

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

***Periodo de octubre de 2022***

**REF. IS/DE/004/22**

Fecha: 19 de enero de 2023

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

## Índice

<b>1. Resumen ejecutivo. OCTUBRE 2022</b>	<b>3</b>
1.1. Otros hechos relevantes	5
<b>2. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas</b>	<b>6</b>
2.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	6
2.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en octubre de 2022	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 del 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
<b>3. Mercados y precios mayoristas de gas</b>	<b>21</b>
3.1. Evolución de los precios internacionales del gas	21
3.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España	24
3.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2022	26

## 1. RESUMEN EJECUTIVO. OCTUBRE 2022

### Evolución de la demanda de gas en España en el mes de octubre de 2022

La demanda de gas natural en España en octubre de 2022 presenta un descenso del 5,5% respecto al mismo mes del año 2021. La demanda convencional disminuye un 34,1% frente al mismo mes de 2021, mientras que el consumo de gas natural para generación eléctrica aumenta un 61,6%.

### Disminuyen los precios internacionales de gas en el mes de octubre

Durante el mes de octubre, las cotizaciones del gas en los mercados mundiales vuelven a disminuir considerablemente tras la bajada del mes de septiembre. Comienzan con tendencia descendente a principios de mes hasta mediados del mismo, y a partir de entonces vuelven a crecer moderadamente hasta finales del mes, en un momento en el que continúan las incertidumbres sobre las exportaciones rusas por la invasión de Ucrania y las restricciones en China a causa del COVID, a lo que se une las altas existencias en los almacenamientos subterráneos en Europa.

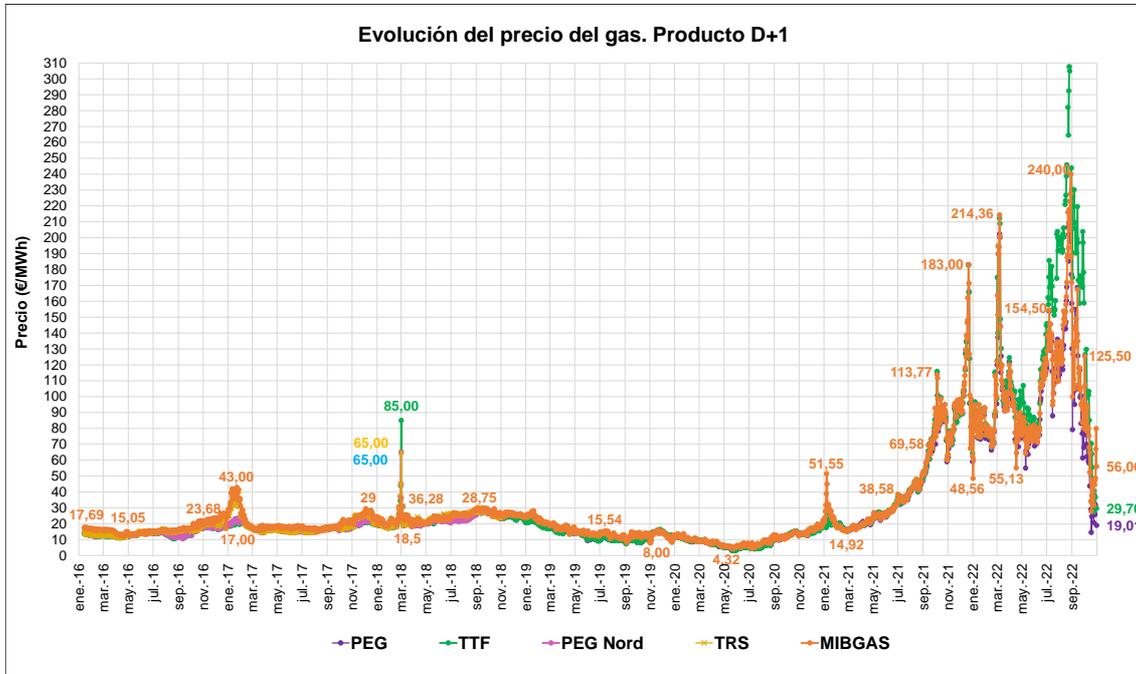
Los precios medios de gas en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) disminuyen entre un 56% y un 63% respecto del mes anterior, situándose entre los 47 y los 70 €/MWh, mientras que el NBP inglés continua como el mercado más barato de Europa. Además, el precio del GNL en el mercado asiático disminuye un 34,2%. Por su parte, el precio promedio del Henry Hub experimenta un descenso en torno al 26,7%.

En España durante el mes de octubre de 2022 el promedio mensual del precio spot de cierre del producto D+1 disminuye un 43,96%, hasta los **64,84 €/MWh**, alcanzado un mínimo de 27,78 €/MWh el día 18 de octubre.

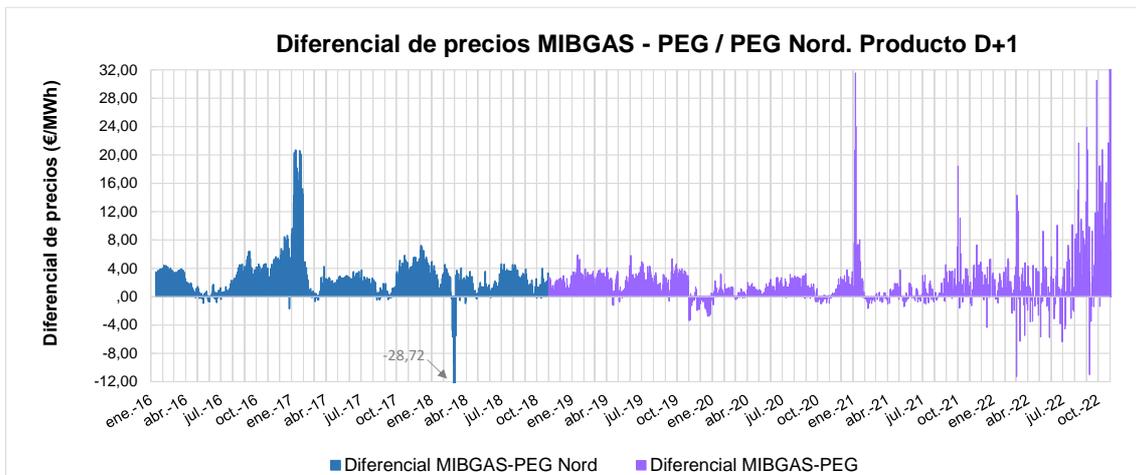
	Septiembre 2022	Octubre 2022	Diferencia
<b>Petróleo Brent</b>	53,20 €/MWh	55,67 €/MWh	4,63%
<b>Gas Natural – Henry Hub (USA)</b>	27,27 €/MWh	19,89 €/MWh	-26,68%
<b>Gas Natural – NBP (Reino Unido)</b>	96,90 €/MWh	38,00 €/MWh	-60,78%
<b>Gas Natural – TTF (Holanda)</b>	192,28 €/MWh	70,48 €/MWh	-63,35%
<b>Gas Natural – Noreste Asia GNL</b>	158,87 €/MWh	104,52 €/MWh	-34,21%
<b>Gas Natural – Aduana española</b>	80,57 €/MWh	67,22 €/MWh	-16,57%
<b>Gas Natural – Mibgas (D+1)</b>	<b>115,70 €/MWh</b>	<b>64,84 €/MWh</b>	-43,96%

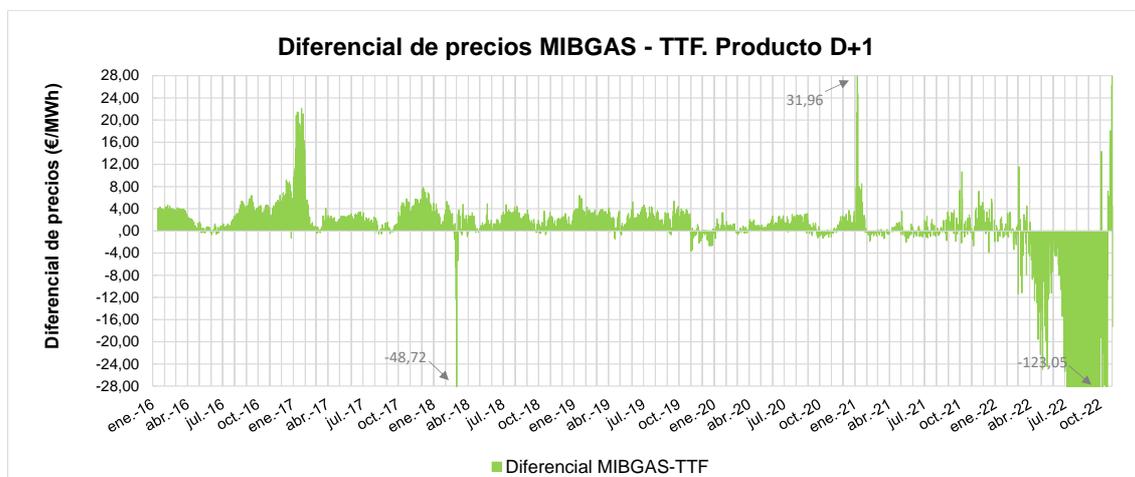
### **Resumen de precios medios mensuales de los mercados spot de petróleo y gas natural**

En relación con el coste del aprovisionamiento, en el mes de octubre aumenta ligeramente el coste de las importaciones por gasoducto (57,43), mientras que baja considerablemente el del GNL (69,86 €/MWh).



El precio MIBGAS mantiene una tendencia desacoplada al resto de los mercados europeos durante este mes. El mercado MIBGAS se mantiene en niveles superiores al PEG, con variaciones debido a la volatilidad intradiaria, mientras que el TTF presenta niveles de precio muy superiores, llegando a superar al MIBGAS en casi 51 €/MWh a principios del mes, aunque se sitúa por debajo a finales.





## 1.1. Otros hechos relevantes

### El Reino Unido incrementa su capacidad de almacenamiento subterráneo con la reapertura de Rough

La compañía Centrica ha reabierto el almacenamiento subterráneo de gas de Rough situado en el mar del Norte, frente a la costa de Yorkshire, que había sido clausurado en 2017 por su falta de rentabilidad. La reapertura del almacenamiento permite disponer de una capacidad de almacenamiento de gas para el invierno de 2022/2023 del 20% de su capacidad original (que era de unos 3,3 bcm), lo que supone un incremento del 50% de la capacidad de almacenamiento de gas en el Reino Unido.

Por otra parte, a finales de octubre **los almacenamientos subterráneos en Europa superan el 90% de nivel de llenado**, cumpliendo así con los objetivos establecidos para el comienzo de la campaña invernal.

## 2. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

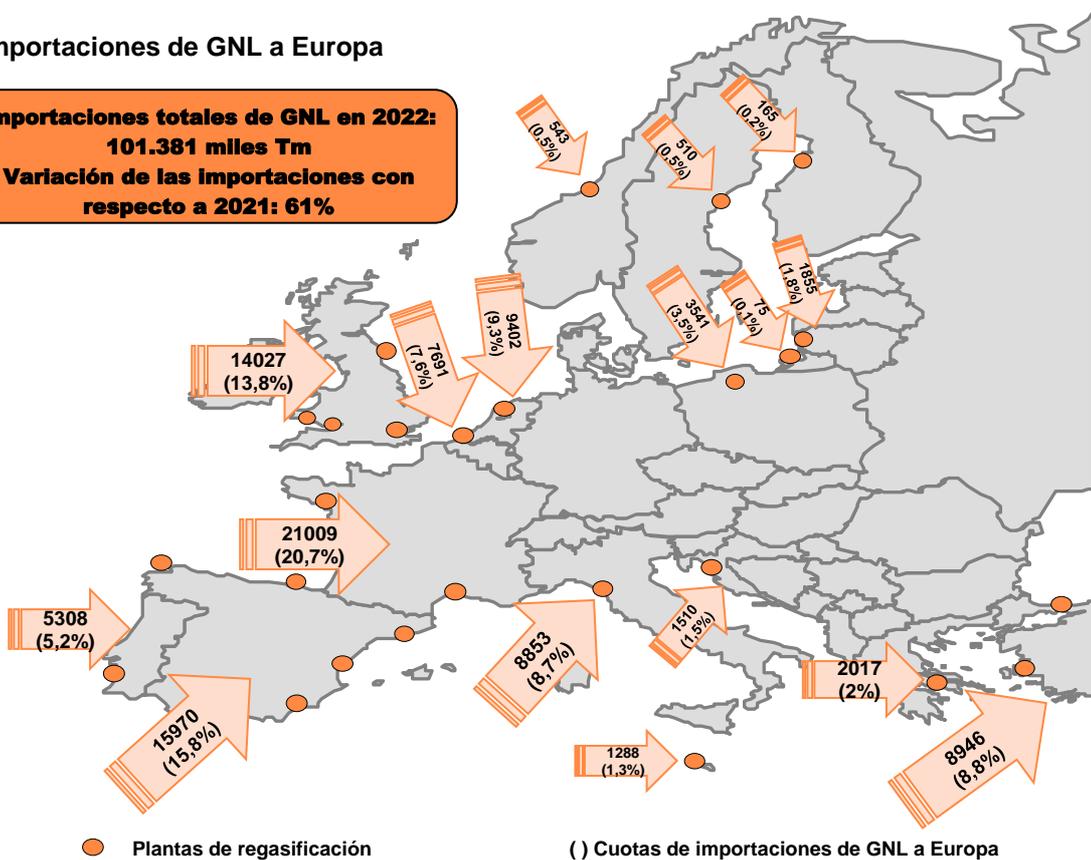
### 2.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

#### Importaciones de GNL en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de octubre de 2022 aumenta un 61% respecto al mismo periodo del año 2021. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-octubre de 2022, con un 20,7% del total, seguido de España y Reino Unido, con un 15,8% y un 13,8% respectivamente.

#### Importaciones de GNL a Europa

**Importaciones totales de GNL en 2022:**  
**101.381 miles Tm**  
**Variación de las importaciones con respecto a 2021: 61%**



Abastecimientos para el periodo de enero-octubre de 2022

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

Año 2022	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2022	Total 2022
													miles t	%
Bélgica	623	452	616	938	762	895	849	956	720	880			7.691	7,6%
Francia	2.292	1.795	2.291	2.556	2.337	1.198	2.174	2.378	1.936	2.052			21.009	20,7%
Grecia	240	186	175	103	150	253	280	270	181	179			2.017	2,0%
Italia	750	661	780	952	1.024	1.069	1.128	507	958	1.024			8.853	8,7%
Lituania	25	92	132	206	218	315	214	238	210	205			1.855	1,8%
Malta	0	42	0	0	57	1.023	56	58	0	52			1.288	1,3%
Finlandia	16	19	18	15	12	17	14	22	21	11			165	0,2%
Noruega	9	14	11	15	14	442	8	15	9	6			543	0,5%
Portugal	476	417	349	362	495	1.861	277	487	266	318			5.308	5,2%
Polonia	161	241	396	319	449	413	474	306	323	459			3.541	3,5%
España	1.756	1.777	1.842	2.050	1.887	10	1.824	1.565	1.641	1.618			15.970	15,8%
Holanda	769	823	1.057	988	924	10	1.058	1.194	1.353	1.226			9.402	9,3%
Turquía	2.077	2.053	1.523	328	624	1.023	290	215	215	598			8.946	8,8%
Reino Unido	2.440	1.536	1.656	2.293	1.531	0	653	895	1.562	1.461			14.027	13,8%
Rusia	0	75	0	0	0	0	0	0	0	0			75	0,1%
Suecia	23	19	25	13	17	359	18	12	5	19			510	0,5%
Croacia	136	131	113	137	176	148	183	215	181	90			1.510	1,5%
Re-exportaciones	-132	-133	-71	-84	-113	-113	-19	-313	-141	-210			-1.329	-1,3%
<b>Total</b>	<b>11.661</b>	<b>10.200</b>	<b>10.913</b>	<b>11.191</b>	<b>10.564</b>	<b>8.923</b>	<b>9.481</b>	<b>9.020</b>	<b>9.440</b>	<b>9.988</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>101.381</b>	<b>100%</b>

Fuente: The European Waterborne LNG Report

## 2.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en octubre de 2022

En el mes de octubre de 2022, el volumen de abastecimiento presenta un descenso del 8,8% respecto al mismo mes del año pasado.

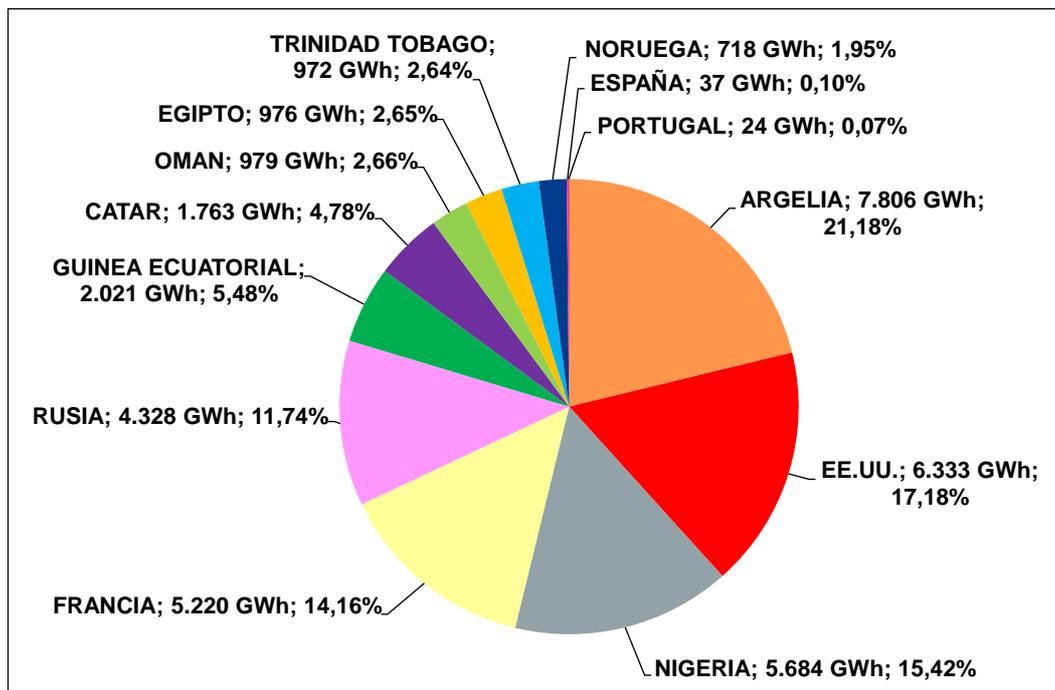
En lo que va del año 2022, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de veinte países. Los principales países aprovisionadores son Estados Unidos y Argelia, con un porcentaje del 29,2% y el 24,2% respectivamente.

**Cuadro 2. Abastecimiento de gas natural por países**

Procedencia	Año 2021	Año 2021	Enero -	Enero -	Enero -	Enero -	Octubre	Octubre	Octubre	Octubre
	GWh	%	Octubre 2021	Octubre 2021	Octubre 2022	Octubre 2022	2021	2021	2022	2022
			GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
EE.UU.	58.978	15,55%	42.197	12,37%	109.086	29,22%	10.172	25,17%	6.333	17,18%
ARGELIA	177.773	46,88%	155.836	45,68%	90.487	24,24%	13.968	34,56%	7.806	21,18%
NIGERIA	47.690	12,57%	37.106	10,88%	54.212	14,52%	6.108	15,11%	5.684	15,42%
RUSIA	0	0,00%	29.229	8,57%	44.615	11,95%	2.561	6,34%	4.328	11,74%
FRANCIA	19.921	5,25%	13.309	3,90%	17.924	4,80%	1.857	4,59%	5.220	14,16%
QATAR	26.169	6,90%	23.514	6,89%	11.680	3,13%	2.733	6,76%	1.763	4,78%
EGIPTO	3.906	1,03%	3.906	1,14%	11.200	3,00%	1.084	2,68%	976	2,65%
TRINIDAD TOBAGO	13.123	3,46%	13.123	3,85%	9.851	2,64%	0	0,00%	972	2,64%
GUINEA ECUATORIAL	8.886	2,34%	7.996	2,34%	5.943	1,59%	0	0,00%	2.021	5,48%
OMAN	0	0,00%	0	0,00%	3.984	1,07%	0	0,00%	979	2,66%
NORUEGA	11.762	3,10%	9.440	2,77%	3.665	0,98%	963	2,38%	718	1,95%
PORTUGAL	3.595	0,95%	3.078	0,90%	3.498	0,94%	72	0,18%	24	0,07%
ANGOLA	4.128	1,09%	0	0,00%	3.103	0,83%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	0	0,00%	0	0,00%	2.143	0,57%	0	0,00%	0	0,00%
PERÚ	865	0,23%	865	0,25%	1.080	0,29%	865	2,14%	0	0,00%
ESPAÑA	1.426	0,38%	1.355	0,40%	323	0,09%	31	0,08%	37	0,10%
COREA DEL SUR	0	0,00%	0	0,00%	167	0,04%	0	0,00%	0	0,00%
INDONESIA	0	0,00%	0	0,00%	154	0,04%	0	0,00%	0	0,00%
MALASIA	0	0,00%	0	0,00%	78	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
AUSTRALIA	842	0,22%	0	0,00%	58	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
BÉLGICA	2	0,00%	2	0,00%	30	0,01%	0	0,00%	0	0,00%
PAPUA NUEVA GUINEA	168	0,04%	168	0,05%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
REINO UNIDO	12	0,00%	12	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>379.247</b>	<b>100%</b>	<b>341.135</b>	<b>100%</b>	<b>373.280</b>	<b>100%</b>	<b>40.412</b>	<b>100%</b>	<b>36.862</b>	<b>100%</b>

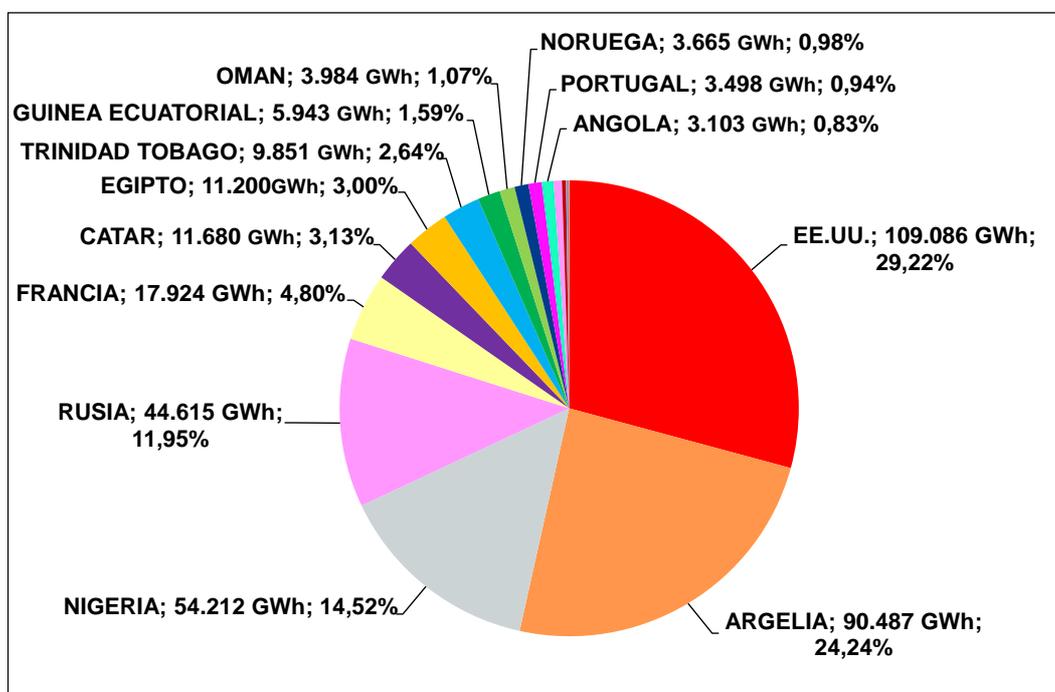
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**Gráfico 1. Abastecimiento de gas natural por países<sup>1</sup>. Octubre 2022**



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**Gráfico 2. Abastecimiento de gas natural por países. Enero-octubre 2022**

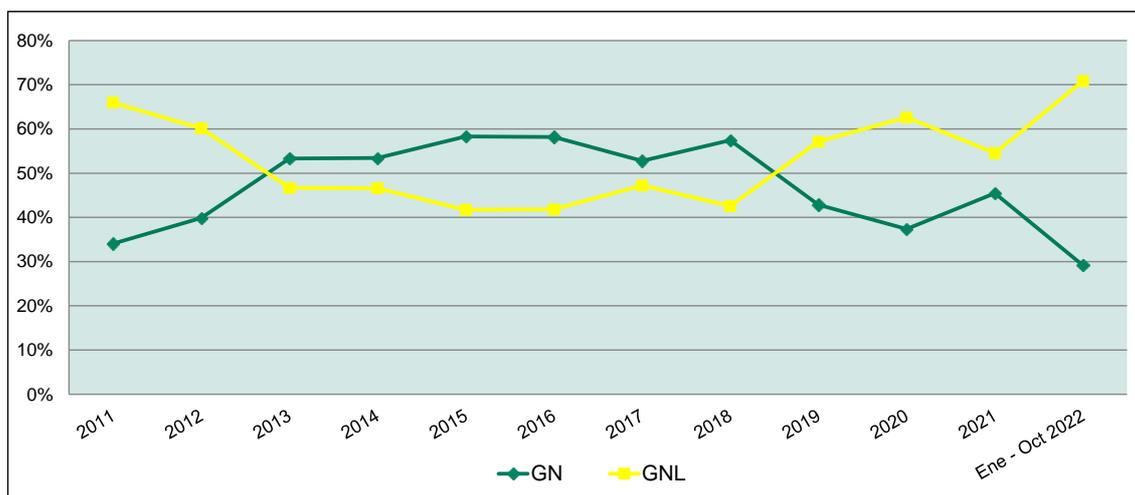


Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

<sup>1</sup> Las cantidades de gas asignadas a Portugal, Bélgica y 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 octubre de 2022, las importaciones por gasoducto han supuesto un 29,2% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 70,8%.

**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	<b>404.060</b>
2011	136.495	264.495	<b>400.990</b>
2012	157.500	237.652	<b>395.152</b>
2013	196.461	171.927	<b>368.388</b>
2014	205.134	178.815	<b>383.949</b>
2015	212.829	152.294	<b>365.123</b>
2016	213.165	153.149	<b>366.314</b>
2017	205.717	183.915	<b>389.632</b>
2018	225.388	166.873	<b>392.261</b>
2019	179.481	239.349	<b>418.830</b>
2020	136.515	228.735	<b>365.250</b>
2021	189.245	227.030	<b>416.275</b>
Enero - Octubre 2021	164.389	176.746	<b>341.135</b>
Enero - Octubre 2022	108.835	264.445	<b>373.280</b>

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 2022	ANGOLA	ARGELIA	AUSTRALIA	BÉLGICA	CAMERÚN	COREA DEL SUR	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIAL	INDONESIA	MALASIA	NIGERIA	NORUEGA	OMAN	PERÚ	PORTUGAL	CATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total
Enero		9.620					13.103	1.011	40	1.701	997			5.045	240	1.925		220	876	2.178	840	37.797
Febrero		8.801					12.645		37	1.586	935			7.841	306			708	879	2.174	1.987	37.899
Marzo		11.126					16.264	1.741	35	321				2.909	389			514		3.277	1.011	37.589
Abril		9.546			1.127	167	12.539	2.452	41	261	924			6.891	180	960		614	1.787	3.278		40.767
Mayo		9.194					12.987	1.989	33	142				4.942	186		1.080	880	878	4.357		36.669
Junio		7.762					10.618	999	25	589				3.845	123			203	884	8.751	2.079	35.880
Julio	1.040	8.572		30			8.530	1.052	28	1.196	1.067			5.882	218			123	2.011	5.317	1.542	36.609
Agosto		9.127					10.074		13	4.504				5.835	1.124			137	1.653	5.599		38.065
Septiembre	2.062	8.932	58		1.016		5.992	978	33	2.403		154	78	5.338	180	120		75	949	5.355	1.420	35.144
Octubre		7.806					6.333	976	37	5.220	2.021			5.684	718	979		24	1.763	4.328	972	36.862
Noviembre																						0
Diciembre																						0
<b>Total (GWh)</b>	<b>3.103</b>	<b>90.487</b>	<b>58</b>	<b>30</b>	<b>2.143</b>	<b>167</b>	<b>109.086</b>	<b>11.200</b>	<b>323</b>	<b>17.924</b>	<b>5.943</b>	<b>154</b>	<b>78</b>	<b>54.212</b>	<b>3.665</b>	<b>3.984</b>	<b>1.080</b>	<b>3.498</b>	<b>11.680</b>	<b>44.615</b>	<b>9.851</b>	<b>373.280</b>

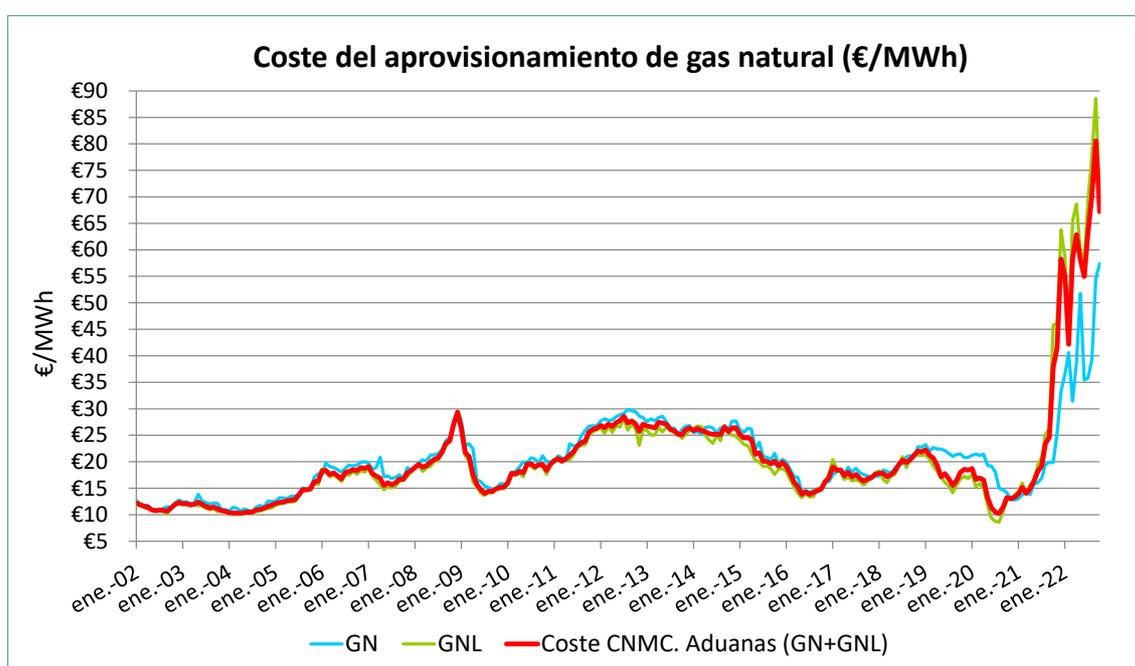
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08





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

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en octubre de 2022 disminuye 13,35 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **67,22 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto en España aumenta ligeramente respecto del mes de septiembre, situándose en 57,43 €/MWh, y continúa muy por debajo del precio de las importaciones de GNL (69,86 €/MWh).



Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

En la siguiente tabla se muestran los datos del coste de aprovisionamiento de los últimos años.

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
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

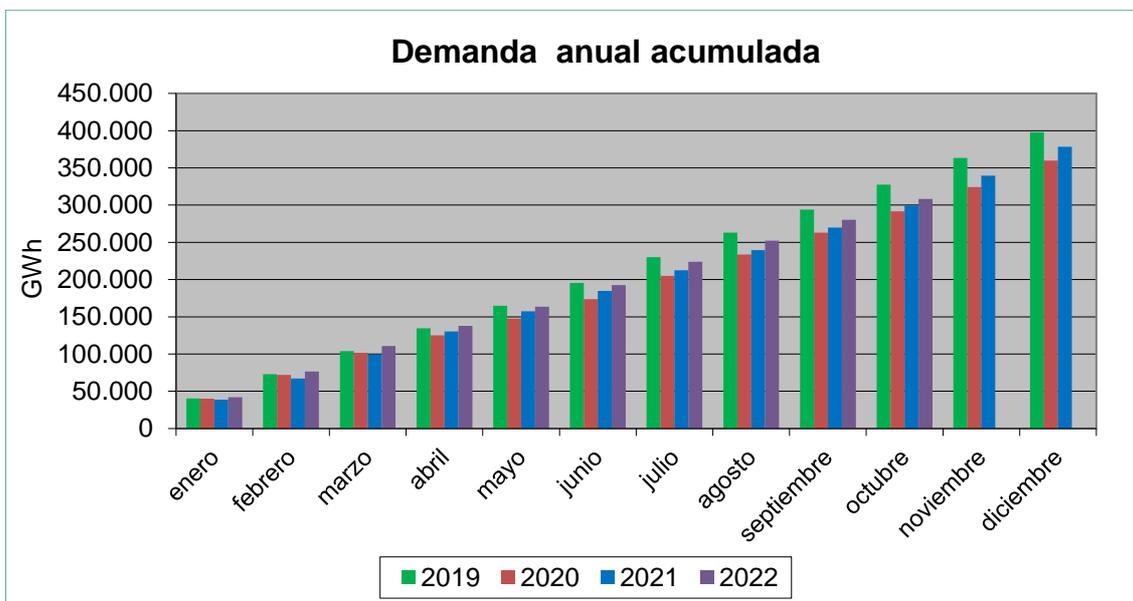
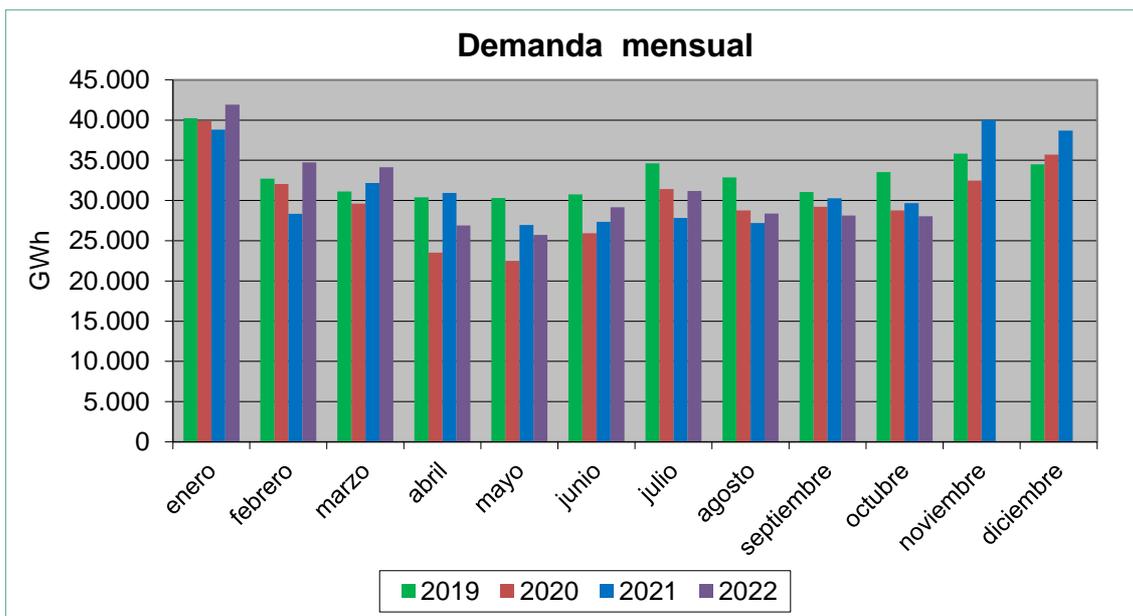
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
jun.-18	19,360	19,535	19,186
jul.-18	20,301	19,579	20,966
ago.-18	19,826	20,902	18,873
sep.-18	20,360	21,157	20,335
oct.-18	21,185	20,806	21,438
nov.-18	22,005	22,831	21,241
dic.-18	21,866	22,778	21,193
ene.-19	22,249	23,228	21,266
feb.-19	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
dic.-21	58,242	33,300	63,751
ene.-22	54,930	36,518	58,636
feb.-22	42,156	40,617	42,578
mar.-22	58,288	31,439	65,436
abr.-22	62,854	38,727	68,617
may.-22	58,143	51,757	59,821
jun.-22	54,949	35,425	58,206
jul.-22	63,172	35,774	69,141
ago.-22	70,270	39,297	77,713
sep.-22	80,571	54,571	88,535
oct.-22	67,217	57,427	69,864

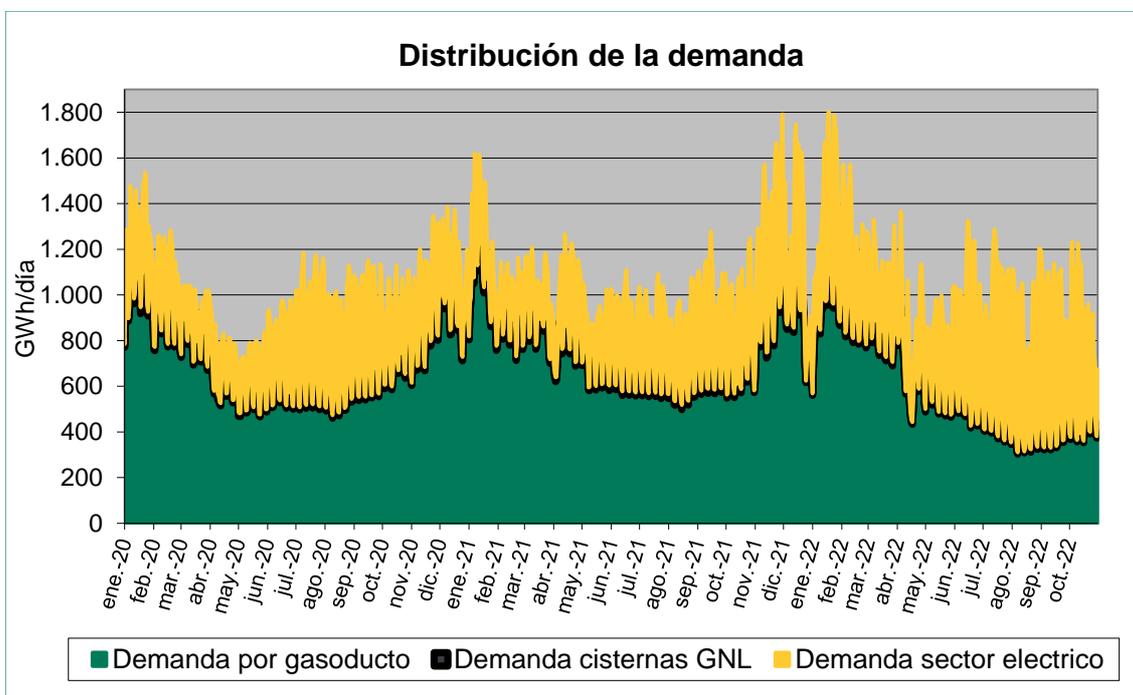
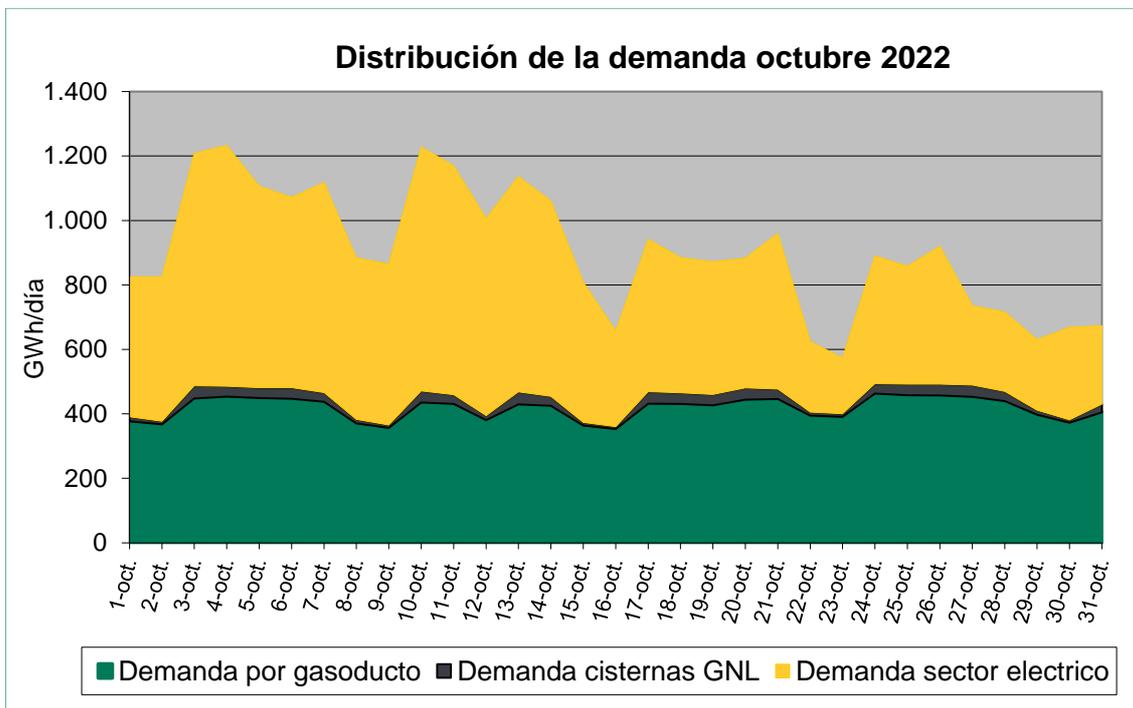
### Evolución del precio de gas natural, diferenciando GN y GNL

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

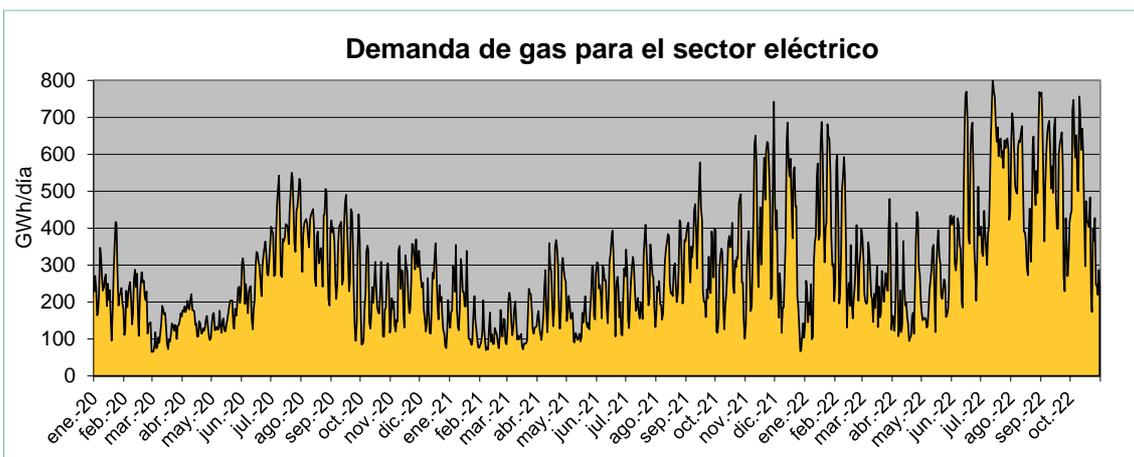
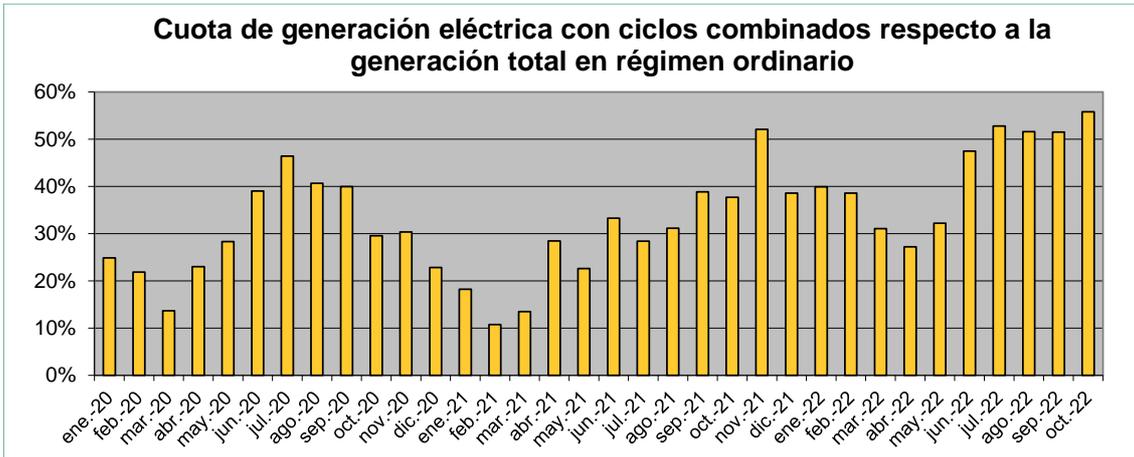
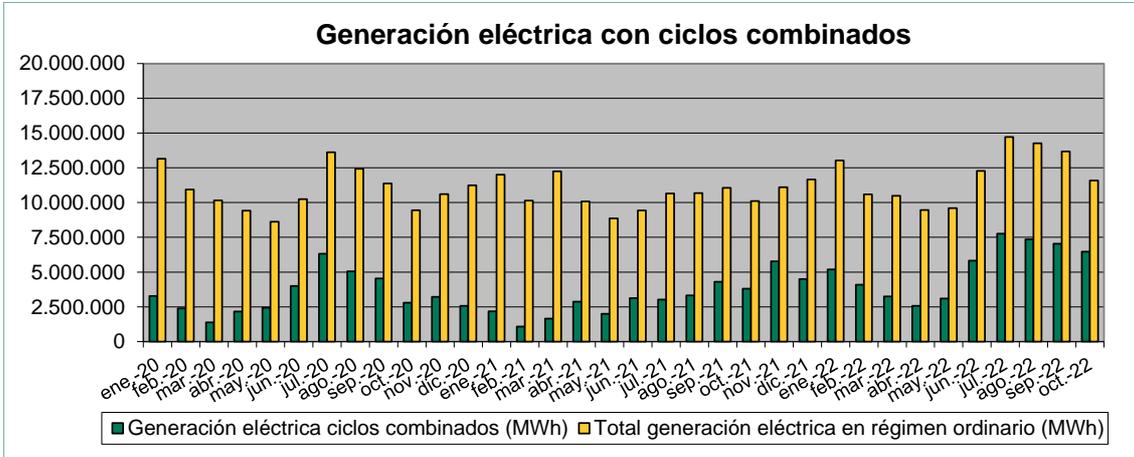
## 2.6. Demanda de gas en España

La demanda de gas en octubre de 2022 **disminuyó un 5,5%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **28.038 GWh**, repartándose entre 13.711 GWh para la demanda convencional y 14.327 GWh de demanda para el sector eléctrico.

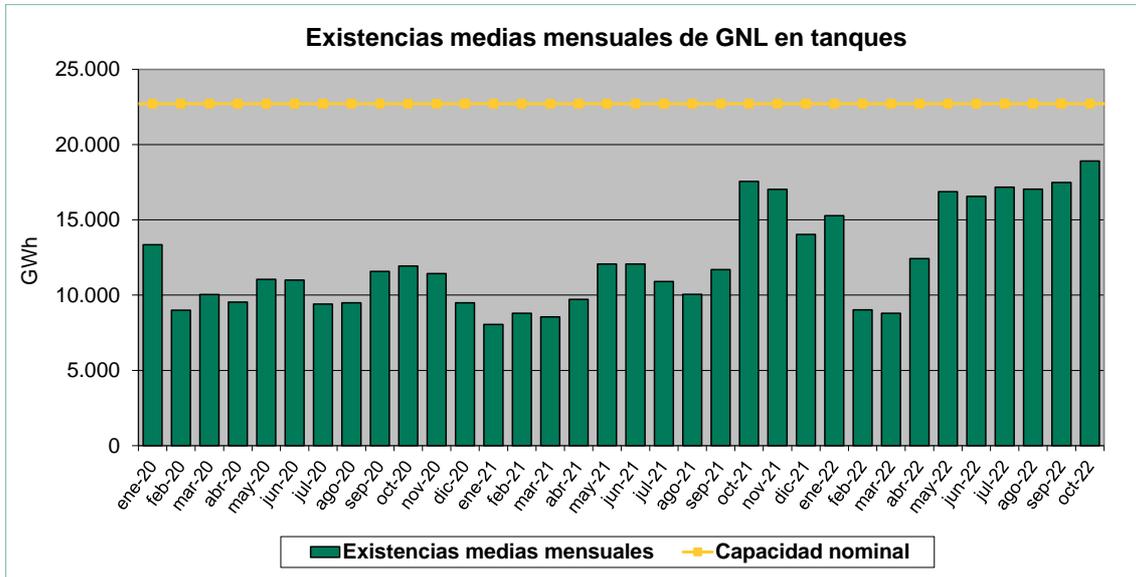
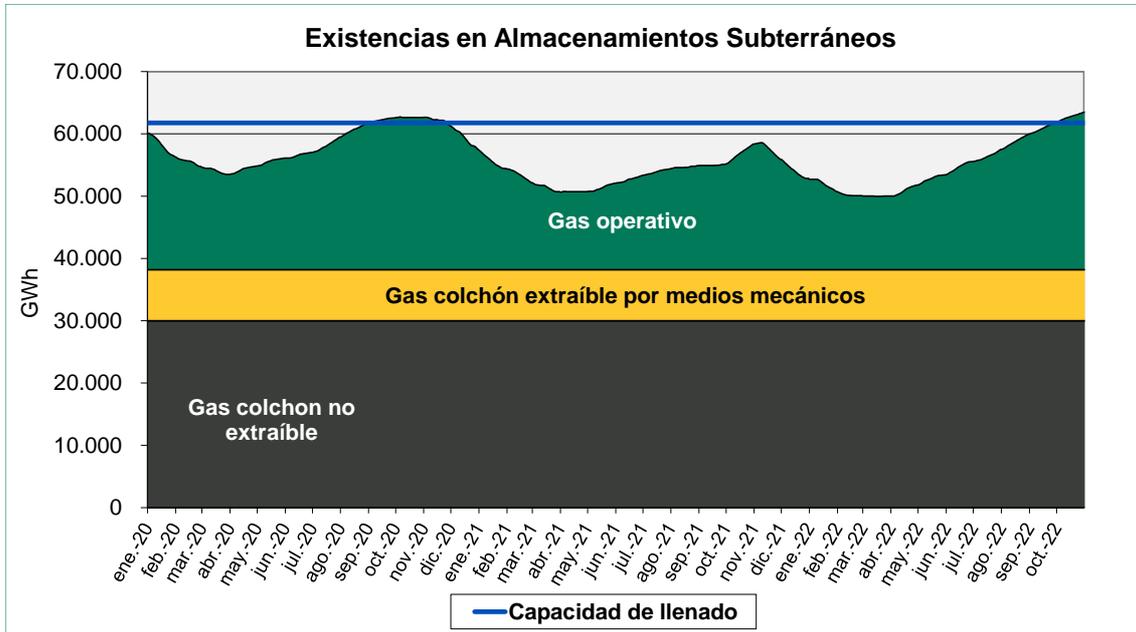




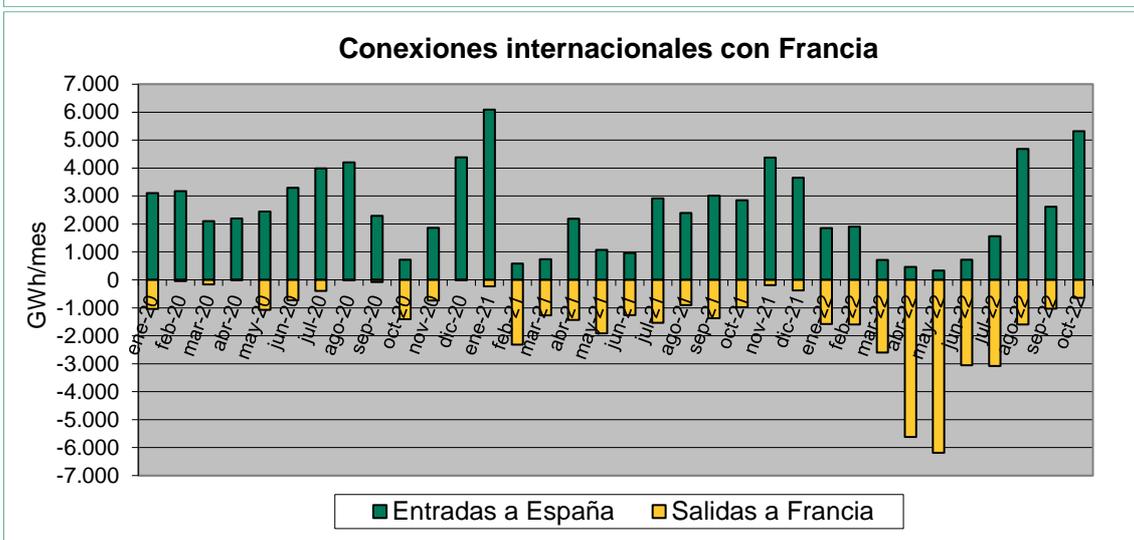
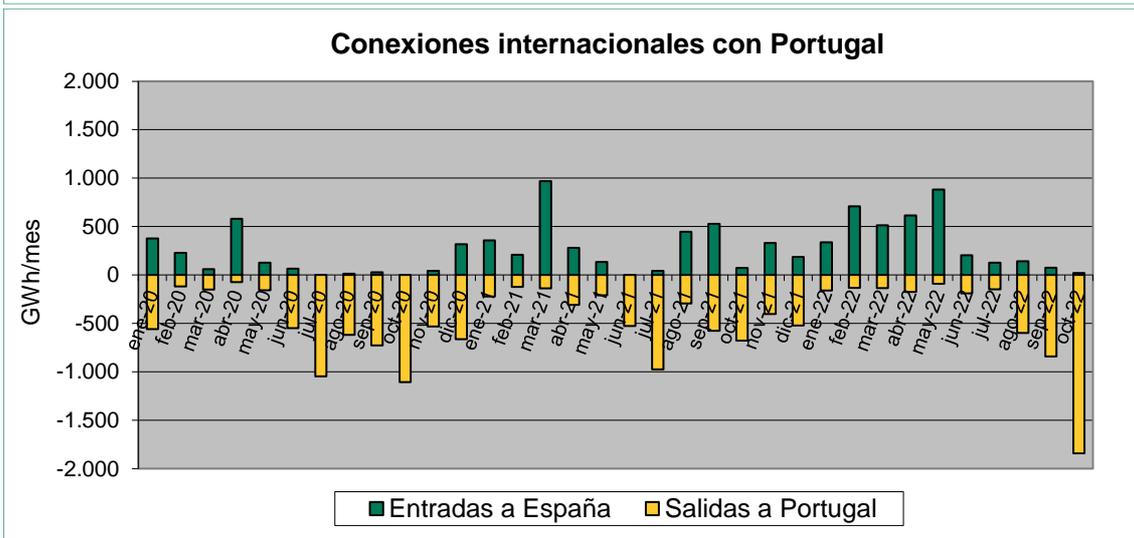
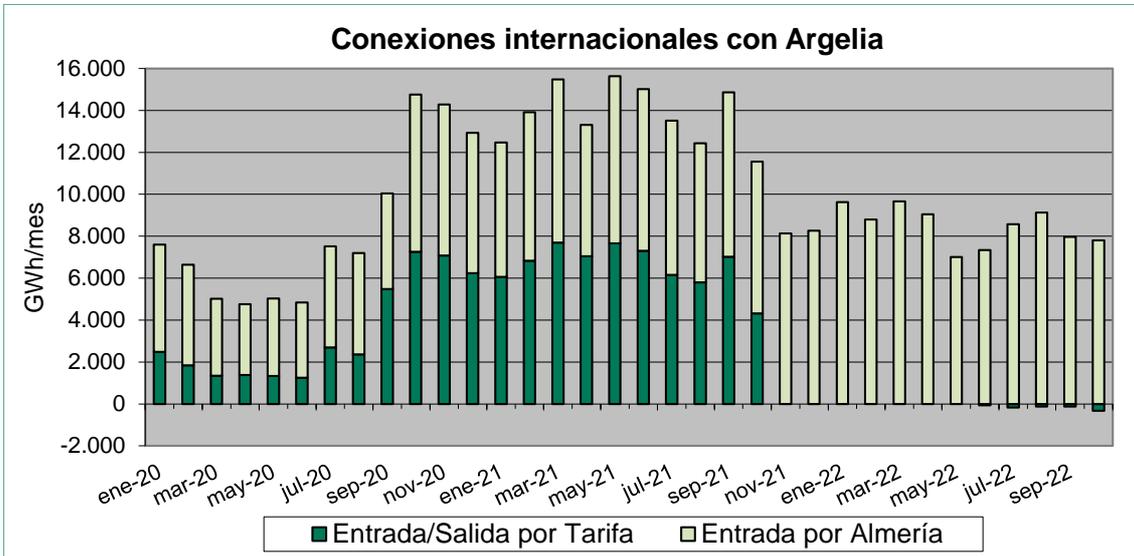
## 2.7. Demanda de gas para generación eléctrica



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

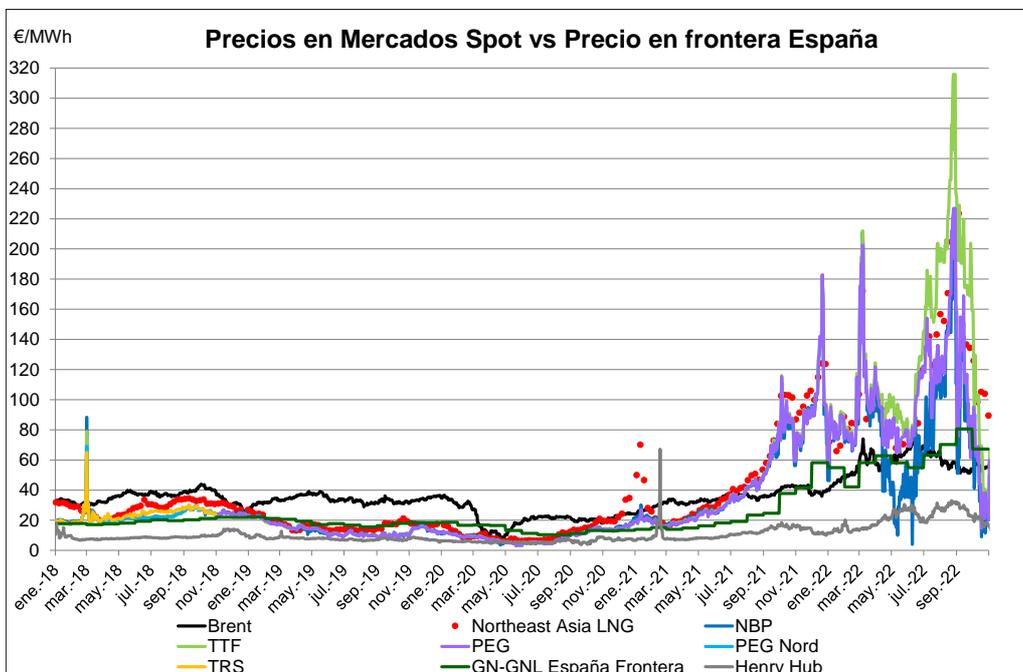


## 2.9. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

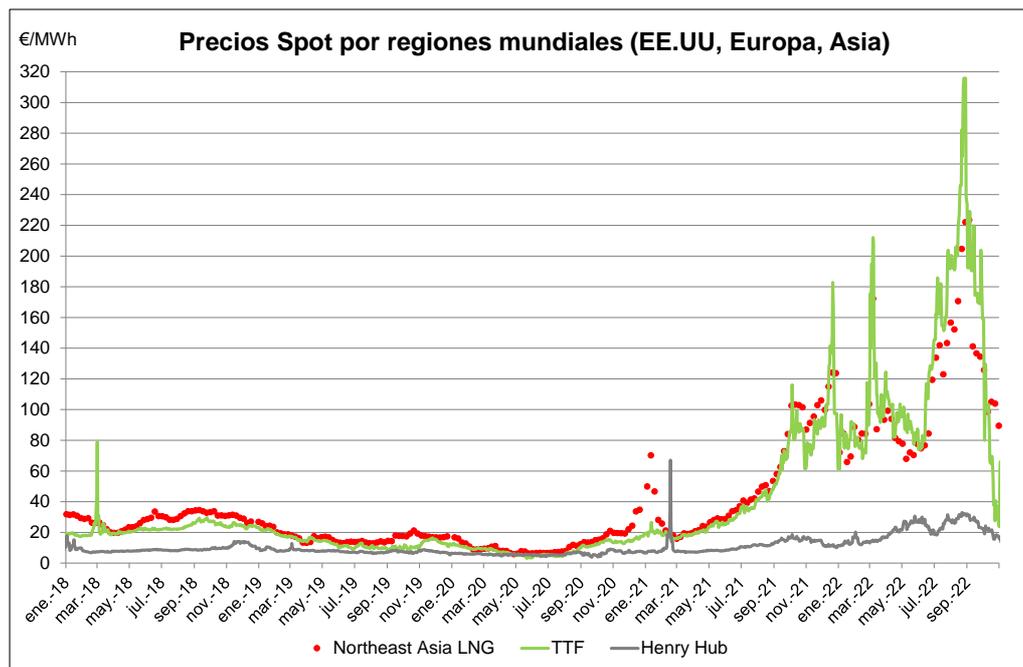


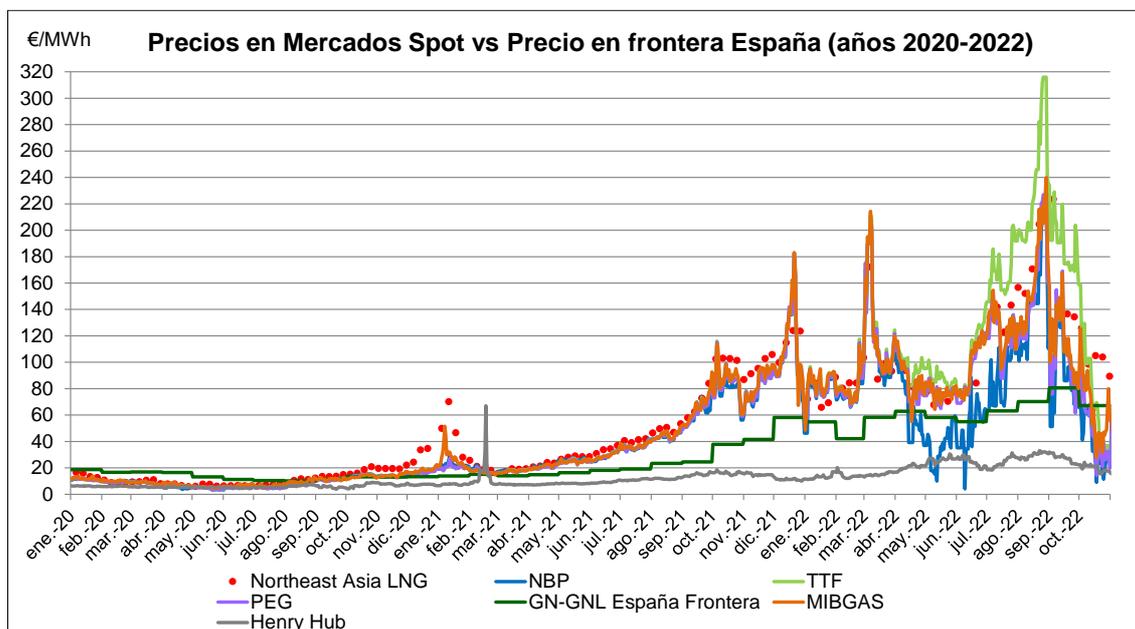
### 3. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

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



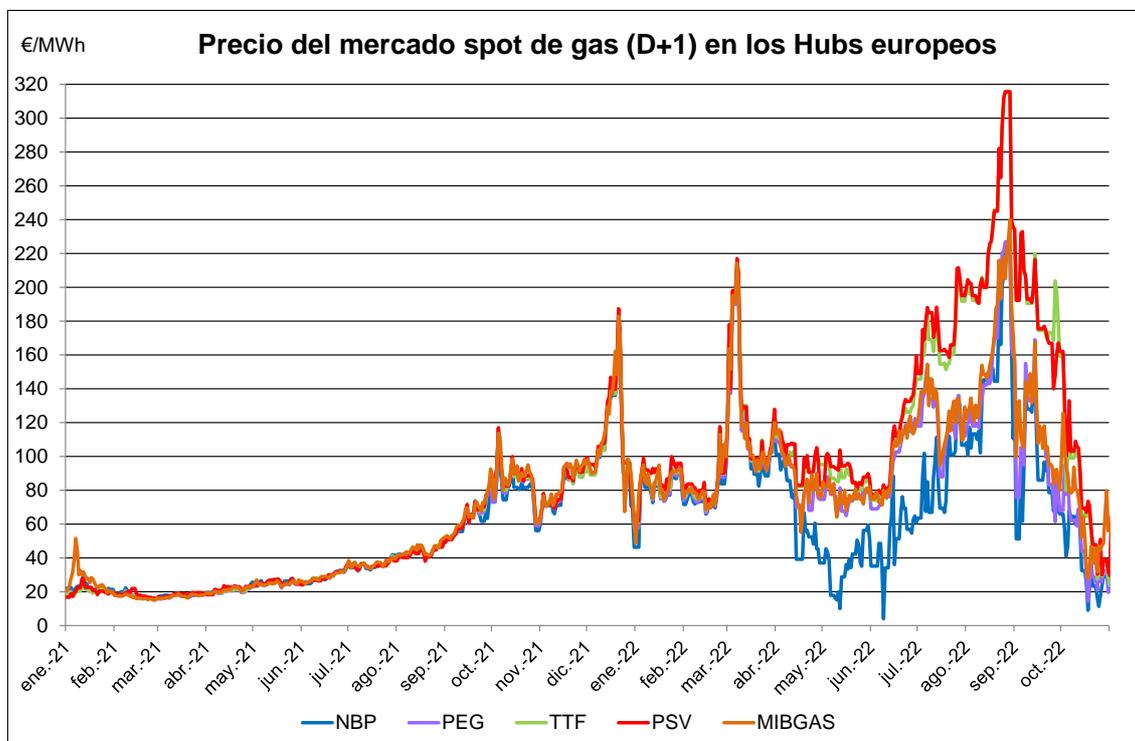
**Brent:** cotización del crudo Brent.  
**NBP:** precio spot del gas en el Reino Unido.  
**PEG:** precio spot del gas en Francia  
**TRS:** precio spot zona sur de Francia  
**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas en España  
**NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia  
**TTF**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





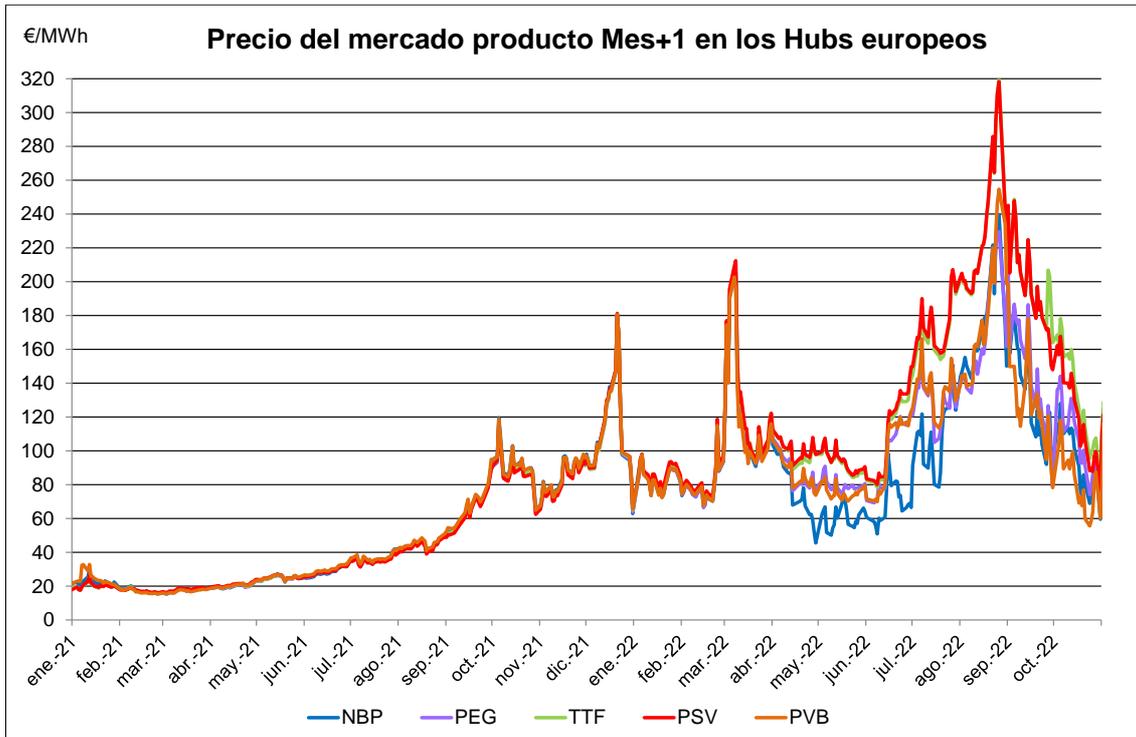
Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de octubre a 56,06 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (26,99 €/MWh), del PEG (19,65 €/MWh), del TTF (29,00 €/MWh) y del PSV (32,00 €/MWh).

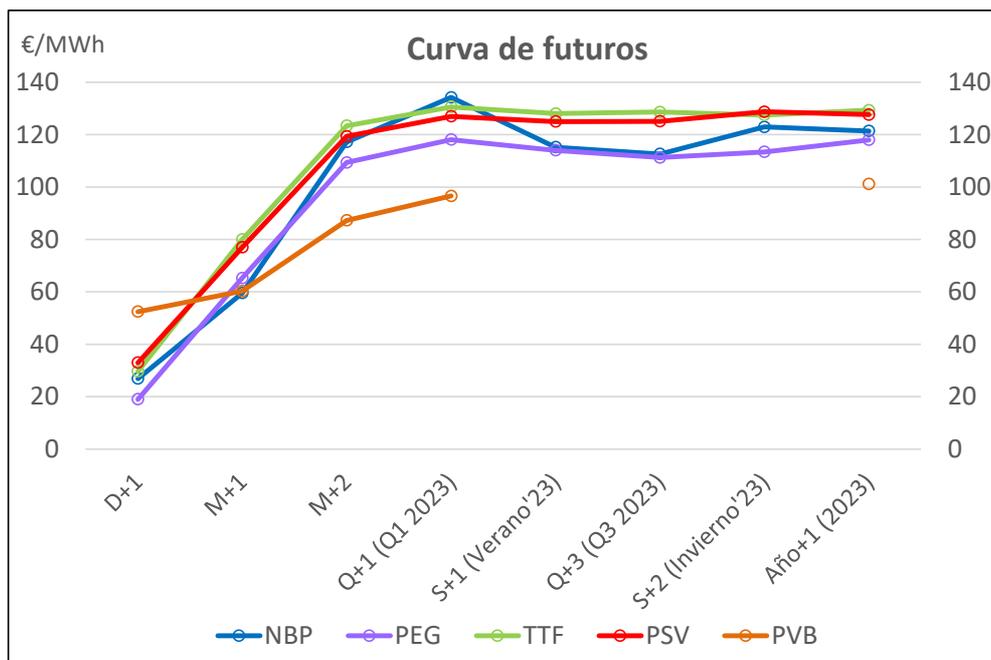


Fuente: Platts & MIBGAS

El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de octubre a 60,25 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (59,54 €/MWh), y por debajo del del PEG (65,25 €/MWh), del TTF (80,00 €/MWh) y del PSV (77,00 €/MWh).



Fuente: ICIS

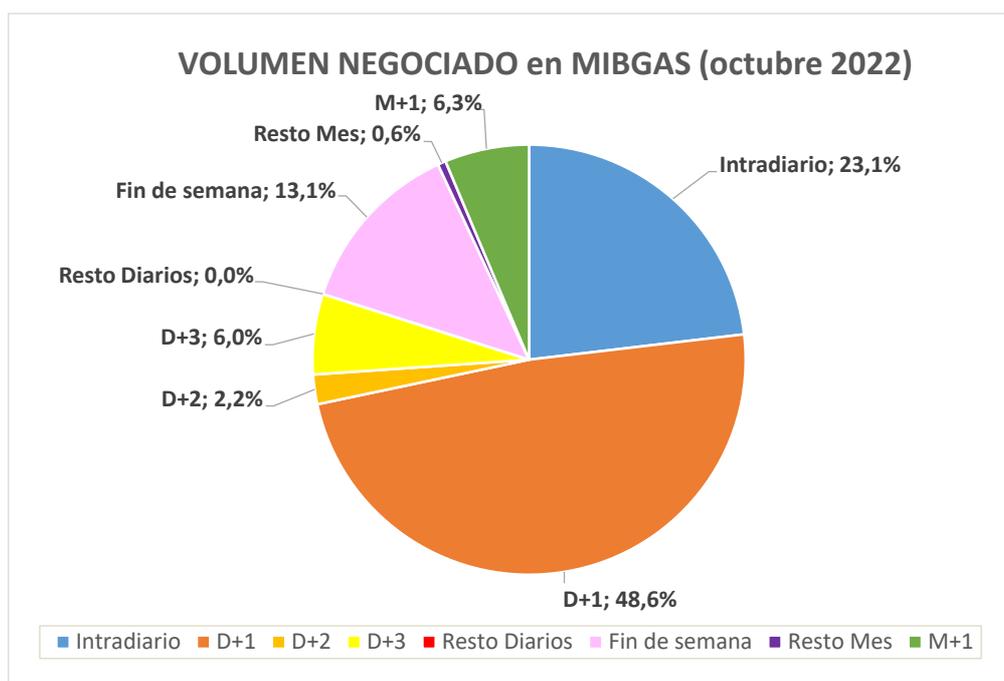
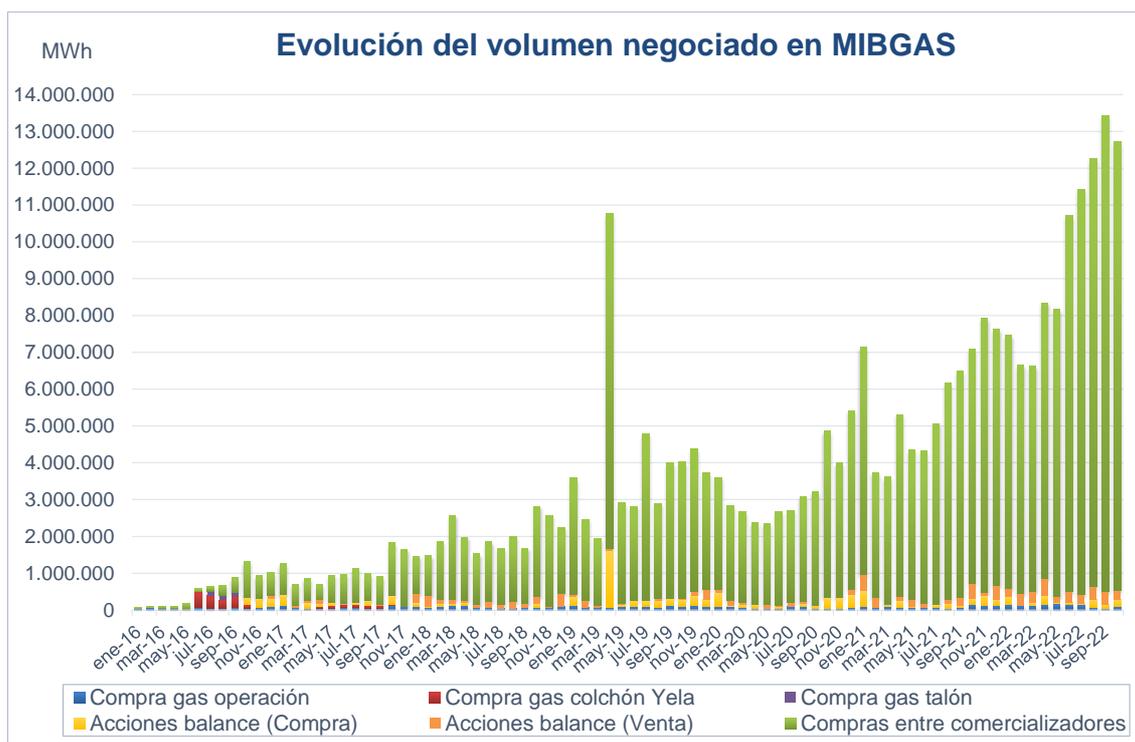


Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de octubre de 2022, últimos datos disponibles)

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

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

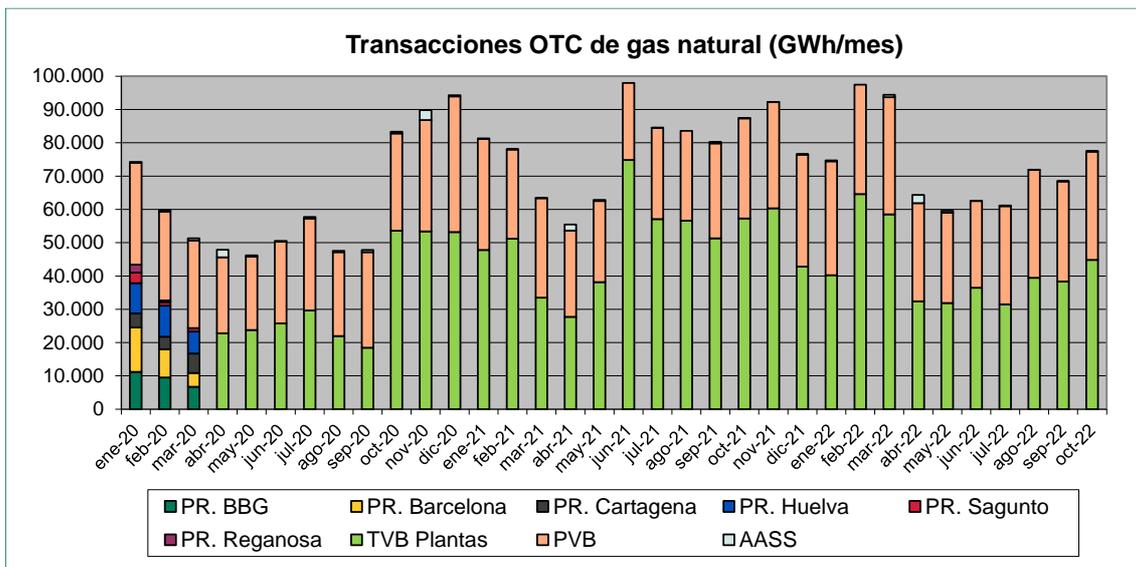
El volumen total de energía negociada en estas transacciones entre enero y octubre de 2022 ascendió a un total de **97.774 GWh**. La cantidad total de energía negociada en octubre de 2022 ascendió a **12.724 GWh**.



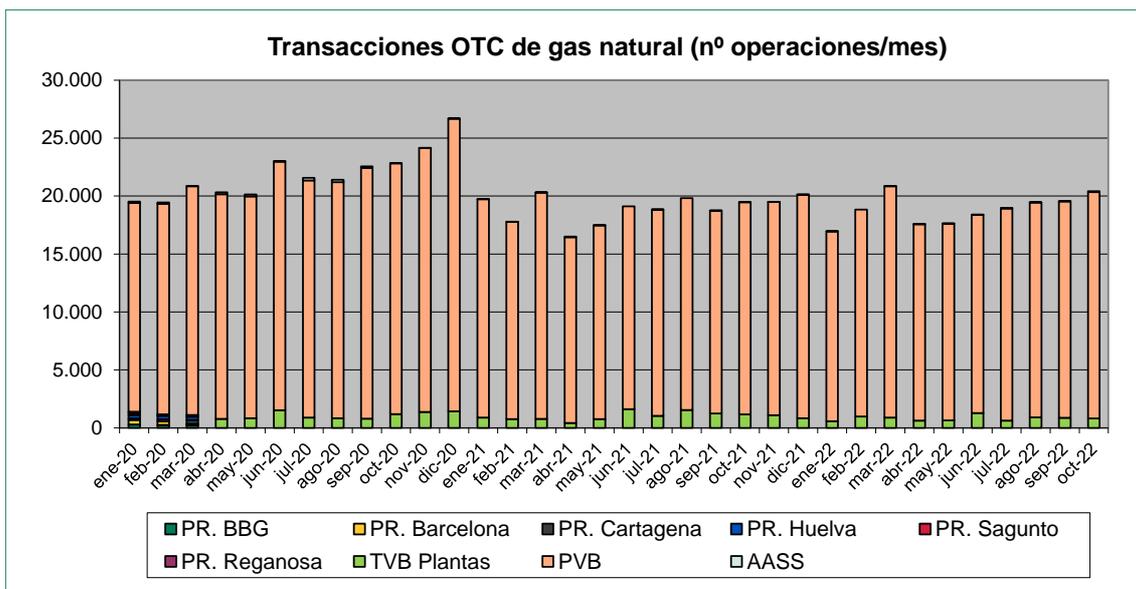
## Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y octubre de 2022 asciende a un total de **732.066 GWh**. La cantidad total de energía negociada en octubre de 2022 ascendió a **77.479 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 2022

- La **Resolución de 27 de mayo de 2021**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el **año de gas 2022** (de octubre de 2021 a septiembre de 2022).
- La **Orden TED/1023/2021**, de 27 de septiembre, establece la **retribución y cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el **año de gas 2022**, en vigor desde el 1 de octubre de 2021.
- La **Resolución de la DGPEM de 22 de diciembre de 2021**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2022 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 8,79%, un 9,51% y un 10,13% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene para la TUR 1 y aumenta para la TUR 2 y 3 un 0,10% y un 0,14%, respectivamente.
- La **Resolución de la DGPEM de 12 de enero de 2022**, 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 2022.
- La **CNMC** ha aprobado el 25 de enero de 2022 la **Circular Informativa 1/2022 sobre precios de aprovisionamiento de gas natural y gases renovables** al mercado español. El texto aprobado sustituye a la vigente Circular 4/2008, para la petición de precios de aprovisionamiento del mercado mayorista español del gas, adaptando la información a reportar a los cambios del mercado mayorista.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de marzo de 2022**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al segundo trimestre del año 2022 (vigente desde el 1 de abril). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 9,24%, un 9,94% y un 10,54% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene sin variaciones para todas.
- La **Resolución de la DGPEM de 27 de junio de 2022**, 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 segundo semestre de 2022.
- La **Resolución de la DGPEM de 27 de junio de 2022**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2022 (vigente desde el 1 de julio). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 9,73%, un 10,40% y un 10,96% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene sin variaciones para todas.

- La **Resolución de la DGPEM de 28 de septiembre de 2022**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al cuarto trimestre del año 2022 (vigente desde el 1 de octubre). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 9,04%, un 10,63% y un 11,88% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un -7,54%, un -7,03% y un -6,72% respectivamente.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	5,03	6,355463
T2: $5.000 < Q \leq 15.000$ kWh/año	9,52	6,069581
T3: $15.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	20,54	5,852538

*Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de octubre de 2022*