

BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de enero de 2025

REF. IS/DE/004/25

27 de mayo 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. ENERO 2025

La **demanda de gas natural en España** en enero de 2025 fue de 32,80 TWh, un 2,4% inferior a la de enero de 2024, debido principalmente al descenso de la demanda convencional (-3,4%).

Durante el mes de enero de 2025, hay 25 empresas que han realizado **aprovisionamientos de gas a España**; los principales proveedores son Naturgy (25,3%) y Endesa (10,9%). Les siguen Pavilion, BP y Repsol, con cuotas individuales entre el 5,8% y el 7%.

En el mes de enero, el principal país proveedor es Estados Unidos, con un porcentaje del 29,3%, seguido de Argelia (28,4%), Rusia (18,1%) y Nigeria (8,9%).

En relación con los gases renovables, en enero la **inyección de biometano** en el sistema gasista fue de 28,6 GWh (0,08% de los aprovisionamientos a España).

Respecto a las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales**, durante el mes de enero presentan tendencias similares, con cambios muy diferentes según el mercado. El Henry Hub aumenta considerablemente, un 46,9% respecto al mes anterior, hasta los 14,33 €/MWh, aunque continúa muy por debajo del resto de mercados, mientras que el mercado asiático disminuye un 1,0%. Por su parte, los precios en los mercados centroeuropeos TTF y PEG se sitúan en el entorno de los 48 €/MWh, y aumentan respecto del mes anterior el 8,4% y el 8,0%, respectivamente.

El mercado español **MIBGAS** se mantiene alineado con los principales mercados de Europa, con un precio medio de **48,48 €/MWh**, 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 enero (706 GWh netos), que contrasta saldo de importación neto de enero de 2024 (916 GWh).

La **interconexión con Marruecos** tiene **sentido exportador** con 672 GWh en enero.

En el mes de enero de 2025 se ha producido **1 recarga de buques de GNL (excluido bunkering)** por un total de unos 0,15 TWh.

La **liquidez en el mercado spot MIBGAS disminuye moderadamente** en enero en comparación con el año anterior (-4,7% y 14.453 GWh negociados). La liquidez en el mercado OTC, con un volumen muy superior al de MIBGAS, aumenta moderadamente (+5,8% y 84.294 GWh).

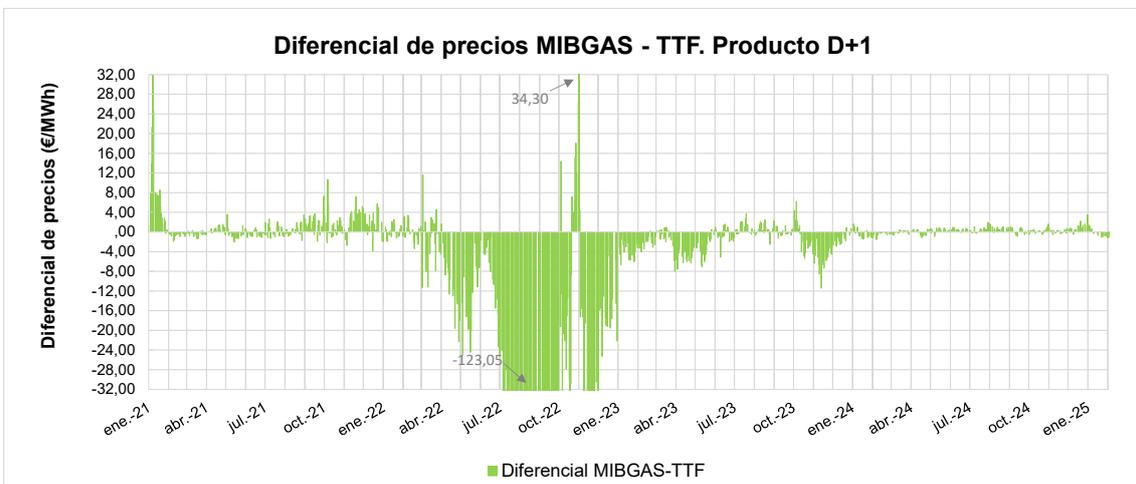
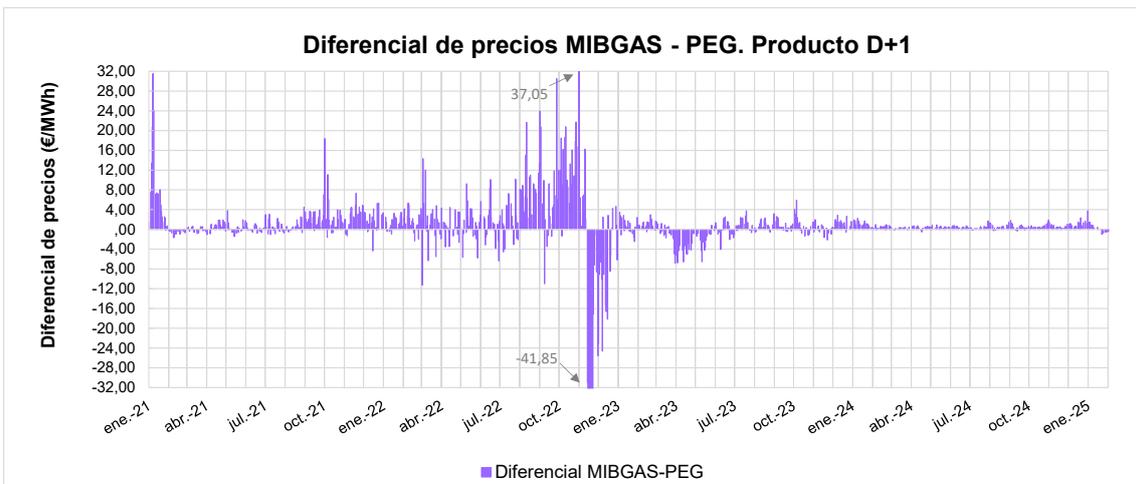
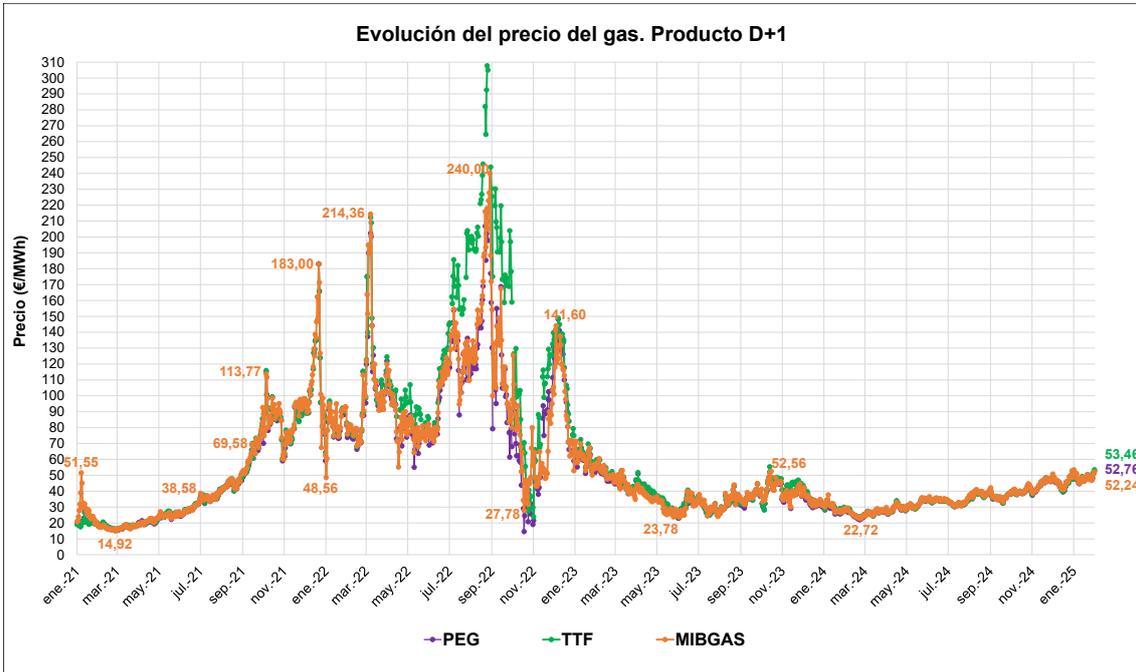
En el mes de enero, el **almacenamiento de gas en Europa** se encuentra en el nivel del 53%, unas bajas existencias de gas debido al cese del tránsito de gas por Ucrania y las condiciones meteorológicas frías.

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

	Diciembre 2024	Enero 2025	Diferencia
Petróleo Brent	41,34 €/MWh	44,73 €/MWh	8,2%
Henry Hub (USA)	9,76 €/MWh	14,33 €/MWh	46,9%
NBP (Reino Unido)	45,75 €/MWh	50,17 €/MWh	9,7%
TTF (Holanda)	44,87 €/MWh	48,64 €/MWh	8,4%
PEG (Francia)	44,69 €/MWh	48,25 €/MWh	8,0%
Noreste Asia GNL	47,05 €/MWh	46,59 €/MWh	-1,0%
Aduana española	32,96 €/MWh	37,13 €/MWh	12,7%
MIBGAS (D+1)	46,33 €/MWh	48,48 €/MWh	4,6%

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 **enero** se realizaron **25 descargas de buques** en las plantas españolas, de las cuales **6 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 la menor utilización del gasoducto por Ucrania. Por otra parte, aumentan las importaciones de GNL por los incrementos de capacidad, a pesar de la menor demanda.

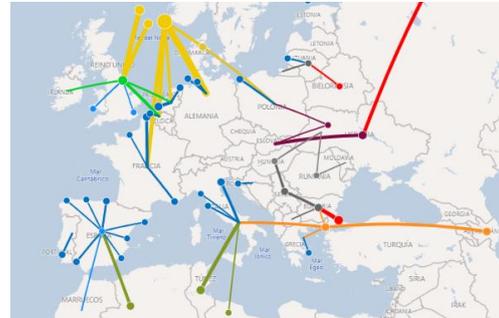
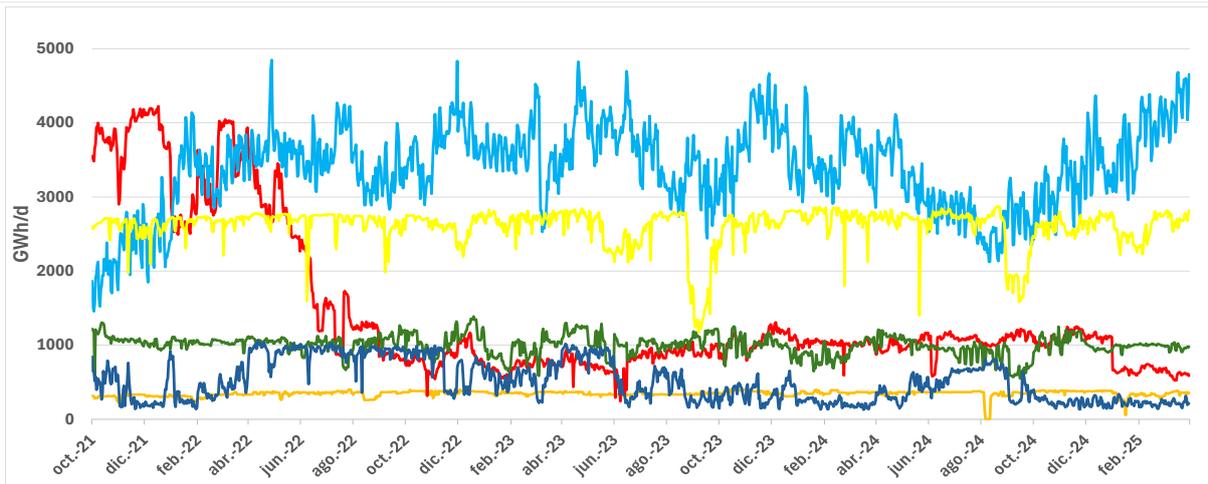
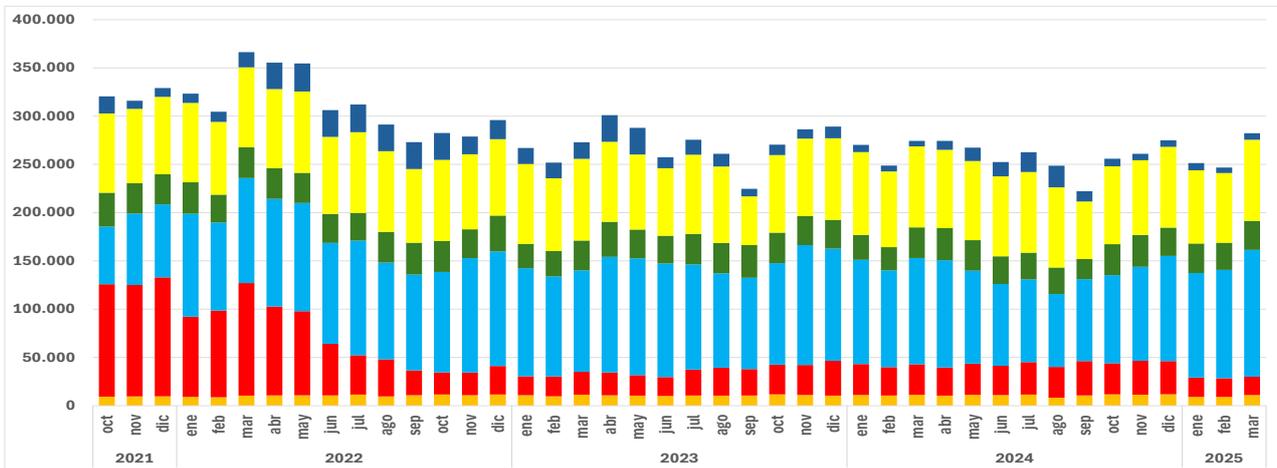


Figura 1 Importaciones de gas a la UE



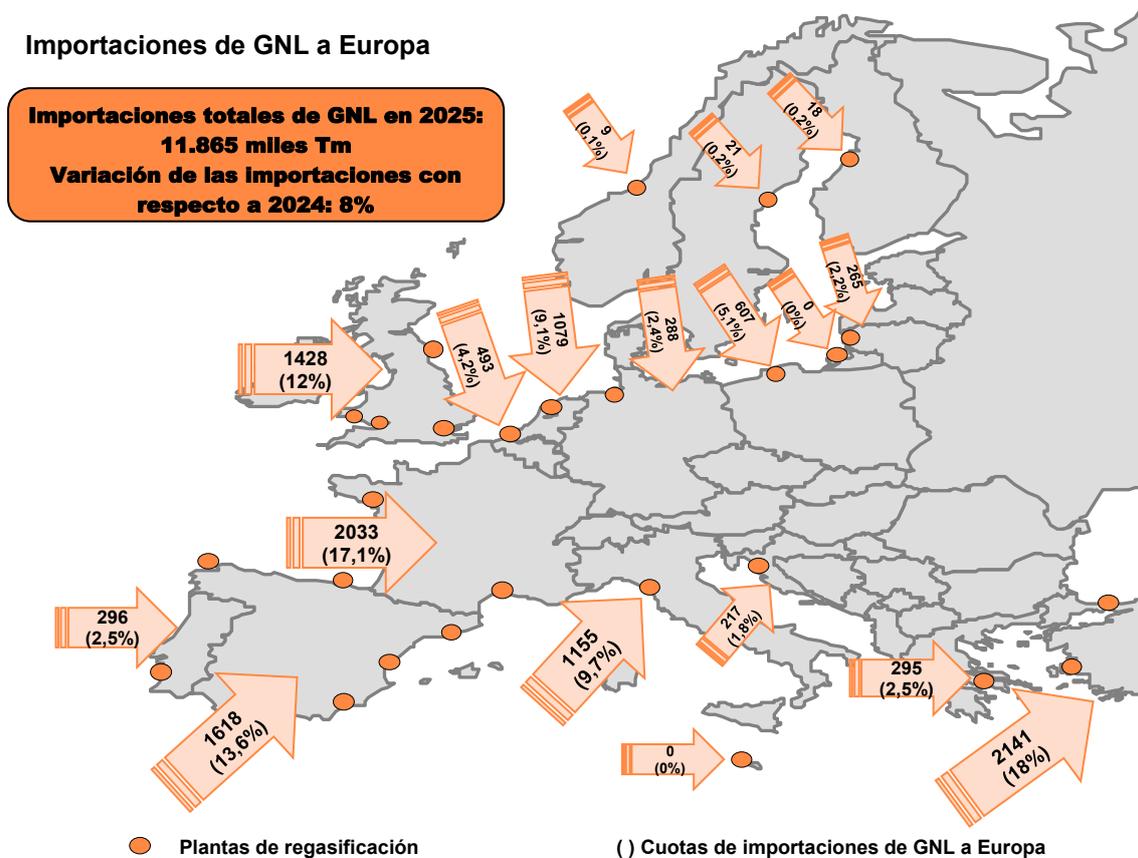
GNL incluye las importaciones de GNL a la UE (excluido el Reino Unido)
Rusia gasoducto incluye los flujos a través de Bielorrusia, Ucrania y el Turkstream.
Noruega gasoducto incluye los flujos a la UE (excluido el Reino Unido).
Norte de africa gasoducto incluye las importaciones desde Argelia y Libia.
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 en el mes de enero de 2025 aumenta un 8,0% respecto al mismo periodo del año 2023, compensando el cese del tránsito de gas por Ucrania. Turquía es el primer importador de GNL en Europa en el mes de enero de 2025, con un 18,0% del total, seguido de Francia y España, con un 17,1% y un 13,6% respectivamente.

Figura 2 Abastecimientos para el mes de enero 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	Total 2025
													miles t	%
Bélgica	493												493	4,2%
Francia	2.033												2.033	17,1%
Grecia	295												295	2,5%
Italia	1.155												1.155	9,7%
Lituania	265												265	2,2%
Malta	0												0	0,0%
Finlandia	18												18	0,2%
Noruega	9												9	0,1%
Portugal	296												296	2,5%
Polonia	607												607	5,1%
España	1.618												1.618	13,6%
Países Bajos	1.079												1.079	9,1%
Turquía	2.141												2.141	18,0%
Reino Unido	1.428												1.428	12,0%
Suecia	21												21	0,2%
Croacia	217												217	1,8%
Alemania	288												288	2,4%
Re-exportaciones	-98												-98	-0,8%
Total	11.865	0	0	0	0	11.865	100%							

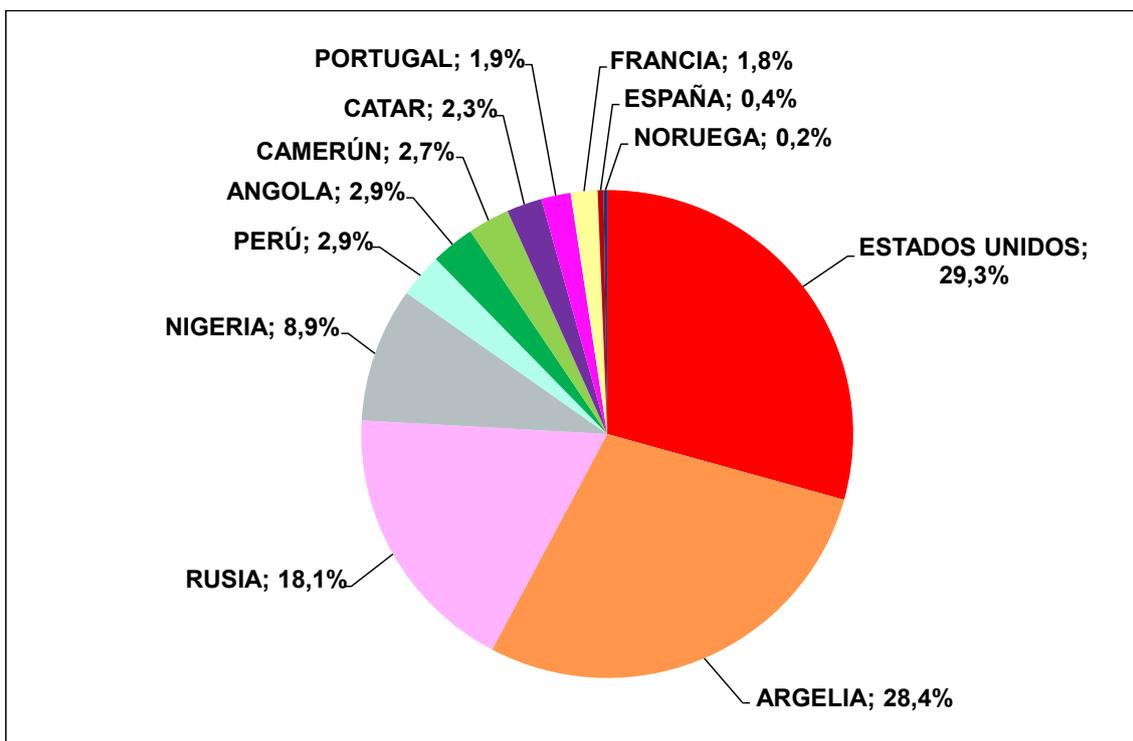
Fuente: The European Waterborne LNG Report

1.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de enero de 2025, el **volumen de abastecimiento** presenta un aumento del 10,3% respecto al mismo mes del año pasado.

En el mes de enero de 2025, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de once países. Los principales países aprovisionadores son Estados Unidos y Argelia, con un porcentaje del 29,3% y el 28,4% respectivamente, seguidos de Rusia (18,1%) y Nigeria (8,9%).

Figura 3 Abastecimiento de gas natural por origen. Enero 2025



Fuente: CNMC (Circular 1/2022)

En la siguiente tabla se muestra la **inyección mensual de gases renovables (biometano) en el sistema gasista¹**, 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						
% <i>aprovisionamiento</i>	0,08%						
MES	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ANUAL
Inyección GNR (GWh)							28,63
% <i>aprovisionamiento</i>							0,08%

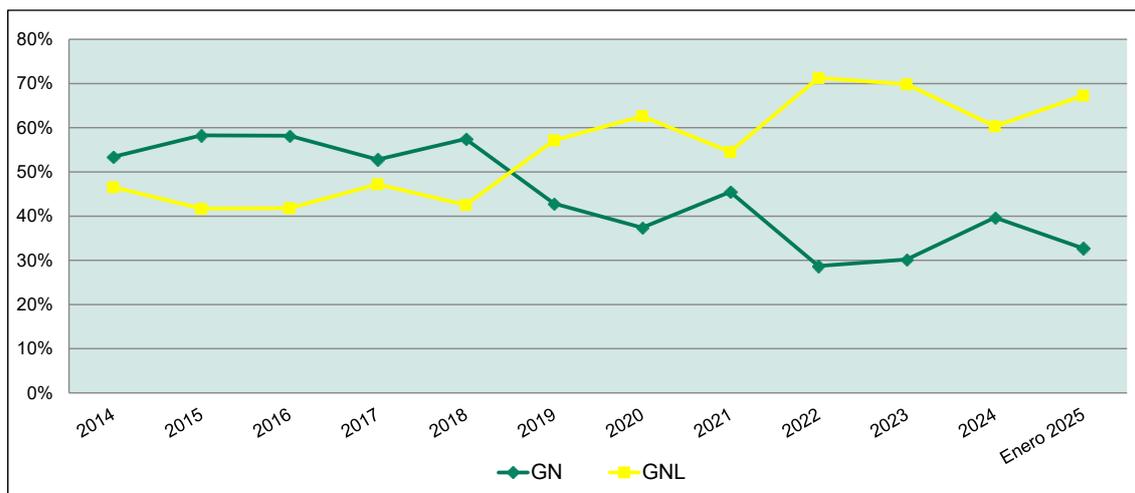
¹ Se incluye también bioGNL de logística off-grid

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

Procedencia	Año 2024		Enero 2024		Enero 2025	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ESTADOS UNIDOS	56.896	16,75%	9.447	29,24%	10.453	29,34%
ARGELIA	131.203	38,63%	9.969	30,86%	10.119	28,41%
RUSIA	72.360	21,30%	8.687	26,89%	6.464	18,14%
NIGERIA	24.349	7,17%	1.134	3,51%	3.179	8,92%
PERÚ	1.139	0,34%	0	0,00%	1.039	2,92%
ANGOLA	2.053	0,60%	0	0,00%	1.025	2,88%
CAMERÚN	0	0,00%	0	0,00%	979	2,75%
CATAR	11.281	3,32%	877	2,71%	826	2,32%
PORTUGAL	12.303	3,62%	575	1,78%	691	1,94%
FRANCIA	14.162	4,17%	1.403	4,34%	627	1,76%
ESPAÑA	502	0,15%	26	0,08%	138	0,39%
NORUEGA	4.671	1,38%	186	0,58%	84	0,24%
BÉLGICA	3.221	0,95%	0	0,00%	0	0,00%
INDONESIA	80	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
REPÚBLICA DEL CONGO	2.795	0,82%	0	0,00%	0	0,00%
TRINIDAD TOBAGO	2.628	0,77%	0	0,00%	0	0,00%
TOTAL	339.644	100%	32.304	100%	35.624	100%

En enero de 2025, las importaciones por gasoducto han supuesto un 32,7% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 67,3%.

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 2024	11.173	21.131	32.304
Enero 2025	11.659	23.965	35.624

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

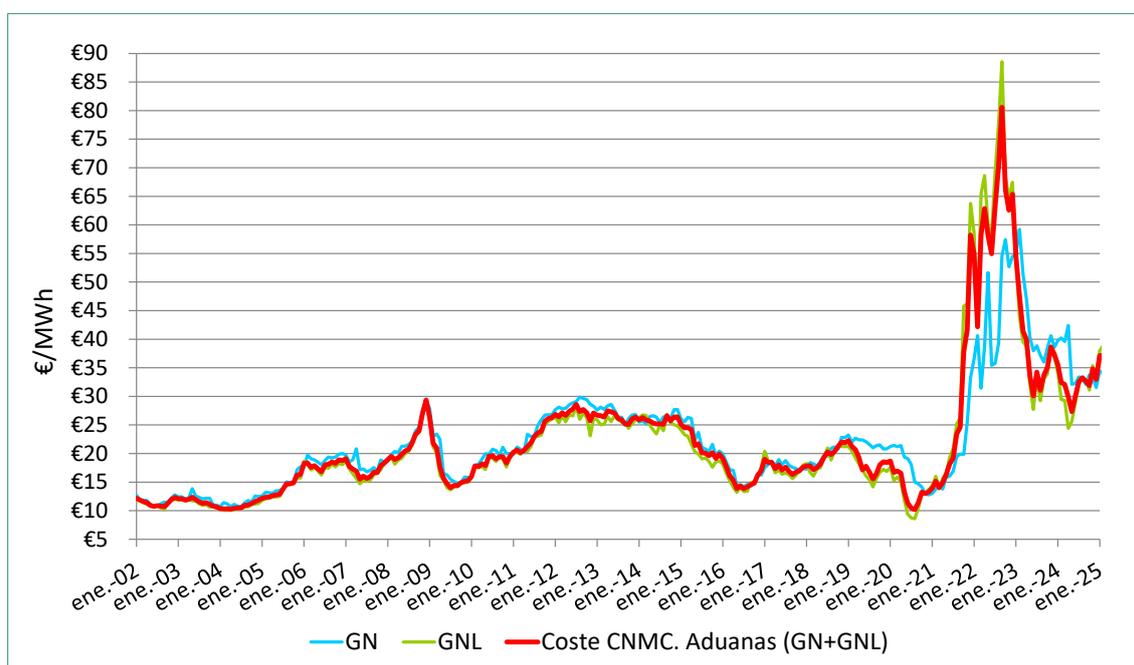
AÑO 2025	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
ANGOLA	1.025												1.025
ARGELIA	10.119												10.119
CAMERÚN	979												979
ESPAÑA	138												138
ESTADOS UNIDOS	10.453												10.453
FRANCIA	627												627
NIGERIA	3.179												3.179
NORUEGA	84												84
PERÚ	1.039												1.039
PORTUGAL	691												691
CATAR	826												826
RUSIA	6.464												6.464
Total (GWh)	35.624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35.624

Fuente: Circular 1/2022 CNMC

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

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en enero de 2025 aumenta 4,2 €/MWh respecto del mes anterior y se sitúa en **37,13 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España aumenta respecto del mes de diciembre (+9,2%), situándose en 34,43 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un considerable aumento (+12,2%), y se sitúa en los 37,99 €/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)	Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-17	18,982	17,539	20,402	ene.-21	13,950	13,028	14,400
feb.-17	18,418	18,087	18,711	feb.-21	15,171	13,736	16,002
mar.-17	18,456	18,645	18,208	mar.-21	14,035	14,358	13,847
abr.-17	17,345	17,817	16,622	abr.-21	14,890	13,773	15,646
may.-17	18,007	18,935	17,151	may.-21	16,316	15,833	16,553
jun.-17	17,118	18,065	16,380	jun.-21	18,195	16,054	19,360
jul.-17	17,625	18,773	16,607	jul.-21	19,189	16,908	20,827
ago.-17	16,851	17,904	16,274	ago.-21	23,449	19,465	25,183
sep.-17	16,317	17,567	15,595	sep.-21	24,612	19,912	26,261
oct.-17	16,779	17,357	16,205	oct.-21	37,815	19,831	45,784
nov.-17	16,998	17,094	16,917	nov.-21	41,577	25,433	46,118
dic.-17	17,657	17,329	17,970	dic.-21	58,242	33,300	63,751
ene.-18	17,821	17,273	18,258	ene.-22	54,930	36,518	58,636
feb.-18	17,843	18,436	16,707	feb.-22	42,156	40,617	42,578
mar.-18	17,156	18,183	16,035	mar.-22	58,288	31,439	65,436
abr.-18	17,545	17,802	17,271	abr.-22	62,854	38,727	68,617
may.-18	18,145	18,695	17,548	may.-22	58,066	51,651	59,821
jun.-18	19,360	19,535	19,186	jun.-22	54,949	35,425	58,206
jul.-18	20,301	19,579	20,966	jul.-22	63,172	35,774	69,141
ago.-18	19,826	20,902	18,873	ago.-22	70,371	39,297	77,825
sep.-18	20,360	21,157	20,335	sep.-22	80,571	54,571	88,535
oct.-18	21,185	20,806	21,438	oct.-22	66,096	57,427	68,360
nov.-18	22,005	22,831	21,241	nov.-22	62,568	52,678	64,691
dic.-18	21,866	22,778	21,193	dic.-22	65,383	54,433	67,432
ene.-19	22,249	23,228	21,266	ene.-23	54,391	55,023	54,174
feb.-19	21,236	21,969	20,418	feb.-23	47,527	59,206	43,827
mar.-19	20,678	22,685	19,230	mar.-23	41,426	51,396	39,596
abr.-19	19,307	22,392	18,153	abr.-23	39,900	46,935	38,689
may.-19	17,131	22,392	17,131	may.-23	33,693	40,423	32,147
jun.-19	17,771	22,090	16,082	jun.-23	30,091	37,978	27,690
jul.-19	16,742	21,561	15,392	jul.-23	34,255	38,854	33,251
ago.-19	15,538	21,004	14,140	ago.-23	31,053	37,200	29,219
sep.-19	16,450	21,381	15,564	sep.-23	33,689	35,995	33,099
oct.-19	18,012	21,491	16,691	oct.-23	35,060	38,428	33,903
nov.-19	18,556	20,779	17,254	nov.-23	38,633	40,613	38,044
dic.-19	18,412	20,817	16,851	dic.-23	37,316	38,578	36,828
ene.-20	18,692	21,239	17,559	ene.-24	35,496	39,783	33,995
feb.-20	16,679	21,453	15,246	feb.-24	32,415	40,221	29,426
mar.-20	16,923	21,199	15,881	mar.-24	32,071	39,599	29,307
abr.-20	16,562	21,398	14,926	abr.-24	29,917	42,420	24,425
may.-20	13,245	19,344	11,769	may.-24	27,319	32,099	25,605
jun.-20	11,316	19,143	9,365	jun.-24	29,993	32,251	28,785
jul.-20	10,474	18,072	8,742	jul.-24	32,581	33,392	32,021
ago.-20	10,195	15,002	8,593	ago.-24	33,261	33,166	33,310
sep.-20	11,360	14,695	10,397	sep.-24	32,660	32,078	32,941
oct.-20	13,243	14,164	12,835	oct.-24	31,859	33,752	31,090
nov.-20	13,016	12,903	13,088	nov.-24	34,804	33,312	35,353
dic.-20	13,315	12,770	13,722	dic.-24	32,956	31,546	33,864
				ene.-25	37,134	34,432	37,987

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia.

1.5. Demanda de gas en España

La demanda de gas en enero de 2025 **disminuyó un 2,4%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **32.802 GWh**, repartándose entre 25.846 GWh para la demanda convencional y 6.956 GWh de demanda para el sector eléctrico.

Figura 12 Demanda mensual

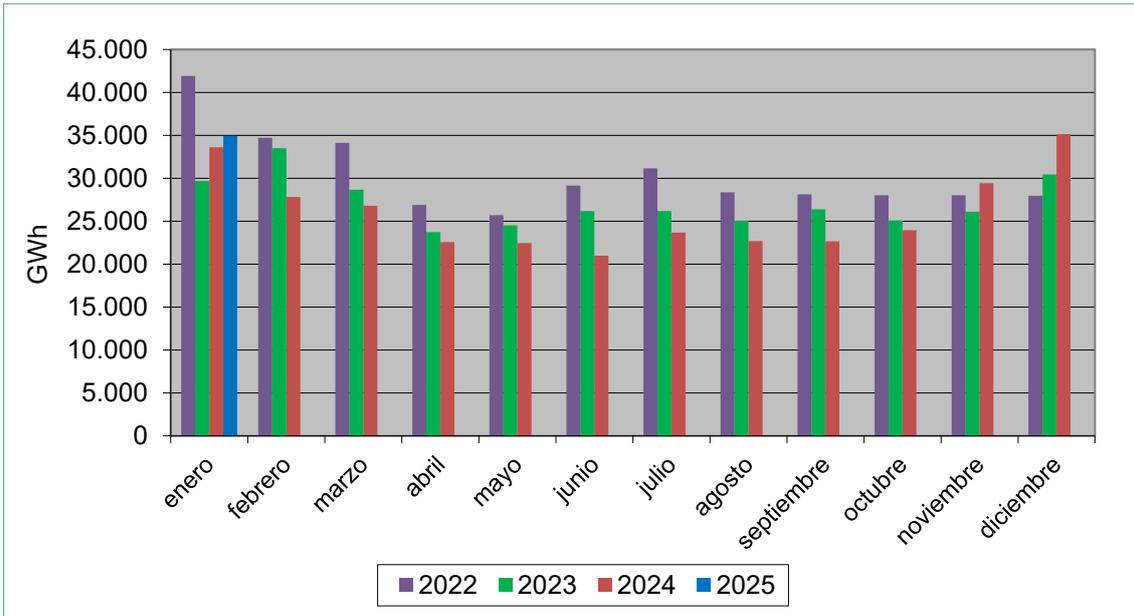
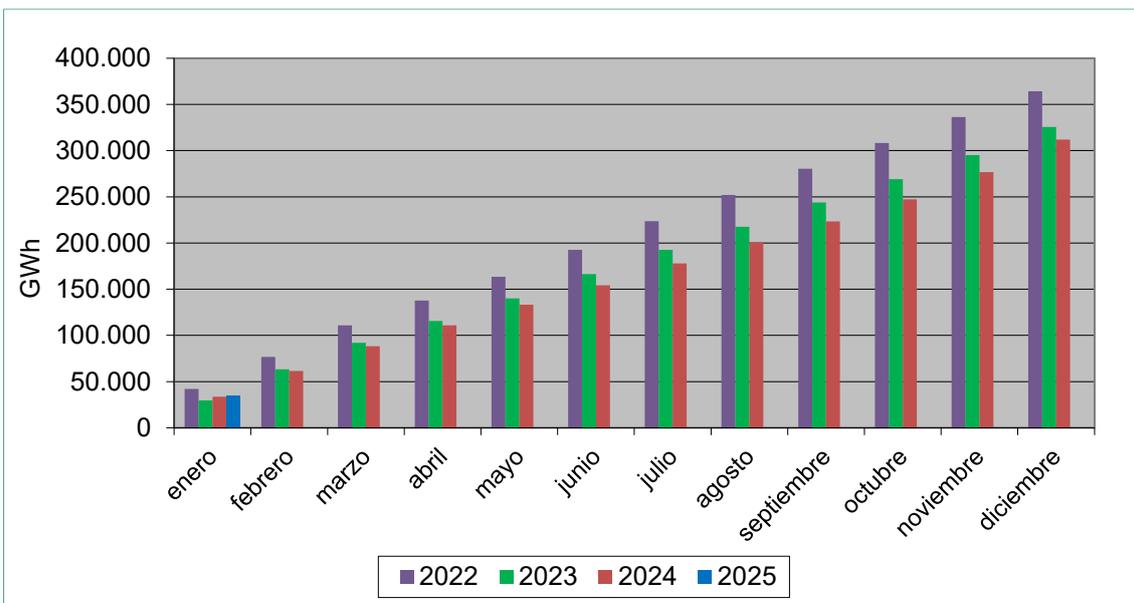


Figura 13 Demanda anual acumulada



Fuente: ENAGAS GTS

Figura 14 Distribución de la demanda enero 2025

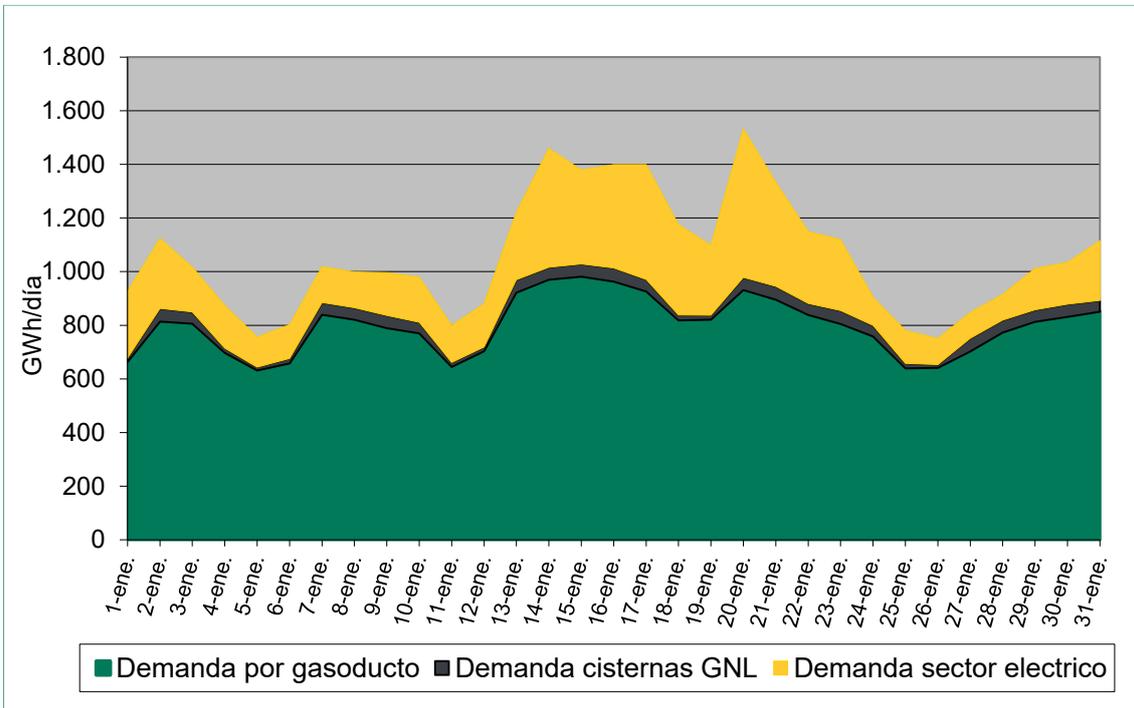
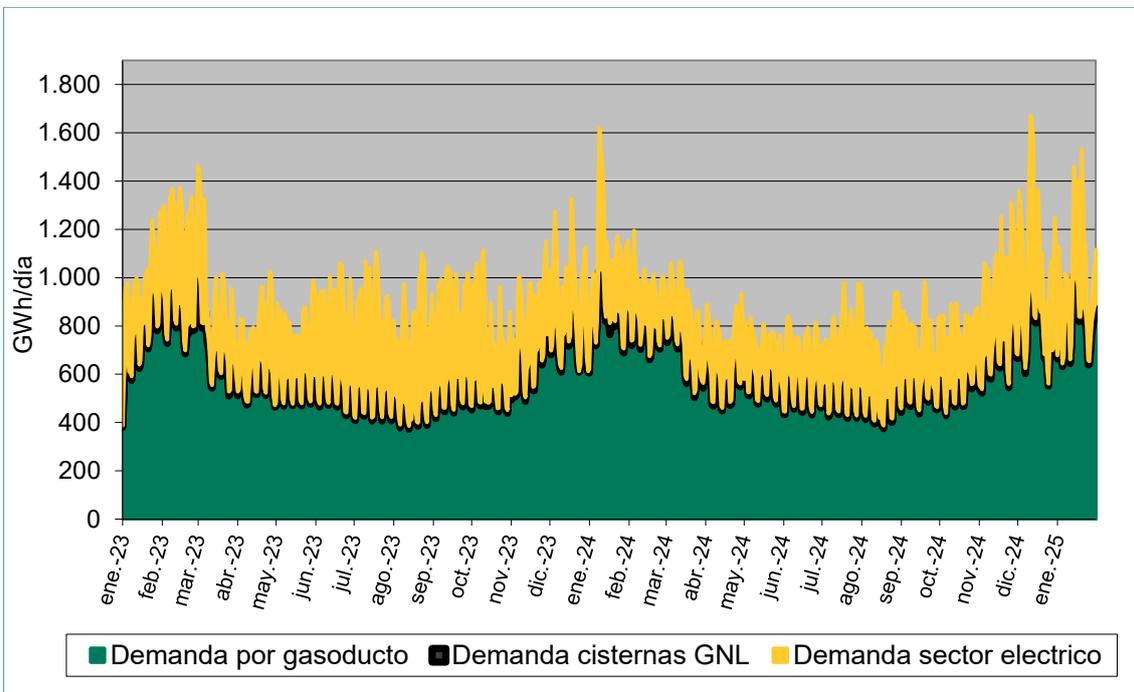


Figura 15 Distribución de la demanda



Fuente: ENAGAS GTS

1.6. Demanda de gas para generación eléctrica

Figura 16 Generación eléctrica con ciclos combinados

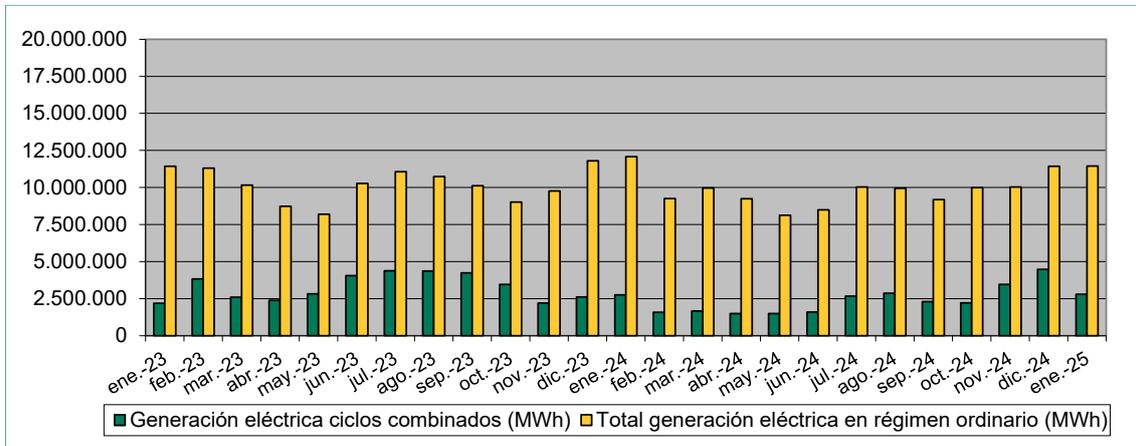


Figura 17 Cuota de generación eléctrica con ciclos combinados respecto a la generación total en régimen ordinario

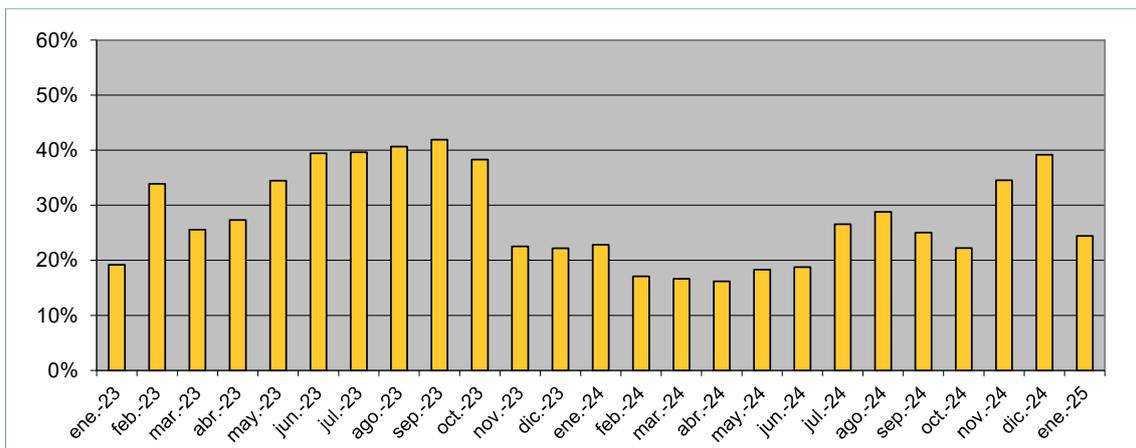
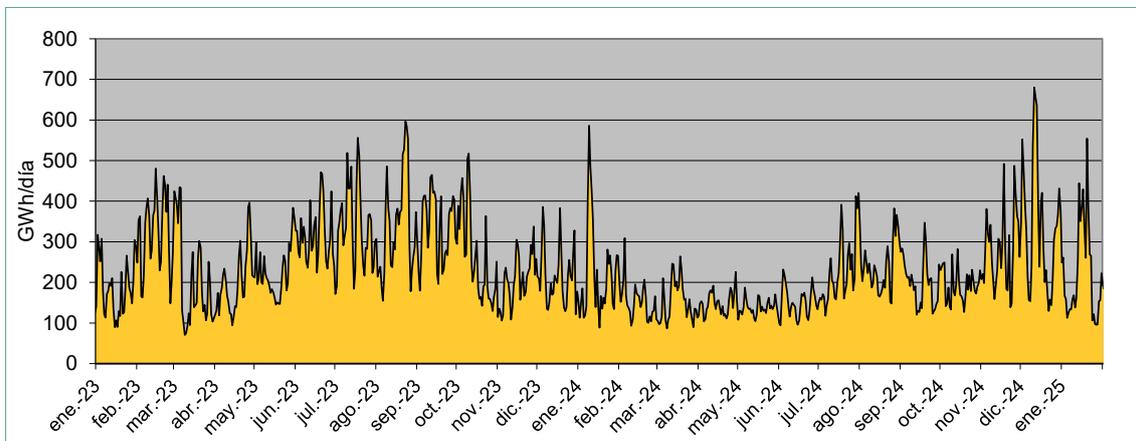


Figura 18 Demanda de gas para el sector eléctrico



Fuente: REDEIA

1.7. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

Figura 19 Existencias en Almacenamientos Subterráneos

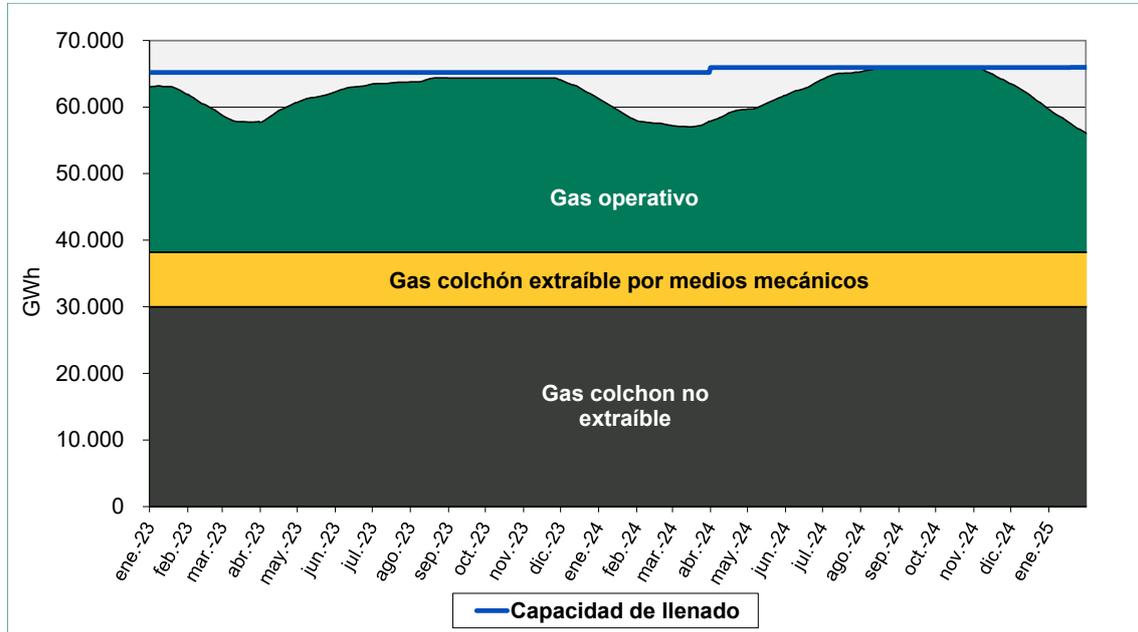
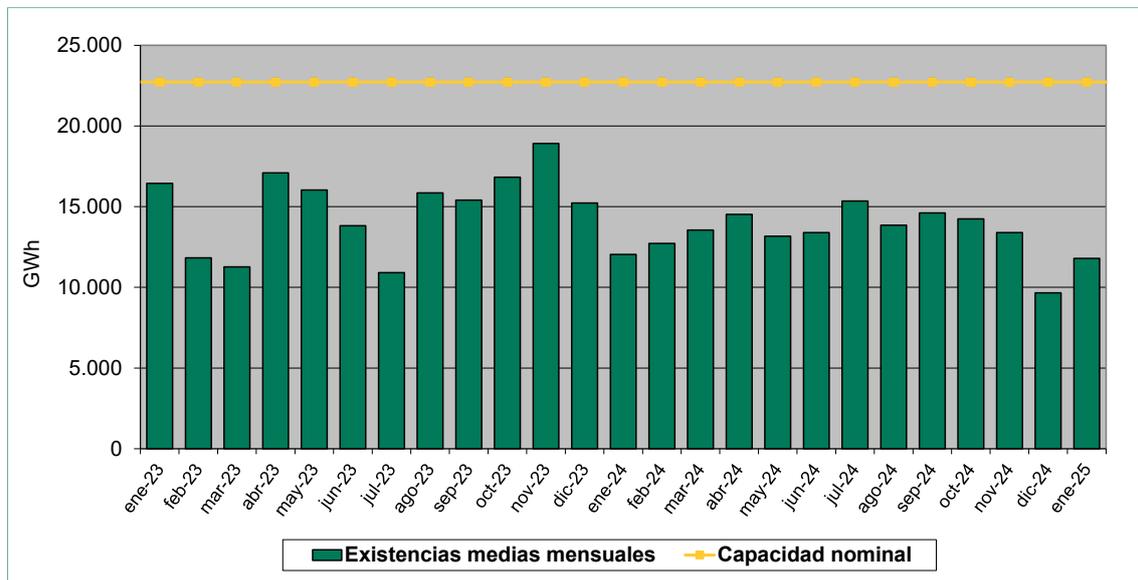


Figura 20 Existencias medias mensuales de GNL en Tanques



Fuente: ENAGAS GTS

1.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Figura 21 Conexiones internacionales con Argelia y Marruecos

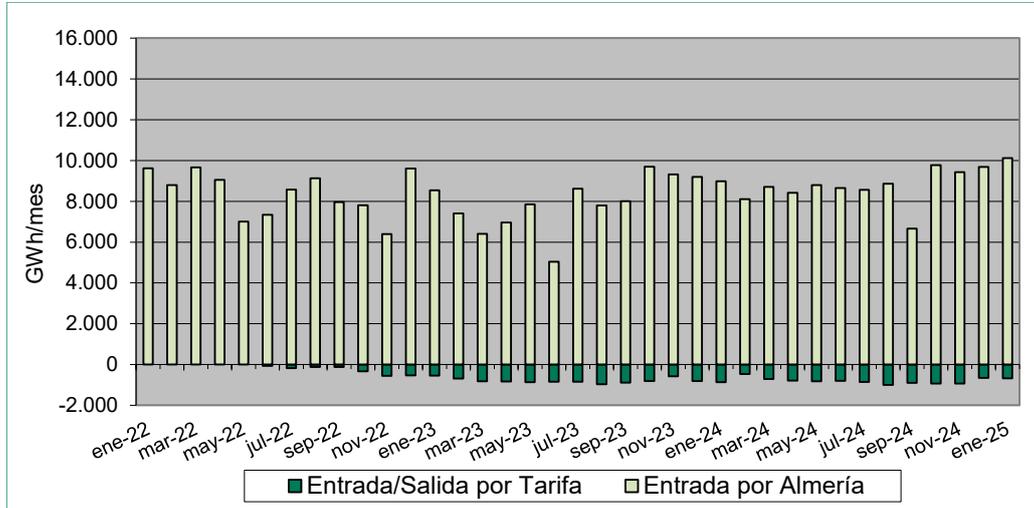


Figura 22 Conexiones internacionales con Portugal

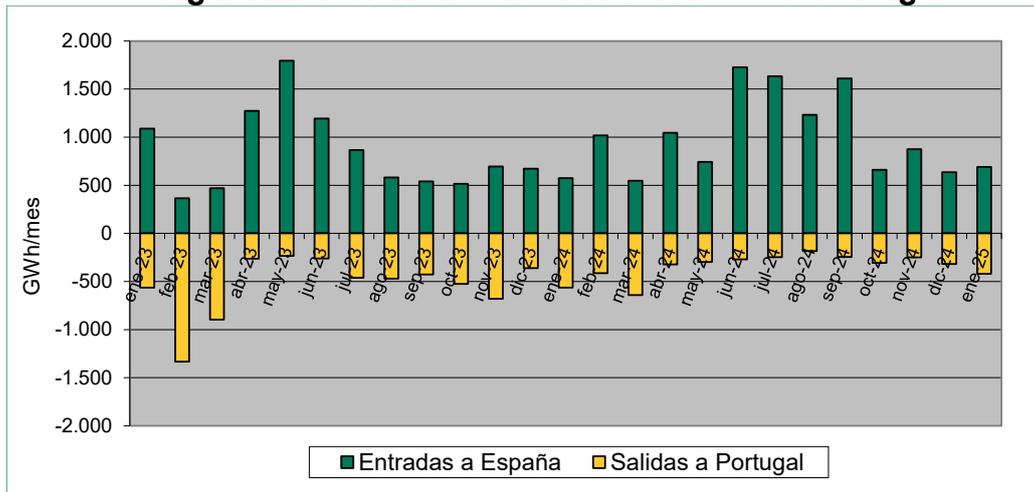
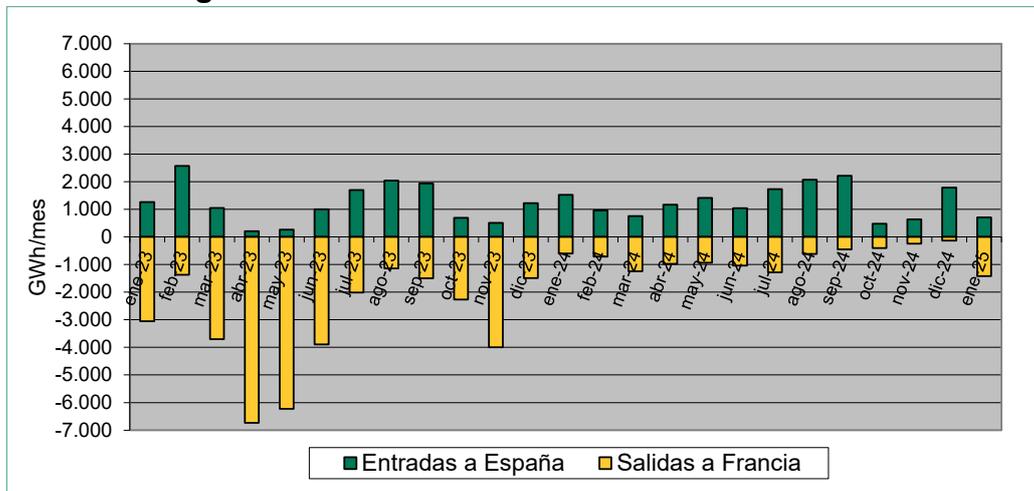


Figura 23 Conexiones internacionales con Francia

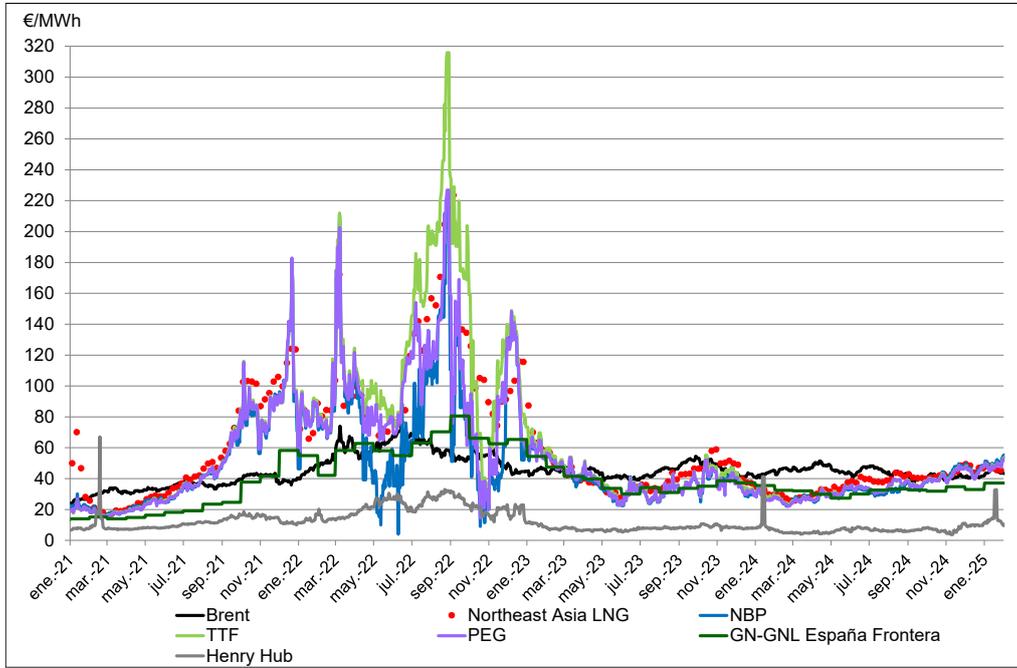


Fuente: ENAGAS GTS

2. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

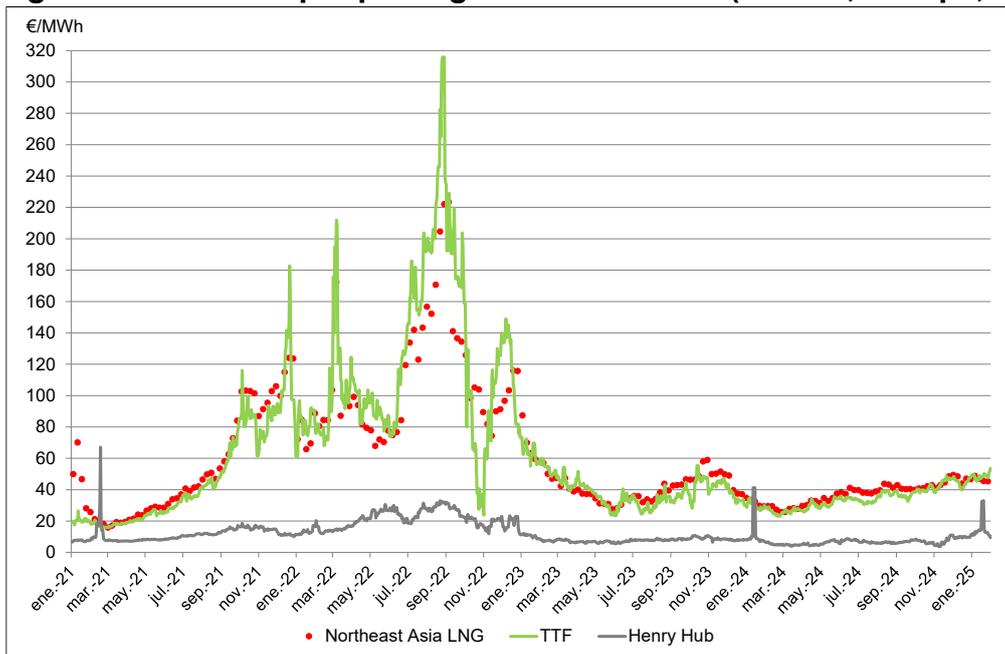
2.1. Evolución de los precios internacionales del gas

Figura 24 Precios en Mercados Spot vs Precio en frontera España

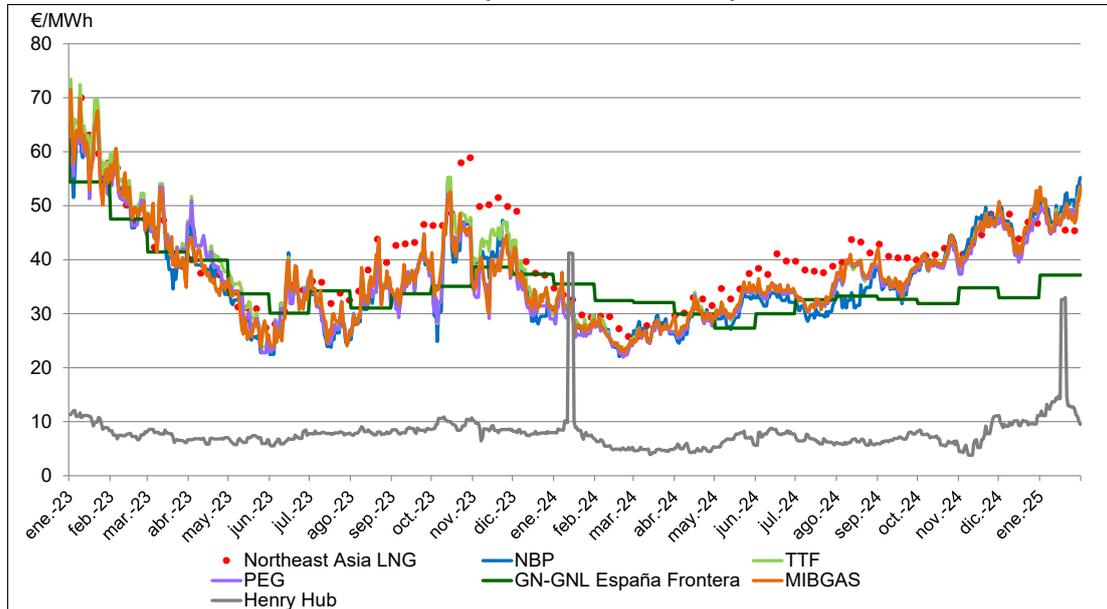


Brent: cotización del crudo Brent
NBP: precio spot del gas en el Reino Unido
PEG: precio spot del gas en Francia
GN-GNL España Frontera: Coste de aprovisionamiento de gas en España
NE Asia LNG: precio spot del GNL en Asia
TTF: precio spot del gas en Holanda
HH: precio spot del gas en Estados Unidos
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

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



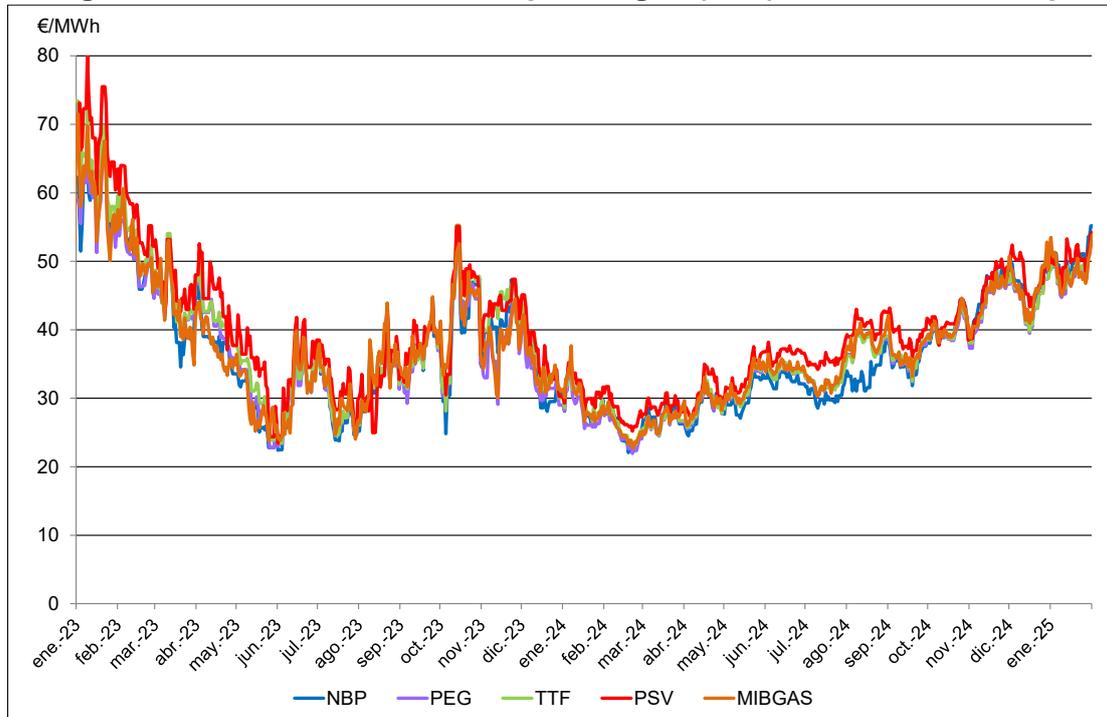
**Figura 26 Precios en Mercados Spot vs Precio en frontera España
 (años 2023-2025)**



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de enero a 52,24 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (55,18 €/MWh), del PEG (52,76 €/MWh), del TTF (53,46 €/MWh) y del PSV (54,11 €/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 enero a 52,26 €/MWh, por debajo del precio del mercado NBP (54,63 €/MWh), del PEG (52,34 €/MWh), del TTF (53,06 €/MWh) y del PSV (54,15 €/MWh).

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

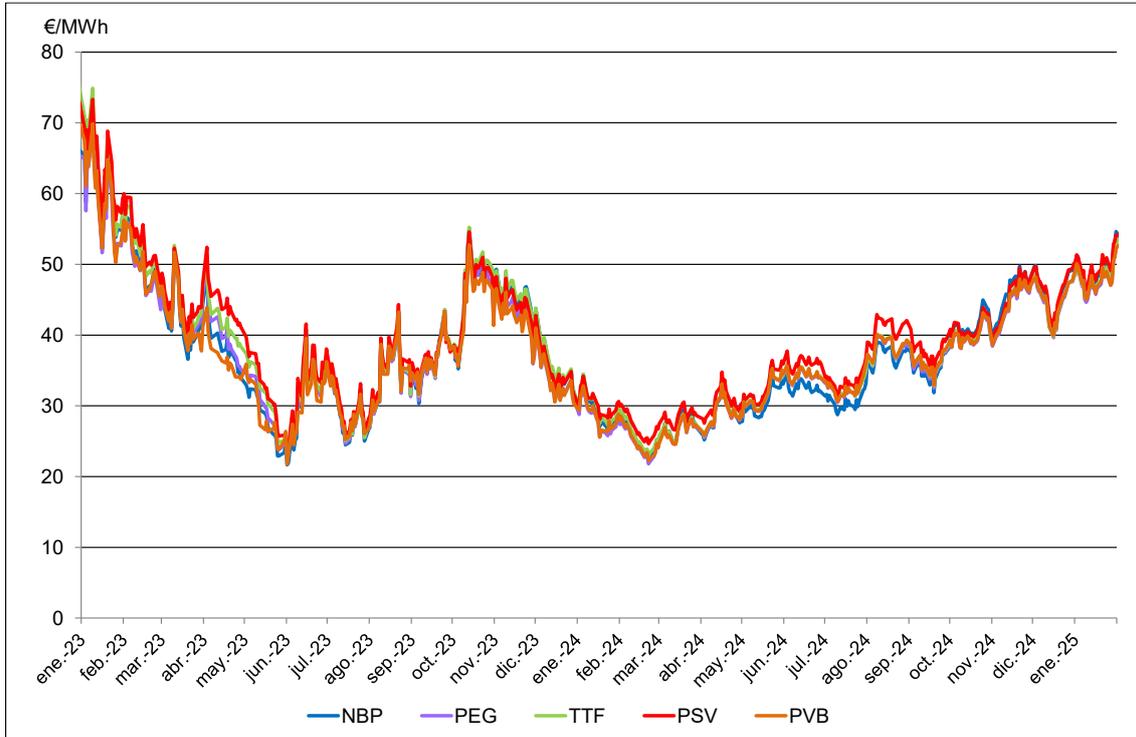
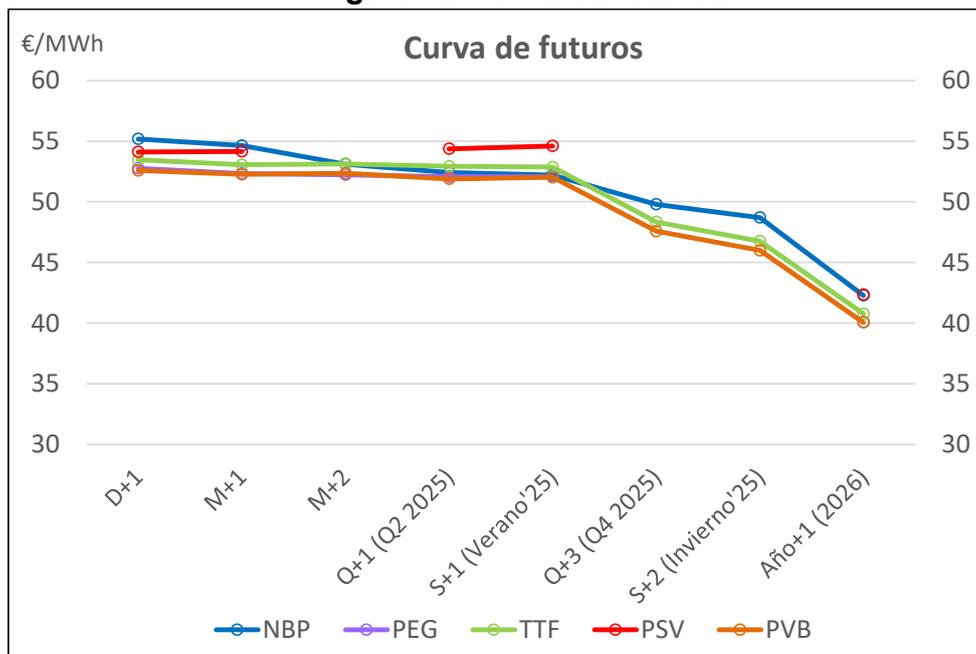


Figura 29 Curva de futuros



Fuente: MIBGAS (cotizaciones a finales de enero 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 en enero de 2025 ascendió a un total de **14.453 GWh**.

Figura 30 Evolución del volumen negociado en MIBGAS

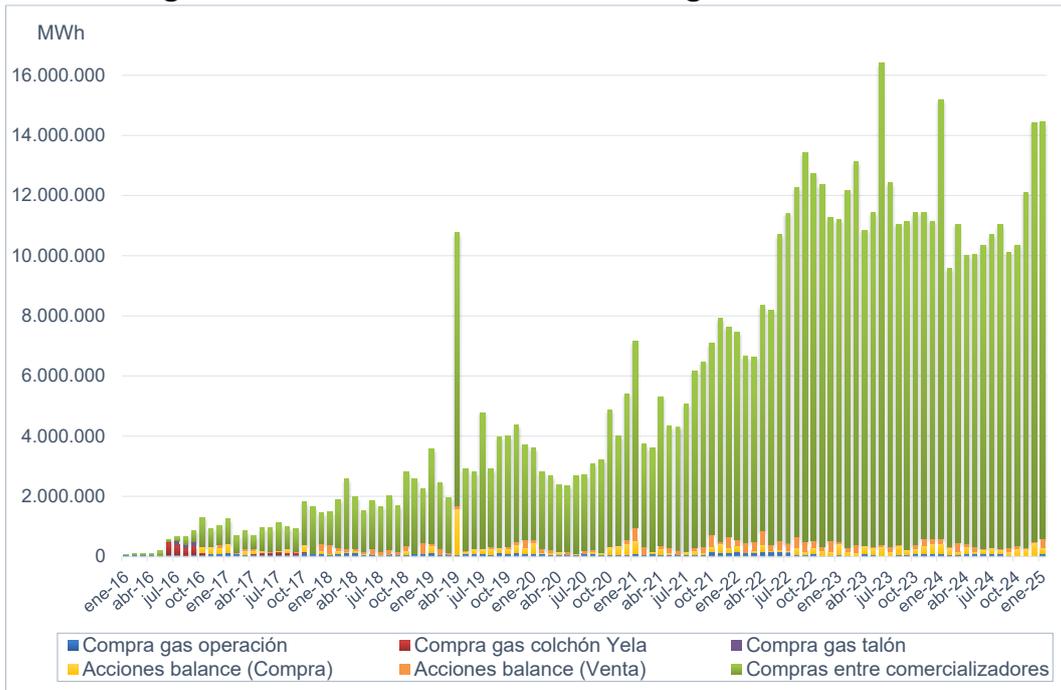
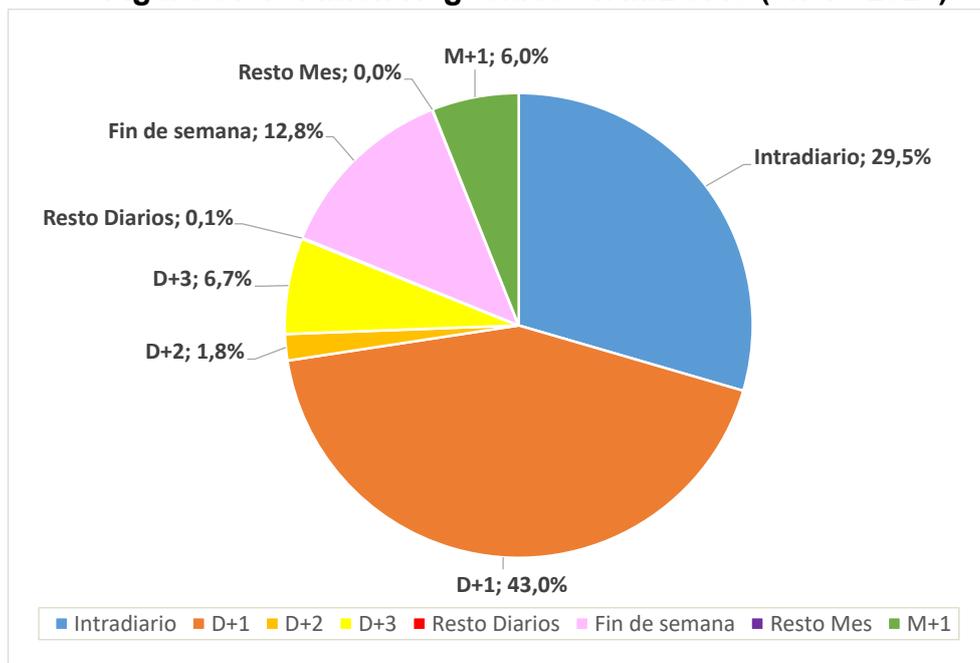


Figura 31 Volumen Negociado en MIBGAS (enero 2025)



Fuente: MIBGAS

Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones en enero de 2025 asciende a un total de **84.294 GWh**.

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

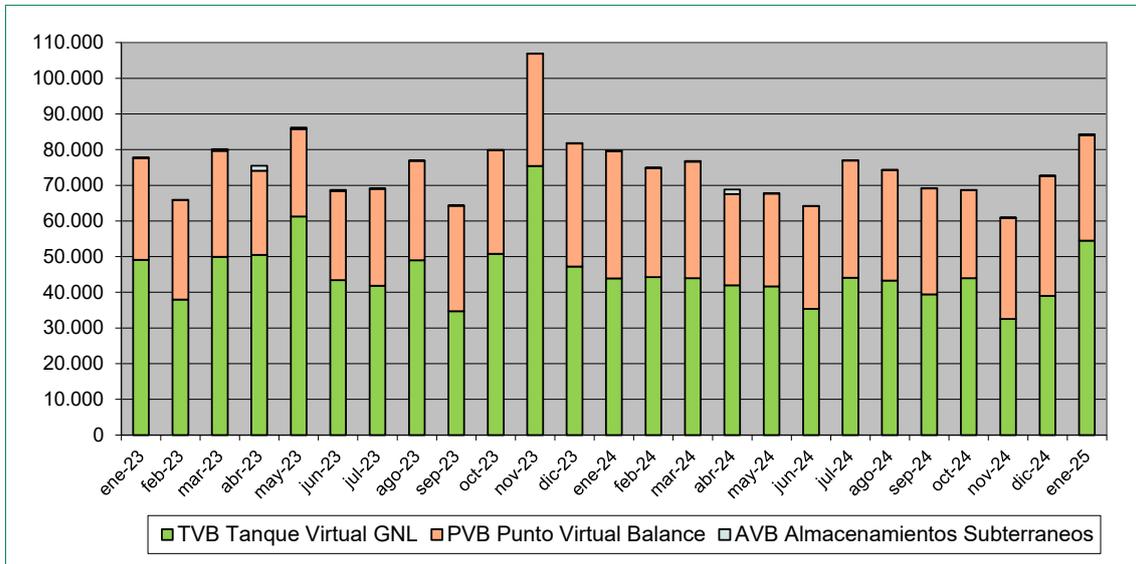
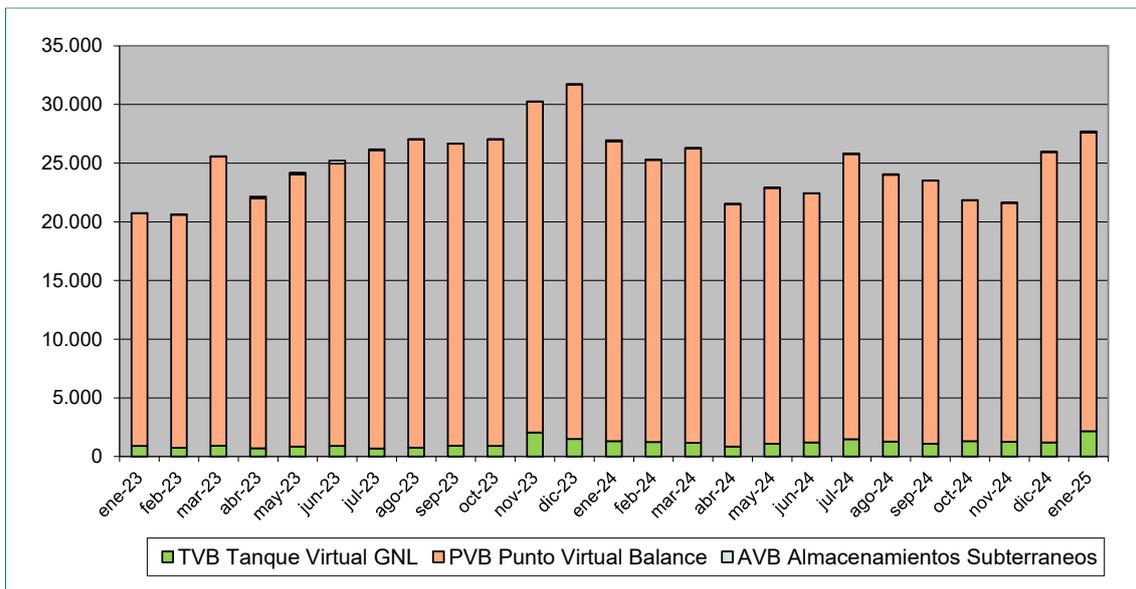


Figura 33 Transacciones OTC de gas natural (nº operaciones/mes)



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.º 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: $Q \leq 5.000$ kWh/año	3,26	5,750762
T2: $5.000 < Q \leq 15.000$ kWh/año	5,66	5,646757
T3: $15.000 < Q \leq 50.000$ 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).