

# **BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.**

***Periodo de marzo de 2025***

**REF. IS/DE/004/25**

3 de julio de 2025

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

# Índice

<b>1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas</b>	<b>7</b>
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
<b>2. Mercados y precios mayoristas de gas</b>	<b>23</b>
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. MARZO 2025

La **demanda de gas natural en España** en marzo de 2025 fue de 28,40 TWh, un 6,0% superior a la de marzo de 2024, debido principalmente al aumento de la demanda para generación eléctrica (+12,2%). No obstante, en el acumulado anual la demanda aumenta muy ligeramente (+1,8%).

Durante el periodo enero-marzo de 2025, hay 28 empresas que han realizado **aprovisionamientos de gas a España**; los principales proveedores son Naturgy (23,6%) y Endesa (13,0%).

En el acumulado anual, el principal país proveedor es Estados Unidos, con un porcentaje del 32,0%, seguido de Argelia (32,0%), Rusia (13,2%) y Nigeria (7,4%).

En relación con los gases renovables, en marzo la **inyección de biometano** en el sistema gasista fue de 30,7 GWh, con un total de 87,2 GWh en el periodo de enero-marzo (0,09% de los aprovisionamientos a España).

Respecto a las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales**, durante el mes de marzo presentan tendencias similares, con cambios muy diferentes según el mercado. El Henry Hub disminuye moderadamente, un 5,1% respecto al mes anterior, hasta los 13,11 €/MWh, y continúa muy por debajo del resto de mercados, mientras que el mercado asiático disminuye un 14,1%. Por su parte, los precios en los mercados centroeuropeos TTF y PEG se sitúan en el entorno de los 41 €/MWh, y disminuyen considerablemente respecto del mes anterior el 17,6% y el 18,1%, respectivamente.

El mercado español **MIBGAS** se mantiene alineado con los principales mercados de Europa, con un precio medio de **41,26 €/MWh** durante marzo, 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 marzo (523 GWh netos), impulsado por el bajo nivel de los AASS del sur de Francia, y un saldo acumulado anual neto de exportación (3.449 GWh), que contrasta con el saldo de importación neto del mismo periodo de 2024 (674 GWh).

La **interconexión con Marruecos** mantiene el **sentido exportador** con 956 GWh en marzo y un total de 2.328 GWh en el acumulado anual, cifra considerablemente superior (+13,9%) a la del mismo periodo del año anterior.

En el periodo de enero a marzo de 2025 se han producido **4 recargas de buques de GNL (excluido bunkering)** por un total de unos 0,57 TWh.

**La liquidez en el mercado spot MIBGAS aumenta** entre enero y marzo en comparación con el año anterior (+9,3% y 39.109 GWh negociados). La liquidez en el mercado OTC, con un volumen muy superior al de MIBGAS, aumenta un 10,8% (+256.490 GWh).

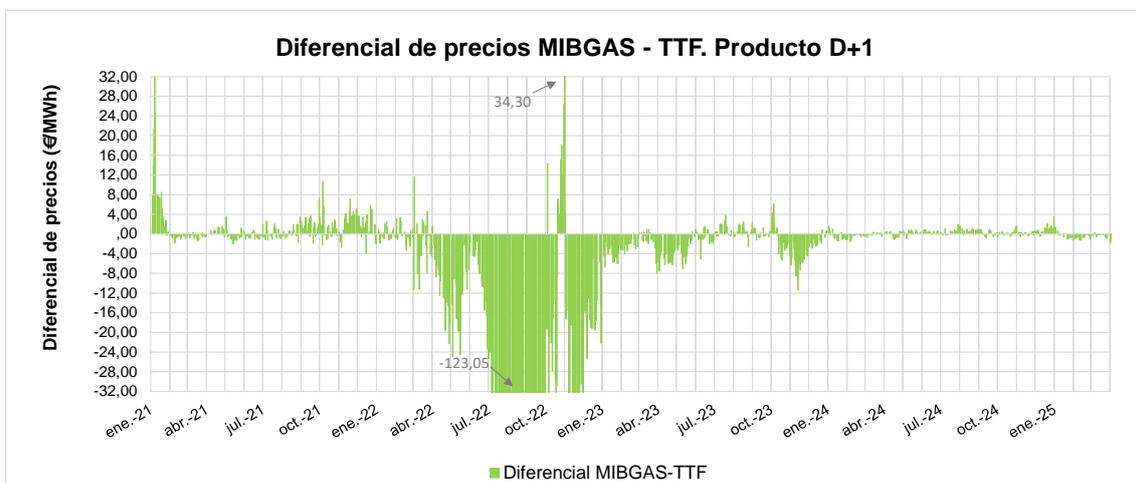
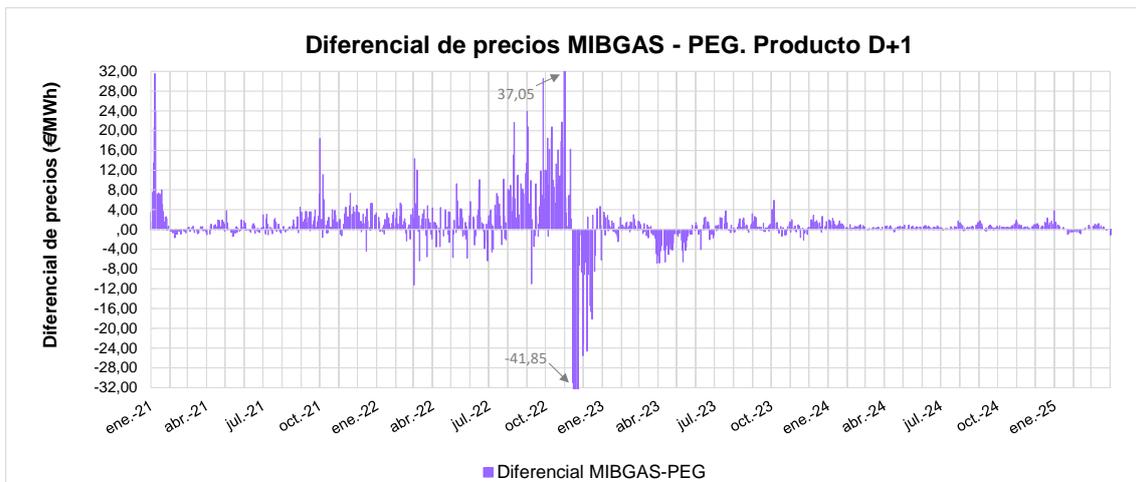
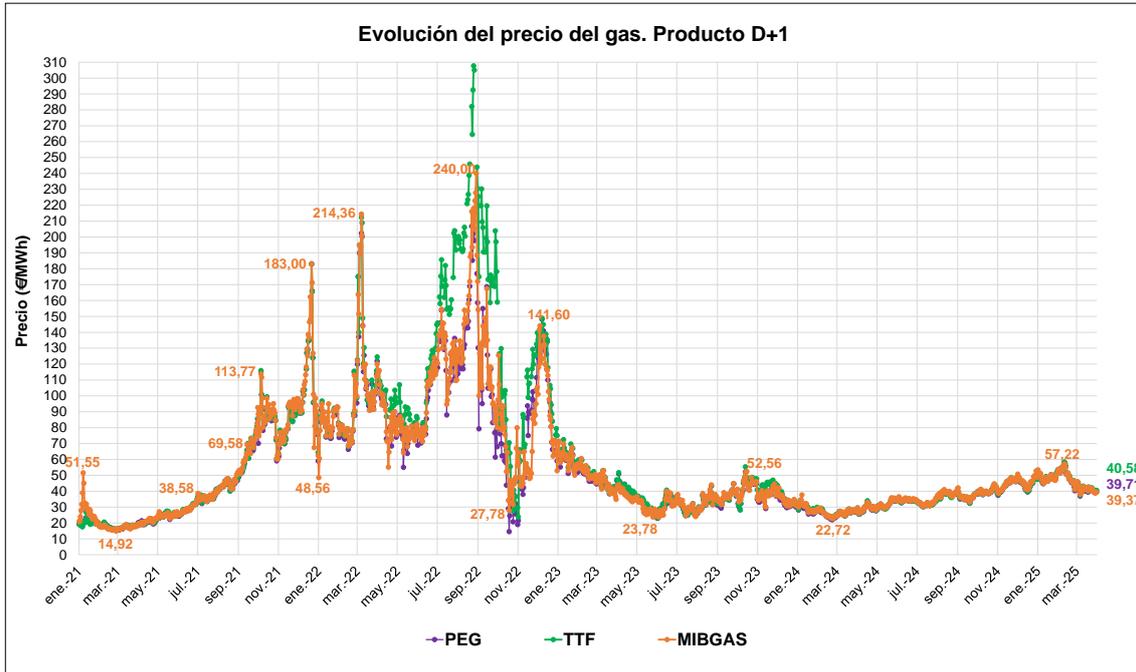
En el mes de marzo, el **almacenamiento de gas en Europa** se encuentra por debajo del 34% de llenado, unas bajas existencias de gas debido a la situación geopolítica y al fin de la temporada invernal.

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

	<b>Febrero 2025</b>	<b>Marzo 2025</b>	<b>Diferencia</b>
<b>Petróleo Brent</b>	42,30 €/MWh	39,37 €/MWh	-6,9%
<b>Henry Hub (USA)</b>	13,81 €/MWh	13,11 €/MWh	-5,1%
<b>NBP (Reino Unido)</b>	50,59 €/MWh	41,24 €/MWh	-18,5%
<b>TTF (Holanda)</b>	50,30 €/MWh	41,46 €/MWh	-17,6%
<b>PEG (Francia)</b>	49,63 €/MWh	40,63 €/MWh	-18,1%
<b>Noreste Asia GNL</b>	48,53 €/MWh	41,69 €/MWh	-14,1%
<b>Aduana española</b>	37,48 €/MWh	36,73 €/MWh	-2,0%
<b>MIBGAS (D+1)</b>	<b>50,10 €/MWh</b>	<b>41,26 €/MWh</b>	-17,6%

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 **marzo** se realizaron **27 descargas de buques** en las plantas españolas, de las cuales **4 buques proceden de Rusia**.

**[INICIO SECCION CONFIDENCIAL] ... [FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

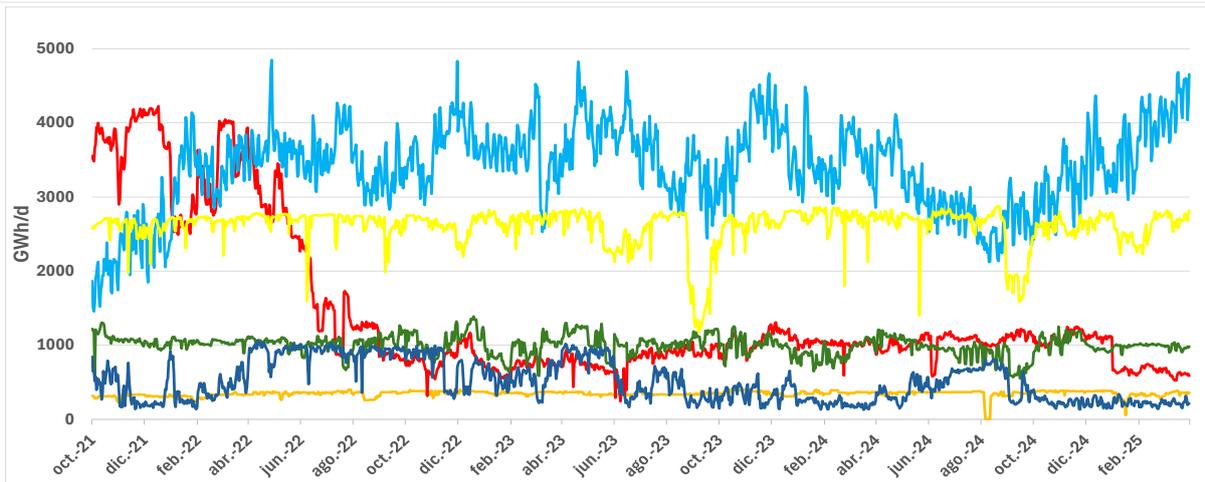
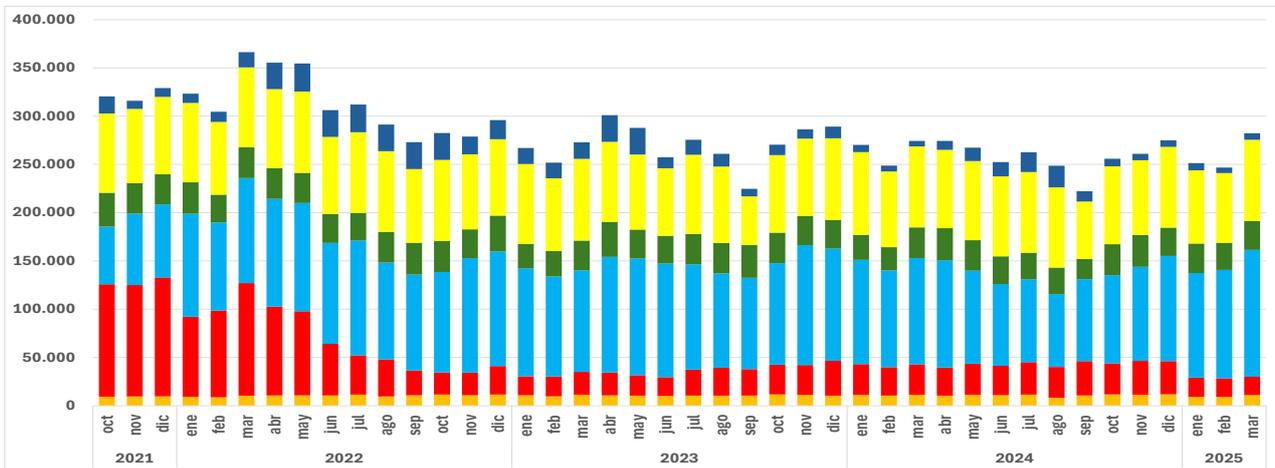
# 1. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

## 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**



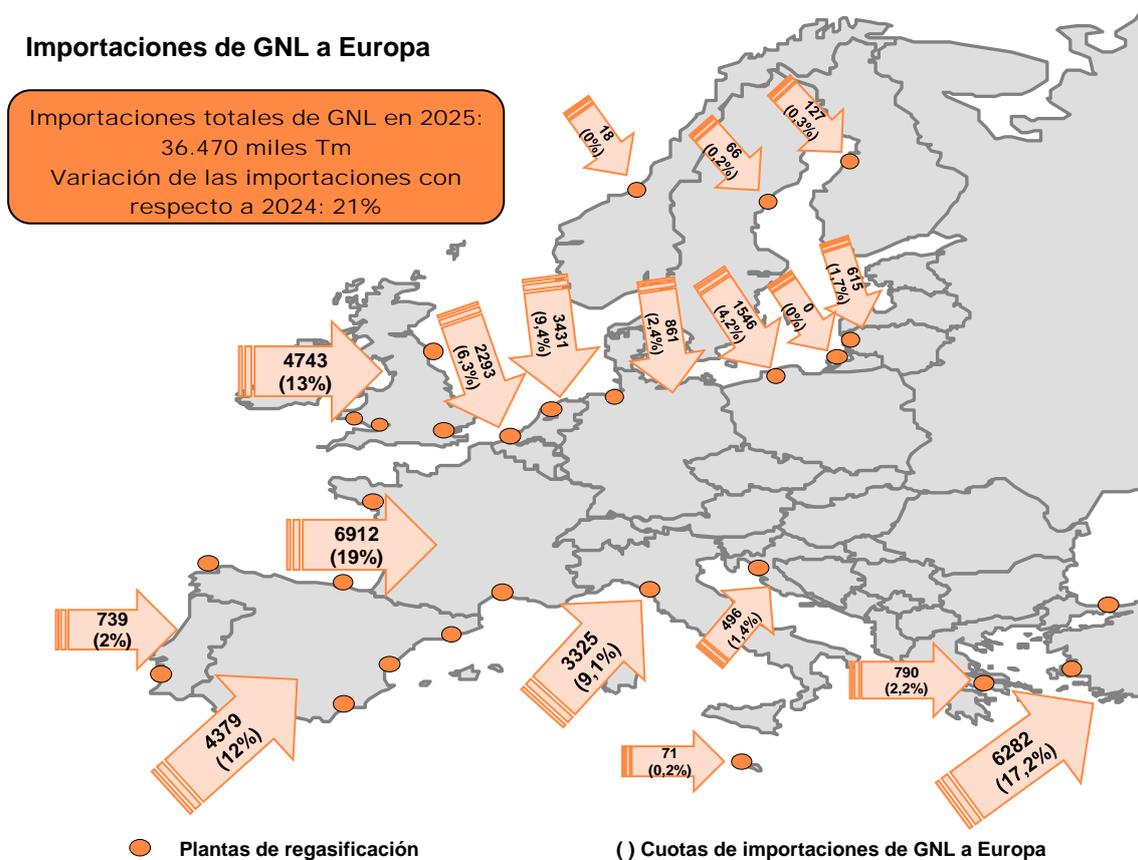
**GNL** incluye las importaciones de GNL a la UE (excluido el Reino Unido)  
**Rusia gasoducto** incluye los flujos a través de Bielorrusia, Ucrania y el Turkstream.  
**Noruega gasoducto** incluye los flujos a la UE (excluido el Reino Unido).  
**Norte de Africa gasoducto** incluye las importaciones 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 marzo de 2025 aumenta un 21,0% respecto al mismo periodo del año 2024, compensando el cese del tránsito de gas por Ucrania. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-marzo de 2025, con un 19,0% del total, seguido de Turquía y Reino Unido, con un 17,2% y un 13,0% respectivamente.

**Figura 2 Abastecimientos para el periodo de enero-marzo 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	937	863										2.293	6,3%
Francia	2.033	2.055	2.824										6.912	19,0%
Grecia	295	218	277										790	2,2%
Italia	1.155	915	1.255										3.325	9,1%
Lituania	265	137	213										615	1,7%
Malta	0	71	0										71	0,2%
Finlandia	18	79	30										127	0,3%
Noruega	9	8	1										18	0,0%
Portugal	296	290	153										739	2,0%
Polonia	607	371	568										1.546	4,2%
España	1.618	1.037	1.724										4.379	12,0%
Países Bajos	1.079	1.062	1.290										3.431	9,4%
Turquía	2.141	2.373	1.768										6.282	17,2%
Reino Unido	1.428	1.749	1.566										4.743	13,0%
Suecia	21	19	26										66	0,2%
Croacia	217	137	142										496	1,4%
Alemania	288	294	279										861	2,4%
Re-exportaciones	-98	-103	-23										-224	-0,6%
<b>Total</b>	<b>11.865</b>	<b>11.649</b>	<b>12.956</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>36.470</b>	<b>100%</b>

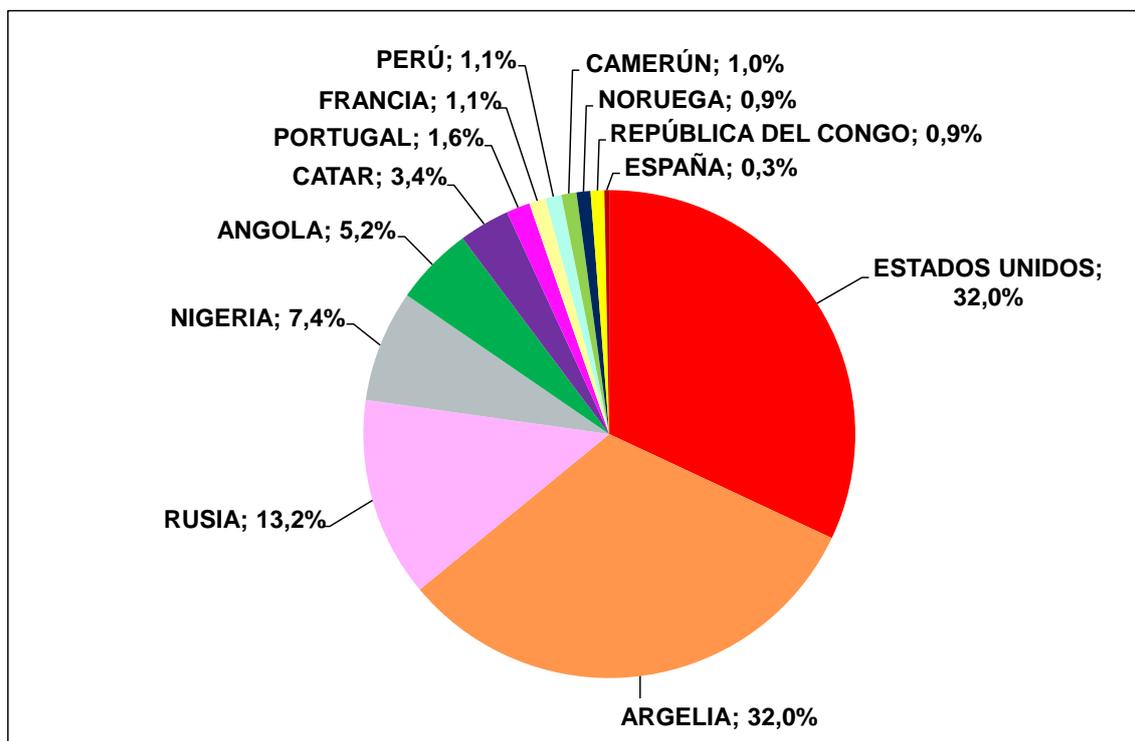
Fuente: The European Waterborne LNG Report

### 1.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de marzo de 2025, el **volumen de abastecimiento** presenta un aumento del 25,7% 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 proveedores son Estados Unidos y Argelia, con un porcentaje del 32,0% y el 32,0% respectivamente, seguidos de Rusia (13,2%) y Nigeria (7,4%).

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



Fuente: CNMC (Circular 1/2022)

En la siguiente tabla se muestra la **inyección mensual de gases renovables (biometano) en el sistema gasista<sup>1</sup>**, 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	30,70				
% aprovisionamiento	0,08%	0,11%	0,08%				
MES	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ANUAL
Inyección GNR (GWh)							87,21
% aprovisionamiento							0,09%

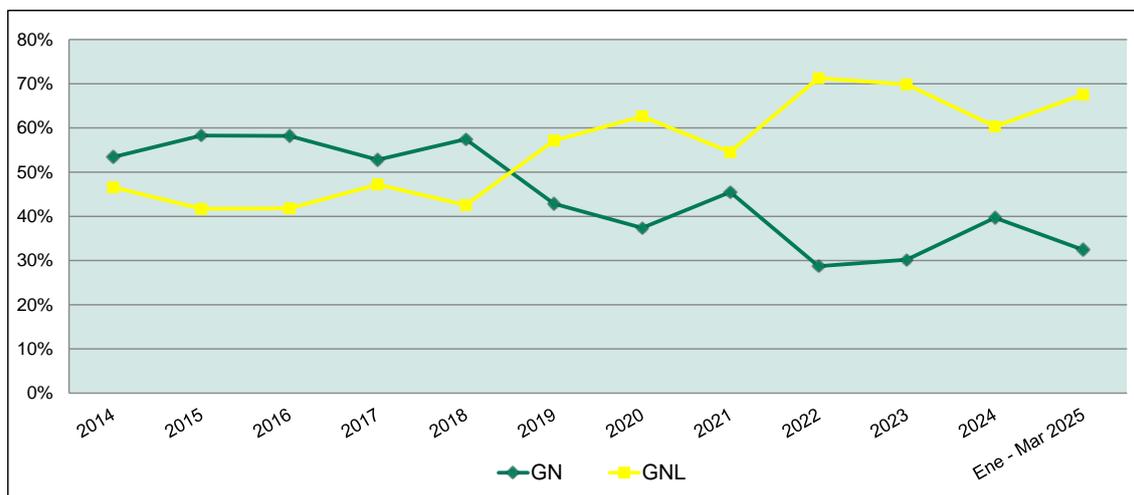
<sup>1</sup> Se incluye también bioGNL de logística off-grid

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

Procedencia	Año 2024	Año 2024	Enero -	Enero -	Enero -	Enero -	Marzo 2024	Marzo 2024	Marzo 2025	Marzo 2025
	GWh	%	Marzo 2024	Marzo 2024	Marzo 2025	Marzo 2025	GWh	%	GWh	%
ESTADOS UNIDOS	56.896	16,75%	22.735	24,66%	31.543	32,01%	5.280	18,13%	11.833	32,33%
ARGELIA	131.203	38,63%	30.801	33,41%	31.519	31,99%	12.230	42,01%	12.211	33,36%
RUSIA	72.360	21,30%	21.511	23,33%	13.047	13,24%	7.487	25,71%	4.393	12,00%
NIGERIA	24.349	7,17%	7.021	7,62%	7.288	7,40%	882	3,03%	2.003	5,47%
ANGOLA	2.053	0,60%	0	0,00%	5.117	5,19%	0	0,00%	3.069	8,39%
QATAR	11.281	3,32%	2.623	2,84%	3.302	3,35%	873	3,00%	1.652	4,51%
PORTUGAL	12.303	3,62%	2.141	2,32%	1.529	1,55%	548	1,88%	329	0,90%
FRANCIA	14.162	4,17%	2.757	2,99%	1.072	1,09%	565	1,94%	288	0,79%
PERÚ	1.139	0,34%	0	0,00%	1.039	1,05%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	0	0,00%	0	0,00%	979	0,99%	0	0,00%	0	0,00%
NORUEGA	4.671	1,38%	1.474	1,60%	902	0,92%	186	0,64%	742	2,03%
REPÚBLICA DEL CONGO	2.795	0,82%	0	0,00%	887	0,90%	0	0,00%	0	0,00%
ESPAÑA	502	0,15%	117	0,13%	314	0,32%	41	0,14%	81	0,22%
BÉLGICA	3.221	0,95%	1.022	1,11%	0	0,00%	1.022	3,51%	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%
<b>TOTAL</b>	<b>339.644</b>	<b>100%</b>	<b>92.202</b>	<b>100%</b>	<b>98.539</b>	<b>100%</b>	<b>29.115</b>	<b>100%</b>	<b>36.601</b>	<b>100%</b>

Hasta marzo de 2025, las importaciones por gasoducto han supuesto un 32,4% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 67,6%.

**Figura 5 Evolución de las importaciones por tipo de suministro**



Fuente: ENAGAS y CNMC

**Figura 6 Evolución de las importaciones por tipo de suministro**

<b>GWh</b>	<b>GN</b>	<b>GNL</b>	<b>TOTAL</b>
<b>2015</b>	212.829	152.294	<b>365.123</b>
<b>2016</b>	213.165	153.149	<b>366.314</b>
<b>2017</b>	205.717	183.915	<b>389.632</b>
<b>2018</b>	225.388	166.873	<b>392.261</b>
<b>2019</b>	179.481	239.349	<b>418.830</b>
<b>2020</b>	136.515	228.735	<b>365.250</b>
<b>2021</b>	189.245	227.030	<b>416.275</b>
<b>2022</b>	128.135	317.760	<b>445.895</b>
<b>2023</b>	119.733	277.108	<b>396.841</b>
<b>2024</b>	134.752	204.891	<b>339.644</b>
<b>Enero - Marzo 2024</b>	31.361	60.841	<b>92.202</b>
<b>Enero - Marzo 2025</b>	31.976	66.563	<b>98.539</b>

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**

<b>AÑO 2025</b>	<b>Enero</b>	<b>Febrero</b>	<b>Marzo</b>	<b>Abril</b>	<b>Mayo</b>	<b>Junio</b>	<b>Julio</b>	<b>Agosto</b>	<b>Septiembre</b>	<b>Octubre</b>	<b>Noviembre</b>	<b>Diciembre</b>	<b>Total</b>
ANGOLA	1.025	1.022	3.069										5.117
ARGELIA	10.119	9.188	12.211										31.519
CAMERÚN	979												979
ESPAÑA	138	95	81										314
ESTADOS UNIDOS	10.453	9.258	11.833										31.543
FRANCIA	627	158	288										1.072
NIGERIA	3.179	2.107	2.003										7.288
NORUEGA	84	76	742										902
PERÚ	1.039												1.039
PORTUGAL	691	509	329										1.529
CATAR	826	824	1.652										3.302
REPÚBLICA DEL CONGO		887											887
RUSIA	6.464	2.190	4.393										13.047
<b>Total (GWh)</b>	<b>35.624</b>	<b>26.314</b>	<b>36.601</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>98.539</b>

Fuente: Circular 1/2022 CNMC

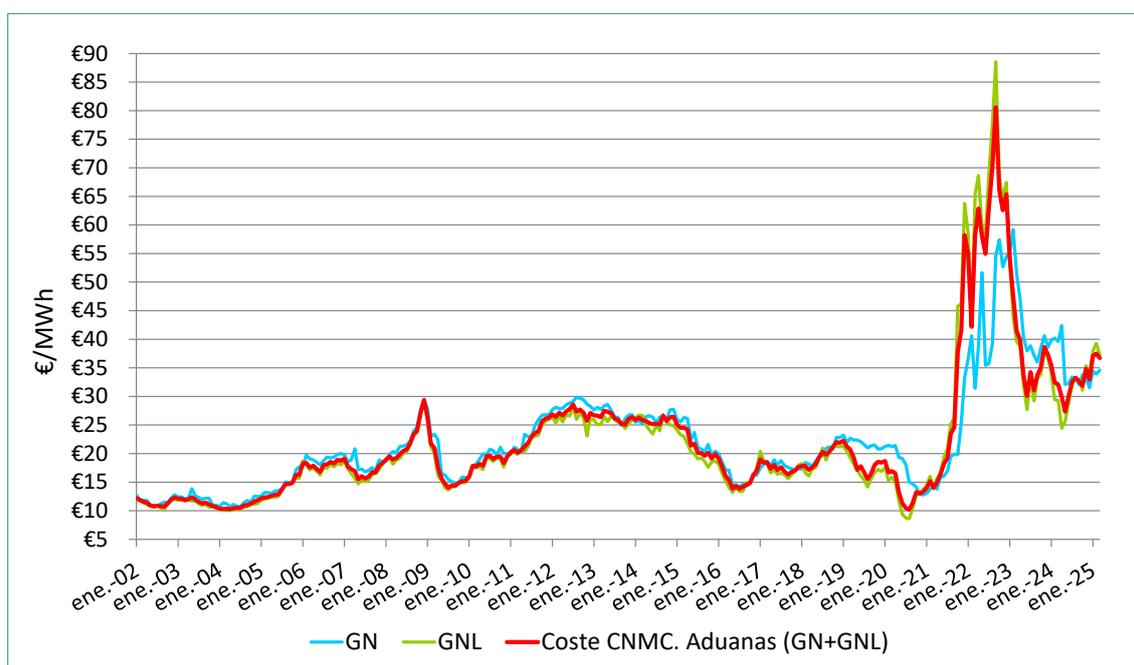




## 1.4. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en marzo de 2025 disminuye 0,76 €/MWh respecto del mes anterior y se sitúa en **36,73 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España aumenta respecto del mes de febrero (+2,0%), situándose en 34,57 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un descenso (-5,2%), y se sitúa en los 37,25 €/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**

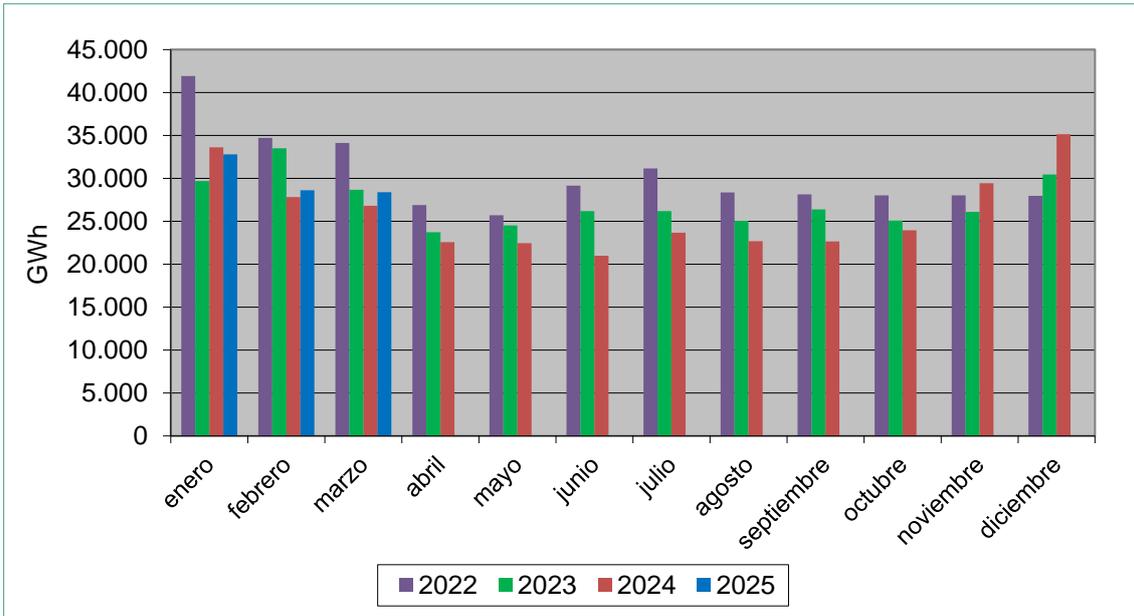
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)	Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-17	18,982	17,539	20,402	feb.-21	15,171	13,736	16,002
feb.-17	18,418	18,087	18,711	mar.-21	14,035	14,358	13,847
mar.-17	18,456	18,645	18,208	abr.-21	14,890	13,773	15,646
abr.-17	17,345	17,817	16,622	may.-21	16,316	15,833	16,553
may.-17	18,007	18,935	17,151	jun.-21	18,195	16,054	19,360
jun.-17	17,118	18,065	16,380	jul.-21	19,189	16,908	20,827
jul.-17	17,625	18,773	16,607	ago.-21	23,449	19,465	25,183
ago.-17	16,851	17,904	16,274	sep.-21	24,612	19,912	26,261
sep.-17	16,317	17,567	15,595	oct.-21	37,815	19,831	45,784
oct.-17	16,779	17,357	16,205	nov.-21	41,577	25,433	46,118
nov.-17	16,998	17,094	16,917	dic.-21	58,242	33,300	63,751
dic.-17	17,657	17,329	17,970	ene.-22	54,930	36,518	58,636
ene.-18	17,821	17,273	18,258	feb.-22	42,156	40,617	42,578
feb.-18	17,843	18,436	16,707	mar.-22	58,288	31,439	65,436
mar.-18	17,156	18,183	16,035	abr.-22	62,854	38,727	68,617
abr.-18	17,545	17,802	17,271	may.-22	58,066	51,651	59,821
may.-18	18,145	18,695	17,548	jun.-22	54,949	35,425	58,206
jun.-18	19,360	19,535	19,186	jul.-22	63,172	35,774	69,141
jul.-18	20,301	19,579	20,966	ago.-22	70,371	39,297	77,825
ago.-18	19,826	20,902	18,873	sep.-22	80,571	54,571	88,535
sep.-18	20,360	21,157	20,335	oct.-22	66,096	57,427	68,360
oct.-18	21,185	20,806	21,438	nov.-22	62,568	52,678	64,691
nov.-18	22,005	22,831	21,241	dic.-22	65,383	54,433	67,432
dic.-18	21,866	22,778	21,193	ene.-23	54,391	55,023	54,174
ene.-19	22,249	23,228	21,266	feb.-23	47,527	59,206	43,827
feb.-19	21,236	21,969	20,418	mar.-23	41,426	51,396	39,596
mar.-19	20,678	22,685	19,230	abr.-23	39,900	46,935	38,689
abr.-19	19,307	22,392	18,153	may.-23	33,693	40,423	32,147
may.-19	17,131	22,392	17,131	jun.-23	30,091	37,978	27,690
jun.-19	17,771	22,090	16,082	jul.-23	34,255	38,854	33,251
jul.-19	16,742	21,561	15,392	ago.-23	31,053	37,200	29,219
ago.-19	15,538	21,004	14,140	sep.-23	33,689	35,995	33,099
sep.-19	16,450	21,381	15,564	oct.-23	35,060	38,428	33,903
oct.-19	18,012	21,491	16,691	nov.-23	38,633	40,613	38,044
nov.-19	18,556	20,779	17,254	dic.-23	37,316	38,578	36,828
dic.-19	18,412	20,817	16,851	ene.-24	35,496	39,783	33,995
ene.-20	18,692	21,239	17,559	feb.-24	32,415	40,221	29,426
feb.-20	16,679	21,453	15,246	mar.-24	32,071	39,599	29,307
mar.-20	16,923	21,199	15,881	abr.-24	29,917	42,420	24,425
abr.-20	16,562	21,398	14,926	may.-24	27,319	32,099	25,605
may.-20	13,245	19,344	11,769	jun.-24	29,993	32,251	28,785
jun.-20	11,316	19,143	9,365	jul.-24	32,581	33,392	32,021
jul.-20	10,474	18,072	8,742	ago.-24	33,261	33,166	33,310
ago.-20	10,195	15,002	8,593	sep.-24	32,660	32,078	32,941
sep.-20	11,360	14,695	10,397	oct.-24	31,859	33,752	31,090
oct.-20	13,243	14,164	12,835	nov.-24	34,804	33,312	35,353
nov.-20	13,016	12,903	13,088	dic.-24	32,956	31,546	33,864
dic.-20	13,315	12,770	13,722	ene.-25	37,134	34,432	37,987
ene.-21	13,950	13,028	14,400	feb.-25*	<b>37,482</b>	33,894	<b>39,281</b>
				mar.-25	36,726	34,572	37,254

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia. \*Nota: Los datos marcados en negrita (febrero 2025) se han actualizado con respecto a los publicados el mes anterior, por la incorporación de nuevos datos en los ficheros de aduanas con posterioridad a dicha publicación.

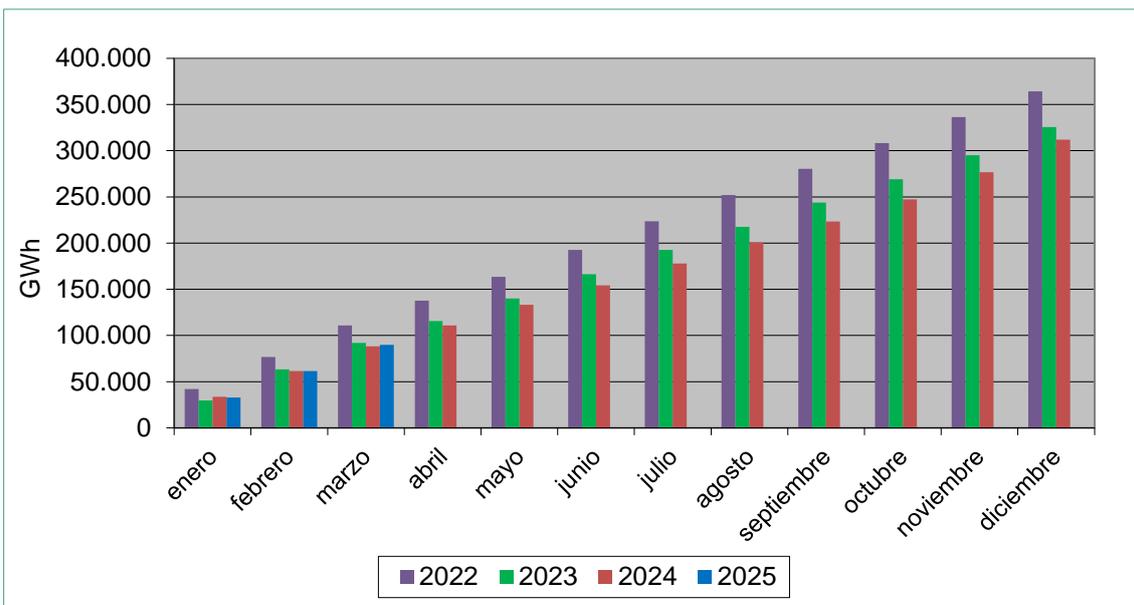
## 1.5. Demanda de gas en España

La demanda de gas en marzo de 2025 **aumentó un 6,0%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **28.402 GWh**, repartiéndose entre 23.054 GWh para la demanda convencional y 5.348 GWh de demanda para el sector eléctrico.

**Figura 12 Demanda mensual**

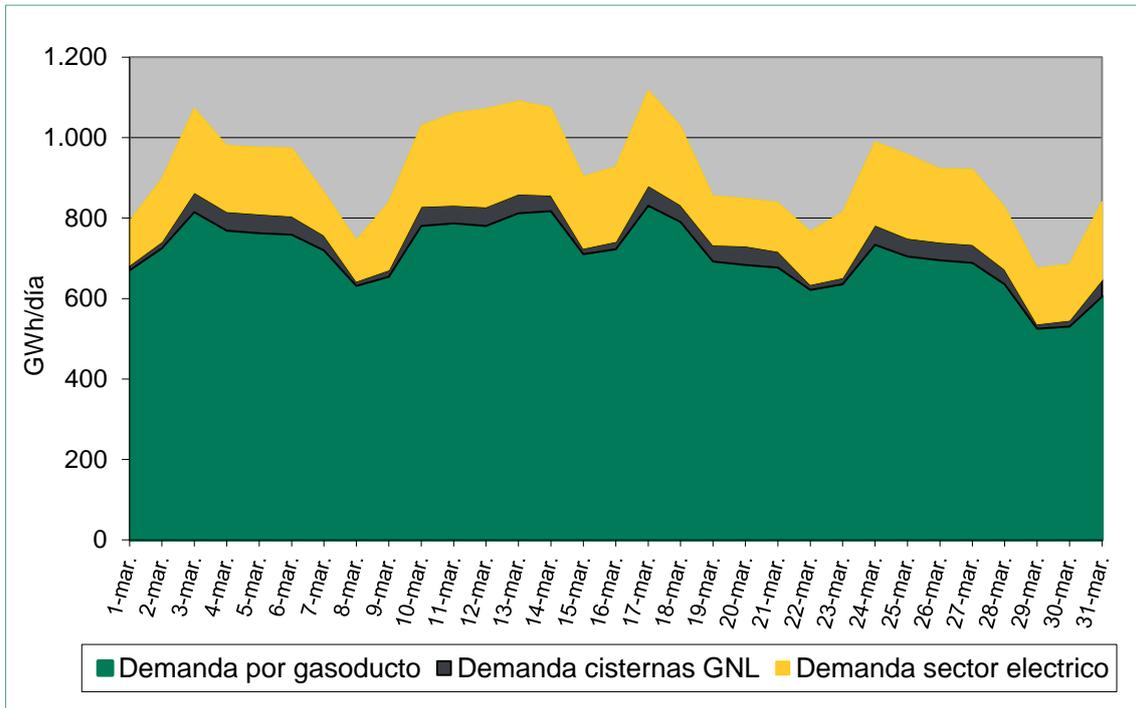


**Figura 13 Demanda anual acumulada**

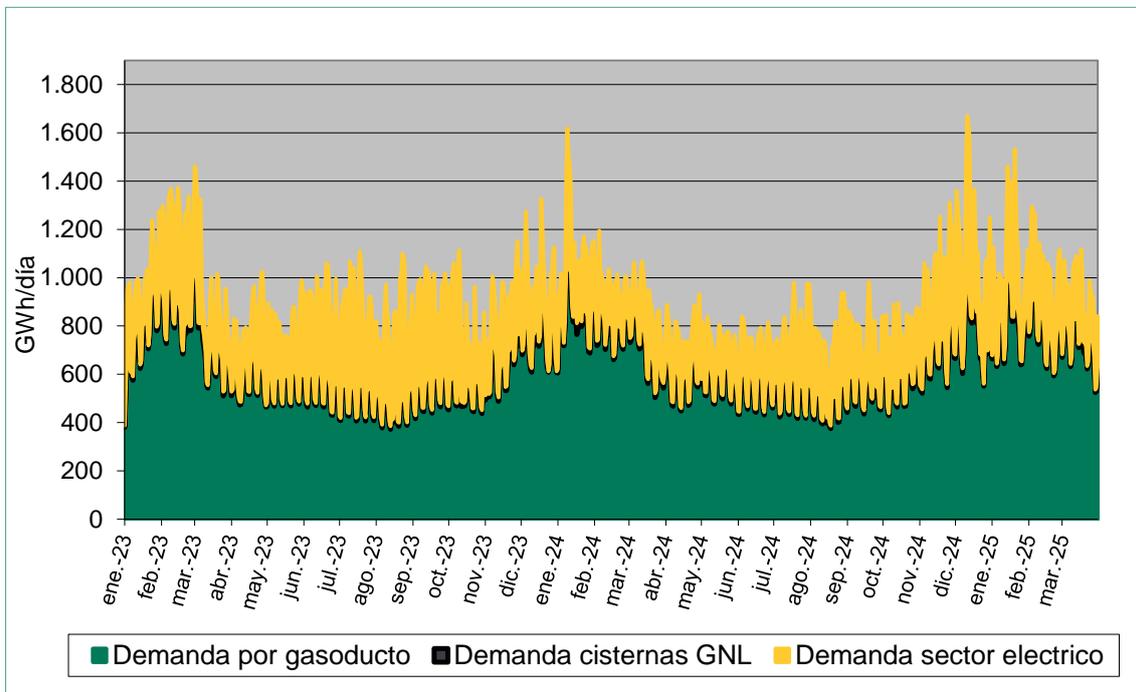


Fuente: ENAGAS GTS

**Figura 14 Distribución de la demanda marzo 2025**



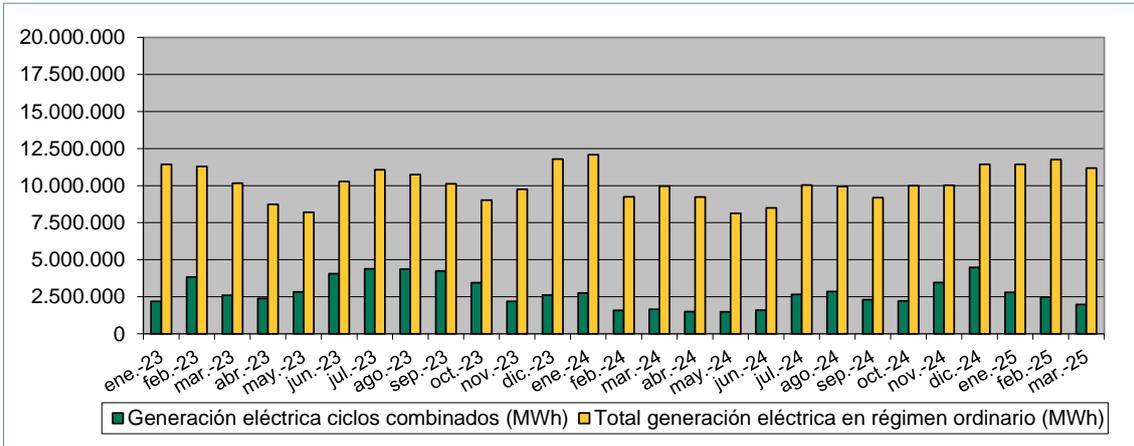
**Figura 15 Distribución de la demanda**



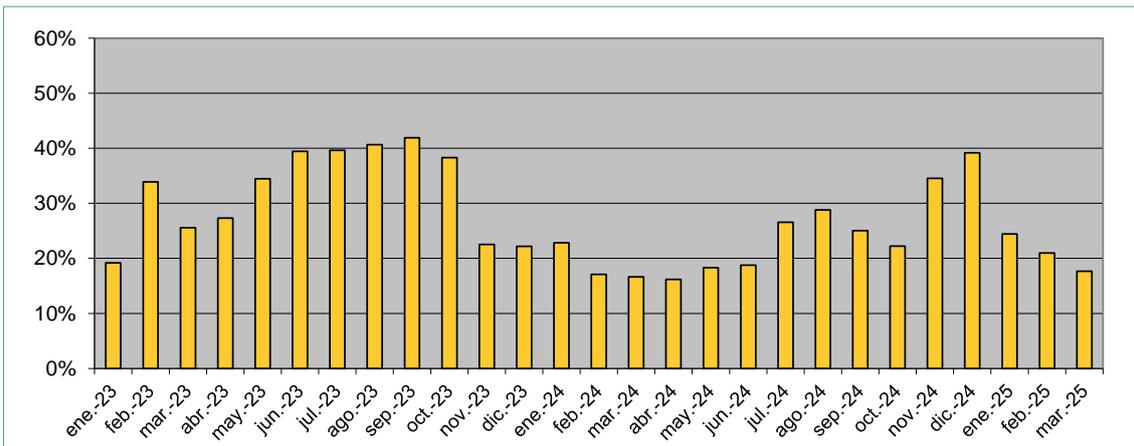
Fuente: ENAGAS GTS

## 1.6. Demanda de gas para generación eléctrica

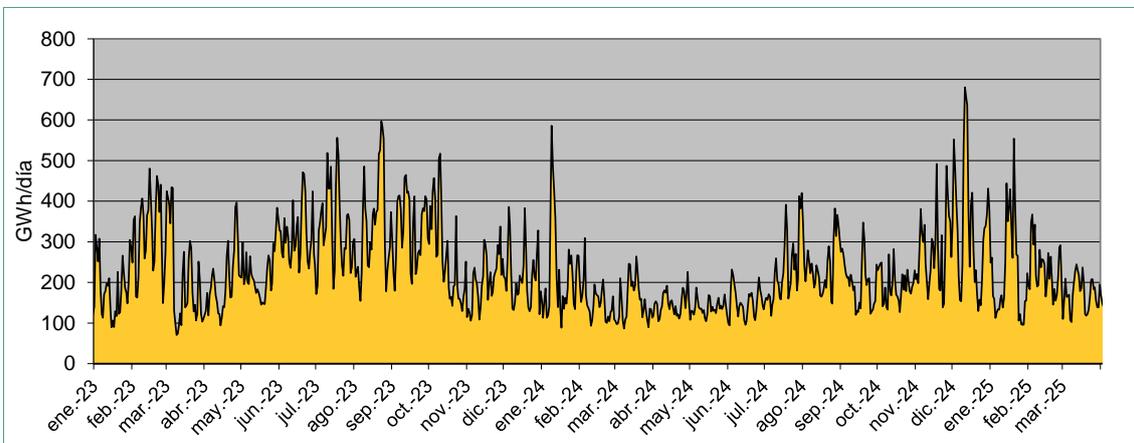
**Figura 16 Generación eléctrica con ciclos combinados**



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



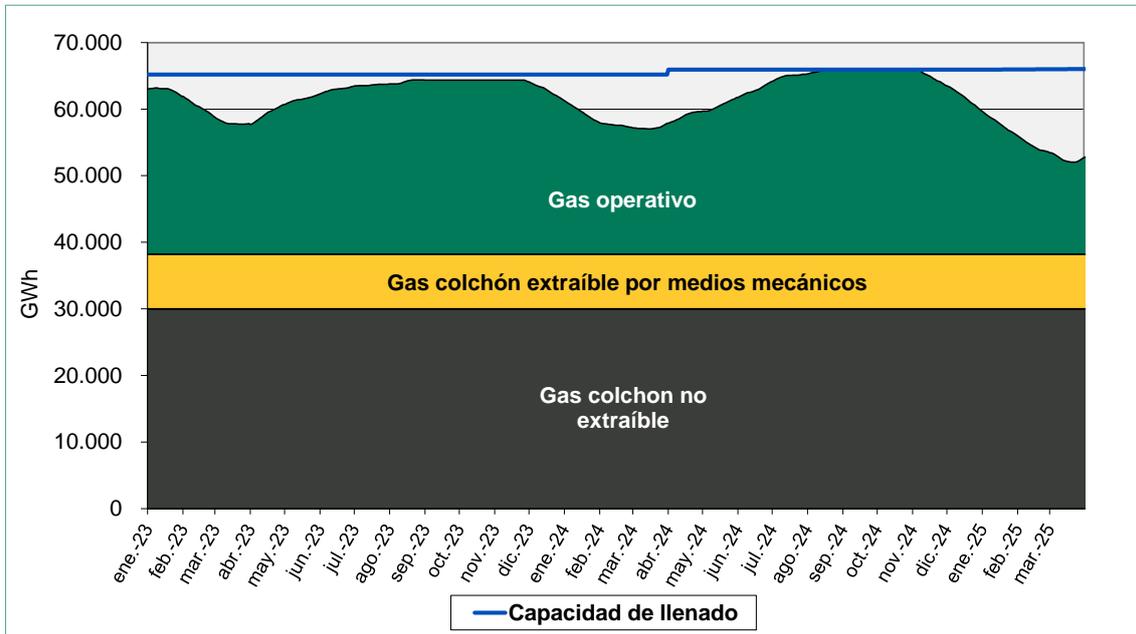
**Figura 18 Demanda de gas para el sector eléctrico**



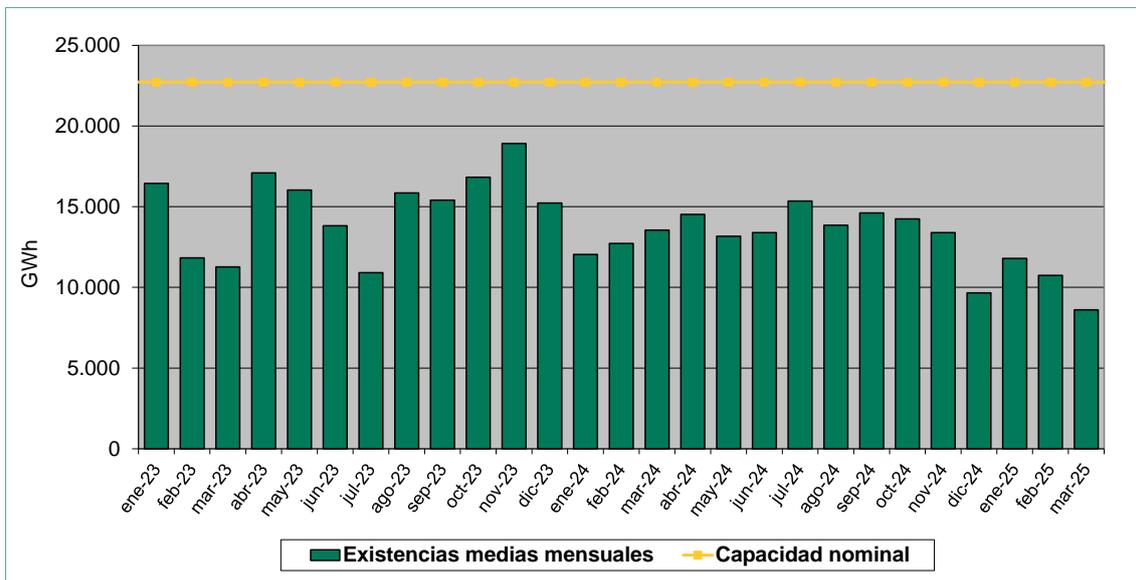
Fuente: REDEIA

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

**Figura 19 Existencias en Almacenamientos Subterráneos**



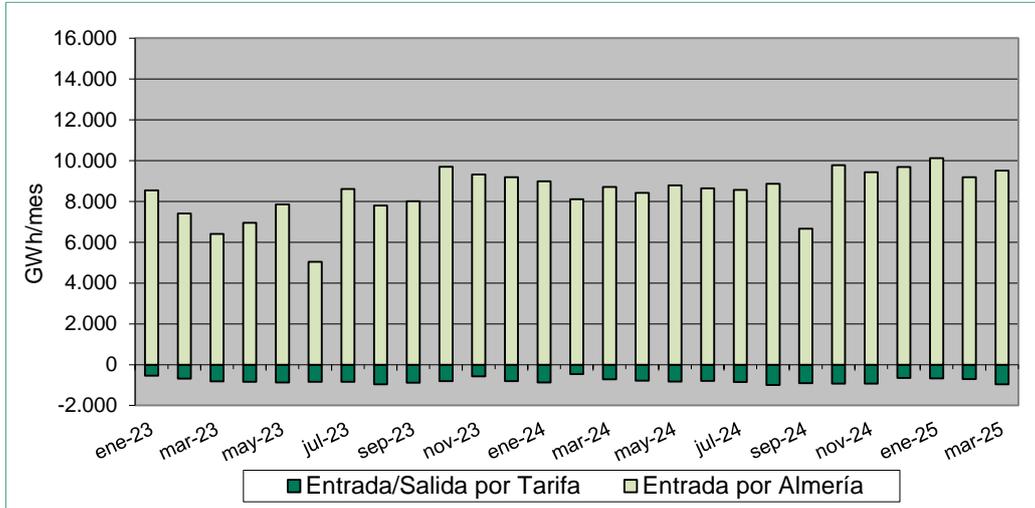
**Figura 20 Existencias medias mensuales de GNL en Tanques**



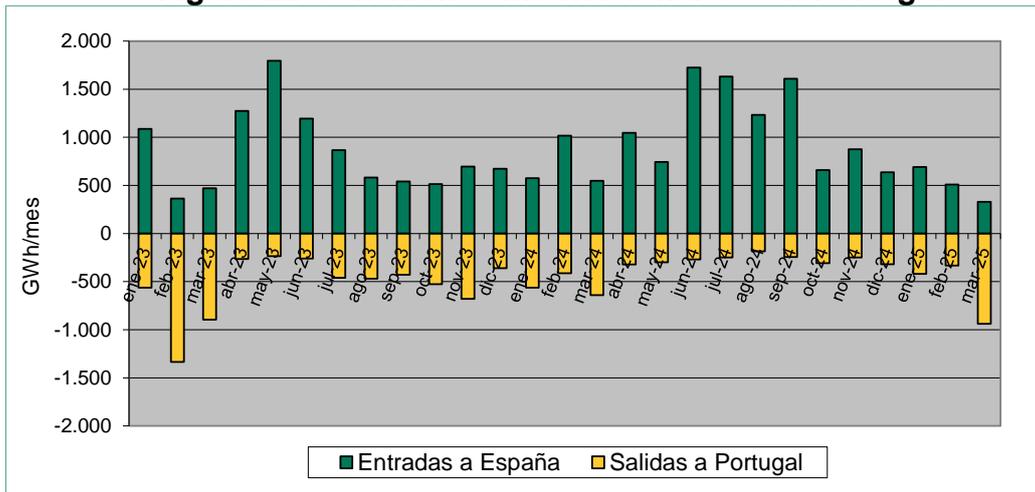
Fuente: ENAGAS GTS

## 1.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

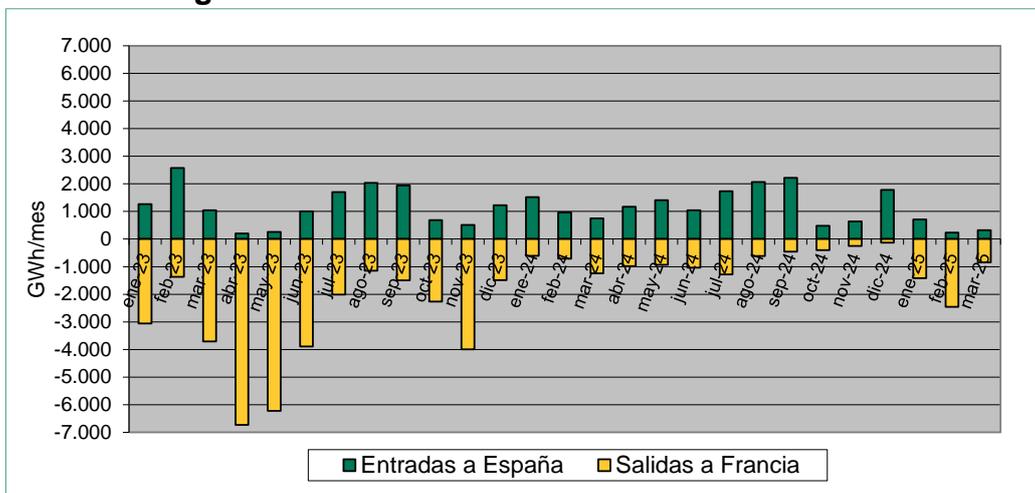
**Figura 21 Conexiones internacionales con Argelia y Marruecos**



**Figura 22 Conexiones internacionales con Portugal**



**Figura 23 Conexiones internacionales con Francia**

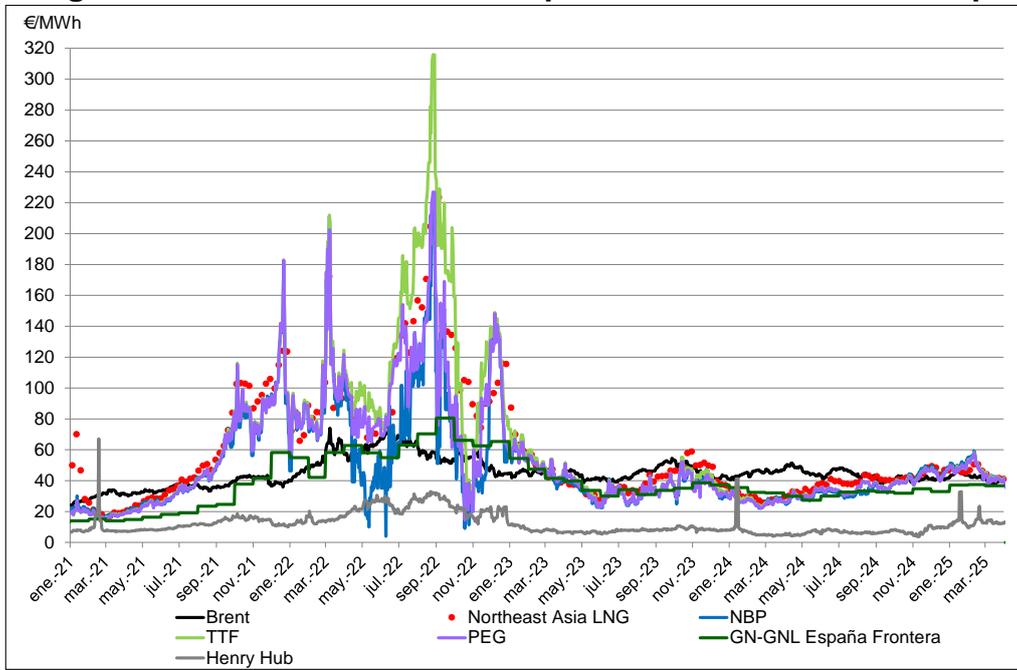


Fuente: ENAGAS GTS

## 2. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

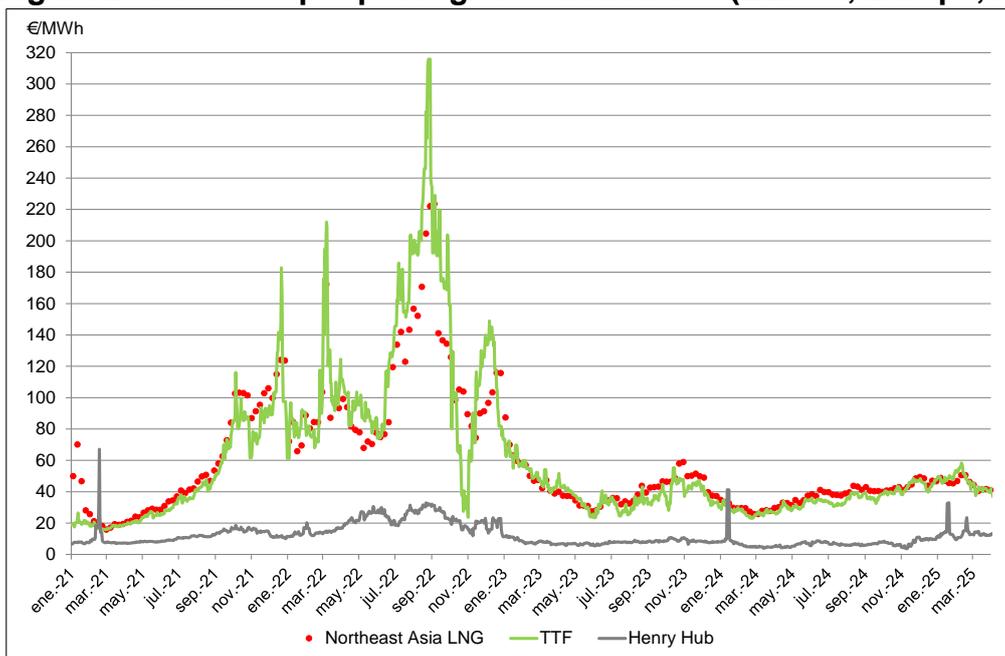
### 2.1. Evolución de los precios internacionales del gas

**Figura 24 Precios en Mercados Spot vs Precio en frontera España**

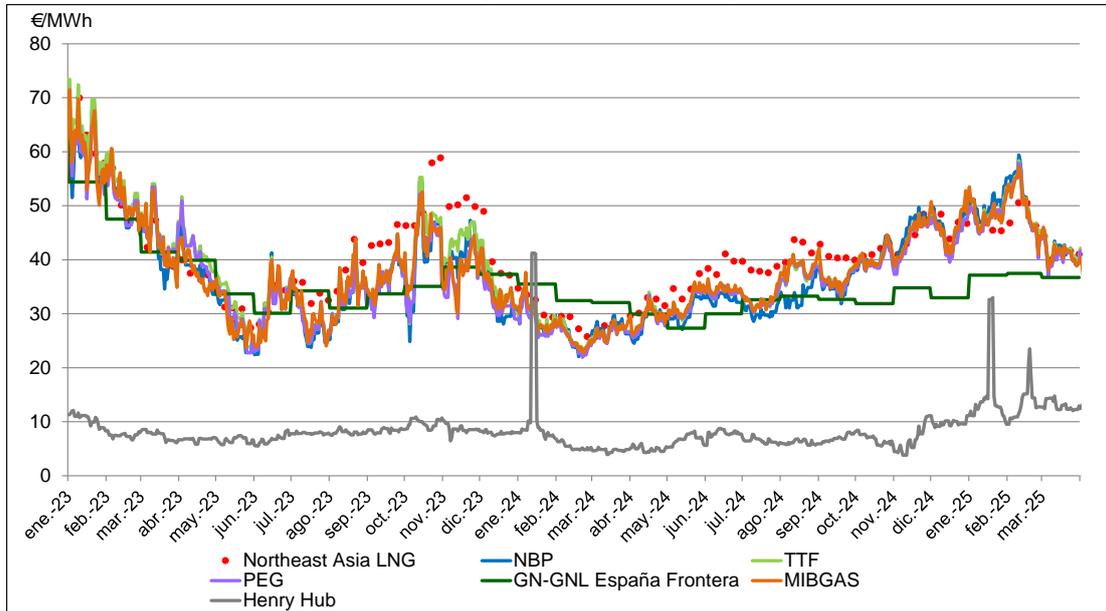


**Brent:** cotización del crudo Brent  
**NBP:** precio spot del gas en el Reino Unido  
**PEG:** precio spot del gas en Francia  
**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas en España  
**NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia  
**TTF:** precio spot del gas en Holanda  
**HH:** 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)**



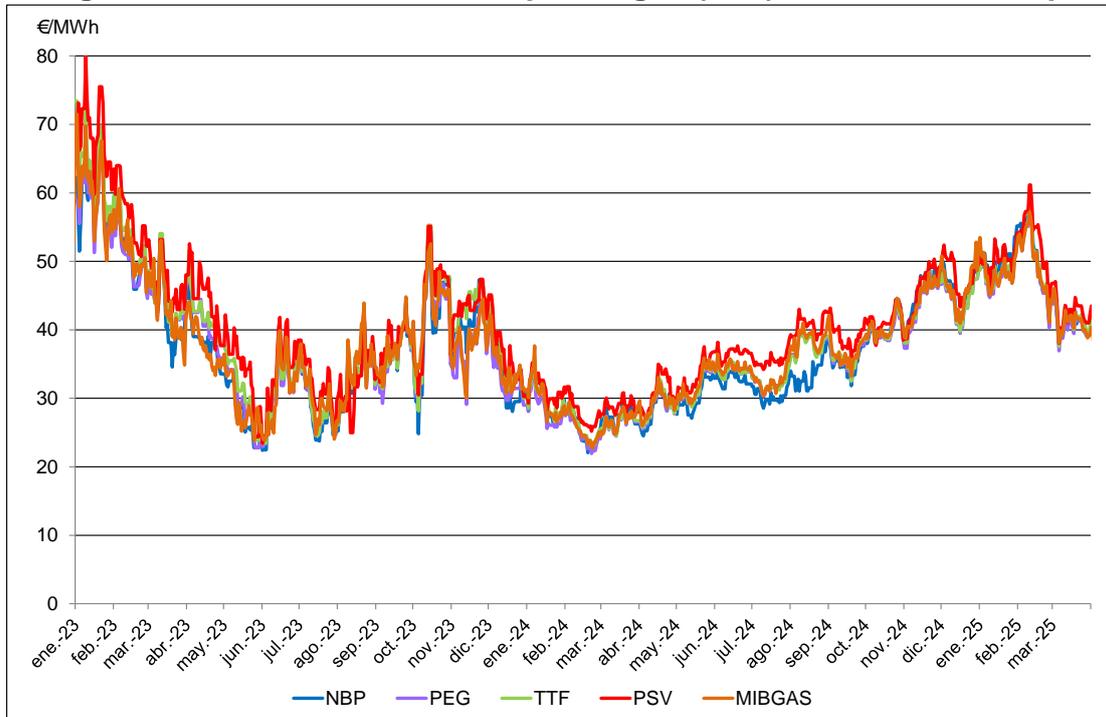
**Figura 26 Precios en Mercados Spot vs Precio en frontera España (años 2023-2025)**



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de marzo a 39,37 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (39,56 €/MWh), del PEG (39,71 €/MWh), del TTF (40,58 €/MWh) y del PSV (42,35 €/MWh).

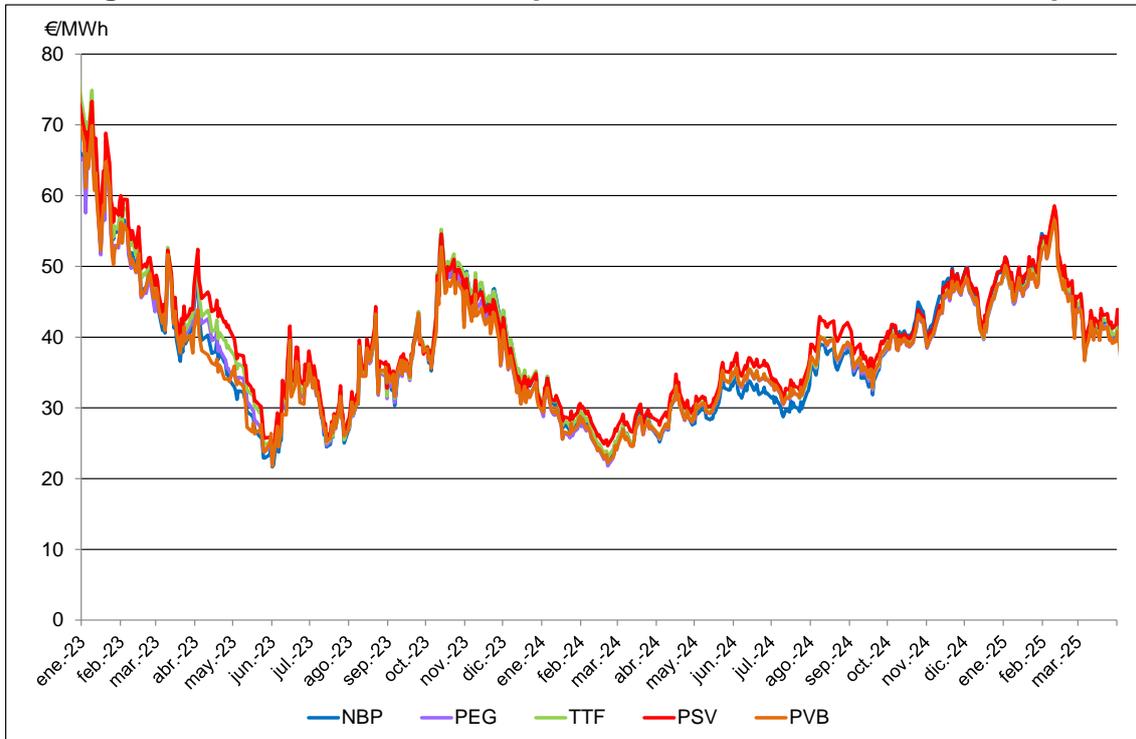
**Figura 27 Precio del mercado spot de gas (D+1) en los Hubs europeos**



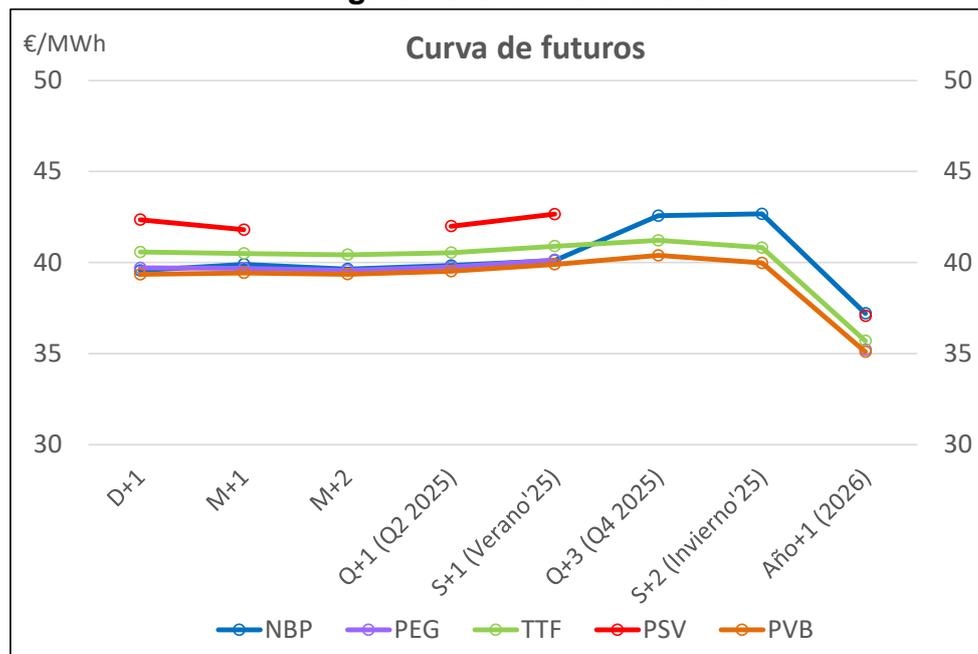
Fuente: Platts & MIBGAS

El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de marzo a 39,43 €/MWh, por debajo del precio del mercado NBP (39,90 €/MWh), del PEG (39,69 €/MWh), del TTF (40,50 €/MWh) y del PSV (41,80 €/MWh).

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



**Figura 29 Curva de futuros**



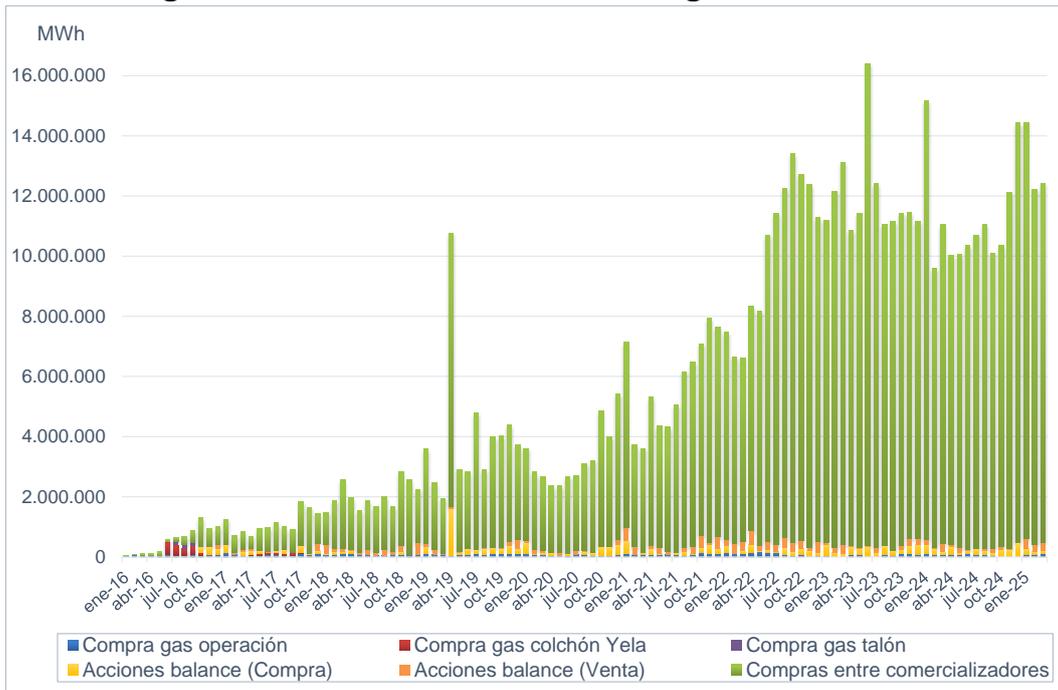
Fuente: MIBGAS (cotizaciones a finales de marzo 2025, últimos datos disponibles)

## 2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España

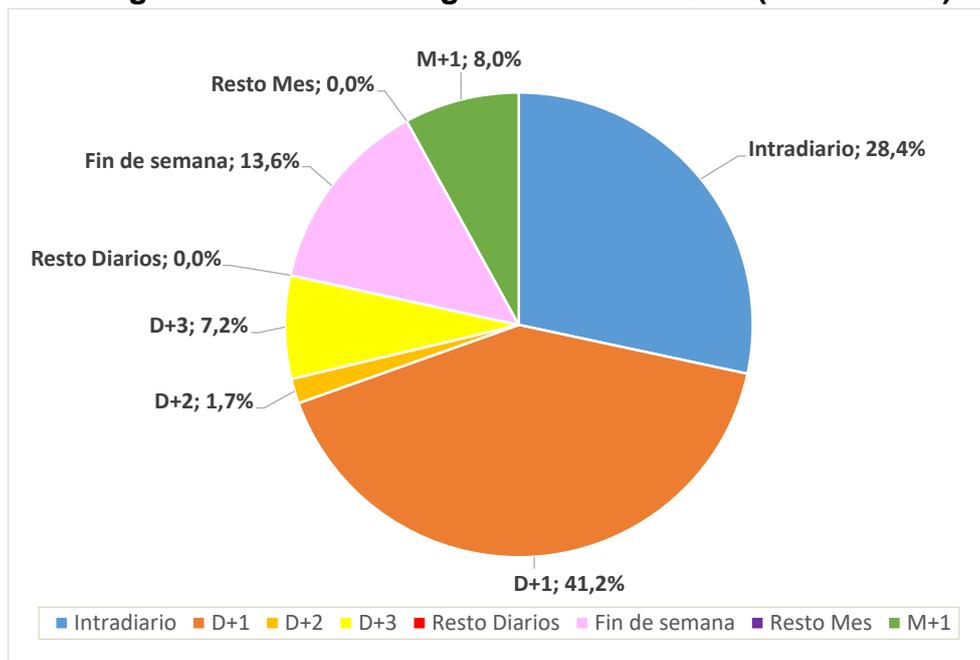
### Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen total de energía negociada en estas transacciones entre enero y marzo de 2025 ascendió a un total de **39.109 GWh**. La cantidad total de energía negociada en marzo de 2025 ascendió a **12.428 GWh**.

**Figura 30 Evolución del volumen negociado en MIBGAS**



**Figura 31 Volumen Negociado en MIBGAS (marzo 2025)**

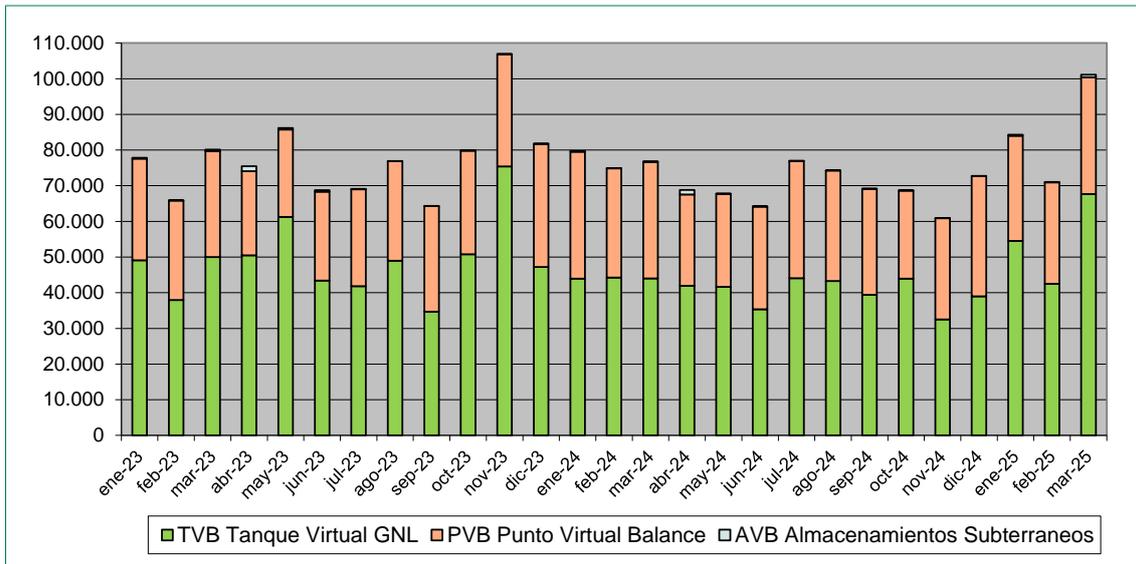


Fuente: MIBGAS

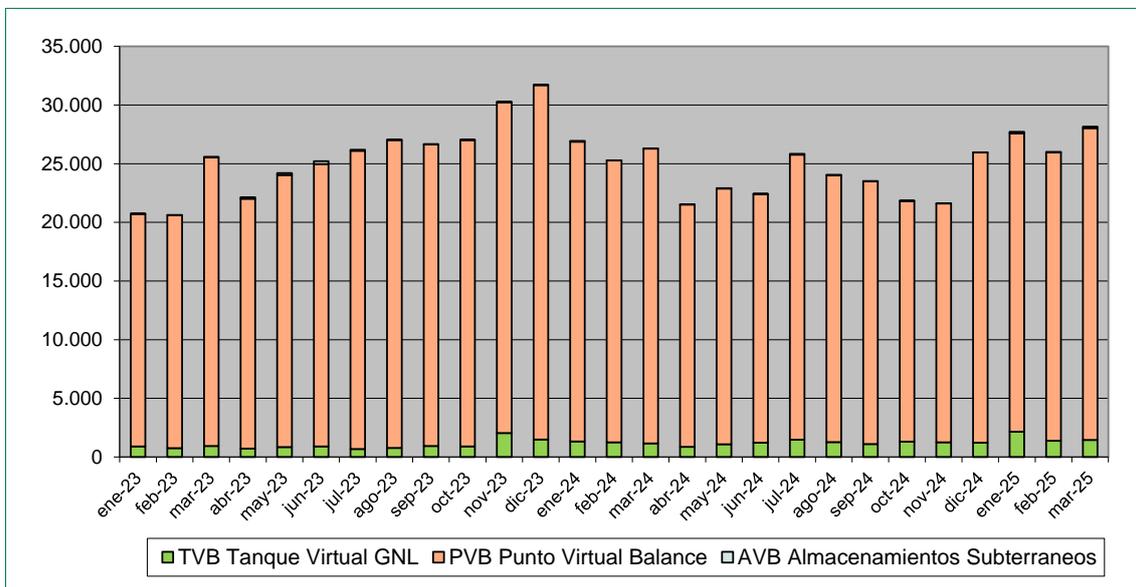
## Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y marzo de 2025 asciende a un total de **256.490 GWh**. La cantidad total de energía negociada en marzo de 2025 ascendió a 101.134 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](http://www.cnmc.es)).