CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de noviembre de 2021

REF. IS/DE/004/21

Fecha: 17 de febrero de 2022

www.cnmc.es

Índice

1. Resumen ejecutivo. Noviembre 2021 3

1.1. Otros hechos relevantes 5

2. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas 6

2.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa 6

2.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en noviembre de 2021 8

2.3. Evolución mensual del abastecimiento de gas natural a España por países 11

2.4. Aprovisionamiento de gas natural al mercado español por empresa y país (CONFIDENCIAL) 12

2.5. Índice de coste de aprovisionamiento de gas natural en España 14

2.6. Demanda de gas en España 16

2.7. Demanda de gas para generación eléctrica 18

2.8. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista 19

2.9. Funcionamiento de las interconexiones internacionales 20

3. Mercados y precios mayoristas de gas 21

3.1. Evolución de los precios internacionales del gas 21

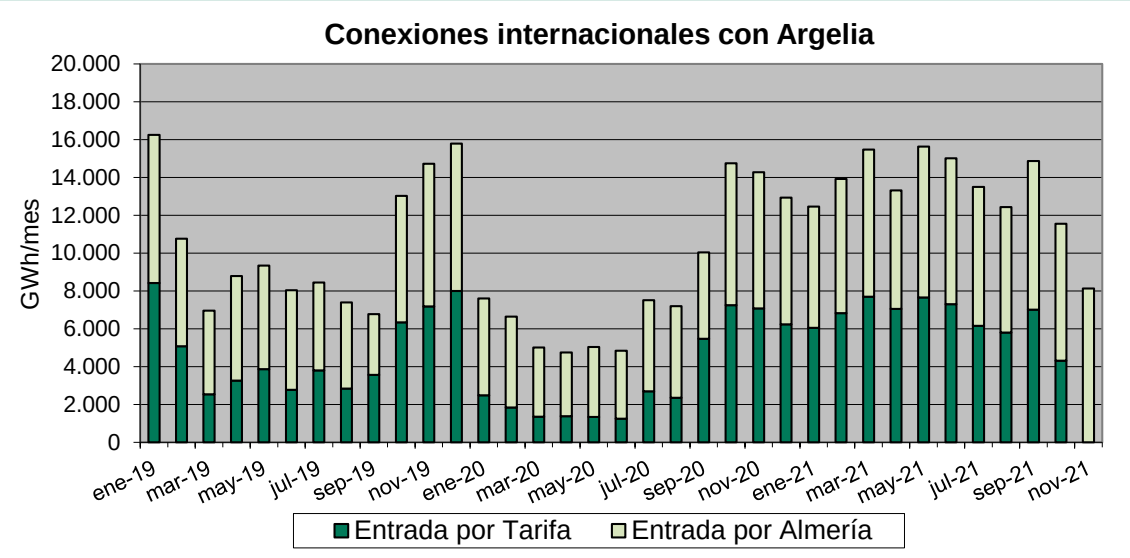
3.2. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España 24

3.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2021 26

1. Resumen ejecutivo. Noviembre 2021

Cierre del gasoducto Magreb-Europa

Argelia anunció su decisión de no renovar contratos de aprovisionamiento de gas a través de Marruecos, por el gasoducto Magreb-Europa, que atraviesa 540 kilómetros de territorio marroquí. Desde el 1 de noviembre, ha cesado la importación de gas por Tarifa y se ha cerrado la posición de válvulas de la interconexión con Marruecos.



Las menores entradas se compensaron con GNL, además de una ampliación de la conexión directa con Argelia (Medgaz), de 8 a 10 bcm, prevista para principios de 2022.

Bajada de los precios internacionales de gas en el mes de noviembre

Durante el mes de noviembre, las cotizaciones del gas en los mercados mundiales experimentan una tendencia bajista, aunque vuelven a aumentar considerablemente a final de mes, en un momento de recuperación progresiva de la actividad económica tras las restricciones debidas al COVID, y con un gran aumento de la demanda en Asia. Otros factores que contribuyen a la subida del precio son la incertidumbre sobre las exportaciones rusas y la entrada en funcionamiento del Nordstream 2, y los bajos niveles de existencias en almacenamientos subterráneos en Europa.

Los precios medios de gas en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) disminuyen entre un 6,0% y un 6,7% respecto del mes anterior, situándose en el entorno de los 81 €/MWh. Además, el precio del GNL en el mercado asiático

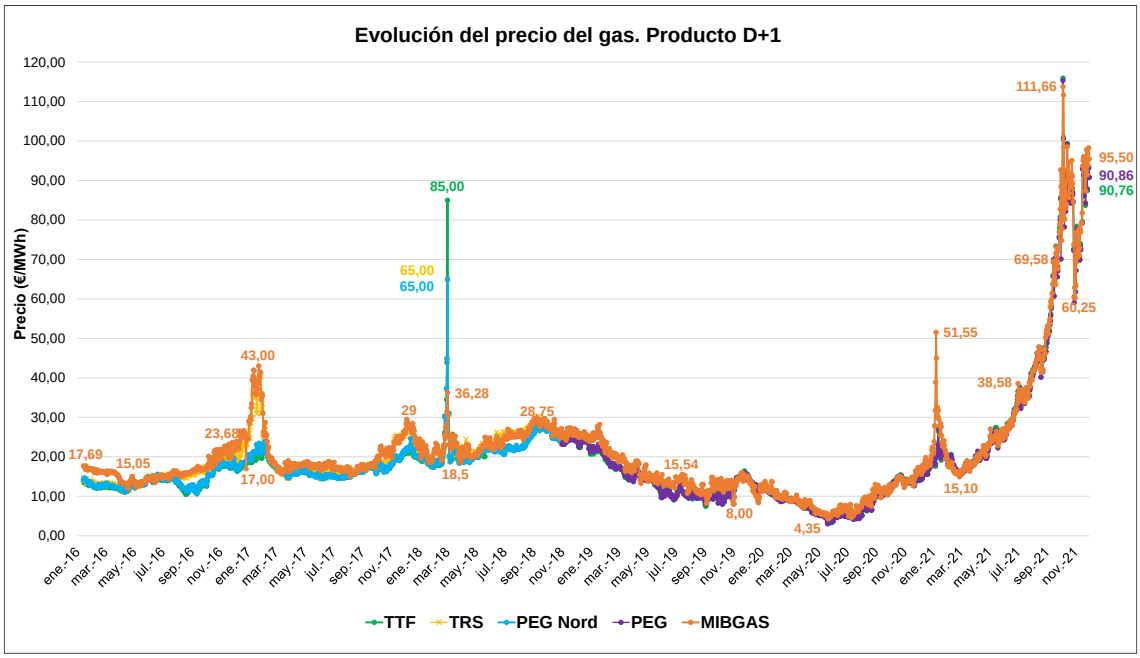
disminuye casi un 6%. El precio promedio del Henry Hub experimenta un descenso similar, en torno al 7,6%.

En España durante el mes de noviembre de 2021 el precio promedio mensual del producto D+1 disminuye un 5,79%, hasta los **84,09 €/MWh**, habiendo alcanzado un máximo de 99,87 €/MWh el día 17 de noviembre.

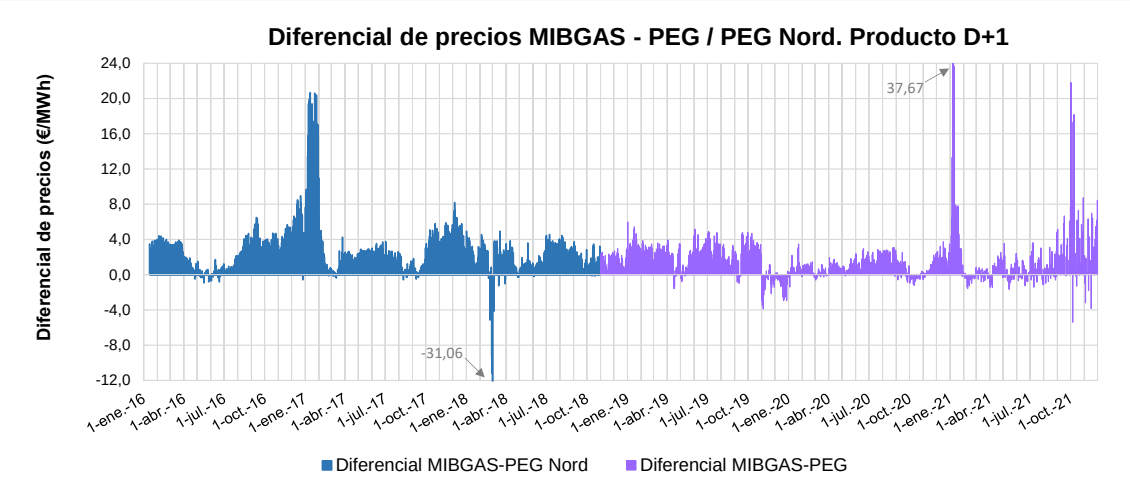
	Octubre 2021	Noviembre 2021	Diferencia
Petróleo Brent	42,26 €/MWh	41,81 €/MWh	-1,07%
Gas Natural – Henry Hub (USA)	16,19 €/MWh	14,95 €/MWh	-7,65%
Gas Natural – NBP (Reino Unido)	82,66 €/MWh	80,64 €/MWh	-2,43%
Gas Natural – TTF (Holanda)	87,71 €/MWh	81,83 €/MWh	-6,71%
Gas Natural – Noreste Asia GNL	102,50 €/MWh	96,45 €/MWh	-5,90%
Gas Natural – Aduana española	37,81 €/MWh	41,58 €/MWh	9,95%
Gas Natural – Mibgas (D+1)	**89,25 €/MWh**	**84,09 €/MWh**	-5,79%

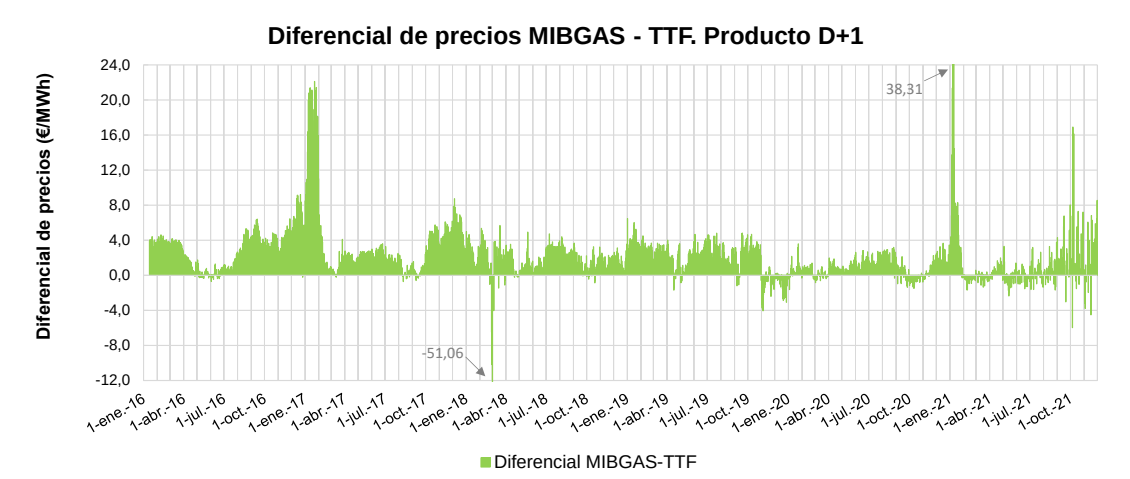
Resumen de precios medios mensuales de los mercados spot de petróleo y gas natural

En relación con el coste del aprovisionamiento, en el mes de noviembre aumenta el coste de las importaciones por gasoducto (25,43 €/MWh), y también el coste de las importaciones de GNL aumenta ligeramente (46,12 €/MWh).



El precio MIBGAS mantiene una tendencia similar al resto de los mercados europeos durante este mes, y los diferenciales de precios se reducen, con unos diferenciales promedio entre +2,2 y +2,5 €/MWh.





1.1. Otros hechos relevantes

El regulador alemán suspende la certificación del gasoducto NordStream 2

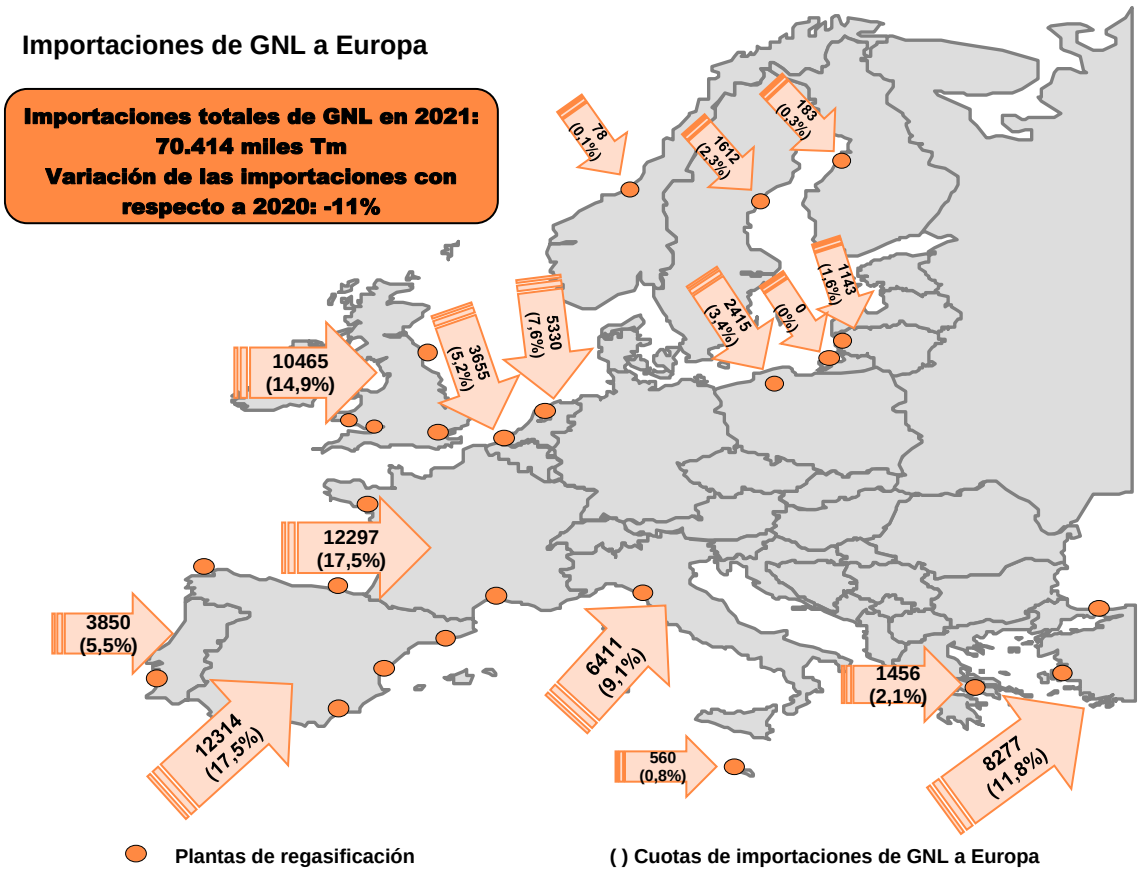
En noviembre, la Agencia Federal de Redes de Alemania suspendió temporalmente el proceso de certificación del gasoducto ruso Nord Stream 2. El proceso de certificación se realiza para verificar el cumplimiento de las disposiciones europeas en materia de separación de actividades de los operadores de redes de transporte. La infraestructura pretende llevar el gas ruso directamente a Alemania a través del mar Báltico, sin pasar por Polonia y Ucrania. El nuevo proyecto, que fue terminado en septiembre de 2021, tiene capacidad para suministrar 55 bcm de gas cada año (igual que el Nord Stream 1) a través de 2.460 kilómetros de tuberías.

2. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas

2.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

Importaciones de GNL en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de noviembre de 2021 disminuye un 11% respecto al mismo periodo del año 2020. España es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-noviembre de 2021, con un 17,5%, del total, seguido de Francia y Reino Unido, con un 17,5% y un 14,9% respectivamente.



Abastecimientos para el periodo de enero-noviembre de 2021

Cuadro 1. Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)

Enero - Noviembre 2021	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2021 miles t	Total 2021 %
Bélgica	153	150	636	567	583	237	187	194	187	417	344		**3.655**	**5,2%**
Francia	285	686	2.069	1.791	1.546	964	1.009	837	1.027	1.106	977		**12.297**	**17,5%**
Grecia	130	77	162	66	159	132	198	167	133	134	98		**1.456**	**2,1%**
Italia	334	531	650	965	674	743	651	506	568	362	427		**6.411**	**9,1%**
Lituania	84	87	153	95	150	153	84	88	141	86	22		**1.143**	**1,6%**
Malta	0	54	0	57	0	56	279	57	0	57	0		**560**	**0,8%**
Finlandia	8	14	7	23	16	7	12	23	19	20	34		**183**	**0,3%**
Noruega	16	18	17	8	0	0	0	0	7	3	9		**78**	**0,1%**
Portugal	428	282	358	348	473	409	276	166	280	468	362		**3.850**	**5,5%**
Polonia	163	168	252	347	313	263	294	6	187	95	327		**2.415**	**3,4%**
España	1.011	1.045	1.016	1.246	1.049	1.211	828	394	1.175	1.763	1.576		**12.314**	**17,5%**
Holanda	143	281	837	803	867	442	8	275	512	633	529		**5.330**	**7,6%**
Turquía	1.153	1.506	891	418	361	274	352	17	490	1.279	1.536		**8.277**	**11,8%**
Reino Unido	517	1.412	1.951	1.425	1.317	925	117	514	321	741	1.225		**10.465**	**14,9%**
Rusia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		**0**	**0,0%**
Suecia	27	23	37	35	18	6	18	1.365	34	19	30		**1.612**	**2,3%**
Croacia	64	0	140	133	74	0	0	0	73	131	133		**748**	**1,1%**
Re-exportaciones	-6	-19	-6	-18	-3	-72	-7	0	-122	-60	-67		**-380**	**-0,5%**
Total	**4.510**	**6.315**	**9.170**	**8.309**	**7.597**	**5.750**	**4.306**	**4.608**	**5.032**	**7.254**	**7.562**	**0**	**70.414**	**100%**

Fuente: The European Waterborne LNG Report

2.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en noviembre de 2021

En el mes de noviembre de 2021, el volumen de abastecimiento presenta un aumento del 18,0% respecto al mismo mes del año pasado.

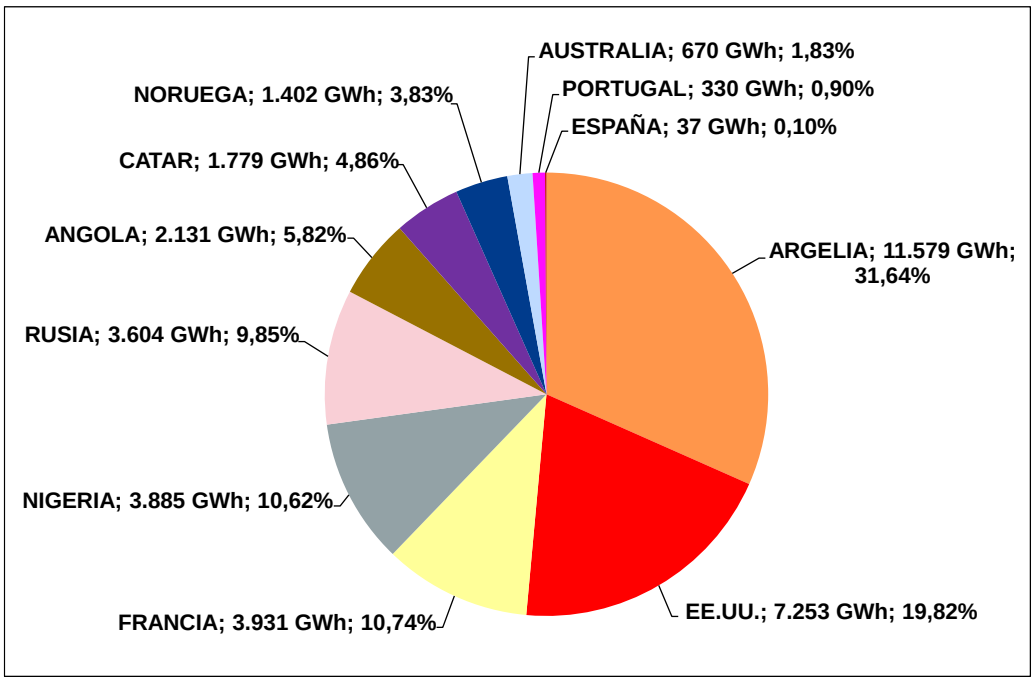
En lo que va del año 2021, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de quince países. Los principales países aprovisionadores son Argelia y EEUU, con un porcentaje del 44,3% y el 13,3% respectivamente.

Cuadro 2. Abastecimiento de gas natural por países

Procedencia	Año 2020 GWh	Año 2020 %	Enero - Noviembre 2020 GWh	Enero - Noviembre 2020 %	Enero - Noviembre 2021 GWh	Enero - Noviembre 2021 %	Noviembre 2020 GWh	Noviembre 2020 %	Noviembre 2021 GWh	Noviembre 2021 %
ARGELIA	106.205	29,15%	92.780	30,17%	167.415	44,33%	15.275	49,24%	11.579	31,64%
EE.UU.	58.073	15,94%	54.003	17,56%	50.303	13,32%	3.068	9,89%	7.253	19,82%
NIGERIA	44.195	12,13%	36.198	11,77%	40.991	10,85%	2.912	9,39%	3.885	10,62%
RUSIA	38.081	10,45%	36.453	11,85%	32.832	8,69%	4.332	13,96%	3.604	9,85%
QATAR	32.248	8,85%	31.369	10,20%	25.292	6,70%	876	2,82%	1.779	4,86%
FRANCIA	21.925	6,02%	19.075	6,20%	17.168	4,55%	1.125	3,63%	3.931	10,74%
TRINIDAD TOBAGO	23.186	6,36%	0	0,00%	12.270	3,25%	1.721	5,55%	0	0,00%
NORUEGA	18.310	5,03%	16.902	5,50%	10.841	2,87%	665	2,14%	1.402	3,83%
GUINEA ECUATORIAL	10.569	2,90%	9.561	3,11%	8.164	2,16%	963	3,10%	0	0,00%
EGIPTO	968	0,27%	968	0,31%	3.906	1,03%	0	0,00%	0	0,00%
PORTUGAL	1.925	0,53%	1.607	0,52%	3.408	0,90%	44	0,14%	330	0,90%
ANGOLA	4.056	1,11%	4.056	1,32%	2.131	0,56%	0	0,00%	2.131	5,82%
ESPAÑA	471	0,13%	419	0,14%	1.391	0,37%	41	0,13%	37	0,10%
PERÚ	1.875	0,51%	1.875	0,61%	865	0,23%	0	0,00%	0	0,00%
AUSTRALIA	0	0,00%	0	0,00%	670	0,18%	0	0,00%	670	1,83%
BÉLGICA	565	0,15%	565	0,18%	2	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
ARGENTINA	1.691	0,46%	1.691	0,55%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
Total general	364.344	100%	307.522	100%	377.650	100%	31.021	100%	36.600	100%

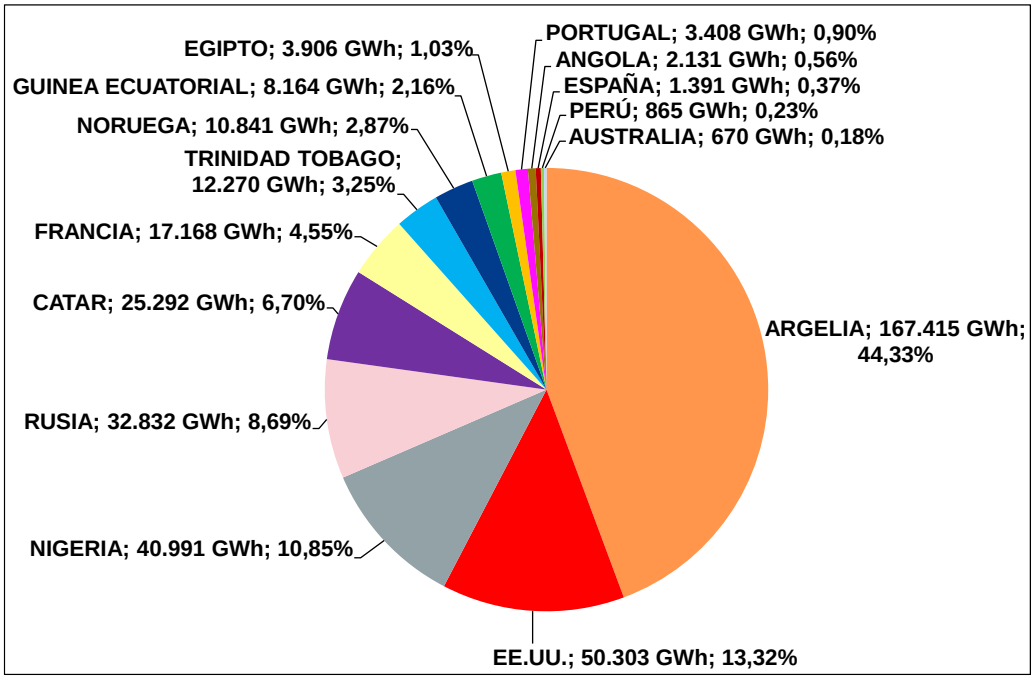
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Gráfico 1. Abastecimiento de gas natural por países[1]. Noviembre 2021



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Gráfico 2. Abastecimiento de gas natural por países. Ene-nov 2021

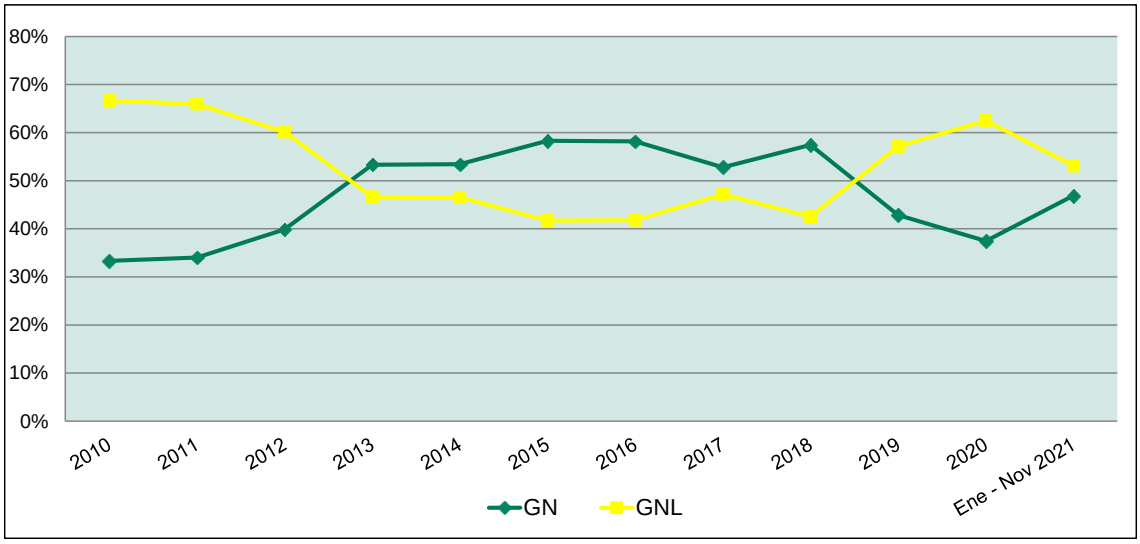


Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

[1] Las cantidades de gas asignadas a Portugal, Bélgica, Francia se corresponden con importaciones de gas de terceros países, que tienen entrada en la Unión Europea a través de la aduana de Portugal, Bélgica o Francia, y que posteriormente se envían desde estos países hasta España.

Hasta noviembre de 2021, las importaciones por gasoducto han supuesto un 46,9% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 53,1%.

Cuadro 3. Evolución de las importaciones por tipo de suministro



Fuente: ENAGAS y CNMC

Cuadro 4. Evolución de las importaciones por tipo de suministro

GWh	GN	GNL	TOTAL
2010	*134.635*	*269.425*	***404.060***
2011	*136.495*	*264.495*	***400.990***
2012	*157.500*	*237.652*	***395.152***
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	*136.504*	*227.840*	***364.344***
Enero - Noviembre 2020	118.945	211.763	**330.708**
Enero - Noviembre 2021	177.089	200.562	**377.650**

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

2.3. Evolución mensual del abastecimiento de gas natural a España por países

Cuadro 5. Evolución mensual del abastecimiento de gas natural por países

AÑO 2021	ANGOLA	ARGELIA	AUSTRALIA	BÉLGICA	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIAL	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	CATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total
Enero		15.349			2.001	913	50	3.669	997	2.758	2.425		358	1.800	2.641	1.843	**34.805**
Febrero		14.413			2.203		45	201		2.837	462		209	1.788	5.434	2.831	**30.424**
Marzo		15.966			3.308		63	470	980	4.634	266		969	1.790	3.230	860	**32.534**
Abril		14.685			5.735	902	46	1.514		4.862	609		281	1.804	2.182	1.774	**34.393**
Mayo		18.123			4.578		48	216	1.930	2.019	806		135	1.825	2.163	847	**32.690**
Junio		16.496			1.228		52	461	961	3.879	497			3.133	6.587	837	**34.131**
Julio		16.191			2.664		18	1.578	1.097	1.142	1.335		44	1.795	2.204	784	**28.851**
Agosto		13.997			5.241		35	1.252	2.200	6.067	1.133		447	2.523	2.228	1.662	**36.784**
Septiembre		16.647		2	5.920	1.007	967	2.019		2.800	945		564	4.322		832	**36.025**
Octubre		13.968			10.172	1.084	31	1.857		6.108	963	865	72	2.733	2.561		**40.412**
Noviembre	2.131	11.579	670		7.253		37	3.931		3.885	1.402		330	1.779	3.604		**36.600**
Diciembre																	**0**
Total (GWh)	**2.131**	**167.415**	**670**	**2**	**50.303**	**3.906**	**1.391**	**17.168**	**8.164**	**40.991**	**10.841**	**865**	**3.408**	**25.292**	**32.832**	**12.270**	**377.650**

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

2.4. Aprovisionamiento de gas natural al mercado español por empresa y país (CONFIDENCIAL)

Cuadro 6.1. Aprovisionamiento de gas natural por empresa y país (CONFIDENCIAL)

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/

Enero - Noviembre 2021	ANGOLA	ARGELIA	AUSTRALIA	BÉLGICA	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	QATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total General
TOTAL (GWh)																	

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Cuadro 6.2. Grado de diversificación por empresas (CONFIDENCIAL)

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

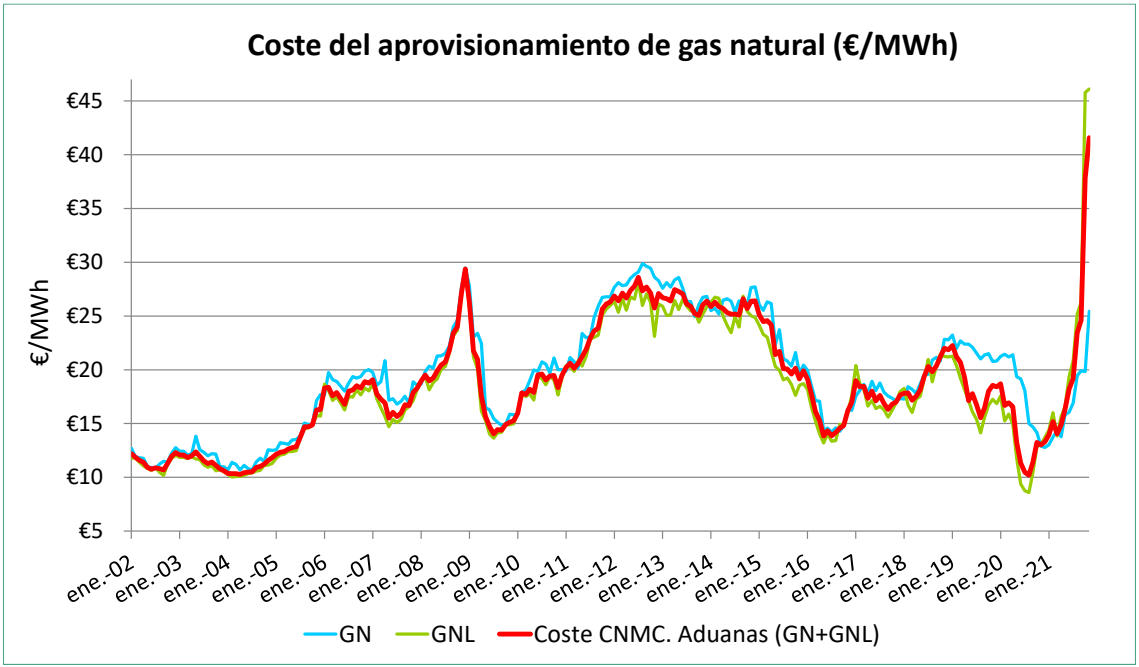
Enero - Noviembre 2021	ANGOLA	ARGELIA	AUSTRALIA	BÉLGICA	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	QATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total General
TOTAL (GWh)																	

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

Nota: La tabla recoge las entradas de gas natural al sistema español para su consumo en el mercado nacional declaradas por los transportistas y comercializadores indicando la procedencia por país, del origen del gas que adquiere cada uno de los sujetos obligados en frontera española, de acuerdo con el formulario 9A de la Resolución de la DGPEM de 15 de diciembre de 2008.

2.5. Índice de coste de aprovisionamiento de gas natural en España

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en noviembre de 2021 aumenta 3,76 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **41,58 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto en España aumenta respecto del mes de octubre, situándose en 25,43 €/MWh, pero continúa muy por debajo del precio de las importaciones de GNL (46,12 €/MWh).



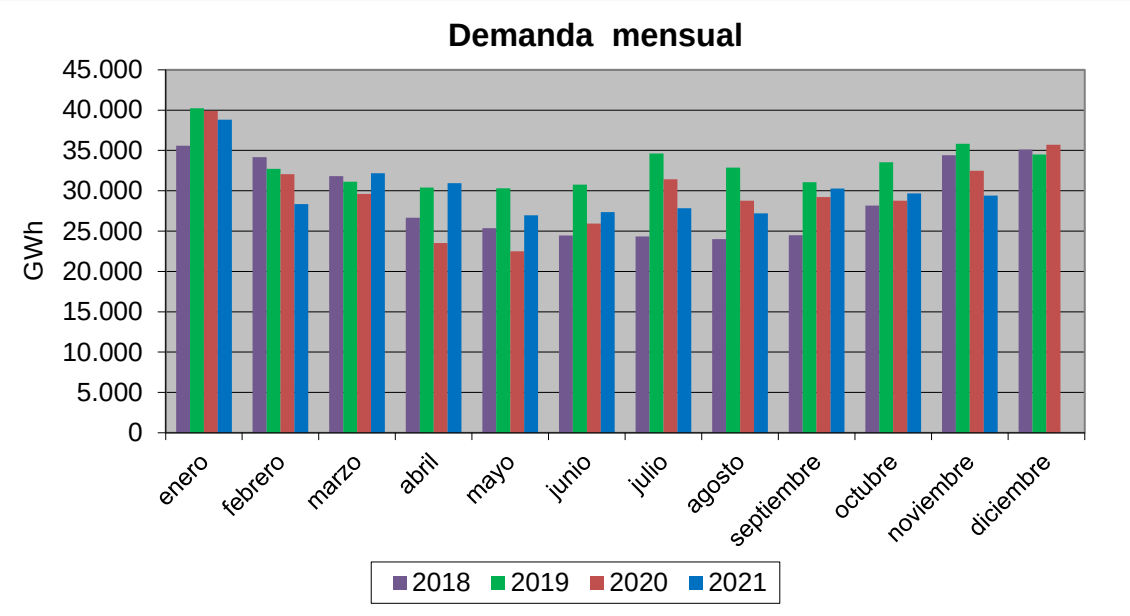
Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

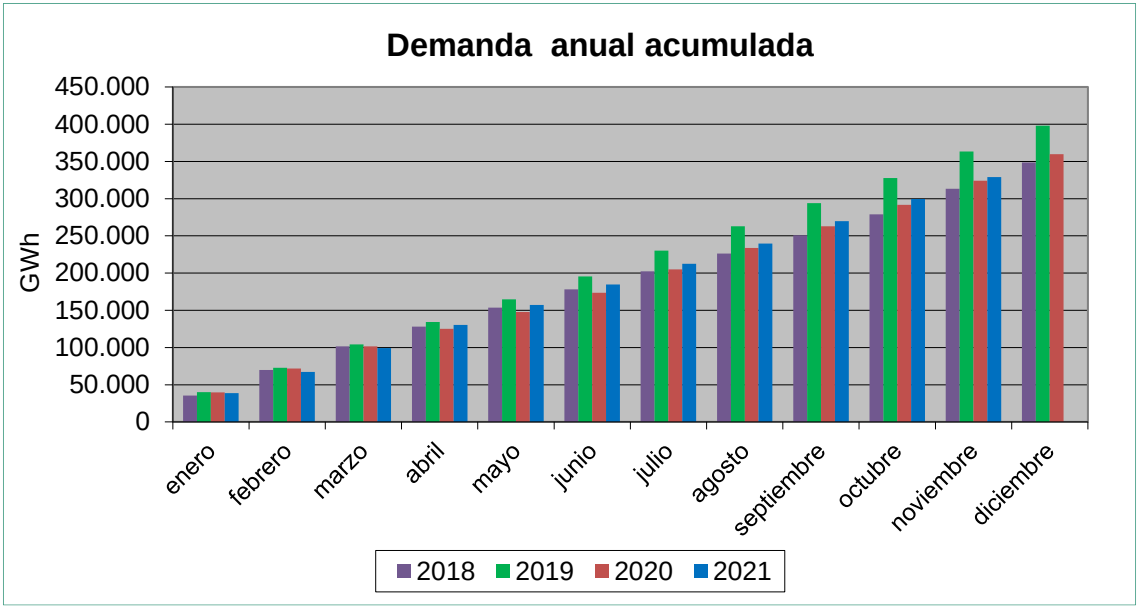
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-13	26,694	27,588	25,906
feb.-13	26,611	28,106	25,030
mar.-13	26,398	27,693	25,084
abr.-13	27,451	28,357	26,452
may.-13	27,286	28,574	25,604
jun.-13	27,059	27,575	26,577
jul.-13	26,116	26,354	25,922
ago.-13	25,900	26,346	25,480
sep.-13	25,200	24,942	25,400
oct.-13	25,061	26,076	24,427
nov.-13	26,040	26,728	25,172
dic.-13	26,386	26,826	25,874
ene.-14	25,877	25,502	26,284
feb.-14	26,278	25,723	26,761
mar.-14	25,867	25,176	26,644
abr.-14	25,703	26,458	25,021
may.-14	25,322	26,604	24,145
jun.-14	25,173	26,368	23,445
jul.-14	25,185	25,381	24,944
ago.-14	25,101	26,410	23,967
sep.-14	26,618	26,342	26,836
oct.-14	25,693	26,046	25,430
nov.-14	26,376	27,660	25,025
dic.-14	26,417	27,709	24,863
ene.-15	25,112	26,057	24,127
feb.-15	24,486	25,531	23,294
mar.-15	24,569	26,325	23,042
abr.-15	24,185	26,154	21,659
may.-15	21,401	22,336	20,313
jun.-15	21,713	23,715	19,948
jul.-15	20,107	21,038	19,060
ago.-15	20,069	20,809	19,236
sep.-15	19,603	20,337	18,629
oct.-15	20,149	21,599	17,618
nov.-15	19,144	19,664	18,563
dic.-15	19,903	20,430	18,710
ene.-16	19,115	19,954	18,159
feb.-16	17,727	18,519	16,513
mar.-16	16,093	17,137	15,212
abr.-16	15,290	17,074	14,044
may.-16	13,851	14,332	13,194
jun.-16	14,330	14,574	14,056
jul.-16	13,854	14,205	13,348
ago.-16	14,167	14,592	13,403
sep.-16	14,569	14,283	14,931
oct.-16	14,800	14,794	14,810
nov.-16	16,174	16,354	16,019
dic.-16	16,984	16,225	17,593
ene.-17	18,982	17,539	20,402
feb.-17	18,418	18,087	18,711
mar.-17	18,456	18,645	18,208
abr.-17	17,345	17,817	16,622
may.-17	18,007	18,935	17,151
jun.-17	17,118	18,065	16,380
jul.-17	17,625	18,773	16,607
ago.-17	16,851	17,904	16,274
sep.-17	16,317	17,567	15,595
oct.-17	16,779	17,357	16,205
nov.-17	16,998	17,094	16,917
dic.-17	17,657	17,329	17,970
ene.-18	17,821	17,273	18,258
feb.-18	17,843	18,436	16,707
mar.-18	17,156	18,183	16,035
abr.-18	17,545	17,802	17,271
may.-18	18,145	18,695	17,548
jun.-18	19,360	19,535	19,186
jul.-18	20,301	19,579	20,966
ago.-18	19,826	20,902	18,873
sep.-18	20,360	21,157	20,335
oct.-18	21,185	20,806	21,438
nov.-18	22,005	22,831	21,241
dic.-18	21,866	22,778	21,193
ene.-19	22,249	23,228	21,266
feb.-19	21,236	21,969	20,418
mar.-19	20,678	22,685	19,230
abr.-19	19,307	22,392	18,153
may.-19	17,131	22,392	17,131
jun.-19	17,771	22,090	16,082
jul.-19	16,742	21,561	15,392
ago.-19	15,538	21,004	14,140
sep.-19	16,450	21,381	15,564
oct.-19	18,012	21,491	16,691
nov.-19	18,556	20,779	17,254
dic.-19	18,412	20,817	16,851
ene.-20	18,692	21,239	17,559
feb.-20	16,679	21,453	15,246
mar.-20	16,923	21,199	15,881
abr.-20	16,562	21,398	14,926
may.-20	13,245	19,344	11,769
jun.-20	11,316	19,143	9,365
jul.-20	10,474	18,072	8,742
ago.-20	10,195	15,002	8,593
sep.-20	11,360	14,695	10,397
oct.-20	13,243	14,164	12,835
nov.-20	13,016	12,903	13,088
dic.-20	13,315	12,770	13,722
ene.-21	13,950	13,028	14,400
feb.-21	15,171	13,736	16,002
mar.-21	14,035	14,358	13,847
abr.-21	14,890	13,773	15,646
may.-21	16,316	15,833	16,553
jun.-21	18,195	16,054	19,360
jul.-21	19,189	16,908	20,827
ago.-21	23,449	19,465	25,183
sep.-21	24,612	19,912	26,261
oct.-21	37,815	19,831	45,784
nov.-21	41,577	25,433	46,118

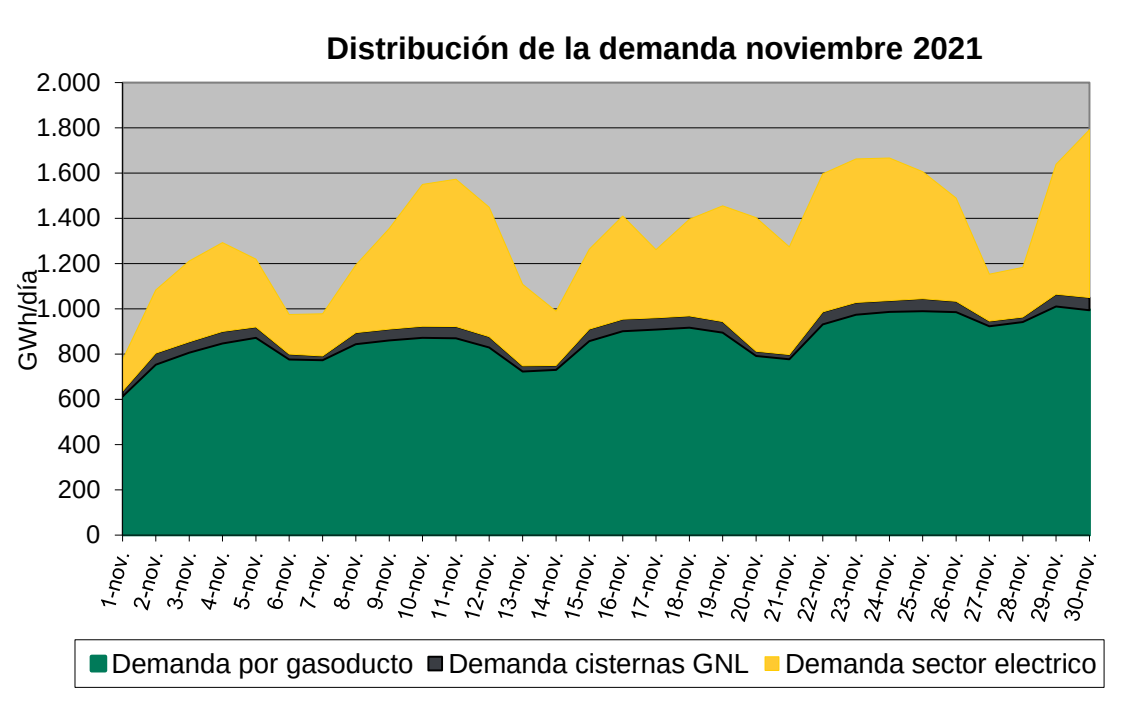
Evolución del precio de gas natural, diferenciando GN y GNL
Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

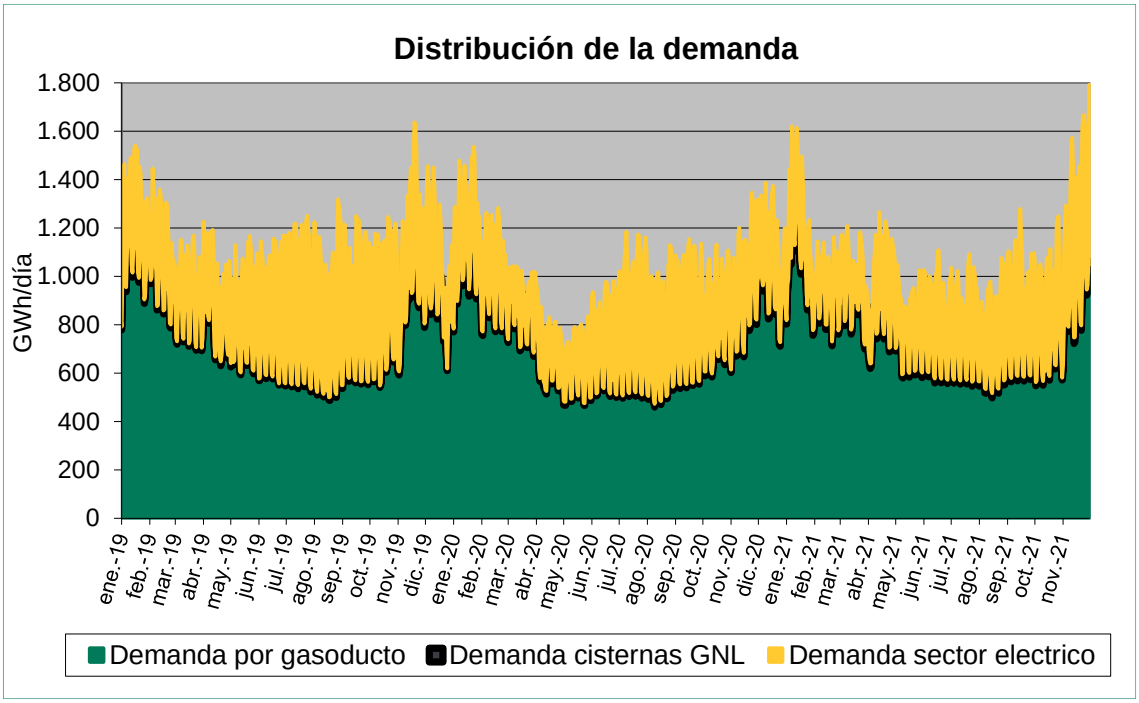
2.6. Demanda de gas en España

La demanda de gas en noviembre de 2021 **aumentó un 23,1%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 40,01 TWh, repartiéndose entre 27,23 TWh para la demanda convencional y 12,78 TWh de demanda para el sector eléctrico.

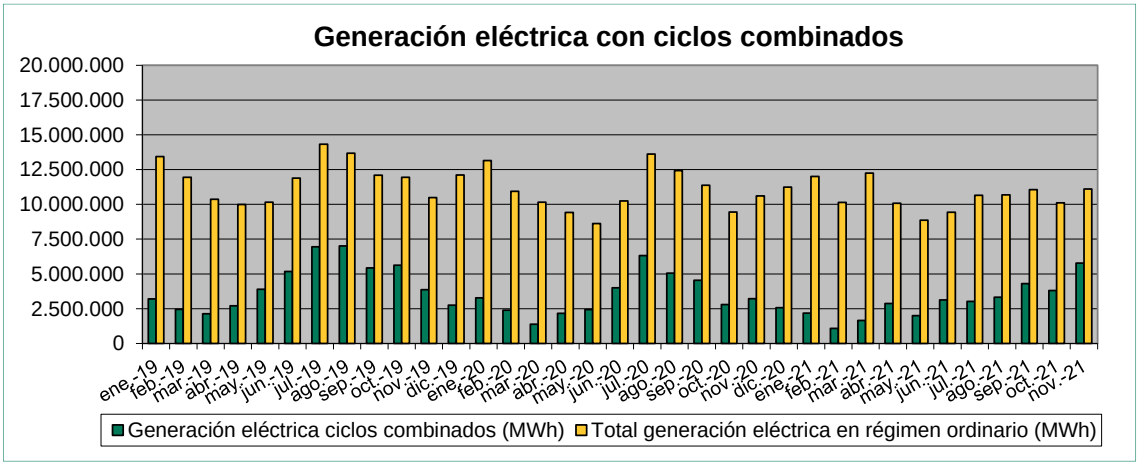


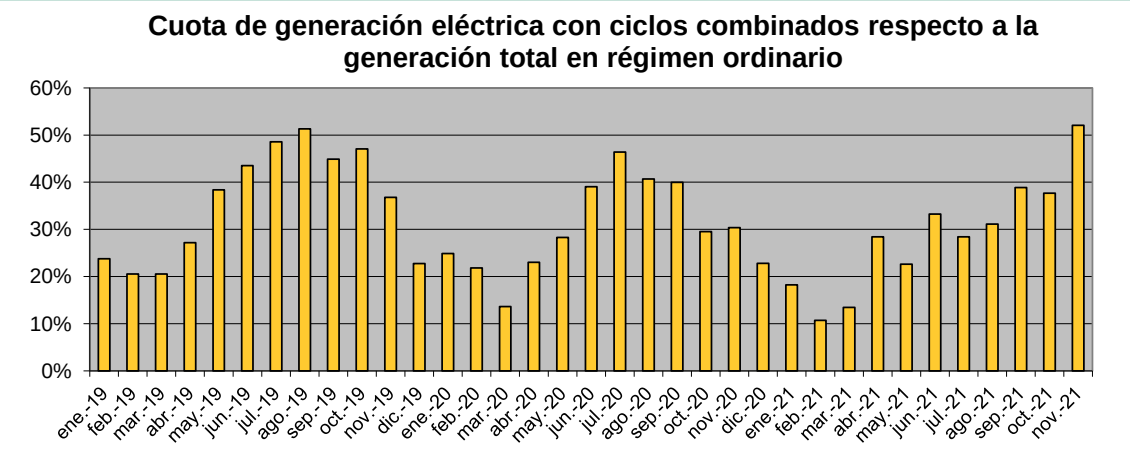


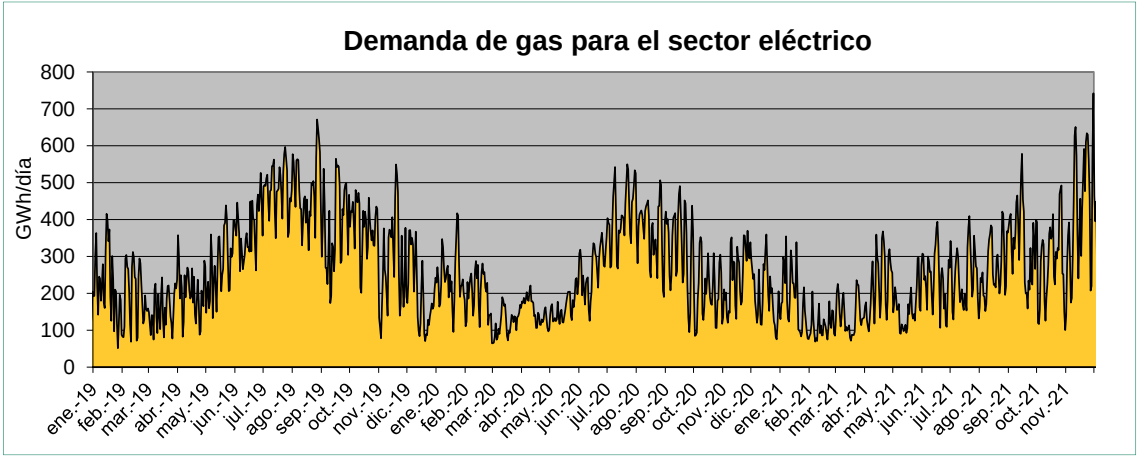

Distribución de la demanda noviembre 2021
GWh/día
2.000
1.800
1.600
1.400
1.200
1.000
800
600
400
200
0
1-nov.
2-nov.
3-nov.
4-nov.
5-nov.
6-nov.
7-nov.
8-nov.
9-nov.
10-nov.
11-nov.
12-nov.
13-nov.
14-nov.
15-nov.
16-nov.
17-nov.
18-nov.
19-nov.
20-nov.
21-nov.
22-nov.
23-nov.
24-nov.
25-nov.
26-nov.
27-nov.
28-nov.
29-nov.
30-nov.
Demanda por gasoducto
Demanda cisternas GNL
Demanda sector electrico


Distribución de la demanda
GWh/día
1.800
1.600
1.400
1.200
1.000
800
600
400
200
0
ene.-19
feb.-19
mar.-19
abr.-19
may.-19
jun.-19
jul.-19
ago.-19
sep.-19
oct.-19
nov.-19
dic.-19
ene.-20
feb.-20
mar.-20
abr.-20
may.-20
jun.-20
jul.-20
ago.-20
sep.-20
oct.-20
nov.-20
dic.-20
ene.-21
feb.-21
mar.-21
abr.-21
may.-21
jun.-21
jul.-21
ago.-21
sep.-21
oct.-21
nov.-21
Demanda por gasoducto
Demanda cisternas GNL
Demanda sector electrico

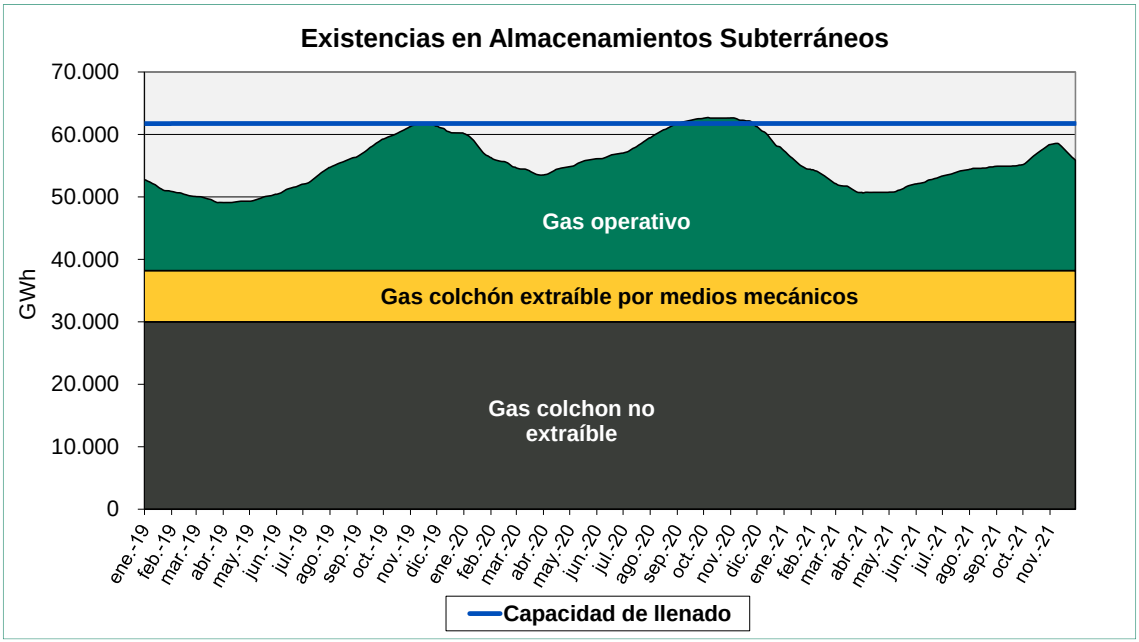
2.7. Demanda de gas para generación eléctrica

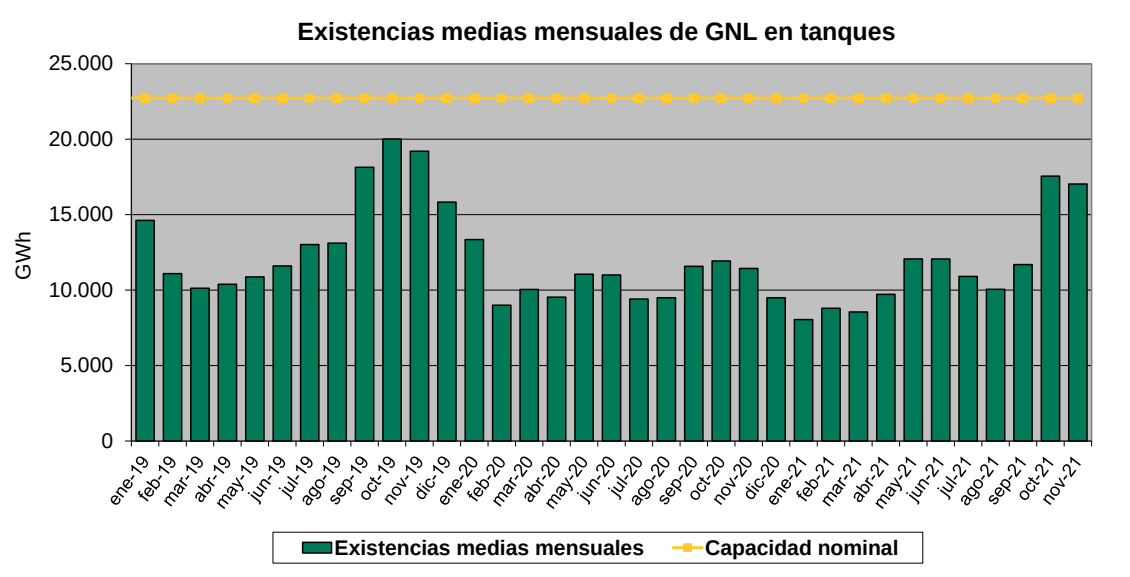




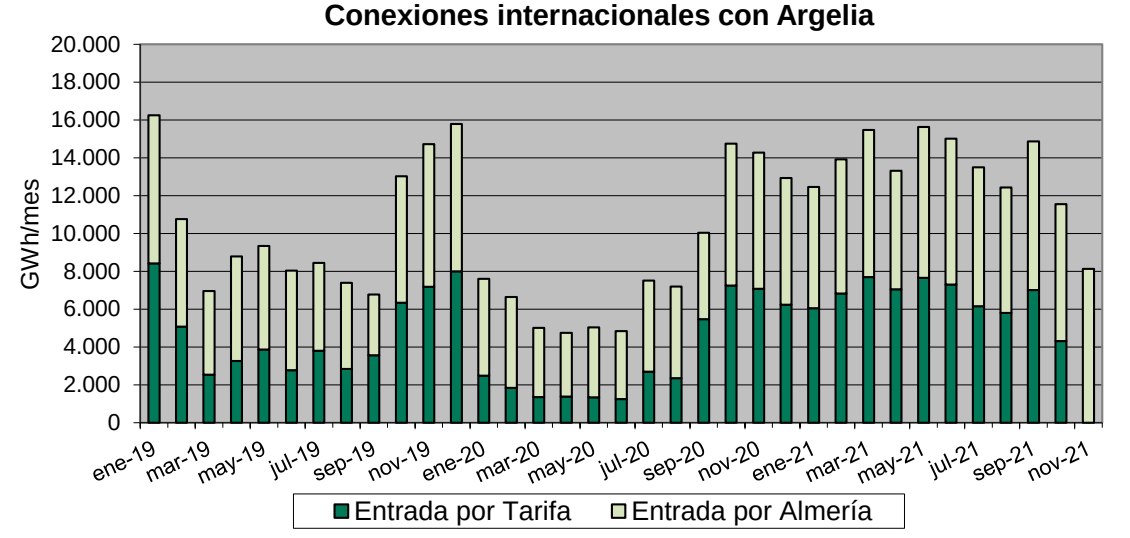


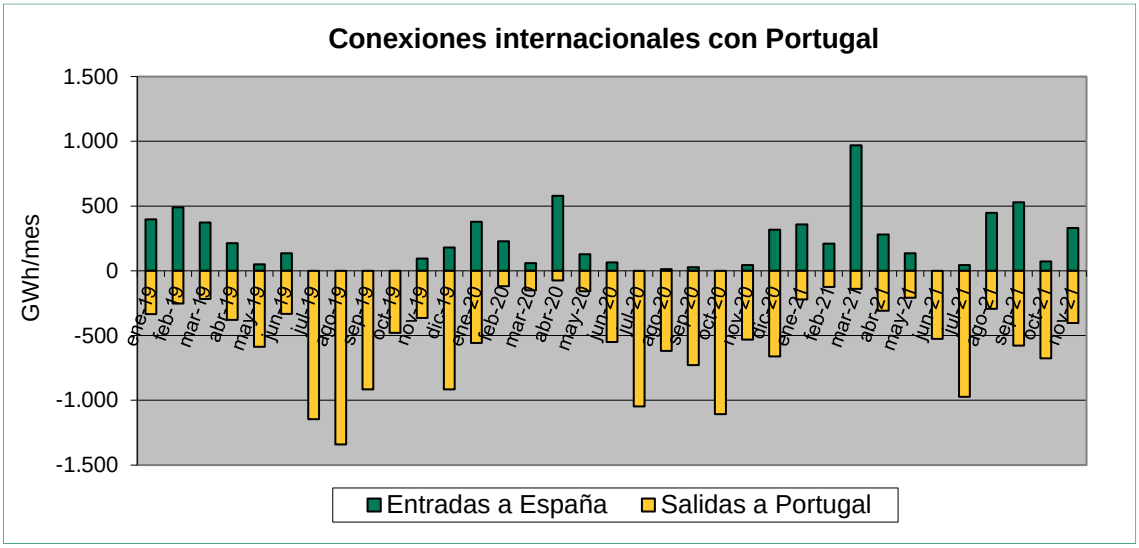
2.8. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

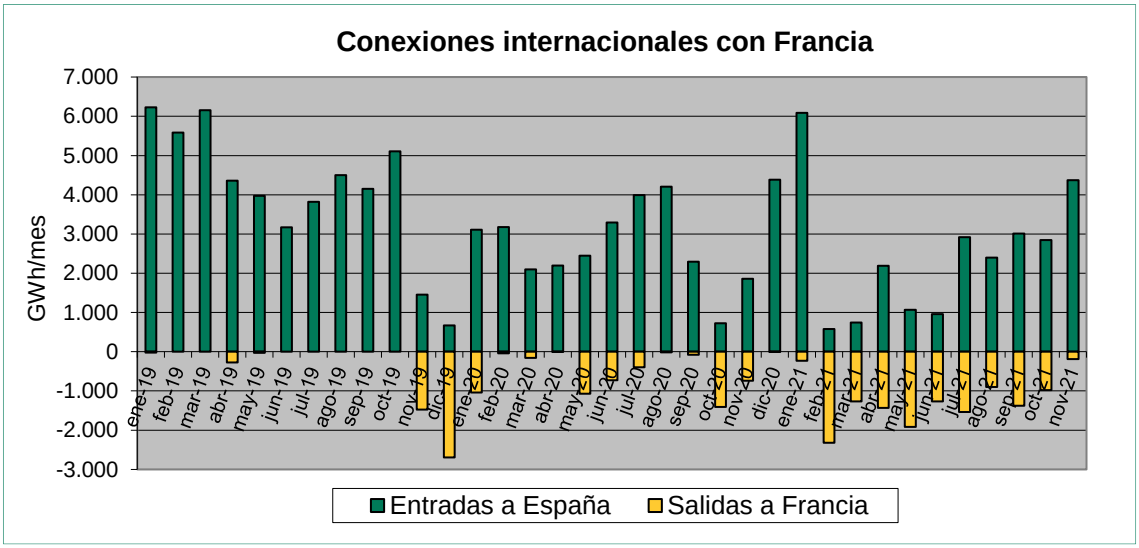




2.9. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

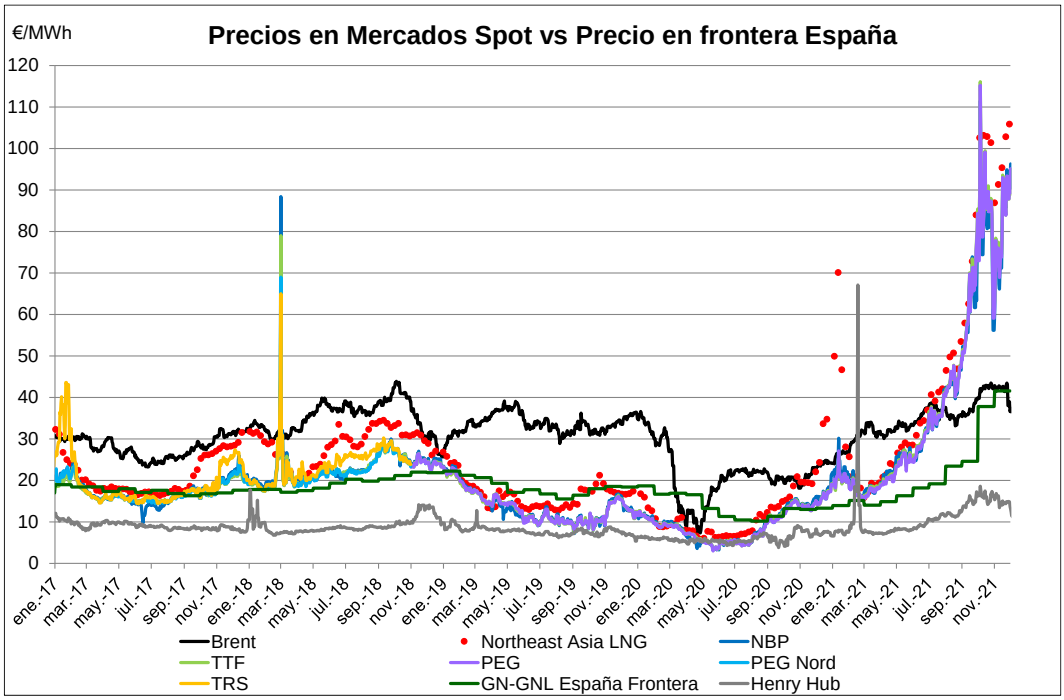




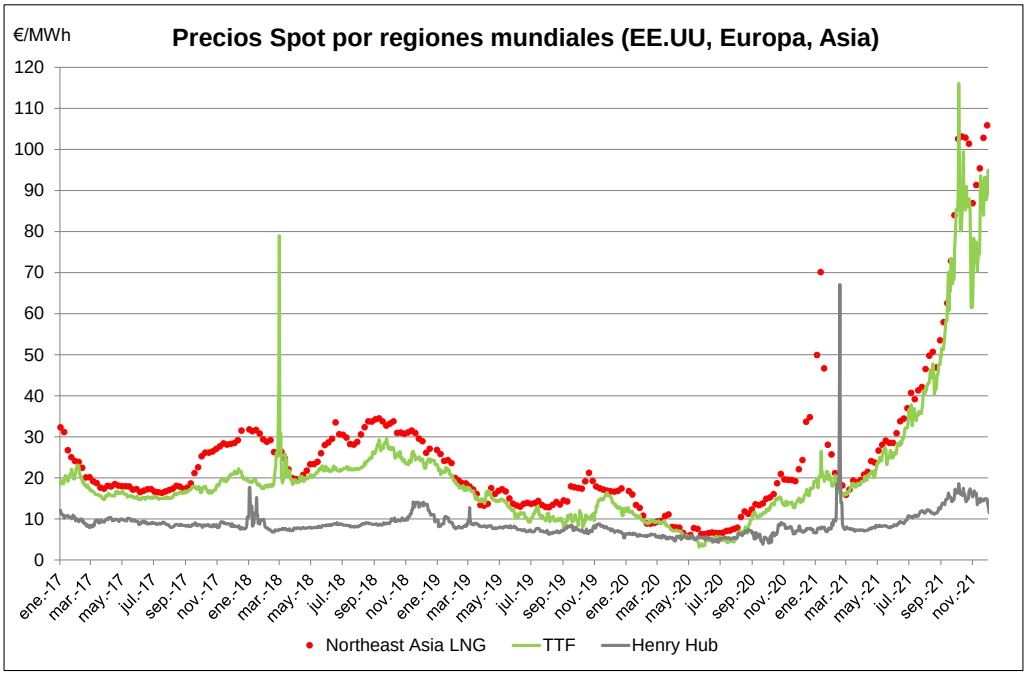


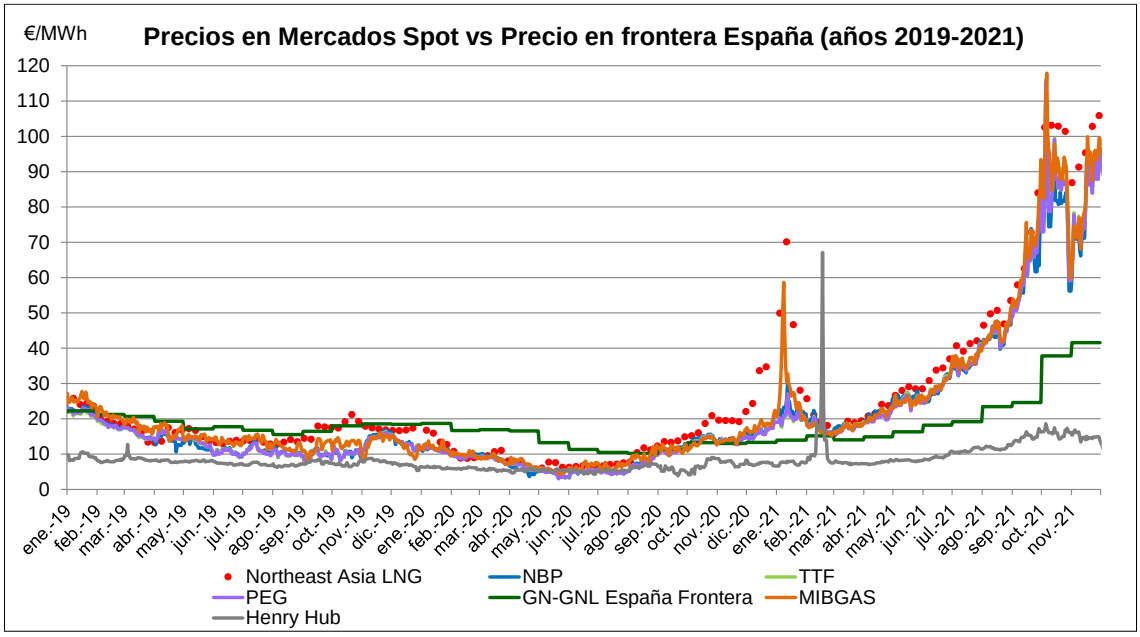
3. Mercados y precios mayoristas de gas

3.1. Evolución de los precios internacionales del gas



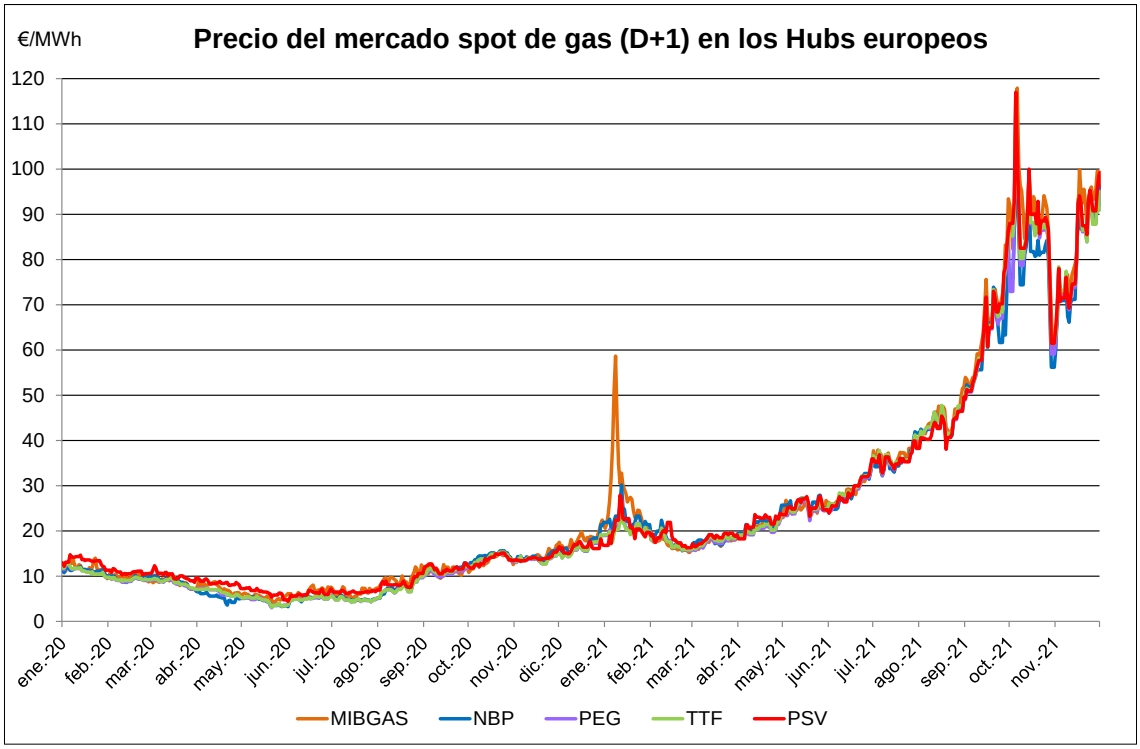
Brent: cotización del crudo Brent.
NBP: precio spot del gas en el Reino Unido.
PEG: precio spot del gas en Francia
TRS: precio spot zona sur de Francia
NE Asia LNG: precio spot del GNL en Asia
TTF precio spot del gas en Holanda.
HH: precio spot del gas en Estados Unidos.
GN-GNL España Frontera: Coste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





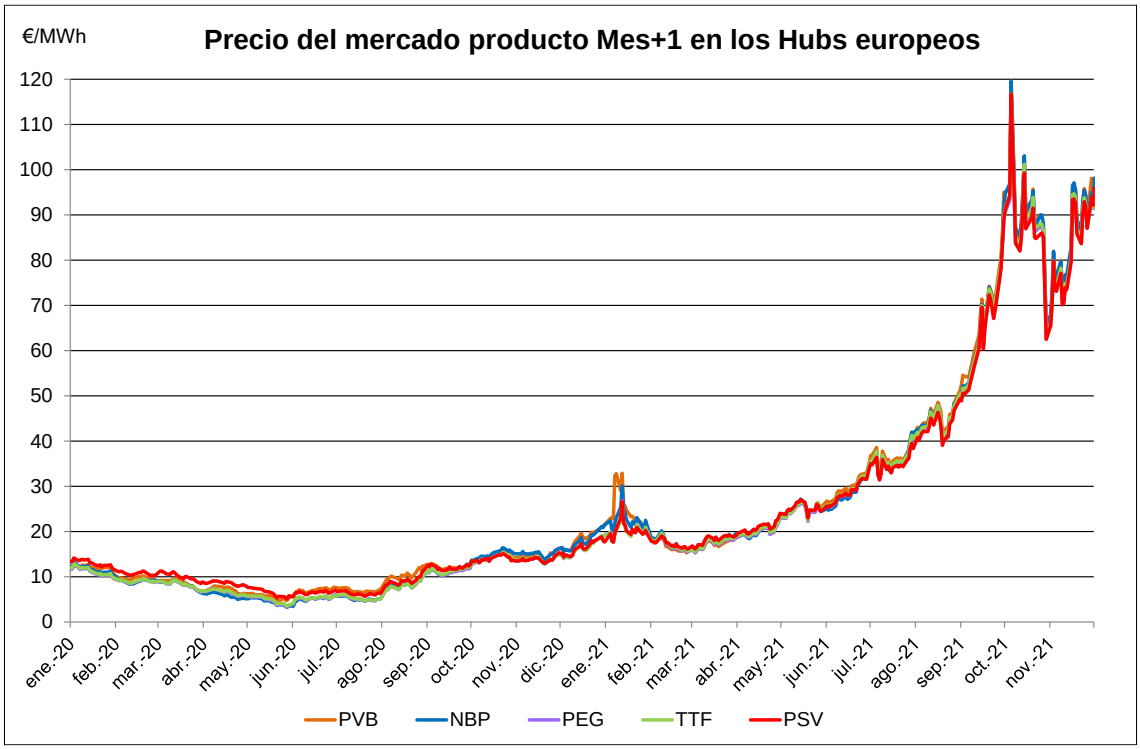
Fuente: World Gas Intelligence & Platts

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de noviembre a 99,31 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (91,77 €/MWh), del PEG (90,85 €/MWh), del TTF (90,80 €/MWh) y del PSV (98,60 €/MWh).

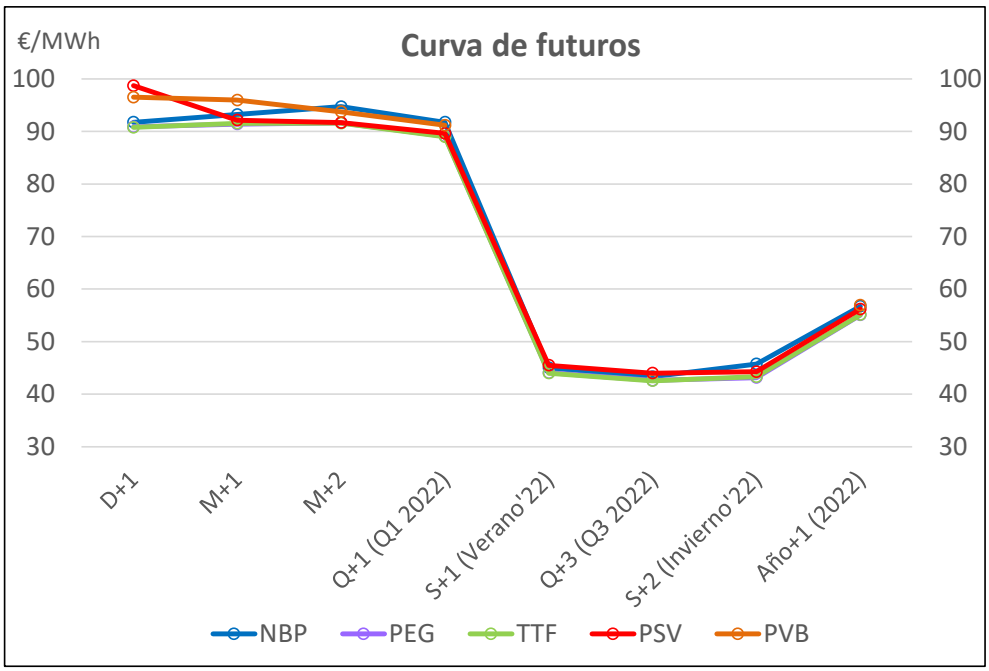


Fuente: Platts

El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de noviembre a 95,96 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (93,20 €/MWh), del TTF (91,55 €/MWh), del PEG (91,39 €/MWh) y del PSV (92,15 €/MWh).



Fuente: ICIS

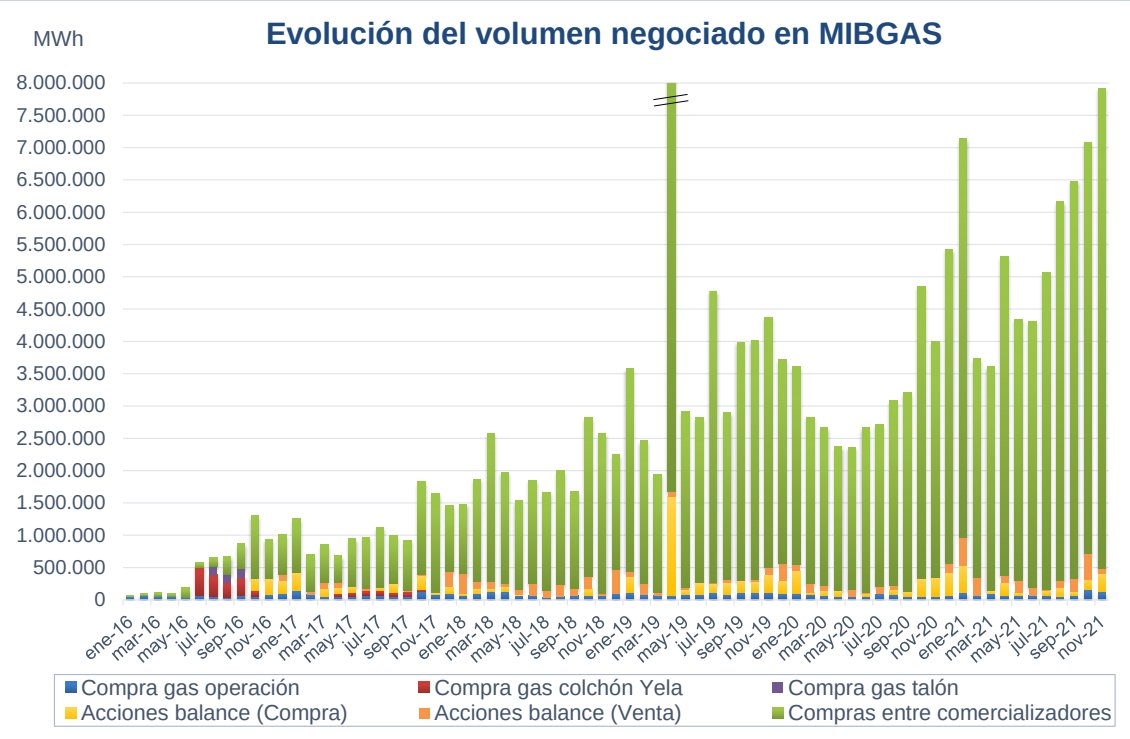


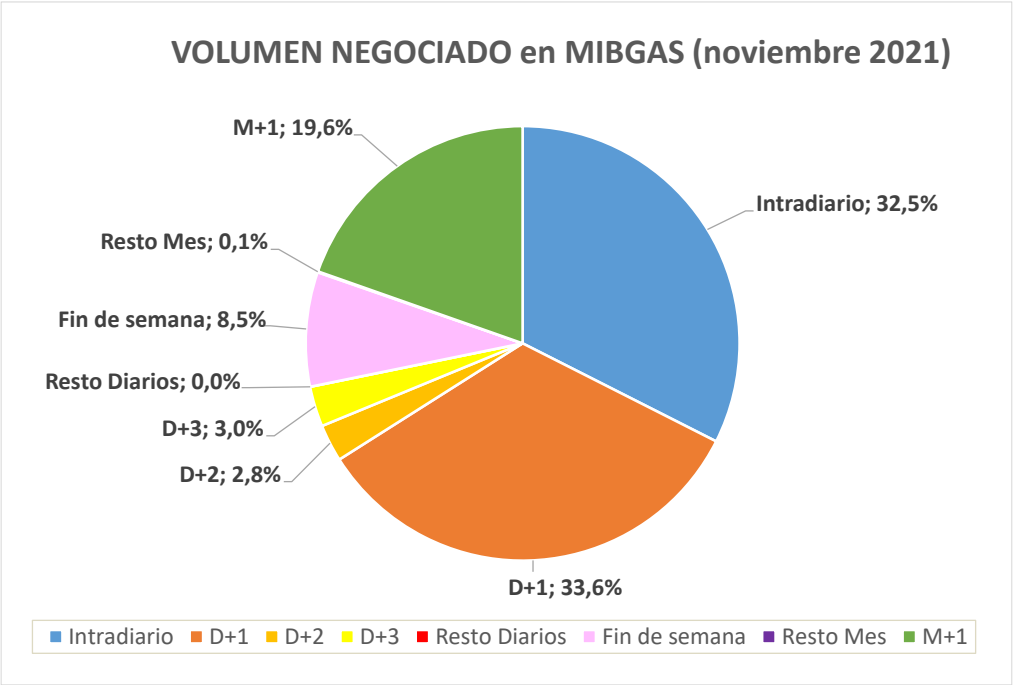
Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de noviembre de 2021, último dato disponible)

3.2. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España

Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y noviembre de 2021 asciende a un total de **61.169 GWh**. La cantidad total de energía negociada en noviembre de 2021 ascendió a **7.921 GWh**.

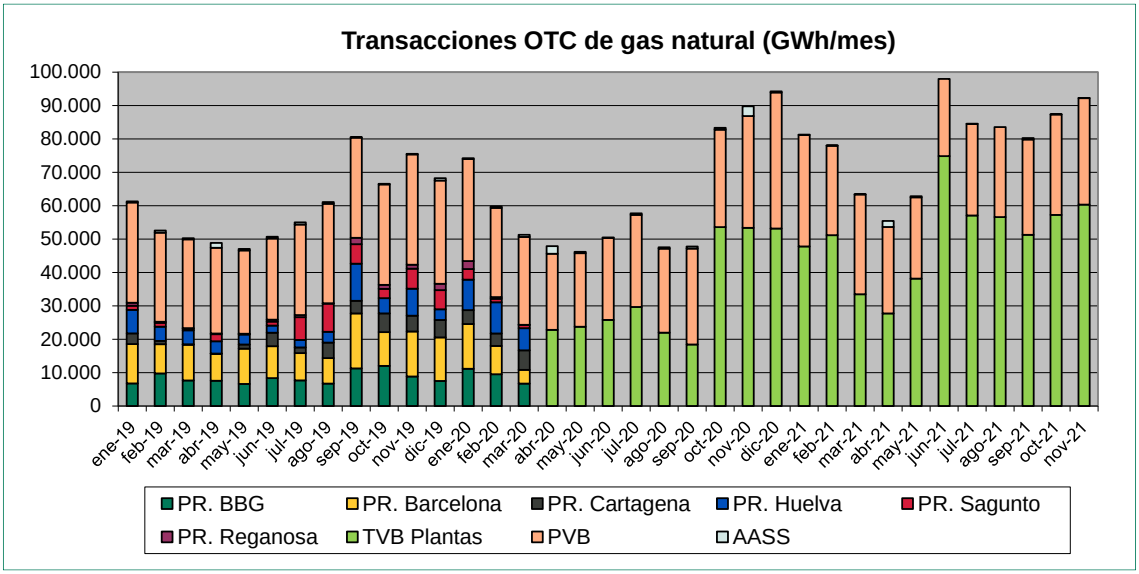




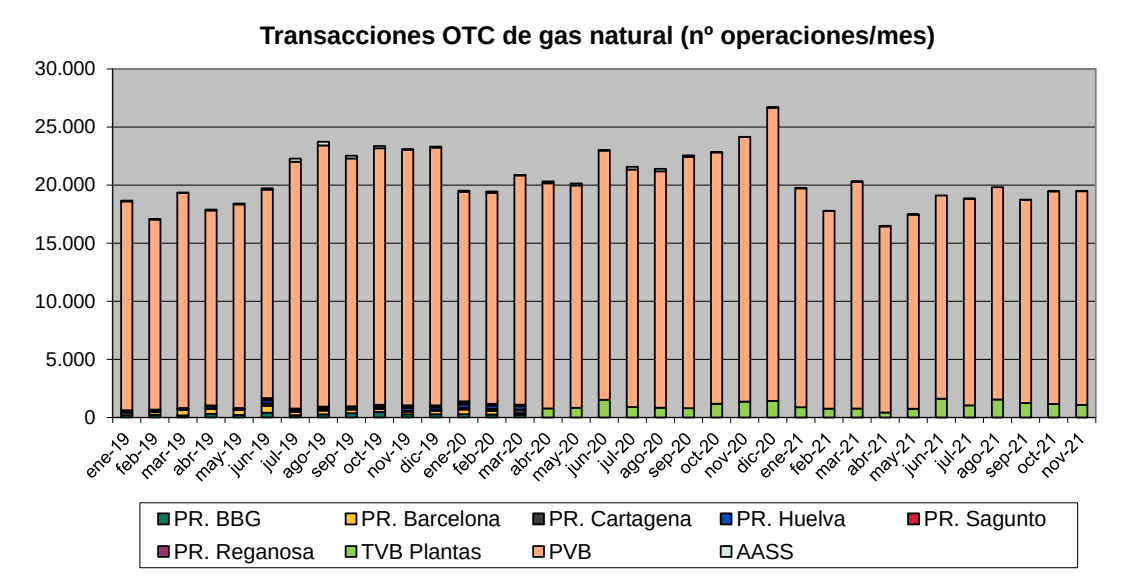
Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y noviembre de 2021 asciende a un total de **866,99 TWh**. La cantidad total de energía negociada en noviembre de 2021 ascendió a **92.263 GWh**.

Desde abril de 2020 se ha unificado las transacciones en las plantas en un punto virtual denominado Tanque Virtual de Balance (TVB).



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

3.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2021

- La **Resolución de 22 de septiembre de 2020**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación de **octubre de 2020 a septiembre de 2021**.
- La **Resolución de la DGPEM de 21 de diciembre de 2020**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2021 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 aumenta un 6,76% y un 8,14% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo permanece invariable en ambos casos.
- La **Resolución de la DGPEM de 22 de diciembre de 2020**, 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 2021.
- El 1 de enero de 2021 entró en vigor la **Orden TED/1286/2020**, de 29 de diciembre, por la que se establecen la retribución y **cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el año 2021.
- La **Resolución de la DGPEM de 24 de junio de 2021**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2021 (vigente desde el 1 de julio). El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 aumenta un 4,14% y un 4,92% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo permanece invariable en ambos casos.
- La **Resolución de la DGPEM de 26 de septiembre de 2021**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al cuarto trimestre del año 2021 (vigente desde el 1 de octubre). El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 disminuye un 10,57% y un 2,53% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo aumenta un 27,70% y un 27,56% respectivamente.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)mes	Término variable c€/kWh
T1: Q ≤ 5.000 kWh/año	5,44	4,469191
T2: 5.000 < Q ≤ 50.000 kWh/año	10,23	4,127554

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de octubre de 2021

- Argelia anunció su decisión de no renovar los contratos de aprovisionamiento a través de Marruecos por **el gasoducto Magreb-Europa**, el cual antes de conectar con España debe atravesar 540 kilómetros de territorio marroquí. Desde el 1 de noviembre, **ha cesado la importación de gas por Tarifa** y se ha cerrado la posición de válvulas de la interconexión con Marruecos.