



INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de septiembre de 2019

Expediente IS/DE/004/19

14 de enero de 2020

Índice

1. Hechos relevantes. Septiembre 2019	3
<hr/>	
2. Supervisión del mercado internacional de gas y el aprovisionamiento a España	6
<hr/>	
2.1. Hechos relevantes del mercado internacional de gas	6
2.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	7
2.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en septiembre de 2019	9
2.4. Evolución mensual del abastecimiento de gas natural a España por países	12
2.5. Aprovisionamiento de gas natural al mercado español por empresa y país (CONFIDENCIAL)	13
2.6. Evolución de los precios internacionales del gas	16
2.7. Índice de coste de aprovisionamiento de gas natural en España	20
<hr/>	
3. Supervisión del mercado de gas en España	22
<hr/>	
3.1. Demanda de gas en España	22
3.2. Demanda de gas para generación eléctrica	24
3.3. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	25
3.4. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	26
3.5. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España	28
3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2019	31

1. Hechos relevantes. Septiembre 2019

Evolución de la demanda de gas en España en el mes de septiembre de 2019

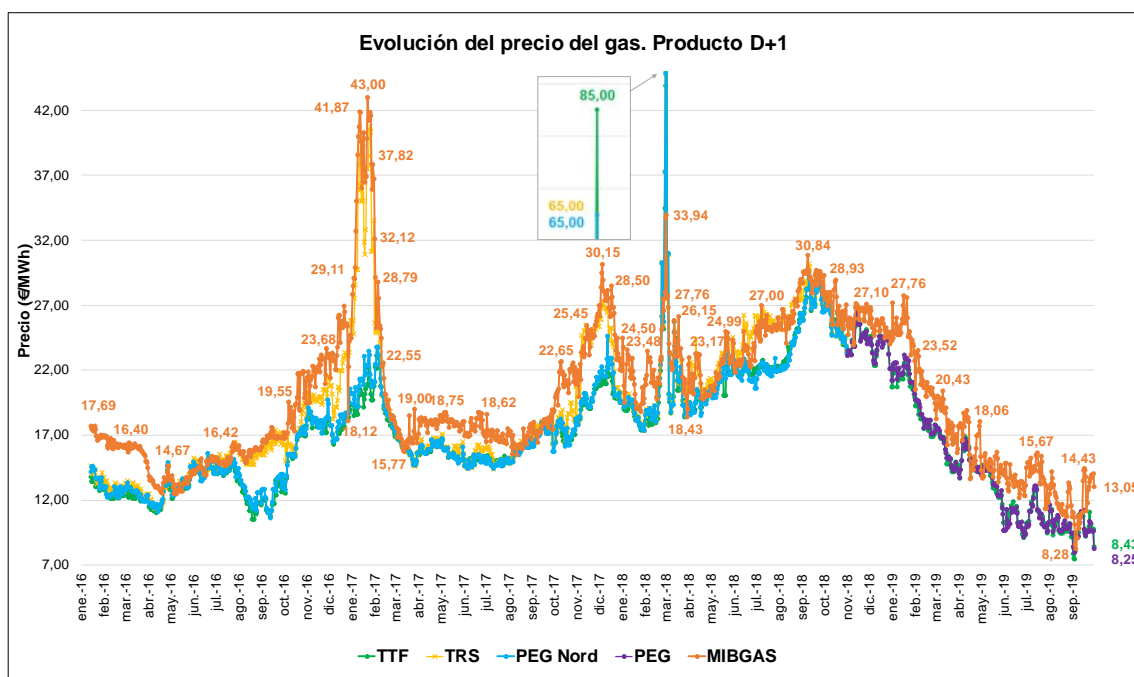
La demanda de gas natural en España en septiembre de 2019 presenta un aumento del 26,9% respecto al mismo mes del año 2018, debido a la mayor demanda convencional y eléctrica. De acuerdo con las estimaciones de ENAGAS, el mes de septiembre finalizó con una demanda de 32.069 GWh.

La demanda convencional presenta un aumento del 0,6% respecto al mismo mes de 2018. Por otra parte, el consumo de gas natural para generación eléctrica ha sido más del doble (+128%) que en septiembre de 2018.

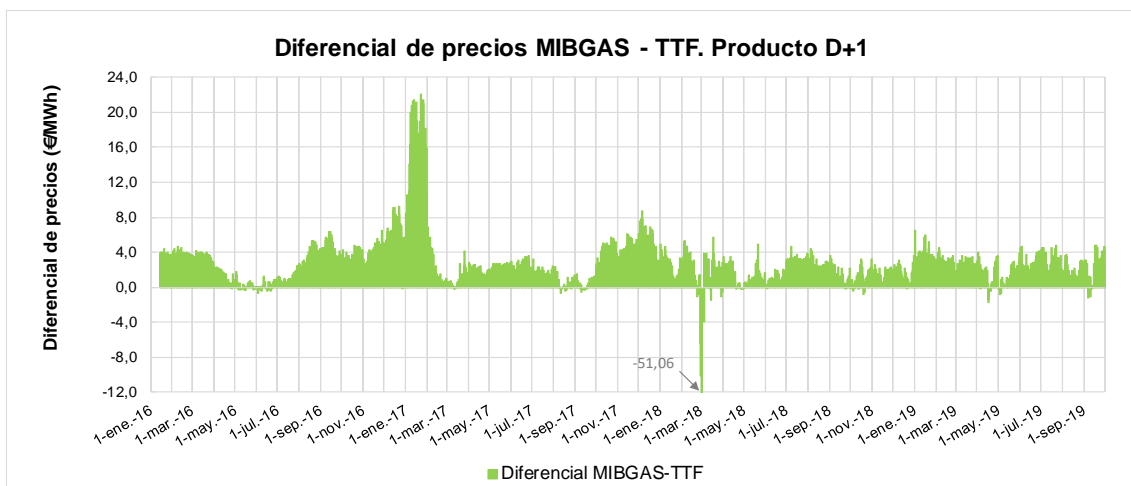
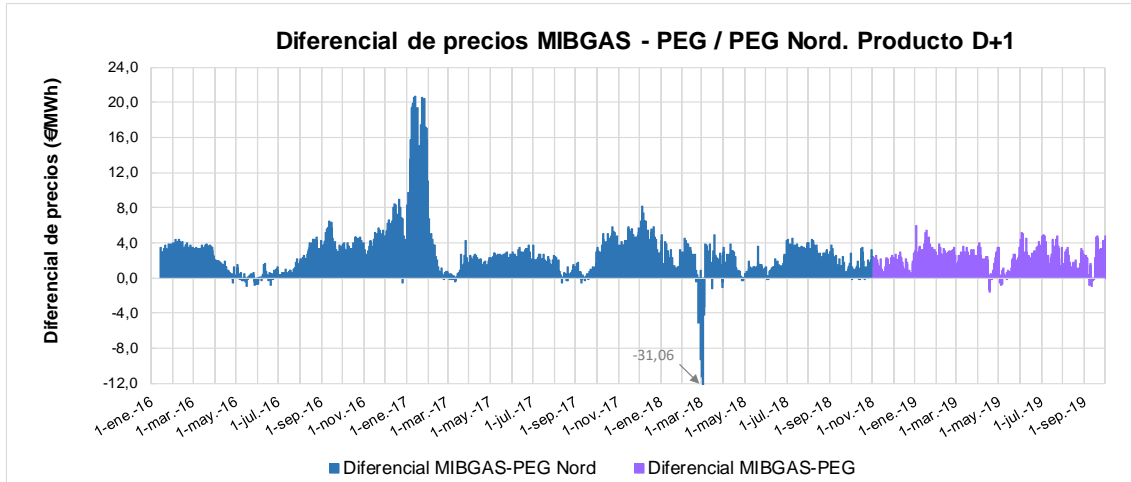
Los AASS se encuentran a fin de mes al 92% de su capacidad de llenado, con un 11,5% más de existencias que en la misma fecha del año anterior; por otro lado, las existencias de GNL en tanques marcan una media mensual del 80%.

En septiembre de 2019 el precio del gas en MIBGAS disminuye hasta el entorno de los 11,9 €/MWh

Durante el mes de septiembre de 2019 el precio promedio mensual del producto D+1 disminuye ligeramente hasta los **11,92 €/MWh**, habiendo alcanzado un mínimo de **8,28 €/MWh** el día 6 de septiembre. El precio MIBGAS continúa desacoplado del resto de los mercados europeos durante este mes, y el diferencial ha aumentado ligeramente, con unos diferenciales promedio en el entorno de los 2,25 €/MWh.



En las siguientes gráficas se puede observar el diferencial de precios entre el mercado español y los mercados europeos PEG (antes PEG Nord/TRS) y TTF:



Aumenta el coste de las importaciones de gas

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en septiembre de 2019 aumenta 0,91 €/MWh respecto al mes anterior.

De acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNMC, el precio medio mensual de aprovisionamiento español se sitúa en **16,45 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto en España aumenta ligeramente respecto al mes de agosto, situándose en 21,38 €/MWh, y continúa por encima del precio de las importaciones de GNL (15,56 €/MWh), lo que está provocando que este año se importe más cantidad de GNL que de gas por gasoducto.

Evolución de los precios internacionales de gas en el mes de septiembre

En este mes, los precios medios de gas en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) disminuyen entre un 4% y un 8%, situándose en torno a 9,5 €/MWh. El precio del GNL en el mercado asiático aumenta un 21,6%, mientras que el del Henry Hub experimenta un aumento de casi el 16% respecto al mes anterior.

	Agosto 2019	Septiembre 2019	Diferencia
Petróleo Brent	31,07 €/MWh	33,43 €/MWh	7,59%
Gas Natural – Henry Hub (USA)	6,80 €/MWh	7,88 €/MWh	15,82%
Gas Natural – NBP (Reino Unido)	10,31 €/MWh	9,53 €/MWh	-7,55%
Gas Natural – TTF (Holanda)	9,98 €/MWh	9,59 €/MWh	-3,95%
Gas Natural – Noreste Asia GNL	13,46 €/MWh	16,37 €/MWh	21,60%
Gas Natural – Aduana española	15,54 €/MWh	16,45 €/MWh	5,87%
Gas Natural – Mibgas (D+1)	12,03 €/MWh	11,92 €/MWh	-0,92%

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

En el mes de septiembre, el precio medio del gas en el mercado spot del Reino Unido disminuye un 7,55% respecto a los valores del mes anterior. El precio del mercado spot de GNL en el mercado asiático en septiembre de 2019 aumentó un 21,60%, situándose el promedio mensual en 16,37 €/MWh, en un nivel de precios parecido al del tercer trimestre de 2017.

En el mercado norteamericano, en septiembre, el precio promedio en el Henry Hub (en moneda local) aumenta hasta los 2,55 \$/MMBtu (7,88 €/MWh), alcanzando un máximo de 2,75 \$/MMbtu (8,50 €/MWh) el día 16 de septiembre.

Récord de precio mínimo histórico en MIBGAS

El día 6 de septiembre MIBGAS marcó un precio de referencia para el producto diario de 8,28 €/MWh, el más bajo hasta el momento desde el inicio de la negociación en el mercado organizado español.

Mubadala comprará junto con Naturgy el 42% de Cepsa en Medgaz

En septiembre el fondo soberano de Abu Dabi Mubadala y Naturgy acordaron adquirir el 42% de la participación de Cepsa en el gasoducto de Medgaz.

2. Supervisión del mercado internacional de gas y el aprovisionamiento a España

2.1. Hechos relevantes del mercado internacional de gas

La Comisión Europea aprueba la compra de Innogy (grupo RWE) por E.On

La Comisión Europea aprobó en septiembre la compra de Innogy (grupo RWE) por parte de E.On. Innogy se dedica principalmente al suministro minorista de gas y electricidad, con unos 23 millones de clientes en Europa.

E.On y RWE (que contrala Innogy) son las dos principales compañías de gas y electricidad de Alemania, activas en toda la cadena de suministro (generación, mercado mayorista, distribución y suministro). Además, están activas en varios estados miembros de la UE (con solapamiento de actividades en Rep Checa, Eslovaquia, Hungría, Alemania y Reino Unido).

La Comisión Europea ya había aprobado en febrero la compra de RWE a E.On de varios activos de generación.

Tras el intercambio de activos, E.On se centrará en la distribución y el suministro al mercado minorista de gas y electricidad, mientras que RWE operará principalmente en generación eléctrica y mercados mayoristas.

La aprobación de la compra está sujeta a varios condicionantes por parte de E.On, entre ellos la desinversión del negocio de suministro minorista de gas y electricidad en Hungría y la República Checa.

Engie Global Markets sancionada con 2,3 millones de euros por manipular los precios del mercado de gas en el Reino Unido

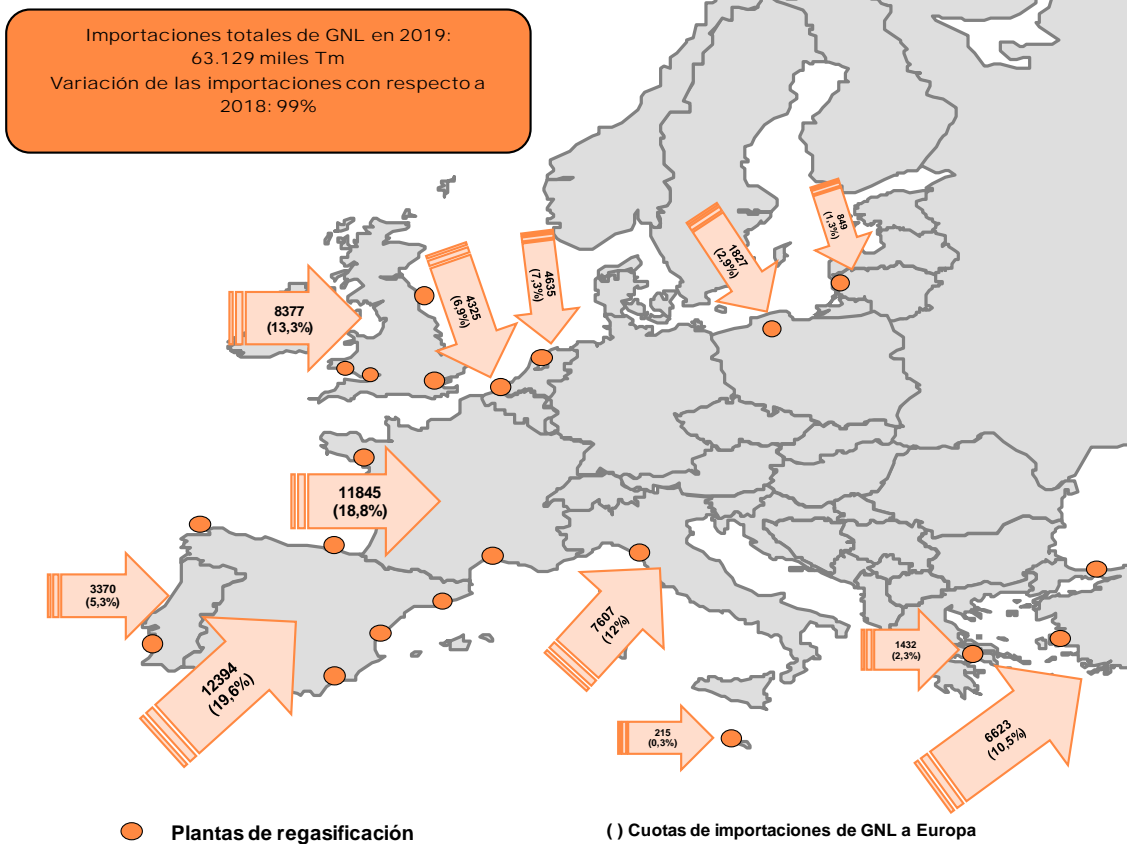
OFGEN ha sancionado con 2,3 millones de euros a Engie Global Markets por manipulación de precios en el mercado mayorista de gas desde junio a agosto de 2016, en particular por la práctica conocida como “spoofing”, consistente en introducir ofertas de compra o venta sin intención de ejecutarlas, para intentar vender o comprar a mayor o menor precio.

2.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

Importaciones de GNL en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de septiembre de 2019 duplica el del mismo periodo de año 2018. España es el primer importador de GNL en Europa en lo que va de 2019, con un 19,6%, seguido de Francia con un 18,8% y de Reino Unido con un 13,3%.

Importaciones de GNL a Europa



Abastecimientos para el periodo de enero-septiembre de 2019

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

Enero - Septiembre 2019	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2019	Total 2019
													miles t	%
Bélgica	425	230	801	625	430	482	608	436	288				4.325	6,9%
Francia	1.096	1.188	1.998	2.141	1.311	1.484	858	935	834				11.845	18,8%
Grecia	213	157	86	0	187	181	190	237	181				1.432	2,3%
Italia	673	702	1.009	880	843	922	905	890	783				7.607	12,0%
Lituania	0	0	63	63	132	124	194	64	209				849	1,3%
Malta	0	56	0	56	0	56	7	40	0				215	0,3%
Finlandia	16	16	8	24	0	16	8	8	8				104	0,2%
Portugal	427	339	261	360	408	357	429	434	355				3.370	5,3%
Polonia	223	164	156	234	281	250	168	187	164				1.827	2,9%
España	918	881	1.032	1.098	1.357	1.505	1.842	1.750	2.011				12.394	19,6%
Holanda	476	536	610	705	694	646	356	402	210				4.635	7,3%
Turquía	1.685	1.289	859	508	363	492	418	594	415				6.623	10,5%
Reino Unido	1.162	835	1.283	1.706	1.589	460	371	61	910				8.377	13,3%
Rusia	0	71	0	0	0	0	0	0	0				71	0,1%
Suecia	16	8	16	16	0	8	24	8	8				104	0,2%
Re-exportaciones	-153	-8	-93	-78	-62	-8	-24	-85	-138				-649	-1,0%
Total	7.177	6.464	8.089	8.338	7.533	6.975	6.354	5.961	6.238	0	0	0	63.129	100%

Fuente: The European Waterborne LNG Report

2.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español en septiembre de 2019

En el mes de septiembre de 2019, el abastecimiento total al sistema gasista nacional fue de 40,45 TWh, incluyendo el tránsito hacia Portugal. El volumen de abastecimiento es muy superior al del mismo mes del año pasado.

En lo que va del año 2019, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de catorce países. El principal país proveedor es Argelia, con un porcentaje del 30,0%. A continuación, como países más importantes en la estructura de aprovisionamiento se encuentran Catar (13,3%), Nigeria (12,1%), Trinidad Tobago (9,1%) y Rusia (9,0%). Cabe destacar la bajada de gas natural importado desde Argelia (-62,4 TWh), Perú (-10,8 TWh) y Noruega (-2,5 TWh) respecto al mismo periodo del año pasado, y el aumento significativo de las importaciones desde EEUU (+25,9 TWh), Rusia (+22,5 TWh), Francia (+19,1 TWh), Catar (+11,8 TWh) y Trinidad y Tobago (+10,7 TWh).

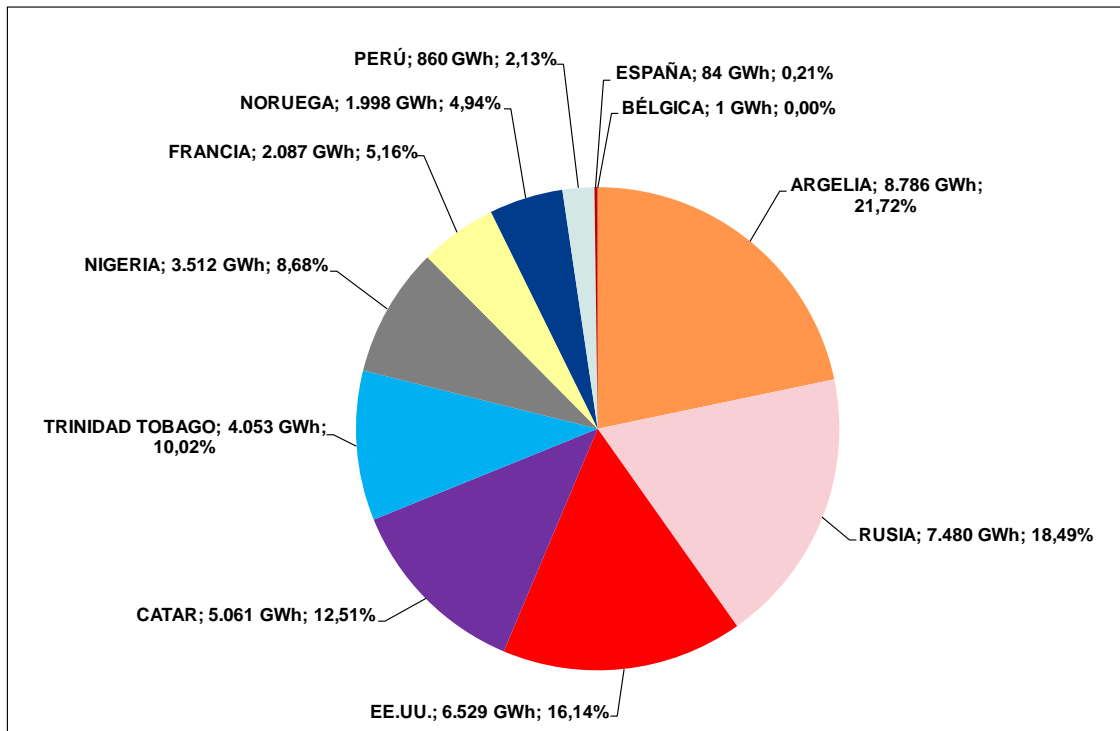
Desde enero de 2015, el tránsito de gas de Argelia con destino a Portugal se considera como una entrada de gas al sistema.

Cuadro 2. Abastecimiento de gas natural por países

Procedencia	Año 2018		Enero - Septiembre 2018		Enero - Septiembre 2019		Septiembre 2018		Septiembre 2019	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	200.948	51,23%	155.556	54,51%	93.166	29,98%	13.763	46,62%	8.786	21,72%
QATAR	37.687	9,61%	29.535	10,35%	41.370	13,31%	5.028	17,03%	5.061	12,51%
NIGERIA	45.968	11,72%	31.664	11,10%	37.574	12,09%	3.725	12,62%	3.512	8,68%
TRINIDAD TOBAGO	24.242	6,18%	17.433	6,11%	28.124	9,05%	1.676	5,68%	4.053	10,02%
RUSIA	9.761	2,49%	5.351	1,87%	27.844	8,96%	997	3,38%	7.480	18,49%
EE.UU.	3.020	0,77%	950	0,33%	26.838	8,64%	0	0,00%	6.529	16,14%
FRANCIA	11.363	2,90%	5.883	2,06%	24.942	8,03%	1.226	4,15%	2.087	5,16%
NORUEGA	35.810	9,13%	24.738	8,67%	22.244	7,16%	2.147	7,27%	1.998	4,94%
ANGOLA	1.016	0,26%	1.016	0,36%	3.051	0,98%	0	0,00%	0	0,00%
PORTUGAL	106	0,03%	46	0,02%	1.687	0,54%	0	0,00%	0	0,00%
BÉLGICA	896	0,23%	896	0,31%	1.088	0,35%	0	0,00%	1	0,00%
CAMERÚN	863	0,22%	0	0,00%	969	0,31%	0	0,00%	0	0,00%
ESPAÑA	1.064	0,27%	671	0,24%	943	0,30%	102	0,35%	84	0,21%
PERÚ	19.174	4,89%	11.647	4,08%	860	0,28%	858	2,91%	860	2,13%
HOLANDA	5	0,00%	0	0,00%	27	0,01%	0	0,00%	0	0,00%
REPÚBLICA DOMINICANA	338	0,09%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
Total general	392.260	100%	285.386	100%	310.725	100%	29.523	100%	40.451	100%

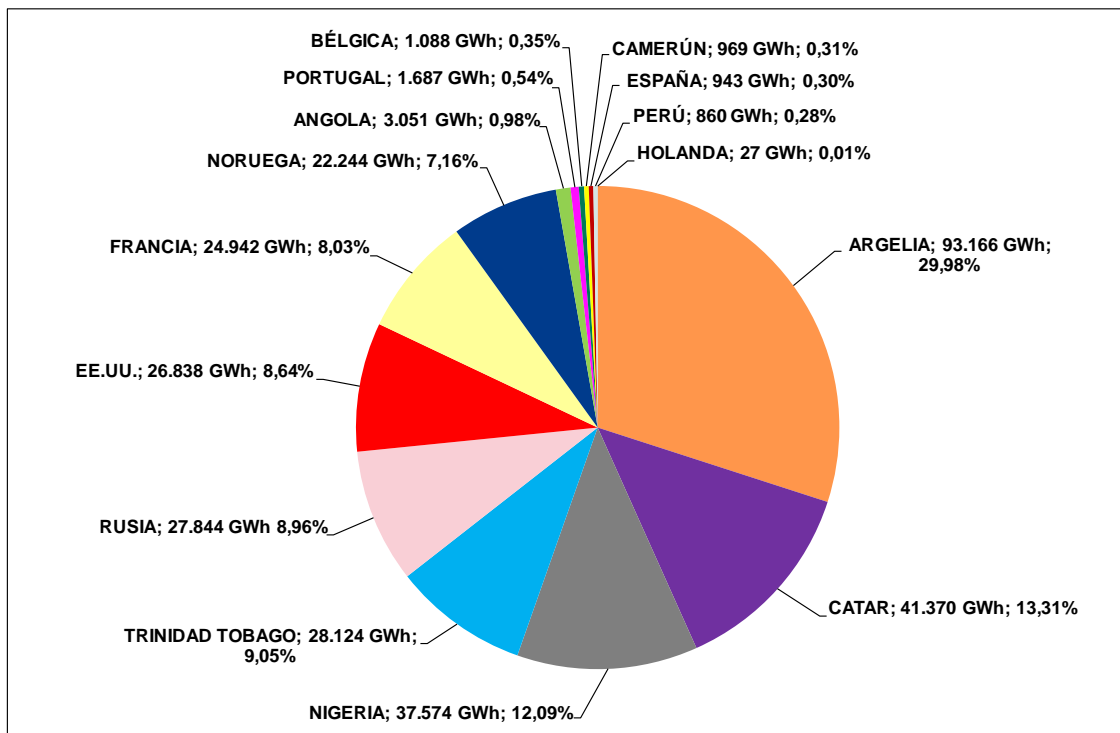
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Gráfico 1. Abastecimiento de gas natural por países¹. Septiembre 2019



Fuente: CNMC, Resolución MITYC 15/12/08

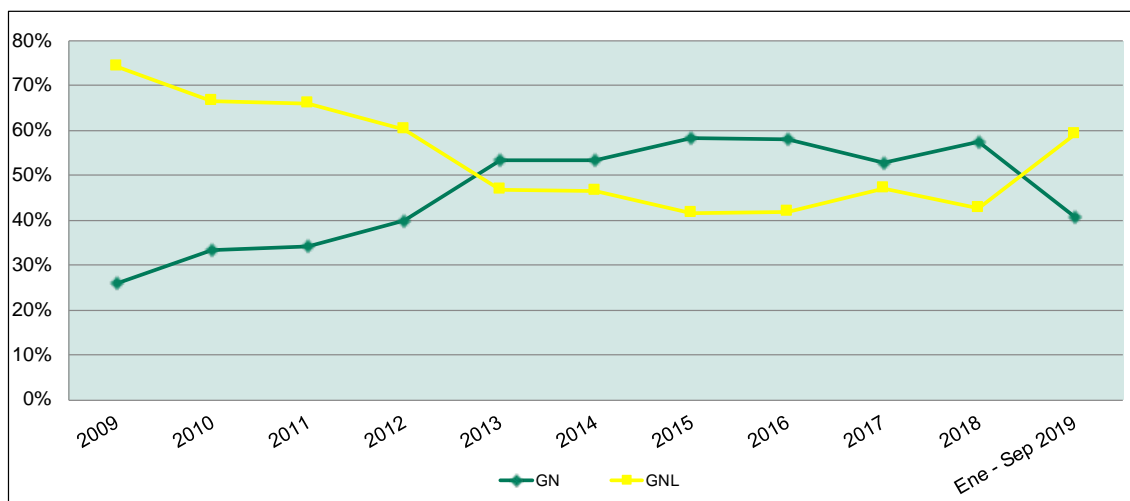
Gráfico 2. Abastecimiento de gas natural por países. Enero-Septiem. 2019



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.

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

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	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Enero - Septiembre	
											2018	2019
GN	106.575	134.635	136.495	157.500	196.461	205.134	212.821	212.342	205.717	225.388	168.825	127.060
GNL	305.671	269.425	264.495	237.652	171.927	178.815	152.294	153.139	183.915	166.873	116.561	183.666
TOTAL	412.246	404.060	400.990	395.152	368.388	383.949	365.115	365.481	389.632	392.261	285.386	310.725

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

Comparado con el mismo periodo del año anterior (enero-septiembre), las importaciones totales de gas natural a España han aumentado un 8,9%; habiéndose reducido las importaciones de gas por gasoducto (-24,7%) y aumentado las importaciones de GNL (+57,6%).

Hasta septiembre de 2019, las importaciones por gasoducto han supuesto un 40,9% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 59,1%. Este año ha cambiado la tendencia respecto a los 6 años anteriores, en que se importaba más gas por gasoducto.

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

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

AÑO 2019	ANGOLA	ARGELIA	BÉLGICA	CAMERÚN	EE.UU.	ESPAÑA	FRANCIA	HOLANDA	NIGERIA	NORUEGA	PERÚ	PORTUGAL	QATAR	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total
Enero		17.738	24		1.988	120	3.537	13	4.703	2.704		398	1.799	1.025	2.663	36.713
Febrero	1.025	10.770	24		213	175	3.572		4.666	2.954		490	1.786	1.097	2.680	29.452
Marzo		6.953		969	4.895	101	3.987	13	3.952	2.170		373	2.693		3.793	29.898
Abril		11.954			996	101	2.306		4.757	2.931		240	2.733	1.093	2.678	29.789
Mayo	1.008	12.082			3.923	79	1.198		3.921	2.771		50	4.500	2.191	2.712	34.435
Junio		8.042			5.250	82	2.134		2.949	2.837		136	5.876	2.149	2.622	32.076
Julio		8.450			2.064	106	2.668		4.202	1.961			9.644	6.378	4.346	39.820
Agosto	1.018	8.390	1.038		979	95	3.453		4.912	1.919			7.278	6.432	2.577	38.091
Septiembre		8.786	1		6.529	84	2.087		3.512	1.998	860		5.061	7.480	4.053	40.451
Octubre																
Noviembre																
Diciembre																
Total (GWh)	3.051	93.166	1.088	969	26.838	943	24.942	27	37.574	22.244	860	1.687	41.370	27.844	28.124	310.725

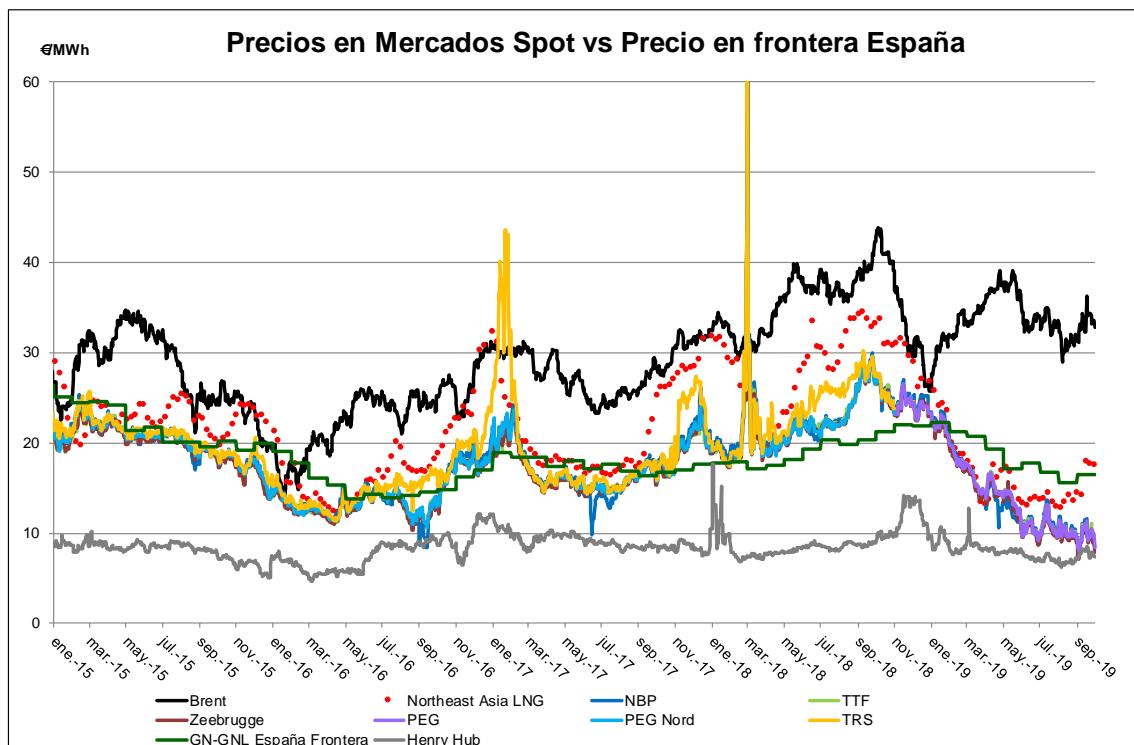
Fuente: CNMC, Resolución MITYC 15/12/08

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

2.6. Evolución de los precios internacionales del gas

Desde el año 2009 el mercado de gas norteamericano presenta unos niveles de precios muy inferiores al gas en el mercado europeo, principalmente como consecuencia del incremento de la producción de gas no convencional en EEUU; sin embargo, desde finales del año 2015 el descenso de los precios en Europa ha reducido la diferencia de precios entre ambas zonas.

El incremento de la producción de GNL en los últimos años provoca que los mercados spot de Europa y Asia presenten menores diferenciales que en años anteriores, aunque continúan produciéndose desacoplamientos de precios en momentos de alta demanda de gas en Asia, o restricciones en la producción de GNL.



Brent: cotización del crudo Brent.

NE Asia LNG: precio del gas en el mercado spot asiático.

NBP (National Balancing Point): precio del gas en el mercado spot del Reino Unido.

TTF (Title Transfer Facility): precio del gas en el mercado spot de Holanda.

Zeebrugge: precio del gas en el mercado a corto plazo de Bélgica.

PEG: precio del gas en el mercado spot de Francia (unificación de Peg Nord y TRS)

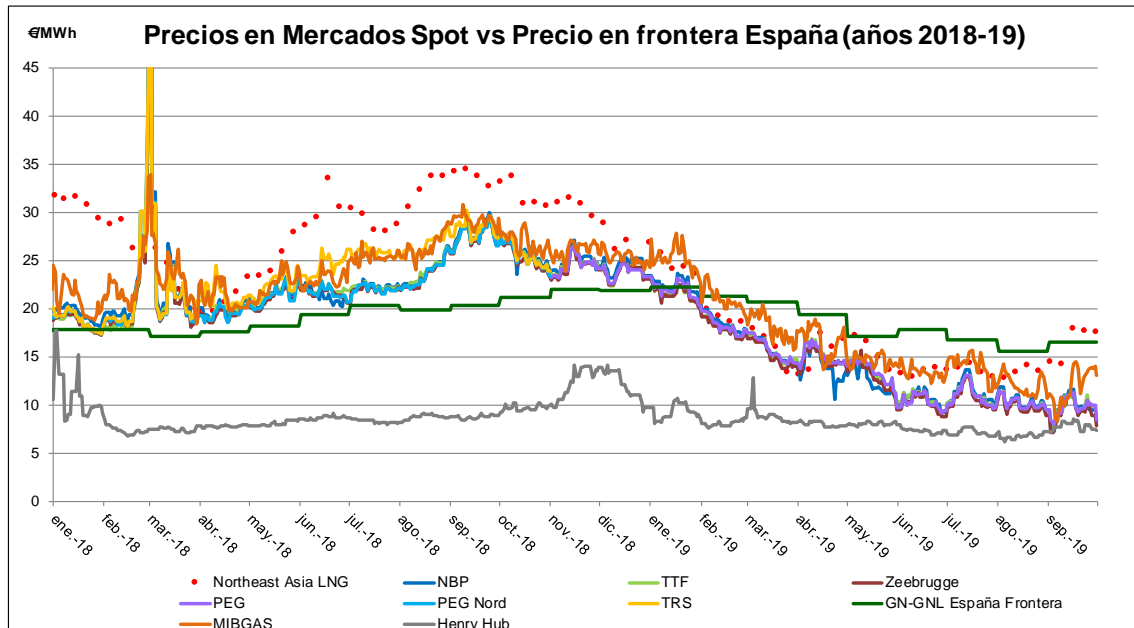
PEG Nord/TRS: precio del gas en los mercados spot Norte y Sur de Francia.

GN-GNL España Frontera: Coste de aprovisionamiento de gas natural en España, calculado a partir de los datos de aduanas publicados por la Agencia Tributaria.

HH (Henry Hub): precio del gas en el mercado spot de Estados Unidos.

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

La gráfica detallada de los precios entre los años 2018 y 2019 es la siguiente:



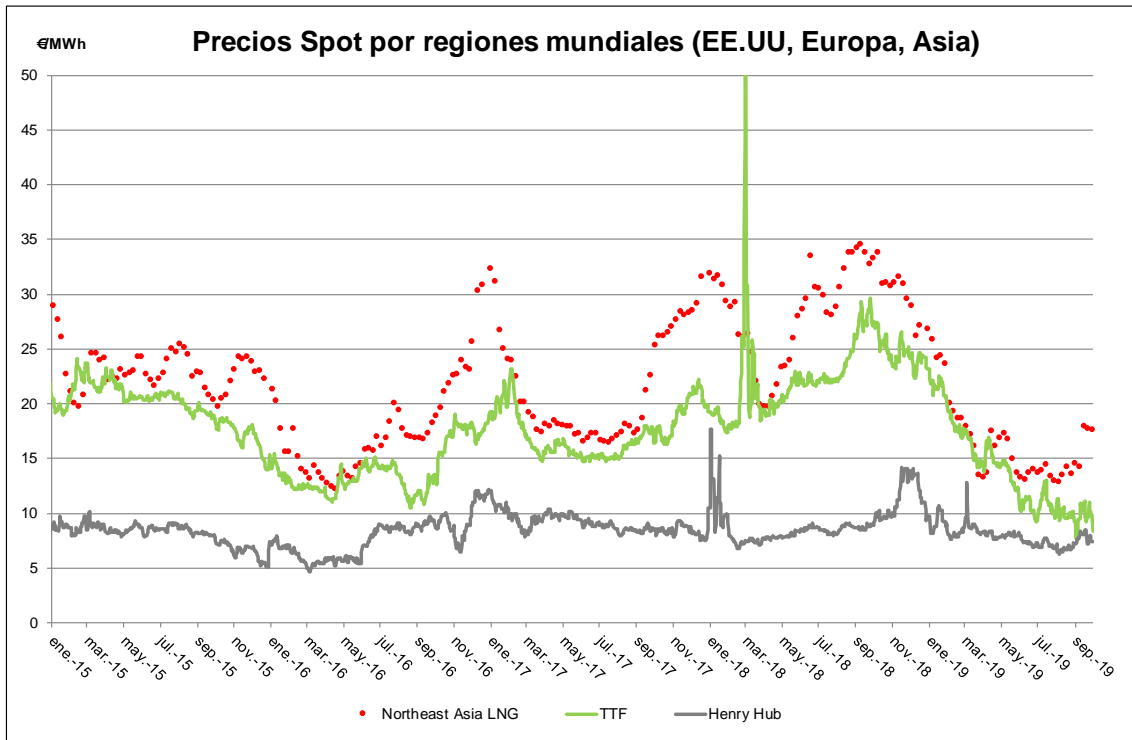
Fuente: World Gas Intelligence & Platts

En septiembre de 2019 el precio medio del barril de Brent (en \$) aumentó un 6,4% respecto a los valores del mes anterior. La cotización máxima del mes estuvo en los 68,20 \$/Barril (36,23 €/MWh) el día 16 de septiembre de 2019. A finales de mes, los precios se encontraban en el entorno de los 61 \$/barril.

En este mes, el euro ha experimentado un descenso del 1,1% frente al dólar, presentando una tasa de cambio de 1,1004 \$/€ en septiembre de 2019, aproximadamente un 23,8% por debajo de los niveles máximos de 1,4442 \$/€ en abril del 2011.

En este mismo mes, el precio del gas en el mercado spot del Reino Unido desciende un 7,55% respecto a los valores del mes anterior, marcando un mínimo de 7,21 €/MWh el día 3 de septiembre. Debido a las variaciones de precios en ambos mercados y al cambio del euro, el diferencial de precios entre EEUU y Europa disminuye considerablemente, oscilando la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub entre -0,37 y 3,44 €/MWh.

En la siguiente gráfica se presenta una comparativa simplificada entre los precios de los mercados de gas de EEUU, Europa (TTF) y Asia:



Fuente: World Gas Intelligence & Platts

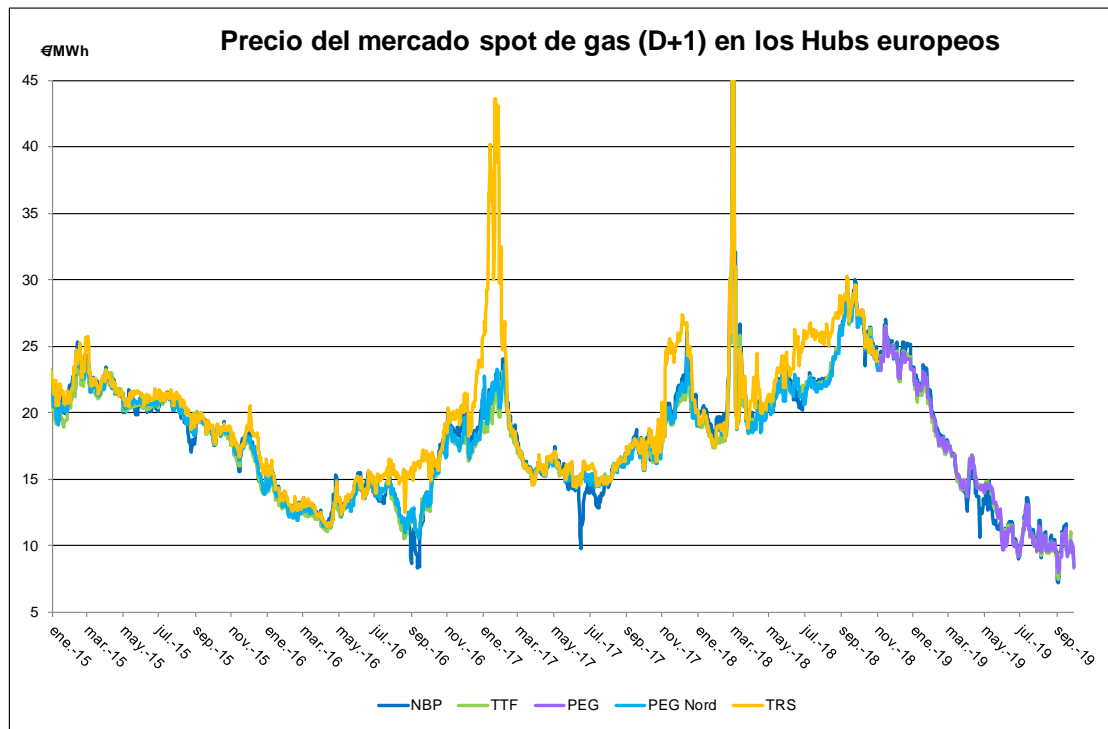
En septiembre de 2019, en Estados Unidos, el precio promedio en el Henry Hub ha aumentado un 14,73% hasta los 2,55 \$/MMBtu (7,88 €/MWh), alcanzando un máximo de 2,75 \$/MMBtu (8,50 €/MWh) el día 16 de septiembre. En el mercado de futuros NYMEX, el contrato a 3 meses cotizó a 2,62 \$/MMBtu.

El precio medio del mercado spot de GNL en el mercado asiático en septiembre de 2019 aumentó un 21,60%, y alcanzó los 17,54 €/MWh el día 30, situándose 9,23 €/MWh por encima del precio del TTF en ese día.

En cuanto a los precios en Europa, en el principal mercado (TTF) los precios disminuyeron un 3,95%, situándose en un precio promedio de 9,59 €/MWh, 0,06 €/MWh por encima del registrado en el NBP.

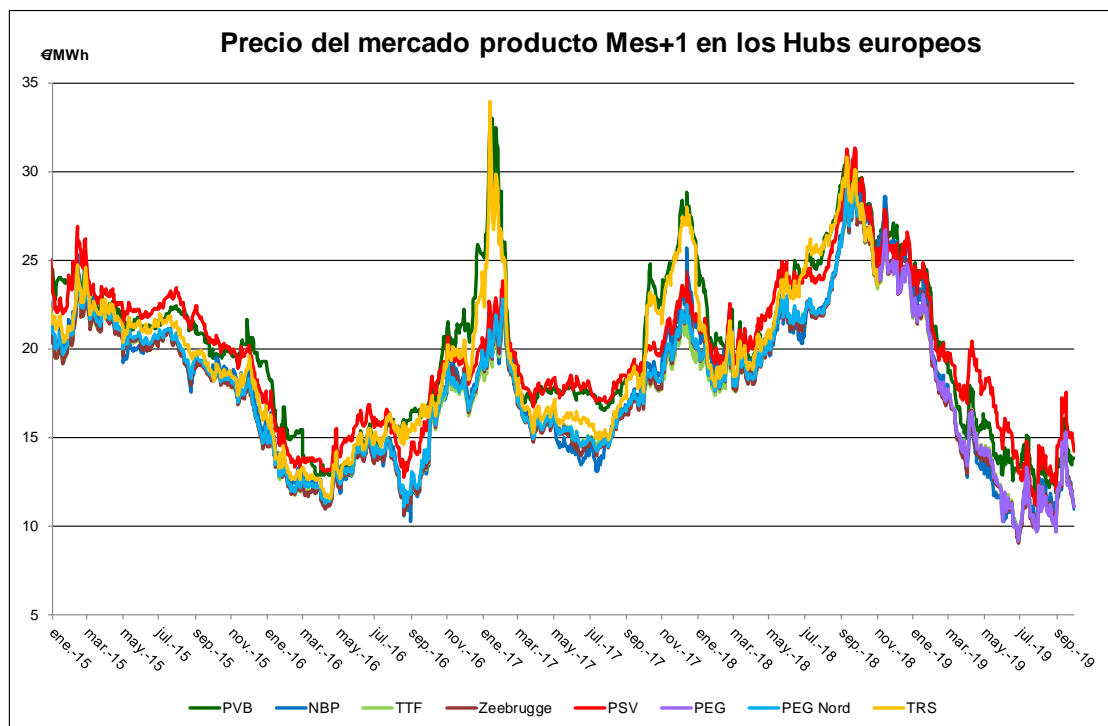
En relación con la evolución del mercado spot de gas francés, el 1 de noviembre de 2018 se produjo la fusión del PEG Nord con el TRS y actualmente hay un precio único para toda Francia, denominado PEG. La evolución de los precios del PEG durante el mes de septiembre de 2019 ha sido similar a la de los precios de otros mercados spot en Europa como el TTF.

En la siguiente gráfica se puede observar la convergencia actual entre los principales mercados spot europeos y los periodos con desacoplamiento:



Fuente: Platts

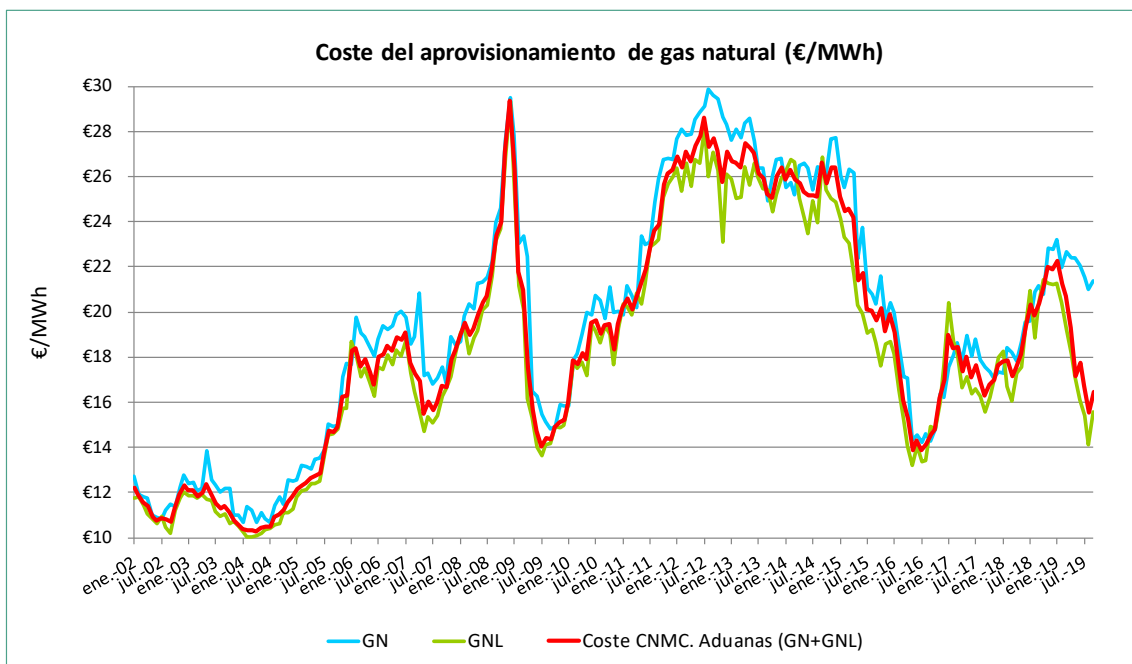
De acuerdo con los datos de ICIS, el producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de septiembre a 13,83 €/MWh, ligeramente por debajo del precio del mercado italiano PSV (14,21 €/MWh), y por encima del precio del NBP (10,99 €/MWh) y del TTF (11,14 €/MWh).



Fuente: ICIS

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

La CNMC ha elaborado un índice de coste de aprovisionamiento de gas natural a partir de los datos de aduanas publicados por la Agencia Tributaria. En la página web de la Agencia tributaria se publican estadísticas de comercio exterior para todos los productos registrados en aduana. Entre estos productos se encuentran el gas natural y el gas natural licuado. Los datos disponibles en la Agencia Tributaria son el volumen, precio de las transacciones declaradas en la frontera, país de procedencia y provincia de entrada del gas. El histórico de datos comienza en enero de 2002.



Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

La gráfica muestra el coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española, elaborado por la CNMC a partir de los datos de aduanas que publica la Agencia Tributaria.

Según las últimas estadísticas de Aduanas, el coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española comenzó a subir en el mes de julio de 2016, desde los 13,85 €/MWh hasta alcanzar casi 19 €/MWh en enero de 2017. A partir de entonces comenzó una senda decreciente durante 2017 hasta el mes de septiembre, y desde entonces tuvo una tendencia creciente hasta enero de 2019, momento en el que cambió nuevamente a una tendencia decreciente, situándose en el mes de septiembre de 2019 en **16,45 €/MWh**.

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-11	20,207	19,872	20,355
feb.-11	20,613	21,136	20,272
mar.-11	20,136	20,754	19,847
abr.-11	20,570	20,189	20,814
may.-11	21,227	23,381	20,343
jun.-11	21,892	22,974	21,247
jul.-11	22,897	23,068	22,771
ago.-11	23,425	24,879	22,740
sep.-11	23,873	25,919	23,229
oct.-11	25,653	26,732	25,078
nov.-11	26,721	28,413	25,602
dic.-11	26,298	26,764	25,976
ene.-12	26,862	27,682	26,380
feb.-12	26,413	28,105	25,354
mar.-12	27,124	27,811	26,602
abr.-12	26,655	27,894	25,552
may.-12	27,371	28,506	26,773
jun.-12	27,789	28,856	26,581
jul.-12	28,591	29,106	28,169
ago.-12	27,336	29,880	25,970
sep.-12	27,694	29,623	27,056
oct.-12	27,139	29,442	26,273
nov.-12	25,734	28,617	23,106
dic.-12	27,095	28,289	26,119
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

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

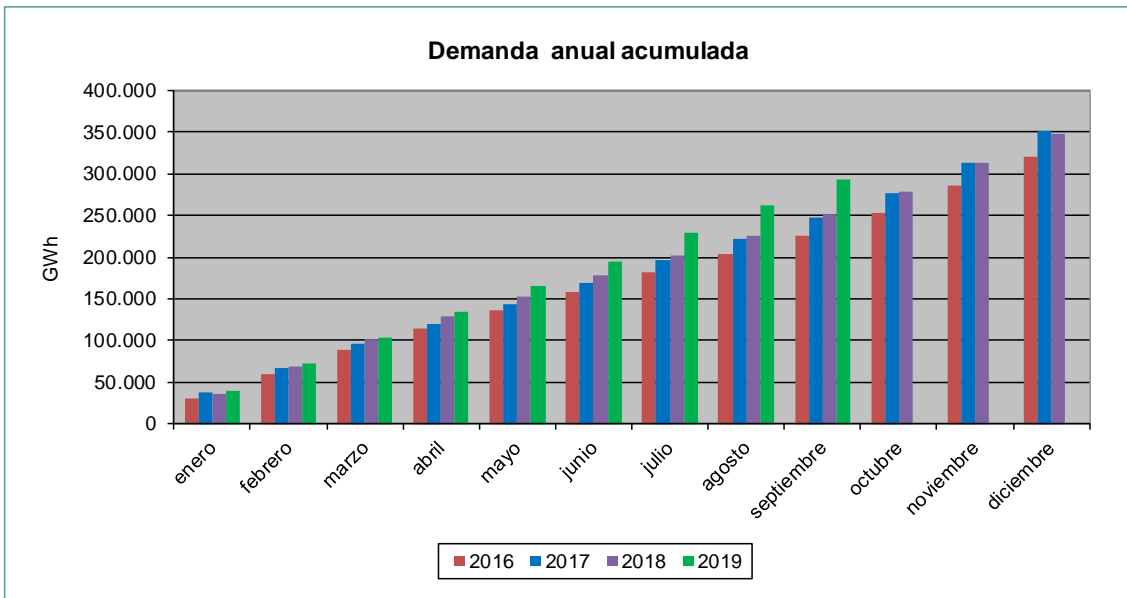
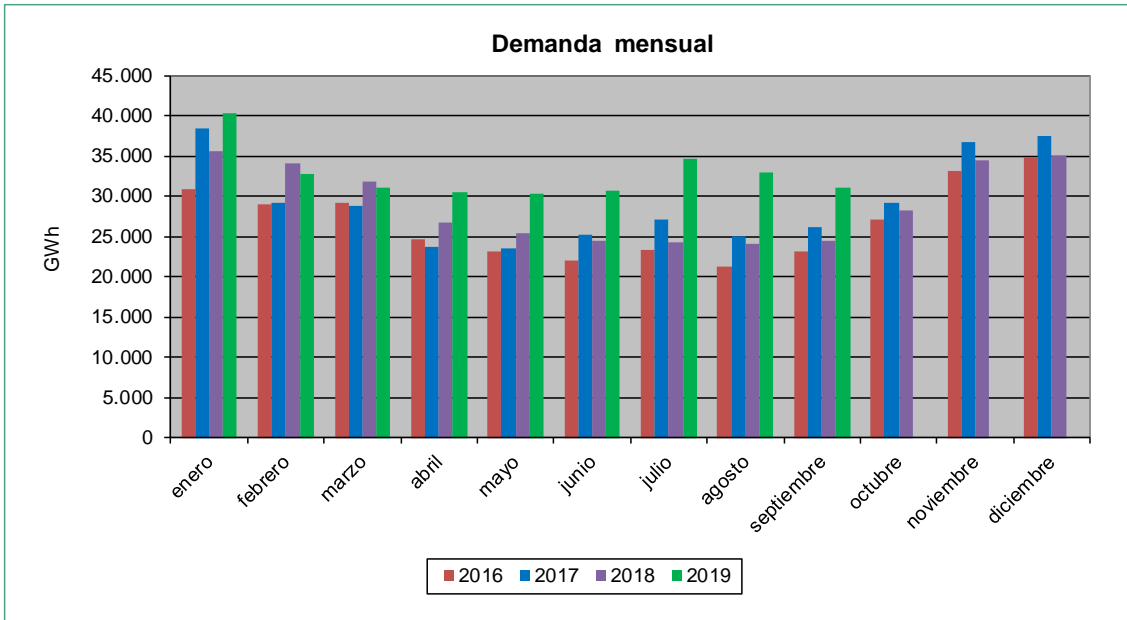
Evolución del precio de gas natural, diferenciando GN y GNL

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

Nota: los datos de aduanas de mayo a septiembre de 2019 muestran menos importaciones por gasoducto de las reales, lo cual afecta al cálculo del precio promedio, que se podría revisar en posteriores boletines

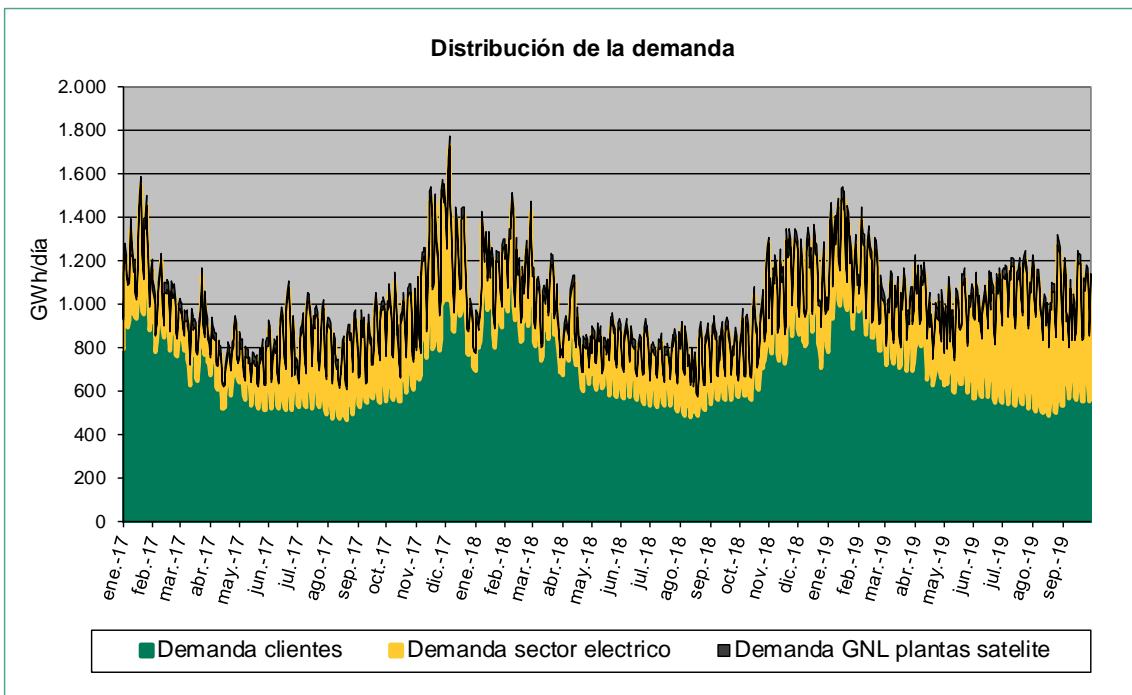
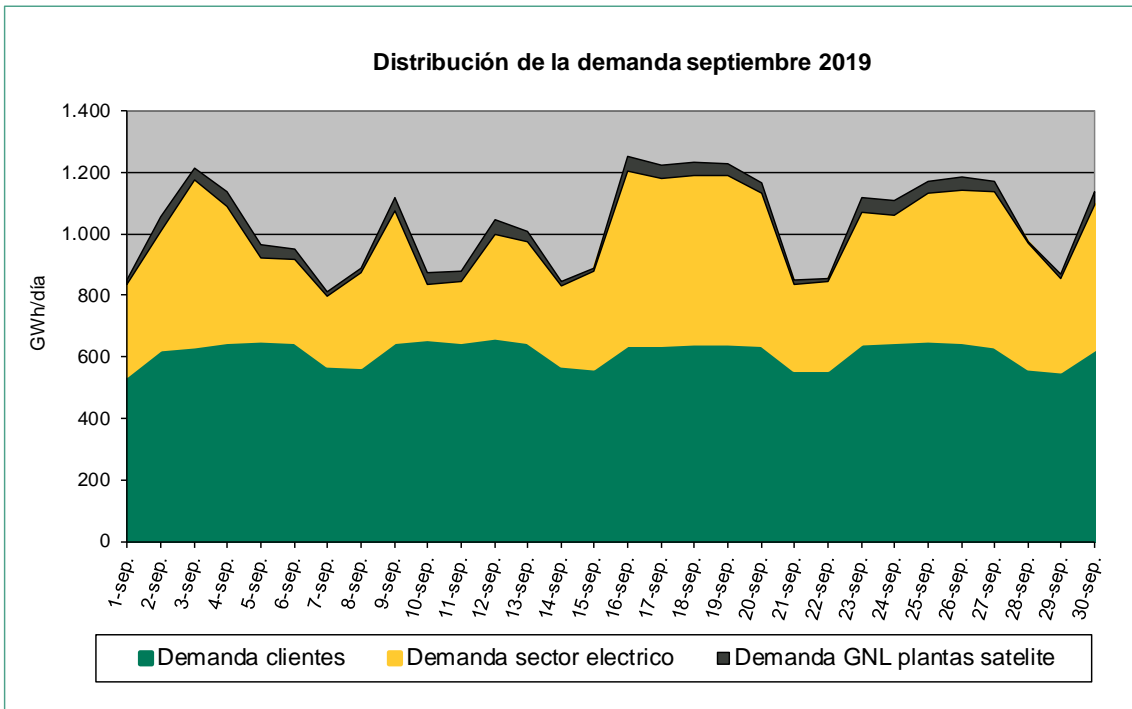
3. Supervisión del mercado de gas en España

3.1. Demanda de gas en España

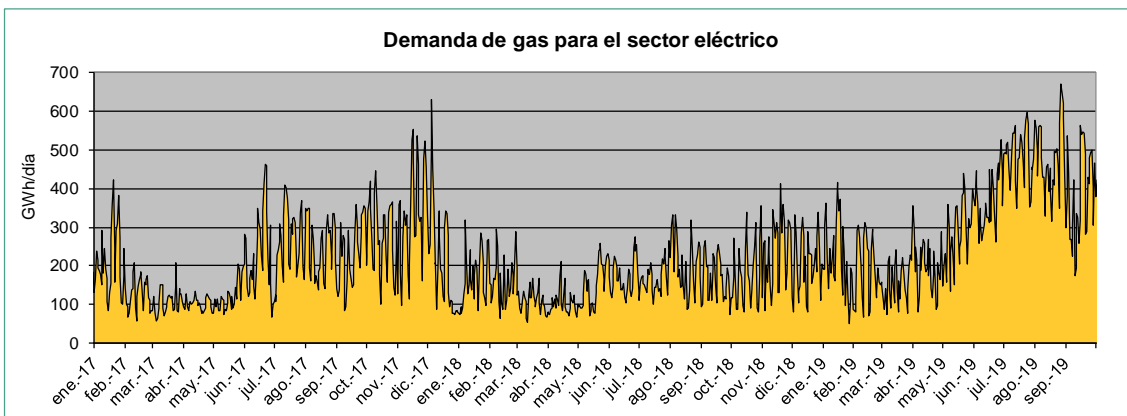
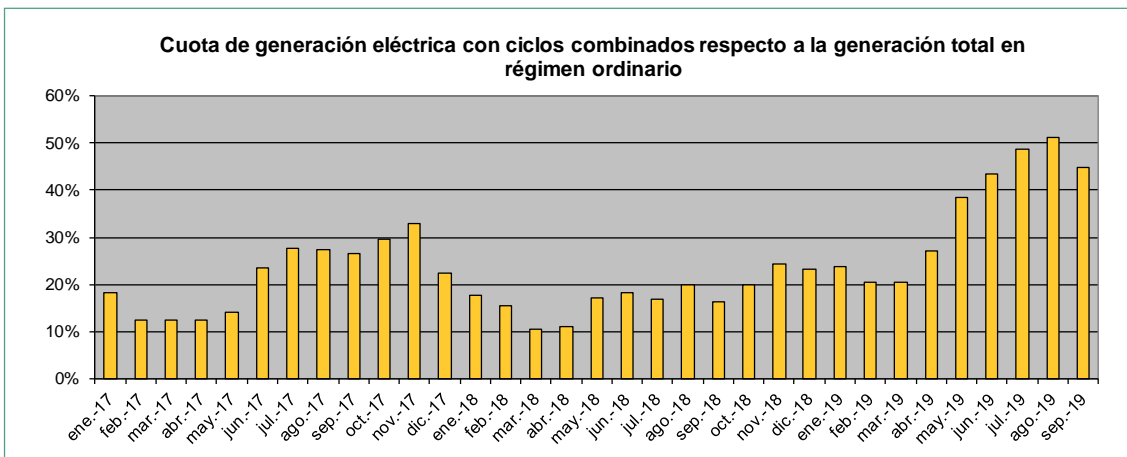
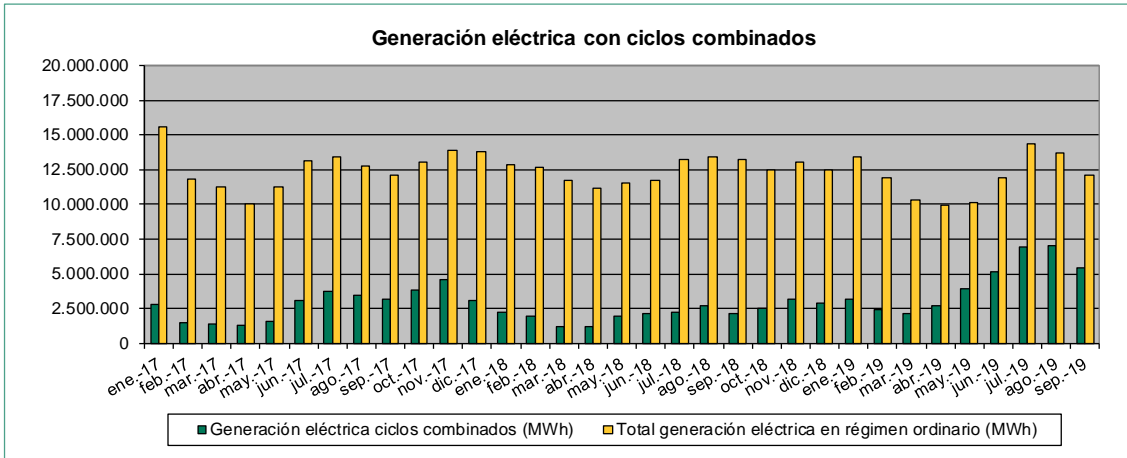


Evolución de la demanda de gas en España

La demanda de gas en septiembre de 2019 aumentó un 26,9% respecto a la del mismo mes del año anterior, situándose en 31,07 TWh, repartiéndose entre 19,56 TWh para la demanda convencional y 11,51 TWh de demanda para el sector eléctrico.

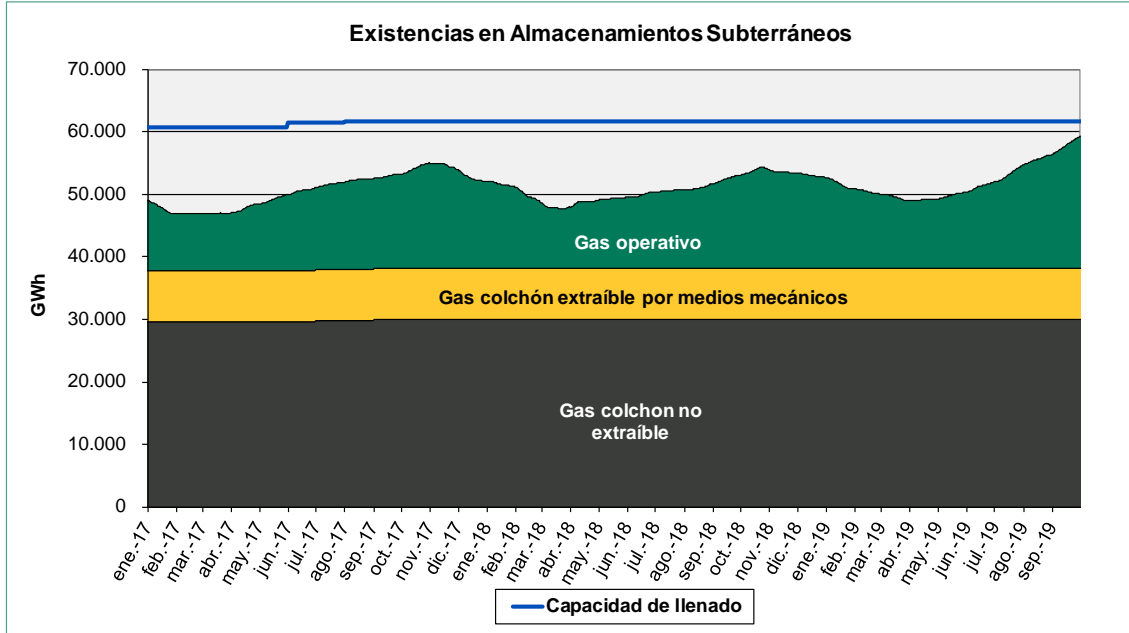


3.2. Demanda de gas para generación eléctrica

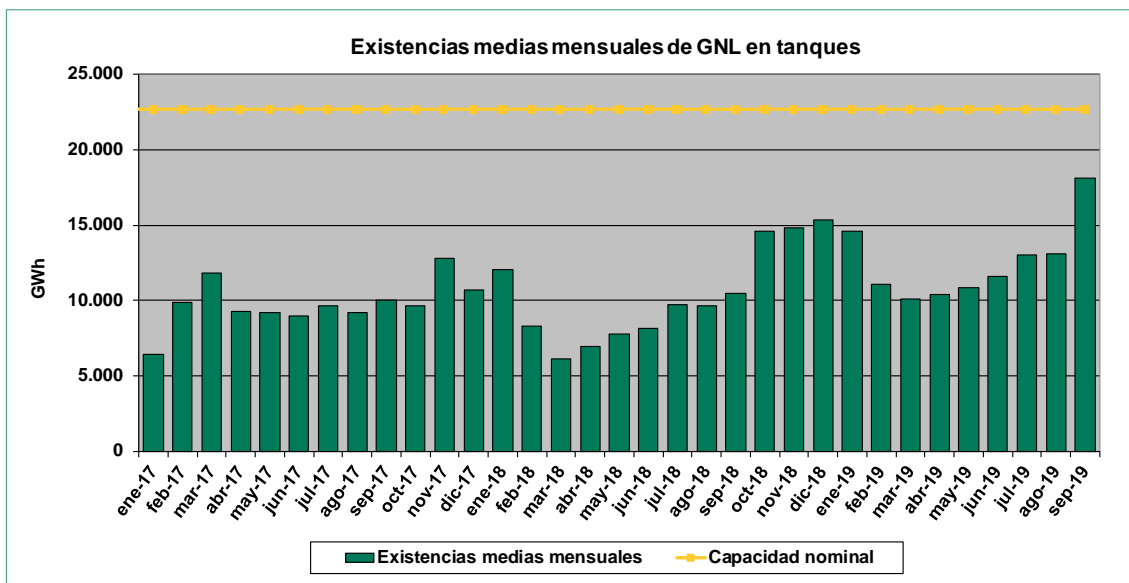


La demanda de gas para el sector eléctrico en septiembre de 2019 fue de 11,51 TWh, representando el 37,0% de la demanda total de gas, lo que supone un aumento del 128,2% respecto al mismo mes del año anterior, debido al gran descenso de la generación con carbón e hidráulica. Este mes, la cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 44,9%.

3.3. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista



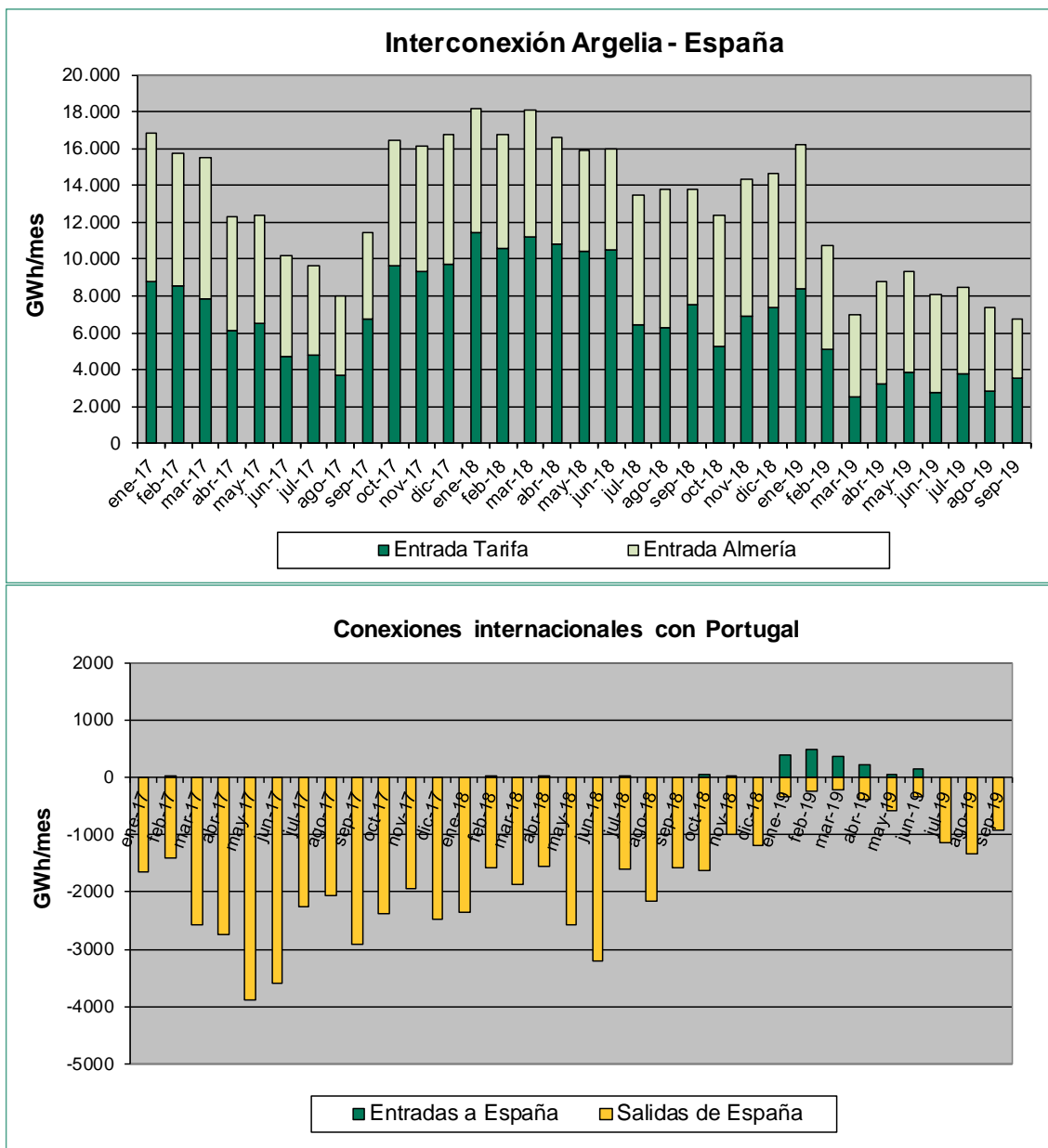
Las operaciones de extracción de gas de los almacenamientos finalizaron el 31 de marzo, y a partir del día 25 comenzaron las de inyección. A 30 de septiembre, los AASS se encuentran al 92% de su capacidad de llenado, un 11,5% más que en la misma fecha del año anterior, y en máximos históricos de los últimos 3 años.



A 30 de septiembre, las existencias de GNL en tanques son del 87% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 80%.

3.4. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Conexiones con Argelia y Portugal

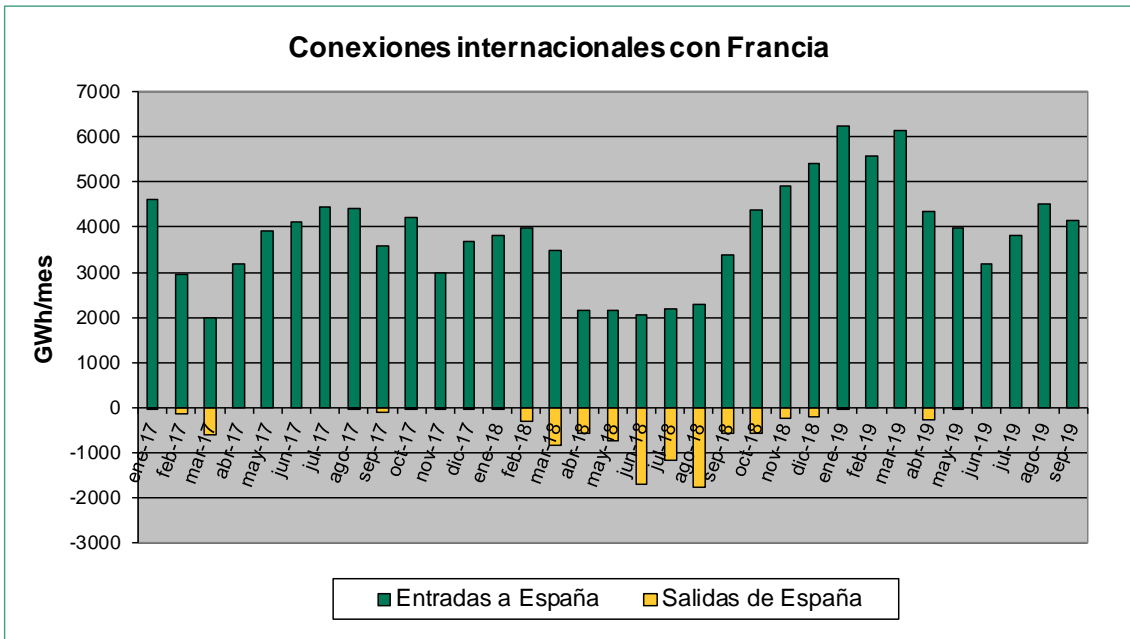


* A partir de enero de 2015 se incluye el tránsito en las salidas de España a Portugal

En septiembre de 2019, las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 3.570 GWh, lo que supone un descenso del 52,4% respecto al mismo mes del año anterior. En este mes, las entradas de gas a través del gasoducto Medgaz han alcanzado un volumen de importación de 3.205 GWh, lo que representa un descenso del 48,8% con respecto a septiembre de 2018. Las importaciones en conjunto desde Argelia vía conexión internacional suman un total de 6.775 GWh, un 50,8% inferiores al mismo mes del año anterior.

Por otra parte, se ha alcanzado un saldo neto de exportación de 915 GWh en las interconexiones con Portugal, un 41,8% menos que el mismo mes del año anterior.

Conexiones con Francia

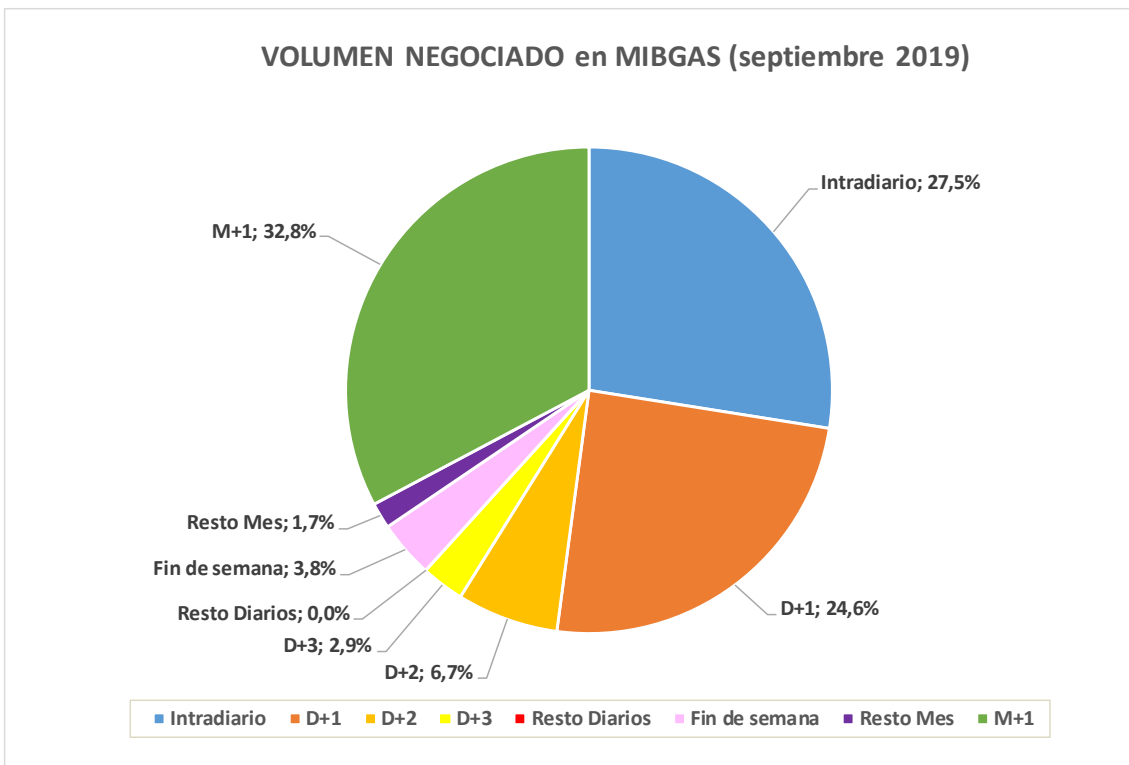


El sentido del flujo de gas en las interconexiones con Francia ha sido de importación, con 4.153 GWh de importación y nada de exportación. Las importaciones netas han sido un 132,8% superiores a las del mismo mes del año anterior.

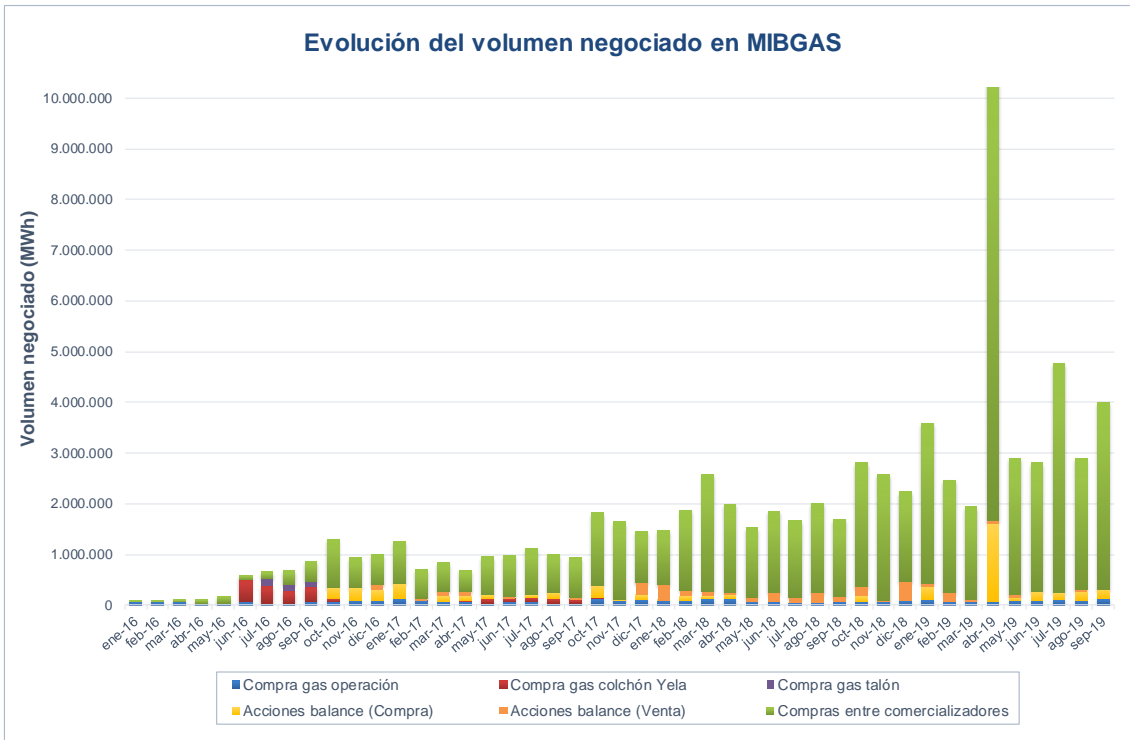
3.5. Volúmenes negociados en el mercado mayorista en España

Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen negociado en MIBGAS durante el mes de septiembre fue de **3.990.469 MWh**, de los cuales 1.307.270 MWh corresponden al producto M+1 (33% del total), 1.097.601 MWh al intradiario (28%) y 982.006 MWh al D+1 (25%). Del total negociado durante el mes, 183.115 MWh fueron a la compra de gas para acciones de balance (5%) y 121.062 MWh a la compra de gas de operación (3%). El total negociado supone casi el 13% de la demanda nacional durante el mes. En la siguiente gráfica se reflejan los volúmenes negociados de los distintos productos durante el mes, siendo el promedio negociado de 133.016 MWh/día:



En la siguiente gráfica se reflejan los volúmenes negociados mensuales, tanto los realizados por el GTS como por las empresas comercializadoras:



Volumen negociado en transacciones OTC

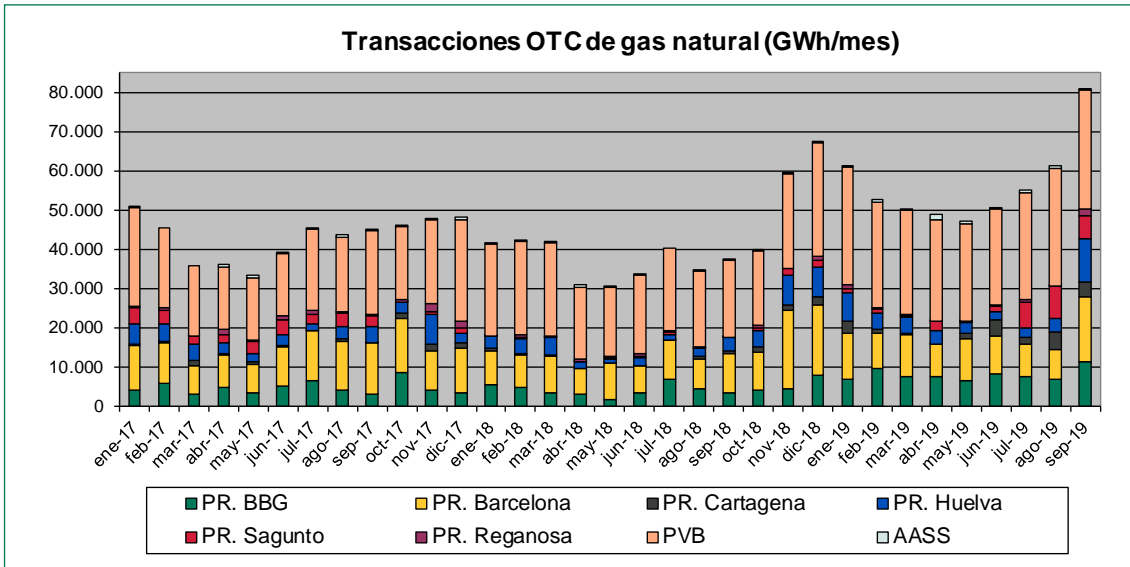
En el sistema gasista español, se producen transacciones de compra-venta de gas entre comercializadores en las plantas de regasificación (6), el punto de balance de los almacenamientos subterráneos y el punto de balance de la red de transporte. El volumen de las transacciones y las contrapartes de las mismas se debe comunicar a través de la plataforma MS-ATR desarrollada por ENAGAS-GTS.

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y septiembre de 2019 asciende a un total de **507,43 TWh**, y corresponde a la suma de la negociación en plantas de regasificación, red de transporte y almacenamientos subterráneos, siendo el número de compradores activos de 101.

En los últimos 12 meses el número de transacciones realizadas ha aumentado en un 24,9%, pasando de 187.267 operaciones anuales acumuladas en septiembre de 2018, a 233.880 operaciones acumuladas en septiembre de 2019.

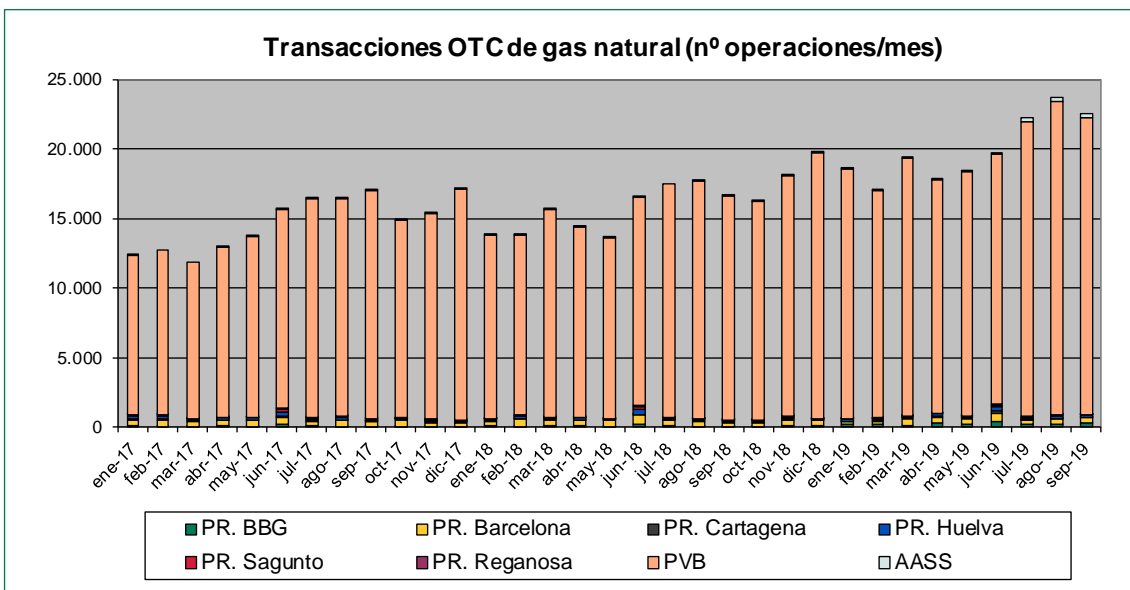
La cantidad total de energía negociada en septiembre de 2019 ascendió a **80.565 GWh**. El volumen de energía negociado en el mercado es equivalente al 259,3% de la demanda en dicho mes. En el último año ha aumentado el volumen de energía negociado en un 42,1%, impulsado principalmente por el incremento de la demanda de gas para generación eléctrica.

En septiembre de 2019 el 62,6% del volumen de energía se negoció en las plantas de regasificación, el 37,2% en el punto de balance de la red de transporte, y el 0,2% en los AASS. La cantidad total negociada en el punto virtual de balance de la red de transporte (PVB) mediante transacciones OTC fue de 29.990 GWh, frente a los 3.990 GWh negociados en el mercado organizado MIBGAS.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en septiembre de 2019, ascendió a 22.530 operaciones. Durante este mes, el 4,27% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 94,70% en el punto virtual de balance de la red de transporte y el 1,03% en los AASS.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

3.6. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2019

- La **Resolución de la DGPEM de 26 de diciembre de 2018**, 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 2019.
- El 1 de enero de 2019 entró en vigor la **Orden TEC/1367/2018**, de 20 de diciembre, por la que se establecen los **peajes y cánones** asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para el año 2019.
- La **Resolución de la DGPEM de 26 de diciembre de 2018**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2019 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 disminuye un 5,04% y un 5,70% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 0,23% y un 0,71% respectivamente.
- El 1 de febrero de 2019 MIBGAS publicó una **Instrucción de Mercado** con la fecha de implementación de las modificaciones en las reglas y los detalles operativos del paso de los productos **resto de mes y mes siguiente** a ser **compensados en OMIClear** (desde el 1 de abril y el 1 de marzo respectivamente).
- El 1 de marzo de 2019 entraron en vigor el resto de las modificaciones aprobadas por la Resolución de la Secretaría de Estado de Energía del 21 de diciembre de 2018. Entre las mejoras que se introducen se encuentran la **ampliación de horarios** de la sesión de negociación hasta las 18 horas y hasta las 21:30 para el producto intradiario, el inicio de la negociación del **producto “fin de semana”**, y la **nueva metodología para el cálculo del precio último diario**.
- La **Resolución de la DGPEM de 22 de marzo de 2019**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural vigente desde el 1 de abril de 2019. El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 disminuye un 7,2% y un 8,2% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene sin variaciones para ambas tarifas.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	4,27	5,188812
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	8,38	4,501412

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de abril de 2019

- El **22 de abril de 2019**, el GTS declaró una **situación excepcional (SOE-0)** por un **desbalance negativo** y sostenido de algunos usuarios en el PVB durante la semana comprendida entre el 15 y el 21 de abril de 2019. El resultado del volumen anómalo en las operaciones de compra-venta arrojó un déficit de gas para el sistema gasista, que no ha sido abonado al sistema por los causantes del mismo. Como resultado de la investigación de los hechos, las empresas Solstar y Gasela fueron **inhabilitadas** para ejercer la comercialización de gas natural en España.
- El día 11 de junio de 2019 comenzó en **MIBGAS Derivatives** la negociación de **productos spot de GNL en las plantas de regasificación**. La primera transacción se registró el día 13 en el producto intradiario en la planta de Barcelona.
- El día 18 de junio de 2019 **PEGAS**, la plataforma de comercio de gas del grupo europeo EEX-Powernext, comenzó a negociar **contratos spot y futuros en el PVB**. España es el décimo país en unirse a la plataforma comercial de Powernext.
- La **Resolución de la DGPEM de 2 de julio de 2019**, aprueba la adjudicación del **servicio de creador de mercado voluntario** en el mercado organizado de gas natural (MIBGAS) a las empresas **Axpo Iberia** y **ENGIE España**, para el periodo correspondiente al segundo semestre de 2019.

