

BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de junio de 2024

REF. IS/DE/004/24

7 de noviembre de 2024

www.cnmc.es

Índice

1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas	6
1.1. Importaciones de gas a la Unión Europea	6
1.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	7
1.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español	9
1.4. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España	15
1.5. Demanda de gas en España	17
1.6. Demanda de gas para generación eléctrica	19
1.7. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	20
1.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	21
2. Mercados y precios mayoristas de gas	22
2.1. Evolución de los precios internacionales del gas	22
2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España	25
2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2024	27

RESUMEN EJECUTIVO. JUNIO 2024

La **demanda de gas natural en España** en junio de 2024 fue de 20,98 TWh, un 19,8% inferior a la de junio de 2023, debido principalmente al descenso de la demanda para generación eléctrica (-52,7%). En el acumulado anual el descenso de la demanda es del 7,2%.

Durante el periodo enero-junio de 2024, hay 35 empresas que han realizado **aprovisionamientos de gas a España**, aunque dos empresas concentran el 38,8%: **[INICIO SECCION CONFIDENCIAL] ... [FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

El **aprovisionamiento de origen ruso** este mes continúa en la segunda posición por delante de EE.UU., con una cuota del 22,0% sobre el total de los aprovisionamientos. En el acumulado anual hasta junio las importaciones de GNL ruso son ligeramente inferiores a las del mismo periodo del año anterior.

En relación con los gases renovables, en junio la **inyección de biometano** en el sistema gasista fue de **28 GWh**, y un total de 165 GWh en el periodo de enero-junio (**0,09% de los aprovisionamientos a España**).

Respecto a las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales**, durante el mes de junio continúan con tendencias alcistas, con subidas similares al mes de mayo. El Henry Hub aumenta considerablemente, un 18,9% respecto al mes anterior, hasta los 7,99 €/MWh, pero continúa muy por debajo del resto de mercados, mientras que el mercado asiático aumenta un 12,3%. Por su parte, los precios en los mercados centroeuropeos TTF y PEG se sitúan en el entorno de los 34,2 €/MWh, y aumentan respecto del mes anterior el 7,9% y el 8,0%, respectivamente.

El mercado español **MIBGAS** se mantiene alineado con los principales mercados de Europa, con un precio medio de **34,54 €/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: La **interconexión con Francia** presenta un pequeño **saldo neto de importación** en junio (unos 5 GWh netos), y un saldo acumulado anual neto de importación (1.346 GWh) que contrasta con el récord de exportaciones netas del año 2023 (22.900 GWh).

La **interconexión con Marruecos** tiene **sentido exportador** con 798 GWh en junio y un total de 4.444 GWh en el acumulado anual, cifra ligeramente inferior (-2,9%) a la del mismo periodo del año anterior.

En el periodo de enero a junio de 2024 se han producido **11 recargas de buques de GNL (excluido bunkering)** por un total de unos 4 TWh.

La **liquidez en el mercado spot MIBGAS disminuye ligeramente** entre enero y junio en comparación con el año anterior (-11,9% y 66.221 GWh negociados).

La liquidez en el mercado OTC, con un volumen muy superior al de MIBGAS, también disminuye moderadamente (-4,8% y 432.303 GWh).

En el mes de junio, el **almacenamiento de gas en Europa** ha alcanzado el nivel del 77%, y tuvo un nivel récord del 59% al final del invierno, lo que ha favorecido la contención de precios durante la pasada temporada invernal.

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

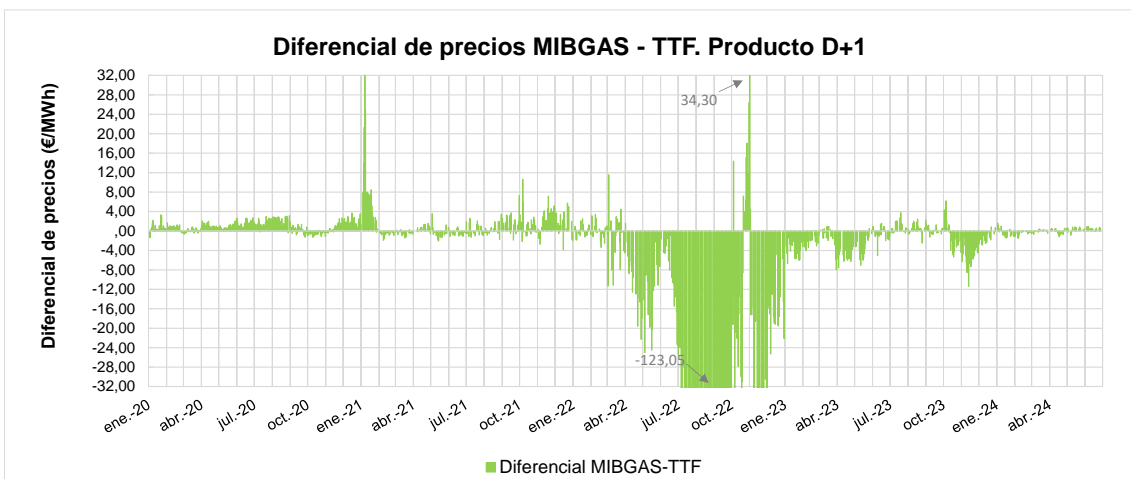
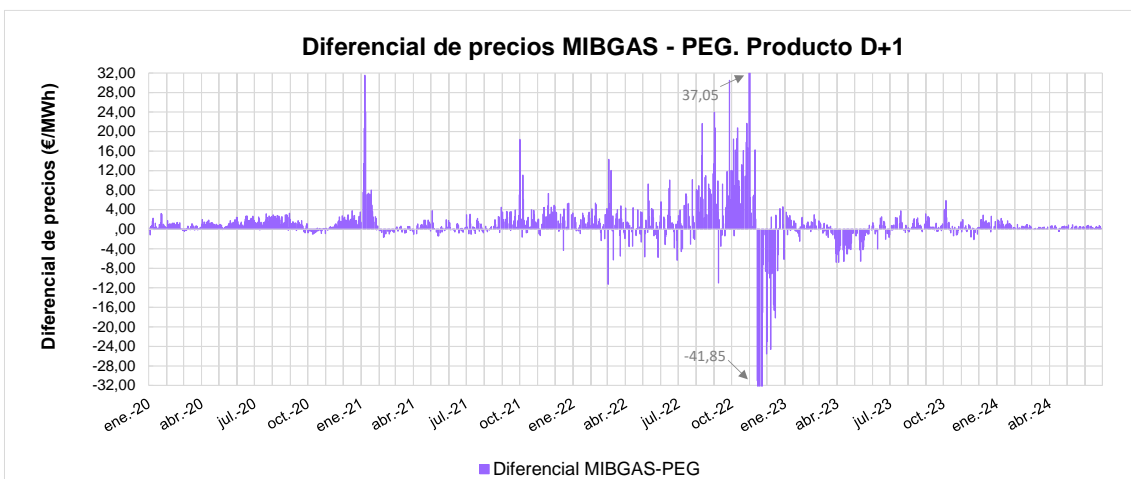
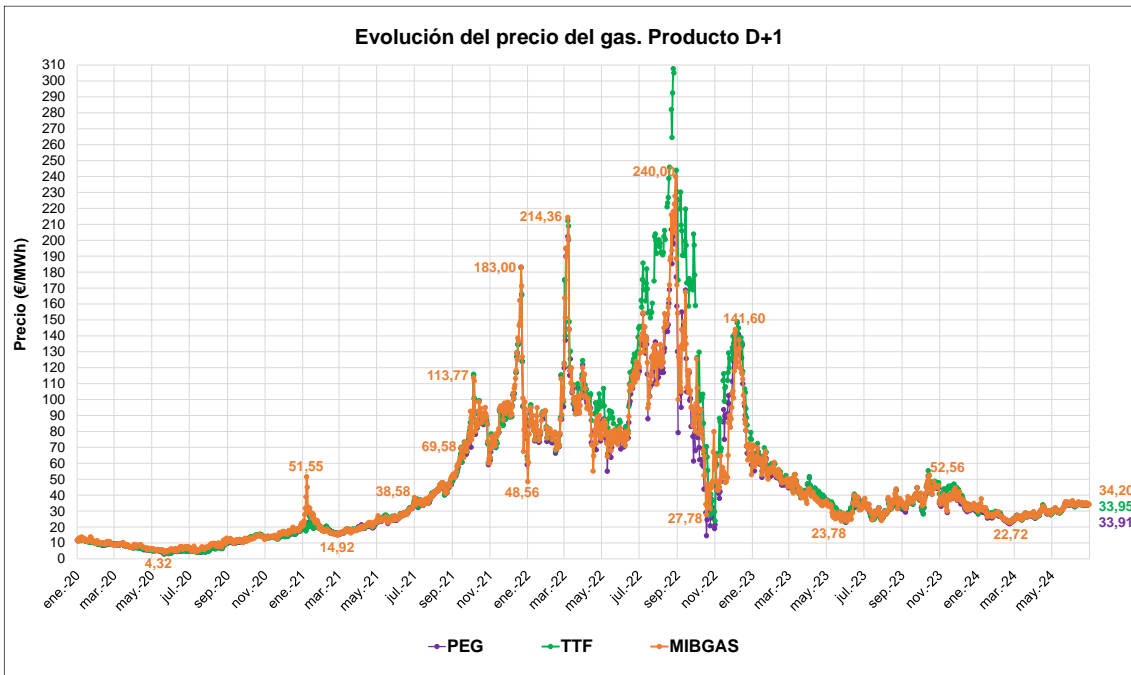
	Mayo 2024	Junio 2024	Diferencia
Petróleo Brent	44,47 €/MWh	45,01 €/MWh	1,2%
Henry Hub (USA)	6,72 €/MWh	7,99 €/MWh	18,9%
NBP (Reino Unido)	30,55 €/MWh	32,97 €/MWh	7,9%
TTF (Holanda)	31,78 €/MWh	34,28 €/MWh	7,9%
PEG (Francia)	31,68 €/MWh	34,21 €/MWh	8,0%
Noreste Asia GNL	34,83 €/MWh	39,11 €/MWh	12,3%
Aduana española	27,25 €/MWh	30,01 €/MWh	10,2%
Mibgas (D+1)	32,01 €/MWh	34,54 €/MWh	7,9%

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.

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



1. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

1.1. Importaciones de gas a la Unión Europea

Durante el primer semestre de 2024, los flujos de gas de Rusia por gasoducto se incrementan por la mayor utilización del gasoducto Turkstream. Por otra parte, disminuyen las importaciones de GNL por la menor demanda, a pesar de los incrementos de capacidad.

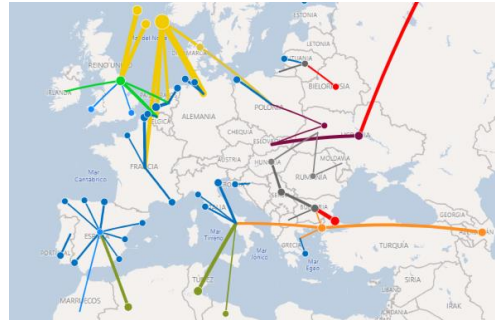
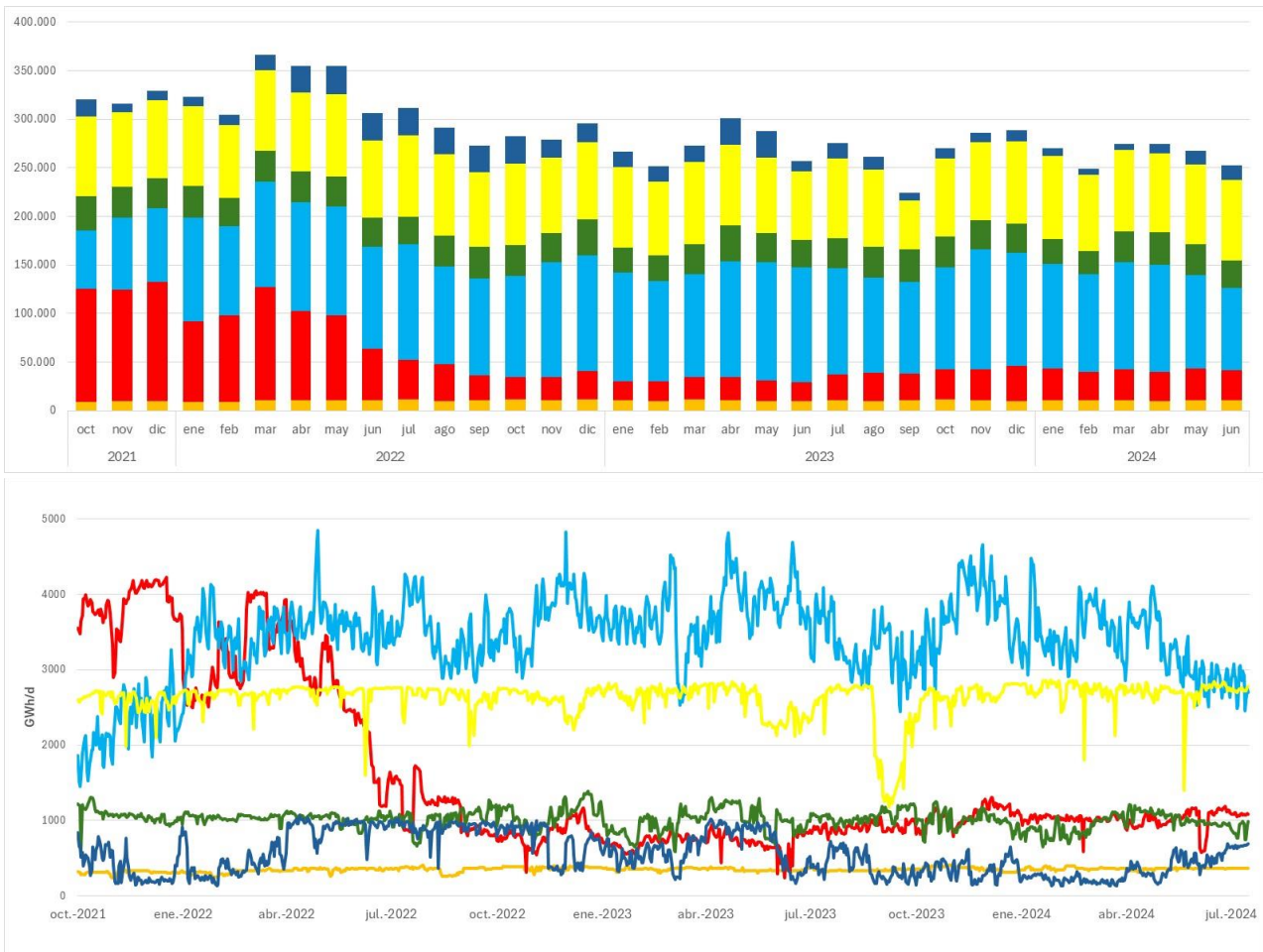


Figura 1 Importaciones de gas a la UE



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 junio de 2024 disminuye un 20,2% respecto al mismo periodo del año 2023. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-junio de 2024, con un 19,1% del total, seguido de España y Países Bajos, con un 14,0% y un 13,9% respectivamente.

Figura 2 Abastecimientos para el periodo de enero-junio de 2024

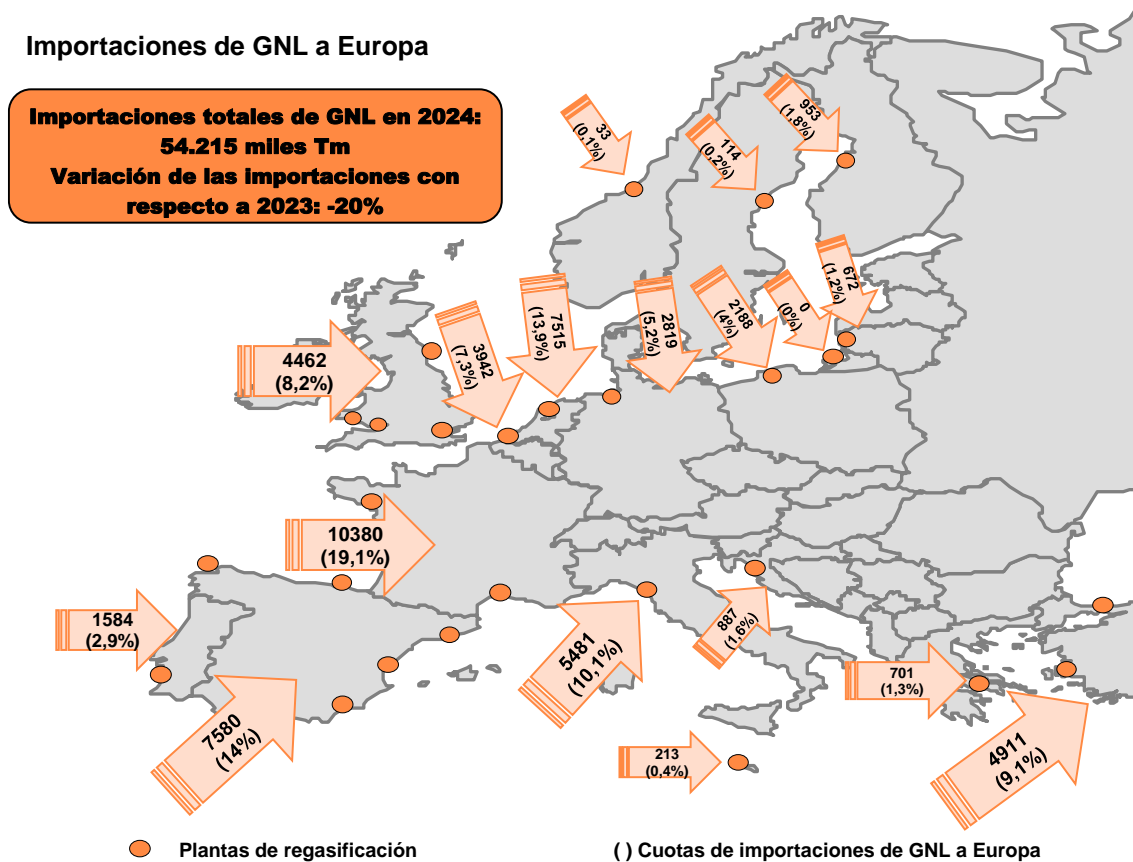


Figura 2 Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)

Año 2024	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2024	Total 2024
													miles t	%
Bélgica	636	692	964	765	437	448							3.942	7,3%
Francia	1.838	1.617	1.930	2.089	1.648	1.258							10.380	19,1%
Grecia	180	204	138	0	107	72							701	1,3%
Italia	1.031	1.051	790	1.081	879	649							5.481	10,1%
Lituania	124	156	132	132	0	128							672	1,2%
Malta	71	0	0	71	0	71							213	0,4%
Finlandia	188	155	82	153	152	223							953	1,8%
Noruega	16	7	4	3	3	0							33	0,1%
Portugal	238	309	148	330	250	309							1.584	2,9%
Polonia	236	332	329	422	407	462							2.188	4,0%
España	1.382	1.449	1.274	1.089	1.230	1.156							7.580	14,0%
Países Bajos	1.184	1.231	1.130	1.550	1.266	1.154							7.515	13,9%
Turquía	1.482	1.497	903	330	409	290							4.911	9,1%
Reino Unido	1.910	991	503	392	456	210							4.462	8,2%
Suecia	33	25	27	25	0	4							114	0,2%
Croacia	107	145	211	142	139	143							887	1,6%
Alemania	498	458	344	482	502	535							2.819	5,2%
Re-exportaciones	-129	-78	0	0	0	-13							-220	-0,4%
Total	11.025	10.241	8.909	9.056	7.885	7.099	0	0	0	0	0	0	54.215	100%

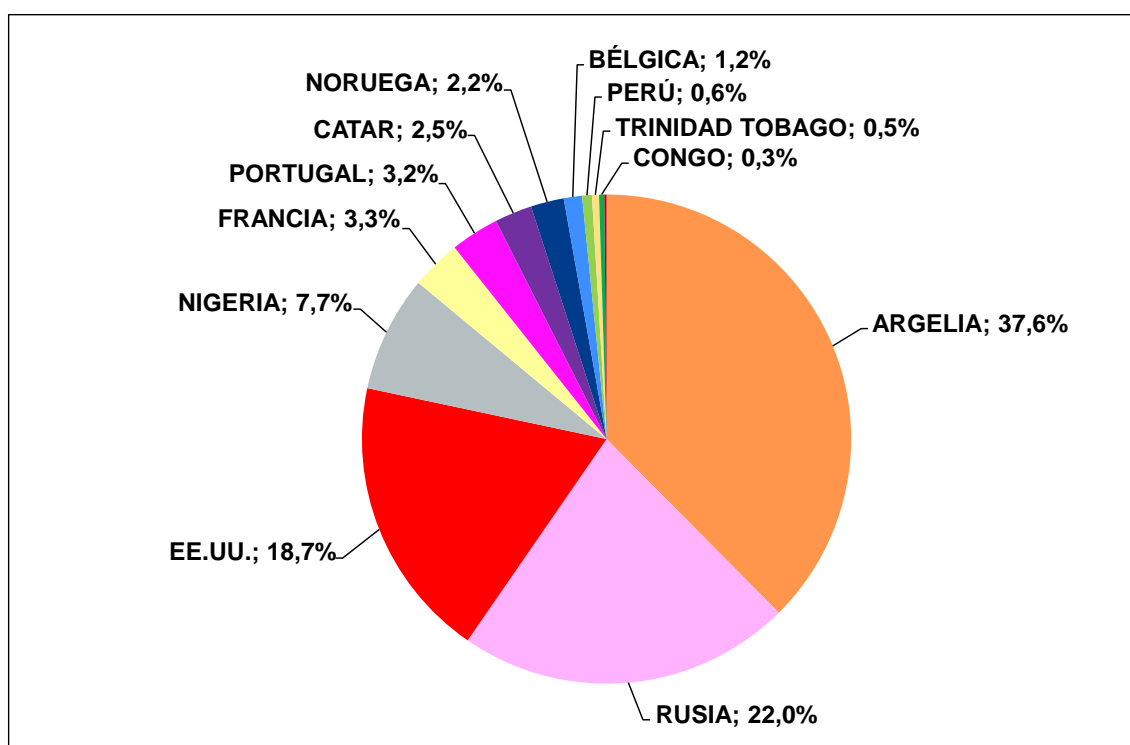
Fuente: The European Waterborne LNG Report

1.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de junio de 2024, el **volumen de abastecimiento** presenta un descenso del 1,1% respecto al mismo mes del año pasado.

En lo que va del año 2024, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de doce países. Los principales países proveedores son Argelia y Rusia, con un porcentaje del 37,6% y el 22,0% respectivamente, seguidos de Estados Unidos (18,7%) y Nigeria (7,7%).

Figura 3 Abastecimiento de gas natural por origen. Enero-junio 2024



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

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

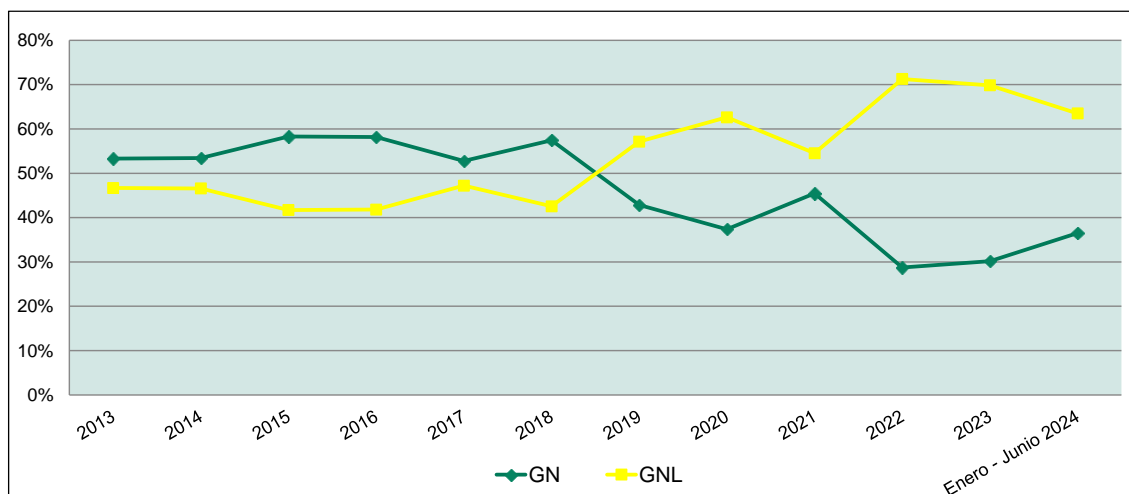
MES	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	ANUAL
Inyección GNR (GWh)	26,39	27,39	28,57	26,32	28,56	27,63	164,85
% aprovisionamiento	0,08%	0,09%	0,09%	0,10%	0,10%	0,09%	0,09%

Figura 4 Abastecimiento de gas natural por origen. Años 2023 y 2024

Procedencia	Año 2023		Enero - Junio 2023		Enero - Junio 2024		Junio 2023		Junio 2024	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	116.282	29,30%	50.551	24,68%	66.355	37,56%	6.029	21,04%	12.936	45,67%
RUSIA	72.690	18,32%	41.145	20,09%	38.950	22,05%	7.673	26,78%	5.681	20,06%
EE.UU.	83.858	21,13%	41.782	20,40%	33.085	18,73%	5.290	18,46%	3.278	11,57%
NIGERIA	53.853	13,57%	30.176	14,73%	13.591	7,69%	2.879	10,05%	956	3,38%
FRANCIA	13.356	3,37%	5.271	2,57%	5.823	3,30%	819	2,86%	861	3,04%
PORTUGAL	10.053	2,53%	6.184	3,02%	5.656	3,20%	1.194	4,17%	1.726	6,09%
CATAR	14.169	3,57%	7.090	3,46%	4.364	2,47%	877	3,06%	0	0,00%
NORUEGA	5.863	1,48%	1.975	0,96%	3.872	2,19%	180	0,63%	1.111	3,92%
BÉLGICA	0	0,00%	0	0,00%	2.128	1,20%	0	0,00%	0	0,00%
PERÚ	4.968	1,25%	3.865	1,89%	1.139	0,64%	2.782	9,71%	1.139	4,02%
TRINIDAD TOBAGO	5.523	1,39%	3.774	1,84%	821	0,46%	0	0,00%	0	0,00%
CONGO	0	0,00%	0	0,00%	607	0,34%	0	0,00%	607	2,14%
ESPAÑA	390	0,10%	135	0,07%	261	0,15%	28	0,10%	28	0,10%
ANGOLA	3.111	0,78%	2.059	1,01%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
AUSTRALIA	70	0,02%	70	0,03%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	3.309	0,83%	2.206	1,08%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
EGIPTO	4.475	1,13%	3.654	1,78%	0	0,00%	900	3,14%	0	0,00%
GUINEA ECUATORIAL	1.891	0,48%	1.891	0,92%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
OMAN	2.902	0,73%	2.902	1,42%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
REINO UNIDO	75	0,02%	75	0,04%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
TOTAL	396.838	100%	204.806	100%	176.654	100%	28.649	100%	28.322	100%

Hasta junio de 2024, las importaciones por gasoducto han supuesto un 36,5% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 63,5%.

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
2014	205.134	178.815	383.949
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	119.731	277.108	396.838
Enero - Junio 2023	54.837	149.969	204.806
Enero - Junio 2024	64.488	112.166	176.654

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

Figura 7 Evolución mensual del abastecimiento de gas natural por origen

AÑO 2024	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
ARGELIA	9.969	8.601	12.230	12.351	10.268	12.936							66.355
BÉLGICA			1.022	1.106									2.128
EE.UU.	9.447	8.009	5.282	2.143	4.927	3.278							33.085
ESPAÑA	32	56	46	48	52	28							261
FRANCIA	1.403	789	565	985	1.220	861							5.823
NIGERIA	1.134	5.005	882	2.682	2.932	956							13.591
NORUEGA	186	1.101	186	1.101	186	1.111							3.872
PERÚ						1.139							1.139
PORTUGAL	575	1.018	548	1.046	743	1.726							5.656
QATAR	877	872	873		1.742								4.364
RUSIA	8.687	5.337	7.487	5.342	6.416	5.681							38.950
TRINIDAD TOBAGO					821								821
CONGO						607							607
Total (GWh)	32.309	30.788	29.123	26.804	29.306	28.322	0	0	0	0	0	0	176.654

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

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

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

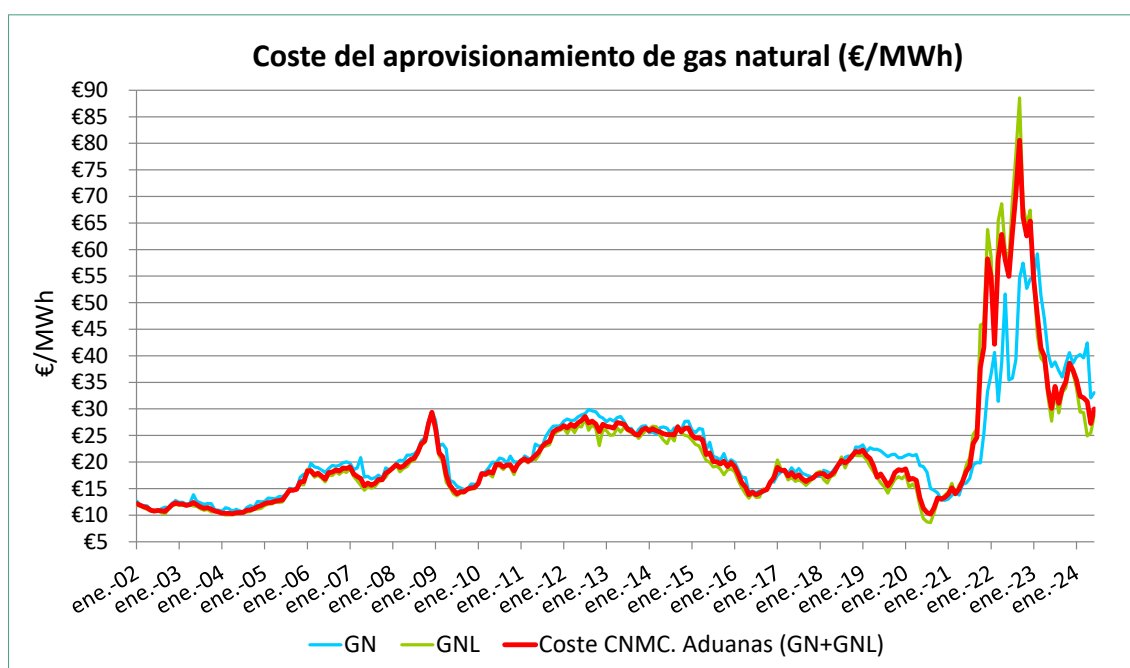
Enero - Junio 2024	ARGELIA	BÉLGICA	EE.UU.	ESPAÑA	FRANCIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	CATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	CONGO	Total general

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08 **[FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

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

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en junio de 2024 aumenta 2,8 €/MWh respecto del mes anterior y se sitúa en **30,01 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España aumenta respecto del mes de mayo (+3,0%), situándose en 33,05 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un considerable ascenso (+13,1%), y se sitúa en los 28,79 €/MWh.

Figura 10



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.-16	19,115	19,954	18,159	abr.-20	16,562	21,398	14,926
feb.-16	17,727	18,519	16,513	may.-20	13,245	19,344	11,769
mar.-16	16,093	17,137	15,212	jun.-20	11,316	19,143	9,365
abr.-16	15,290	17,074	14,044	jul.-20	10,474	18,072	8,742
may.-16	13,851	14,332	13,194	ago.-20	10,195	15,002	8,593
jun.-16	14,330	14,574	14,056	sep.-20	11,360	14,695	10,397
jul.-16	13,854	14,205	13,348	oct.-20	13,243	14,164	12,835
ago.-16	14,167	14,592	13,403	nov.-20	13,016	12,903	13,088
sep.-16	14,569	14,283	14,931	dic.-20	13,315	12,770	13,722
oct.-16	14,800	14,794	14,810	ene.-21	13,950	13,028	14,400
nov.-16	16,174	16,354	16,019	feb.-21	15,171	13,736	16,002
dic.-16	16,984	16,225	17,593	mar.-21	14,035	14,358	13,847
ene.-17	18,982	17,539	20,402	abr.-21	14,890	13,773	15,646
feb.-17	18,418	18,087	18,711	may.-21	16,316	15,833	16,553
mar.-17	18,456	18,645	18,208	jun.-21	18,195	16,054	19,360
abr.-17	17,345	17,817	16,622	jul.-21	19,189	16,908	20,827
may.-17	18,007	18,935	17,151	ago.-21	23,449	19,465	25,183
jun.-17	17,118	18,065	16,380	sep.-21	24,612	19,912	26,261
jul.-17	17,625	18,773	16,607	oct.-21	37,815	19,831	45,784
ago.-17	16,851	17,904	16,274	nov.-21	41,577	25,433	46,118
sep.-17	16,317	17,567	15,595	dic.-21	58,242	33,300	63,751
oct.-17	16,779	17,357	16,205	ene.-22	54,930	36,518	58,636
nov.-17	16,998	17,094	16,917	feb.-22	42,156	40,617	42,578
dic.-17	17,657	17,329	17,970	mar.-22	58,288	31,439	65,436
ene.-18	17,821	17,273	18,258	abr.-22	62,854	38,727	68,617
feb.-18	17,843	18,436	16,707	may.-22	58,066	51,651	59,821
mar.-18	17,156	18,183	16,035	jun.-22	54,949	35,425	58,206
abr.-18	17,545	17,802	17,271	jul.-22	63,172	35,774	69,141
may.-18	18,145	18,695	17,548	ago.-22	70,371	39,297	77,825
jun.-18	19,360	19,535	19,186	sep.-22	80,571	54,571	88,535
jul.-18	20,301	19,579	20,966	oct.-22	66,096	57,427	68,360
ago.-18	19,826	20,902	18,873	nov.-22	62,568	52,678	64,691
sep.-18	20,360	21,157	20,335	dic.-22	65,383	54,433	67,432
oct.-18	21,185	20,806	21,438	ene.-23	54,391	55,023	54,174
nov.-18	22,005	22,831	21,241	feb.-23	47,527	59,206	43,827
dic.-18	21,866	22,778	21,193	mar.-23	41,426	51,396	39,596
ene.-19	22,249	23,228	21,266	abr.-23	39,900	46,935	38,689
feb.-19	21,236	21,969	20,418	may.-23	33,693	40,423	32,147
mar.-19	20,678	22,685	19,230	jun.-23	30,091	37,978	27,690
abr.-19	19,307	22,392	18,153	jul.-23	34,255	38,854	33,251
may.-19	17,131	22,392	17,131	ago.-23	31,053	37,200	29,219
jun.-19	17,771	22,090	16,082	sep.-23	33,689	35,995	33,099
jul.-19	16,742	21,561	15,392	oct.-23	35,060	38,428	33,903
ago.-19	15,538	21,004	14,140	nov.-23	38,633	40,613	38,044
sep.-19	16,450	21,381	15,564	dic.-23	37,316	38,578	36,828
oct.-19	18,012	21,491	16,691	ene.-24	35,496	39,783	33,995
nov.-19	18,556	20,779	17,254	feb.-24	32,415	40,221	29,426
dic.-19	18,412	20,817	16,851	mar.-24	32,071	39,599	29,307
ene.-20	18,692	21,239	17,559	abr.-24*	31,369	42,420	24,901
feb.-20	16,679	21,453	15,246	may.-24*	27,249	32,099	25,460
mar.-20	16,923	21,199	15,881	jun.-24	30,015	33,053	28,785

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia *Nota: Los datos marcados en negrita (abril y mayo 2024) 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 junio de 2024 **descendió un 19,8%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **20.980 GWh**, repartiéndose entre 16.486 GWh para la demanda convencional y 4.494 GWh de demanda para el sector eléctrico.

Figura 12

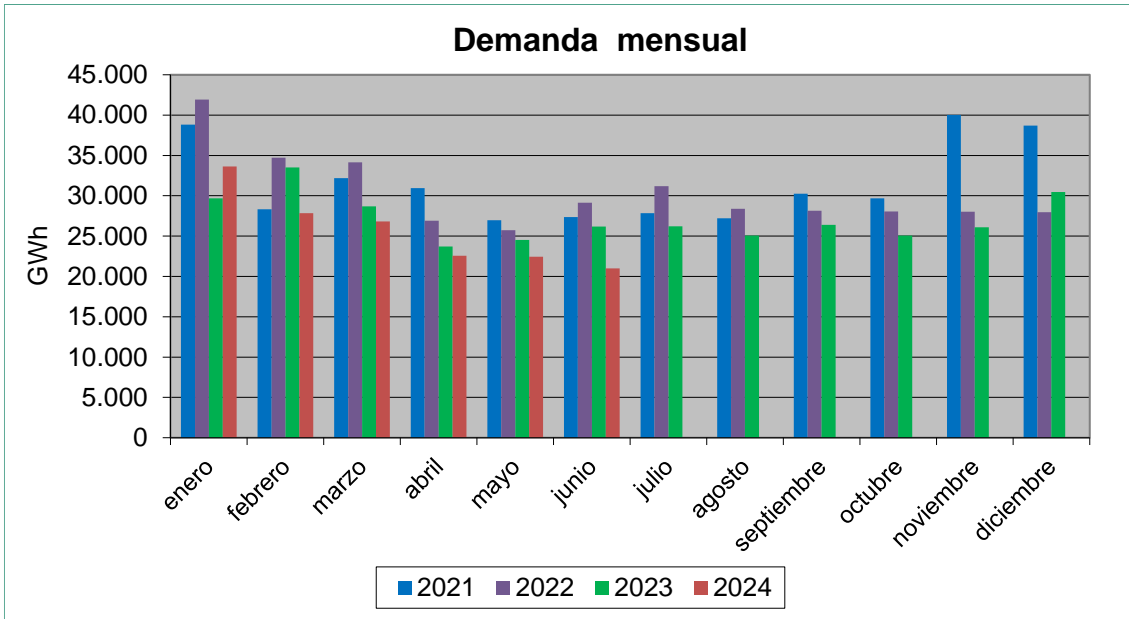
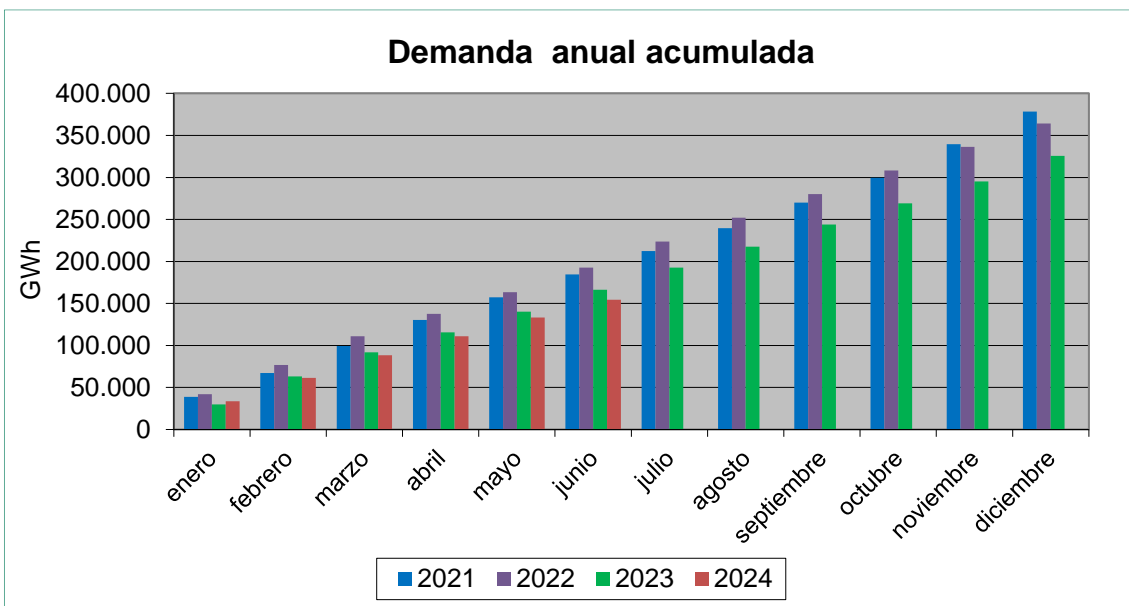


Figura 13



Fuente: ENAGAS GTS

Figura 14

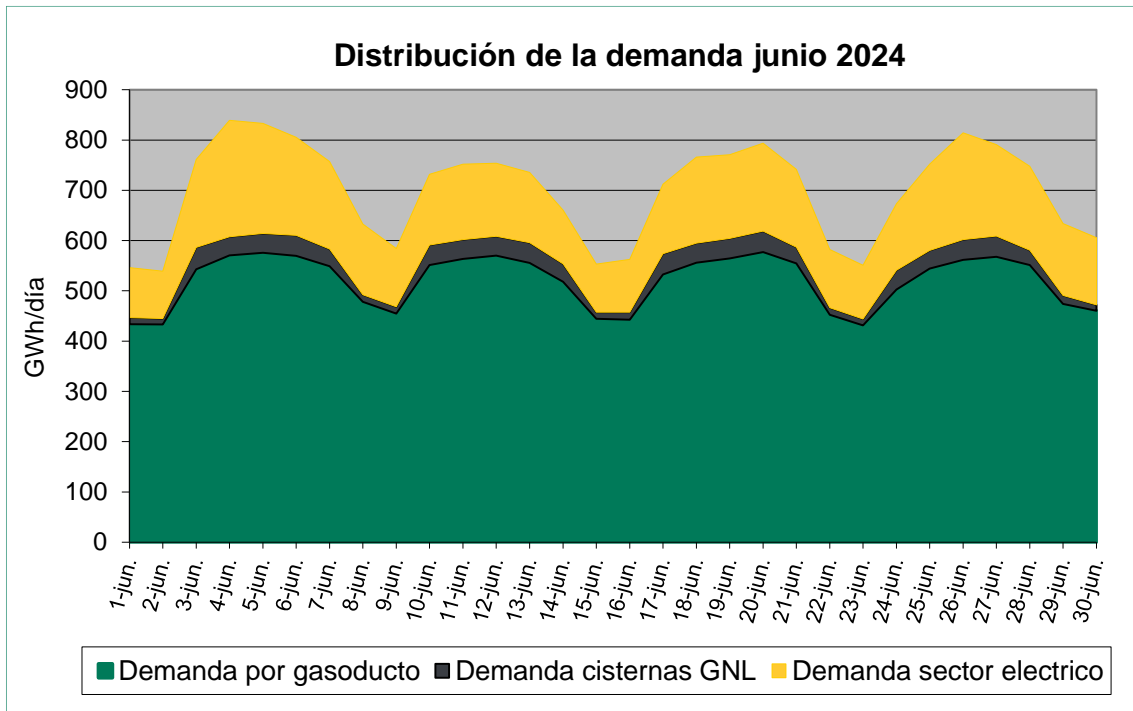
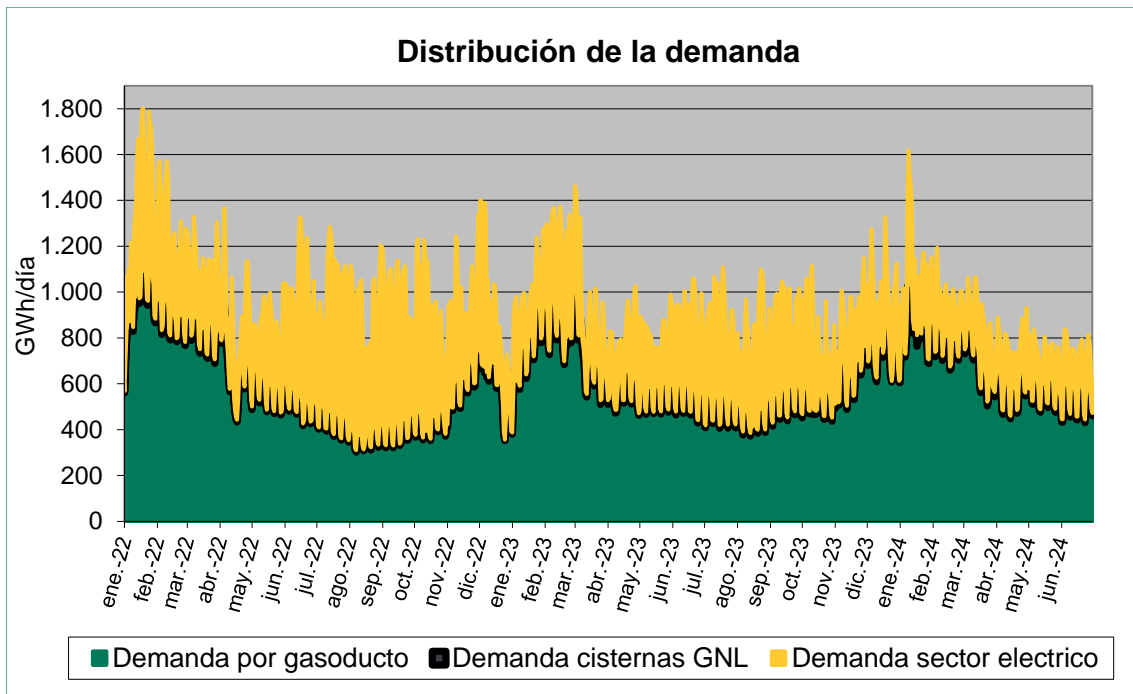


Figura 15



Fuente: ENAGAS GTS

1.6. Demanda de gas para generación eléctrica

Figura 16

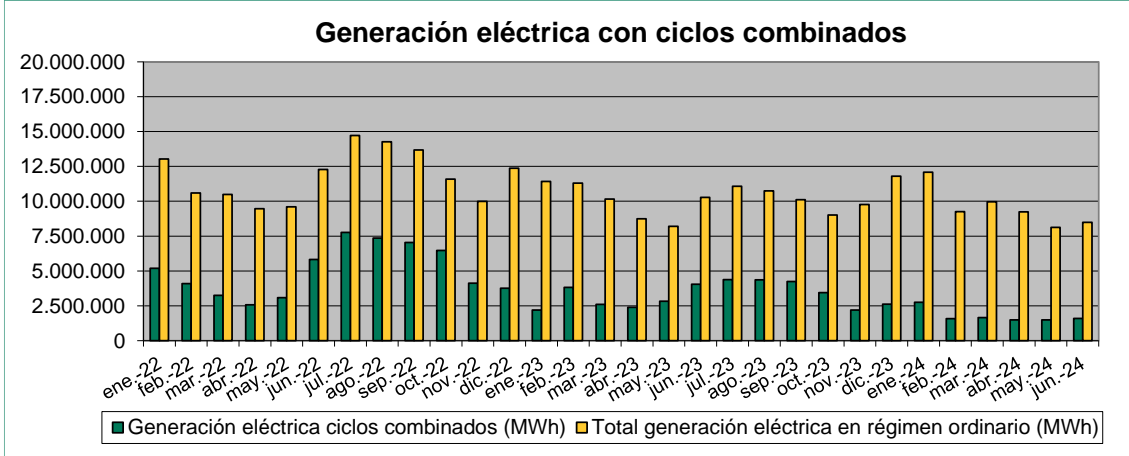


Figura 17

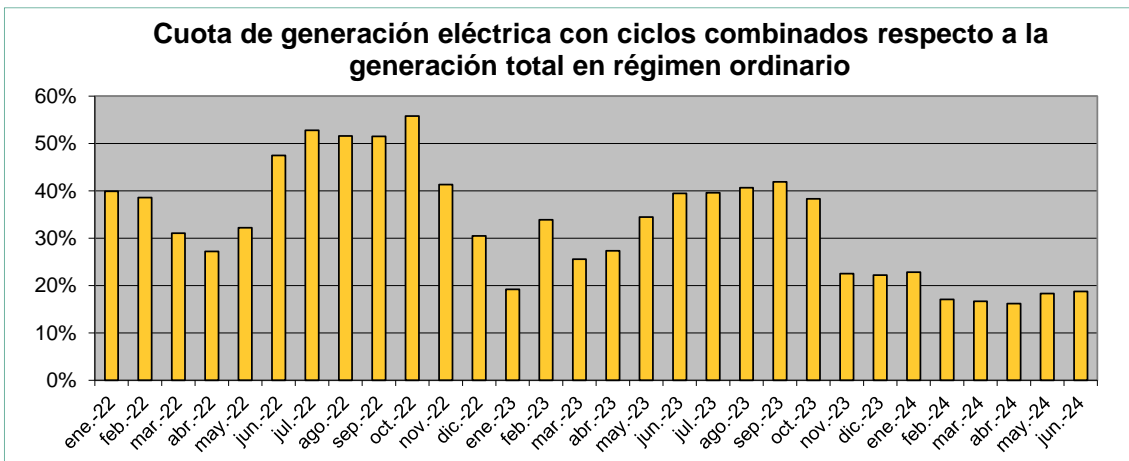
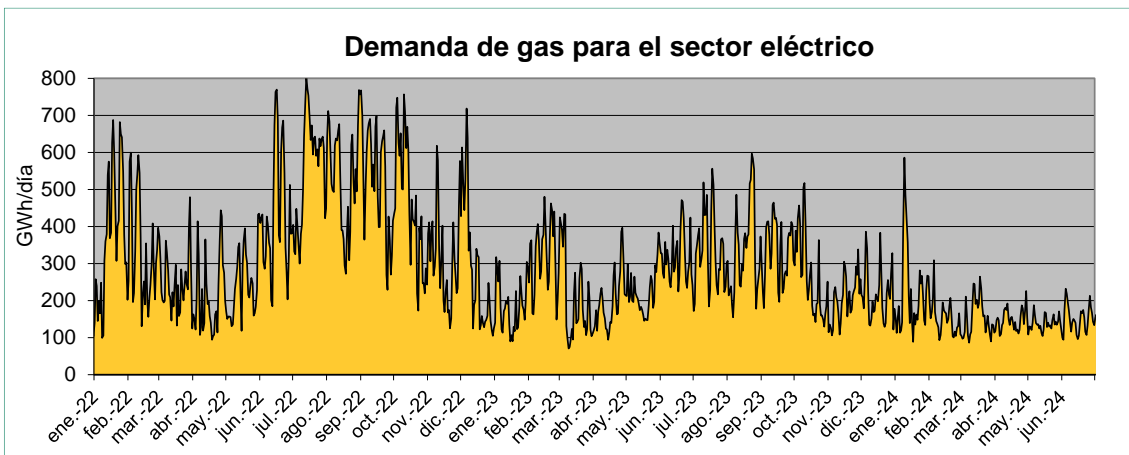


Figura 18



Fuente: REDEIA

1.7. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

Figura 19

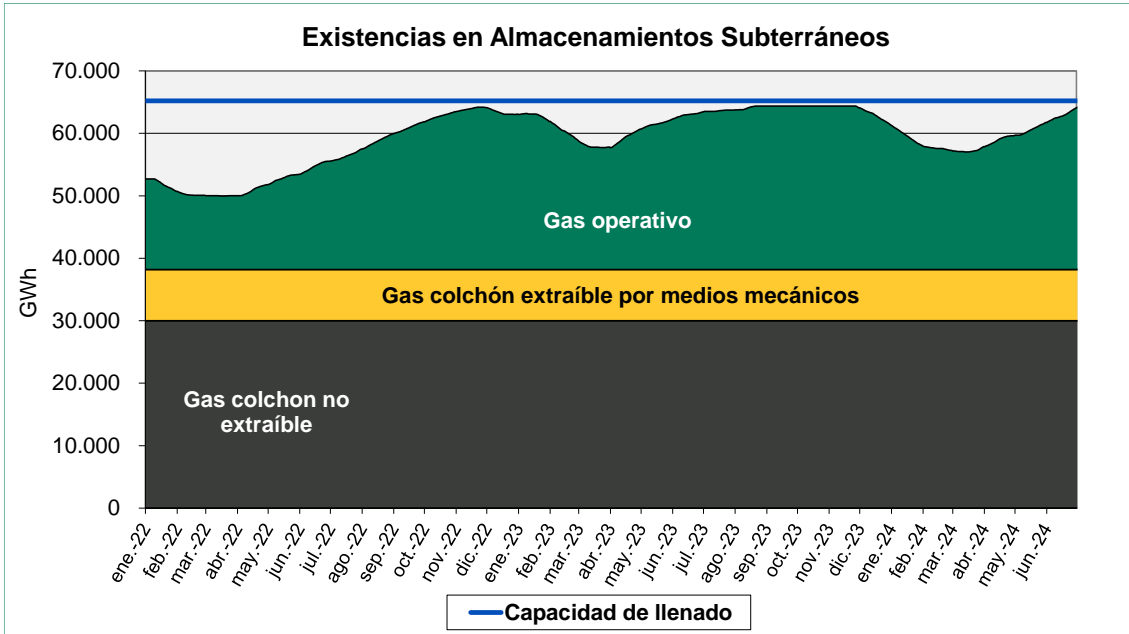
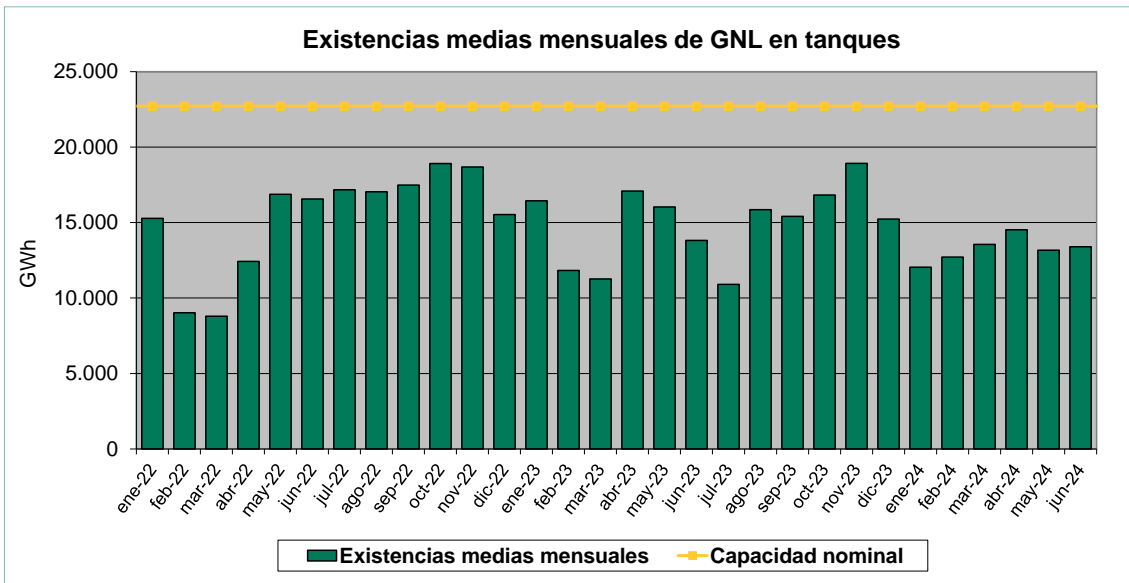


Figura 20



Fuente: ENAGAS GTS

1.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Figura 21

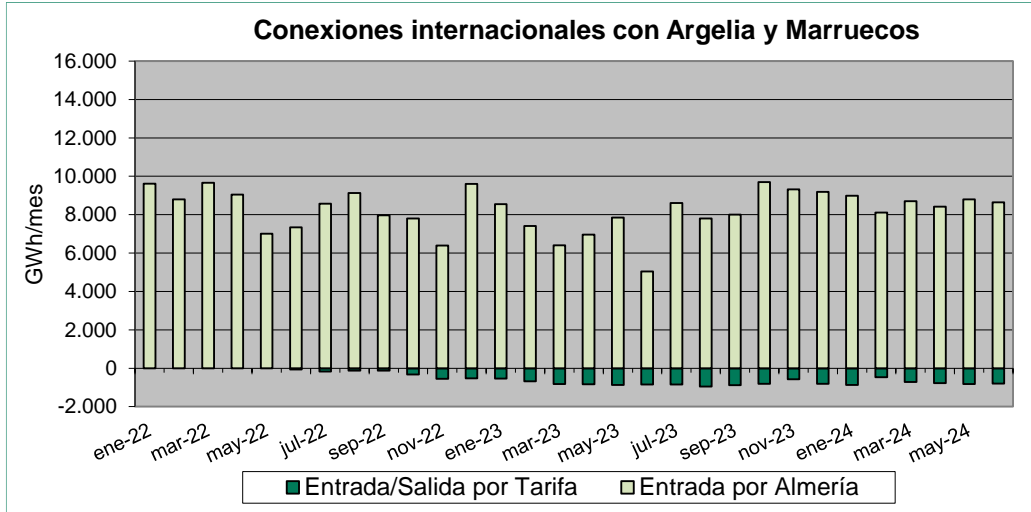


Figura 22

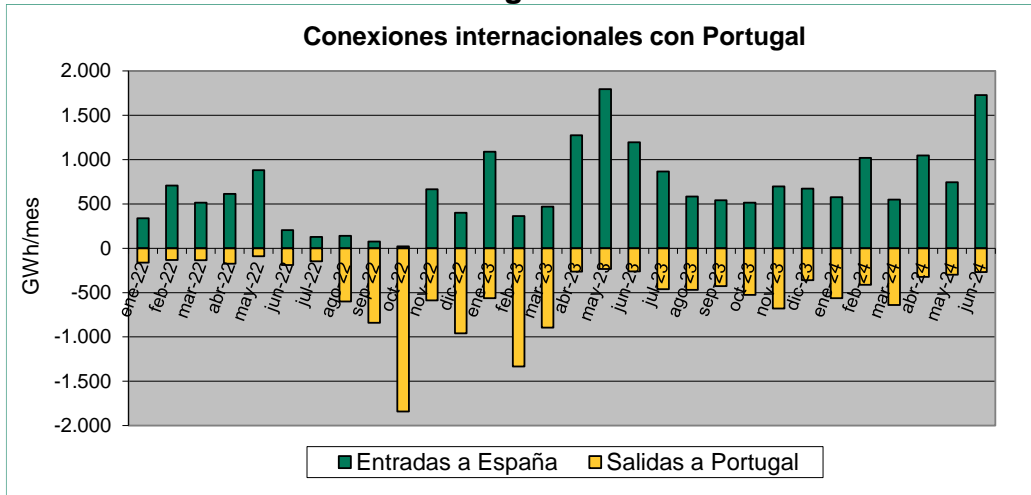
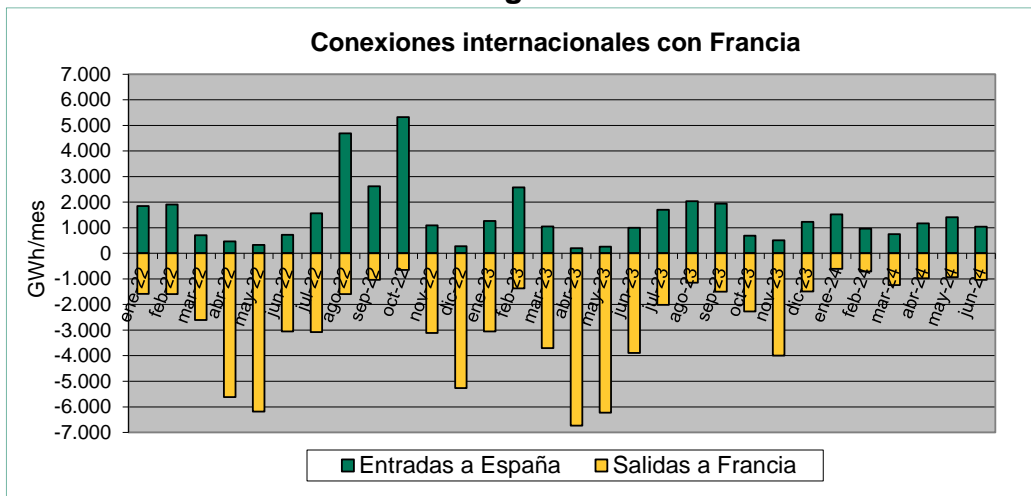


Figura 23

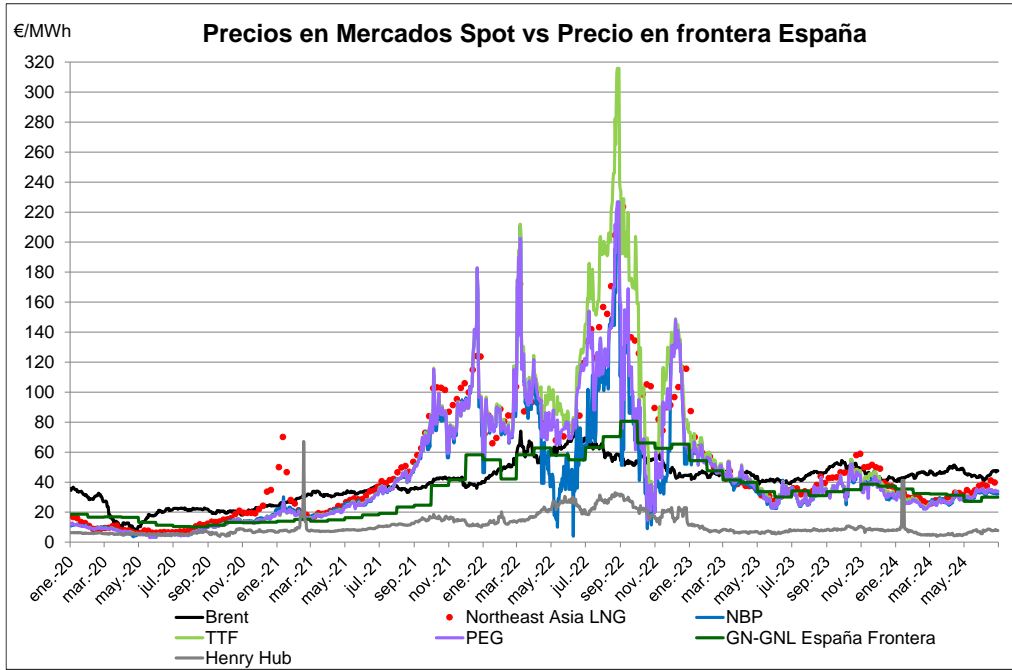


Fuente: ENAGAS GTS

2. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

2.1. Evolución de los precios internacionales del gas

Figura 24



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

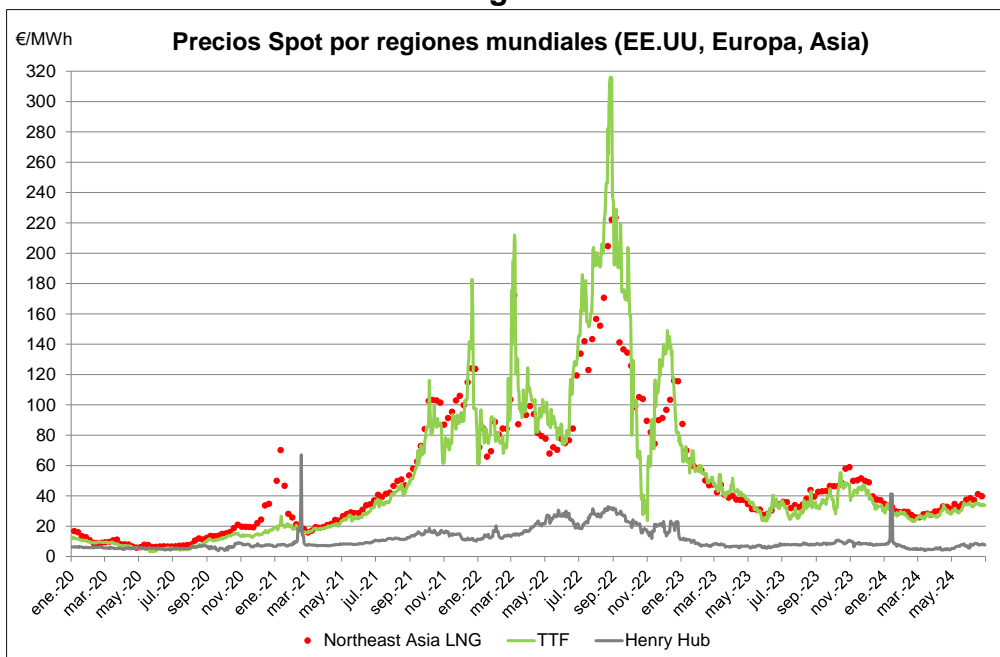
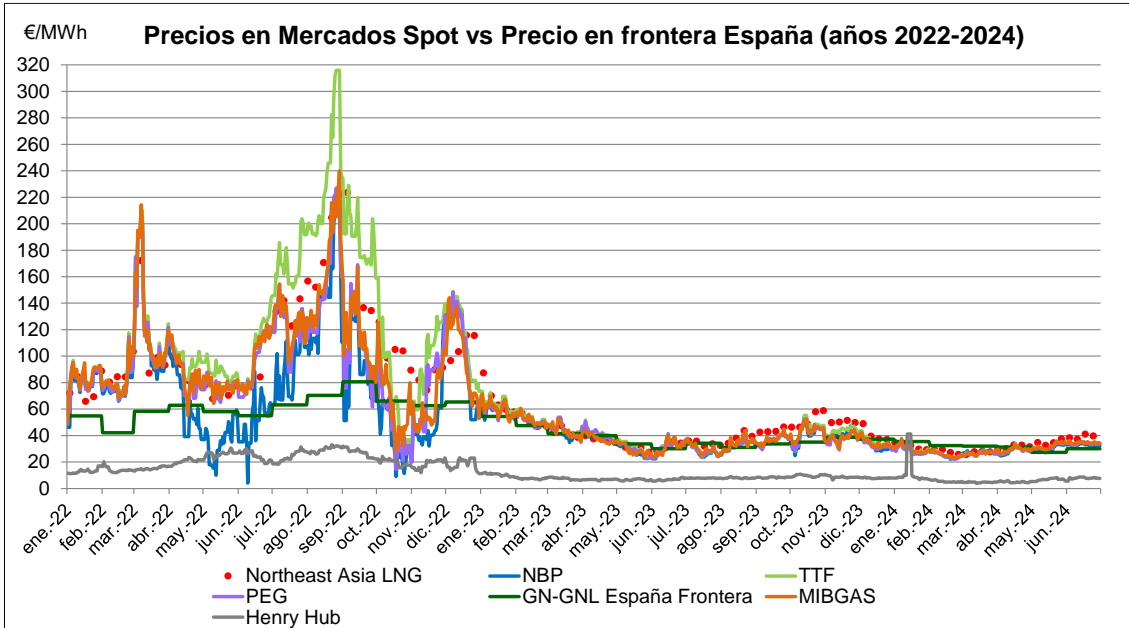


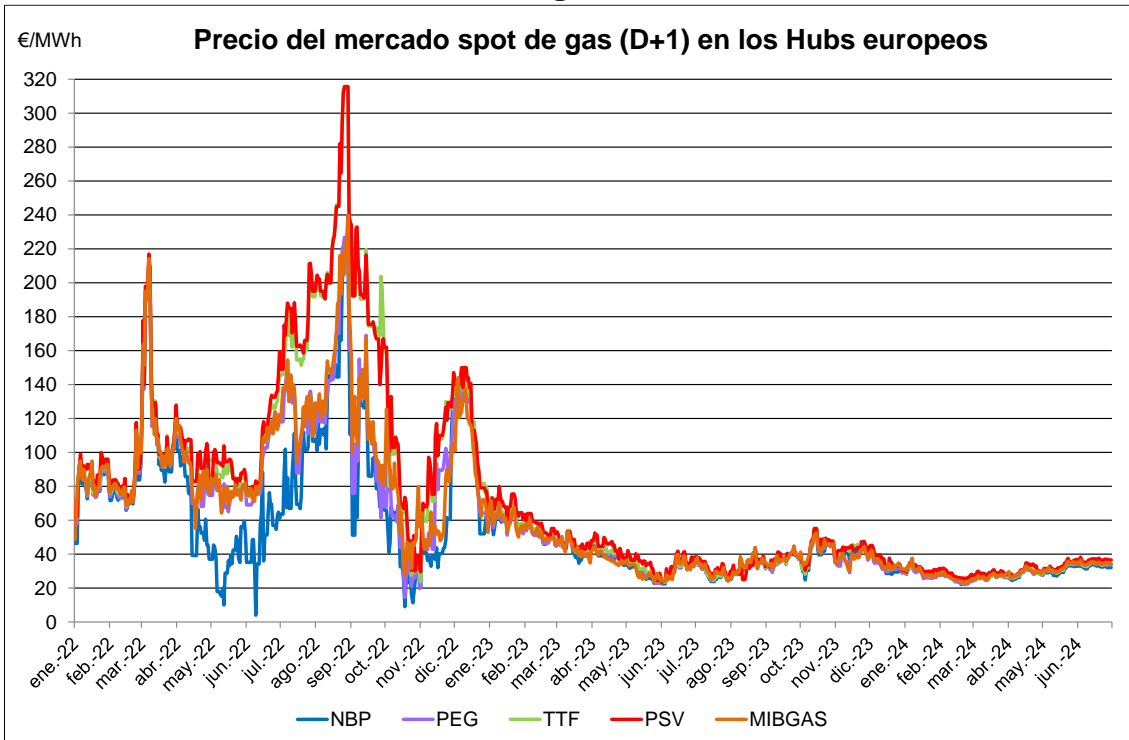
Figura 26



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de junio a 34,20 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (32,11 €/MWh), del PEG (33,90 €/MWh) y del TTF (33,95 €/MWh), y por debajo del PSV (36,60 €/MWh).

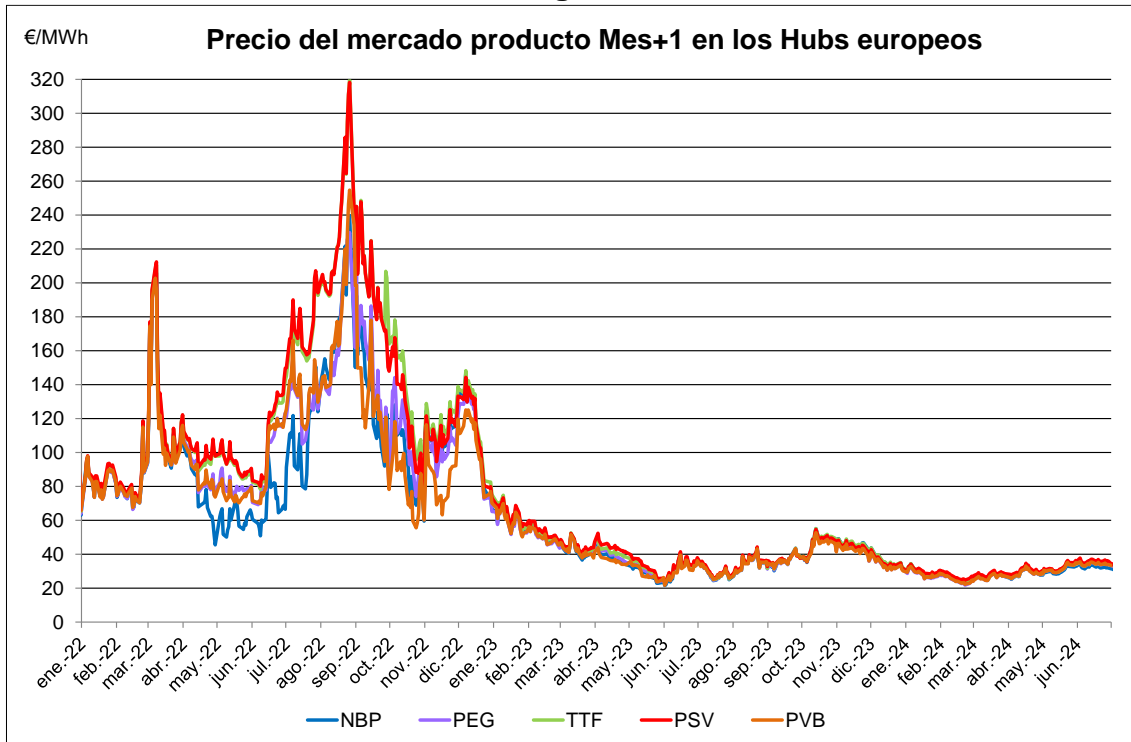
Figura 27



Fuente: Platts & MIBGAS

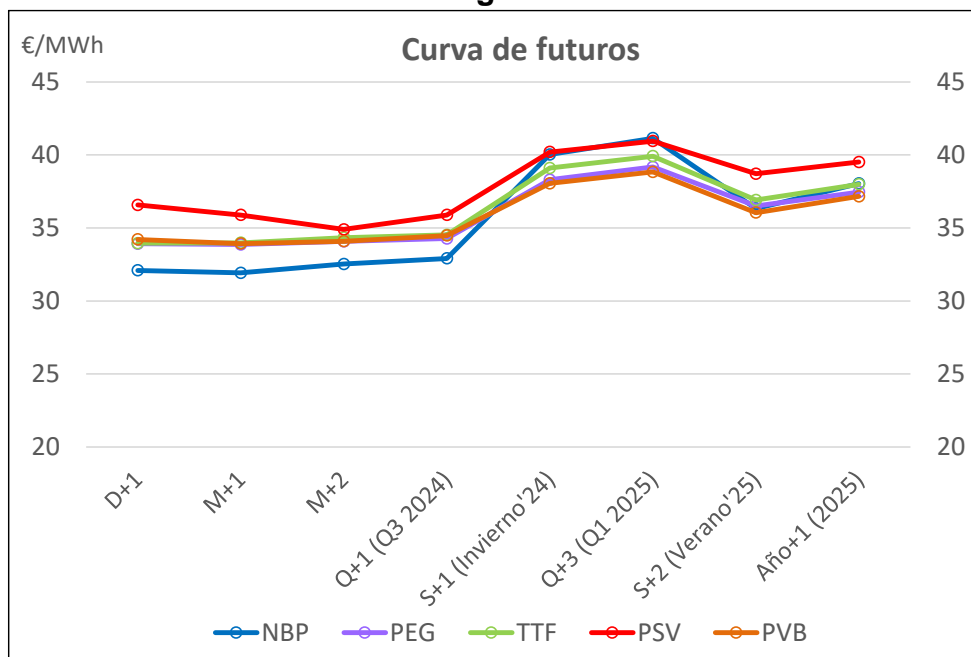
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de junio a 33,93 €/MWh, por encima del precio del mercado NBP (31,92 €/MWh) y del PEG (33,86 €/MWh), y por debajo del TTF (33,98 €/MWh) y del PSV (35,89 €/MWh).

Figura 28



Fuente: ICIS

Figura 29



Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de junio de 2024, 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 junio de 2024 ascendió a un total de **66.221 GWh**. La cantidad total de energía negociada en junio de 2024 ascendió a **10.355 GWh**.

Figura 30

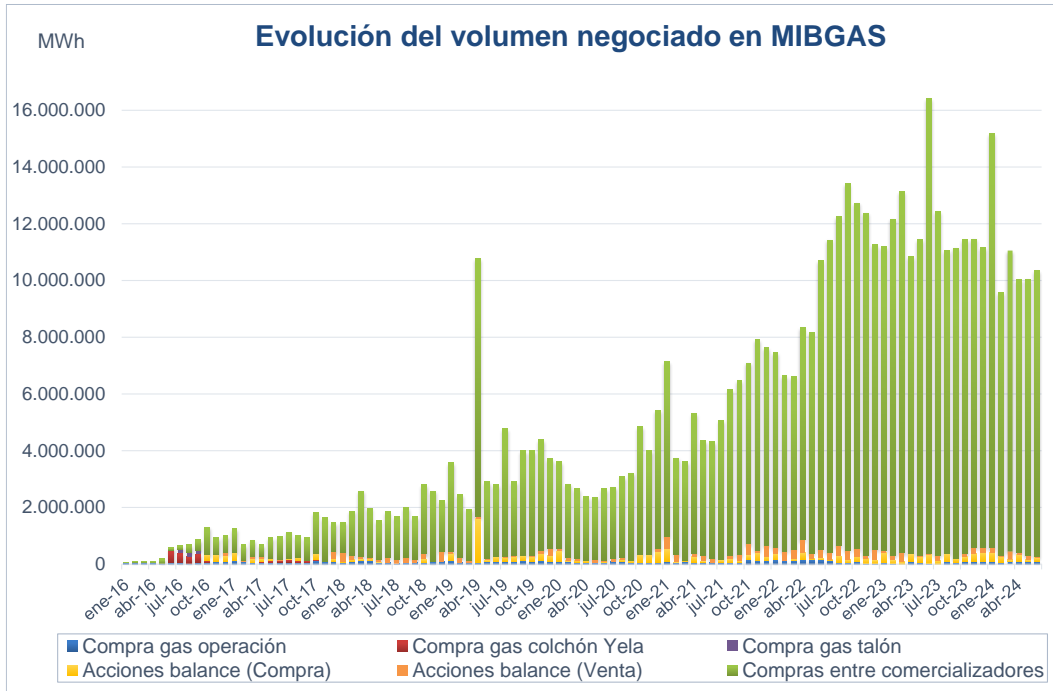
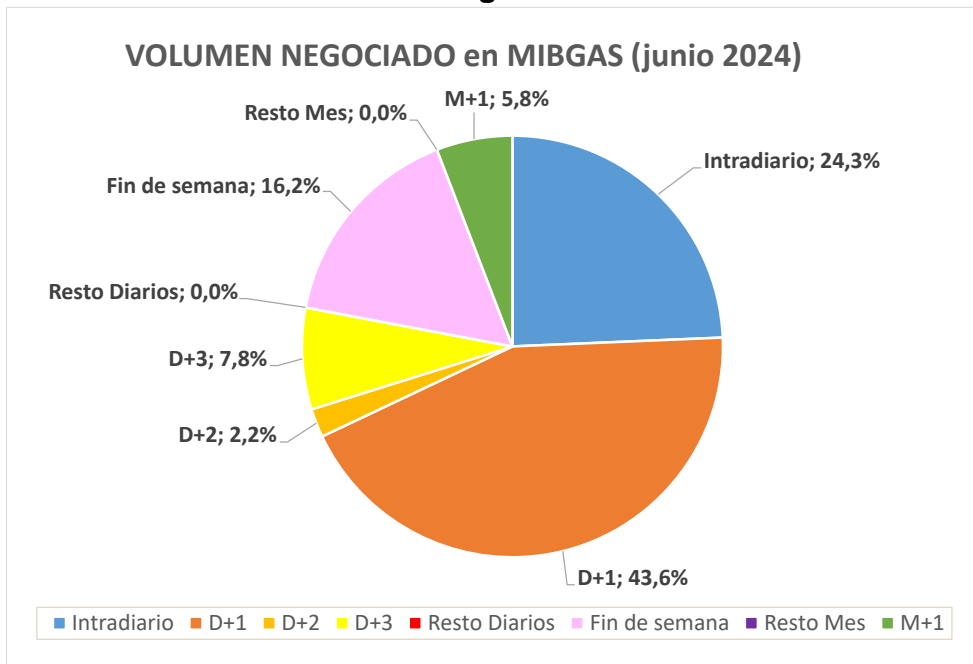


Figura 31



Fuente: MIBGAS

Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y junio de 2024 asciende a un total de **432.303 GWh**. La cantidad total de energía negociada en junio de 2024 ascendió a 64.189 GWh.

Figura 32

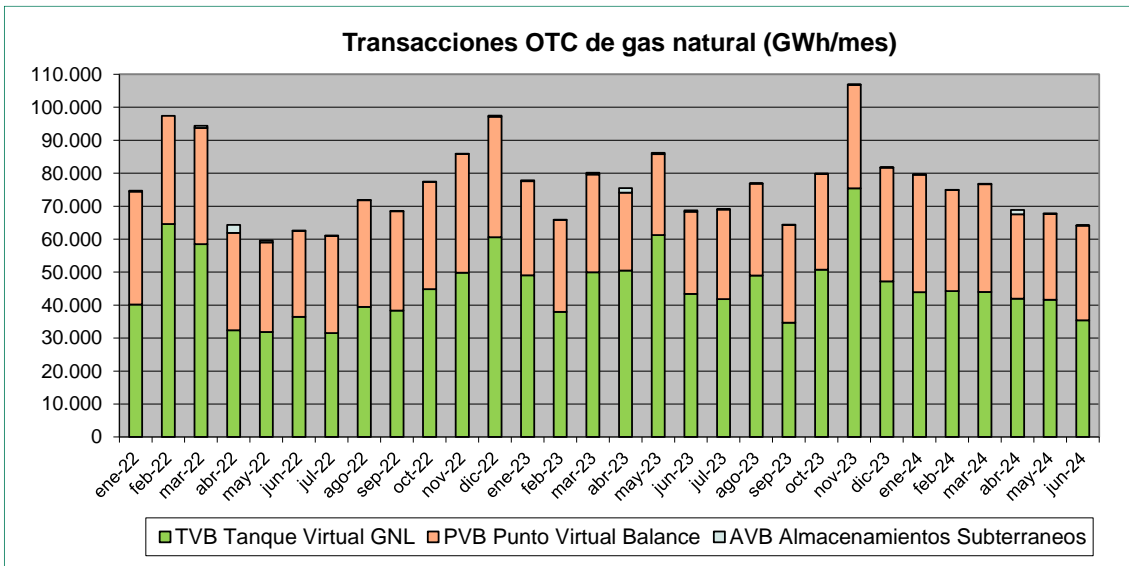
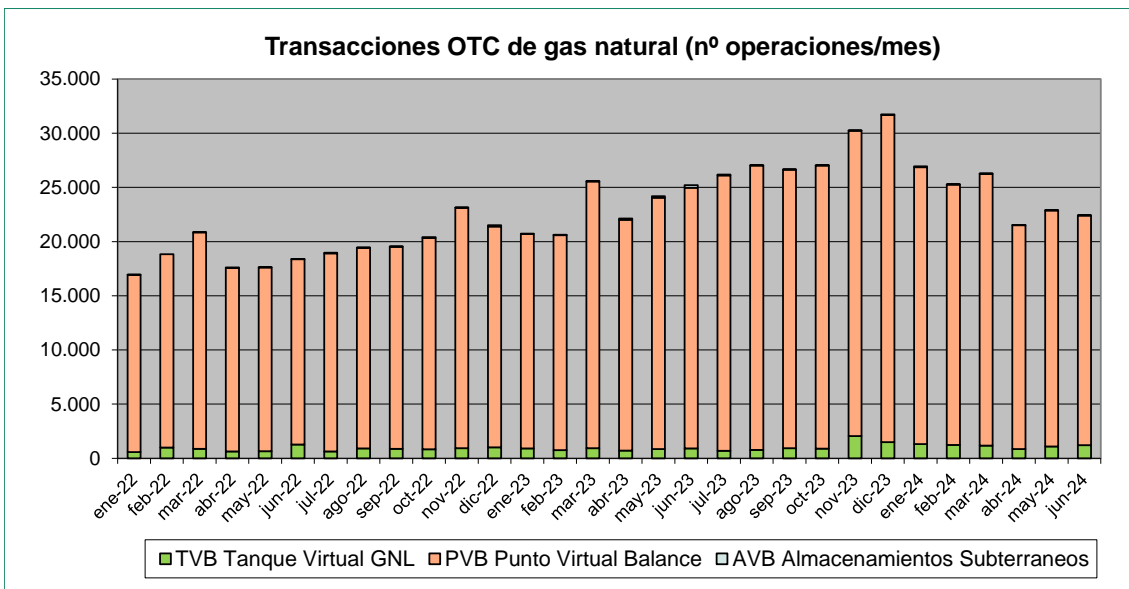


Figura 33



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2024

- La **Resolución de 30 de mayo de 2023**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el **año de gas 2024** (de octubre de 2023 a septiembre de 2024).
- La **Orden TED/1072/2023**, de 26 de septiembre, establece la **retribución y cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el **año de gas 2024**, en vigor desde el 1 de octubre de 2023.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de diciembre de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2024 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 9,28%, un 9,91% y un 10,56% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene constante en todas ellas.
- La **Resolución de la DGPEM de 27 de diciembre de 2023**, aprueba la adjudicación del **servicio de creador de mercado voluntario** en el mercado organizado de gas natural (MIBGAS) a la empresa **AXPO Iberia S.L.U.**, para el periodo correspondiente al primer semestre de 2024.
- La **Resolución de la DGPEM de 26 de marzo de 2024**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al segundo trimestre del año 2024 (vigente desde el 1 de abril). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 disminuye un 14,01%, un 14,87% y un 15,76% 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	3,85	4,390621
T2: $5.000 < Q \leq 15.000$ kWh/año	7,12	4,095293
T3: $15.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	14,92	3,825092

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de abril de 2024

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