CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de febrero de 2025

REF. IS/DE/004/25

16 de junio de 2025

www.cnmc.es

Índice

1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas 7

1.1. Importaciones de gas a la Unión Europea 7

1.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa 8

1.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español 10

1.4. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España 16

1.5. Demanda de gas en España 18

1.6. Demanda de gas para generación eléctrica 20

1.7. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista 21

1.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales 22

2. Mercados y precios mayoristas de gas 23

2.1. Evolución de los precios internacionales del gas 23

2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España 26

2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2025 28

RESUMEN EJECUTIVO. FEBRERO 2025

La **demanda de gas natural en España** en febrero de 2025 fue de 28,63 TWh, un 2,9% superior a la de febrero de 2024, debido principalmente al aumento de la demanda para generación eléctrica (+46,9%). No obstante, en el acumulado anual la demanda permanece prácticamente invariable.

Durante el periodo enero-febrero de 2025, hay 27 empresas que han realizado **aprovisionamientos de gas a España**; los principales aprovisionadores son Naturgy (26,0%) y Endesa (12,5%).

En el acumulado anual, el principal país aprovisionador es Estados Unidos, con un porcentaje del 31,8%, seguido de Argelia (31,2%), Rusia (14,0%) y Nigeria (8,5%).

En relación con los gases renovables, en febrero la **inyección de biometano** en el sistema gasista fue de 27,9 GWh, con un total de 56,5 GWh en el periodo de enero-febrero (0,09% de los aprovisionamientos a España).

Respecto a las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales**, durante el mes de febrero presentan tendencias similares, con cambios muy diferentes según el mercado. El Henry Hub disminuye moderadamente, un 3,7% respecto al mes anterior, hasta los 13,81 €/MWh, aunque continúa muy por debajo del resto de mercados, mientras que el mercado asiático aumenta un 4,2%. Por su parte, los precios en los mercados centroeuropeos TTF y PEG se sitúan en el entorno de los 50 €/MWh, y aumentan respecto del mes anterior el 3,4% y el 2,9%, respectivamente.

El mercado español **MIBGAS** se mantiene alineado con los principales mercados de Europa, con un precio medio de **50,10 €/MWh** durante febrero, con diferenciales mínimos con el TTF y el PEG.

La puesta en funcionamiento de varias plantas de GNL en el norte de Europa ocasiona la reducción de las reexportaciones a Francia; sin embargo, la **interconexión con Francia** presenta un **saldo neto de exportación** en febrero (2.220 GWh netos), y un saldo acumulado anual neto de exportación (2.926 GWh), que contrasta con el saldo de importación neto del mismo periodo de 2024 (1.167 GWh).

La **interconexión con Marruecos** tiene **sentido exportador** con 700 GWh en febrero y un total de 1.372 GWh en el acumulado anual, cifra ligeramente superior (+3,0%) a la del mismo periodo del año anterior.

En el periodo de enero a febrero de 2025 se han producido **3 recargas de buques de GNL (excluido bunkering)** por un total de unos 0,42 TWh.

La liquidez en el mercado spot MIBGAS aumenta moderadamente entre enero y febrero en comparación con el año anterior (+7,8% y 26.682 GWh negociados). La liquidez en el mercado OTC, con un volumen muy superior al de MIBGAS, aumenta ligeramente (+0,5% y 155.356 GWh).

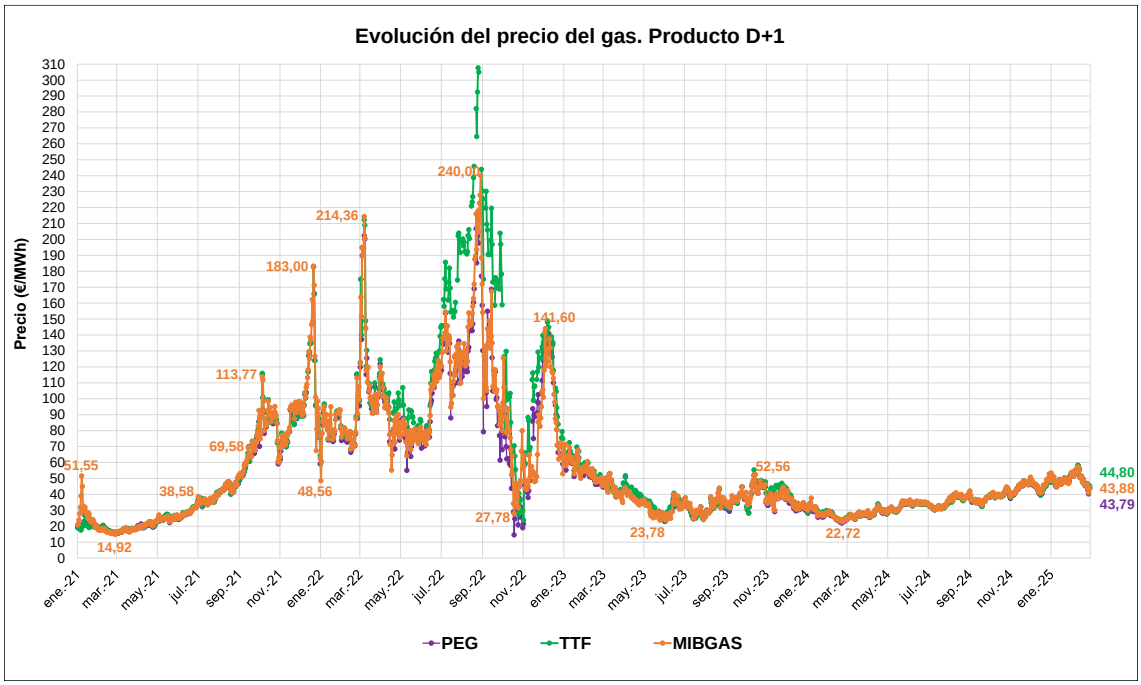
En el mes de febrero, el **almacenamiento de gas en Europa** se encuentra en el nivel del 38%, unas bajas existencias de gas debido al cese del tránsito de gas ruso por Ucrania y a unas condiciones meteorológicas frías.

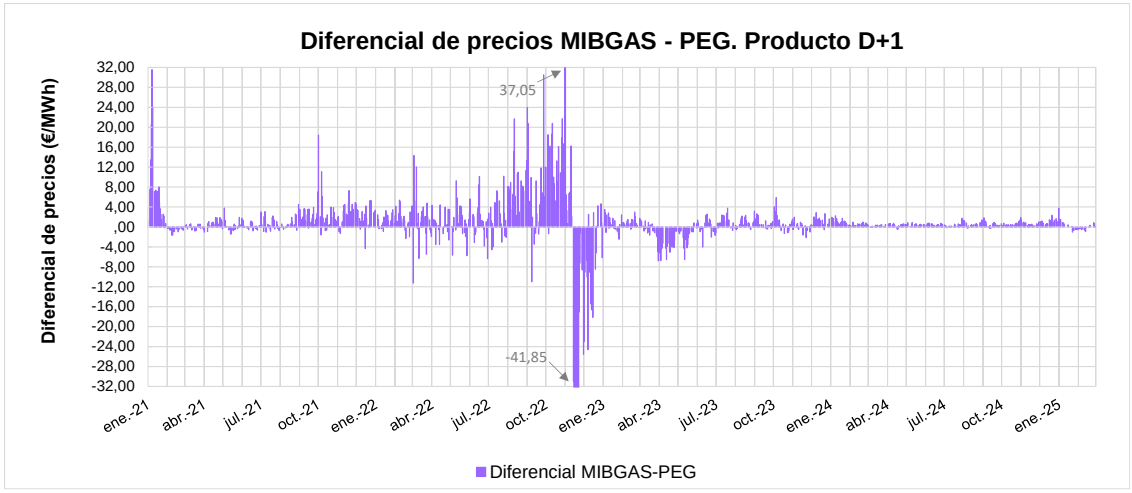
Precios del Brent y el gas natural en distintos mercados (€/MWh)

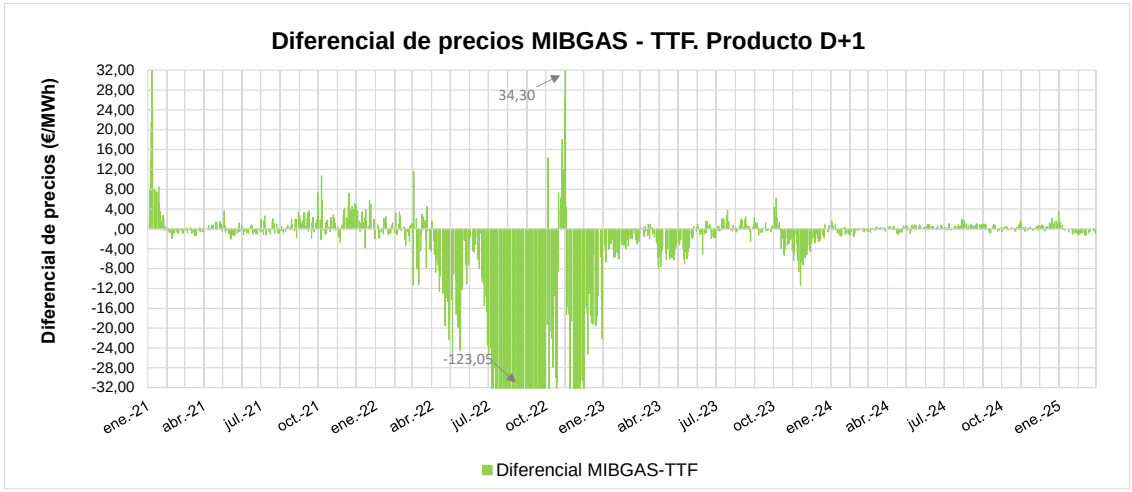
	Enero 2025	Febrero 2025	Diferencia
Petróleo Brent	44,73 €/MWh	42,30 €/MWh	-5,4%
Henry Hub (USA)	14,33 €/MWh	13,81 €/MWh	-3,7%
NBP (Reino Unido)	50,17 €/MWh	50,59 €/MWh	0,8%
TTF (Holanda)	48,64 €/MWh	50,30 €/MWh	3,4%
PEG (Francia)	48,25 €/MWh	49,63 €/MWh	2,9%
Noreste Asia GNL	46,59 €/MWh	48,53 €/MWh	4,2%
Aduana española	37,13 €/MWh	37,18 €/MWh	0,1%
MIBGAS (D+1)	**48,48 €/MWh**	**50,10 €/MWh**	3,3%

Los principales datos estadísticos de precios del mercado español MIBGAS y demanda de gas están disponibles en formato Excel en el siguiente enlace: Estadísticas de gas natural.

Evolución del precio spot del gas natural







Supervisión de la prohibición de recargas de GNL de procedencia rusa

Tras la aprobación del Reglamento (UE) 2024/1745 del Consejo, en vigor desde el 25 de junio de 2024, y la Decisión (PESC) 2024/1744 que prohíben los transbordos de GNL ruso en las terminales de regasificación de la UE, el GTS ha puesto en marcha una monitorización de las recargas de GNL.

El 12 de agosto de 2024 ENAGAS GTS publicó el documento "*Aplicación de la decisión (PESC) 2024/1744 del consejo, de 24 de junio de 2024, por la que se modifica la decisión 2014/512/PESC relativa a medidas restrictivas motivadas por acciones de rusia que desestabilizan la situación en ucrania, en relación con las operaciones de carga de gas natural licuado originario de rusia o exportado desde Rusia.",* que establece los requisitos de detalle que deben cumplir los usuarios para garantizar que el GNL de las recargas no procede de Rusia o se encuentra acogido a las excepciones previstas en la misma, a efectos de la autorización de las recargas por el GTS. A partir de esta fecha, la autorización de las recargas se realiza conforme a lo establecido en dicho documento.

Según la información facilitada por ENAGAS-GTS a la CNMC, durante el mes de **febrero** se realizaron **19 descargas de buques** en las plantas españolas, de las cuales **2 buques proceden de Rusia.**

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL] … [FIN SECCION CONFIDENCIAL]

1. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

1.1. Importaciones de gas a la Unión Europea

Hasta marzo del año 2025, los flujos de gas de Rusia por gasoducto disminuyen moderadamente por el cese del flujo de gas ruso por Ucrania desde enero de 2025. Por otra parte, aumentan las importaciones de GNL por los incrementos de capacidad, a pesar de la menor demanda.

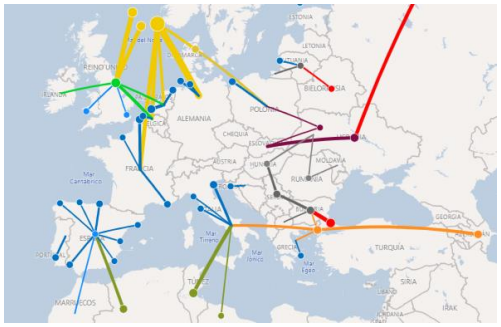
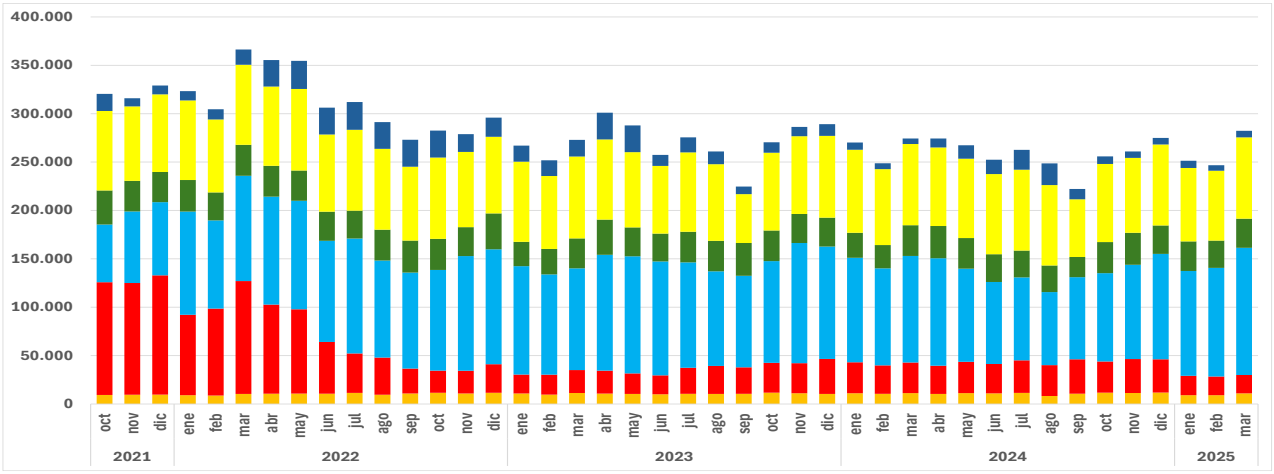
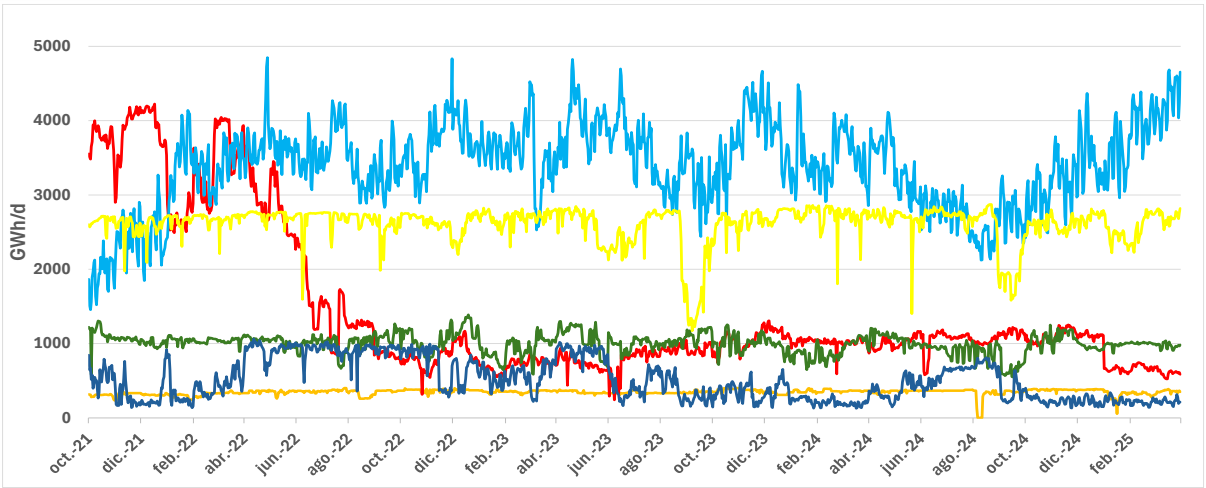


Figura 1 Importaciones de gas a la UE



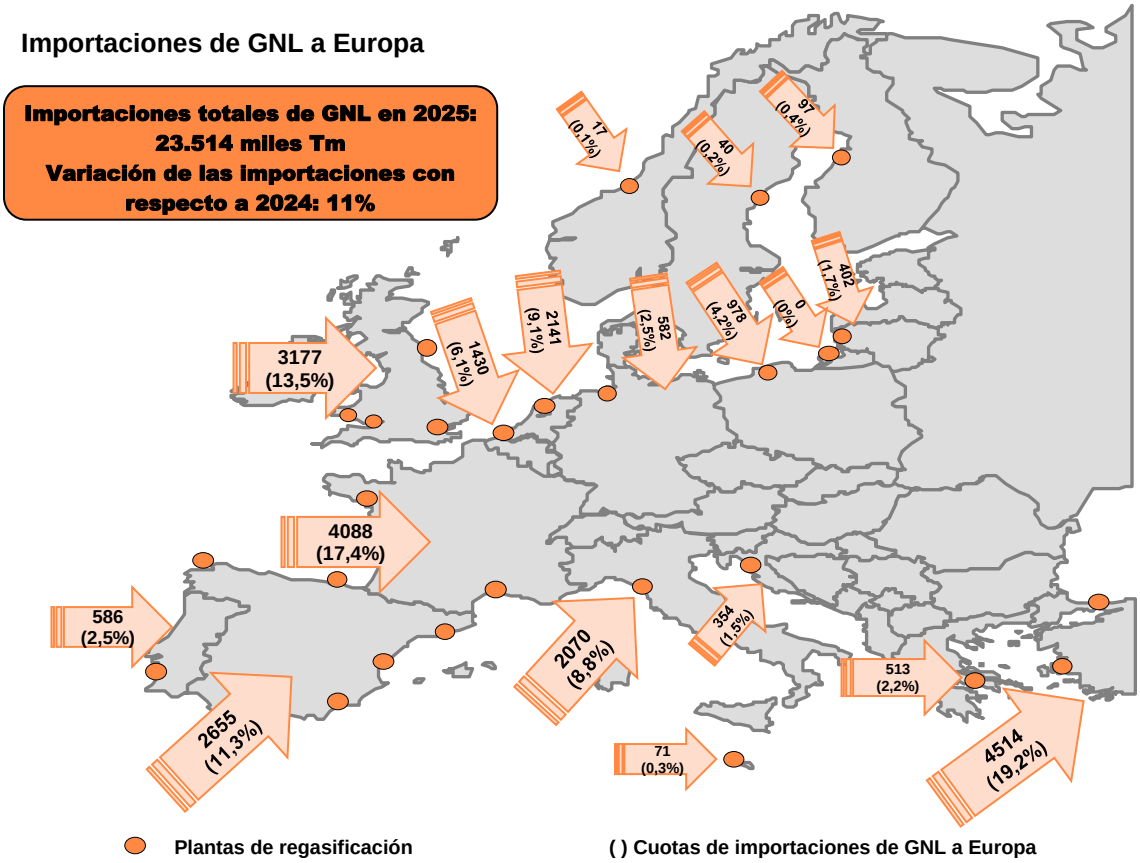


GNL incluye las importaciones de GNL a la UE (excluido el Reino Unido)
Rusia gasoducto incluye los flujos a través de Bielorrusia, Ucrania y el Turkstream.
Noruega gasoducto incluye los flujos a la UE (excluido el Reino Unido).
Norte de africa gasoducto incluye las importaciones desde Argelia y Libia.
Caspio gasoducto incluye las importaciones desde Azerbaiyán.
UK gasoducto incluye las reexportaciones por gasoducto desde el Reino Unido.
Fuente: ENTSOg

1.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de febrero de 2025 aumenta un 11,0% respecto al mismo periodo del año 2024, compensando el cese del tránsito de gas por Ucrania. Turquía es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-febrero de 2025, con un 19,2% del total, seguido de Francia y Reino Unido, con un 17,4% y un 13,5% respectivamente.

Figura 2 Abastecimientos para el periodo de enero-febrero de 2025



Fuente: The European Waterborne LNG Report

Figura 2 Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)

Año 2025	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2025 miles t	Total 2025 %
Bélgica	493	937											**1.430**	**6,1%**
Francia	2.033	2.055											**4.088**	**17,4%**
Grecia	295	218											**513**	**2,2%**
Italia	1.155	915											**2.070**	**8,8%**
Lituania	265	137											**402**	**1,7%**
Malta	0	71											**71**	**0,3%**
Finlandia	18	79											**97**	**0,4%**
Noruega	9	8											**17**	**0,1%**
Portugal	296	290											**586**	**2,5%**
Polonia	607	371											**978**	**4,2%**
España	1.618	1.037											**2.655**	**11,3%**
Países Bajos	1.079	1.062											**2.141**	**9,1%**
Turquía	2.141	2.373											**4.514**	**19,2%**
Reino Unido	1.428	1.749											**3.177**	**13,5%**
Suecia	21	19											**40**	**0,2%**
Croacia	217	137											**354**	**1,5%**
Alemania	288	294											**582**	**2,5%**
Re-exportaciones	-98	-103											**-201**	**-0,9%**
Total	**11.865**	**11.649**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**23.514**	**100%**

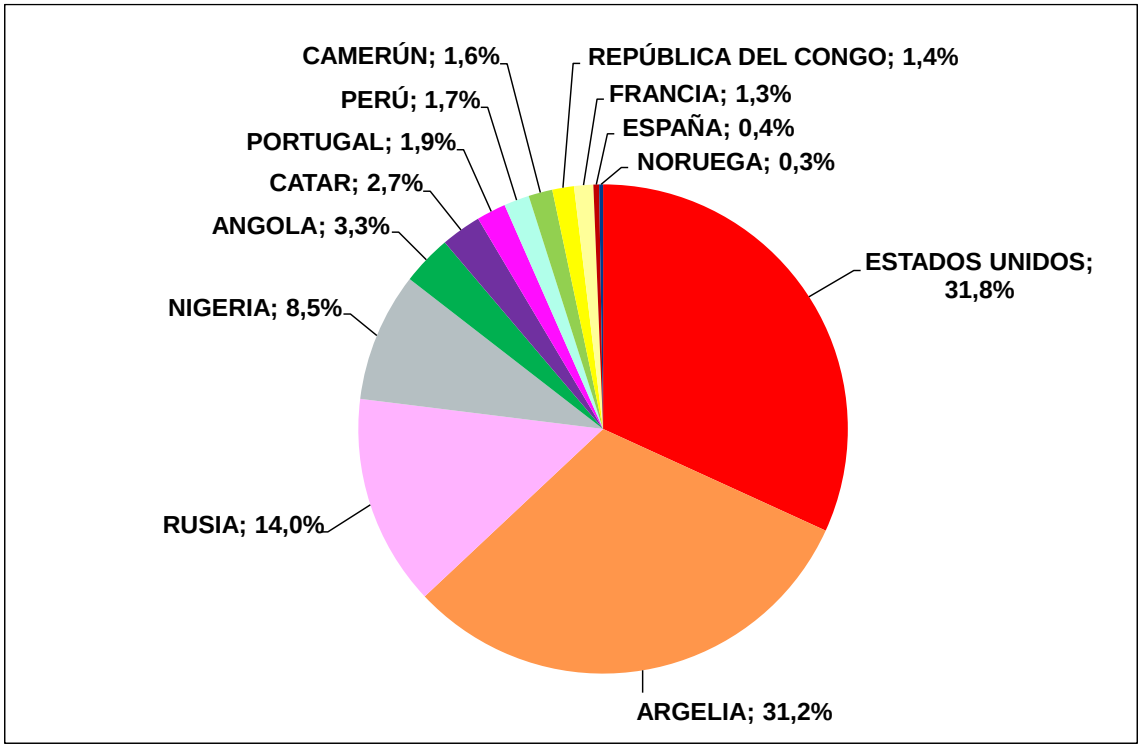
Fuente: The European Waterborne LNG Report

1.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de febrero de 2025, el **volumen de abastecimiento** presenta un descenso del 14,5% respecto al mismo mes del año pasado.

En lo que va del año 2025, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de doce países. Los principales países aprovisionadores son Estados Unidos y Argelia, con un porcentaje del 31,8% y el 31,2% respectivamente, seguidos de Rusia (14,0%) y Nigeria (8,5%).

Figura 3 Abastecimiento de gas natural por origen. Enero-febrero 2025



Fuente: CNMC (Circular 1/2022)

En la siguiente tabla se muestra la **inyección mensual de gases renovables (biometano) en el sistema gasista**[1], según datos de la Circular 1/2022 de la CNMC, así como su porcentaje respecto al total de las importaciones:

MES	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	
Inyección GNR (GWh)	28,63	27,88					
% aprovisionamiento	*0,08%*	*0,11%*					
MES	**Julio**	**Agosto**	**Septiembre**	**Octubre**	**Noviembre**	**Diciembre**	**ANUAL**
Inyección GNR (GWh)							56,51
% aprovisionamiento							*0,09%*

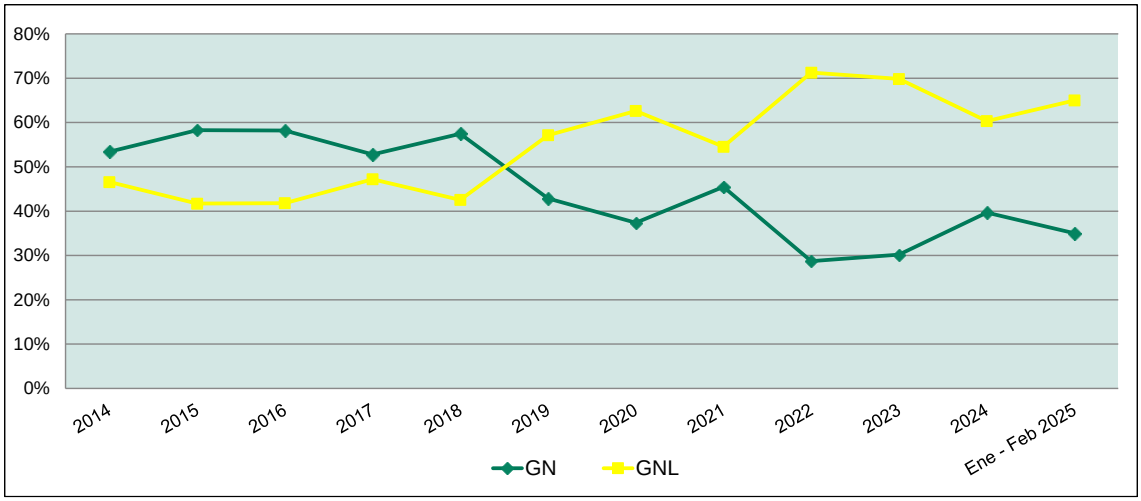
[1] Se incluye también bioGNL de logística off-grid

Figura 4 Abastecimiento de gas natural por origen. Años 2024 y 2025

Procedencia	Año 2024 GWh	Año 2024 %	Enero - Febrero 2024 GWh	Enero - Febrero 2024 %	Enero - Febrero 2025 GWh	Enero - Febrero 2025 %	Febrero 2024 GWh	Febrero 2024 %	Febrero 2025 GWh	Febrero 2025 %
ESTADOS UNIDOS	56.896	16,75%	17.455	27,67%	19.711	31,82%	8.009	26,02%	9.258	35,18%
ARGELIA	131.203	38,63%	18.570	29,44%	19.307	31,17%	8.601	27,94%	9.188	34,92%
RUSIA	72.360	21,30%	14.024	22,23%	8.654	13,97%	5.337	17,34%	2.190	8,32%
NIGERIA	24.349	7,17%	6.139	9,73%	5.285	8,53%	5.005	16,26%	2.107	8,01%
ANGOLA	2.053	0,60%	0	0,00%	2.048	3,31%	0	0,00%	1.022	3,89%
CATAR	11.281	3,32%	1.749	2,77%	1.651	2,67%	872	2,83%	824	3,13%
PORTUGAL	12.303	3,62%	1.593	2,52%	1.200	1,94%	1.018	3,31%	509	1,94%
PERÚ	1.139	0,34%	0	0,00%	1.039	1,68%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	0	0,00%	0	0,00%	979	1,58%	0	0,00%	0	0,00%
REPÚBLICA DEL CONGO	2.795	0,82%	0	0,00%	887	1,43%	0	0,00%	887	3,37%
FRANCIA	14.162	4,17%	2.192	3,47%	785	1,27%	789	2,56%	158	0,60%
ESPAÑA	502	0,15%	77	0,12%	233	0,38%	50	0,16%	95	0,36%
NORUEGA	4.671	1,38%	1.288	2,04%	160	0,26%	1.101	3,58%	76	0,29%
BÉLGICA	3.221	0,95%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
INDONESIA	80	0,02%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
TRINIDAD TOBAGO	2.628	0,77%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
TOTAL	339.644	100%	63.087	100%	61.938	100%	30.783	100%	26.314	100%

Hasta febrero de 2025, las importaciones por gasoducto han supuesto un 35,0% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 65,0%.

Figura 5 Evolución de las importaciones por tipo de suministro



Fuente: ENAGAS y CNMC

Figura 6 Evolución de las importaciones por tipo de suministro

GWh	GN	GNL	TOTAL
2015	*212.829*	*152.294*	***365.123***
2016	*213.165*	*153.149*	***366.314***
2017	*205.717*	*183.915*	***389.632***
2018	*225.388*	*166.873*	***392.261***
2019	*179.481*	*239.349*	***418.830***
2020	*136.515*	*228.735*	***365.250***
2021	*189.245*	*227.030*	***416.275***
2022	*128.135*	*317.760*	***445.895***
2023	*119.733*	*277.108*	***396.841***
2024	*134.752*	*204.891*	***339.644***
Enero - Febrero 2024	21.312	41.775	**63.087**
Enero - Febrero 2025	21.685	40.253	**61.938**

Fuente: ENAGAS (incluye GN y GNL con destino final a otros países) y Circular 1/2022 CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Figura 7 Evolución mensual del abastecimiento de gas natural por origen

AÑO 2025	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
ANGOLA	1.025	1.022											**2.048**
ARGELIA	10.119	9.188											**19.307**
CAMERÚN	979												**979**
ESPAÑA	138	95											**233**
ESTADOS UNIDOS	10.453	9.258											**19.711**
FRANCIA	627	158											**785**
NIGERIA	3.179	2.107											**5.285**
NORUEGA	84	76											**160**
PERÚ	1.039												**1.039**
PORTUGAL	691	509											**1.200**
CATAR	826	824											**1.651**
REPÚBLICA DEL CONGO		887											**887**
Total (GWh)	**35.624**	**26.314**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**61.938**

Fuente: Circular 1/2022 CNMC

Figura 8 Aprovisionamiento de gas natural por empresa y origen (CONFIDENCIAL)

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

Enero - Febrero 2025	ANGOLA	ARGELIA	CAMERÚN	ESPAÑA	ESTADOS UNIDOS	FRANCIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	CATAR	RUSIA	REPÚBLICA DEL CONGO	TOTAL GENERAL

Fuente: Circular 1/2022 CNMC [FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Figura 9 Grado de diversificación por empresas (CONFIDENCIAL)

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

Enero - Febrero 2025	ANGOLA	ARGELIA	CAMERÚN	ESPAÑA	ESTADOS UNIDOS	FRANCIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	CATAR	RUSIA	REPÚBLICA DEL CONGO	TOTAL GENERAL

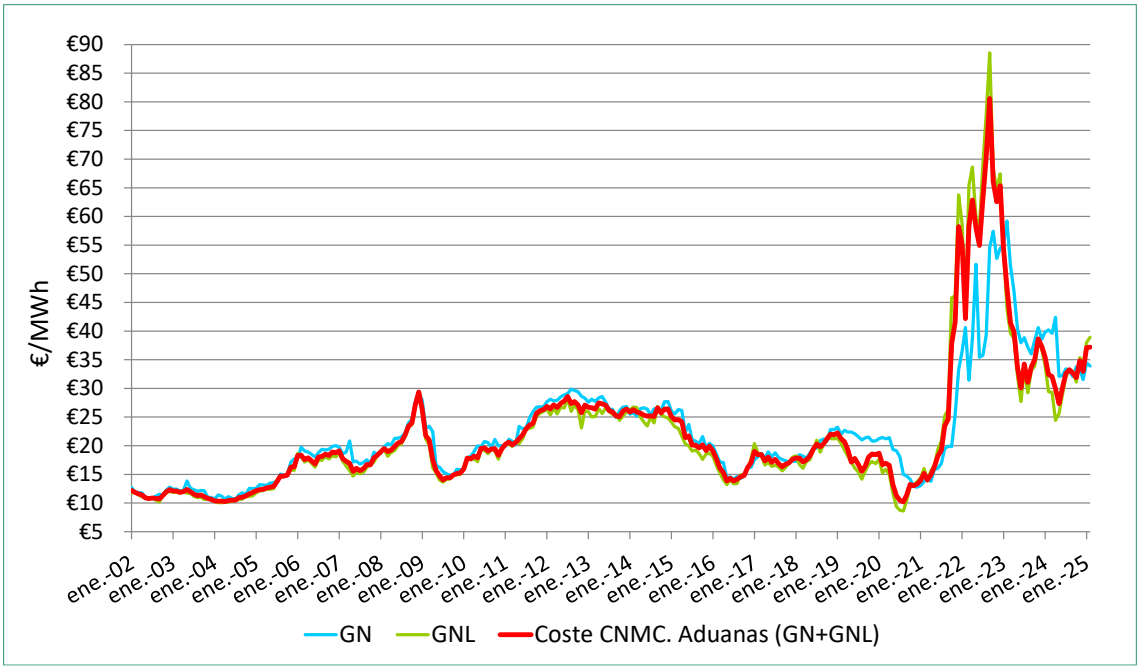
Fuente: Circular 1/2022 CNMC [FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Nota: La tabla recoge las entradas de gas natural al sistema español para su consumo en el mercado nacional declaradas por los transportistas y comercializadores indicando la procedencia por país, del origen del gas que adquiere cada uno de los sujetos obligados en frontera española, de acuerdo con los formularios de la Circular 1/2022 de la CNMC.

1.4. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en febrero de 2025 aumenta 0,05 €/MWh respecto del mes anterior y se sitúa en **37,18 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España disminuye respecto del mes de enero (-1,6%), situándose en 33,89 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un ligero aumento (+2,5%), y se sitúa en los 38,93 €/MWh.

Figura 10 Coste del aprovisionamiento de gas natural (€/MWh)



Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

En la siguiente tabla se muestran los datos del coste de aprovisionamiento de los últimos años.

Figura 11 Evolución del coste del aprovisionamiento de gas natural

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-17	18,982	17,539	20,402
feb.-17	18,418	18,087	18,711
mar.-17	18,456	18,645	18,208
abr.-17	17,345	17,817	16,622
may.-17	18,007	18,935	17,151
jun.-17	17,118	18,065	16,380
jul.-17	17,625	18,773	16,607
ago.-17	16,851	17,904	16,274
sep.-17	16,317	17,567	15,595
oct.-17	16,779	17,357	16,205
nov.-17	16,998	17,094	16,917
dic.-17	17,657	17,329	17,970
ene.-18	17,821	17,273	18,258
feb.-18	17,843	18,436	16,707
mar.-18	17,156	18,183	16,035
abr.-18	17,545	17,802	17,271
may.-18	18,145	18,695	17,548
jun.-18	19,360	19,535	19,186
jul.-18	20,301	19,579	20,966
ago.-18	19,826	20,902	18,873
sep.-18	20,360	21,157	20,335
oct.-18	21,185	20,806	21,438
nov.-18	22,005	22,831	21,241
dic.-18	21,866	22,778	21,193
ene.-19	22,249	23,228	21,266
feb.-19	21,236	21,969	20,418
mar.-19	20,678	22,685	19,230
abr.-19	19,307	22,392	18,153
may.-19	17,131	22,392	17,131
jun.-19	17,771	22,090	16,082
jul.-19	16,742	21,561	15,392
ago.-19	15,538	21,004	14,140
sep.-19	16,450	21,381	15,564
oct.-19	18,012	21,491	16,691
nov.-19	18,556	20,779	17,254
dic.-19	18,412	20,817	16,851
ene.-20	18,692	21,239	17,559
feb.-20	16,679	21,453	15,246
mar.-20	16,923	21,199	15,881
abr.-20	16,562	21,398	14,926
may.-20	13,245	19,344	11,769
jun.-20	11,316	19,143	9,365
jul.-20	10,474	18,072	8,742
ago.-20	10,195	15,002	8,593
sep.-20	11,360	14,695	10,397
oct.-20	13,243	14,164	12,835
nov.-20	13,016	12,903	13,088
dic.-20	13,315	12,770	13,722
ene.-21	13,950	13,028	14,400
feb.-21	15,171	13,736	16,002
mar.-21	14,035	14,358	13,847
abr.-21	14,890	13,773	15,646
may.-21	16,316	15,833	16,553
jun.-21	18,195	16,054	19,360
jul.-21	19,189	16,908	20,827
ago.-21	23,449	19,465	25,183
sep.-21	24,612	19,912	26,261
oct.-21	37,815	19,831	45,784
nov.-21	41,577	25,433	46,118
dic.-21	58,242	33,300	63,751
ene.-22	54,930	36,518	58,636
feb.-22	42,156	40,617	42,578
mar.-22	58,288	31,439	65,436
abr.-22	62,854	38,727	68,617
may.-22	58,066	51,651	59,821
jun.-22	54,949	35,425	58,206
jul.-22	63,172	35,774	69,141
ago.-22	70,371	39,297	77,825
sep.-22	80,571	54,571	88,535
oct.-22	66,096	57,427	68,360
nov.-22	62,568	52,678	64,691
dic.-22	65,383	54,433	67,432
ene.-23	54,391	55,023	54,174
feb.-23	47,527	59,206	43,827
mar.-23	41,426	51,396	39,596
abr.-23	39,900	46,935	38,689
may.-23	33,693	40,423	32,147
jun.-23	30,091	37,978	27,690
jul.-23	34,255	38,854	33,251
ago.-23	31,053	37,200	29,219
sep.-23	33,689	35,995	33,099
oct.-23	35,060	38,428	33,903
nov.-23	38,633	40,613	38,044
dic.-23	37,316	38,578	36,828
ene.-24	35,496	39,783	33,995
feb.-24	32,415	40,221	29,426
mar.-24	32,071	39,599	29,307
abr.-24	29,917	42,420	24,425
may.-24	27,319	32,099	25,605
jun.-24	29,993	32,251	28,785
jul.-24	32,581	33,392	32,021
ago.-24	33,261	33,166	33,310
sep.-24	32,660	32,078	32,941
oct.-24	31,859	33,752	31,090
nov.-24	34,804	33,312	35,353
dic.-24	32,956	31,546	33,864
ene.-25	37,134	34,432	37,987
feb.-25	37,182	33,894	38,926

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia.

1.5. Demanda de gas en España

La demanda de gas en febrero de 2025 **aumentó un 2,9%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **28.632 GWh**, repartiéndose entre 22.088 GWh para la demanda convencional y 6.544 GWh de demanda para el sector eléctrico.

Figura 12 Demanda mensual

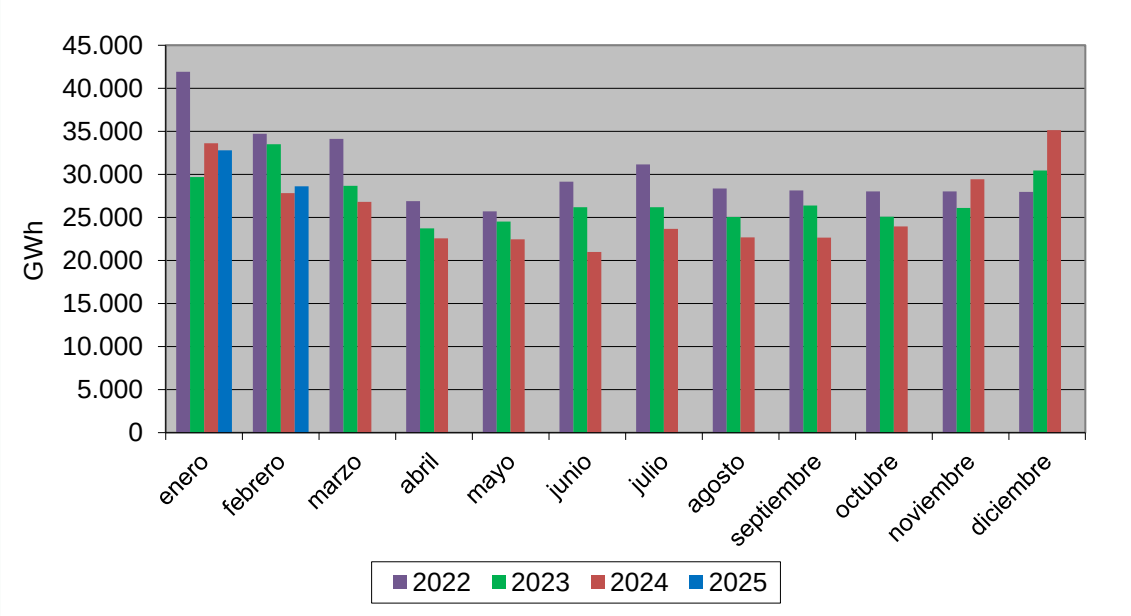
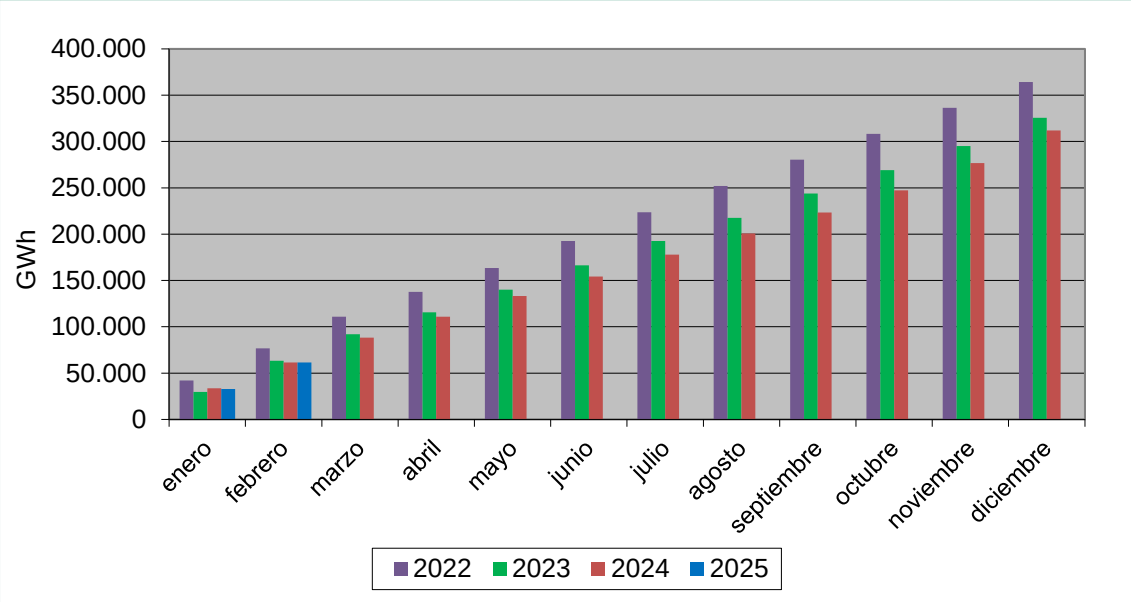


Figura 13 Demanda anual acumulada



Fuente: ENAGAS GTS

Figura 14 Distribución de la demanda febrero 2025

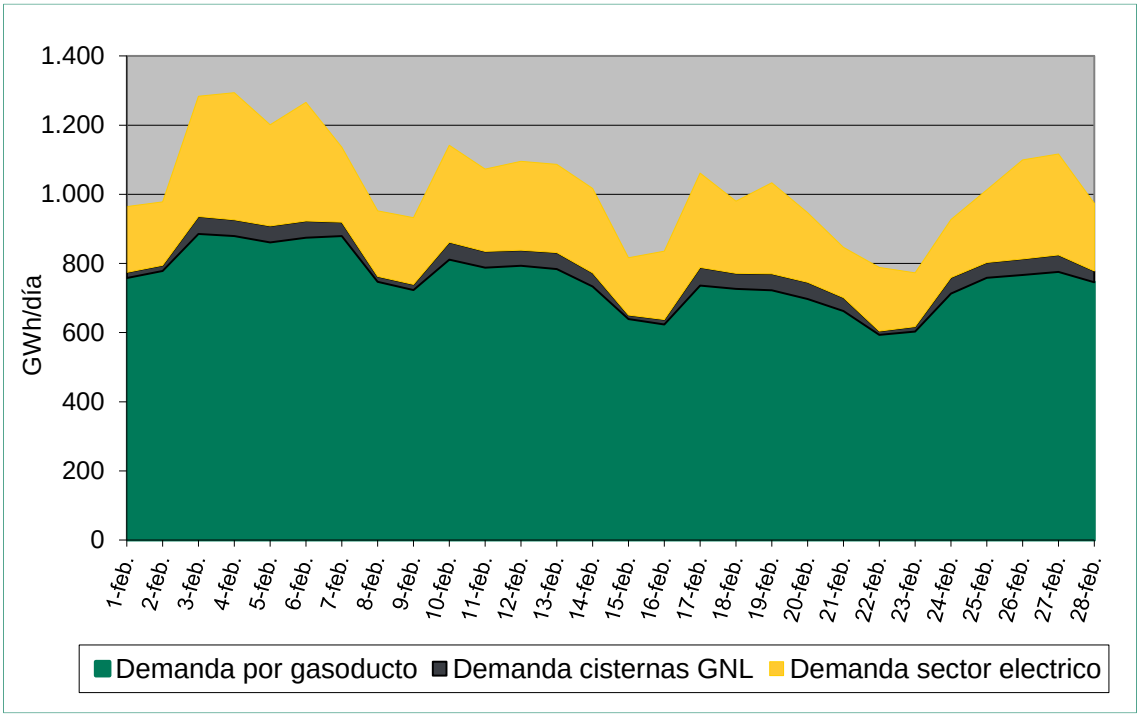
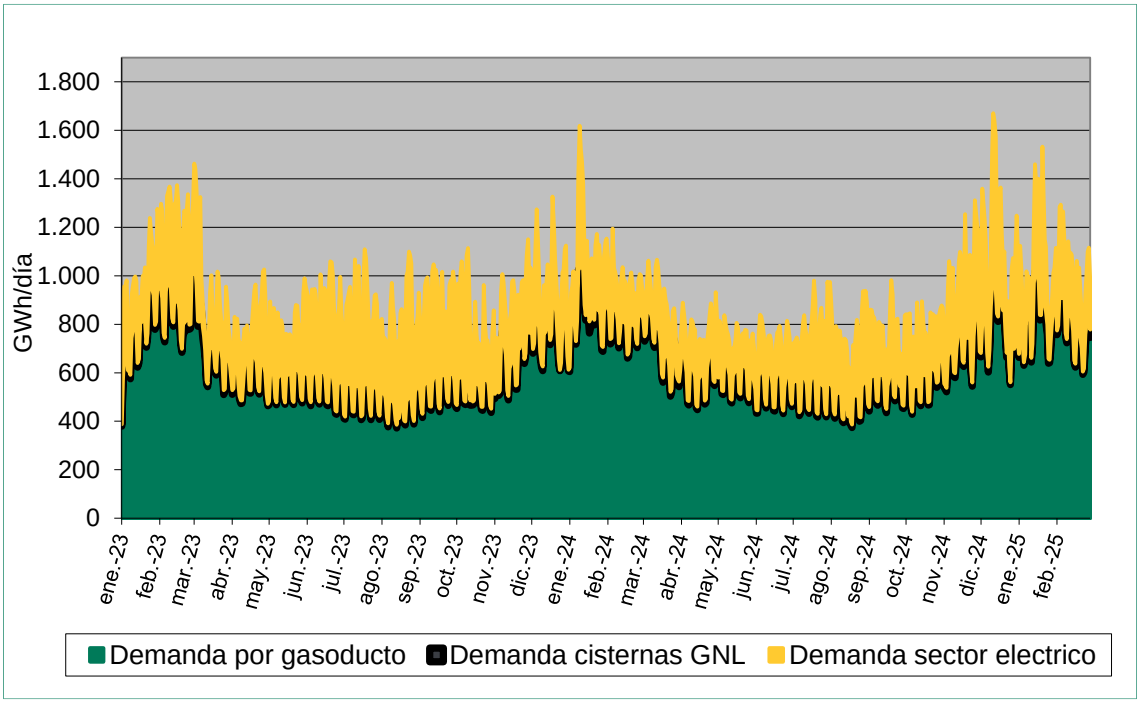


Figura 15 Distribución de la demanda



Fuente: ENAGAS GTS

1.6. Demanda de gas para generación eléctrica

Figura 16 Generación eléctrica con ciclos combinados

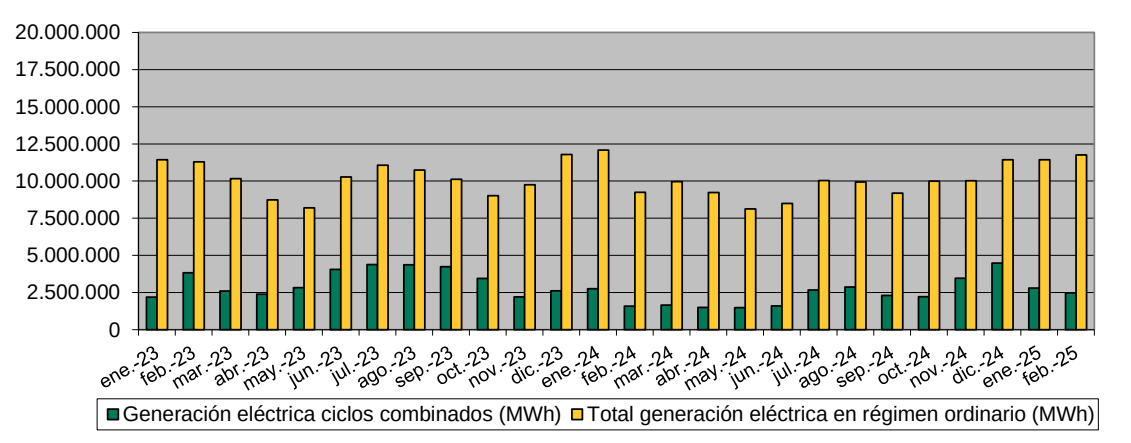


Figura 17 Cuota de generación eléctrica con ciclos combinados respecto a la generación total en régimen ordinario

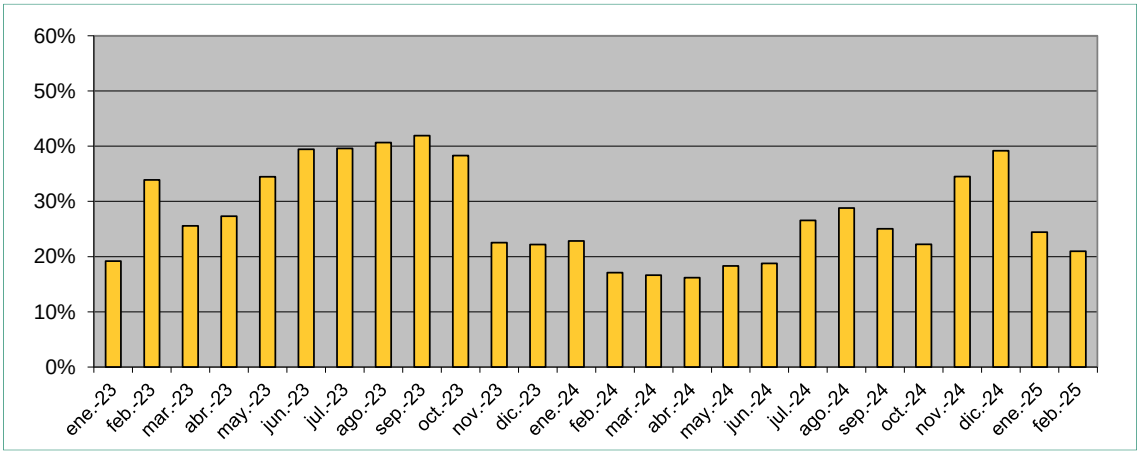
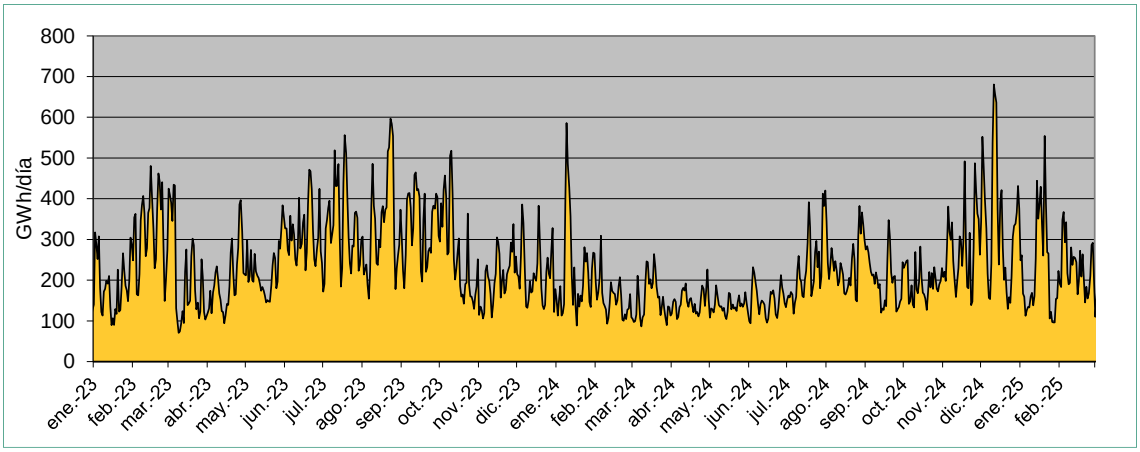


Figura 18 Demanda de gas para el sector eléctrico



Fuente: REDEIA

1.7. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

Figura 19 Existencias en Almacenamientos Subterráneos

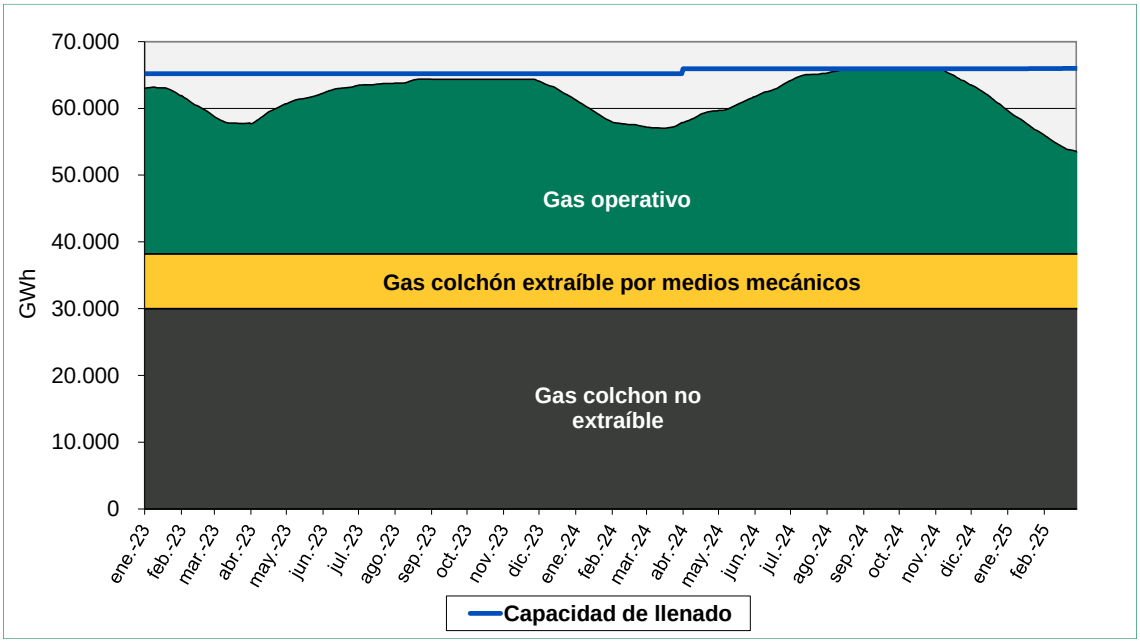
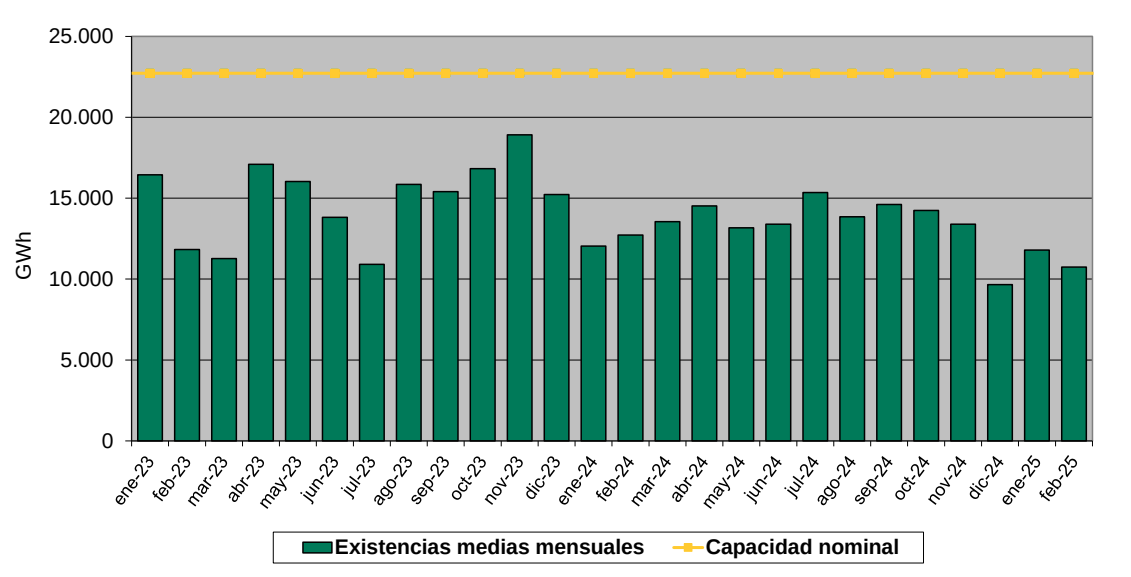


Figura 20 Existencias medias mensuales de GNL en Tanques



Fuente: ENAGAS GTS

1.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Figura 21 Conexiones internacionales con Argelia y Marruecos

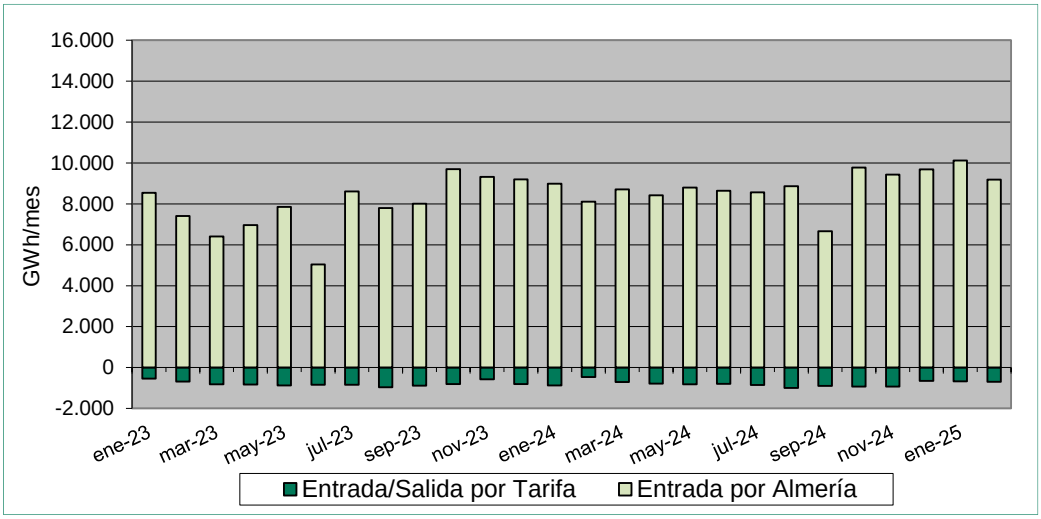


Figura 22 Conexiones internacionales con Portugal

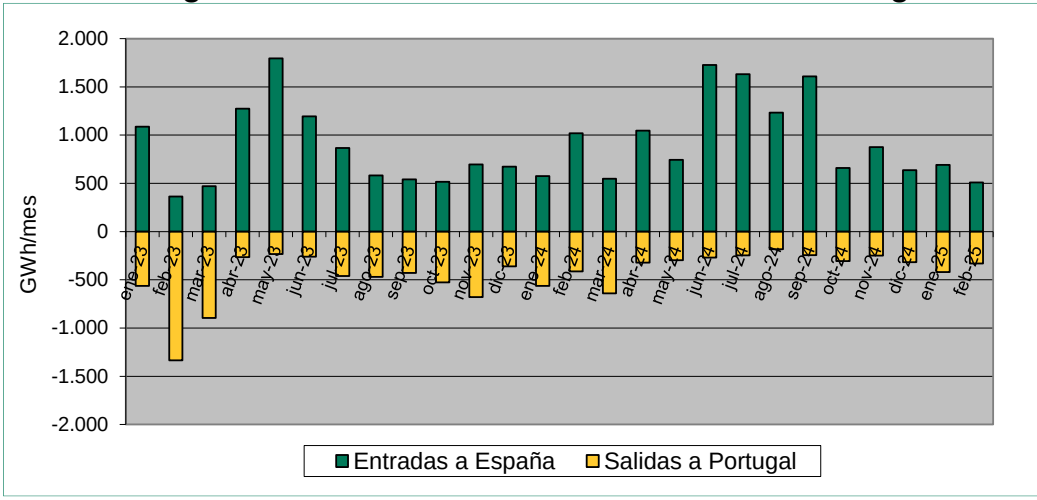
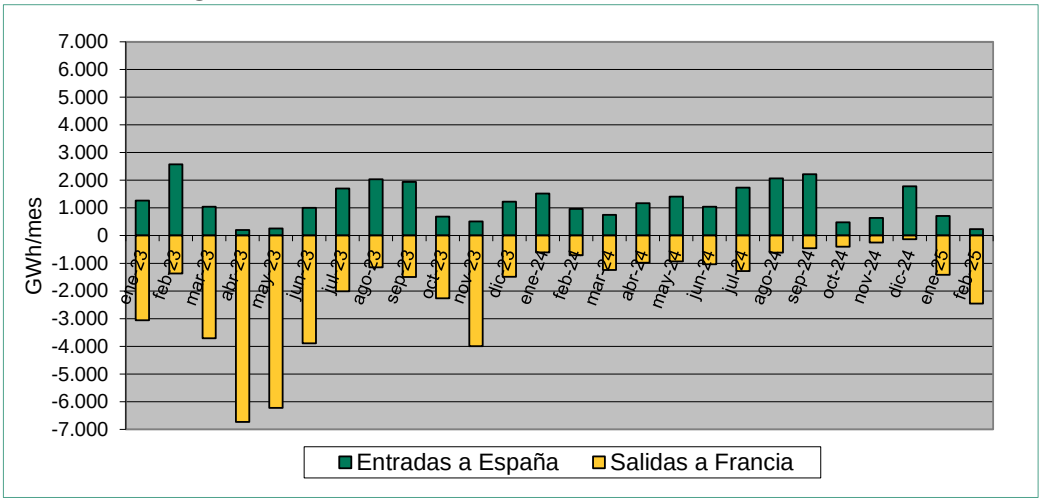


Figura 23 Conexiones internacionales con Francia

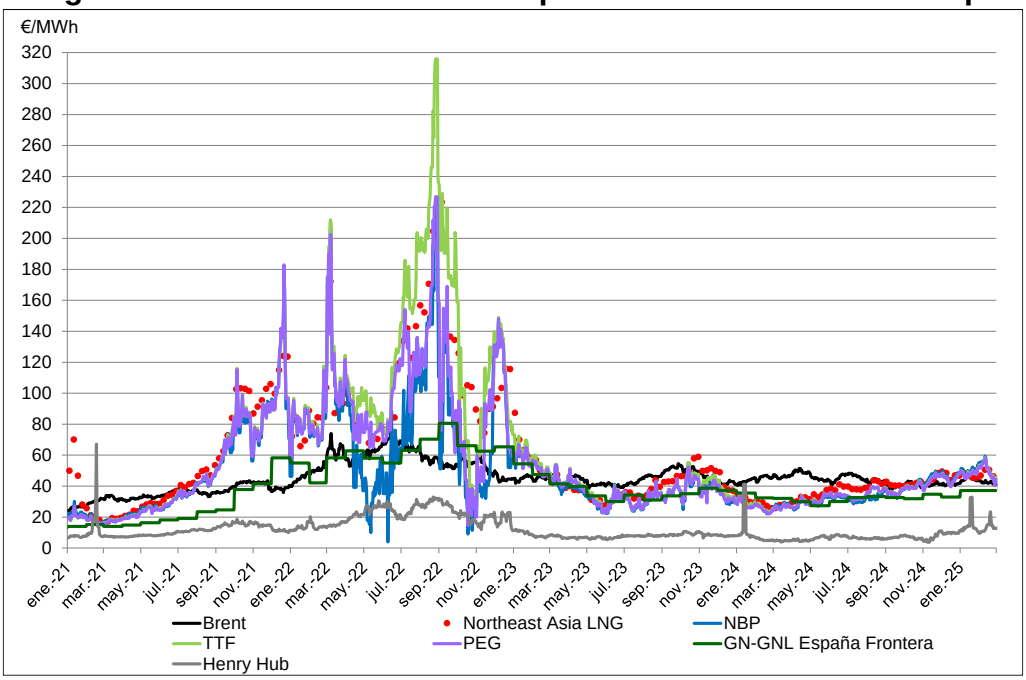


Fuente: ENAGAS GTS

2. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

2.1. Evolución de los precios internacionales del gas

Figura 24 Precios en Mercados Spot vs Precio en frontera España



Brent: cotización del crudo Brent	**NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia
NBP: precio spot del gas en el Reino Unido	**TTF** precio spot del gas en Holanda
PEG: precio spot del gas en Francia	**HH**: precio spot del gas en Estados Unidos
GN-GNL España Frontera: Coste de aprovisionamiento de gas en España	
A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh	

Figura 25 Precios Spot por regiones mundiales (EE.UU., Europa, Asia)

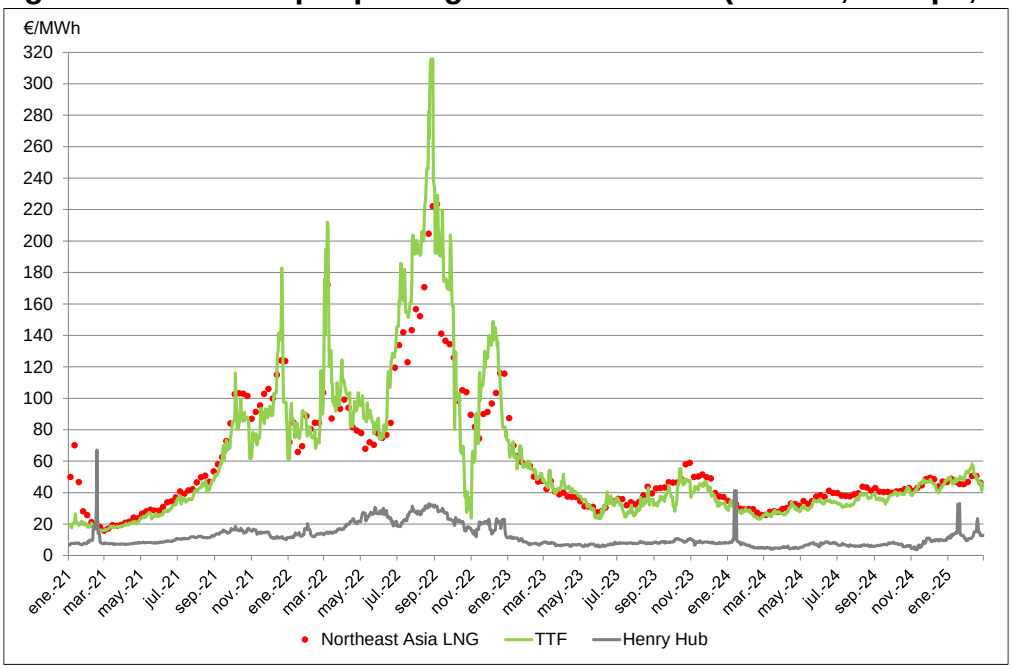
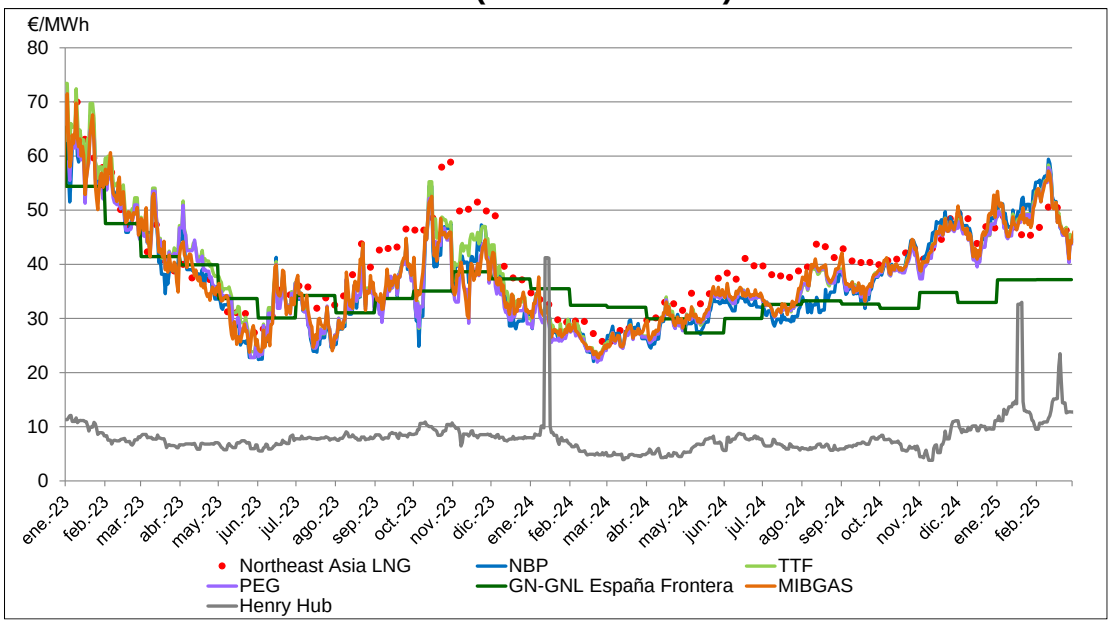


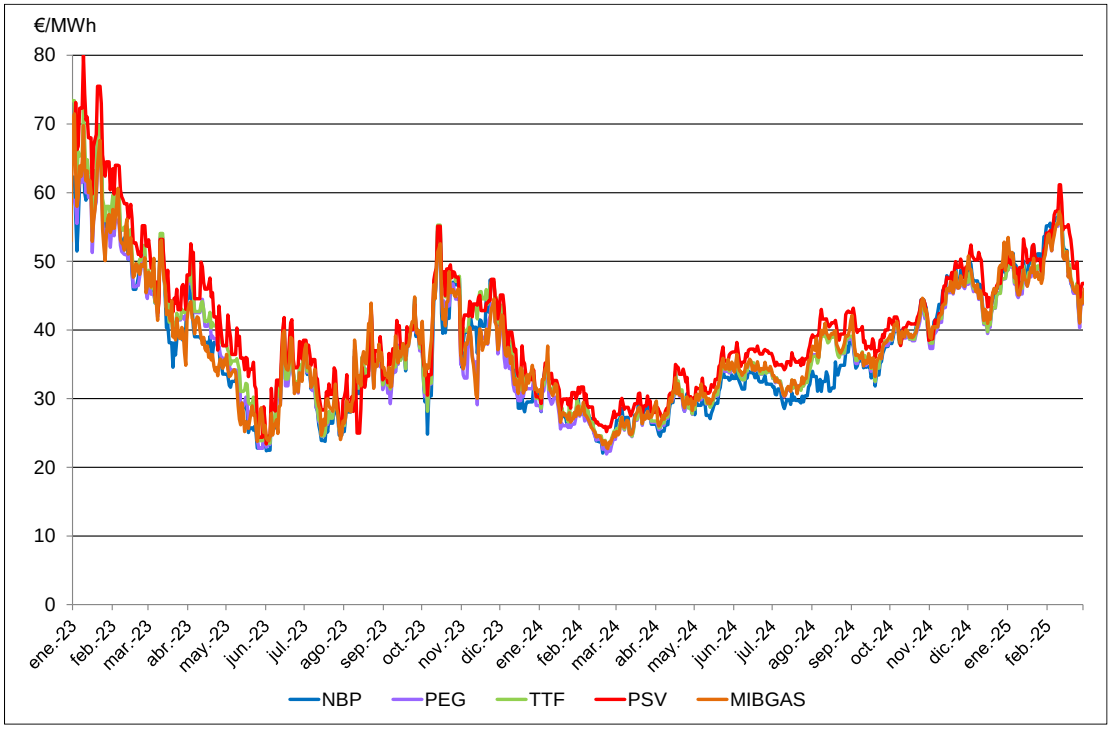
Figura 26 Precios en Mercados Spot vs Precio en frontera España (años 2023-2025)



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de febrero a 43,88 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (44,30 €/MWh), del TTF (44,80 €/MWh) y del PSV (46,79 €/MWh), pero por encima del PEG (43,79 €/MWh).

Figura 27 Precio del mercado spot de gas (D+1) en los Hubs europeos



Fuente: Platts & MIBGAS

El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de febrero a 43,42 €/MWh, por debajo del precio del mercado NBP (43,77 €/MWh), del PEG (43,53 €/MWh), del TTF (44,40 €/MWh) y del PSV (45,50 €/MWh).

Figura 28 Precio del mercado producto Mes+1 en los Hubs europeos

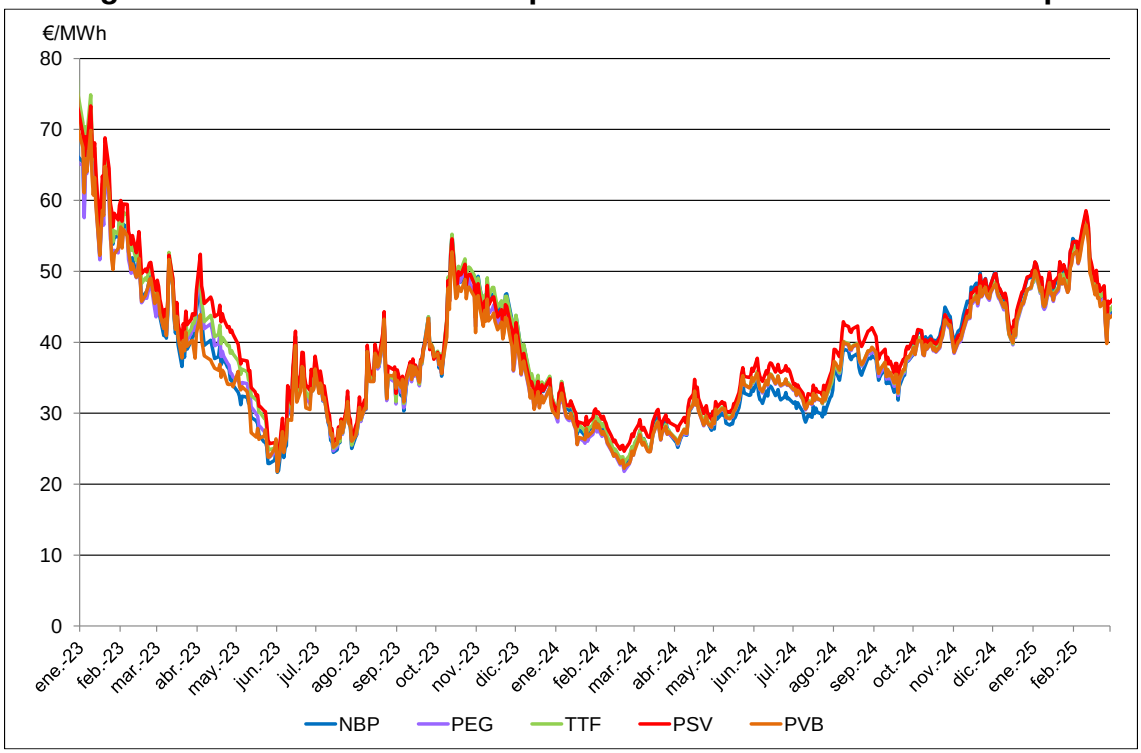
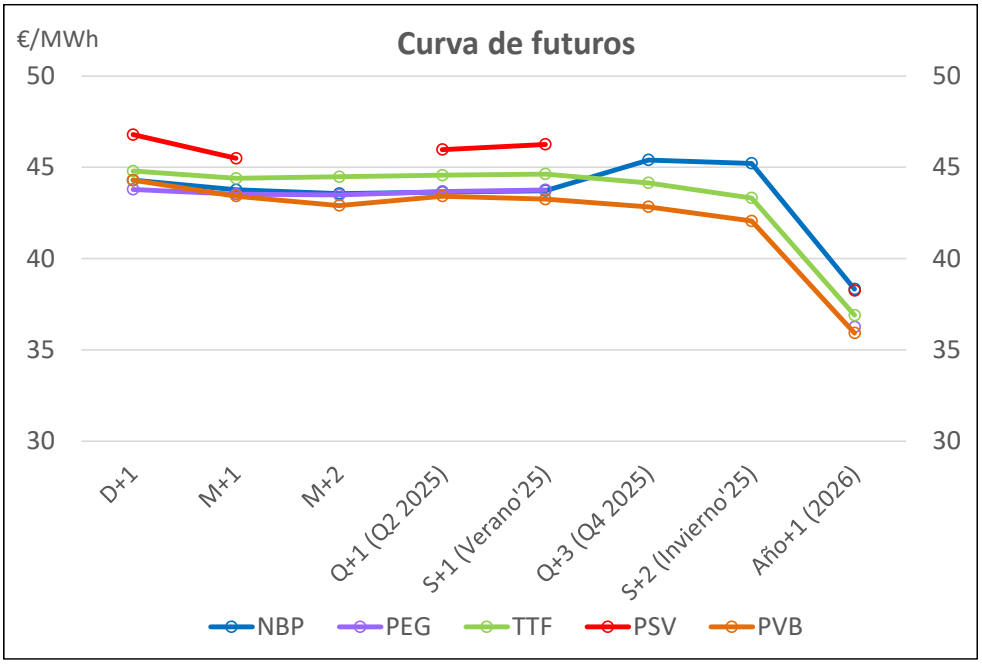


Figura 29 Curva de futuros



Fuente: MIBGAS (cotizaciones a finales de febrero 2025, últimos datos disponibles)

2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España

Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen total de energía negociada en estas transacciones entre enero y febrero de 2025 ascendió a un total de **26.682 GWh**. La cantidad total de energía negociada en febrero de 2025 ascendió a **12.228 GWh**.

Figura 30 Evolución del volumen negociado en MIBGAS

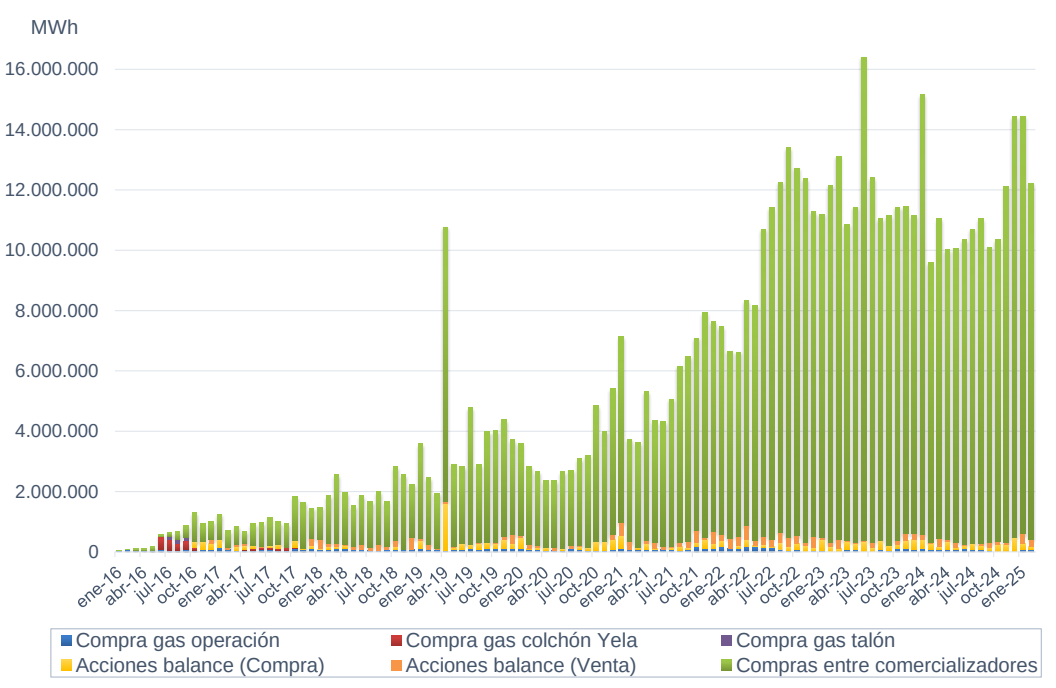
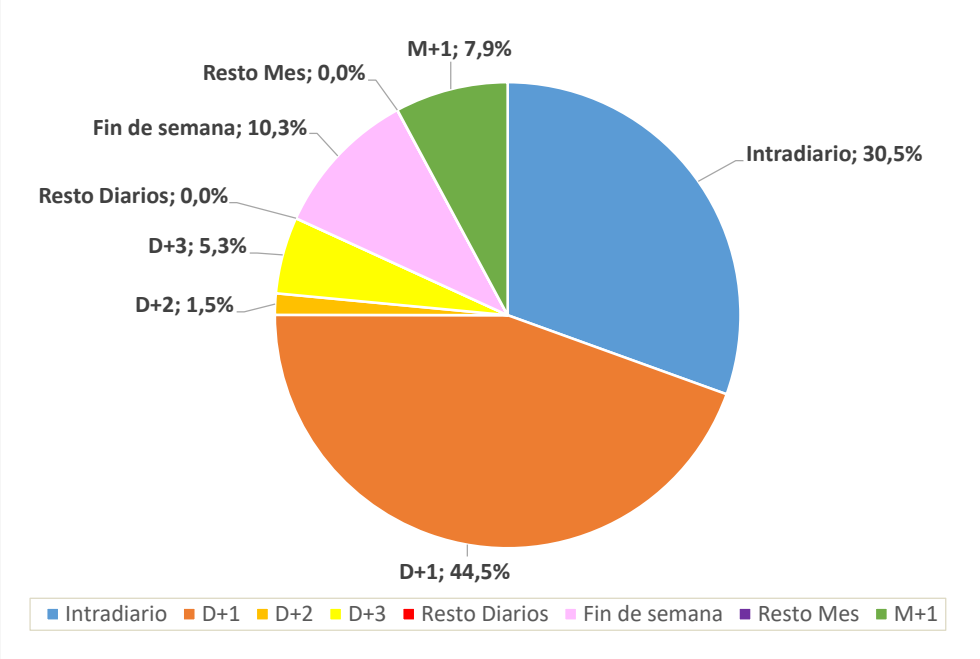


Figura 31 Volumen Negociado en MIBGAS (febrero 2025)



Fuente: MIBGAS

Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y febrero de 2025 asciende a un total de **155.356 GWh**. La cantidad total de energía negociada en febrero de 2025 ascendió a 71.062 GWh.

Figura 32Transacciones OTC de gas natural (GWh/mes)

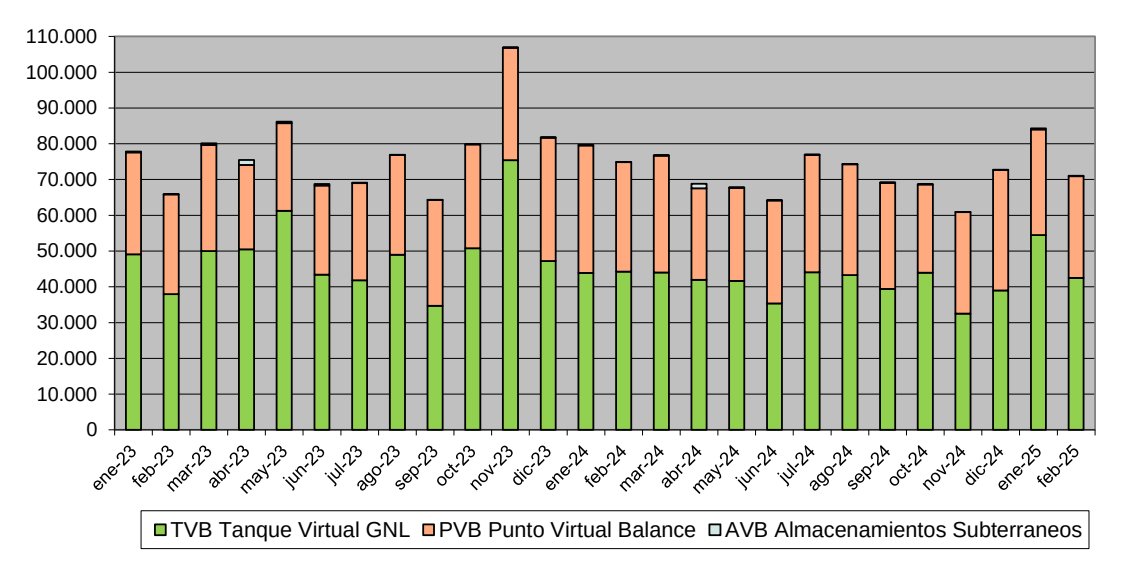
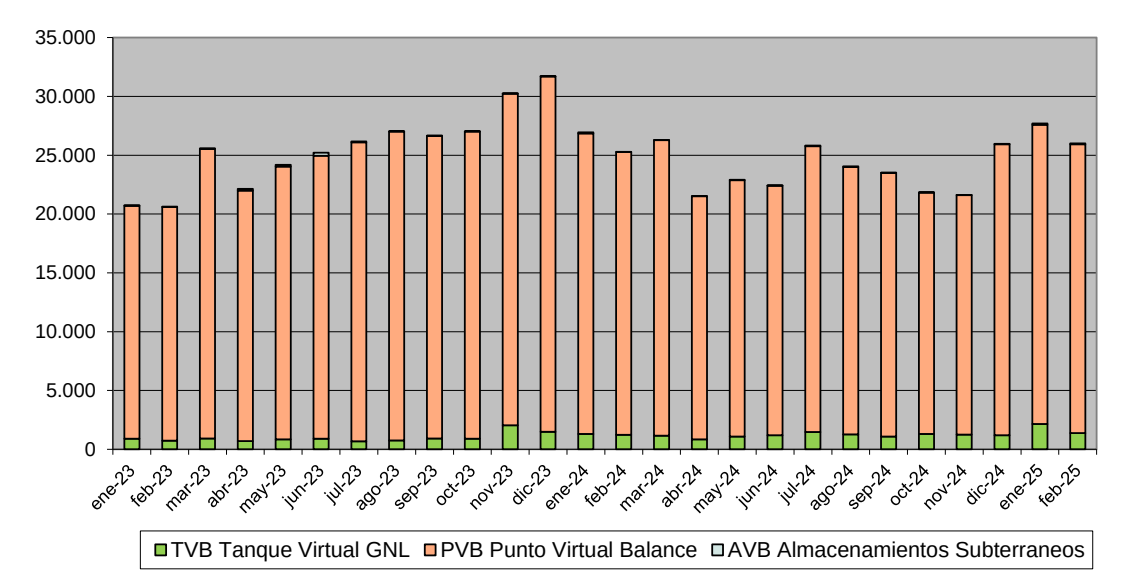


Figura 33 Transacciones OTC de gas natural (nº operaciones/mes)



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2025

- La **Resolución de 23 de mayo de 2024**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el **año de gas 2025** (de octubre de 2024 a septiembre de 2025).
- El **24 de junio de 2024** el Consejo europeo aprobó el **Reglamento (UE) 2024/1745 del Consejo**, por el que se modifica el Reglamento (UE) n.° 833/2014 relativo a medidas restrictivas motivadas por acciones de Rusia que desestabilizan la situación en Ucrania (14º paquete de sanciones contra Rusia). Entre el paquete de sanciones destaca la **prohibición a los transbordos de GNL ruso en las terminales de regasificación de la UE**. El reglamento entra en vigor el 25 de junio de 2024. En el caso de recargas ya contratadas, la prohibición comienza el 26 de marzo de 2025.
- La **Orden TED/1013/2024**, de 20 de septiembre, establece **la retribución y cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el **año de gas 2025**, en vigor desde el 1 de octubre de 2024.
- La **Resolución de la DGPEM de 26 de diciembre de 2024**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2025 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 12,41%, un 12,67% y un 13,73% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene constante en todas ellas.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)/mes	Término variable c€/kWh
T1: Q ≤ 5.000 kWh/año	3,26	5,750762
T2: 5.000 < Q ≤ 15.000 kWh/año	5,66	5,646757
T3: 15.000 < Q ≤ 50.000 kWh/año	13,37	5,260630

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2025

- La **Resolución de la DGPEM de 2 de enero de 2025**, aprueba la adjudicación del **servicio de creador de mercado voluntario** en el mercado organizado de gas natural (MIBGAS) a las empresas **AXPO Iberia S.L.U.** y **MET International AG**, para el periodo correspondiente al primer semestre de 2025.

Este informe será publicado en la página web de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (www.cnmc.es).