



GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL





Análisis Disponibilidad de Gas 2026 - 2027

Trimestre estándar de negociación
marzo 2025 – mayo 2026

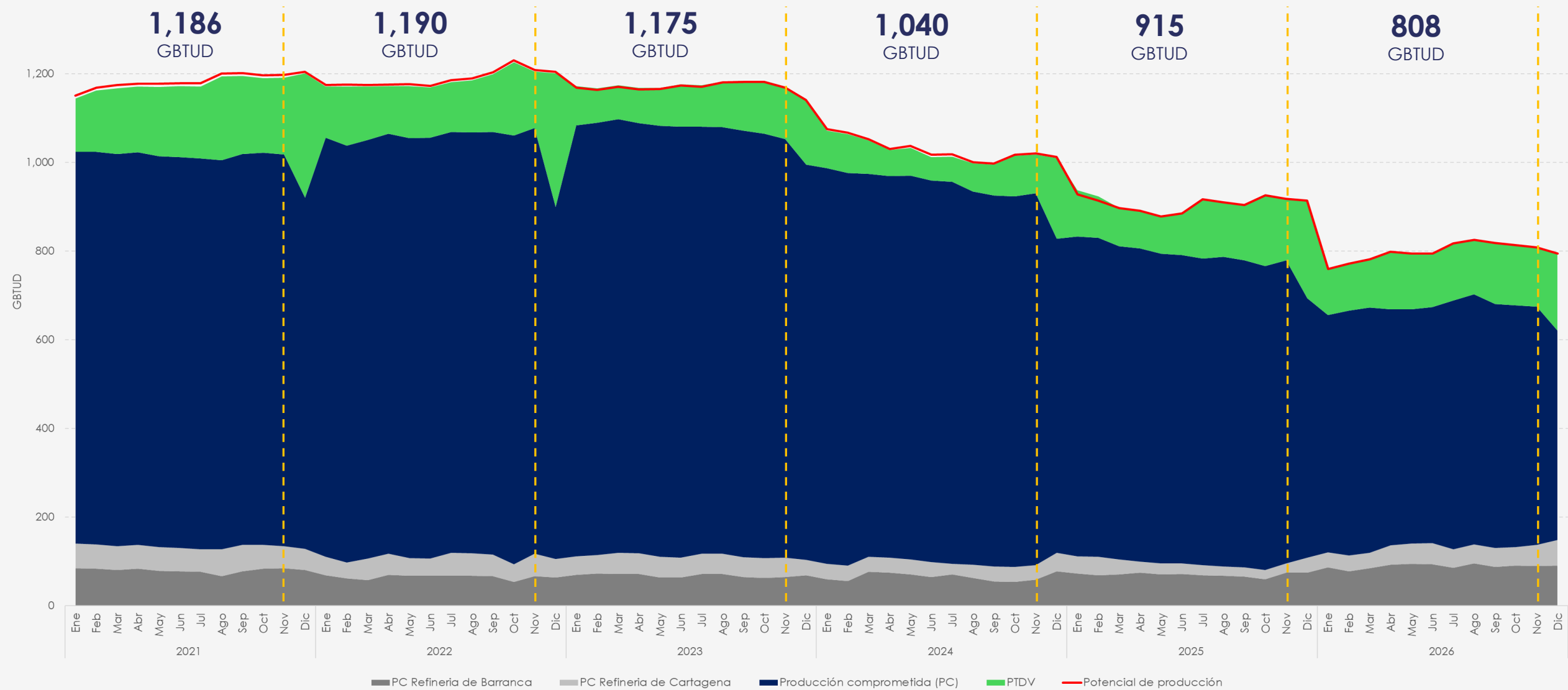
Información operativa y transaccional con corte al 26 de julio de 2026

Declaración de producción de gas natural - Resolución No. 01375 del 27 de julio de 2026

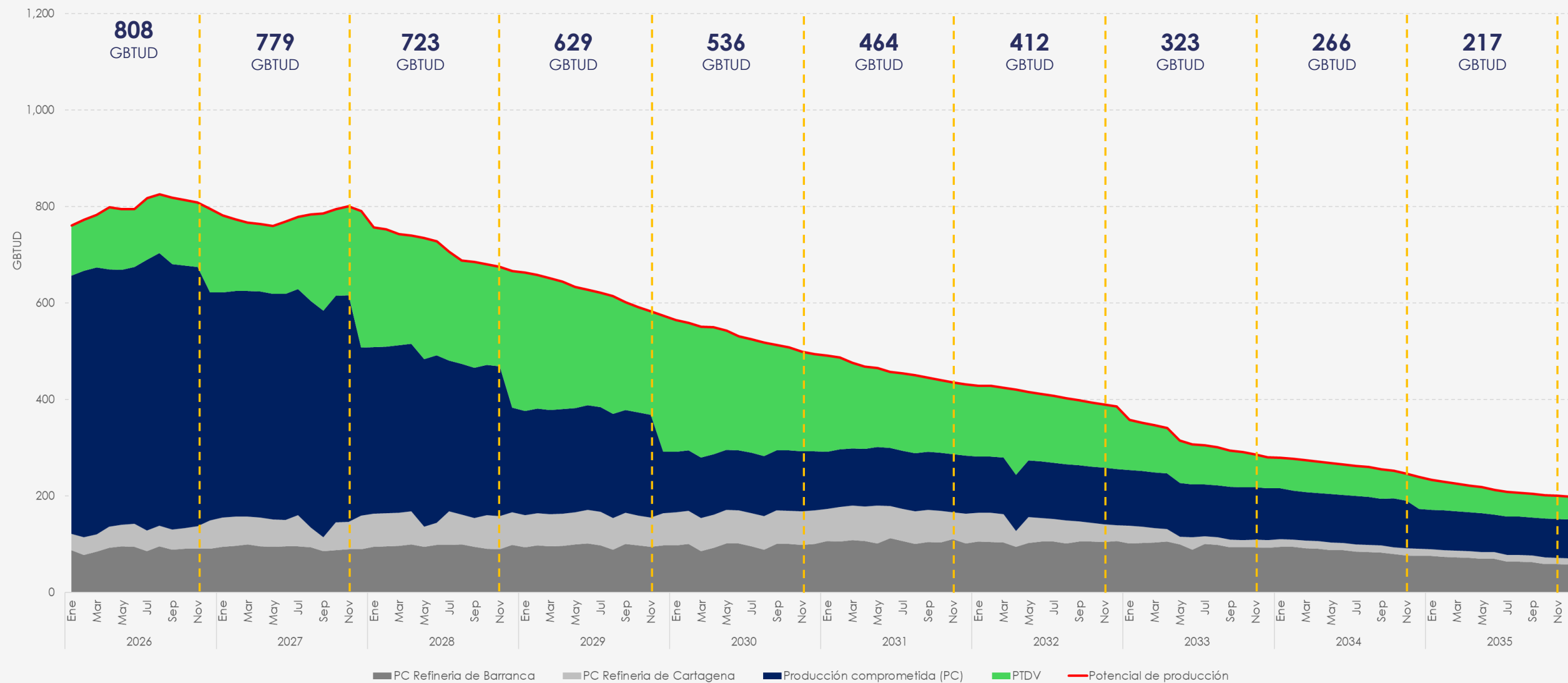
Proyecciones de demanda de gas natural de la UPME – Fecha de actualización: febrero de 2026

Análisis energéticos de mediano plazo XM (sector termoeléctrico) – semana 30 de 2026 (20 – 26 julio)

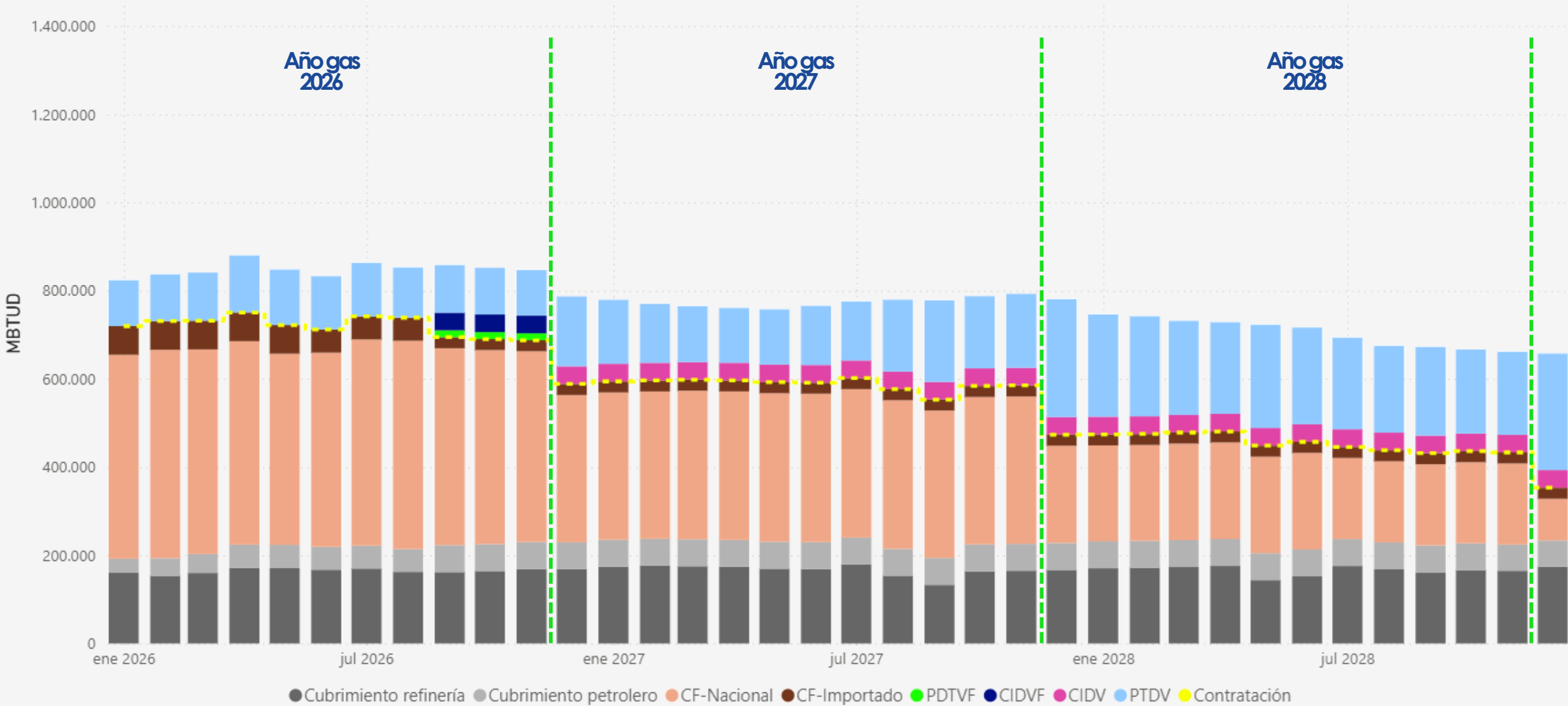
Declaraciones de producción de gas natural (2021-2026)



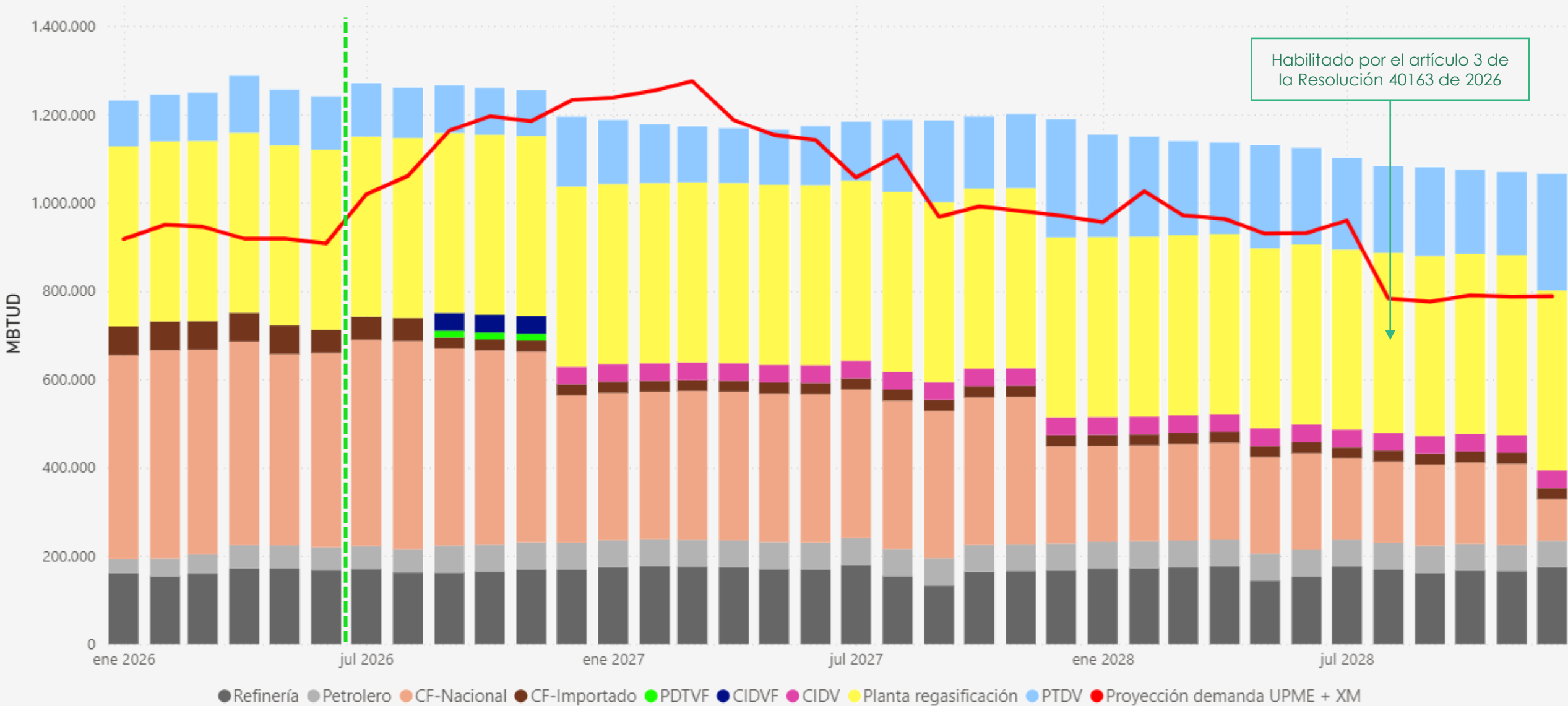
Declaraciones de producción de gas natural (2026-2035)



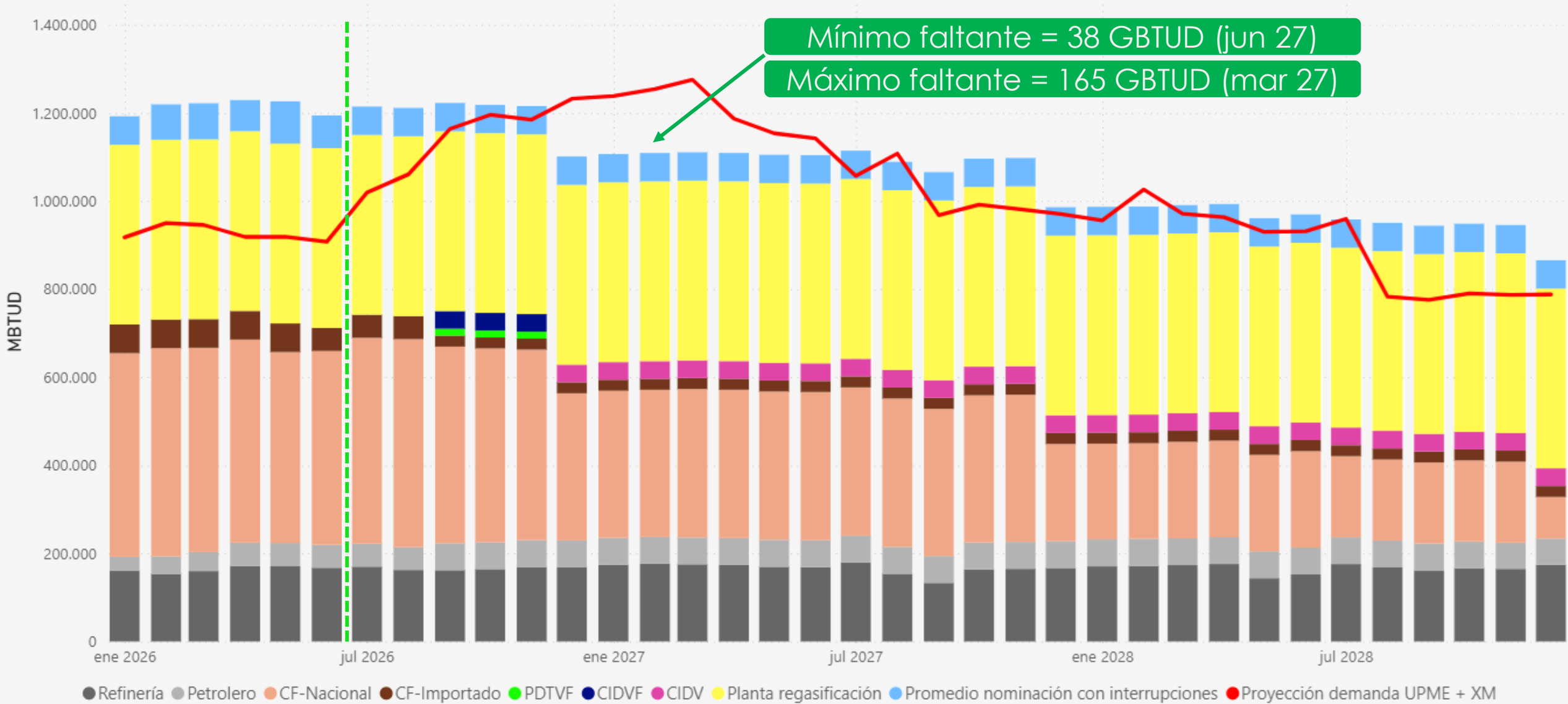
Contratación en firme, PTDV, PTDVF y CIDVF



Contratación en firme, PTDV, PTDVF, CIDVF, proyección de demanda UPME y proyección UPME XM

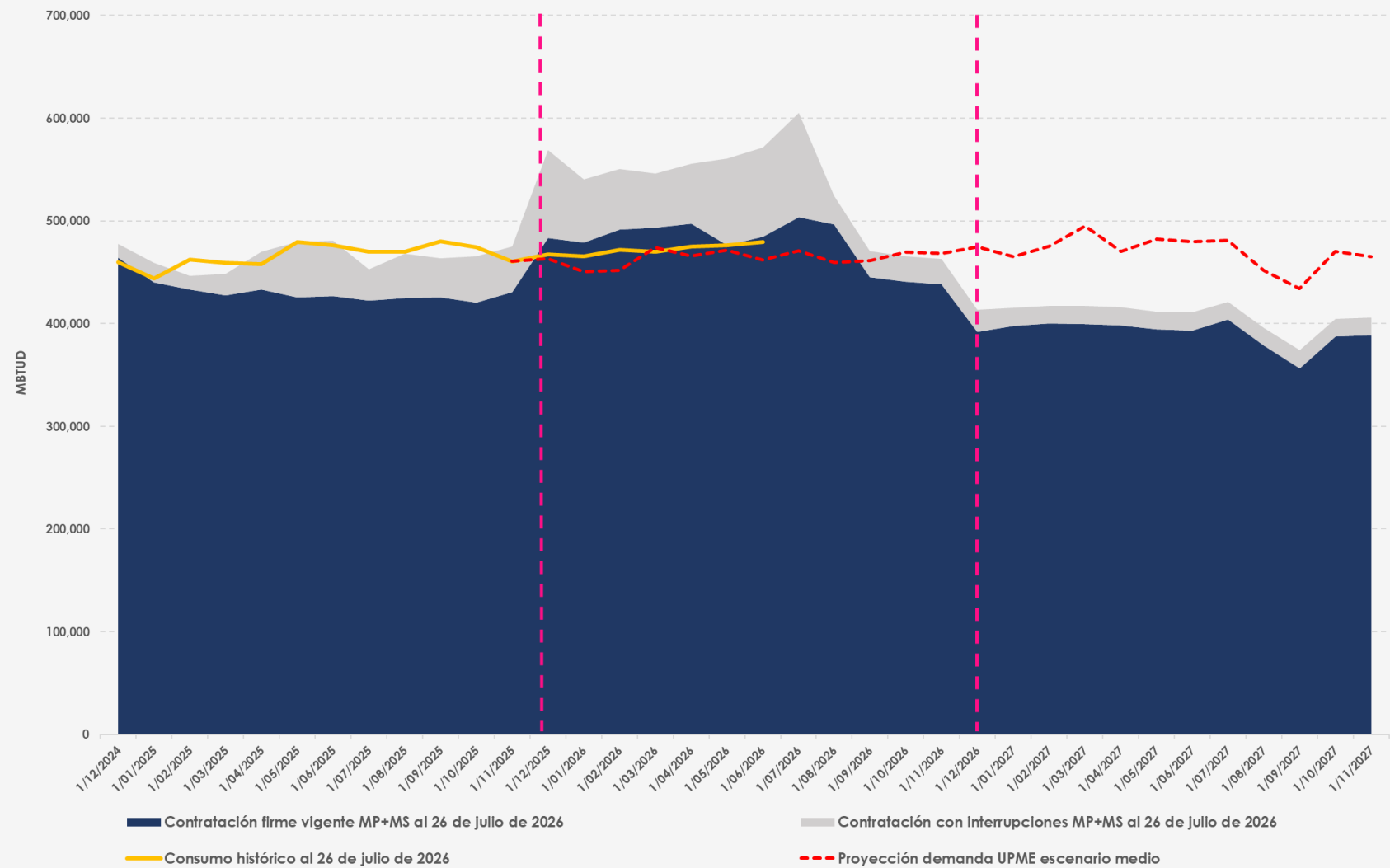


Contratación en firme, PTDV, PTDVF, CIDVF y proyección de demanda UPME con Grupo Térmico



Contratación en firme de la demanda esencial año gas 2026 y 2027

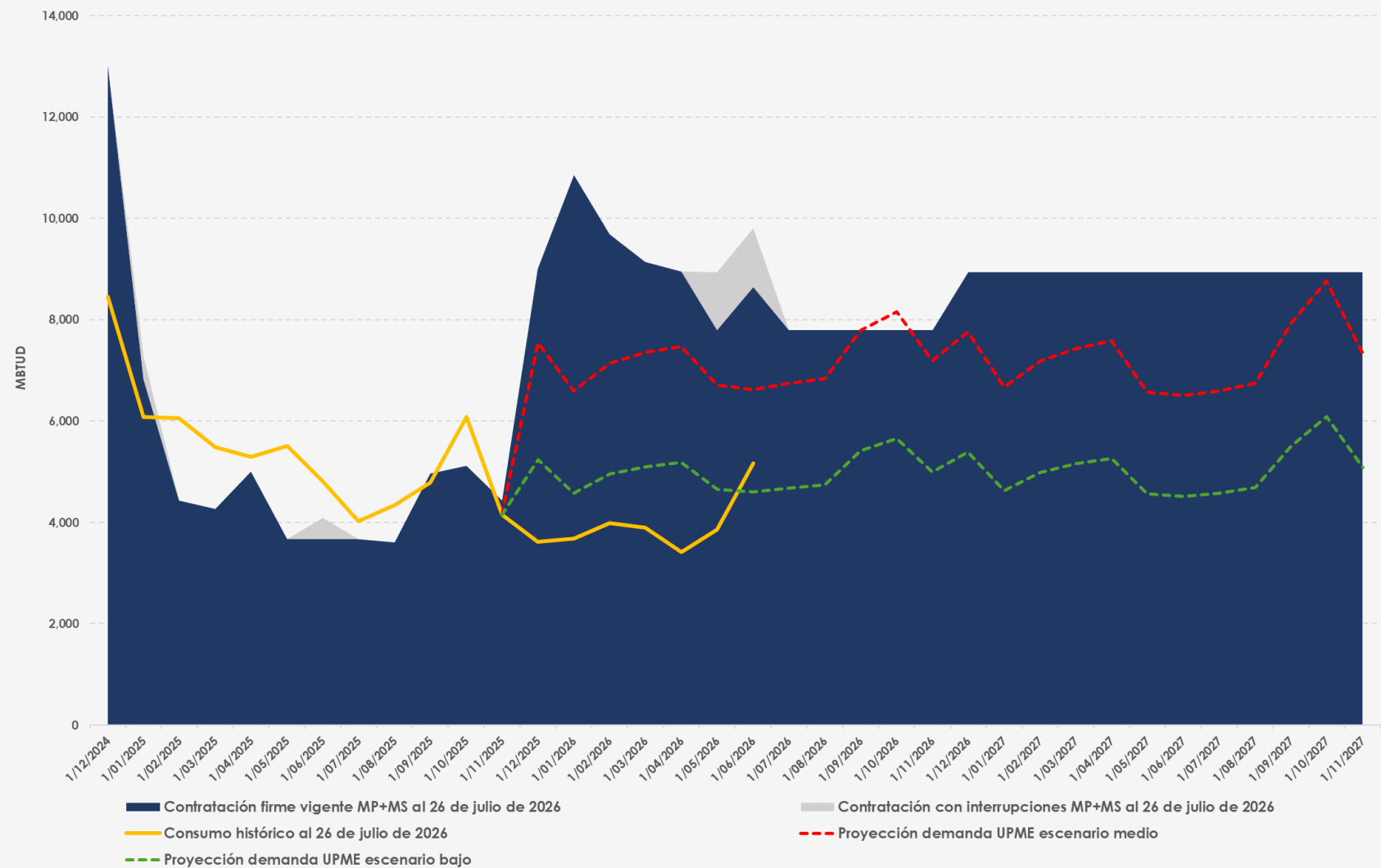
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	467,633	482,990	15,357
	Ene 26	465,517	478,963	13,446
	Feb 26	471,572	491,609	20,037
	Mar 26	470,168	493,512	23,344
	Abr 26	474,993	497,163	22,170
	May 26	476,176	476,277	101
	Jun 26	479,226	484,715	5,489
	Jul 26	470,989	503,674	32,686
	Ago 26	459,641	496,652	37,012
	Sep 26	461,573	445,443	-16,130
	Oct 26	469,400	440,869	-28,531
	Nov 26	468,435	438,223	-30,212
	Promedio	466,469	441,512	-24,958
	Porcentaje de cubrimiento sep-nov 2026			95%
2027	I Trimestre	471,692	396,403	-75,289
	II Trimestre	482,589	397,388	-85,200
	III Trimestre	470,755	391,719	-79,036
	IV Trimestre	456,501	377,379	-79,122
	Faltante prom.	470,384	390,722	-79,662
Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			83%	

Contratación en firme de la demanda compresoras año gas 2026 y 2027

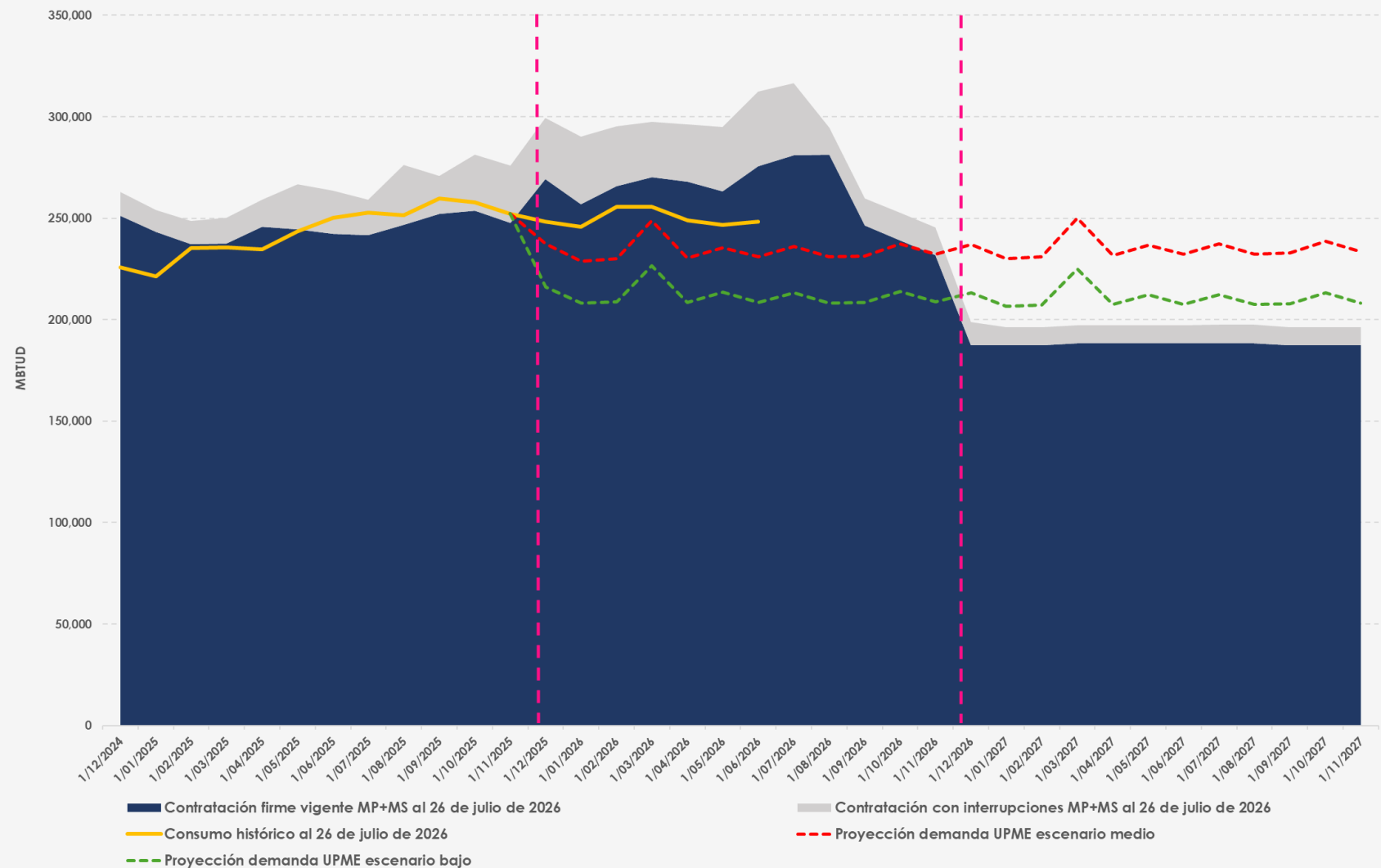
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	3,620	8,994	5,374
	Ene 26	3,684	10,849	7,165
	Feb 26	3,989	9,683	5,694
	Mar 26	3,892	9,142	5,250
	Abr 26	7,473	8,954	1,481
	May 26	6,704	7,789	1,085
	Jun 26	6,626	8,649	2,023
	Jul 26	6,746	7,789	1,043
	Ago 26	6,835	7,789	954
	Sep 26	7,792	7,789	-3
	Oct 26	8,154	7,789	-365
	Nov 26	7,195	7,789	594
	Faltante prom.	7,973	7,789	-184
2027	Porcentaje de cubrimiento sep-oct 2026			98%
	I Trimestre	7,200	8,934	1,734
	II Trimestre	7,191	8,934	1,743
	III Trimestre	6,619	8,934	2,315
	IV Trimestre	8,007	8,934	927
	Promedio	7,254	8,934	1,680
Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			123%	

Contratación en firme de la demanda residencial y comercial año gas 2026 y 2027

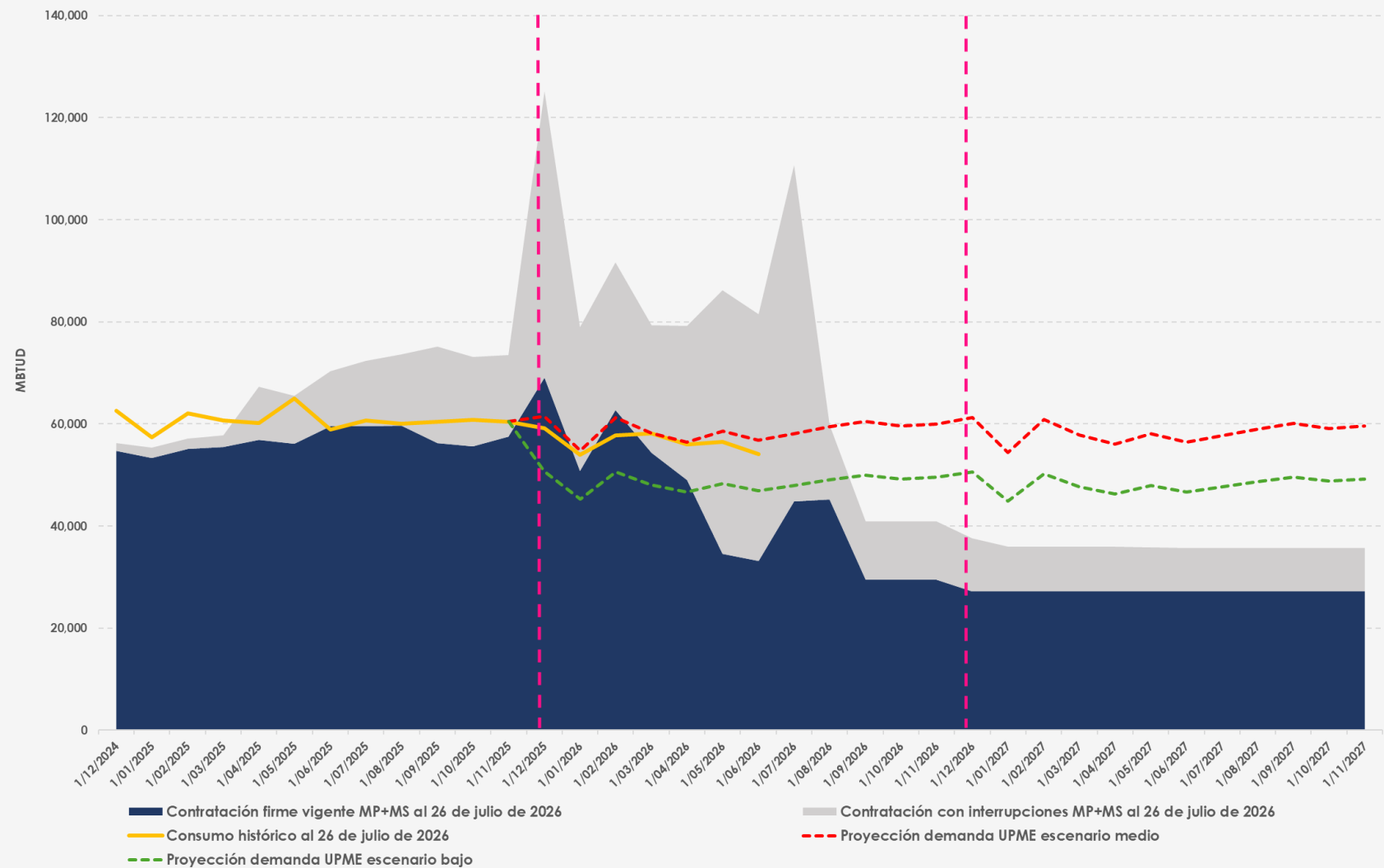
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	248,157	269,238	21,081
	Ene 26	245,722	256,854	11,132
	Feb 26	255,520	265,726	10,206
	Mar 26	255,525	270,177	14,652
	Abr 26	248,771	267,816	19,045
	May 26	246,723	263,172	16,449
	Jun 26	248,294	275,453	27,159
	Jul 26	236,019	280,898	44,879
	Ago 26	230,960	281,193	50,232
	Sep 26	231,328	246,219	14,891
	Oct 26	237,271	239,189	1,918
	Nov 26	232,158	231,876	-282
	Faltante prom.	232,158	231,876	-282
	Porcentaje de cubrimiento nov 2026			99.9%
2027	I Trimestre	232,617	187,248	-45,369
	II Trimestre	239,430	188,335	-51,095
	III Trimestre	233,950	188,374	-45,576
	IV Trimestre	234,937	187,281	-47,656
	Faltante prom.	235,233	187,810	-47,424
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			80%

Contratación en firme de la demanda GNVC año gas 2026 y 2027

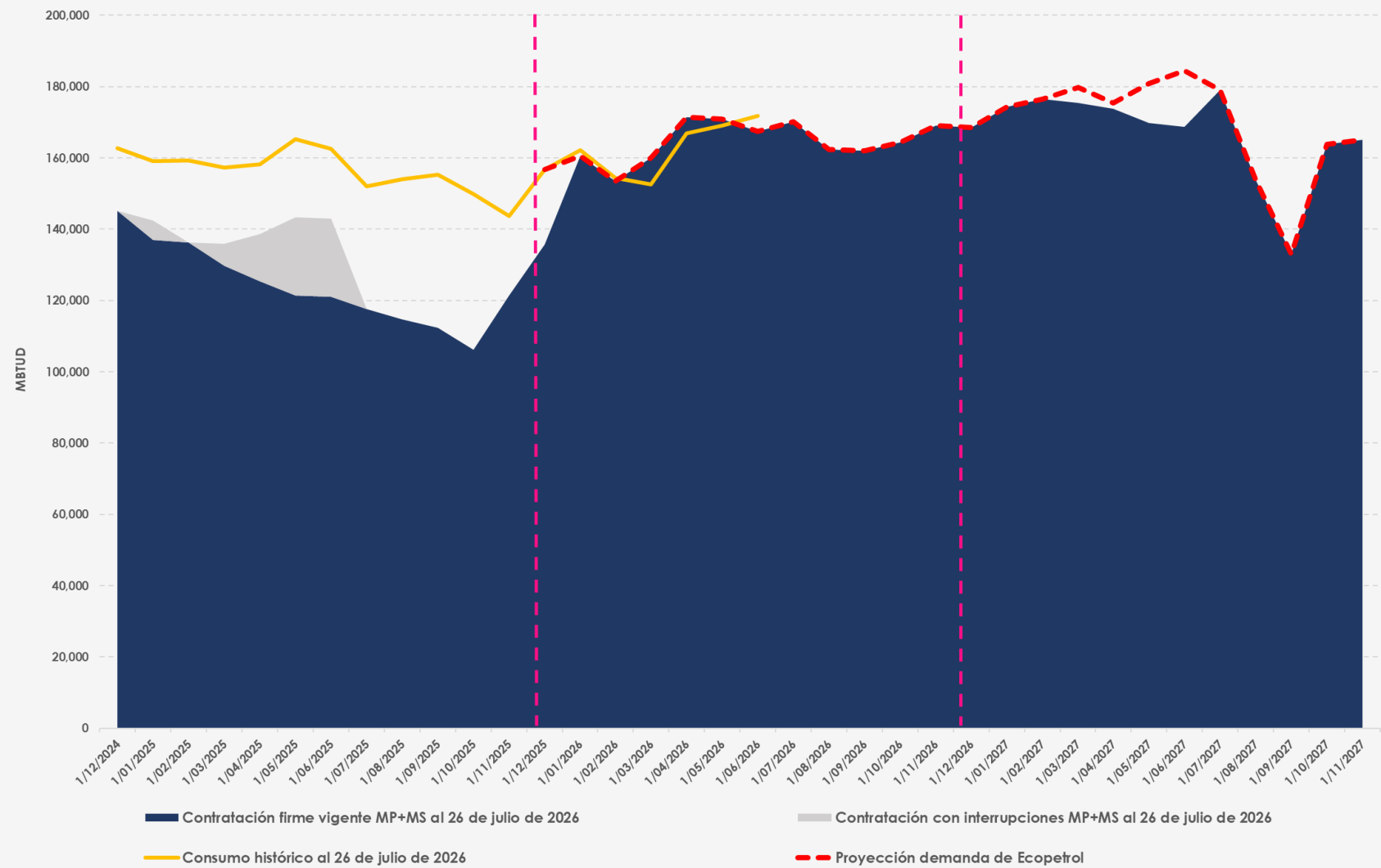
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	59,170	69,035	9,865
	Ene 26	53,958	50,799	-3,159
	Feb 26	57,749	62,694	4,945
	Mar 26	58,212	54,283	-3,929
	Abr 26	55,938	48,999	-6,939
	May 26	56,513	34,517	-21,996
	Jun 26	54,073	33,126	-20,947
	Jul 26	58,118	44,882	-13,236
	Ago 26	59,420	45,245	-14,175
	Sep 26	60,492	29,474	-31,018
	Oct 26	59,558	29,474	-30,084
	Nov 26	59,997	29,474	-30,523
	Faltante prom.	58,610	35,279	-23,807
	Porcentaje de cubrimiento jul-nov 2026			60%
2027	I Trimestre	58,849	27,195	-31,654
	II Trimestre	57,347	27,195	-30,152
	III Trimestre	57,724	27,195	-30,529
	IV Trimestre	59,588	27,195	-32,393
	Faltante prom.	58,377	27,195	-31,182
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			47%

Contratación en firme de la demanda refinería año gas 2026 y 2027

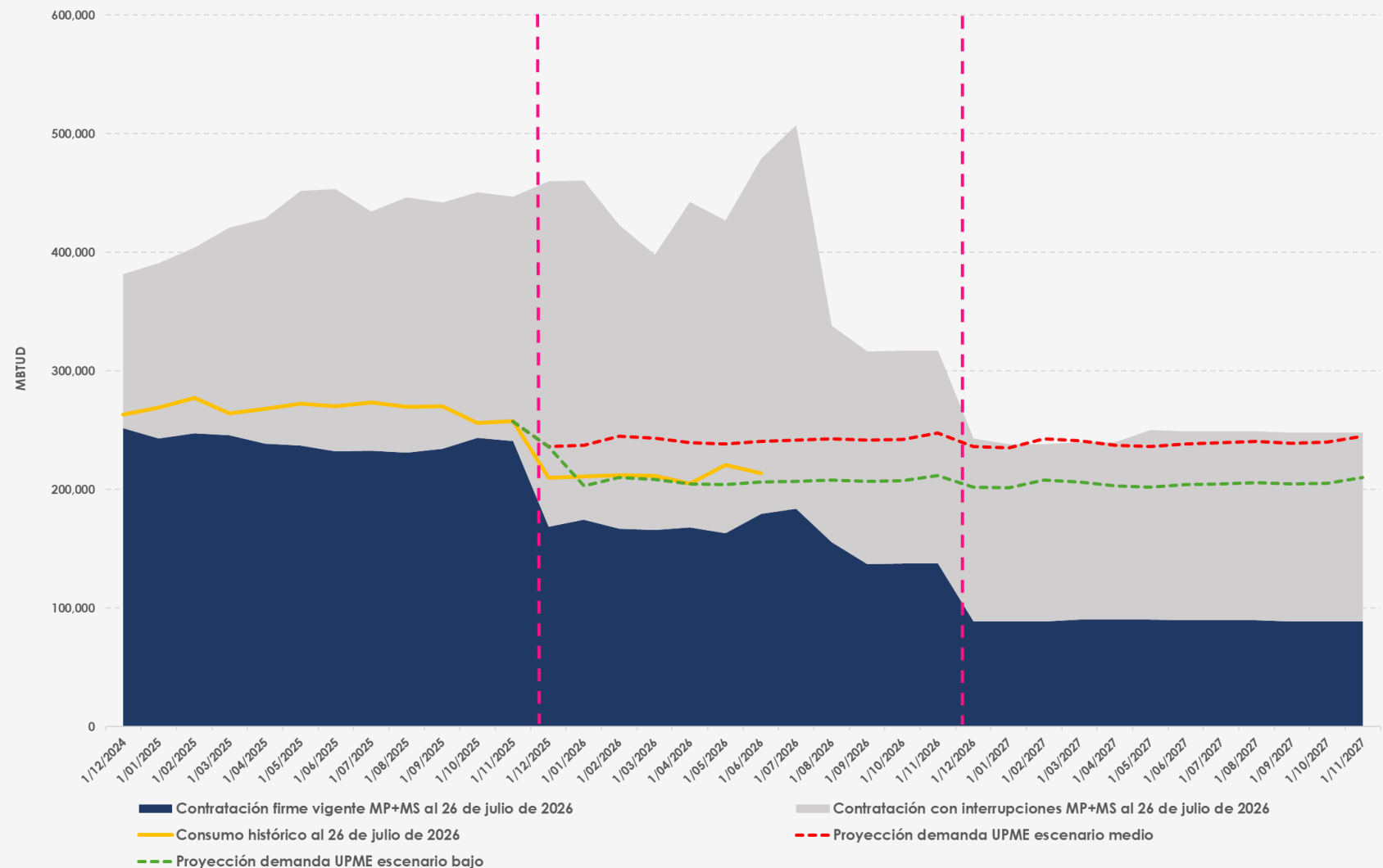
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	estres	Consumo real (morado) y Proyección Ecopetrol (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección Ecopetrol (2-1)
2026	Dic 25	156,686	135,723	-20,963
	Ene 26	162,153	160,462	-1,691
	Feb 26	154,314	153,506	-808
	Mar 26	152,539	159,910	7,371
	Abr 26	166,865	171,395	4,530
	May 26	169,077	170,800	1,723
	Jun 26	171,695	167,486	-4,209
	Jul 26	170,105	170,105	0
	Ago 26	162,425	162,425	0
	Sep 26	161,961	161,961	0
	Oct 26	164,417	164,417	0
	Nov 26	169,084	169,084	0
	Promedio	165,598	165,598	0
2027	Porcentaje de cubrimiento jul-nov 2026			100%
	I Trimestre	173,026	173,026	0
	II Trimestre	178,621	172,924	-5,697
	III Trimestre	172,462	167,216	-5,246
	IV Trimestre	153,969	153,969	0
	Faltante prom.	169,519	166,784	-5,471
Porcentaje de cubrimiento II y III trimestre año gas 2027				97%

Contratación en firme de la demanda industrial año gas 2026 y 2027

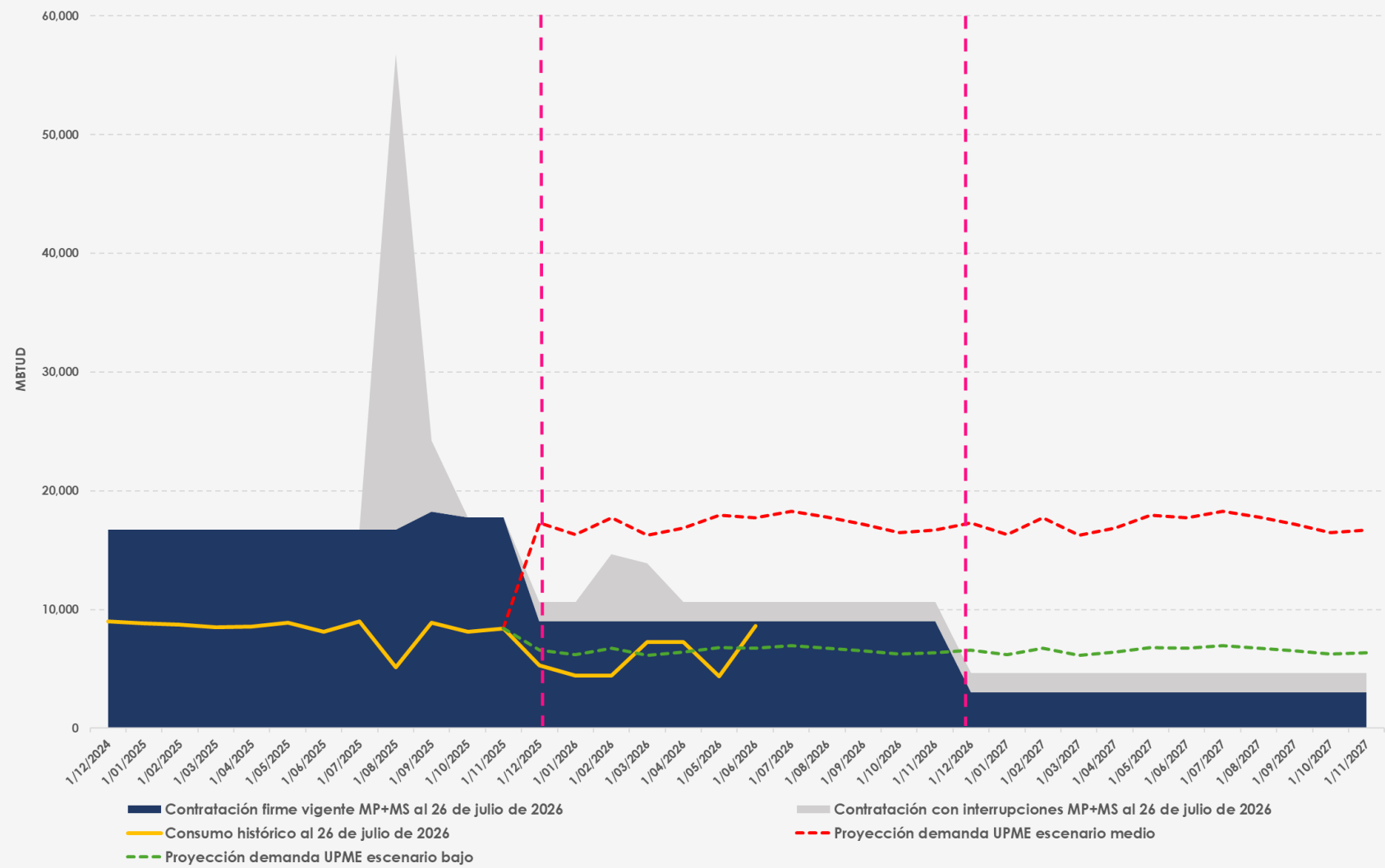
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	209,623	168,314	-41,309
	Ene 26	210,892	174,434	-36,458
	Feb 26	211,984	167,131	-44,853
	Mar 26	211,658	165,904	-45,754
	Abr 26	205,235	168,221	-37,014
	May 26	220,615	163,334	-57,281
	Jun 26	213,448	179,192	-34,256
	Jul 26	241,546	183,635	-57,911
	Ago 26	242,930	155,526	-87,404
	Sep 26	241,523	137,221	-104,302
	Oct 26	242,135	137,609	-104,526
	Nov 26	247,486	137,609	-109,877
	Faltante prom.	243,124	150,320	-92,804
	Porcentaje de cubrimiento jul-nov 2026			62%
2027	I Trimestre	237,999	88,421	-149,578
	II Trimestre	238,083	90,083	-148,000
	III Trimestre	239,449	89,955	-149,494
	IV Trimestre	241,404	88,421	-152,983
	Faltante prom.	239,234	89,220	-150,014
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			37%

Contratación en firme de la demanda petroquímica año gas 2026 y 2027

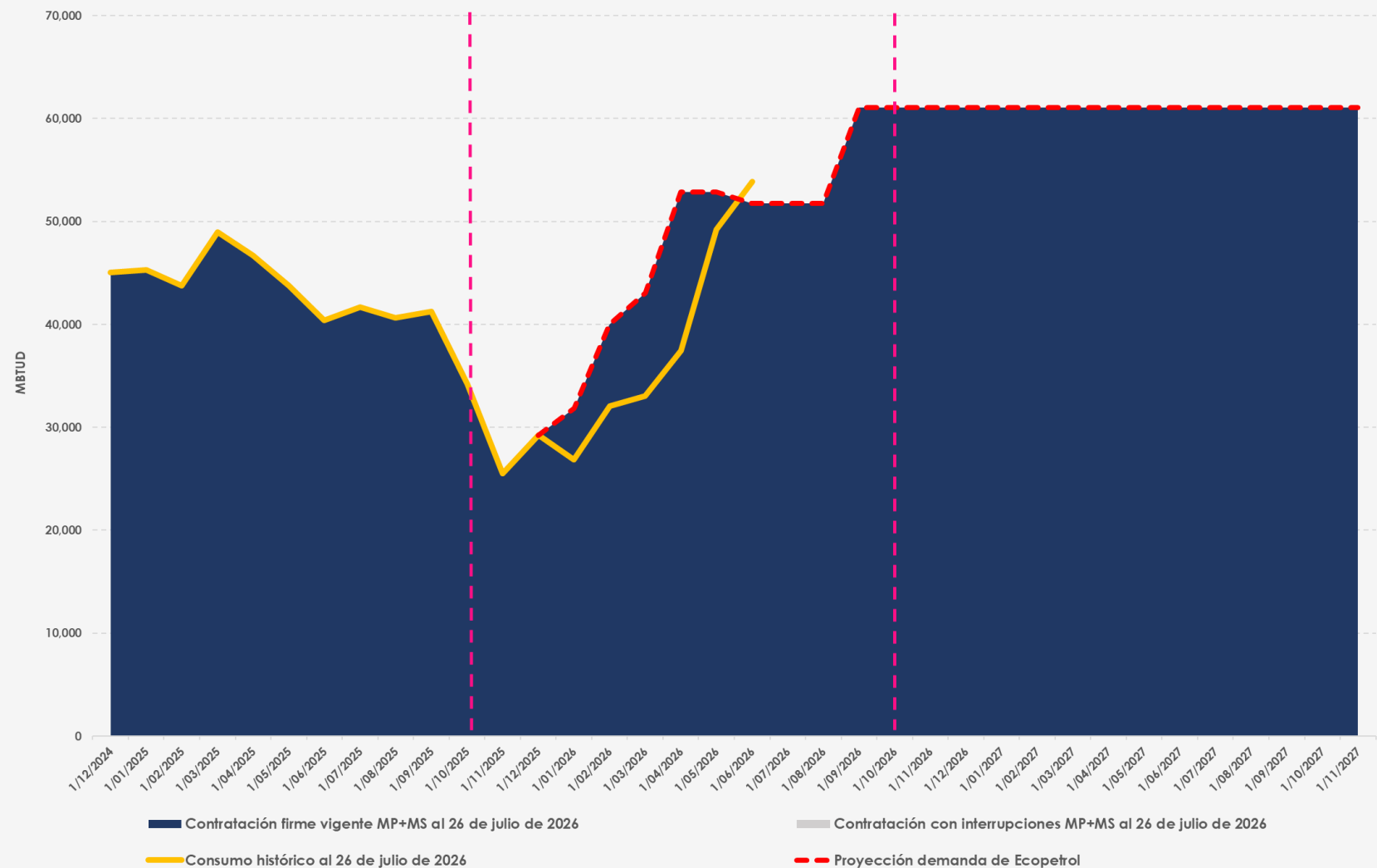
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME (2-1)
2026	Dic 25	5,299	9,000	3,701
	Ene 26	4,414	9,000	4,586
	Feb 26	4,420	9,021	4,601
	Mar 26	7,263	9,000	1,737
	Abr 26	7,246	9,000	1,754
	May 26	4,378	9,000	4,622
	Jun 26	8,610	9,000	390
	Jul 26	18,256	9,000	-9,256
	Ago 26	17,781	9,000	-8,781
	Sep 26	17,166	9,000	-8,166
	Oct 26	16,488	9,000	-7,488
	Nov 26	16,698	9,000	-7,698
	Faltante prom.	17,278	9,000	-8,278
	Porcentaje de cubrimiento jul-nov 2026			52%
2027	I Trimestre	17,101	3,000	-14,101
	II Trimestre	17,020	3,000	-14,020
	III Trimestre	17,912	3,000	-14,912
	IV Trimestre	16,784	3,000	-13,784
	Faltante prom.	17,204	3,000	-14,204
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			17%

Contratación en firme de la demanda petrolero año gas 2026 y 2027

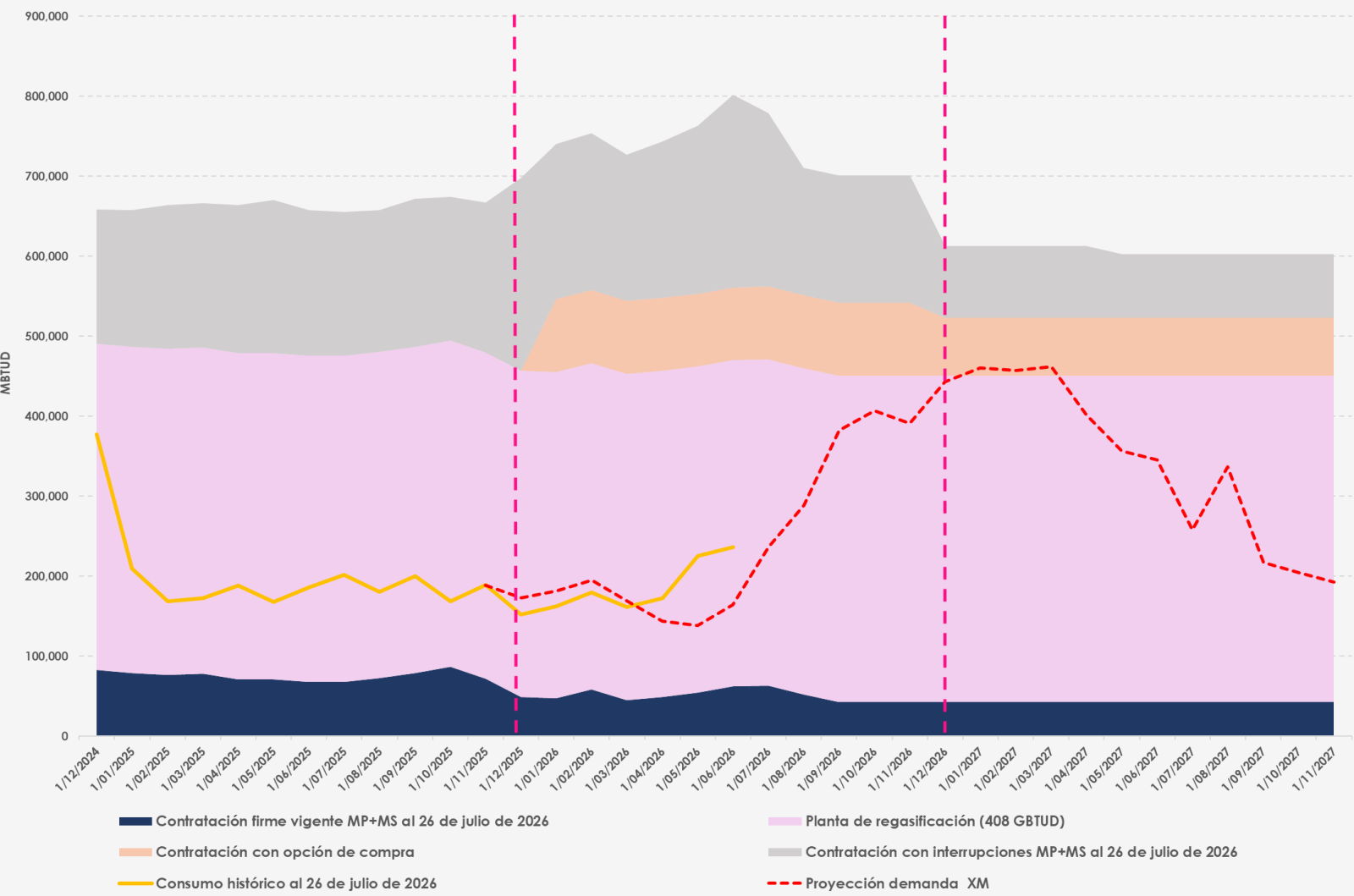
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	imestre	Consumo real (morado) y Proyección Ecopetrol (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Necesidades de contratación frente a proyección Ecopetrol (2-1)
2026	Dic 25	29,234	29,234	0
	Ene 26	26,863	31,860	4,997
	Feb 26	32,055	40,026	7,971
	Mar 26	33,056	43,067	10,011
	Abr 26	37,480	52,862	15,382
	May 26	49,195	52,862	3,667
	Jun 26	53,881	51,765	-2,116
	Jul 26	51,765	51,765	0
	Ago 26	51,765	51,765	0
	Sep 26	61,045	61,045	0
	Oct 26	61,045	61,045	0
	Nov 26	61,045	61,045	0
	Promedio	57,333	57,333	0
	Porcentaje de cubrimiento jul-nov 2026			100%
2027	I Trimestre	61,045	61,045	0
	II Trimestre	61,045	61,045	0
	III Trimestre	61,045	61,045	0
	IV Trimestre	61,045	61,045	0
	Promedio	61,045	61,045	0
	Porcentaje de cubrimiento año gas 2027			100%

Contratación en firme de la demanda termoeléctrica año gas 2026 y 2027

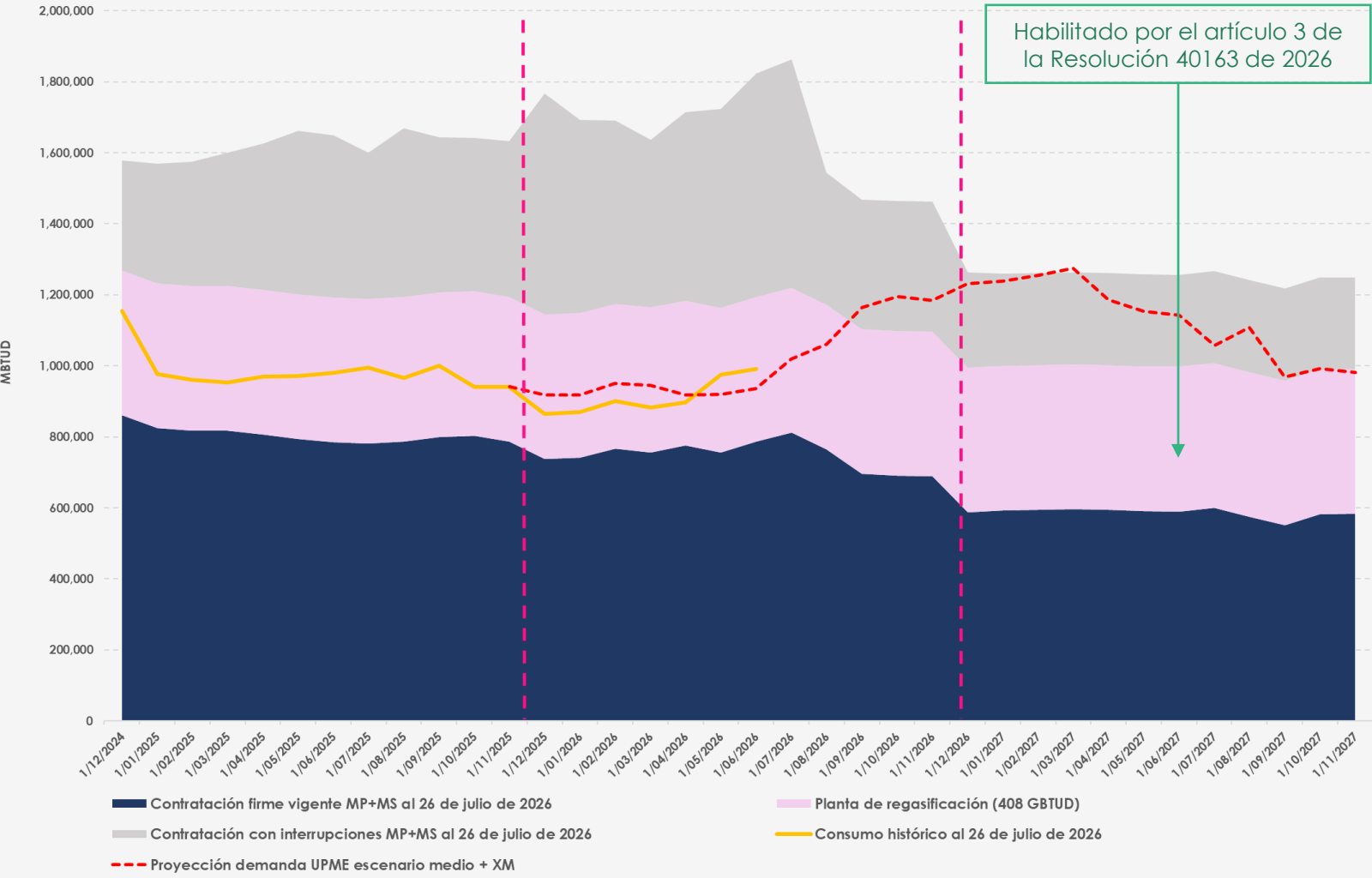
Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026



Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección XM (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Planta de regasificación (408 GBTUD)	Necesidades de contratación frente a proyección XM (2-1)
2026	Dic 25	152,149	48,622	408,000	304,473
	Ene 26	162,165	47,297	408,000	293,132
	Feb 26	179,867	58,533	408,000	286,666
	Mar 26	161,215	44,961	408,000	291,746
	Abr 26	172,282	49,020	408,000	284,738
	May 26	225,177	53,897	408,000	236,720
	Jun 26	236,045	62,014	408,000	233,969
	Jul 26	236,387	63,108	408,000	234,721
	Ago 26	288,411	52,094	408,000	171,683
	Sep 26	382,239	42,375	408,000	68,136
	Oct 26	406,361	42,375	408,000	44,014
	Nov 26	390,861	42,375	408,000	59,514
	Promedio	340,852	48,465	408,000	115,614
	Porcentaje de cubrimiento jul-nov 2026				115%
2027	I Trimestre	453,539	42,375	408,000	-3,164
	II Trimestre	406,402	42,375	408,000	43,973
	III Trimestre	312,971	42,375	408,000	137,404
	IV Trimestre	204,405	42,375	408,000	245,970
	Faltante prom.	453,539	42,375	408,000	-3,164
	Porcentaje de cubrimiento I trimestre año gas 2027				99%

Contratación en firme de la demanda nacional año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026-may. 2026

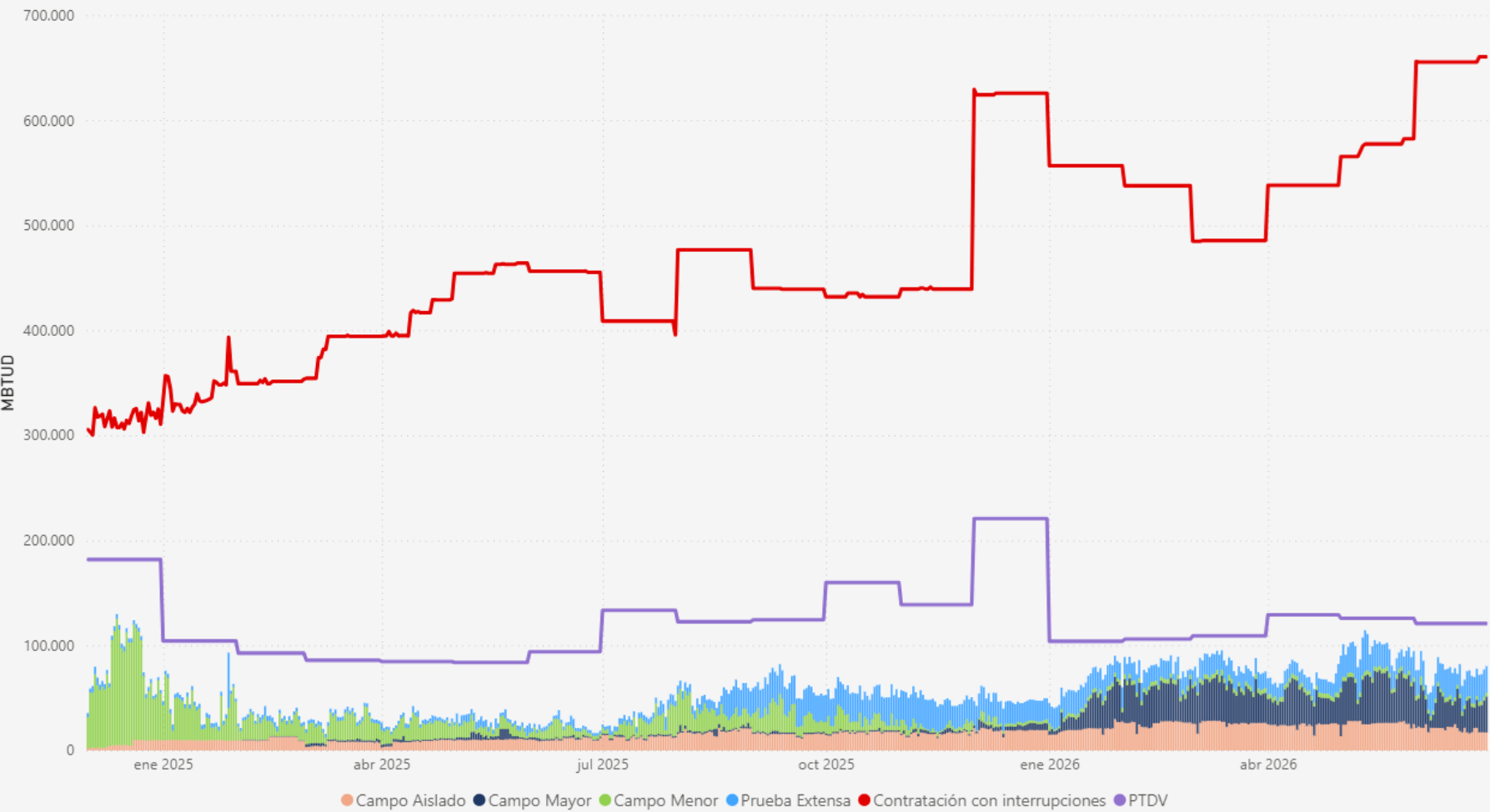


Habilitado por el artículo 3 de la Resolución 40163 de 2026

Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME + XM (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Planta de regasificación (408 GBTUD)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME + XM (2-1)
2026	Dic 25	863,938	738,160	408,000	282,222
	Ene 26	869,851	741,555	408,000	279,704
	Feb 26	899,898	766,320	408,000	274,422
	Mar 26	883,360	756,444	408,000	281,084
	Abr 26	897,236	776,267	408,000	282,977
	May 26	975,541	755,371	408,000	184,989
	Jun 26	991,210	786,686	408,000	202,015
	Jul 26	1,018,943	811,182	408,000	200,239
	Ago 26	1,060,528	765,037	408,000	112,509
	Sep 26	1,163,546	695,084	408,000	-60,462
	Oct 26	1,195,429	690,898	408,000	-96,531
	Nov 26	1,184,525	688,252	408,000	-88,273
	Faltante prom.	1,189,977	689,575	408,000	-81,755
	Porcentaje de cubrimiento sep-nov 2026				93%
2027	I Trimestre	1,241,376	591,244	408,000	-242,132
	II Trimestre	1,205,139	593,891	408,000	-203,248
	III Trimestre	1,102,132	588,094	408,000	-106,038
	IV Trimestre	980,139	572,220	408,000	81
	Faltante prom.	1,182,882	591,076	408,000	-183,806
	Porcentaje de cubrimiento I-III Trimestre año gas 2027				84%

Contratación modalidad con interrupciones

(diciembre 2024 – junio 2026)



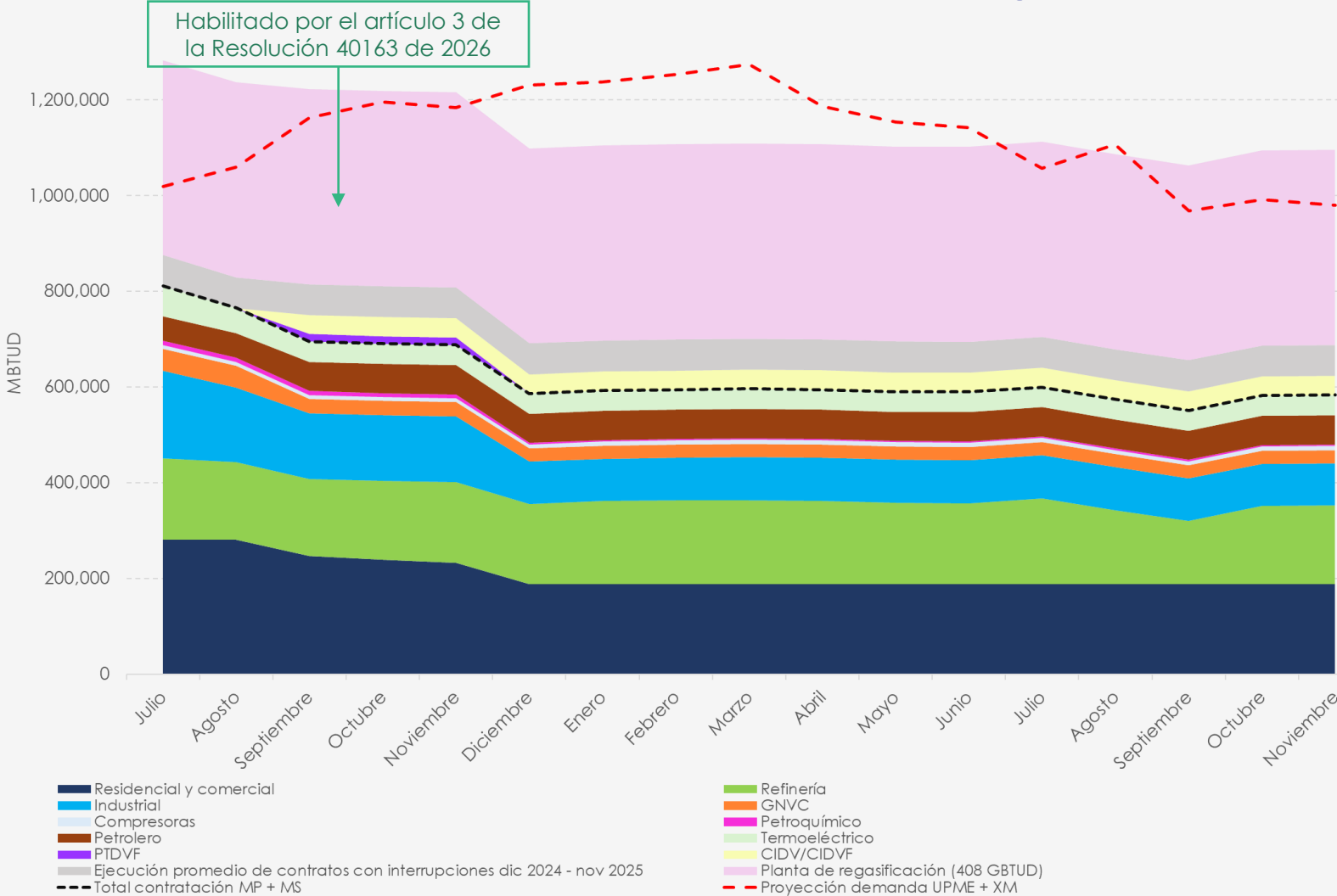
Año gas	Mes	No Prueba Extensa	Prueba Extensa	Total nominaciones finales
2024	Diciembre	79,773	4,141	83,914
2025	Enero	40,050	5,375	45,426
	Febrero	28,183	3,729	31,911
	Marzo	28,438	3,377	31,816
	Abril	25,372	3,568	28,940
	Mayo	23,871	5,529	29,400
	Junio	20,412	3,762	24,174
	Julio	27,878	6,142	34,020
	Agosto	39,764	15,007	54,771
	Septiembre	35,861	26,462	62,323
	Octubre	30,259	25,663	55,922
	Noviembre	23,277	26,001	49,278
	Diciembre	27,758	20,726	48,485
2026	Enero	44,762	20,005	64,767
	Febrero	64,469	15,876	80,345
	Marzo	65,311	16,616	81,927
	Abril	57,171	13,612	70,783
	Mayo	71,459	24,797	96,256
	Junio	50,679	23,739	74,419
Promedio 12 meses		42,365	17,889	64,441

Resumen de disponibilidad demanda nacional año gas 2026 y 2027

Demanda proyectada y contratación vigente al finalizar el TEN mar. 2026 – may. 2026

Año gas	Trimestre	Consumo real (morado) y Proyección UPME + XM (1)	Contratación MP+MS corte 26 de julio 2026 (2)	Planta de regasificación (408 GBTUD)	Necesidades de contratación frente a proyección UPME + XM (2-1)	PTDVF disponible TEN jun-ago 2026	CIDVF disponible TEN jun-ago 2026	CIDV disponible	Ejecución promedio de contratos con interrupciones jul 2025 - jun 2026	Faltante estimado total	Faltante estimado total (%)
2026	Diciembre	863,938	738,160	408,000	282,222	0	0	0	48,485	330,707	38%
	Enero	869,851	741,555	408,000	279,704	0	0	0	64,767	344,471	40%
	Febrero	899,898	766,320	408,000	274,422	0	0	0	80,345	354,767	39%
	Marzo	883,360	756,444	408,000	281,084	0	0	0	81,927	363,011	41%
	Abril	897,236	776,267	408,000	287,031	0	0	0	70,783	357,813	40%
	Mayo	975,541	755,371	408,000	187,830	0	0	0	96,256	284,086	29%
	Junio	991,210	786,686	408,000	203,476	0	0	0	74,419	277,895	28%
	Julio	1,018,943	811,182	408,000	200,239	0	0	0	64,441	264,681	26%
	Agosto	1,060,528	765,037	408,000	112,509	0	0	0	64,441	176,950	17%
	Septiembre	1,163,546	695,084	408,000	-60,462	15,582	40,000	0	64,441	59,561	5%
	Octubre	1,195,429	690,898	408,000	-96,531	15,626	40,000	0	64,441	23,536	2%
	Noviembre	1,184,525	688,252	408,000	-88,273	15,572	40,000	0	64,441	31,741	3%
2027	Diciembre	1,231,960	586,647	408,000	-237,313	0	0	40,000	64,441	-132,872	-11%
	Enero	1,237,949	592,442	408,000	-237,507	0	0	40,000	64,441	-133,065	-11%
	Febrero	1,254,220	594,642	408,000	-251,578	0	0	40,000	64,441	-147,136	-12%
	Marzo	1,275,167	596,293	408,000	-270,874	0	0	40,000	64,441	-166,432	-13%
	Abril	1,186,605	594,728	408,000	-183,877	0	0	40,000	64,441	-79,436	-7%
	Mayo	1,153,645	590,653	408,000	-154,992	0	0	40,000	64,441	-50,551	-4%
	Junio	1,141,819	589,600	408,000	-144,219	0	0	40,000	64,441	-39,777	-3%
	Julio	1,056,923	599,982	408,000	-48,941	0	0	40,000	64,441	55,500	5%
	Agosto	1,107,654	574,699	408,000	-124,955	0	0	40,000	64,441	-20,513	-2%
	Septiembre	967,916	551,302	408,000	-8,614	0	0	40,000	64,441	95,828	10%
	Octubre	991,766	582,055	408,000	-1,711	0	0	40,000	64,441	102,730	10%
	Noviembre	980,735	583,303	408,000	10,568	0	0	40,000	64,441	115,009	12%

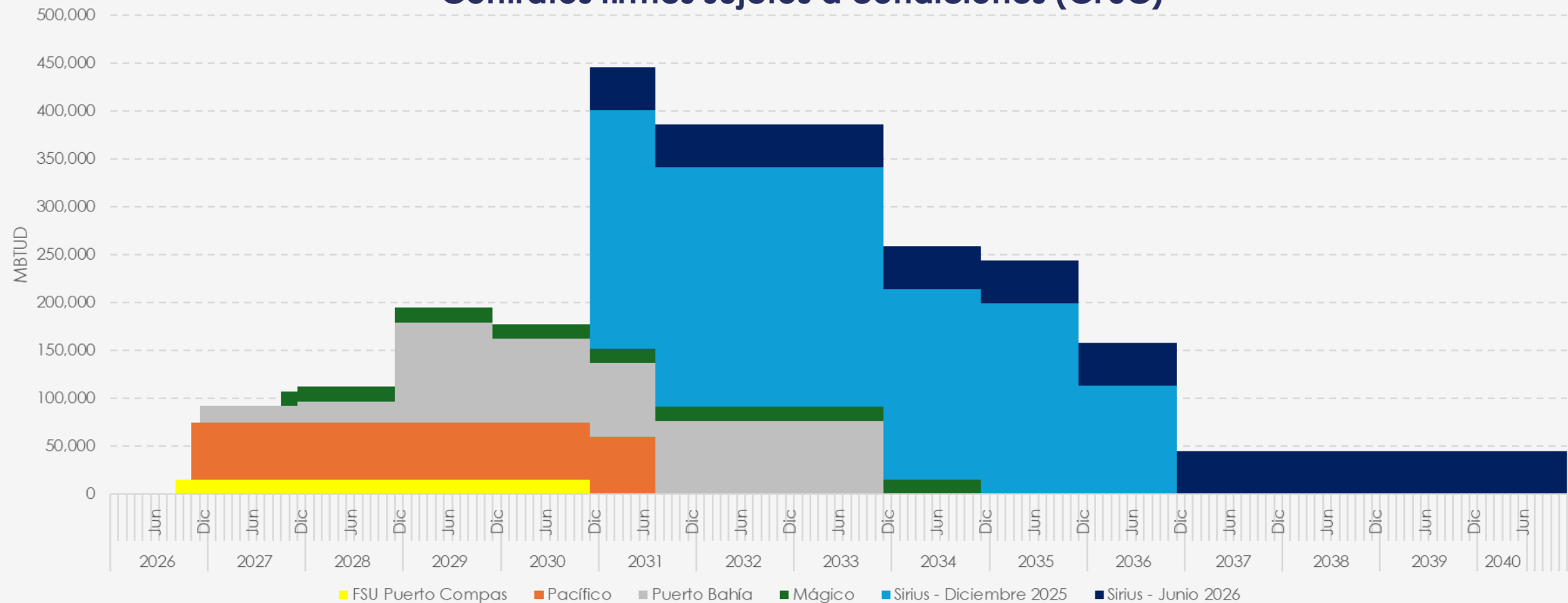
Contratación en firme, PTDVF, CIDVF, CIDV, ejecución promedio contratos con interrupciones y planta de regasificación SPEC



Fecha	Contratación estimada* (A)	Proyección UPME + XM (B)	Faltante por contratar (A-B)	Cubrimiento proyección (A/B)
jul-26	1,283,624	1,018,943	264,681	126%
ago-26	1,237,479	1,060,528	176,950	117%
sep-26	1,223,107	1,163,546	59,561	105%
oct-26	1,218,965	1,195,429	23,536	102%
nov-26	1,216,265	1,184,525	31,741	103%
dic-26	1,099,088	1,231,960	-132,872	89%
ene-27	1,104,883	1,237,949	-133,065	89%
feb-27	1,107,083	1,254,220	-147,136	88%
mar-27	1,108,734	1,275,167	-166,432	87%
abr-27	1,107,169	1,186,605	-79,436	93%
may-27	1,103,094	1,153,645	-50,551	96%
jun-27	1,102,041	1,141,819	-39,777	97%
jul-27	1,112,423	1,056,923	55,500	105%
ago-27	1,087,140	1,107,654	-20,513	98%
sep-27	1,063,743	967,916	95,828	110%
oct-27	1,094,496	991,766	102,730	110%
nov-27	1,095,744	980,735	115,009	112%

*La contratación estimada incluye la contratación vigente del MP y MS + PTDVF + CIDVF + CIDV + ejecución promedio de contratos con interrupciones + planta de regasificación (408 GBTUD)

Contratos firmes sujetos a condiciones (CFSC)

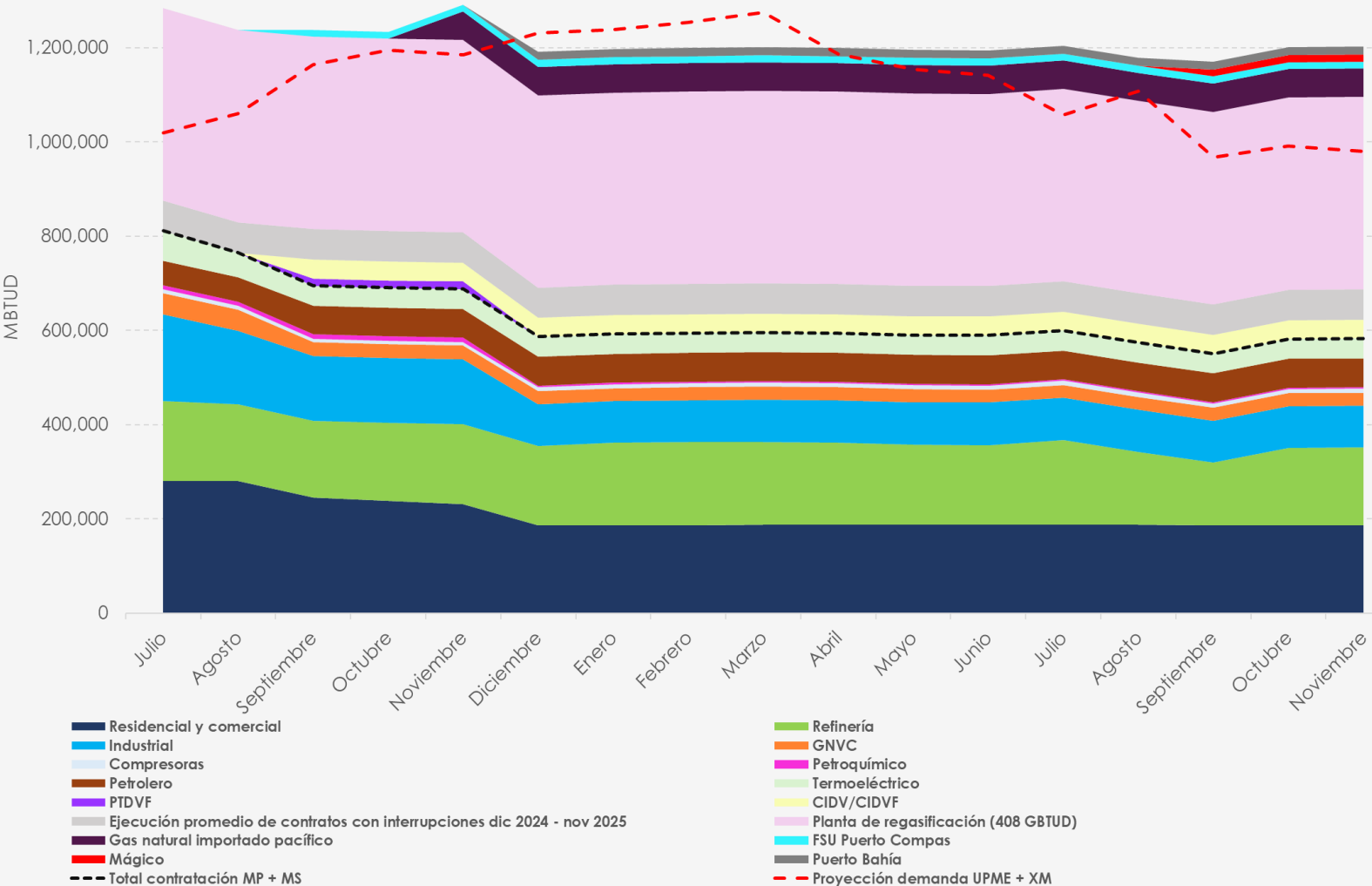


Fuente	Cantidad (MBTUD)	Fecha inicio	Fecha fin
Gas importado - FSU Puerto Compas	15,000	Septiembre 2026	Noviembre 2030
Gas Importado - Pacífico	60,000	Noviembre 2026	Julio 2031
Gas Importado - Puerto Bahía	17,165*	Diciembre 2026	Noviembre 2033
Gas Nacional - Mágico	15,000	Octubre 2027	Noviembre 2034
Gas Nacional - Sirius (primer proceso)	249,000**	Diciembre 2030	Noviembre 2036
Gas Nacional - Sirius (segundo proceso)	45,000	Diciembre 2030	Noviembre 2040

*En Puerto Bahía, la contratación inicia en diciembre de 2026 con 17,165 MBTUD; en diciembre de 2027 pasa a 22,165 MBTUD; en diciembre de 2028 pasa a 104,488 MBTUD; en diciembre de 2029 pasa a 87,441 MBTUD y en diciembre de 2030 pasa a 76,750 MBTUD.

**La contratación de Sirius, en el proceso que se surtió en diciembre de 2025, inicia en diciembre de 2030 con 244,000 MBTUD; en diciembre de 2033 pasa a 199,000 MBTUD y en diciembre de 2035 pasa a 113,000 MBTUD.

Contratación en firme, PTDVF, CIDVF, CIDV, ejecución promedio contratos con interrupciones, planta de regasificación SPEC y CFSC



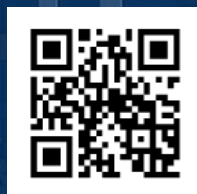
Fecha	Contratación estimada* (A)	Proyección UPME + XM (B)	Faltante por contratar (A-B)	Cubrimiento proyección (A/B)
jul-26	1,283,624	1,018,943	264,681	126%
ago-26	1,237,479	1,060,528	176,950	117%
sep-26	1,238,107	1,163,546	74,561	106%
oct-26	1,233,965	1,195,429	38,536	103%
nov-26	1,291,265	1,184,525	106,741	109%
dic-26	1,191,253	1,231,960	-40,707	97%
ene-27	1,197,048	1,237,949	-40,900	97%
feb-27	1,199,248	1,254,220	-54,971	96%
mar-27	1,200,899	1,275,167	-74,267	94%
abr-27	1,199,334	1,186,605	12,729	101%
may-27	1,195,259	1,153,645	41,614	104%
jun-27	1,194,206	1,141,819	52,388	105%
jul-27	1,204,588	1,056,923	147,665	114%
ago-27	1,179,305	1,107,654	71,652	106%
sep-27	1,170,908	967,916	202,993	121%
oct-27	1,201,661	991,766	209,895	121%
nov-27	1,202,909	980,735	222,174	123%

*La contratación estimada incluye la contratación vigente del MP y MS + PTDVF + CIDVF + CIDV + ejecución promedio de contratos con interrupciones + planta de regasificación (408 GBTUD) + CFSC



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

Gracias



gm⁺ gas natural
UN SERVICIO DE LA
BOLSA MERCANTIL



@GestorDeGas



@Gestor del Mercado de Gas Natural



@BolsaMercantil



@Bolsa Mercantil de Colombia Oficial

bmcbec.com.co

bolsamercantil.com.co