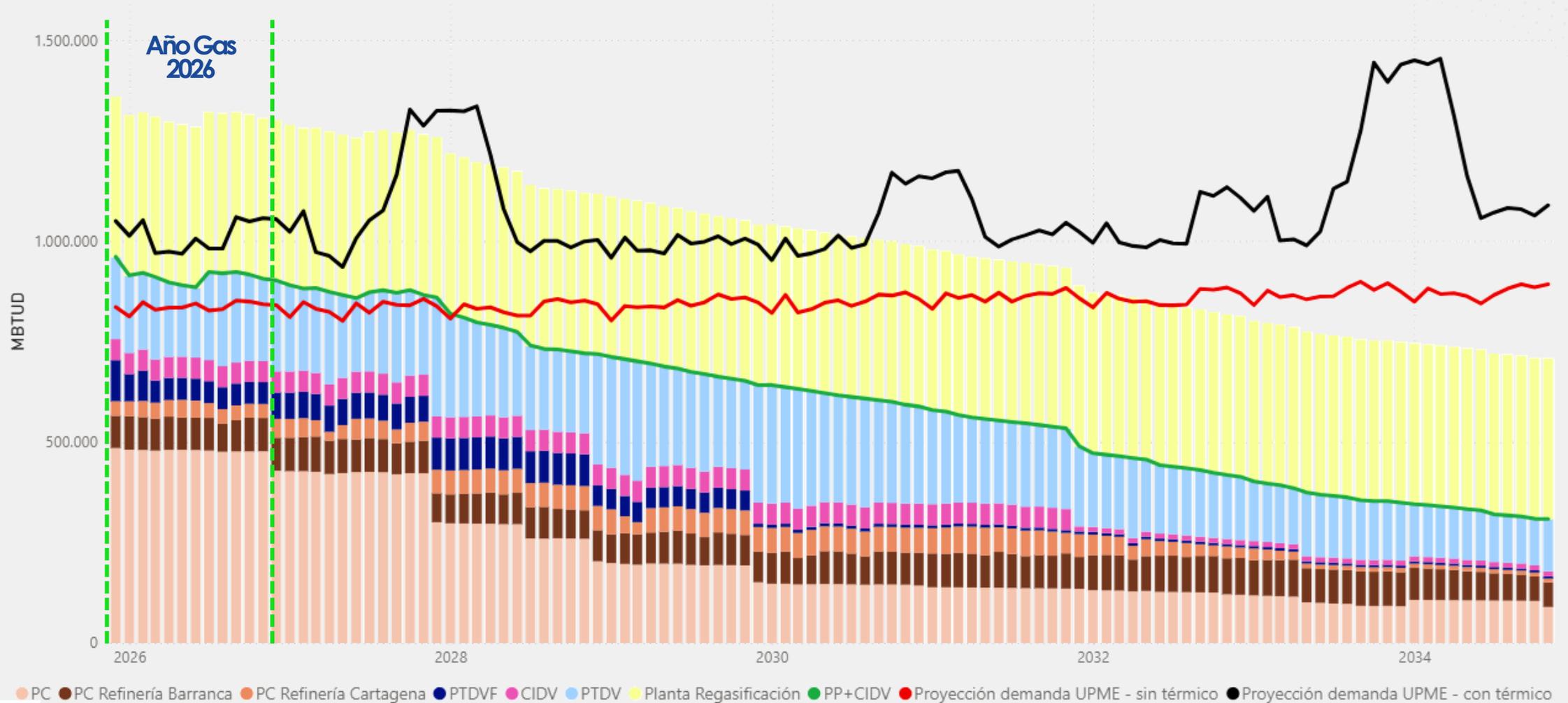
Declaración de potencial de producción frente a la proyección de demanda sin sector termoeléctrico

Año gas 2026						
Producción comprometida en firme*	PTDVF	Producción nacional en firme (A)	Proyección demanda UPME sin térmico (B)	A/B	A+CIDV	(A+CIDV)/B
597,797	61,404	659,202	836,629	79%	711,702	85%



*Nota: La producción comprometida en firme incluye la producción comprometida, incluyendo los contratos que tenga el sector termoeléctrico, y la producción comprometida para refinerías.

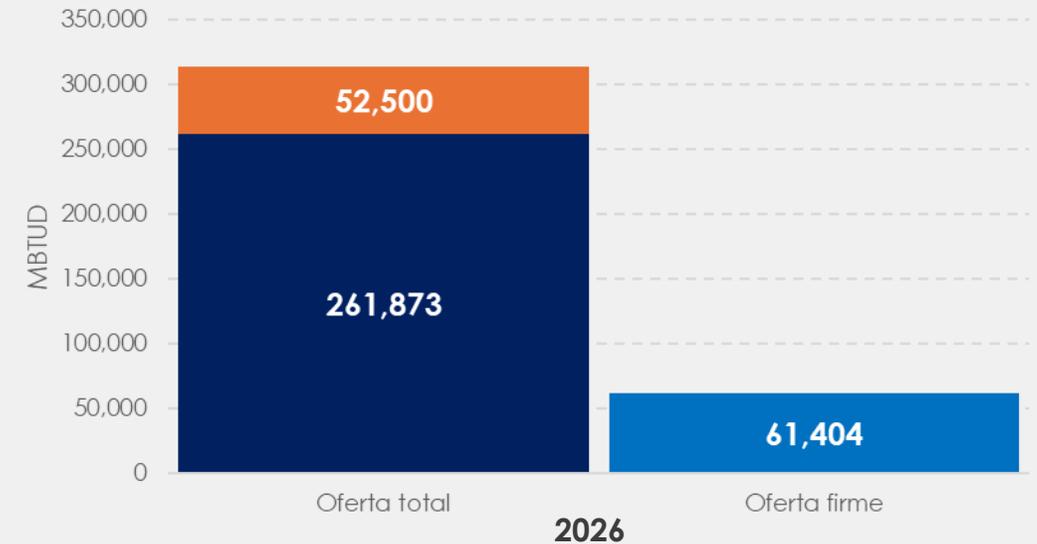
Declaración de potencial de producción frente a la proyección de demanda con sector termoeléctrico



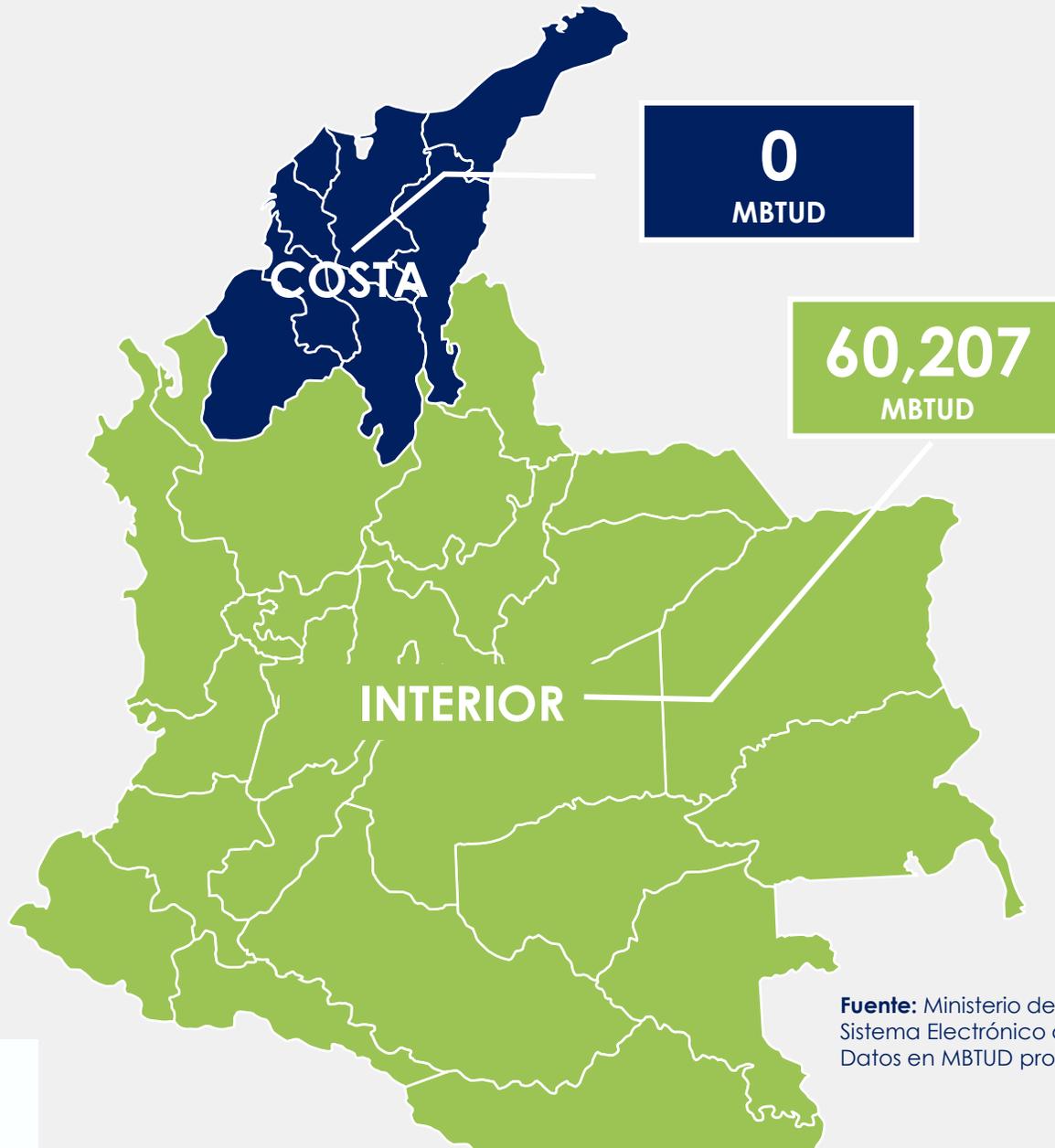
Declaración de PTDV y PTDVF (TEN junio-agosto 2025)

Fecha	Potencial de producción	Producción comprometida	Producción comprometida refinерías	Producción total disponible para la venta	Cantidades importadas disponibles para la venta	Producción total disponible para la venta en firme	Cantidades importadas disponibles para la venta en firme
1/12/2025	908,080	484,903	116,496	305,257	52,500	102,032	0
1/01/2026	861,823	480,621	120,584	259,216	52,500	67,835	0
1/02/2026	868,352	480,046	121,950	264,933	52,500	75,319	0
1/03/2026	857,828	478,558	119,260	258,576	52,500	55,146	0
1/04/2026	844,672	480,302	123,999	239,335	52,500	55,102	0
1/05/2026	837,957	480,335	124,527	231,710	52,500	54,894	0
1/06/2026	832,106	479,932	123,003	227,760	52,500	54,658	0
1/07/2026	870,603	478,608	118,122	271,331	52,500	54,591	0
1/08/2026	867,029	475,661	106,116	282,722	52,500	54,410	0
1/09/2026	870,581	476,569	114,319	277,160	52,500	54,347	0
1/10/2026	864,061	476,784	118,262	266,537	52,500	54,235	0
1/11/2026	853,955	477,067	117,544	257,942	52,500	54,283	0
Promedio	861,421	479,116	118,682	261,873	52,500	61,404	0

Cifras en MBTUD



Declaración de PTDVF por región (TEN junio - agosto 2025)



Oferta año gas 2026
Declaración trimestre estándar de negociación junio-agosto 2025

Tipo de campo	PTDVF		
	Costa	Interior	Total por tipo de campo
Mayores y menores	0	60,207	60,207
PTDV en pruebas	0	0	0
Campos aislados	0	1,197	1,197
CIDVF	0	0	0
Total por Región	0	61,404	61,404
Total por región sin campos aislados y pruebas extensas	0	60,207	60,207

Cifras en MBTUD

Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS
Datos en MBTUD promedio/mes

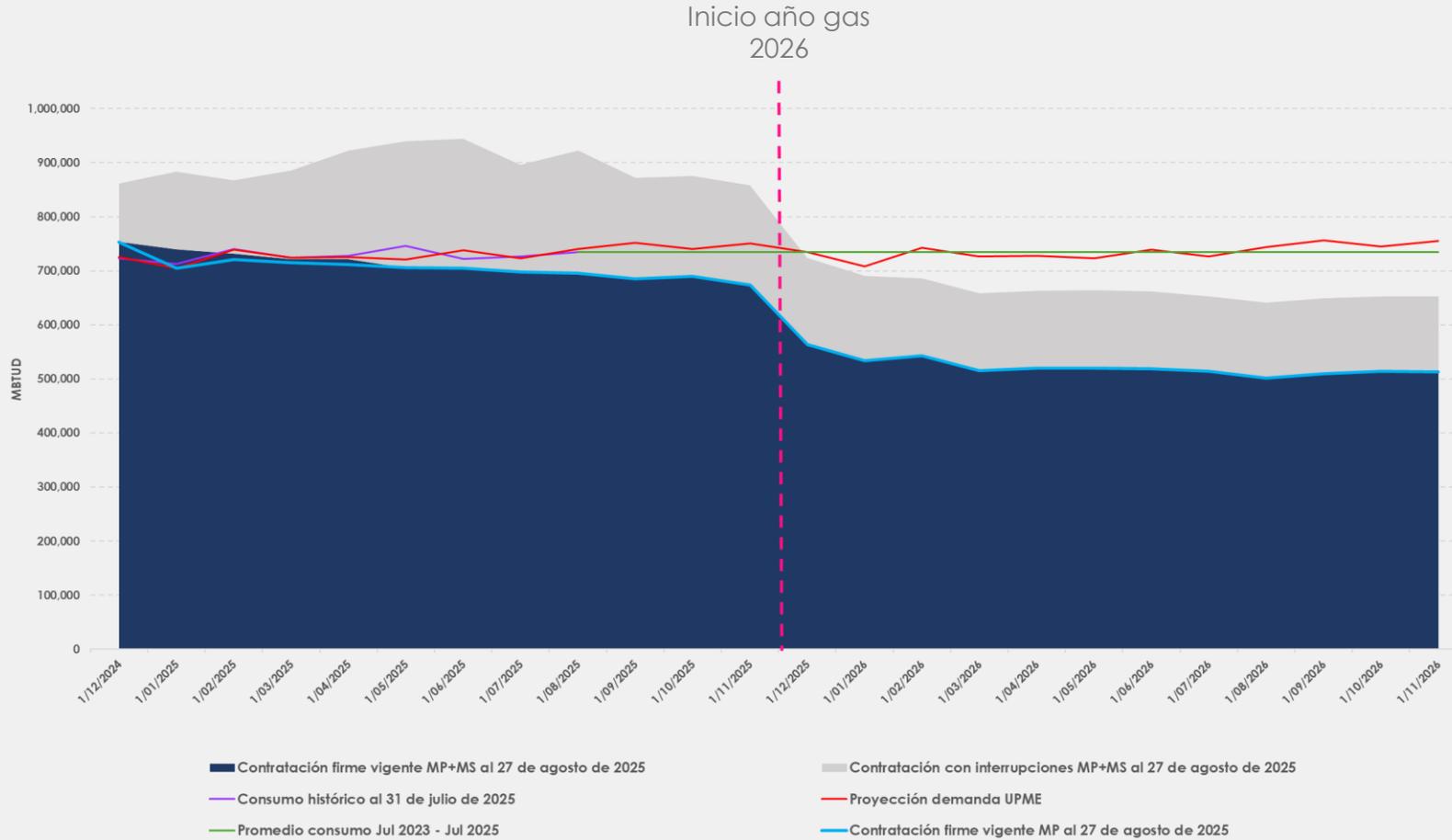
Análisis Disponibilidad de Gas 2026



Declaración DPGN - Resolución No. 01281 del 29 de julio de 2025
Declaración de PTDFV del 03 de junio de 2025
Fecha de Corte contratación: 27 de agosto 2025
Proyecciones de la UPME escenario medio de demanda de julio 2025

Contratación de la demanda esencial e industrial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025



Trimestre	Proyección UPME* (1)	Contratación MP+MS corte 27 de agosto (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME* (2-1)
I Trimestre	728,531	541,679	-186,852
II Trimestre	725,456	513,310	-212,146
III Trimestre	736,364	506,484	-229,880
IV Trimestre	752,404	507,456	-244,947
Promedio	735,689	517,232	-218,456
Porcentaje de cubrimiento			70%

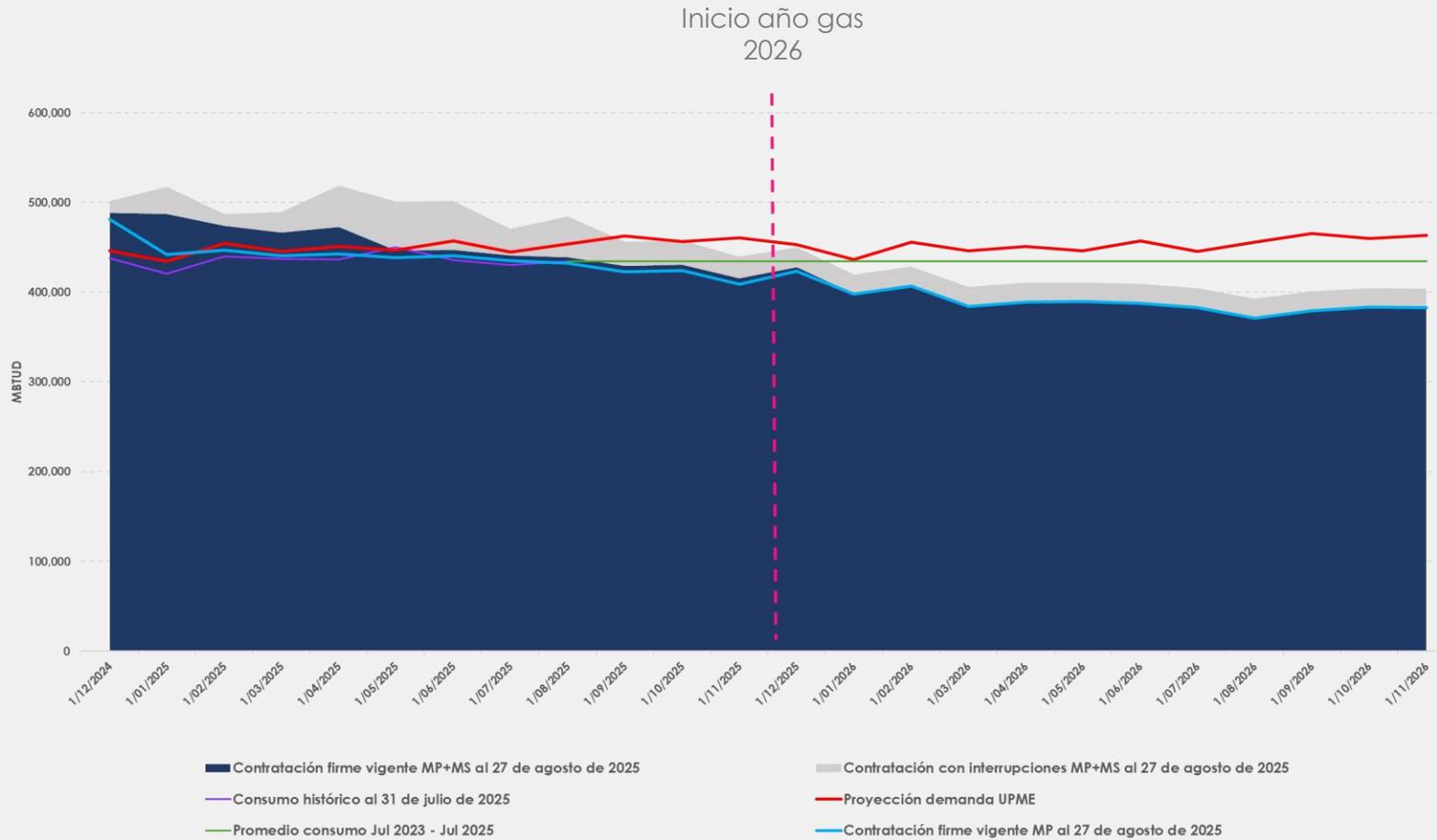
Cifras en MBTUD

Fuente: Unidad de Planeación Minero Energética – UPME y Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

*Nota: Para la proyección de la demanda de refinería se utiliza el consumo promedio histórico, dado que la proyección de la UPME no discrimina entre refinería y consumo petrolero.

Contratación de la demanda esencial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

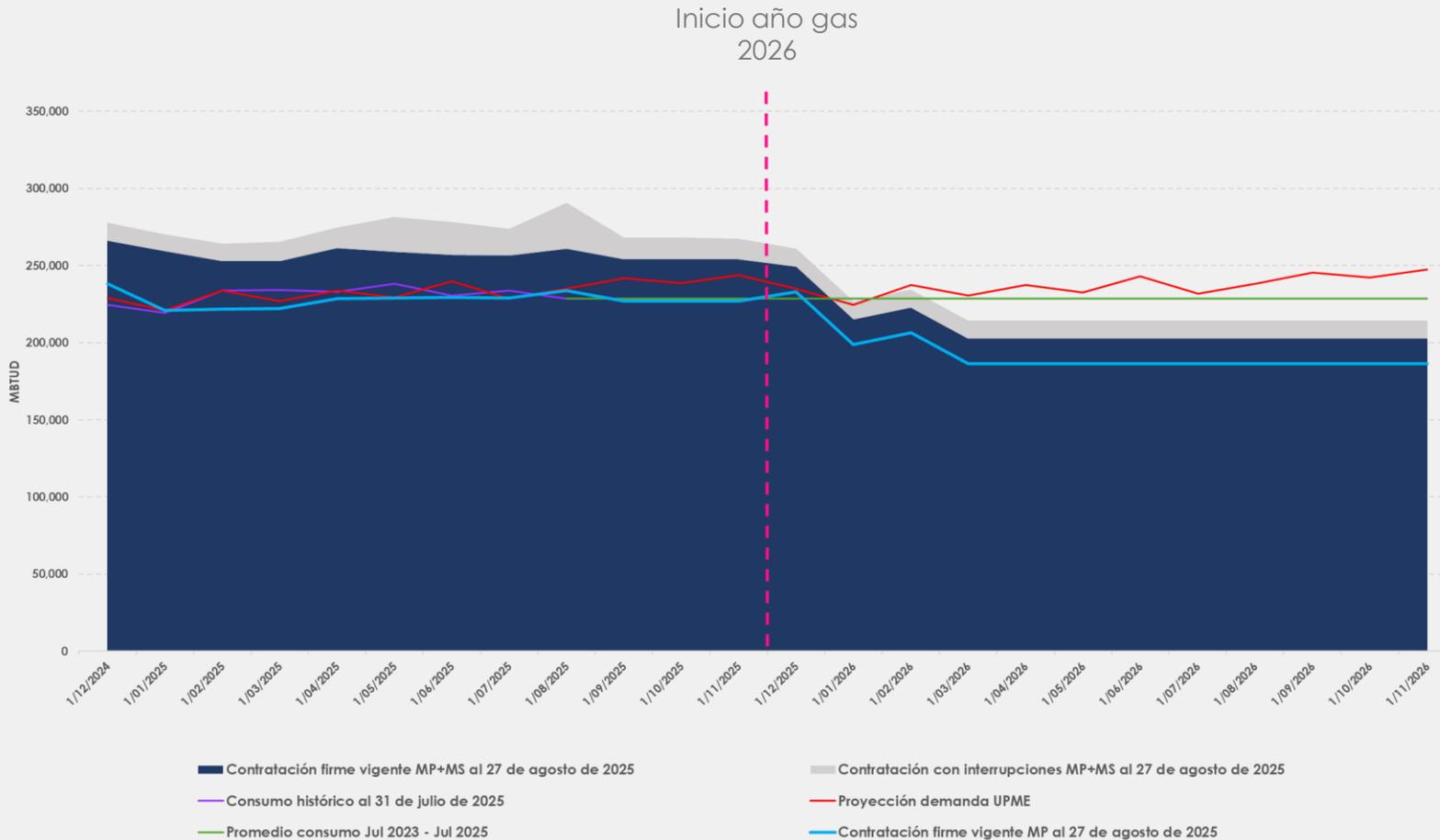


Trimestre	Proyección UPME* (1)	Contratación MP+MS corte 27 de agosto (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME* (2-1)
I Trimestre	448,449	411,108	-37,341
II Trimestre	447,587	387,739	-59,847
III Trimestre	452,652	380,913	-71,739
IV Trimestre	462,571	381,885	-80,686
Promedio	452,815	390,411	-62,403
Porcentaje de cubrimiento			86%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda residencial y comercial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

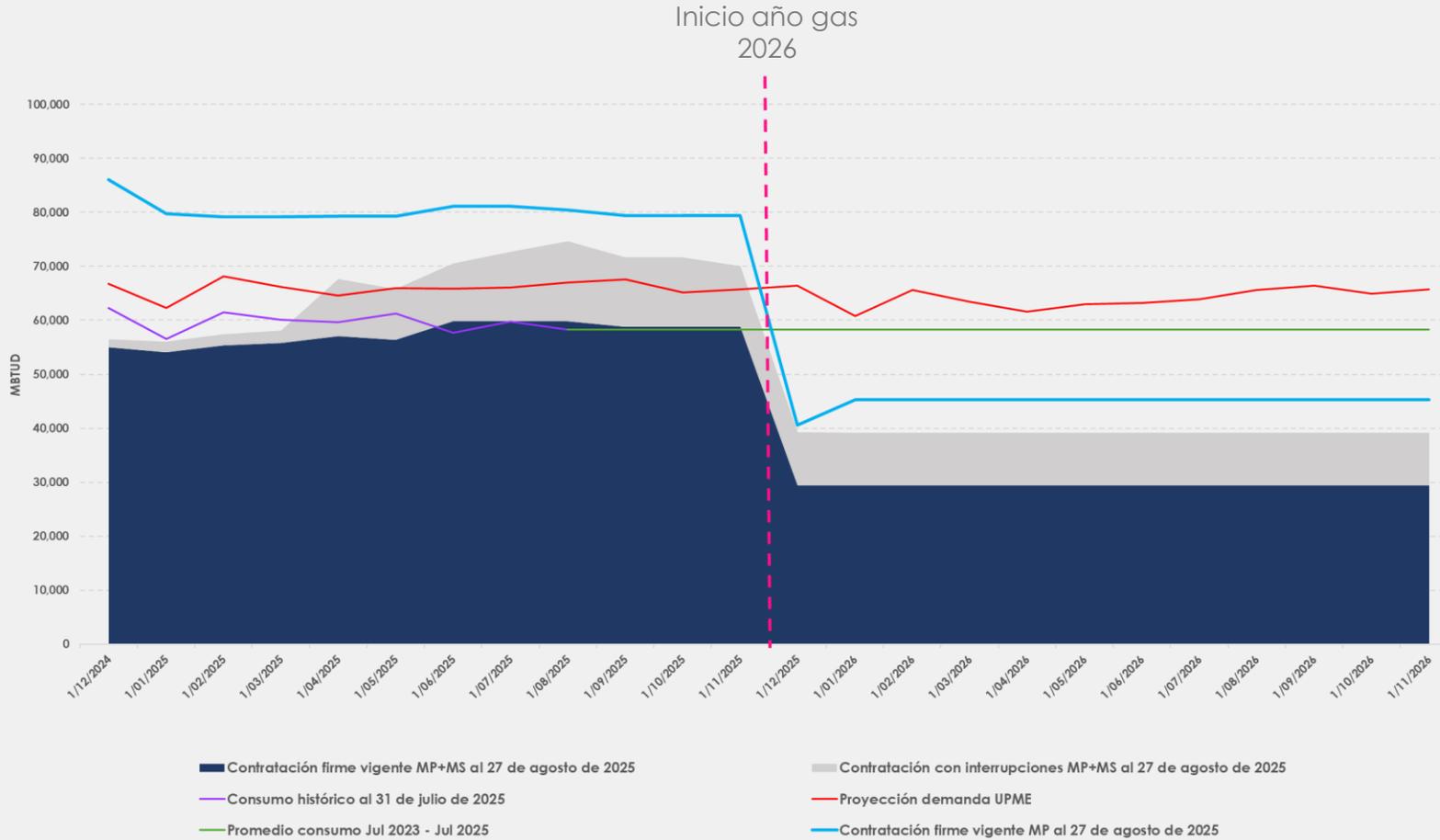


Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 27 de agosto (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
I Trimestre	232,388	229,029	-3,359
II Trimestre	233,463	202,742	-30,721
III Trimestre	237,720	202,764	-34,956
IV Trimestre	244,903	202,775	-42,128
Promedio	237,118	209,328	-27,791
Porcentaje de cubrimiento			88%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda GNVC año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

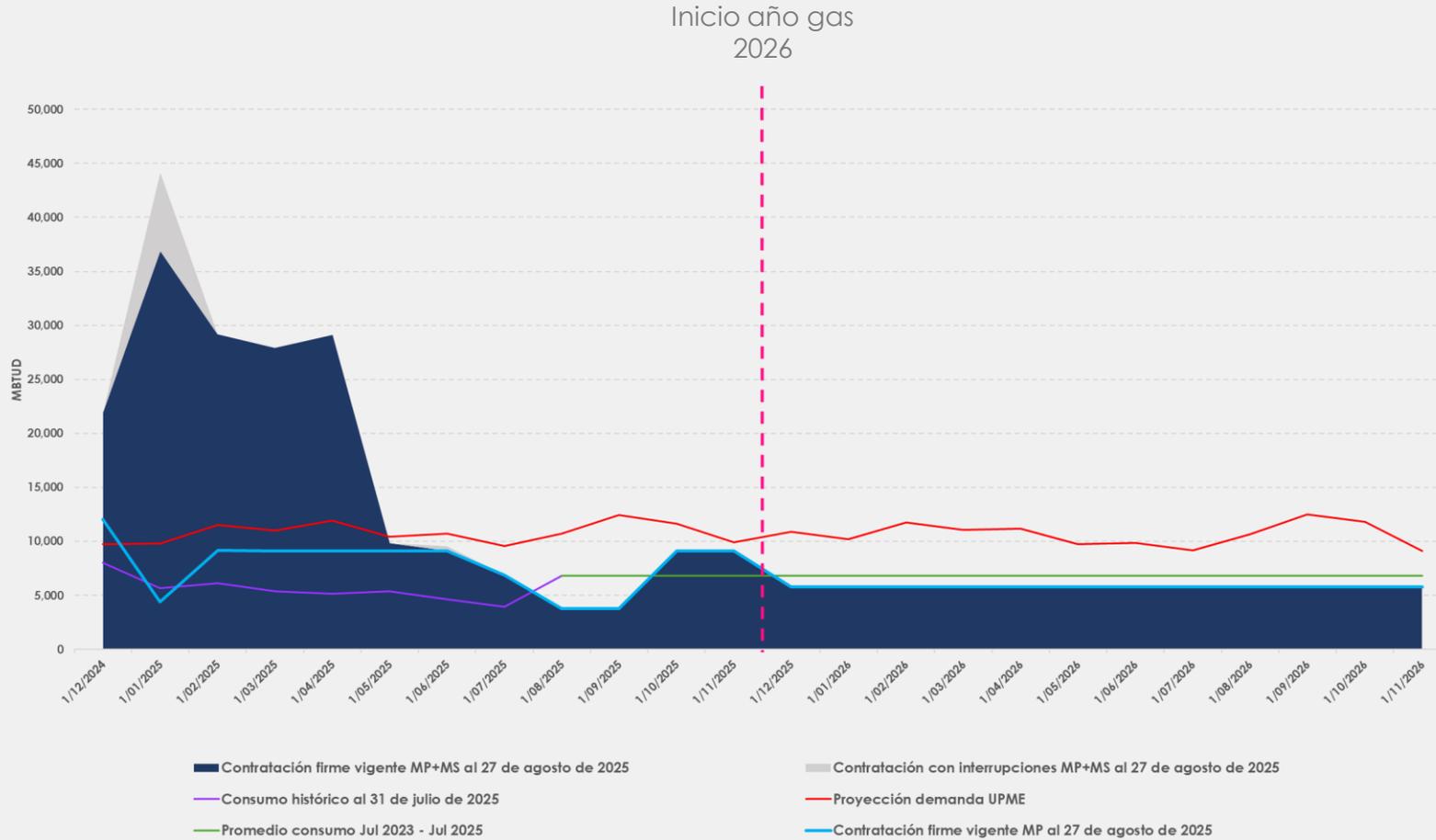


Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 27 de agosto (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
I Trimestre	64,290	29,415	-34,875
II Trimestre	62,648	29,415	-33,233
III Trimestre	64,220	29,415	-34,805
IV Trimestre	65,719	29,415	-36,304
Promedio	64,219	29,415	-34,804
Porcentaje de cubrimiento			46%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda compresoras año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

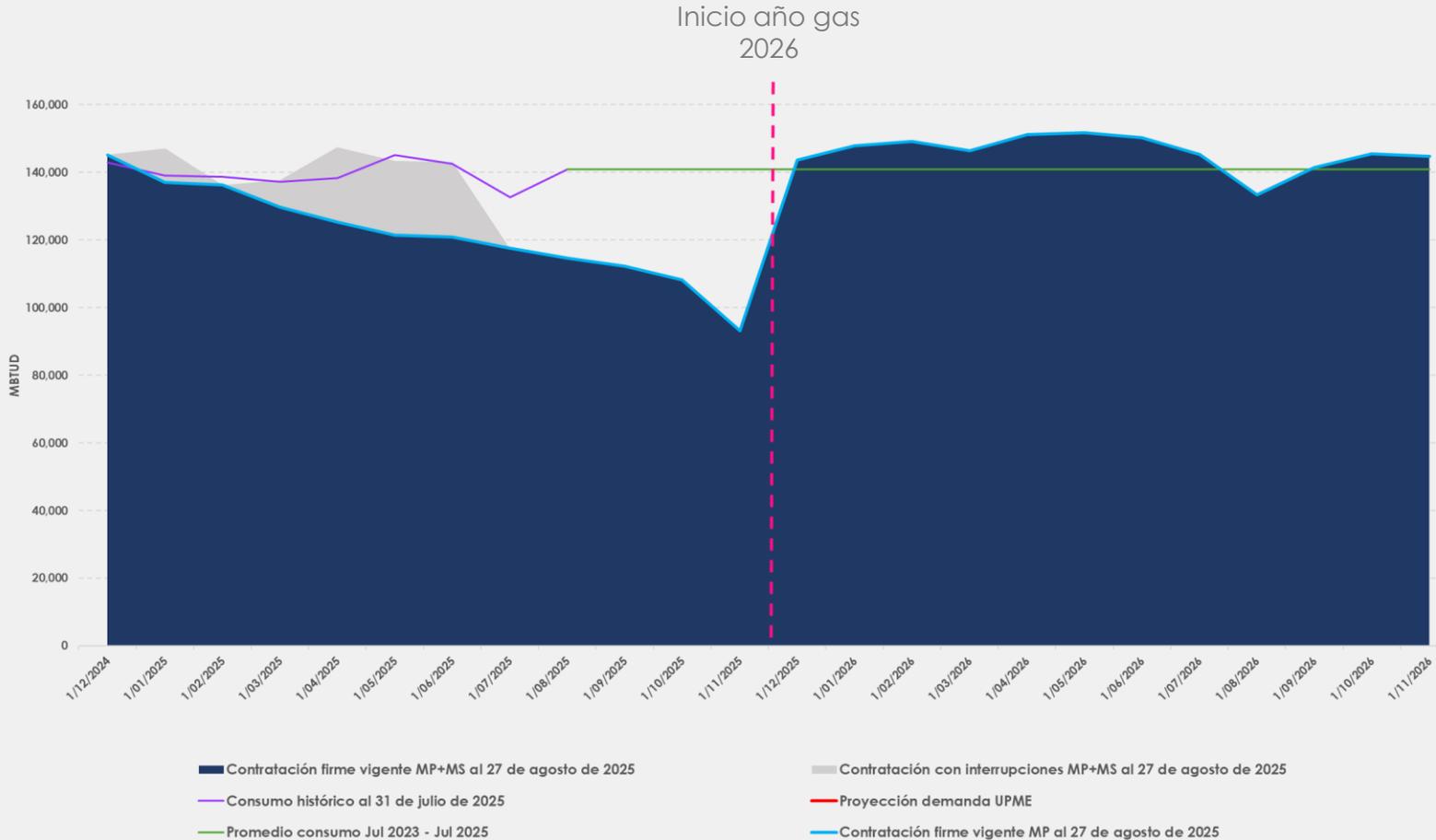


Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 27 de agosto (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
I Trimestre	10,943	5,794	-5,149
II Trimestre	10,648	5,794	-4,854
III Trimestre	9,884	5,794	-4,090
IV Trimestre	11,120	5,794	-5,326
Promedio	10,649	5,794	-4,855
Porcentaje de cubrimiento			54%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda refinería año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

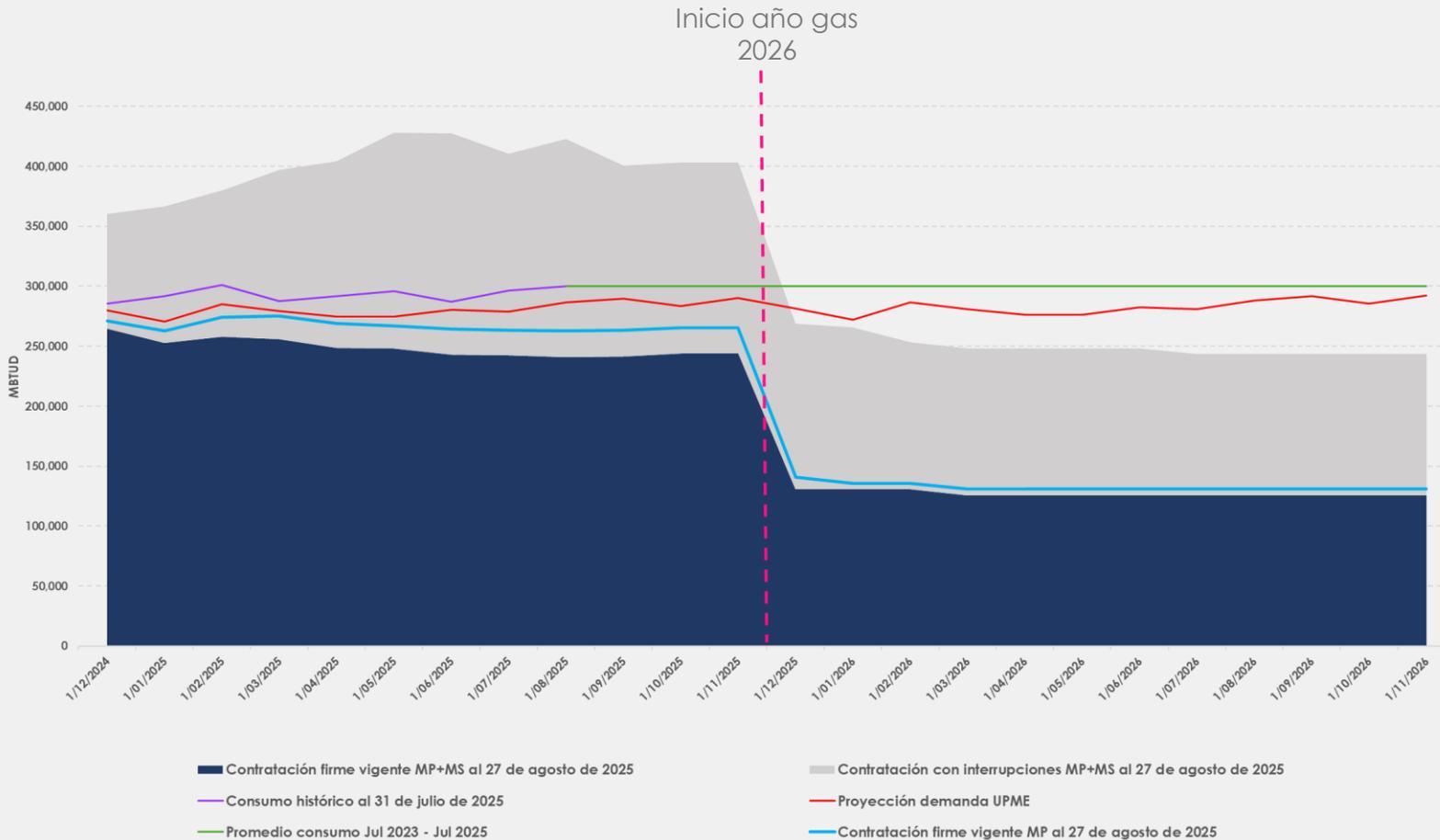


Trimestre	Consumo histórico (1)	Contratación MP+MS corte 27 de agosto (2)	Necesidades de contratación frente a consumo histórico (2-1)
I Trimestre	140,828	146,870	6,041
II Trimestre	140,828	149,788	8,960
III Trimestre	140,828	142,940	2,112
IV Trimestre	140,828	143,901	3,073
Promedio	140,828	145,875	5,046
Porcentaje de cubrimiento			104%

Cifras en MBTUD

Contratación de la demanda industrial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025



Trimestre	Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 27 de agosto (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
I Trimestre	280,082	130,571	-149,511
II Trimestre	277,869	125,571	-152,298
III Trimestre	283,712	125,571	-158,141
IV Trimestre	289,833	125,571	-164,262
Promedio	282,874	126,821	-156,053
Porcentaje de cubrimiento			45%

Cifras en MBTUD

Resumen de disponibilidad demanda esencial e industrial año gas 2026

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN junio-agosto 2025

Trimestre	Proyección UPME*	Faltantes por contratar en firme	PTDVF disponible al finalizar el TEN junio-agosto 2025	CIDV disponible al finalizar el TEN junio-agosto 2025	Ejecución promedio de contratos con interrupciones julio 2023 - julio 2025	Faltante estimado total	Faltante estimado total (%)
I Trimestre	728,531	-186,852	0	52,500	35,439	-98,913	-14%
II Trimestre	725,456	-212,146	0	52,500	35,439	-124,206	-17%
III Trimestre	736,364	-229,880	0	52,500	35,439	-141,941	-19%
IV Trimestre	752,404	-244,947	0	52,500	35,439	-157,008	-21%
Promedio	735,689	-218,456	0	52,500	35,439	-130,517	-18%

Cifras en MBTUD

Conclusiones

1. Al finalizar el trimestre estándar de negociación de junio–agosto de 2025, el porcentaje de cubrimiento de contratación para la demanda **esencial e industrial**, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 70 %, esto corresponde a un faltante de contratación promedio de 218.546 MBTUD. Asumiendo que CIDV se declare en firme y se mantenga la ejecución promedio de los contratos con interrupciones, el faltante estimado sería de 130.517 MBTUD, que equivale al (18 %) de la demanda de estos sectores.
2. Para el sector **residencial y comercial** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 88 %, con el menor déficit en el I trimestre (1,4 %) y el mayor en el IV trimestre (17,2 %).
3. Para el sector de **compresoras** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 54 %, mientras que la cobertura frente al consumo histórico observado es del 90 %.
4. Para el sector **GNVC** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 46 %. Un 35 % de la contratación del GNVC en el mercado primario se reasignó a otros sectores en el mercado secundario.
5. Para el sector de **refinería** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, incorporando la producción comprometida declarada al MME, frente a su consumo histórico es del 104 %.
6. Para el sector **industrial** en el año gas 2026, el porcentaje de cubrimiento de contratación, frente a la proyección de demanda de la UPME, es del 45 %.
7. Los faltantes por contratar podrán ser cubierto en los próximos procesos de comercialización, en la medida en que se declare nueva PTDF y CIDVF.



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



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bolsamercantil.com.co