



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

*Periodo de marzo de 2021*

**Expediente IS/DE/004/21**

**1 de julio de 2021**

## Índice

<b>1. Resumen ejecutivo. Marzo 2021</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 marzo 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
<b>3. Mercados y precios mayoristas de gas</b>	<b>21</b>
3.1. Evolución de los precios internacionales del gas	21
3.2. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España	24
3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2021	26

## 1. Resumen ejecutivo. Marzo 2021

### Evolución de la demanda de gas en España en el mes de marzo de 2021

La demanda de gas natural en España en marzo de 2021 presenta un aumento del 8,5% respecto al mismo mes del año 2020. La demanda convencional presenta un aumento del 7,3% respecto al mismo mes de 2020. Además, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un aumento del 16,4%.

### Ligera subida de los precios internacionales de gas en el mes de marzo

Durante el mes de marzo, las cotizaciones del gas en los mercados mundiales experimentan una ligera tendencia alcista, tras el fin del periodo invernal, que se aprecia especialmente a partir de mitad de mes, en un momento de recuperación de la actividad económica tras las restricciones debidas al COVID.

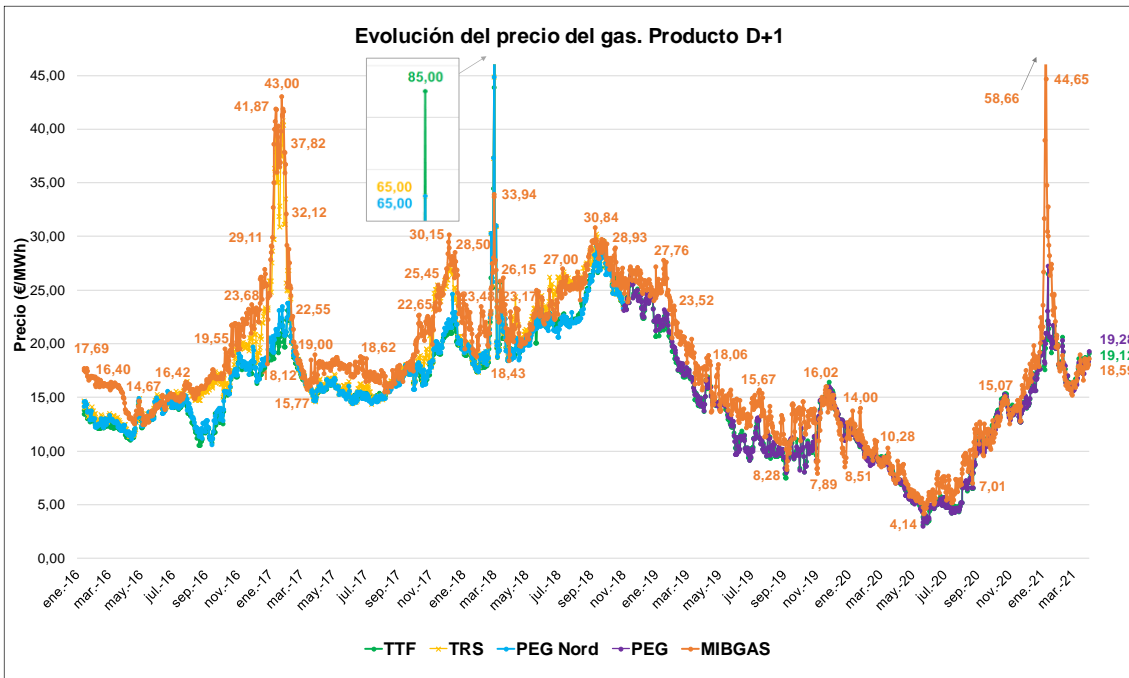
Los precios medios de gas en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) varían ligeramente, entre un -0,3% y un 2,2% respecto del mes anterior, situándose en el entorno de los 17,9 €/MWh. Además, el precio del GNL en el mercado asiático disminuye casi un 14%. Sin embargo, el precio promedio del Henry Hub experimenta un descenso apreciable, tras el fin de la ola de frío experimentada durante el mes de febrero.

En España durante el mes de marzo de 2021 el precio promedio mensual del producto D+1 aumenta un 4,09%, hasta los **17,53 €/MWh**, habiendo alcanzado un máximo de 18,95 €/MWh el día 14 de marzo.

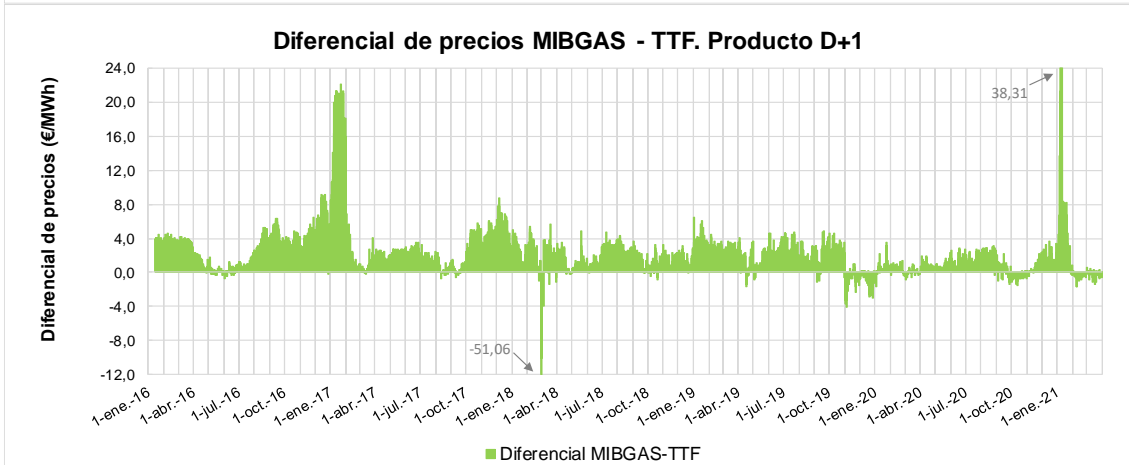
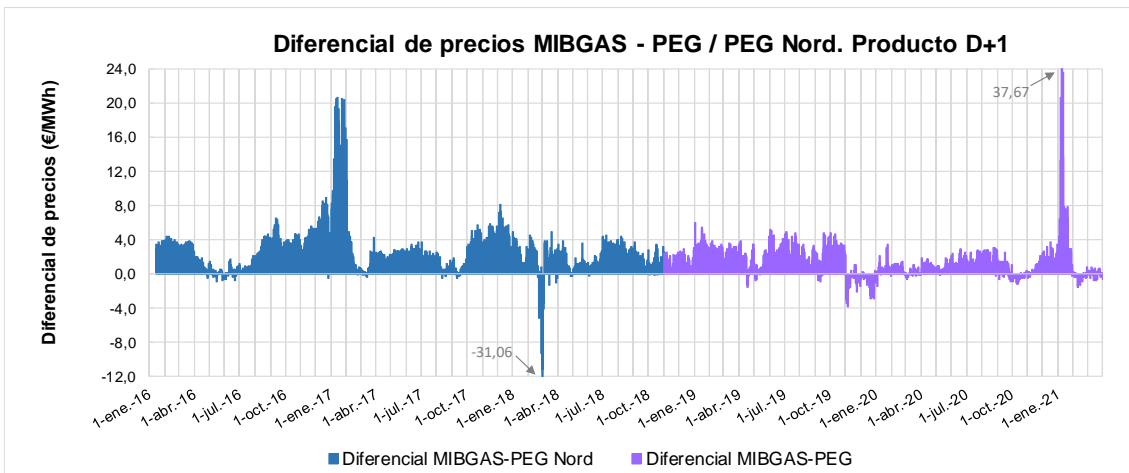
	Febrero 2021	Marzo 2021	Diferencia
<b>Petróleo Brent</b>	30,13 €/MWh	32,32 €/MWh	7,24%
<b>Gas Natural – Henry Hub (USA)</b>	15,21 €/MWh	7,45 €/MWh	-50,98%
<b>Gas Natural – NBP (Reino Unido)</b>	17,98 €/MWh	17,93 €/MWh	-0,27%
<b>Gas Natural – TTF (Holanda)</b>	17,42 €/MWh	17,80 €/MWh	2,17%
<b>Gas Natural – Noreste Asia GNL</b>	21,02 €/MWh	18,11 €/MWh	-13,85%
<b>Gas Natural – Aduana española</b>	15,17 €/MWh	14,03 €/MWh	-7,49%
<b>Gas Natural – Mibgas (D+1)</b>	<b>16,85 €/MWh</b>	<b>17,53 €/MWh</b>	4,09%

### **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 marzo el coste de las importaciones por gasoducto aumenta (14,36 €/MWh), y se sitúa por encima del coste de las importaciones de GNL (13,85 €/MWh).



El precio MIBGAS mantiene una tendencia similar al resto de los mercados europeos durante este mes, con unos diferenciales promedio entre -0,4 y +0,1 €/MWh.



## **1.1. Otros hechos relevantes**

### **Naturgy, Eni y Egipto cierran el acuerdo sobre Unión Fenosa Gas**

---

En marzo de 2021, Naturgy cerró el acuerdo alcanzado con Eni y el Gobierno de Egipto para resolver las disputas que afectaban a Unión Fenosa Gas (UFG). Con este acuerdo, alcanzado en diciembre, el grupo español recibe 600 millones de dólares y los activos de UFG fuera de Egipto, mientras que Eni se queda con la planta de licuación de Damietta.

### **Bloqueo del canal de Suez por un barco portacontenedores**

---

El 23 de marzo el buque Ever Given, uno de los portacontenedores más grandes del mundo y procedente de China, encalló en el estratégico Canal de Suez, bloqueando la circulación en ambas direcciones y provocando un gran atasco en una de las principales arterias para el transporte marítimo mundial. Este hecho se produjo por la falta de visibilidad y las fuertes rachas de viento derivadas de las malas condiciones meteorológicas en Egipto.

El temor a problemas de abastecimiento debido al percance impulsó el precio del barril de petróleo. El Brent subió más de un 5% horas después de conocerse el suceso. El buque fue finalmente reflotado liberando el Canal el 29 de marzo.

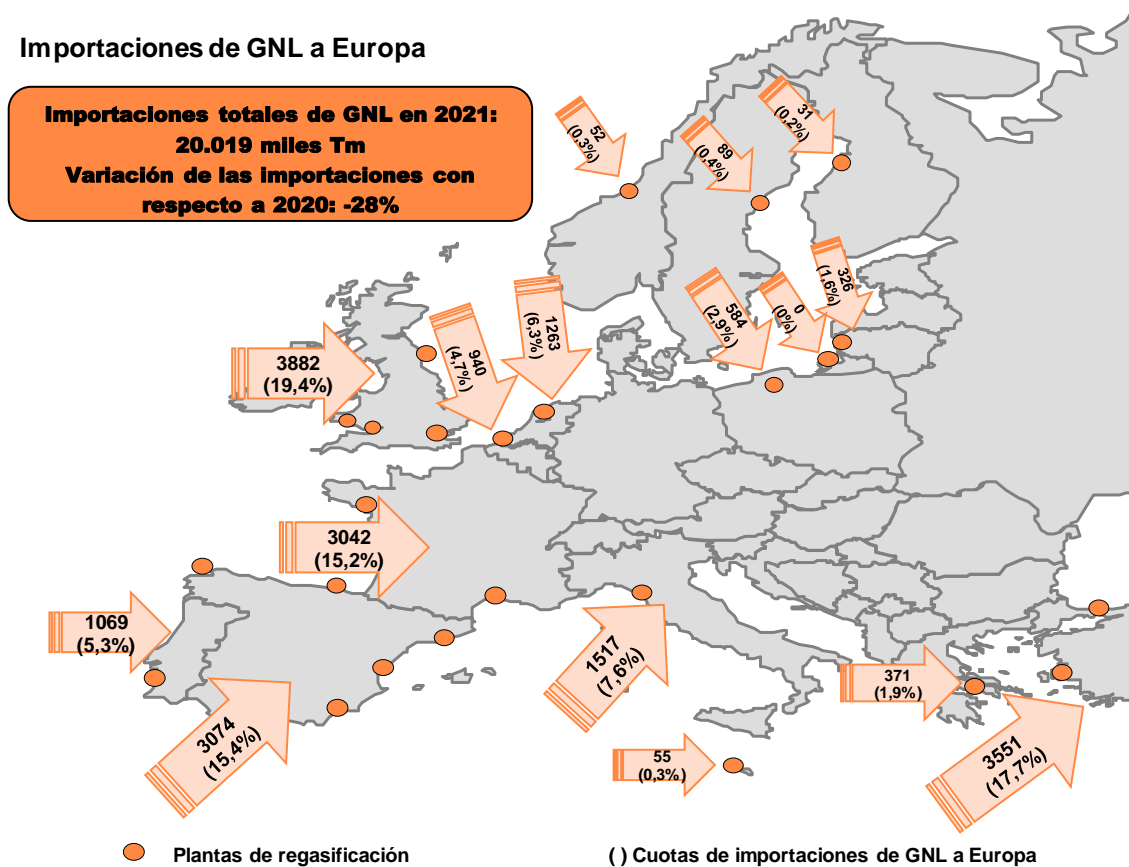
## 2. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas

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

#### Importaciones de GNL en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de marzo de 2021 disminuye un 28% respecto al mismo periodo del año 2020. Reino Unido es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-marzo de 2021, con un 19,4%, del total, seguido de Turquía y España, con un 17,7% y un 15,4% respectivamente.

#### Importaciones de GNL a Europa



Abastecimientos para el periodo de enero-marzo de 2021

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

Enero - Marzo 2021	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2021	Total 2021
													miles t	%
Bélgica	153	150	636										940	4,7%
Francia	285	687	2.069										3.042	15,2%
Grecia	130	78	163										371	1,9%
Italia	334	532	651										1.517	7,6%
Lituania	84	88	153										326	1,6%
Malta	0	55	0										55	0,3%
Finlandia	8	15	8										31	0,2%
Noruega	16	19	17										52	0,3%
Portugal	428	282	358										1.069	5,3%
Polonia	163	168	252										584	2,9%
España	1.011	1.045	1.017										3.074	15,4%
Holanda	143	282	837										1.263	6,3%
Turquía	1.153	1.506	891										3.551	17,7%
Reino Unido	517	1.412	1.952										3.882	19,4%
Suecia	27	24	37										89	0,4%
Croacia	64	0	140										204	1,0%
Re-exportaciones	-6	-19	-6										-31	-0,2%
<b>Total</b>	<b>4.510</b>	<b>6.323</b>	<b>9.177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20.019</b>	<b>100%</b>

Fuente: The European Waterborne LNG Report

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

En el mes de marzo de 2021, el volumen de abastecimiento presenta un aumento del 3,8% 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 once países. Los principales países aprovisionadores son Argelia y Rusia, con un porcentaje del 46,8% y el 11,6% respectivamente.

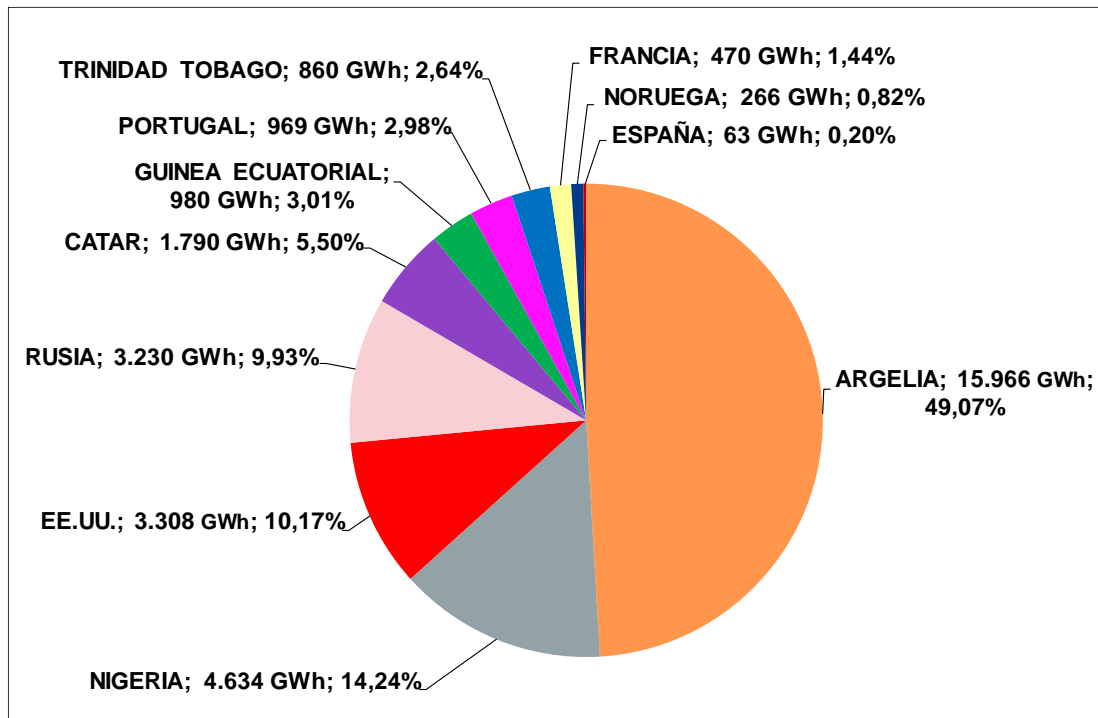
**Cuadro 2. Abastecimiento de gas natural por países**

Procedencia	Año 2020	Año 2020	Enero -	Enero -	Enero -	Enero -	Marzo 2020	Marzo 2020	Marzo 2021	Marzo 2021
	GWh	%	Marzo 2020	Marzo 2020	Marzo 2021	Marzo 2021	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	106.205	29,08%	19.748	21,22%	45.729	46,77%	5.013	15,99%	15.966	49,07%
RUSIA	38.081	10,43%	9.723	10,45%	11.304	11,56%	5.348	17,06%	3.230	9,93%
NIGERIA	44.195	12,10%	7.635	8,21%	10.229	10,46%	3.800	12,12%	4.634	14,24%
EE.UU.	58.073	15,90%	20.251	21,77%	7.512	7,68%	8.004	25,53%	3.308	10,17%
TRINIDAD TOBAGO	24.081	6,59%	9.500	10,21%	5.534	5,66%	1.326	4,23%	860	2,64%
QATAR	32.248	8,83%	6.710	7,21%	5.378	5,50%	1.632	5,21%	1.790	5,50%
FRANCIA	21.924	6,00%	4.592	4,94%	4.341	4,44%	1.013	3,23%	470	1,44%
NORUEGA	18.310	5,01%	4.725	5,08%	3.153	3,23%	1.086	3,46%	266	0,82%
GUINEA ECUATORIAL	10.569	2,89%	4.856	5,22%	1.977	2,02%	1.875	5,98%	980	3,01%
PORTUGAL	1.925	0,53%	607	0,65%	1.536	1,57%	0	0,00%	969	2,98%
EGIPTO	968	0,26%	968	1,04%	913	0,93%	968	3,09%	0	0,00%
ESPAÑA	482	0,13%	149	0,16%	158	0,16%	46	0,15%	63	0,20%
ANGOLA	4.056	1,11%	1.021	1,10%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
ARGENTINA	1.691	0,46%	1.691	1,82%	0	0,00%	375	1,20%	0	0,00%
BÉLGICA	565	0,15%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
PERÚ	1.875	0,51%	866	0,93%	0	0,00%	866	2,76%	0	0,00%
<b>Total general</b>	<b>365.250</b>	<b>100%</b>	<b>93.043</b>	<b>100%</b>	<b>97.764</b>	<b>100%</b>	<b>31.352</b>	<b>100%</b>	<b>32.534</b>	<b>100%</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITYC 15/12/08

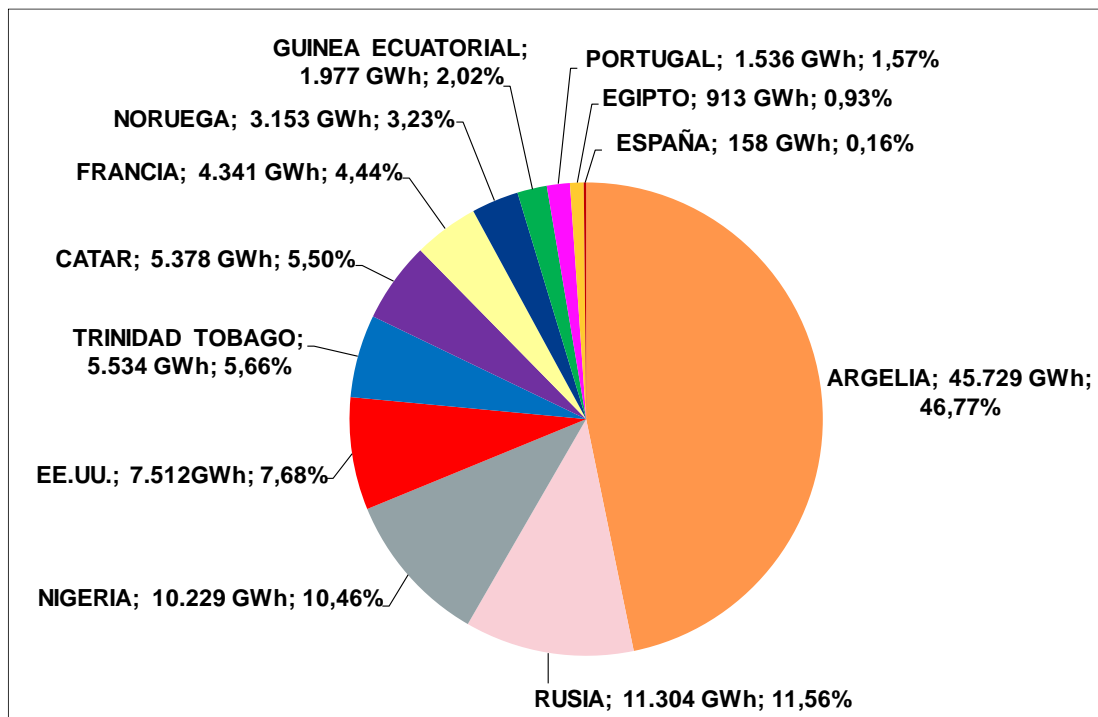


**Gráfico 1. Abastecimiento de gas natural por países<sup>1</sup>. Marzo 2021**



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**Gráfico 2. Abastecimiento de gas natural por países. Enero-marzo 2021**

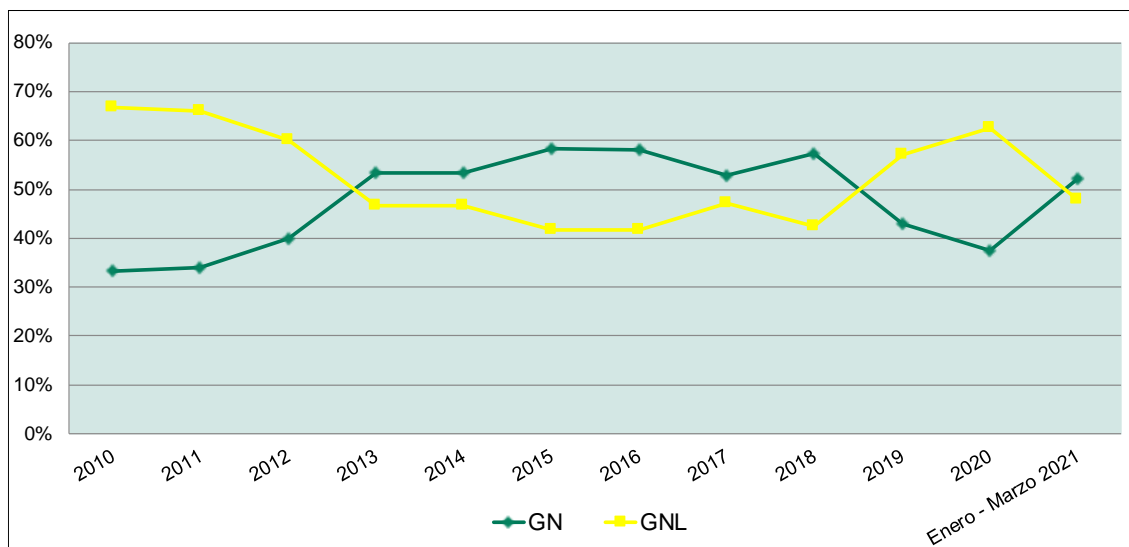


Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

<sup>1</sup> 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 marzo de 2021, las importaciones por gasoducto han supuesto un 52,2% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 47,8%.

**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
<b>2010</b>	134.635	269.425	<b>404.060</b>
<b>2011</b>	136.495	264.495	<b>400.990</b>
<b>2012</b>	157.500	237.652	<b>395.152</b>
<b>2013</b>	196.461	171.927	<b>368.388</b>
<b>2014</b>	205.134	178.815	<b>383.949</b>
<b>2015</b>	212.829	152.294	<b>365.123</b>
<b>2016</b>	213.165	153.149	<b>366.314</b>
<b>2017</b>	205.717	183.915	<b>389.632</b>
<b>2018</b>	225.388	166.873	<b>392.261</b>
<b>2019</b>	179.481	239.349	<b>418.830</b>
<b>2020</b>	136.515	228.735	<b>365.250</b>
<b>Marzo 2020</b>	28.389	64.654	<b>93.043</b>
<b>Marzo 2021</b>	51.042	46.722	<b>97.764</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 2021	ARGELIA	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIAL	NIGERIA	NORUEGA	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	<b>34.805</b>
Febrero	14.413	2.203		45	201		2.837	462	209	1.788	5.434	2.831	<b>30.424</b>
Marzo	15.966	3.308		63	470	980	4.634	266	969	1.790	3.230	860	<b>32.534</b>
Abril													<b>0</b>
Mayo													<b>0</b>
Junio													<b>0</b>
Julio													<b>0</b>
Agosto													<b>0</b>
Septiembre													<b>0</b>
Octubre													<b>0</b>
Noviembre													<b>0</b>
Diciembre													<b>0</b>
<b>Total (GWh)</b>	<b>45.729</b>	<b>7.512</b>	<b>913</b>	<b>158</b>	<b>4.341</b>	<b>1.977</b>	<b>10.229</b>	<b>3.153</b>	<b>1.536</b>	<b>5.378</b>	<b>11.304</b>	<b>5.534</b>	<b>97.764</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08



**Cuadro 6.2. Grado de diversificación por empresas (CONFIDENCIAL)**

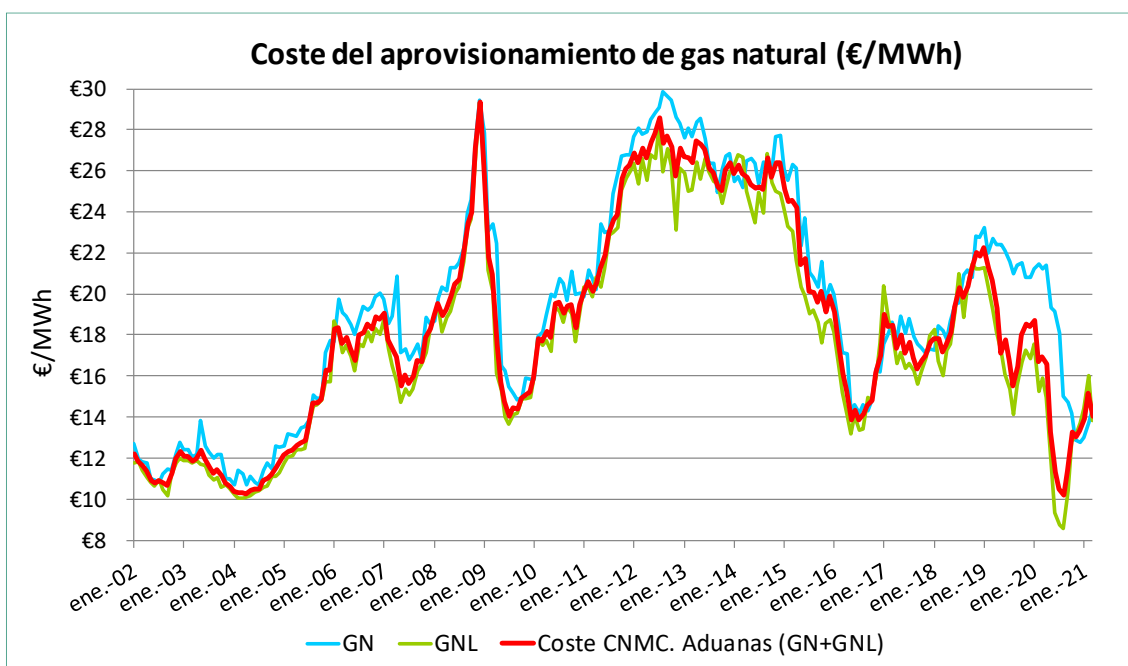
**[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]**

Enero - Marzo 2021	ARGELIA	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIAL	NIGERIA	NORUEGA	PORTUGAL	QATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total general
<b>TOTAL (GWh)</b>													

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 marzo de 2021 disminuye 1,14 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **14,03 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto en España aumenta respecto del mes de febrero, situándose en 14,36 €/MWh, y se sitúa por encima del precio de las importaciones de GNL (13,85 €/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

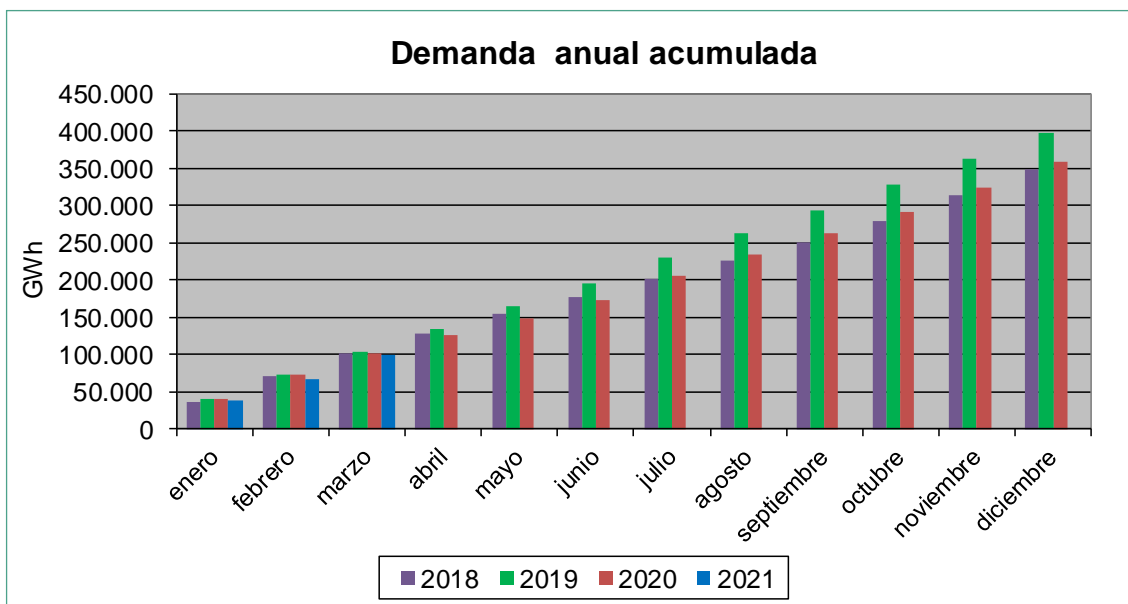
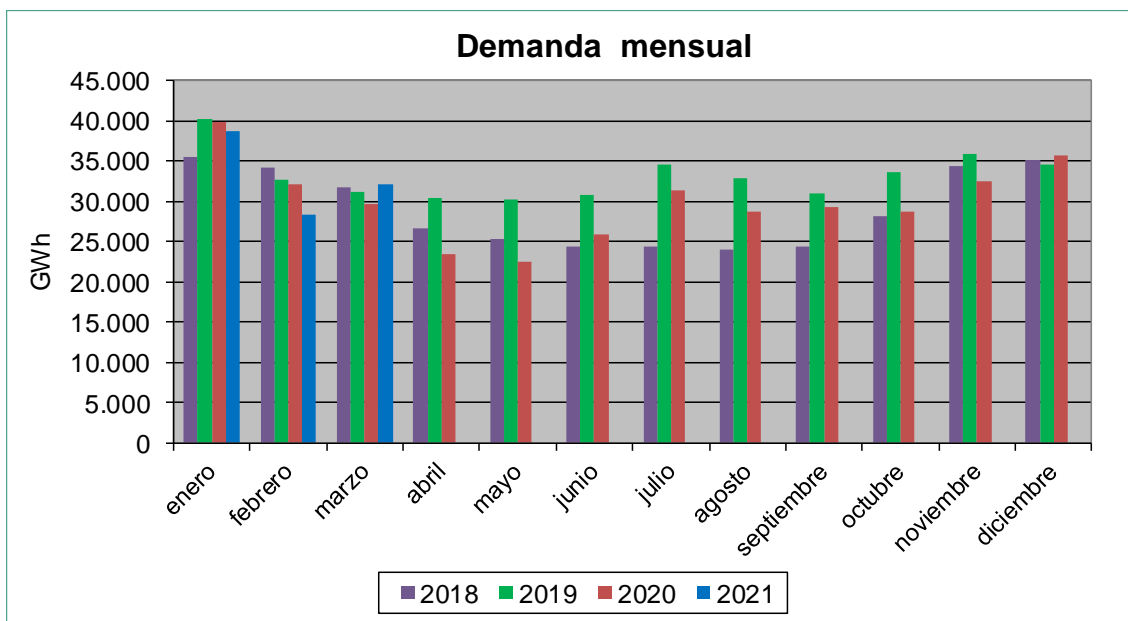
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
feb.-17	18,418	18,087	18,711
mar.-17	18,456	18,645	18,208
abr.-17	17,345	17,817	16,622
may.-17	18,007	18,935	17,151
jun.-17	17,118	18,065	16,380
jul.-17	17,625	18,773	16,607
ago.-17	16,851	17,904	16,274
sep.-17	16,317	17,567	15,595
oct.-17	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

Evolución del precio de gas natural, diferenciando GN y GNL

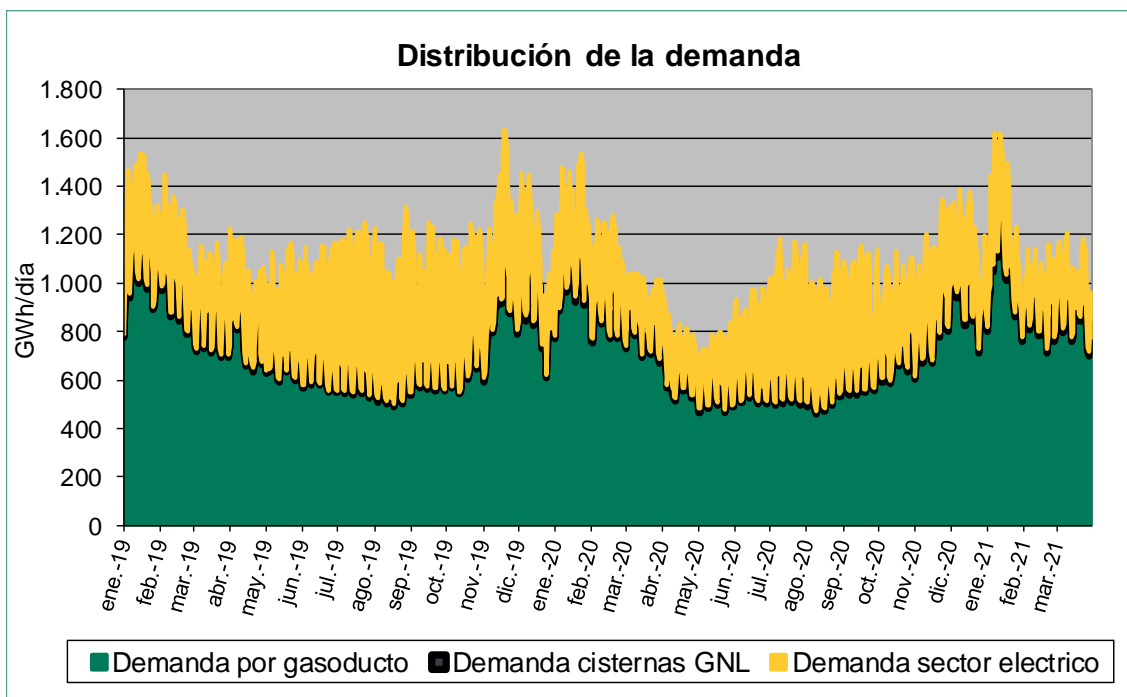
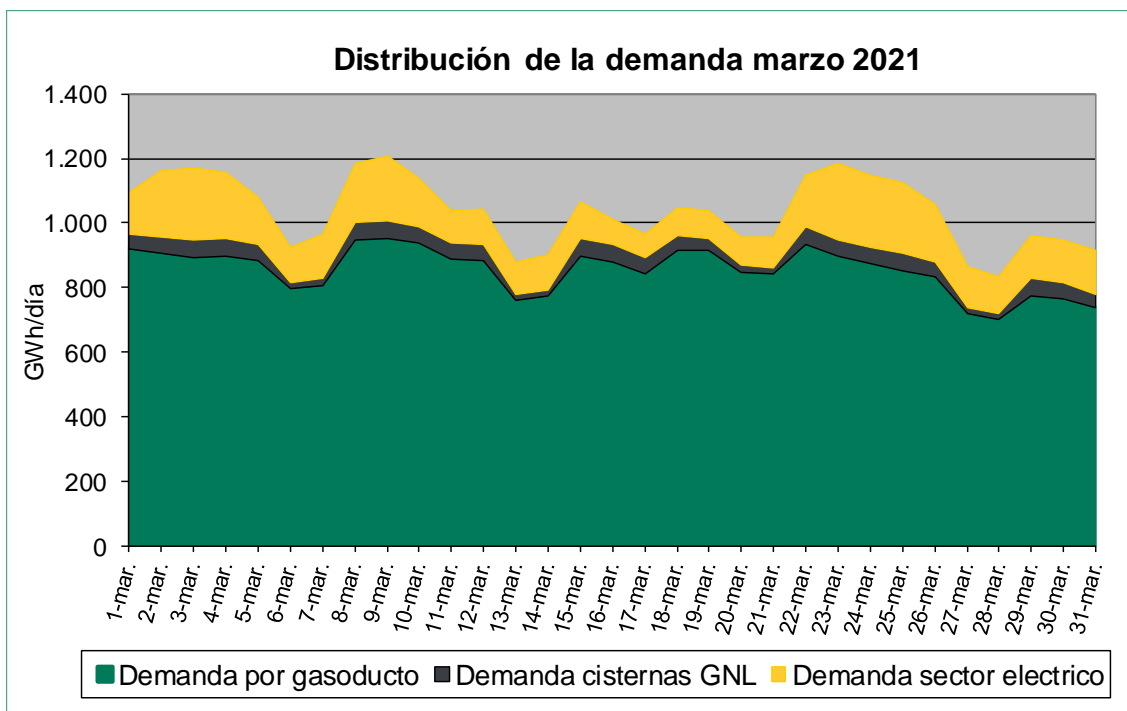
Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

## 2.6. Demanda de gas en España

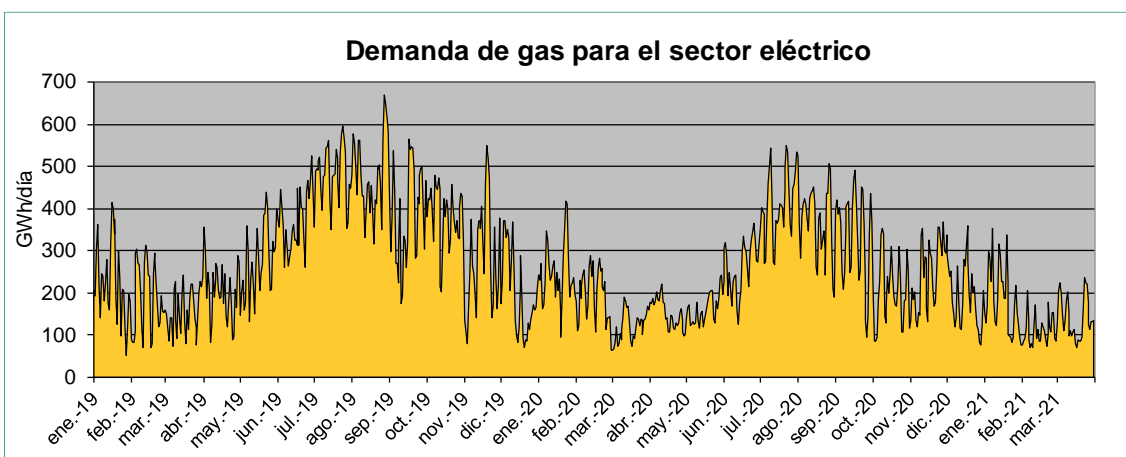
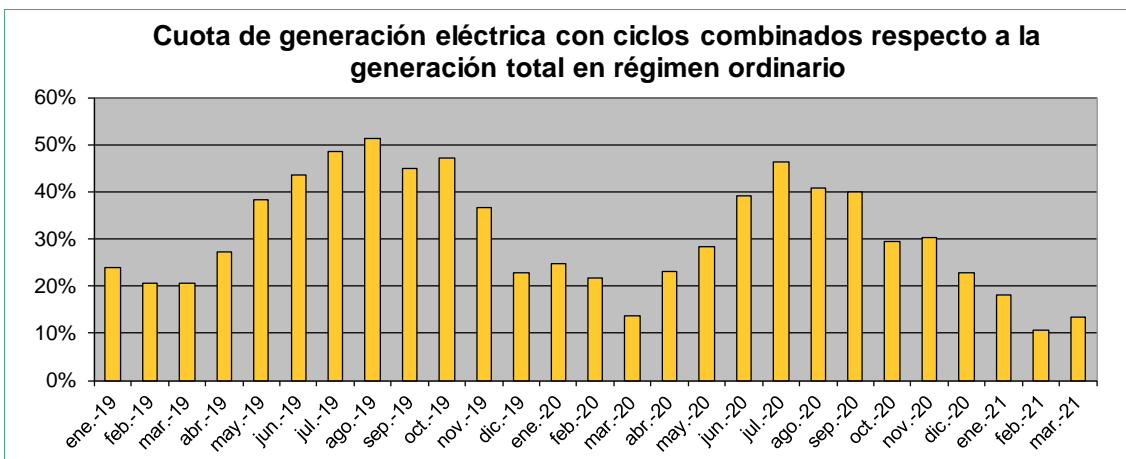
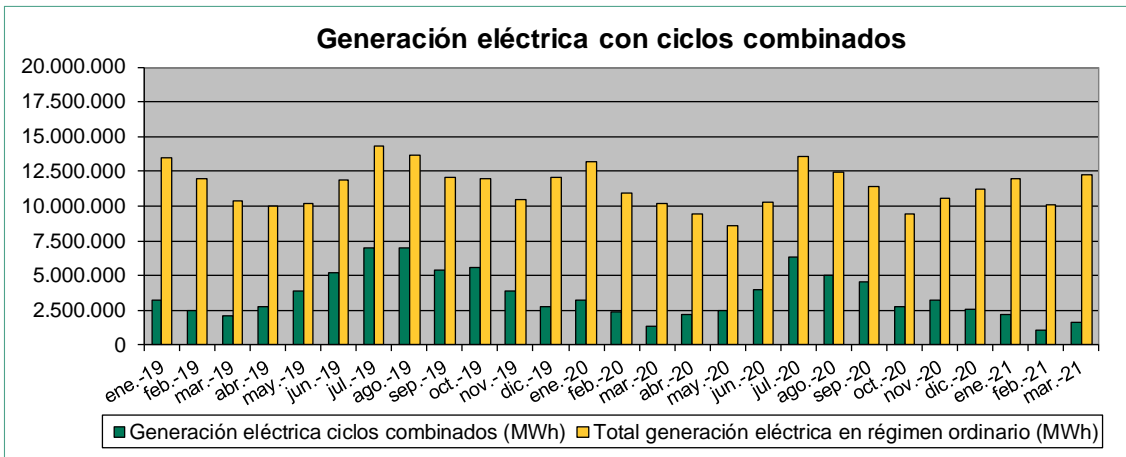
La demanda de gas en marzo de 2021 **aumentó un 8,5%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 32,17 TWh, repartiéndose entre 27,79 TWh para la demanda convencional y 4,38 TWh de demanda para el sector eléctrico.



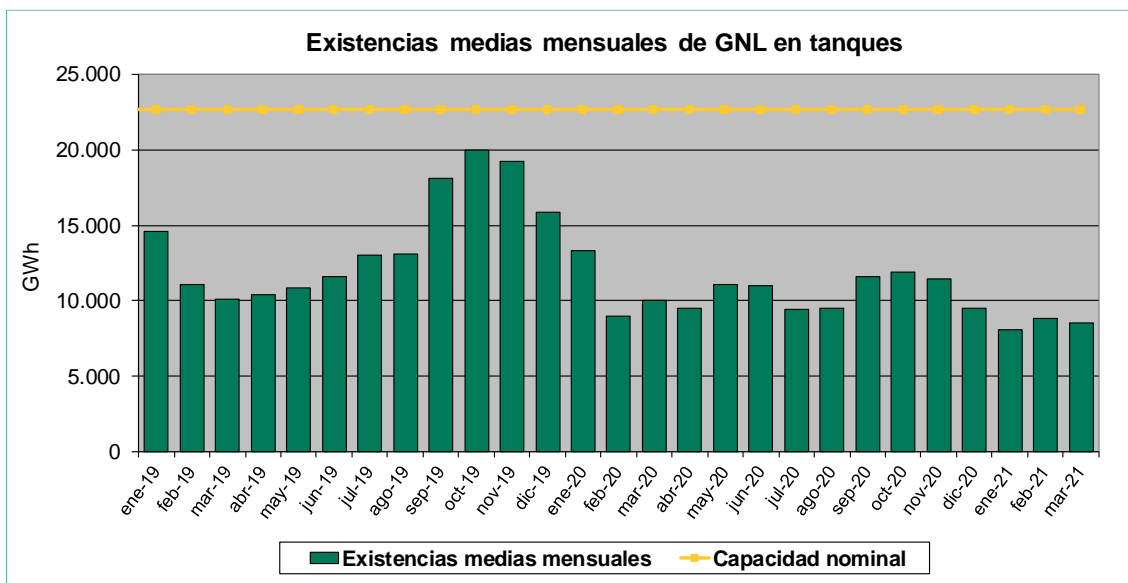
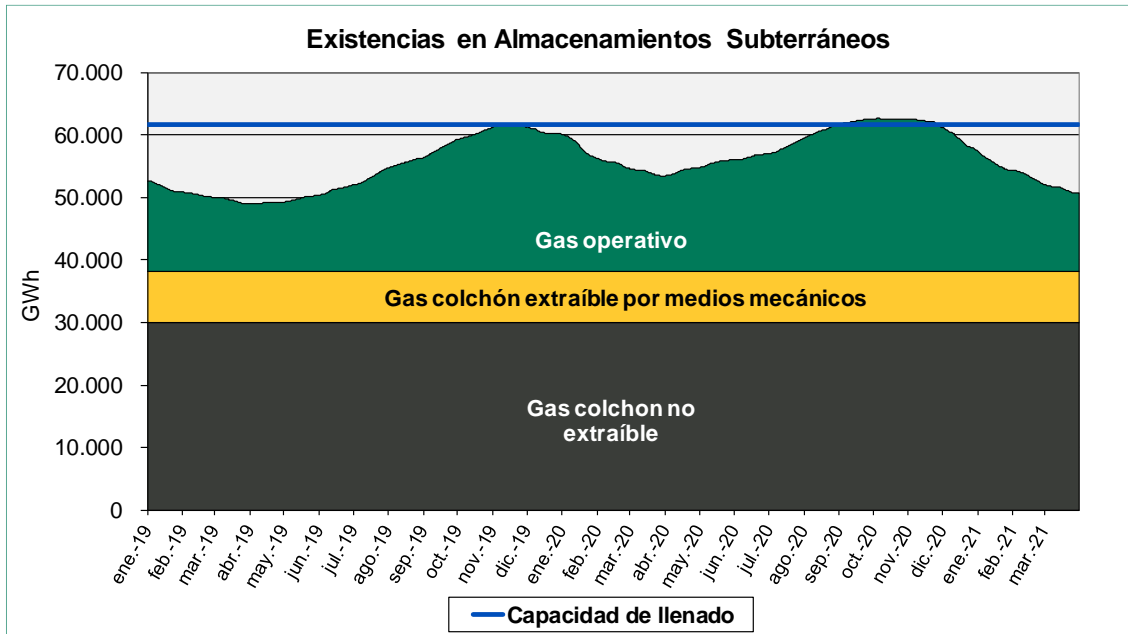




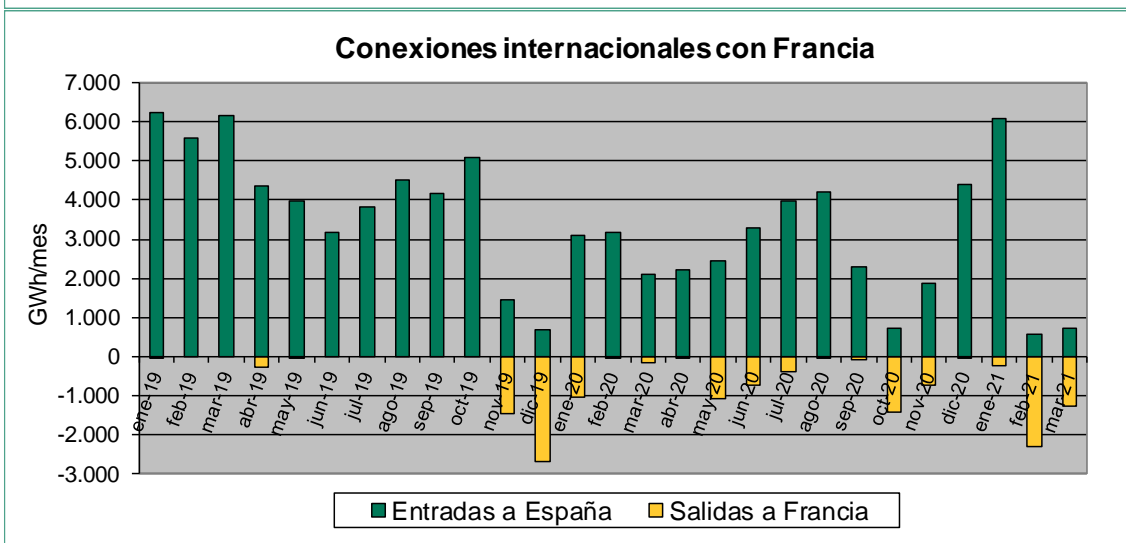
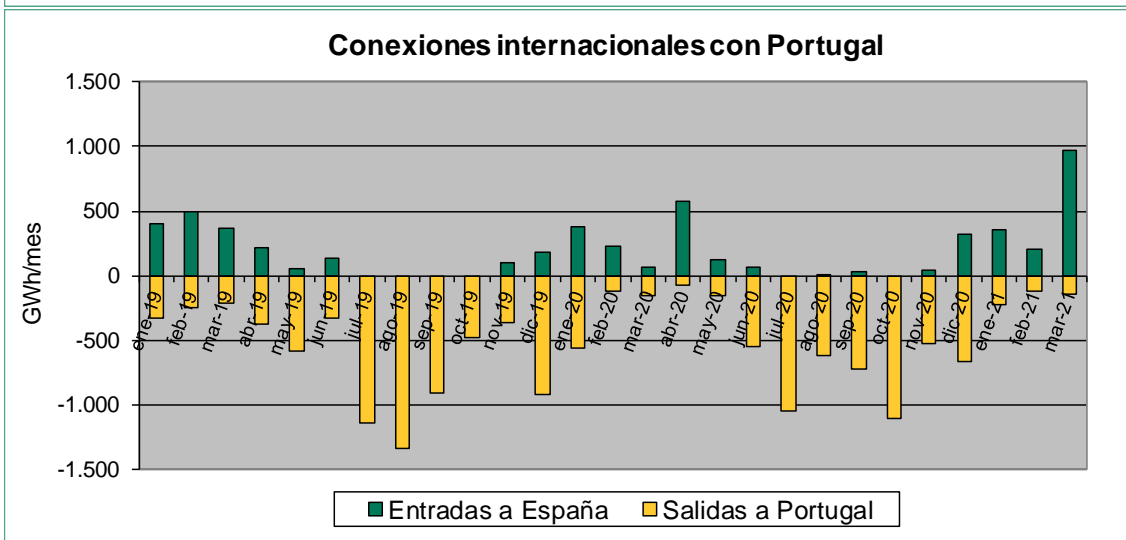
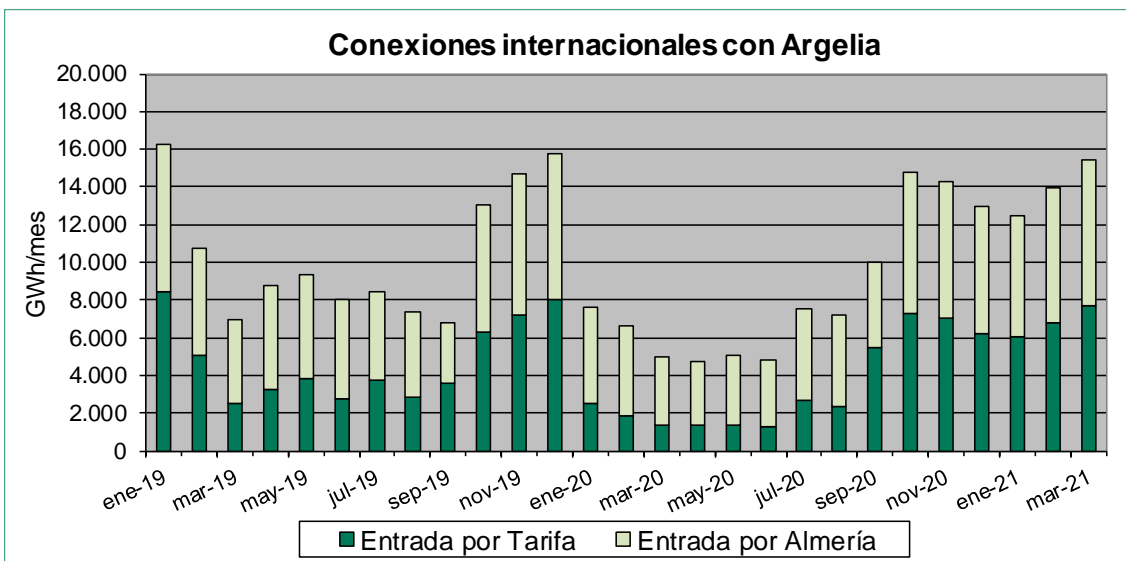
## 2.7. Demanda de gas para generación eléctrica



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

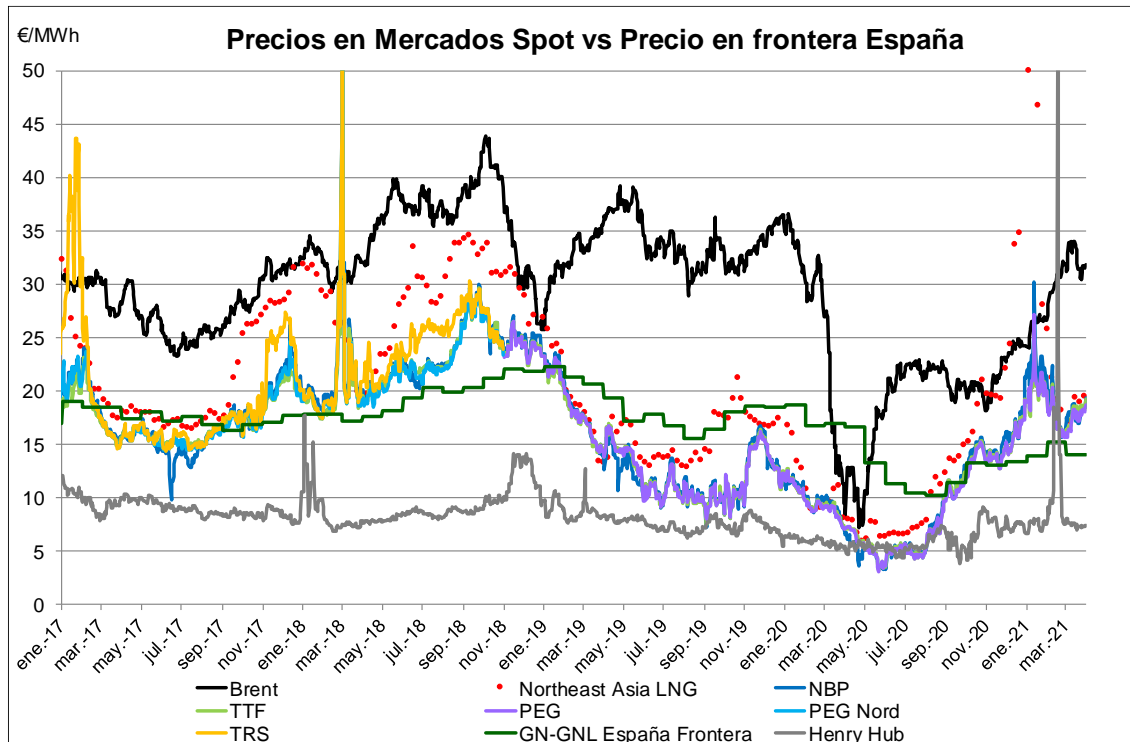


## 2.9. Funcionamiento de las interconexiones internacionales



### 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

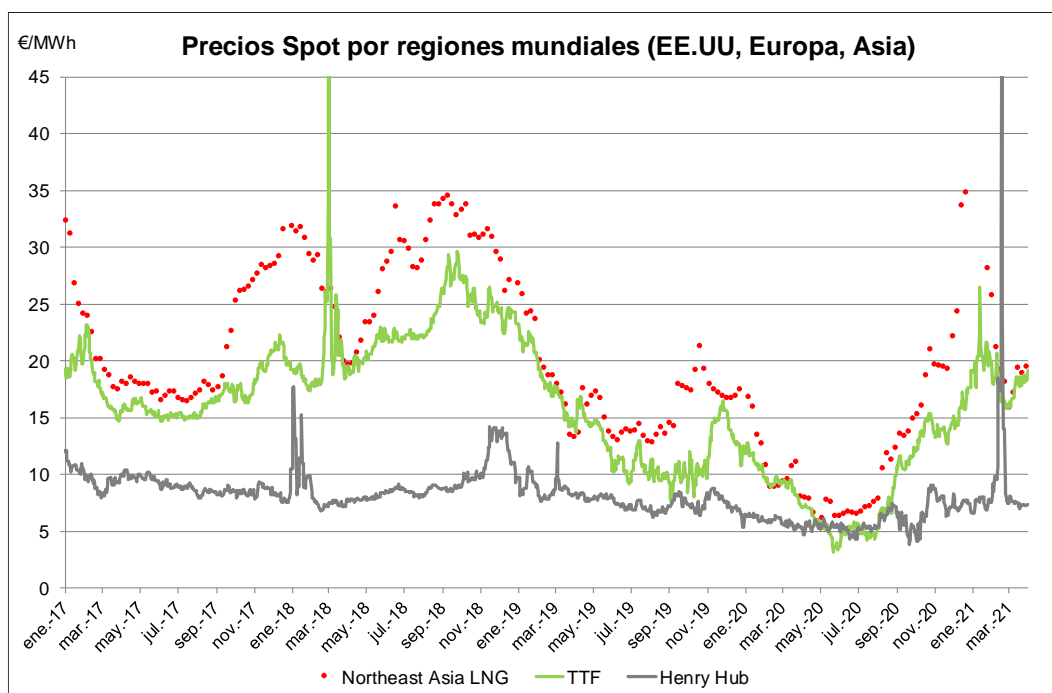
**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas en España

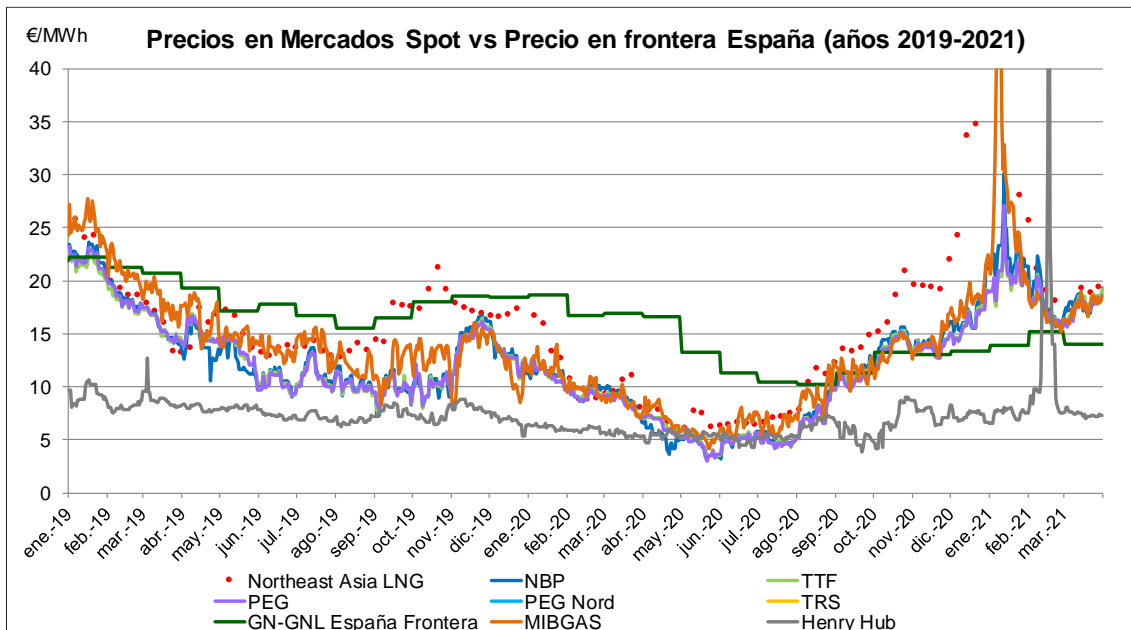
A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh.

**NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia

**TTF:** precio spot del gas en Holanda.

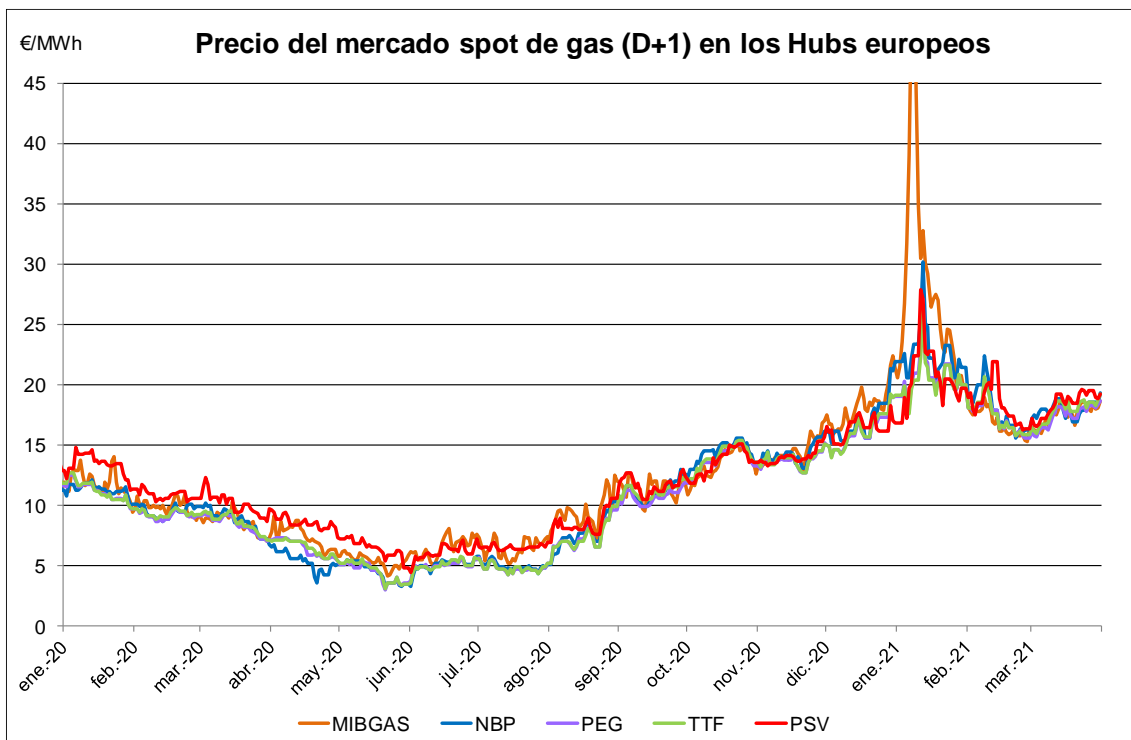
**HH:** precio spot del gas en Estados Unidos.





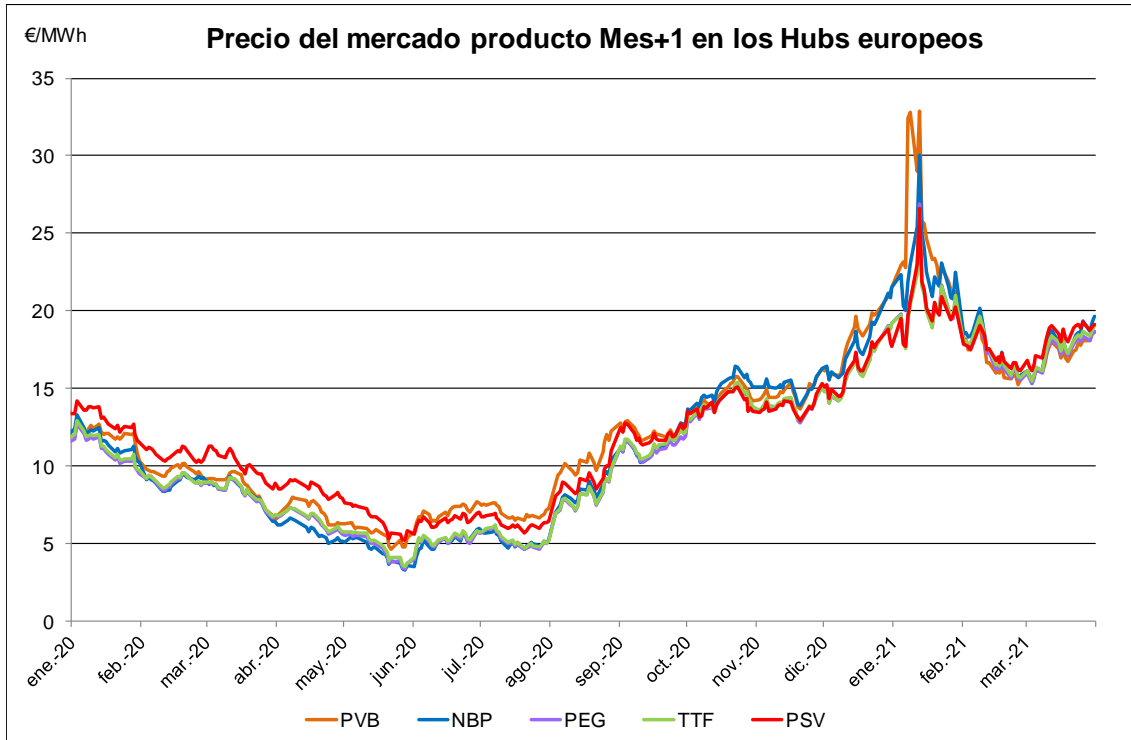
Fuente: World Gas Intelligence & Platts

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de marzo a 18,59 €/MWh, por debajo del precio del mercado italiano PSV (19,18 €/MWh), del NBP (19,33 €/MWh), del PEG (18,63 €/MWh) y del TTF (19,18 €/MWh).

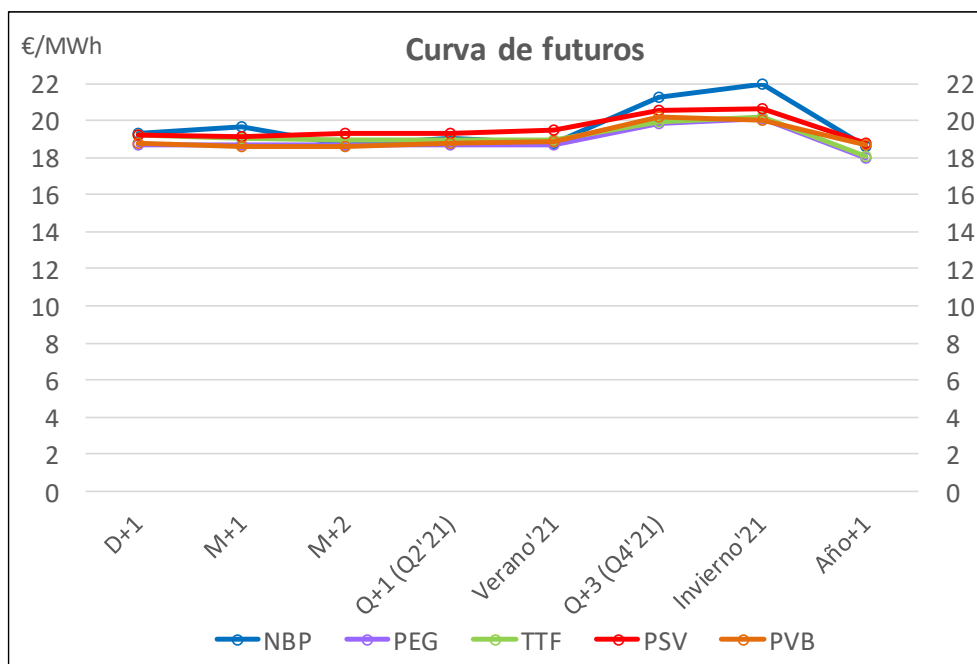


Fuente: Platts

El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de marzo a 18,60 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés del NBP (19,68 €/MWh), del PSV (19,13 €/MWh) y del TTF (19,03 €/MWh).



Fuente: ICIS

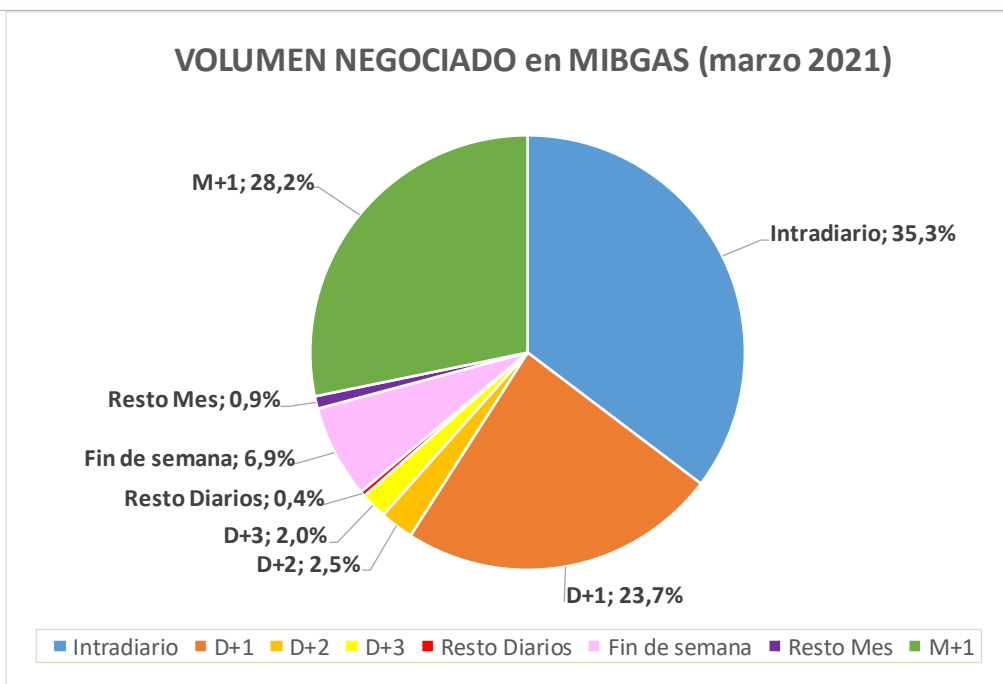
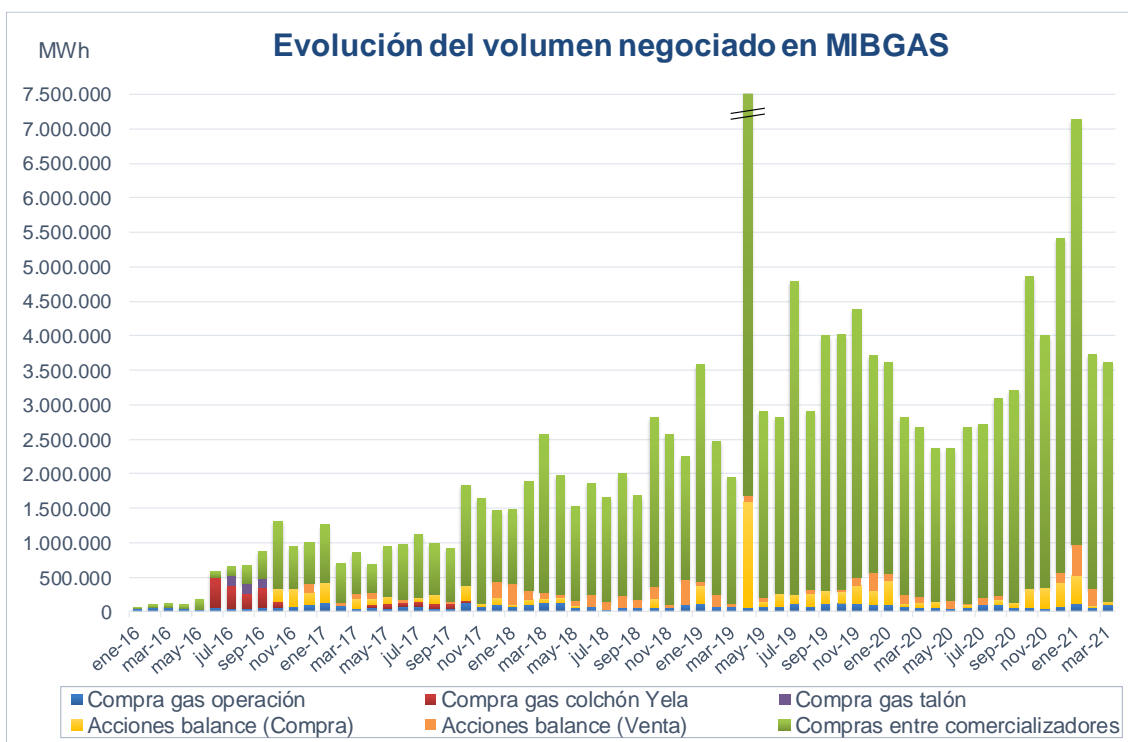


Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de marzo de 2021)

### 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 marzo de 2021 asciende a un total de **14.485 GWh**. La cantidad total de energía negociada en marzo de 2021 ascendió a **3.608 GWh**.

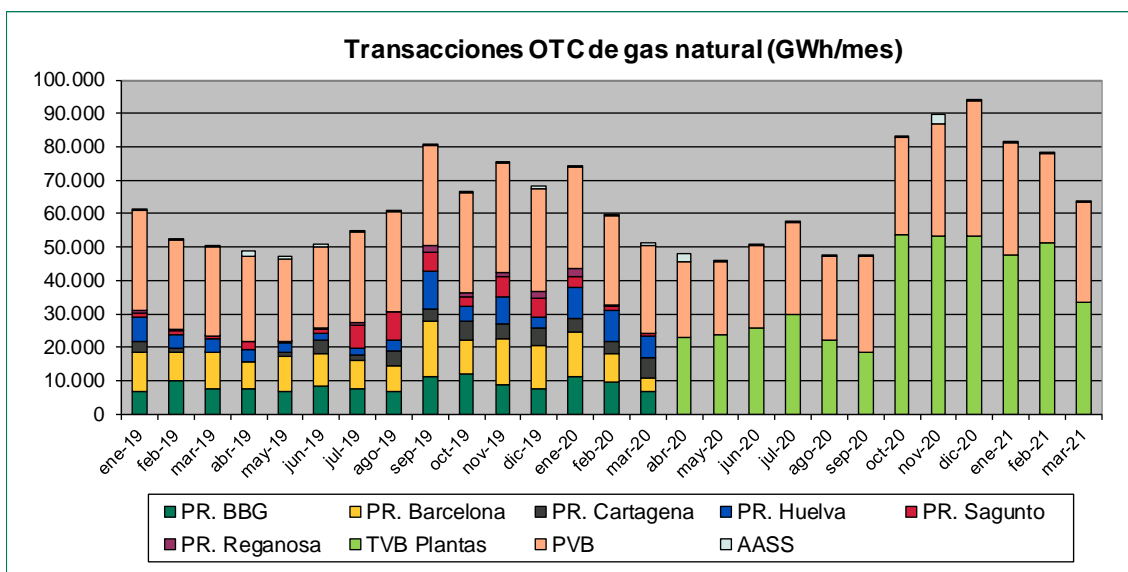




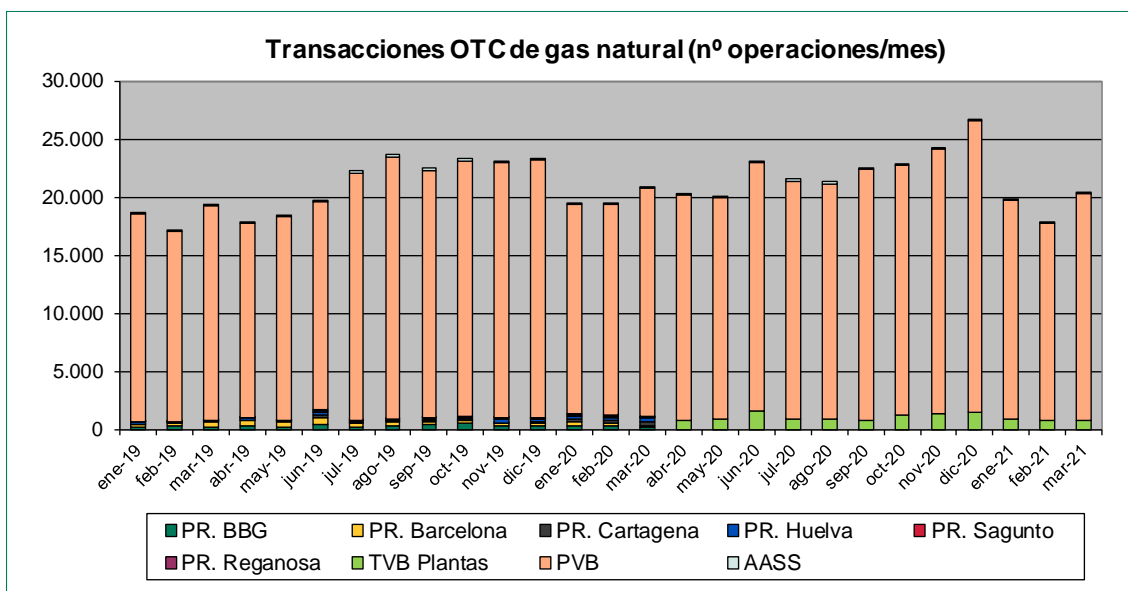
## Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y marzo de 2020 asciende a un total de **222,78 TWh**. La cantidad total de energía negociada en marzo de 2020 ascendió a **63.418 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

### 3.6. 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 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 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.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	4,26	4,798944
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	8,02	4,036244

*Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2021*

