

BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

***Periodo de noviembre de
2023***

REF. IS/DE/004/23

Fecha: 6 de marzo de 2024

www.cnmc.es

Índice

1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas	5
1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	5
1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español	7
1.3. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España	13
1.4. Demanda de gas en España	15
1.5. Demanda de gas para generación eléctrica	17
1.6. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	18
1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	19
2. Mercados y precios mayoristas de gas	20
2.1. Evolución de los precios internacionales del gas	20
2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España	23
2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2023	25

RESUMEN EJECUTIVO. NOVIEMBRE 2023

La **demanda de gas natural en España** en noviembre de 2023 presenta un descenso del 6,8% respecto al mismo mes del año 2022. La demanda convencional aumenta un 7,9% frente al mismo mes de 2022, y la de generación eléctrica desciende un 35,5%.

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Durante el mes de noviembre, las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales** se estabilizan o presentan pequeñas bajadas, a pesar de la proximidad del periodo invernal. El precio del GNL en el mercado asiático baja un 2,4% y el Henry Hub un 10,9%. Los precios en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) se sitúan en el entorno de 38 y 43 €/MWh, y disminuyen respecto del mes anterior entre el 0,1% y el 8,1%, respectivamente.

En **España** durante el mes de noviembre de 2023 el promedio mensual del precio spot de cierre del producto D+1 disminuye un 11,6%, hasta los **38,04 €/MWh**, alcanzando un mínimo de 30,04 €/MWh el día 13 de noviembre.

La **interconexión con Francia** funciona mayoritariamente en sentido de exportación en noviembre (unos 3.490 GWh netos). La **interconexión con Marruecos** tiene sentido exportador con 570 GWh en noviembre, y en el conjunto del año las exportaciones suman un total de 8.632 GWh.

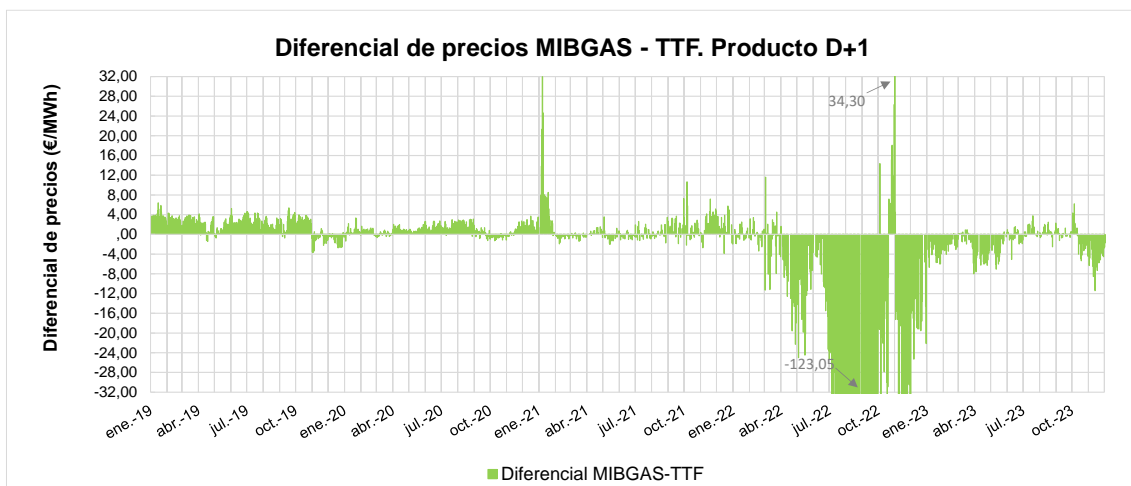
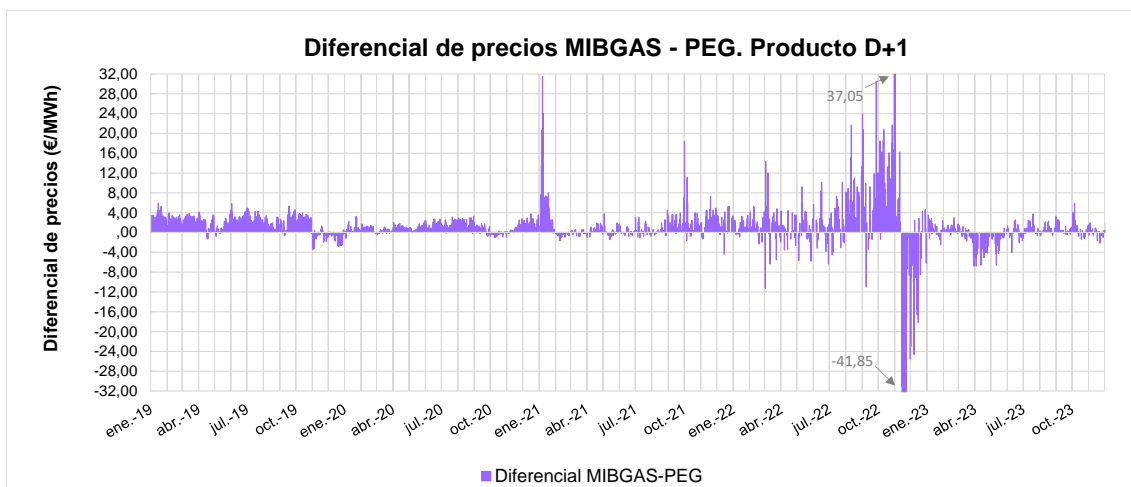
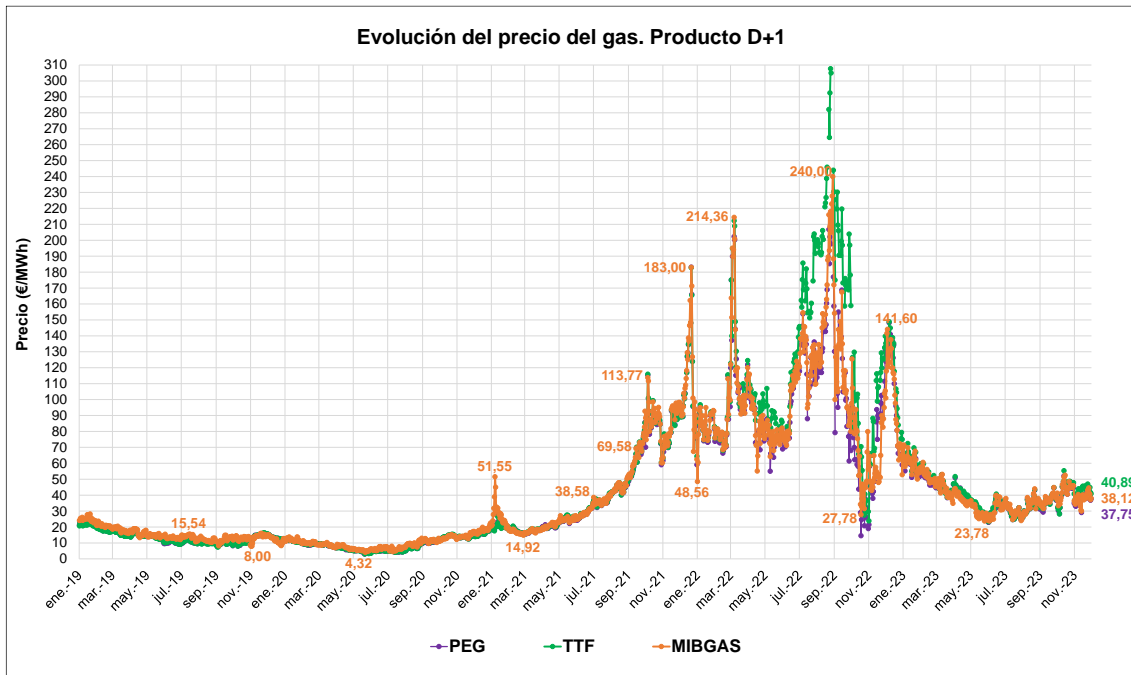
Precios del Brent y el gas natural en distintos mercados (€/MWh)

	Octubre 2023	Noviembre 2023	Diferencia
Petróleo Brent	50,51 €/MWh	45,12 €/MWh	-10,69%
Henry Hub (USA)	9,67 €/MWh	8,61 €/MWh	-10,95%
NBP (Reino Unido)	41,05 €/MWh	41,34 €/MWh	0,70%
TTF (Holanda)	43,32 €/MWh	43,26 €/MWh	-0,14%
PEG (Francia)	41,44 €/MWh	38,10 €/MWh	-8,06%
Noreste Asia GNL	51,59 €/MWh	50,34 €/MWh	-2,43%
Aduana española	35,06 €/MWh	38,63 €/MWh	10,19%
Mibgas (D+1)	43,05 €/MWh	38,04 €/MWh	-11,63%

El volumen total de energía negociado en el mercado spot MIBGAS entre enero y noviembre de 2023 ascendió a un total de **132.684 GWh**, lo que representa **un 20,5% más** que el volumen en el mismo periodo del año anterior.

Como **hechos relevantes**, en el mes de noviembre, **Israel** ha reanudado la **producción del yacimiento de Tamar**, así como las **exportaciones de gas a Egipto**. ENI, que opera las plantas de licuación de Egipto, ha indicado que reanudarán las exportaciones de GNL en diciembre o enero.

Evolución del precio spot del gas natural



1. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de noviembre de 2023 aumenta un 0,4% respecto al mismo periodo del año 2022. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-noviembre de 2023, con un 17,5% del total, seguido de España y Países Bajos, con un 15,4% y un 13,4% respectivamente. Hay que destacar que, este año y por primera vez, Países Bajos se convierte en el tercer importador de Europa, por delante del Reino Unido.

Figura 1 Abastecimientos para el periodo de enero-noviembre de 2023

Importaciones de GNL a Europa

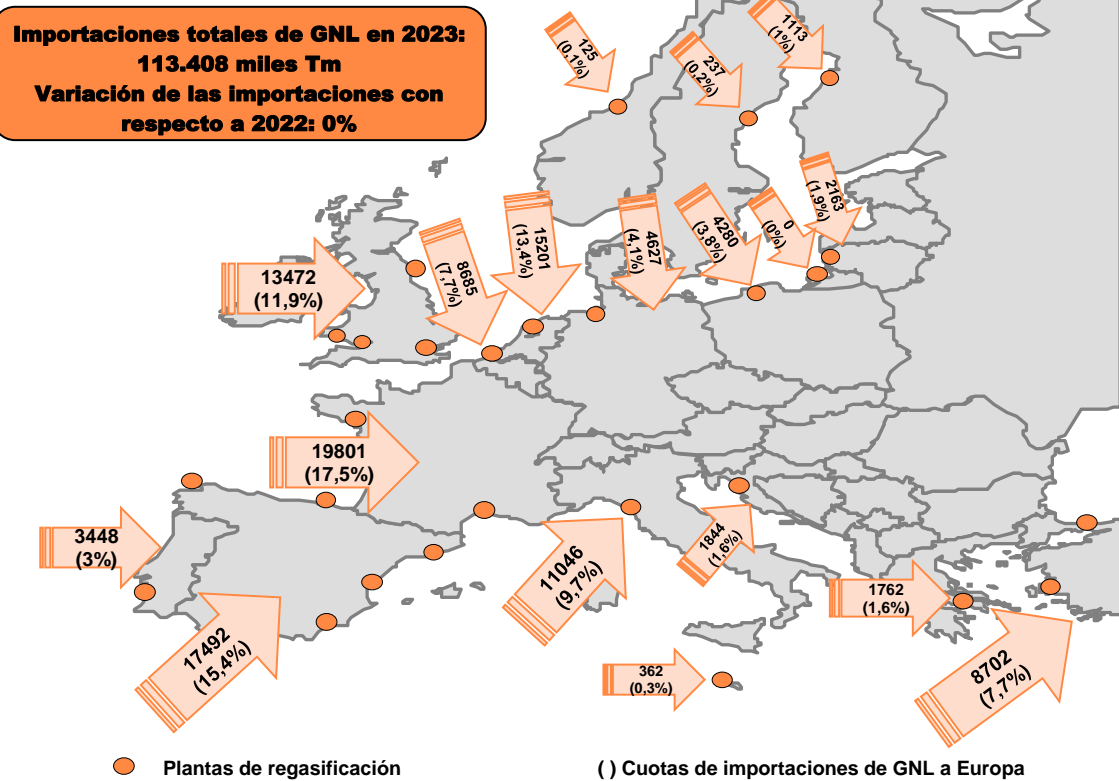


Figura 2 Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)

Año 2023	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2023	Total 2023
													miles t	%
Bélgica	880	807	983	1.106	900	550	540	616	436	832	1.035		8.685	7,7%
Francia	2.088	1.859	1.023	1.900	2.084	1.754	1.844	1.499	1.442	1.643	2.665		19.801	17,5%
Grecia	200	237	203	157	191	161	231	164	73	111	34		1.762	1,6%
Italia	1.080	866	1.114	1.114	894	1.001	1.065	995	753	1.043	1.121		11.046	9,7%
Lituania	166	137	267	199	125	244	205	282	135	237	166		2.163	1,9%
Malta	0	56	0	54	0	70	56	0	54	0	72		362	0,3%
Finlandia	57	22	9	114	140	155	82	84	175	162	113		1.113	1,0%
Noruega	9	10	8	9	9	12	10	6	14	17	21		125	0,1%
Portugal	210	282	246	325	403	344	360	458	209	402	209		3.448	3,0%
Polonia	382	399	300	333	396	447	466	258	448	474	377		4.280	3,8%
España	1.461	1.492	1.906	2.140	1.648	1.488	1.350	1.565	1.333	1.528	1.581		17.492	15,4%
Países Bajos	1.072	1.140	1.440	1.583	1.495	1.565	1.535	1.540	1.085	1.422	1.324		15.201	13,4%
Turquía	2.071	2.040	1.054	574	618	324	346	286	362	415	612		8.702	7,7%
Reino Unido	2.174	1.595	2.342	2.170	1.961	423	108	368	378	804	1.149		13.472	11,9%
Suecia	26	13	19	22	24	11	15	24	32	29	22		237	0,2%
Croacia	106	199	136	218	147	195	198	149	213	139	144		1.844	1,6%
Alemania	357	342	424	433	538	503	341	493	385	409	402		4.627	4,1%
Re-exportaciones	-186	-106	-155	-34	-147	-44	-111	-25	-32	-56	-56		-952	-0,8%
Total	12.153	11.390	11.319	12.417	11.426	9.203	8.641	8.762	7.495	9.611	10.991	0	113.408	100%

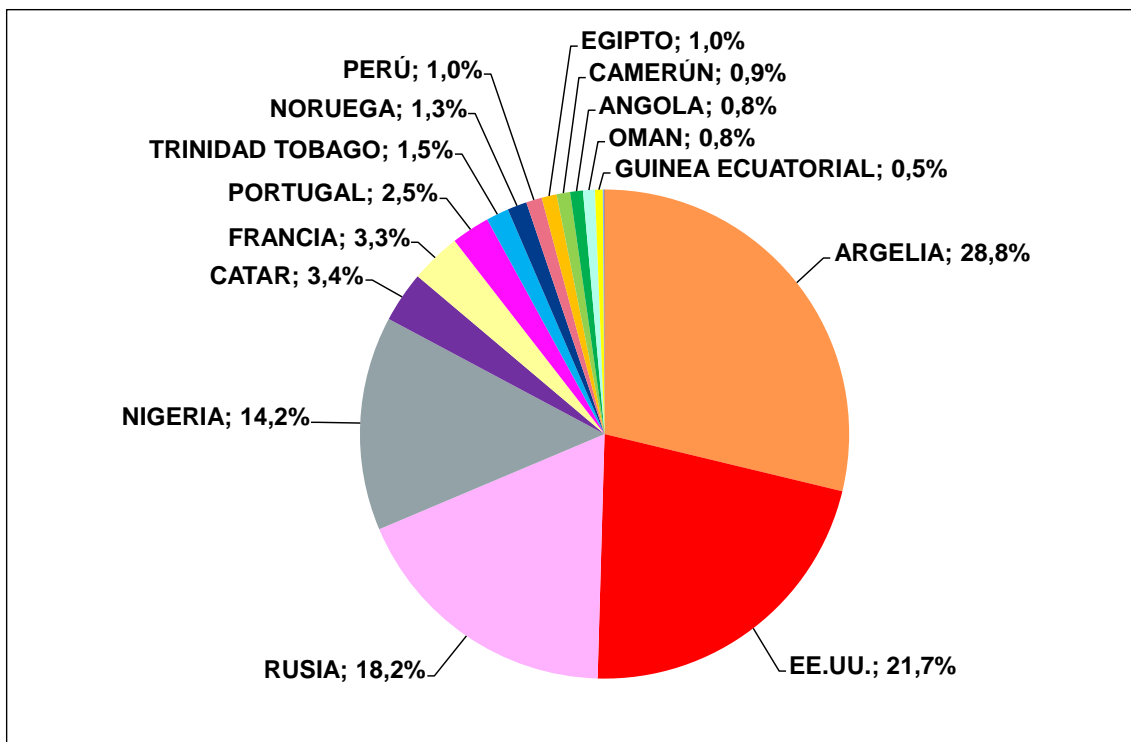
Fuente: The European Waterborne LNG Report

1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de noviembre de 2023, el volumen de abastecimiento presenta un descenso del 2,4% respecto al mismo mes del año pasado.

En lo que va del año 2023, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de diecisiete países. Los principales países aprovisionadores son Argelia y Estados Unidos, con un porcentaje del 28,8% y el 21,7% respectivamente, seguidos de Rusia (18,2%) y Nigeria (14,2%).

Figura 3 Abastecimiento de gas natural por países. Enero-noviembre 2023



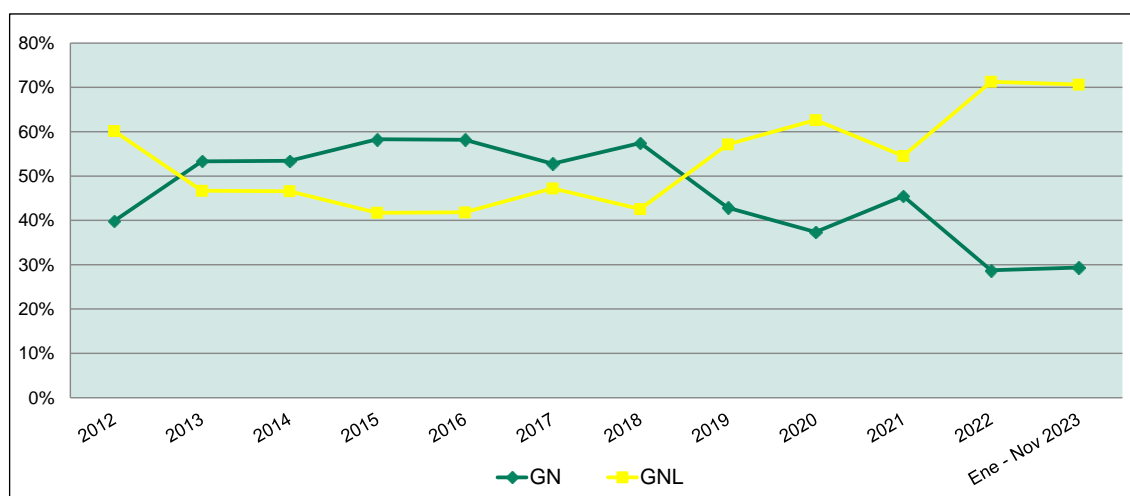
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Figura 4 Abastecimiento de gas natural por países. Años 2022 y 2023

Procedencia	Año 2022	Año 2022	Enero -	Enero -	Enero -	Enero -	Noviembre	Noviembre	Noviembre	Noviembre
	GWh	%	Noviembre	Noviembre	Noviembre	Noviembre	2022	2022	2023	2023
			2022	2022	2023	2023	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	105.417	23,64%	95.811	23,50%	106.275	28,76%	6.393	18,08%	9.525	27,60%
EEUU.	127.836	28,67%	115.284	28,27%	80.158	21,69%	7.280	20,59%	12.734	36,90%
RUSIA	56.021	12,56%	50.568	12,40%	67.209	18,19%	5.953	16,84%	6.439	18,66%
NIGERIA	62.795	14,08%	60.023	14,72%	52.328	14,16%	4.743	13,41%	3.705	10,74%
QATAR	15.423	3,46%	14.332	3,52%	12.417	3,36%	2.653	7,50%	878	2,54%
FRANCIA	19.895	4,46%	19.703	4,83%	12.337	3,34%	1.589	4,49%	327	0,95%
PORTUGAL	4.560	1,02%	4.160	1,02%	9.381	2,54%	665	1,88%	696	2,02%
TRINIDAD TOBAGO	13.569	3,04%	11.657	2,86%	5.523	1,49%	1.806	5,11%	0	0,00%
NORUEGA	3.853	0,86%	3.770	0,92%	4.748	1,28%	104	0,30%	180	0,52%
PERÚ	1.920	0,43%	1.920	0,47%	3.865	1,05%	840	2,38%	0	0,00%
EGIPTO	15.053	3,38%	12.579	3,08%	3.654	0,99%	1.379	3,90%	0	0,00%
CAMERÚN	3.179	0,71%	2.143	0,53%	3.309	0,90%	0	0,00%	0	0,00%
ANGOLA	3.103	0,70%	3.103	0,76%	3.111	0,84%	0	0,00%	0	0,00%
OMAN	5.896	1,32%	5.896	1,45%	2.902	0,79%	1.912	5,41%	0	0,00%
GUINEA ECUATORIAL	5.943	1,33%	5.943	1,46%	1.891	0,51%	0	0,00%	0	0,00%
ESPAÑA	402	0,09%	371	0,09%	276	0,07%	37	0,11%	25	0,07%
REINO UNIDO	0	0,00%	0	0,00%	75	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
AUSTRALIA	58	0,01%	58	0,01%	70	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
BÉLGICA	30	0,01%	30	0,01%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
COREA DEL SUR	167	0,04%	167	0,04%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
INDONESIA	154	0,03%	154	0,04%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
MALASIA	78	0,02%	78	0,02%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
MOZAMBIQUE	542	0,12%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
TOTAL	445.895	100%	407.751	100%	369.528	100%	35.353	100%	34.511	100%

Hasta noviembre de 2023, las importaciones por gasoducto han supuesto un 29,4% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 70,6%.

Figura 5 Evolución de las importaciones por tipo de suministro



Fuente: ENAGAS y CNMC

Figura 6 Evolución de las importaciones por tipo de suministro

GWh	GN	GNL	TOTAL
2013	196.461	171.927	368.388
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
Enero - Noviembre 2022	117.822	289.929	407.751
Enero - Noviembre 2023	108.546	260.982	369.528

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 países

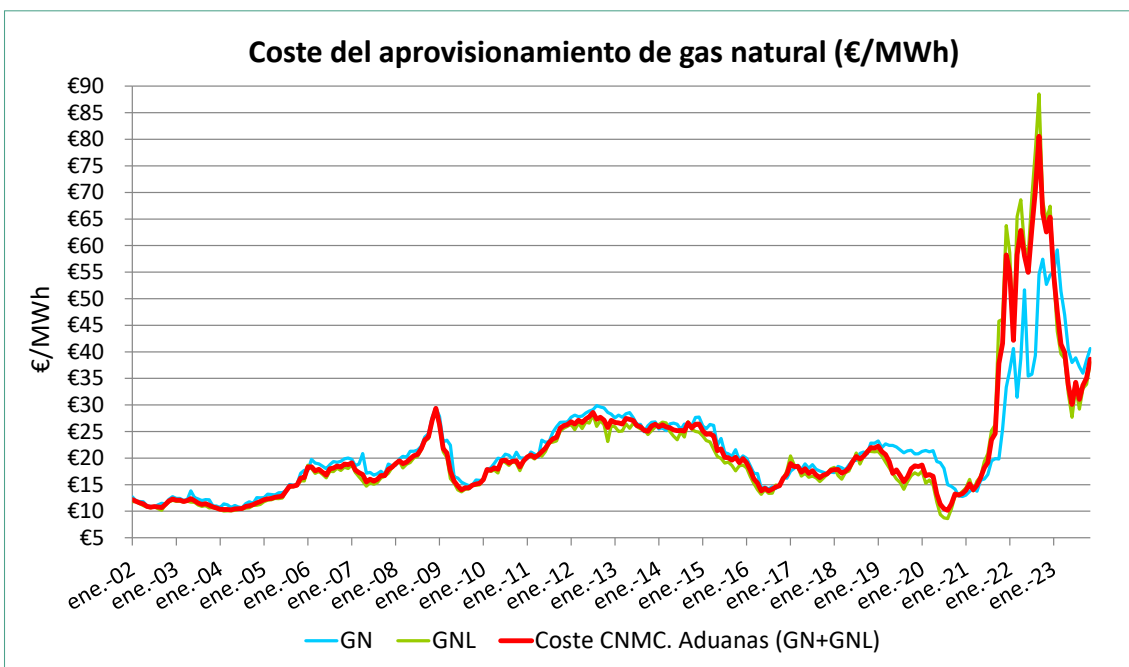
AÑO 2023	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
ANGOLA				1.027	1.032		1.052						3.111
ARGELIA	8.545	7.481	9.274	9.397	9.825	6.029	9.105	8.289	13.063	15.741	9.525		106.275
AUSTRALIA	70												70
CAMERÚN		1.108		1.098						1.103			3.309
EE.UU.	7.102	7.189	11.012	9.225	1.964	5.290	3.945	10.895	3.817	6.984	12.734		80.158
EGIPTO	596	1.045		1.113		900							3.654
ESPAÑA	23	18	28	18	20	28	33	31	21	31	25		276
FRANCIA	1.035	2.406	811	23	176	819	1.517	1.849	2.851	521	327		12.337
GUINEA ECUATORIAL		971	921										1.891
NIGERIA	6.932	2.792	5.920	4.841	6.813	2.879	3.639	6.857	6.195	1.756	3.705		52.328
NORUEGA	186	168	243	1.113	84	180	186	1.119	180	1.106	180		4.748
OMAN			962	1.940									2.902
PERÚ					1.084	2.782							3.865
PORTUGAL	1.088	364	470	1.274	1.795	1.194	864	581	540	515	696		9.381
CATAR	879	1.762	1.818	877	877	877	879	878	877	1.815	878		12.417
REINO UNIDO		75											75
RUSIA	6.372	5.465	5.460	6.513	9.663	7.673	8.799	3.286	3.259	4.280	6.439		67.209
TRINIDAD TOBAGO	426	997	979		1.372		1.749						5.523
Total (GWh)	33.255	31.842	37.896	38.461	34.704	28.649	31.769	33.785	30.803	33.854	34.511	0	369.528

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

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

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en noviembre de 2023 aumenta 3,57 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **38,63 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España aumenta moderadamente respecto del mes de septiembre (+5,7%), situándose en 40,61 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un aumento considerable (+12,2%), y se sitúa en los 38,04 €/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.-15	25,112	26,057	24,127	jun.-19	17,771	22,090	16,082
feb.-15	24,486	25,531	23,294	jul.-19	16,742	21,561	15,392
mar.-15	24,569	26,325	23,042	ago.-19	15,538	21,004	14,140
abr.-15	24,185	26,154	21,659	sep.-19	16,450	21,381	15,564
may.-15	21,401	22,336	20,313	oct.-19	18,012	21,491	16,691
jun.-15	21,713	23,715	19,948	nov.-19	18,556	20,779	17,254
jul.-15	20,107	21,038	19,060	dic.-19	18,412	20,817	16,851
ago.-15	20,069	20,809	19,236	ene.-20	18,692	21,239	17,559
sep.-15	19,603	20,337	18,629	feb.-20	16,679	21,453	15,246
oct.-15	20,149	21,599	17,618	mar.-20	16,923	21,199	15,881
nov.-15	19,144	19,664	18,563	abr.-20	16,562	21,398	14,926
dic.-15	19,903	20,430	18,710	may.-20	13,245	19,344	11,769
ene.-16	19,115	19,954	18,159	jun.-20	11,316	19,143	9,365
feb.-16	17,727	18,519	16,513	jul.-20	10,474	18,072	8,742
mar.-16	16,093	17,137	15,212	ago.-20	10,195	15,002	8,593
abr.-16	15,290	17,074	14,044	sep.-20	11,360	14,695	10,397
may.-16	13,851	14,332	13,194	oct.-20	13,243	14,164	12,835
jun.-16	14,330	14,574	14,056	nov.-20	13,016	12,903	13,088
jul.-16	13,854	14,205	13,348	dic.-20	13,315	12,770	13,722
ago.-16	14,167	14,592	13,403	ene.-21	13,950	13,028	14,400
sep.-16	14,569	14,283	14,931	feb.-21	15,171	13,736	16,002
oct.-16	14,800	14,794	14,810	mar.-21	14,035	14,358	13,847
nov.-16	16,174	16,354	16,019	abr.-21	14,890	13,773	15,646
dic.-16	16,984	16,225	17,593	may.-21	16,316	15,833	16,553
ene.-17	18,982	17,539	20,402	jun.-21	18,195	16,054	19,360
feb.-17	18,418	18,087	18,711	jul.-21	19,189	16,908	20,827
mar.-17	18,456	18,645	18,208	ago.-21	23,449	19,465	25,183
abr.-17	17,345	17,817	16,622	sep.-21	24,612	19,912	26,261
may.-17	18,007	18,935	17,151	oct.-21	37,815	19,831	45,784
jun.-17	17,118	18,065	16,380	nov.-21	41,577	25,433	46,118
jul.-17	17,625	18,773	16,607	dic.-21	58,242	33,300	63,751
ago.-17	16,851	17,904	16,274	ene.-22	54,930	36,518	58,636
sep.-17	16,317	17,567	15,595	feb.-22	42,156	40,617	42,578
oct.-17	16,779	17,357	16,205	mar.-22	58,288	31,439	65,436
nov.-17	16,998	17,094	16,917	abr.-22	62,854	38,727	68,617
dic.-17	17,657	17,329	17,970	may.-22	58,066	51,651	59,821
ene.-18	17,821	17,273	18,258	jun.-22	54,949	35,425	58,206
feb.-18	17,843	18,436	16,707	jul.-22	63,172	35,774	69,141
mar.-18	17,156	18,183	16,035	ago.-22	70,371	39,297	77,825
abr.-18	17,545	17,802	17,271	sep.-22	80,571	54,571	88,535
may.-18	18,145	18,695	17,548	oct.-22	66,096	57,427	68,360
jun.-18	19,360	19,535	19,186	nov.-22	62,568	52,678	64,691
jul.-18	20,301	19,579	20,966	dic.-22	65,383	54,433	67,432
ago.-18	19,826	20,902	18,873	ene.-23	54,391	55,023	54,174
sep.-18	20,360	21,157	20,335	feb.-23	47,527	59,206	43,827
oct.-18	21,185	20,806	21,438	mar.-23	41,426	51,396	39,596
nov.-18	22,005	22,831	21,241	abr.-23	39,900	46,935	38,689
dic.-18	21,866	22,778	21,193	may.-23	33,693	40,423	32,147
ene.-19	22,249	23,228	21,266	jun.-23	30,091	37,978	27,690
feb.-19	21,236	21,969	20,418	jul.-23	34,255	38,854	33,251
mar.-19	20,678	22,685	19,230	ago.-23	31,053	37,200	29,219
abr.-19	19,307	22,392	18,153	sep.-23	33,689	35,995	33,099
may.-19	17,131	22,392	17,131	oct.-23	35,060	38,428	33,903
				nov.-23	38,633	40,613	38,044

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

1.4. Demanda de gas en España

La demanda de gas en noviembre de 2023 **disminuyó un 6,8%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **26.105 GWh**, repartándose entre 19.965 GWh para la demanda convencional y 6.140 GWh de demanda para el sector eléctrico.

Figura 12

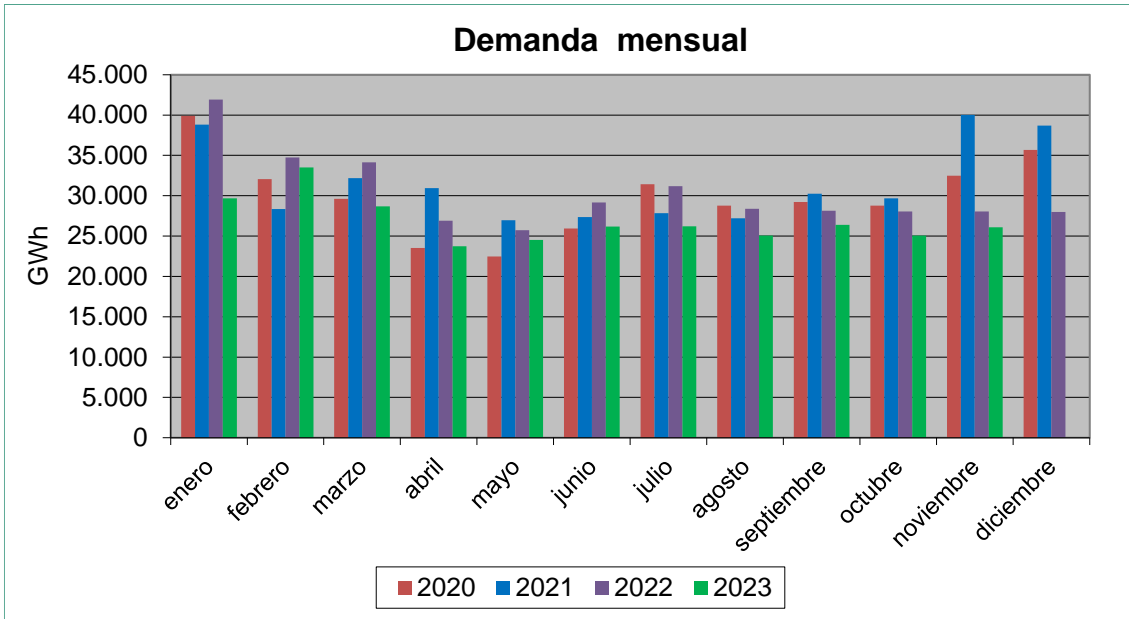
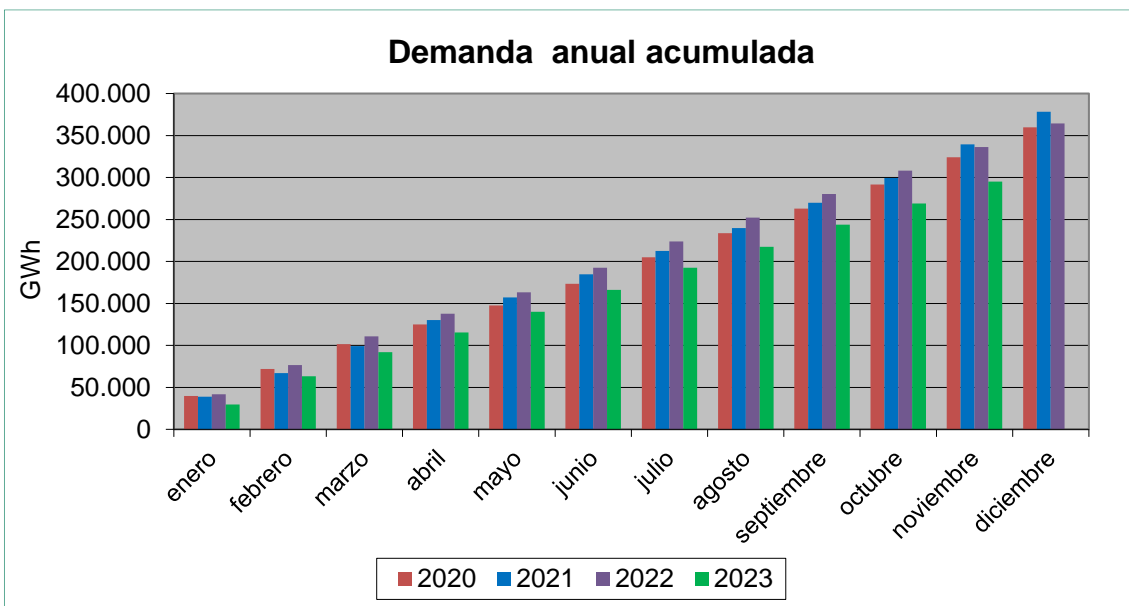


Figura 13



Fuente: ENAGAS GTS

Figura 14

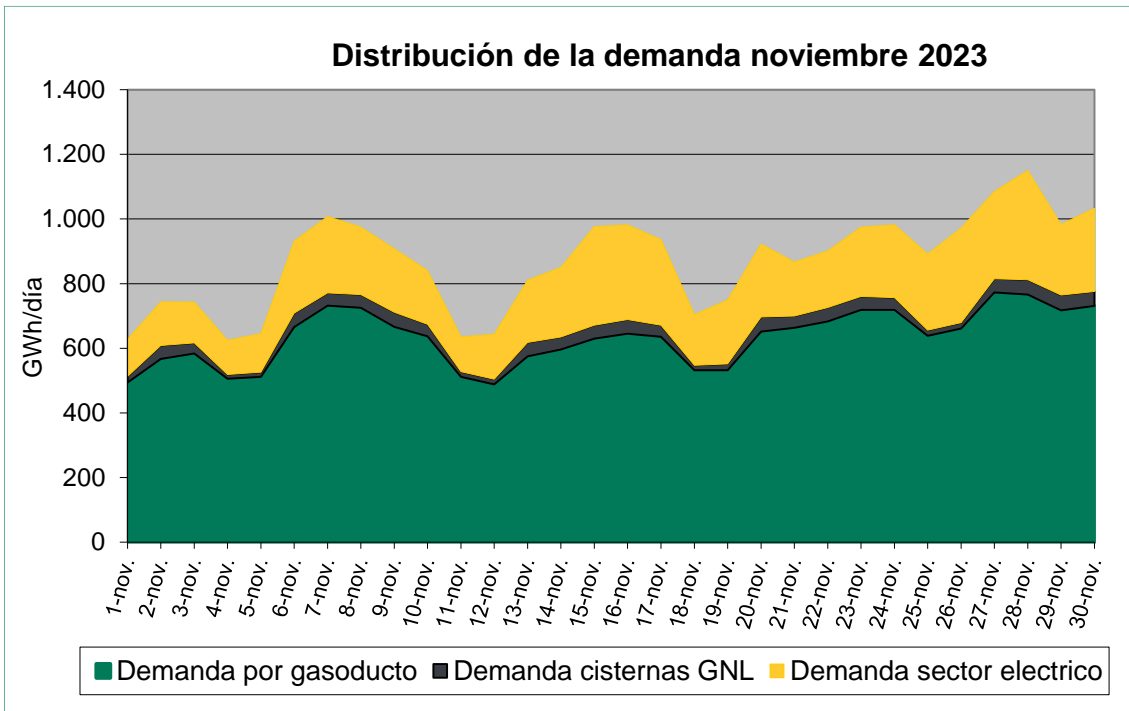
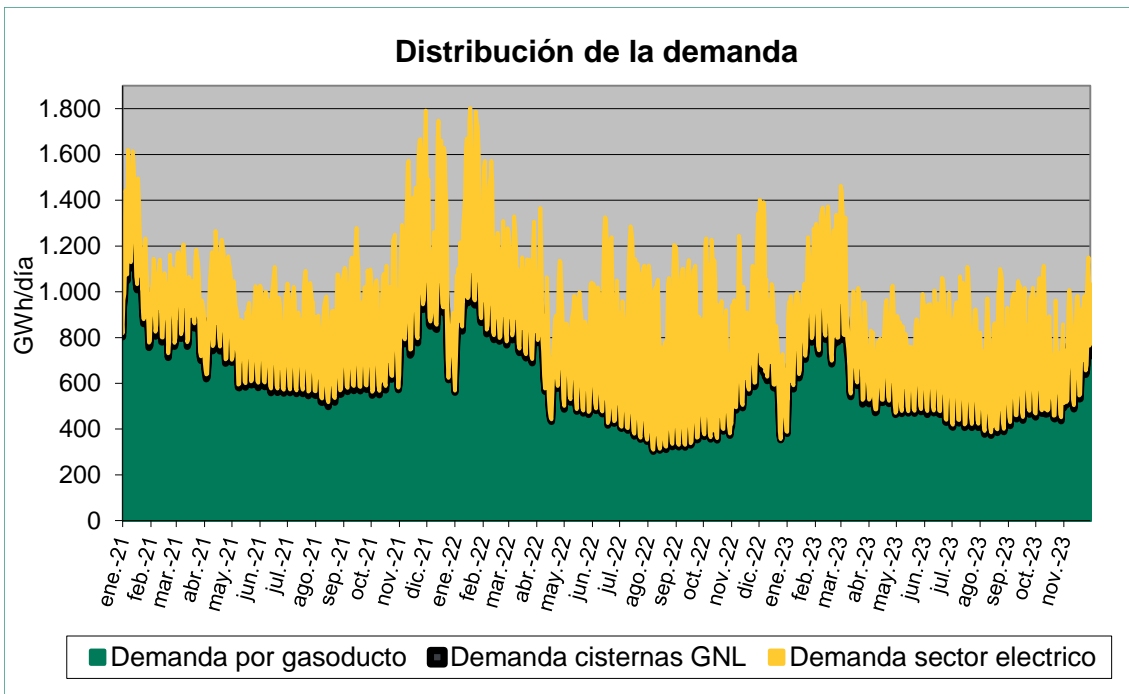


Figura 15



Fuente: ENAGAS GTS

1.5. Demanda de gas para generación eléctrica

Figura 16

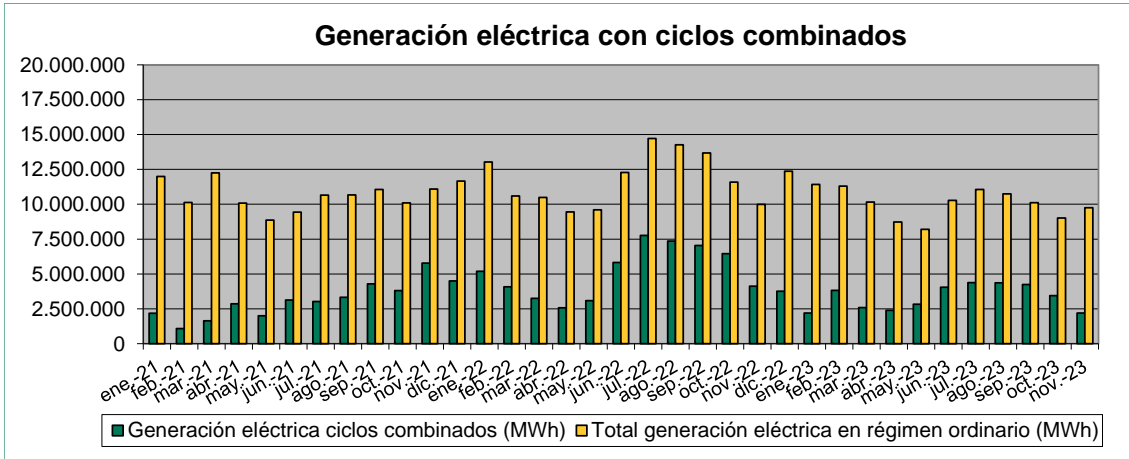


Figura 17

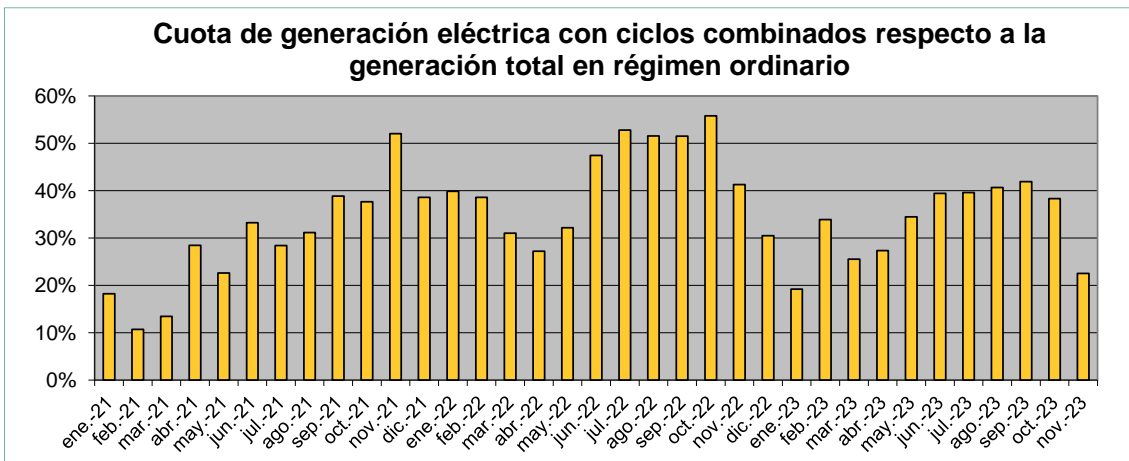
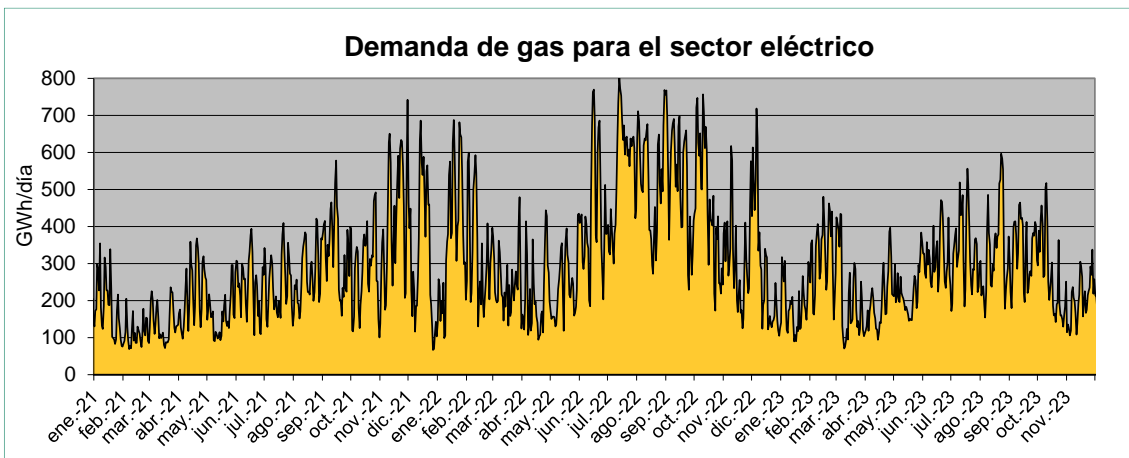


Figura 18



Fuente: REDEIA

1.6. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

Figura 19

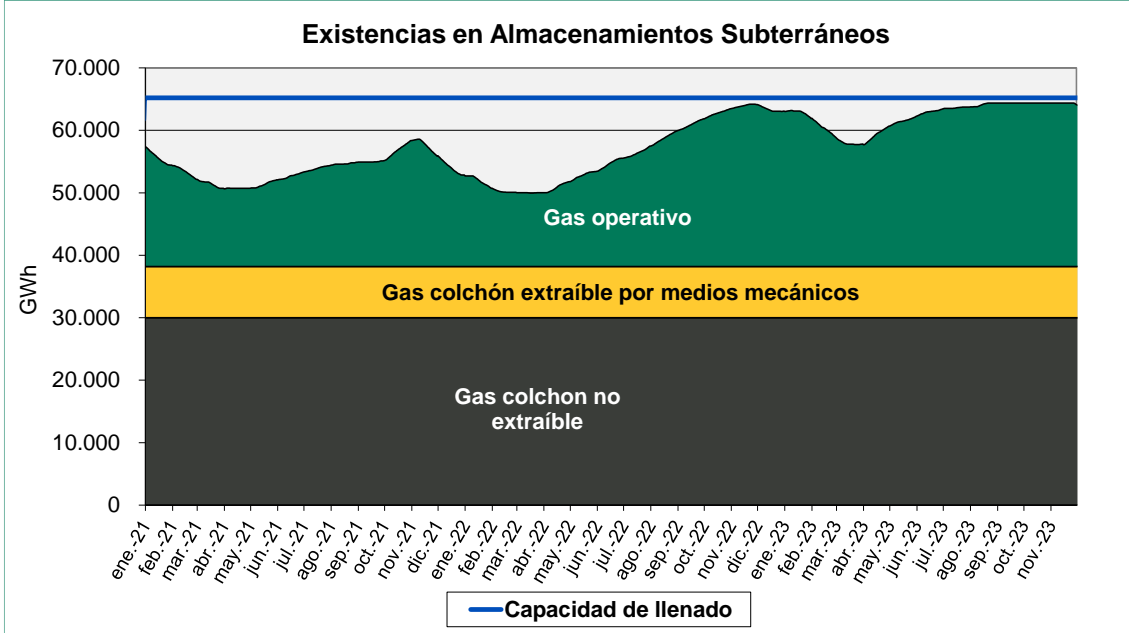
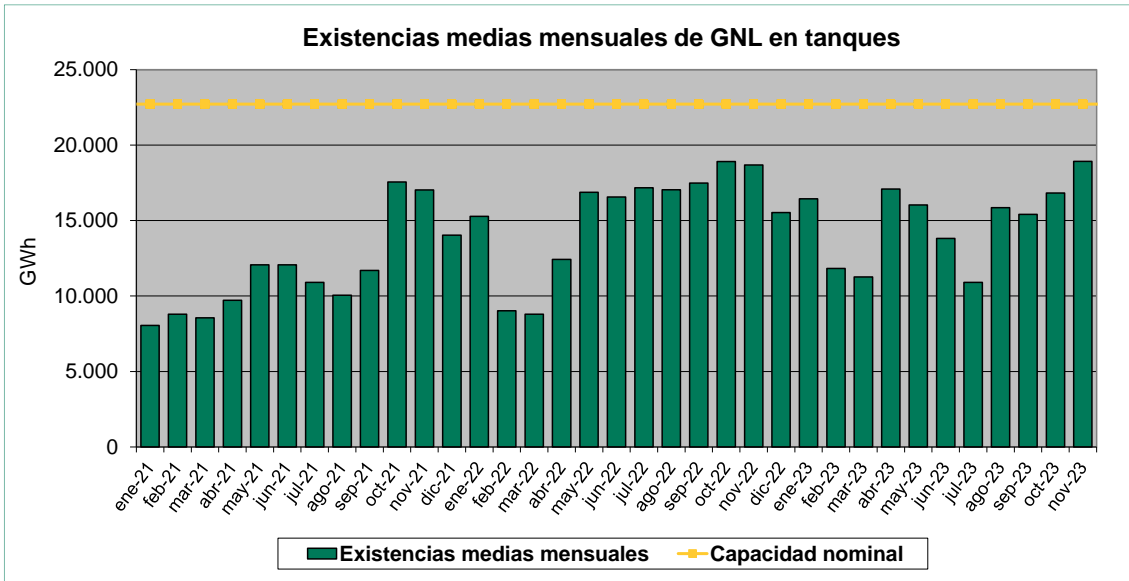


Figura 20



Fuente: ENAGAS GTS

1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Figura 21

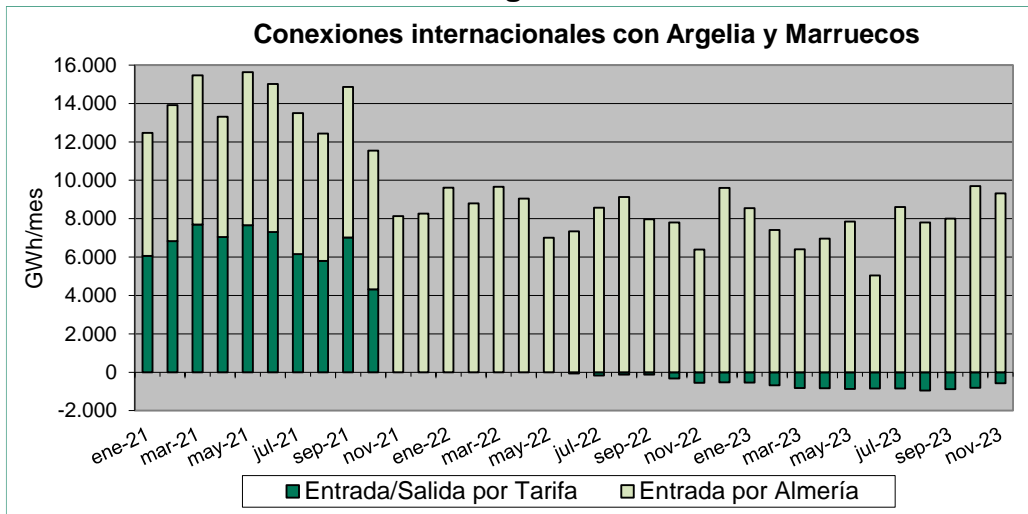


Figura 22

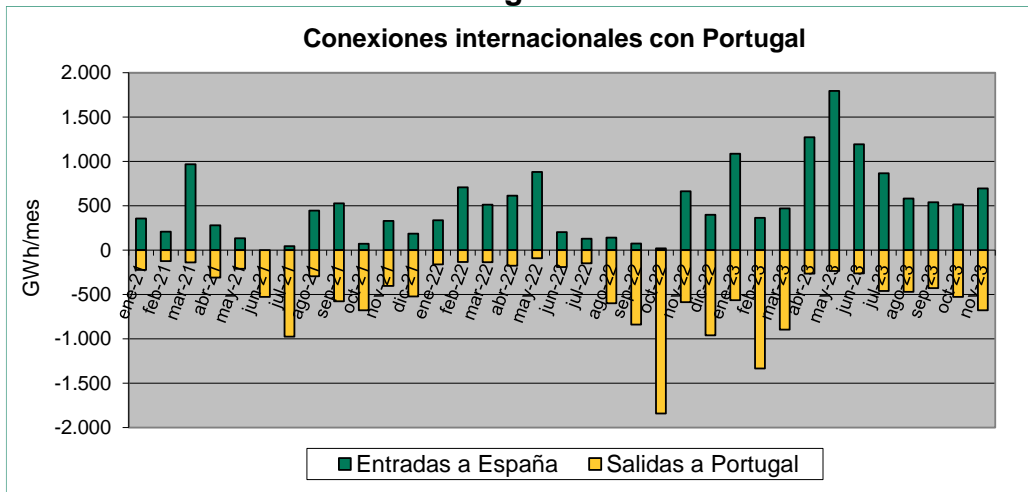
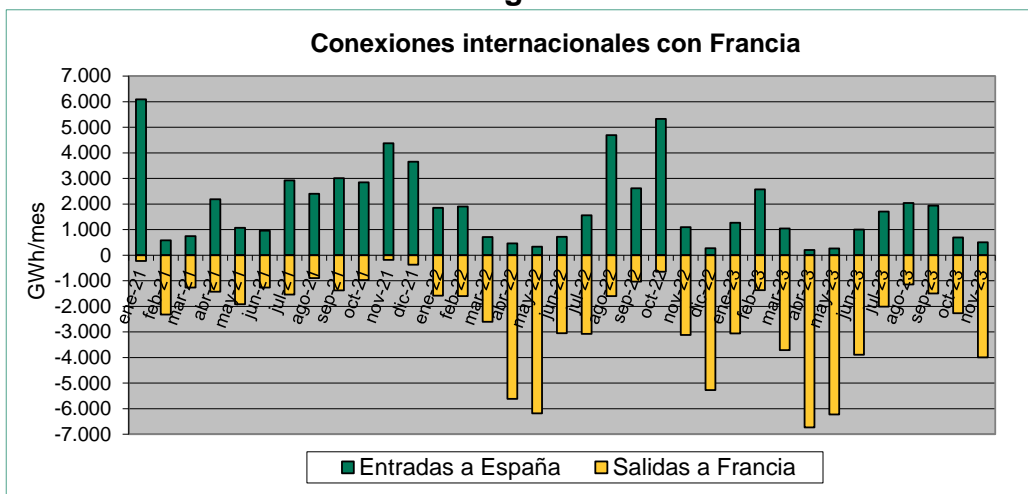


Figura 23

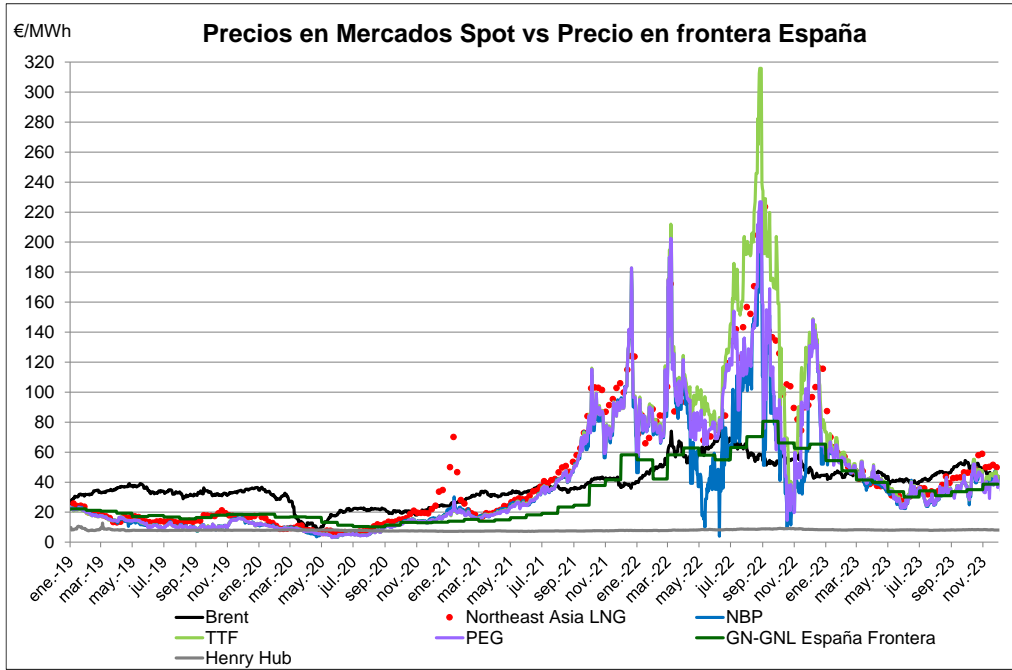


Fuente: ENAGAS GTS

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

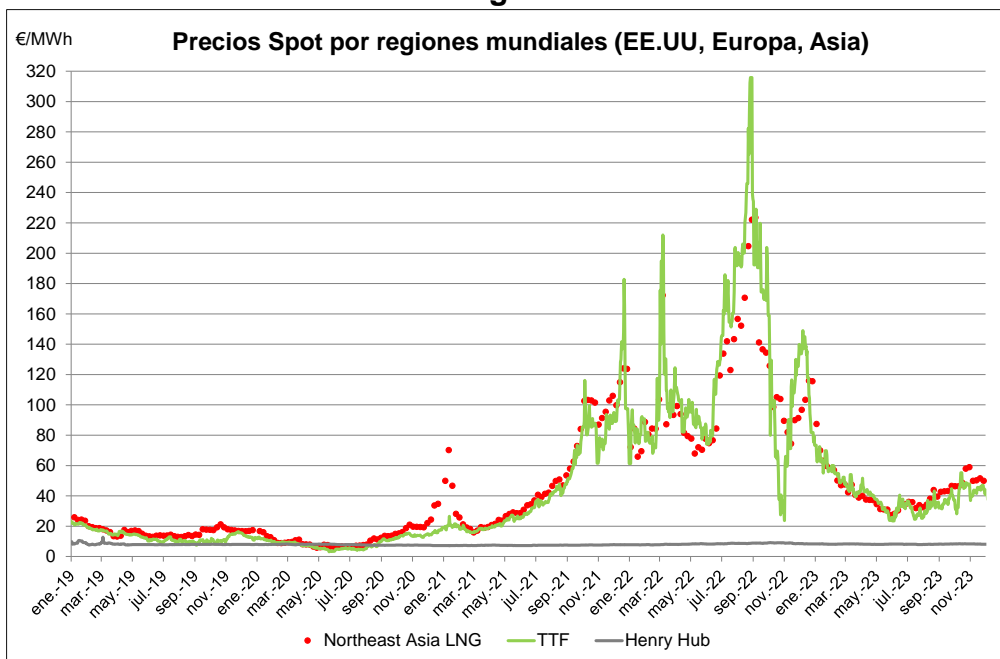
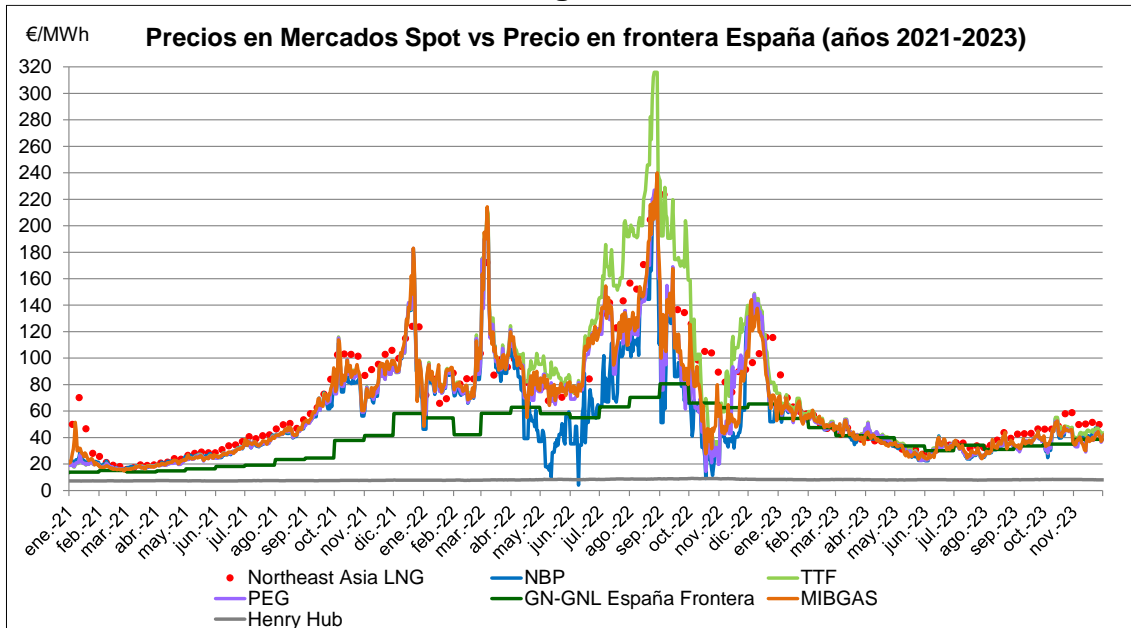


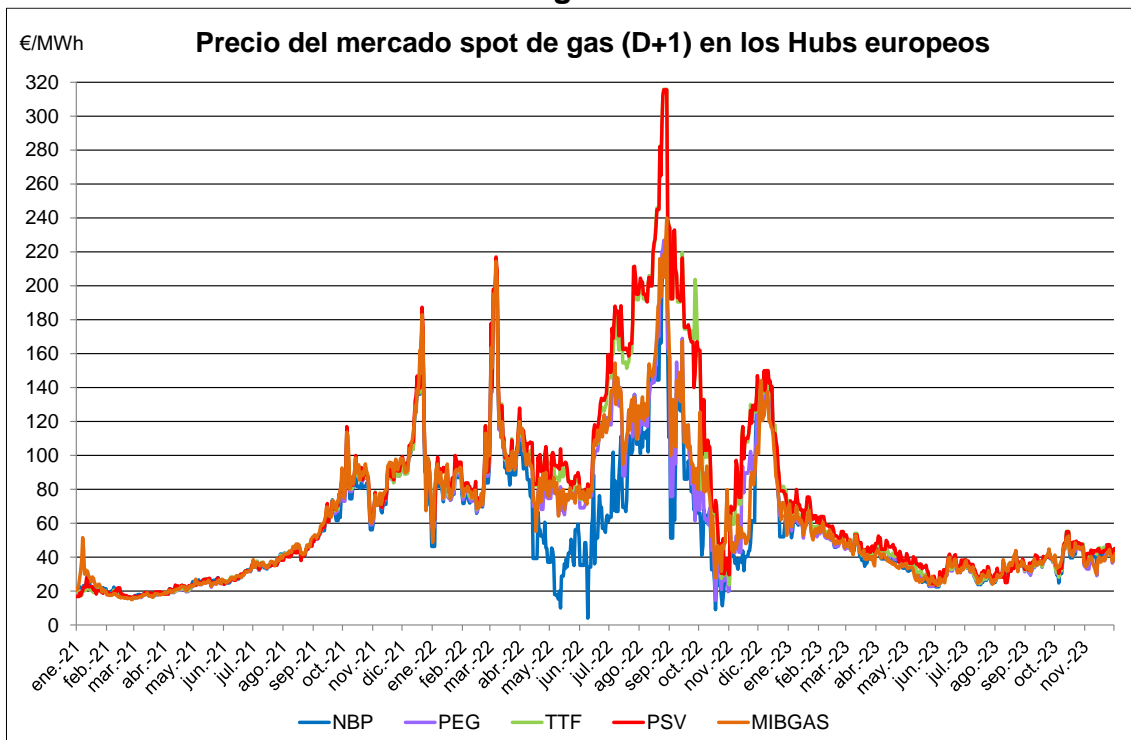
Figura 26



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de noviembre a 38,12 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (41,75 €/MWh), del TTF (40,95 €/MWh) y del PSV (42,65 €/MWh), pero por encima del PEG (37,75 €/MWh).

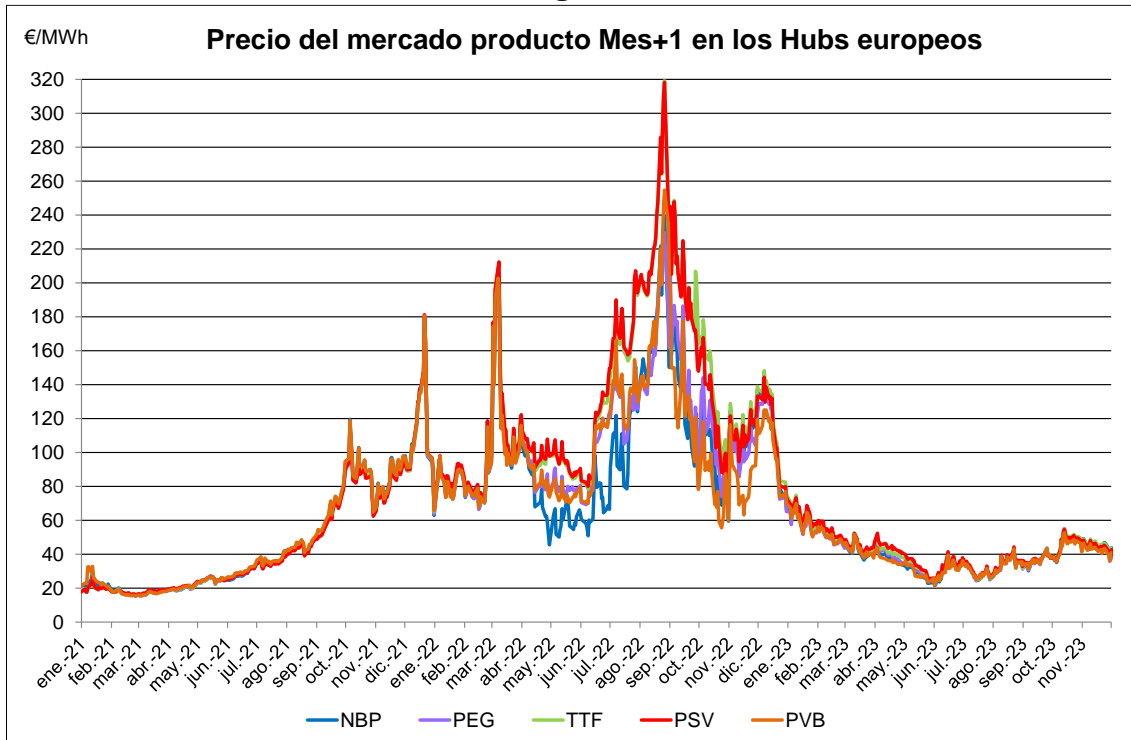
Figura 27



Fuente: Platts & MIBGAS

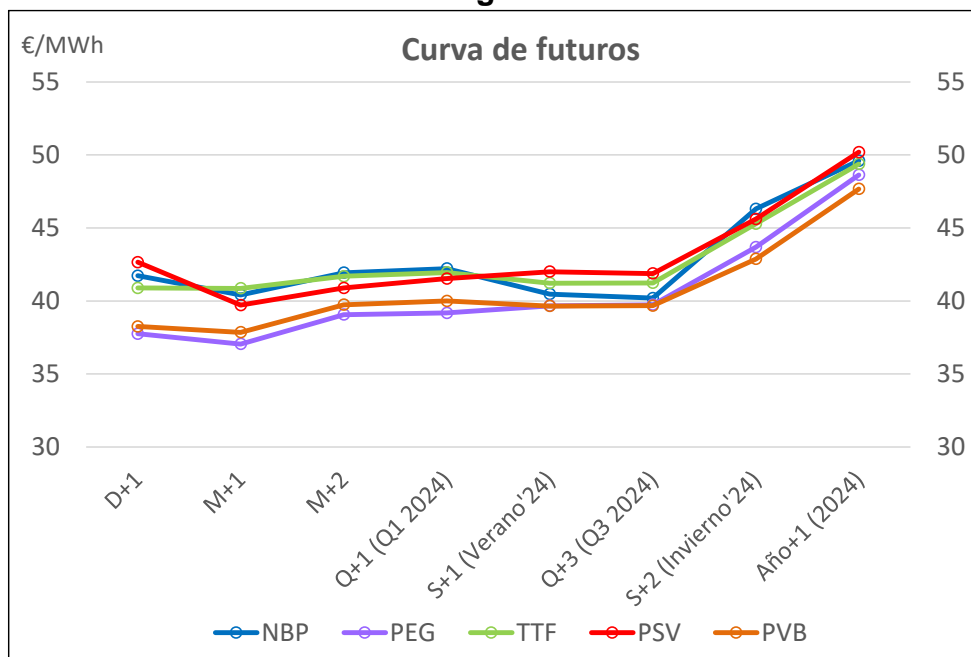
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de noviembre a 37,85 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (40,42 €/MWh), del TTF (40,86 €/MWh) y del PSV (39,71 €/MWh), pero por encima del PEG (37,05 €/MWh).

Figura 28



Fuente: ICIS

Figura 29



Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de noviembre de 2023, 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 noviembre de 2023 ascendió a un total de **132.684 GWh**. La cantidad total de energía negociada en noviembre de 2023 ascendió a **11.455 GWh**.

Figura 30

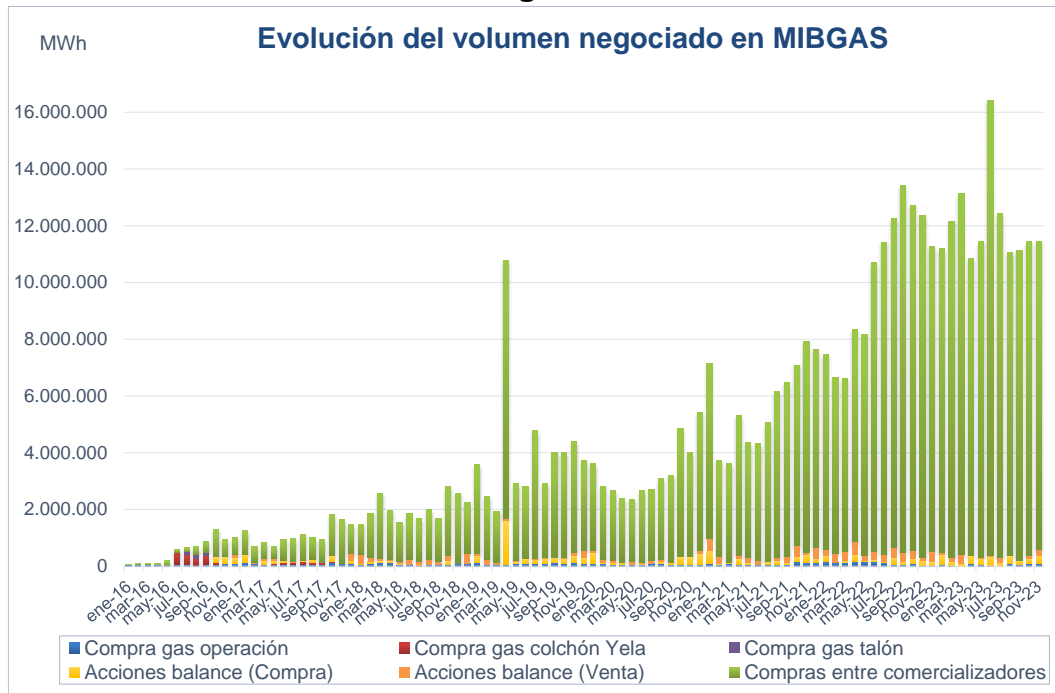
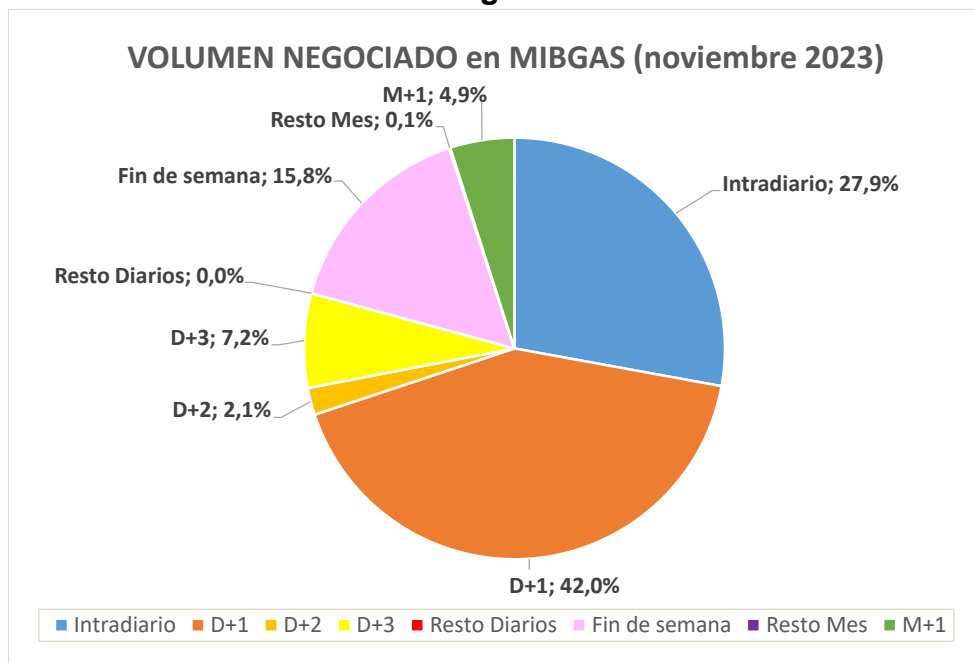


Figura 31



Fuente: MIBGAS

Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y noviembre de 2023 asciende a un total de **851.383 GWh**. La cantidad total de energía negociada en noviembre de 2023 ascendió a 106.950 GWh.

Figura 32

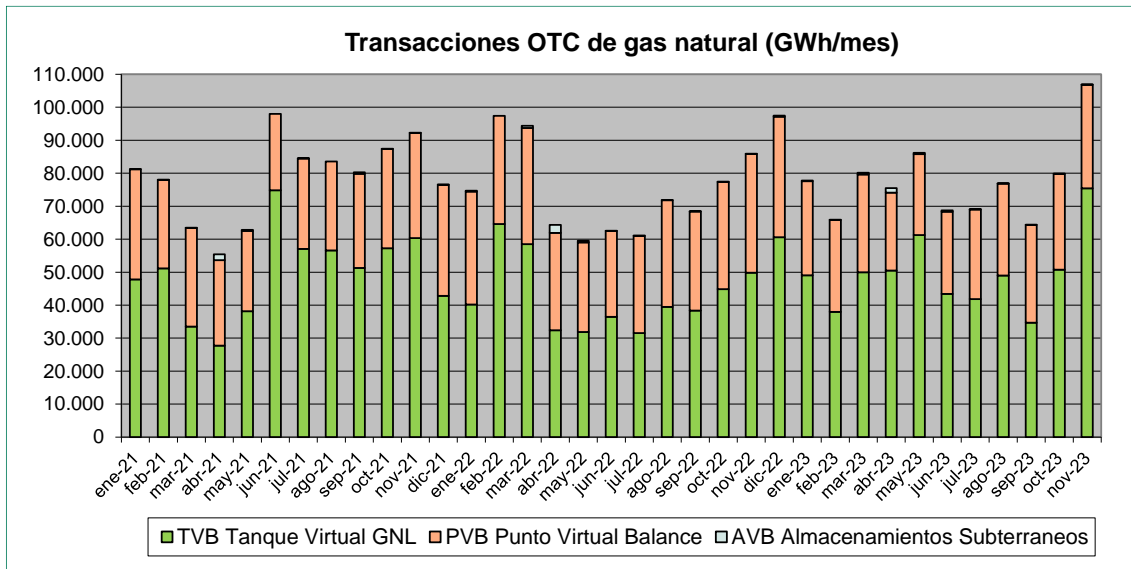
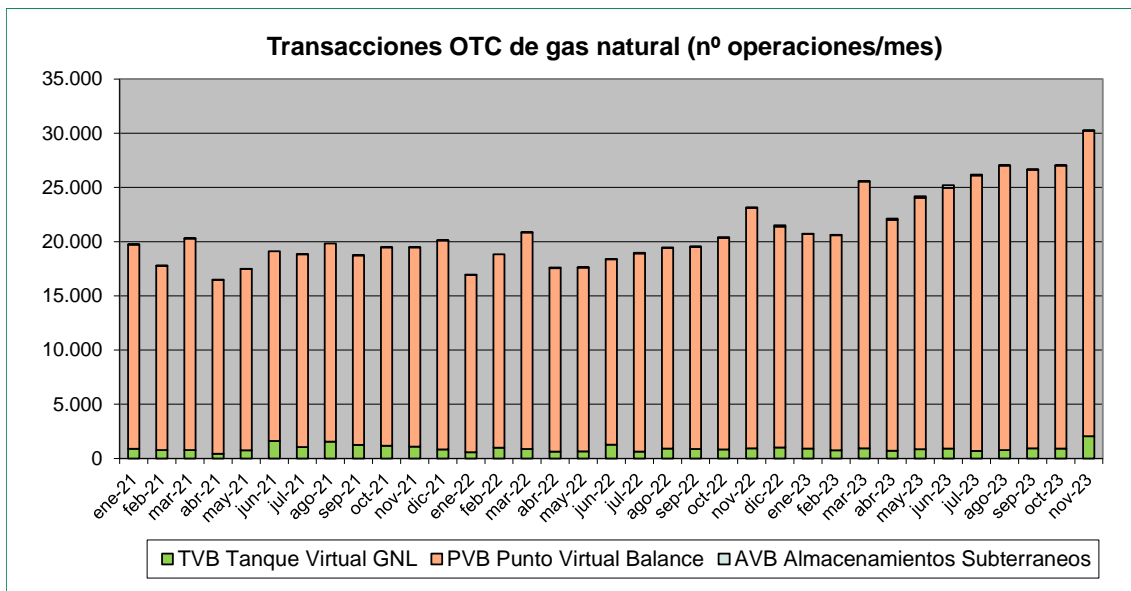


Figura 33



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2023

- La **Resolución de 19 de mayo de 2022**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el **año de gas 2023** (de octubre de 2022 a septiembre de 2023).
- La **Orden TED/929/2022**, de 27 de septiembre, establece la **retribución y cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el **año de gas 2023**, en vigor desde el 1 de octubre de 2022.
- La **Resolución de la DGPEM de 22 de diciembre de 2022**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 10,75%, un 11,26% y un 11,68% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene para las tres TUR.
- La **Resolución de la DGPEM de 17 de enero de 2023**, 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 **ENGIE España**, para el periodo correspondiente al primer semestre de 2023.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de marzo de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al segundo trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de abril). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 disminuye un 36,47%, un 37,99% y un 39,23% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 0,40%, un 0,42% y un 0,49% respectivamente.
- En el mes de junio, **Rusia** se convierte en el **primer proveedor de gas** a España durante un mes, con el 27% de los aprovisionamientos, superando por primera vez a Argelia y EEUU.
- La **Resolución de la DGPEM de 27 de junio de 2023**, corregida por la **Resolución de la DGPEM de 29 de junio de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de julio). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 disminuye un 3,73%, un 3,99% y un 4,20% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene para las tres TUR.
- Durante el mes de julio, la planta regasificadora del puerto de **El Musel** recibió la **primera descarga comercial de GNL** del buque metanero “Cool Racer”, cuya capacidad es de un total de 174.000 metros cúbicos de gas.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de septiembre de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al cuarto trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de octubre). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 8,53%, un 8,87% y un 7,94% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 23,15%, un 24,89% y un 27,01% respectivamente.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)/mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	3,85	4,672431
T2: $5.000 < Q \leq 15.000$ kWh/año	7,12	4,377103
T3: $15.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	14,92	4,106902

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de octubre de 2023

- 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.