Comisión Nacional de Energía

Dirección de Hidrocarburos

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Septiembre 2011

INDICE

0. HECHOS RELEVANTES

1. SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

- Hechos relevantes del mercado internacional de gas
- Evolución de los precios internacionales del gas

2. SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

- Demanda de gas en España
- Demanda de gas por Mercados
- Demanda de gas para generación eléctrica
- Niveles de existencias de gas en el sistema gasista
- Funcionamiento de las interconexiones y tránsito internacional
- Mercado secundario de gas
- Índice de coste de aprovisionamiento de gas natural
- Tarifas de último recurso de gas natural
- Tarifas de suministro de GLP por canalización
- Hechos relevantes mercado de gas en España

HECHOS RELEVANTES. SEPTIEMBRE 2011

La demanda de gas en España en Septiembre de 2011 disminuye un 9,1%

La demanda de gas natural en España en septiembre de 2011 presenta una disminución del 9,1% respecto al mismo mes del año 2010. De acuerdo con las estimaciones de ENAGAS, el mes de septiembre finalizó con una demanda de 28.282 GWh.

La demanda convencional presenta un aumento del 2,8% respecto al mismo mes de 2010. Sin embargo, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un descenso del 25,1%, debido en gran parte al incremento de la generación con carbón y de la generación de régimen especial; la generación con carbón en septiembre de 2011 aumentó significativamente respecto de septiembre de 2010, debido a la aplicación de los mecanismos que dan prioridad a la generación con carbón autóctono en el mix de generación de energía eléctrica.

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

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española aumenta un 1,90% respecto al mes anterior. De acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE, el precio medio mensual de aprovisionamiento español se sitúa en 23,87 €/MWh, superando al precio del gas para el mismo mes en el NBP, que ha promediado un precio de 20,99 €/MWh,

	Agosto 2011	Septiembre 2011	Diferencia
Petróleo Brent	45,14 €/MWh	48,12 €/MWh	6,60%
Gas Natural - Henry Hub (USA)	9,65 €/MWh	9,67 €/MWh	0,16%
Gas Natural - NBP (Reino Unido)	21,11 €/MWh	20,99 €/MWh	-0,57%
Gas Natural - Aduana española	23,43 €/MWh	23,87 €/MWh	1,90%

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

A lo largo del mes de septiembre, los precios en el Henry Hub han permanecido por debajo de los 4 $/MMBtu, con algunos días por encima de ese nivel, alcanzando un mínimo de 3,68 $/MMbtu (9,33 €/MWh) el día 30 de septiembre.

El precio del gas en el mercado spot del Reino Unido decrece un 0,57% respecto a los valores del mes anterior, marcando un precio mínimo de 17,20 €/MWh el 30 de septiembre. En este mes, la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub oscila entre 7,87 y 13,69 €/MWh.

Enagás anuncia la compra del 41,94% de la sociedad Gasificadora de Canarias

El 16 de septiembre de 2011, Enagás ha anunciado la firma con Regional Canaria de Energías de un contrato por el que adquiere el 41,94% de la sociedad Gascan. La adquisición se hará efectiva una vez obtenidas las necesarias autorizaciones administrativas y de competencia.

Gascan (Compañía Transportista de Gas Canarias S.A.) es una sociedad constituida con el objetivo de construir dos plantas de regasificación, una en Tenerife (en el Puerto de Granadilla) y otra en Gran Canaria (en el Puerto de Arinaga), que permitan la introducción del gas natural en las Islas.

Tras esta operación, el accionariado de Gascan pasará a estar compuesto por Enagás, con un 41,94% del capital, Endesa, con un 47,18%, y Sodecan —empresa pública perteneciente al Gobierno de Canarias— con un 10,88%.

La compañía mexicana Pemex adquiere un 4,62% del capital de Repsol YPF, alcanzando el 9,49 %

Petróleos Mexicanos (Pemex), a través de su filial P.M.I. Holdings, adquirió 56.377.090 acciones de Repsol YPF, representativas del 4,62% del capital de la petrolera española, por unos 1.150 millones de euros a precio de mercado, según informó la empresa a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). La adquisición se efectuó mediante compras en el mercado

Pemex señaló que la compra se realizó en cumplimiento de lo previsto en el acuerdo de accionistas celebrado con Sacyr Vallehermoso el pasado 29 de agosto.

Tras esta adquisición, la participación accionarial de PEMEX en REPSOL alcanza el 9,49%.

Disminuye el precio del GLP canalizado

En este mes de septiembre, el término variable del precio de venta de GLP canalizado experimenta una bajada del 2,3% respecto del mes anterior. En los últimos 12 meses el término variable del precio de venta de GLP canalizado acumula una subida del 12,9 %.

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

La planta de Regasificación Gate (Holanda) comienza su operación comercial

La terminal holandesa de gas natural licuado GATE GNL, en Rotterdam, recibió sus dos primeros cargueros comerciales durante la primera semana de septiembre, procedentes de Qatar y de Nigeria, para las empresas RWE y Econgas. El tercer carguero contratado se espera que llegue a finales de septiembre o la primera semana de octubre.

Las empresas Essent, Dong Energy, E.On Ruhrgas y Econgas son los principales operadores de esta nueva terminal, con capacidad contratada a largo plazo de 2,25 millones de toneladas por año. Los accionistas de dicha terminal son: Vopak (40%), Gasunie (40%), Essent (5%), Dong Energy (5%), E.On Ruhrgas (5%) y Econgas (5%).

Acuerdo de Gazprom, Eni, EDF y BASF para el lanzamiento del Gasoducto South Stream

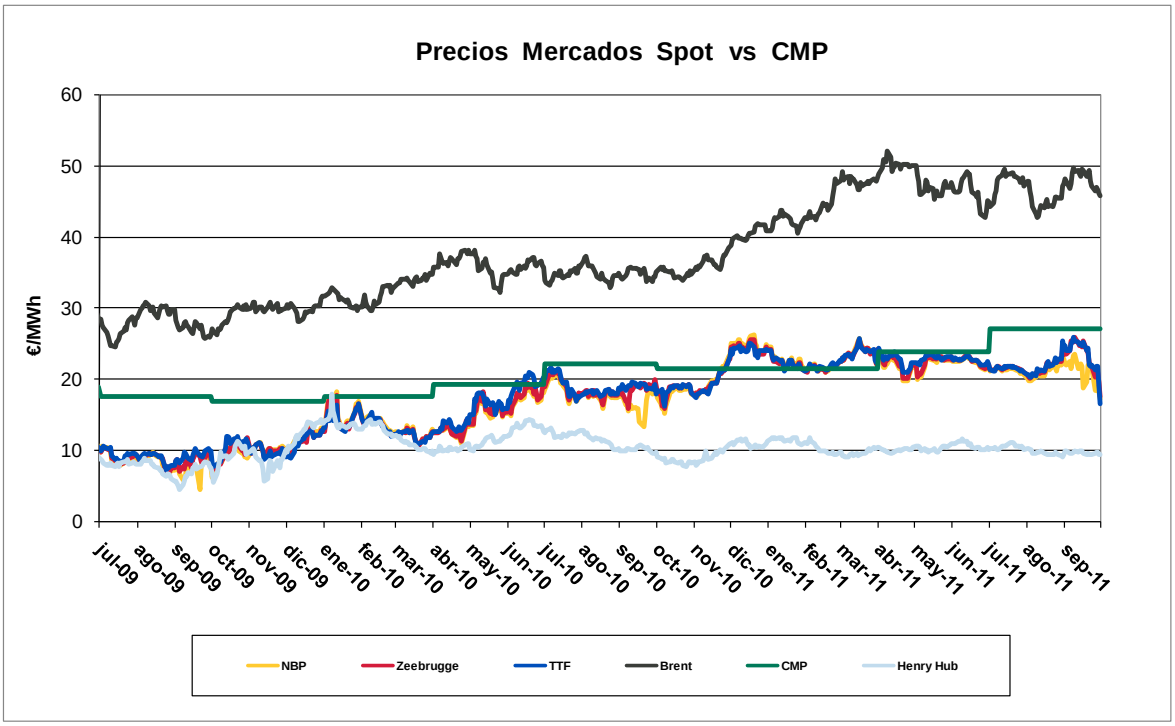
Las empresas Gazprom, Eni, EDF y BASF firmaron en septiembre un acuerdo vinculante para el lanzamiento del proyecto de gasoducto ruso South Stream, para abastecer a Europa con gas ruso a través del Mar Negro.

En cuanto al tramo terrestre, la construcción correrá a cargo de las empresas mixtas creadas por Gazprom con sus socios en Bulgaria, Serbia, Hungría, Grecia, Croacia, Eslovenia y Austria para el tendido y la explotación de los correspondien-tes tramos nacionales.

Este gasoducto compite con el proyecto Nabucco para el abastecimiento a Europa desde los países del mar Caspio.

Por otra parte, en septiembre el gasoducto Nord Stream, entre Rusia y Alemania, comenzaba en septiembre la fase de pruebas de llenado de gas, para su puesta en servicio en el último trimestre del año.

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL GAS



NBP (National Balancing Point): precio del gas en el mercado spot del Reino Unido
Zeebrugge: precio del gas en el mercado a corto plazo de Bélgica
TTF (Title Transfer Facility): precio del gas en el mercado spot de Holanda
CMP: Coste de la Materia Prima para el mercado a tarifa en España, en posición CIF
HH (Henry Hub): precio del gas en el mercado spot de Estados Unidos
Brent: cotización del crudo Brent
A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh

La evolución de los precios del gas y del petróleo en EEUU y en los mercados spot europeos muestra una tendencia divergente desde enero de 2009, debido principalmente al incremento de la producción de gas no convencional en EEUU. En Europa, la crisis económica y financiera, que empezó a mediados de 2008, ha deprimido de manera significativa la demanda de gas. Por otra parte, entre 2009 y 2010 se puso en marcha una cantidad muy relevante de nuevas plantas de licuación, lo que supone una mayor disponibilidad de GNL en el mercado mundial.

En Estados Unidos, los precios en el Henry Hub han permanecido por debajo de los 4 $/MMBtu durante la mayor parte del mes de agosto, alcanzando un mínimo de 3,68 $/MMbtu (9,33 €/MWh) el día 30 de septiembre.

El precio del barril de Brent aumenta ligeramente respecto a los valores del mes anterior, situando la cotización máxima del mes en 118,555 $/Barril (49,78 €/MWh) el día 8 de septiembre de 2011, más de un 48% por encima de los precios de enero de 2010.

En el mercado de futuros NYMEX el contrato para diciembre de 2011 cotiza a 4,16 $/MMBtu.

En este mes de septiembre, el euro ha experimentado una bajada del 4,0%, presentando una tasa de cambio de 1,3770 $/€ en septiembre de 2011. Tras la pequeña subida del euro del mes anterior, la caída acumulada desde los 1,4614 $/€ en diciembre del 2009 sube hasta el 5,77%.

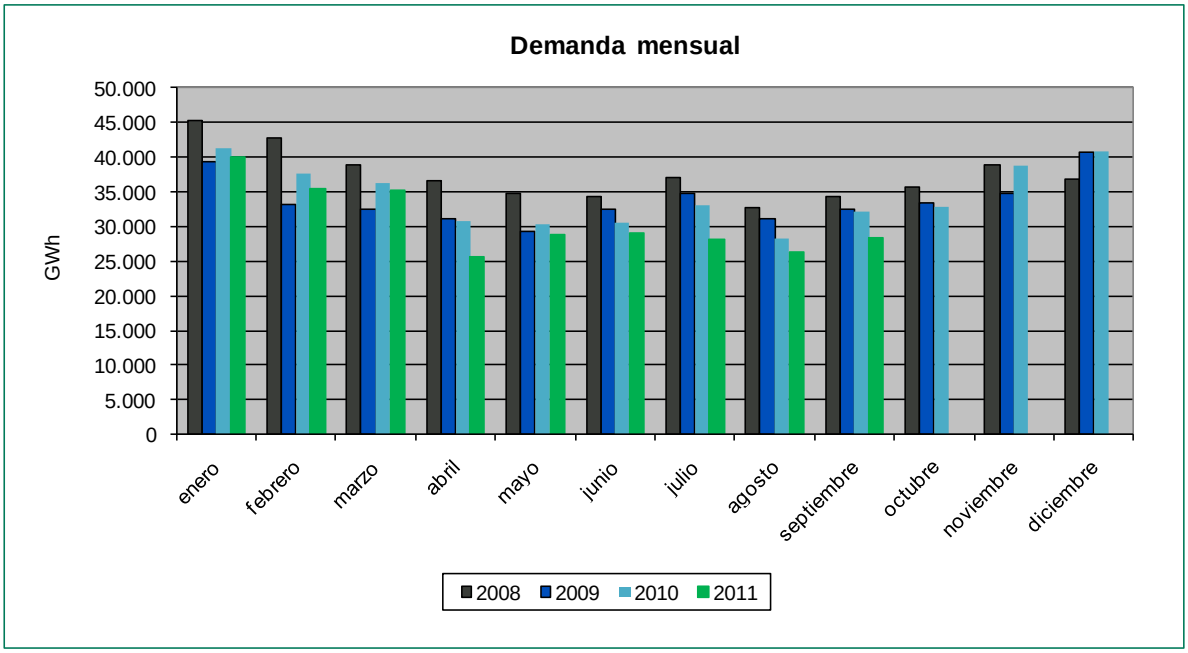
El precio del gas en el mercado spot del Reino Unido decrece respecto a los valores del mes anterior, alcanzando un mínimo de 17,20 €/MWh el 30 de septiembre. En este mes, la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub oscila entre 7,87 y 13,69 €/MWh. La entrada en funcionamiento de nuevas plantas de regasificación en el Reino Unido hace que sea el principal país importador de GNL a Europa desde enero de 2011, importando en septiembre de 2011 un 15,3% más de gas que en el mismo mes del año anterior y un 55,2% más de enero a septiembre.

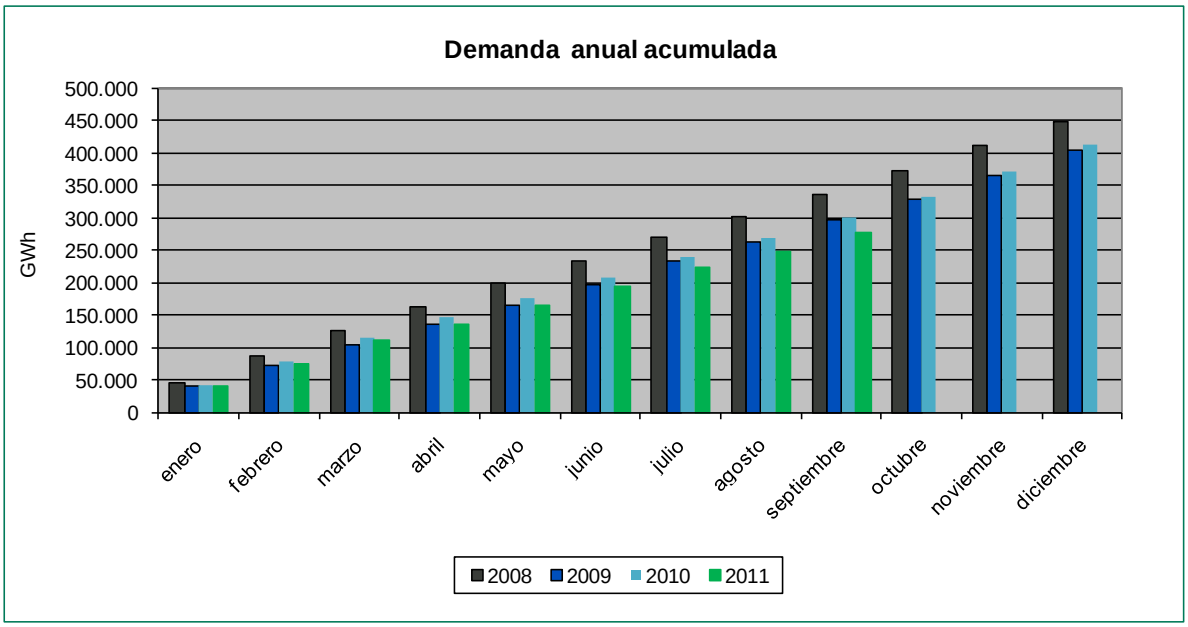
Los mercados spot de gas del Reino Unido, Bélgica y Holanda, fuertemente interconectados, muestran una notable convergencia de precios. Sin embargo, estos precios de mercado spot son sólo una referencia en el resto del continente (Francia, Alemania), donde los precios del gas se forman a partir de contratos a largo plazo con las compañías nacionales de los países productores (Gazprom, Sonatrach y Statoil), ligados a la evolución de los precios de una cesta de productos petrolíferos. Así ocurre también con la evolución de la estimación del Coste de Materia Prima (CMP) en España, utilizado en el cálculo de la tarifa de último recurso.

De acuerdo con diversas fuentes de mercado, los precios de gas en los mercados spot europeos tienen un descuento del 25% sobre los precios de los contratos de aprovisionamiento a largo plazo indexados al petróleo.

SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

DEMANDA DE GAS

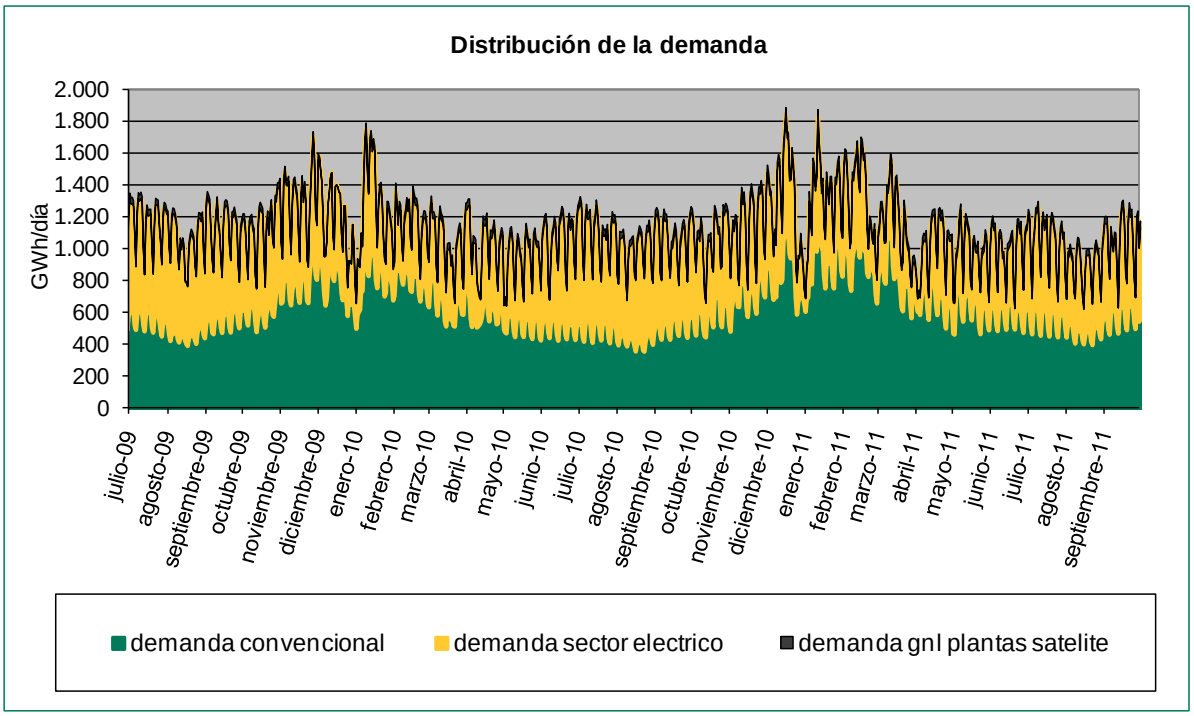


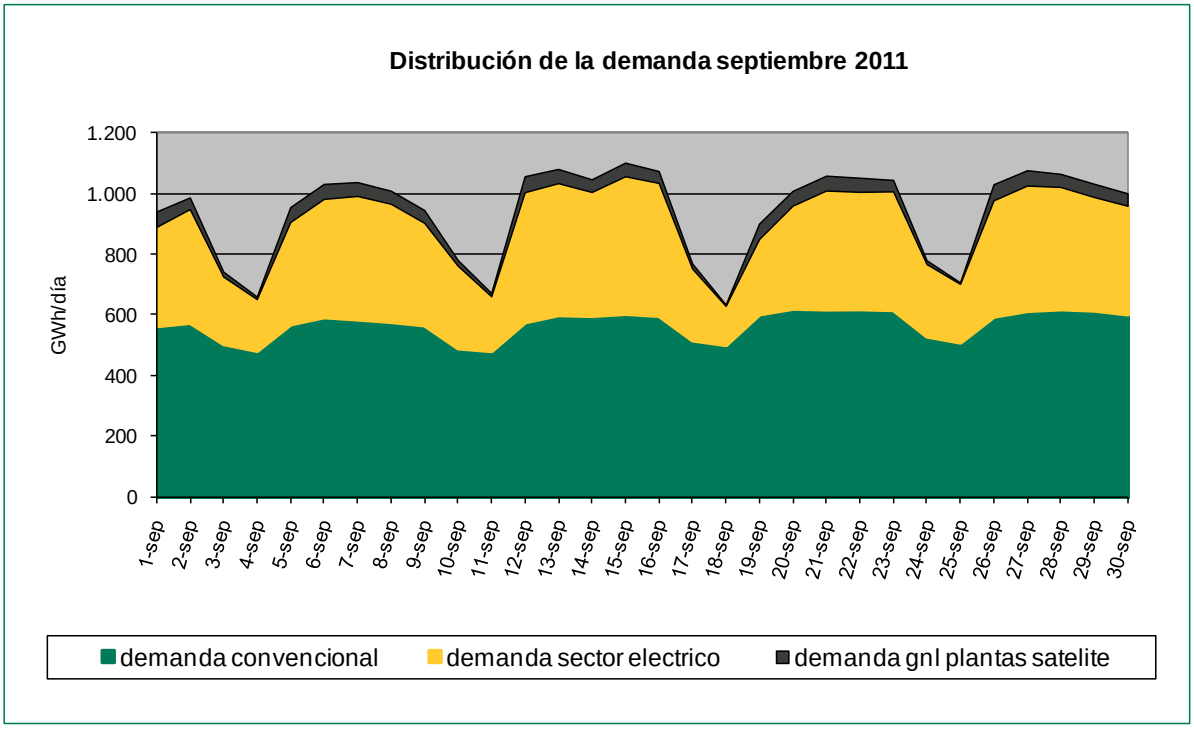


Evolución de la demanda de gas en España.

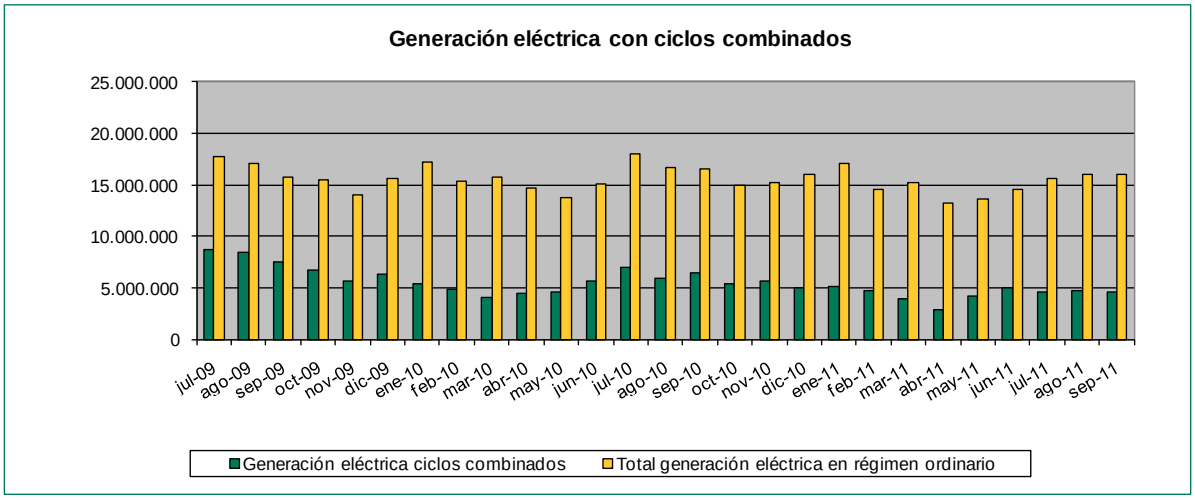
La demanda de gas en septiembre de 2011 disminuyó un 9,1 % respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 28,28 TWh, como consecuencia de que la demanda para generación eléctrica ha disminuido un 25,1% y la demanda convencional que ha aumentado un 2,8%. Los factores que provocan esta disminución son los siguientes:

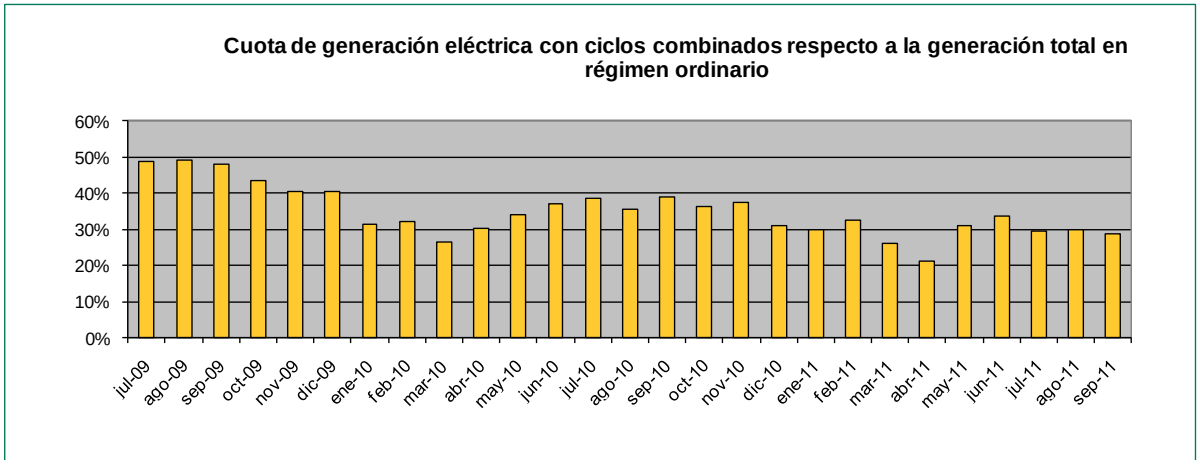
- En septiembre las temperaturas han sido superiores a las del mismo período del año anterior y esto ha supuesto un pequeño aumento de la demanda de energía eléctrica convencional respecto a lo previsto, debido al mayor consumo eléctrico de los equipos de climatización.
- Aumento de la generación mediante carbón, debido a la aplicación del decreto del carbón.

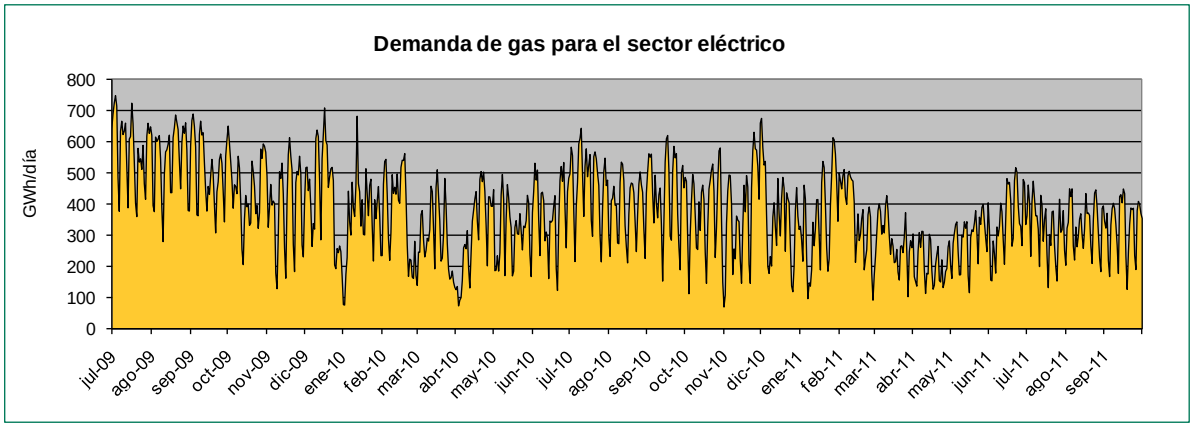




DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

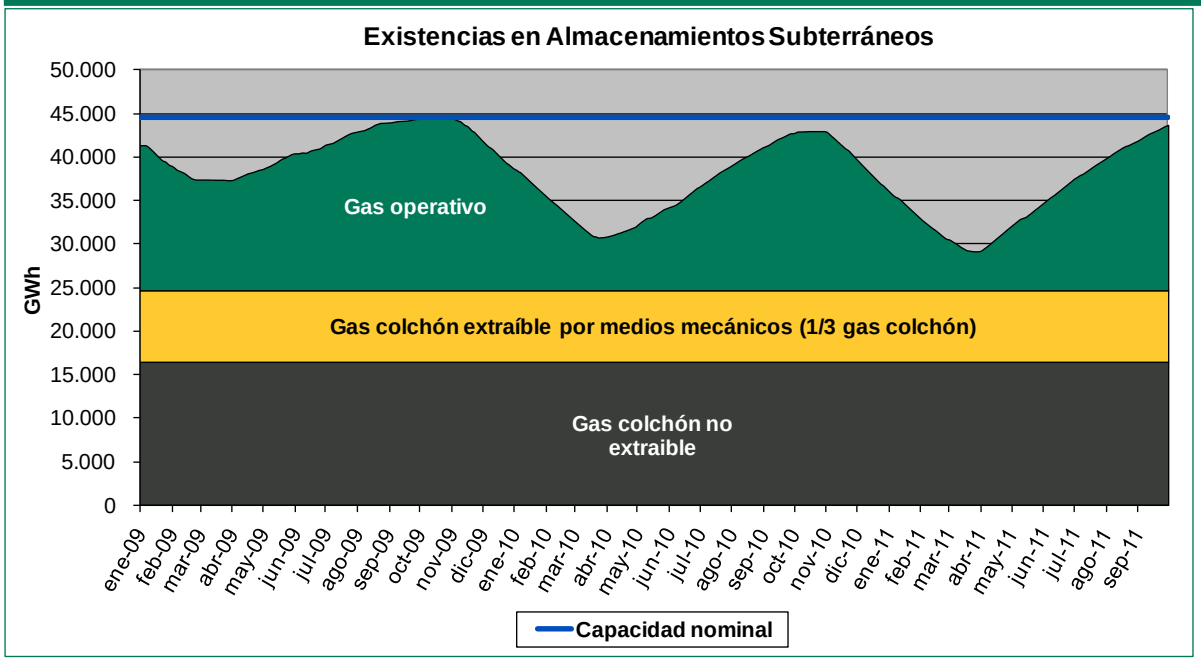




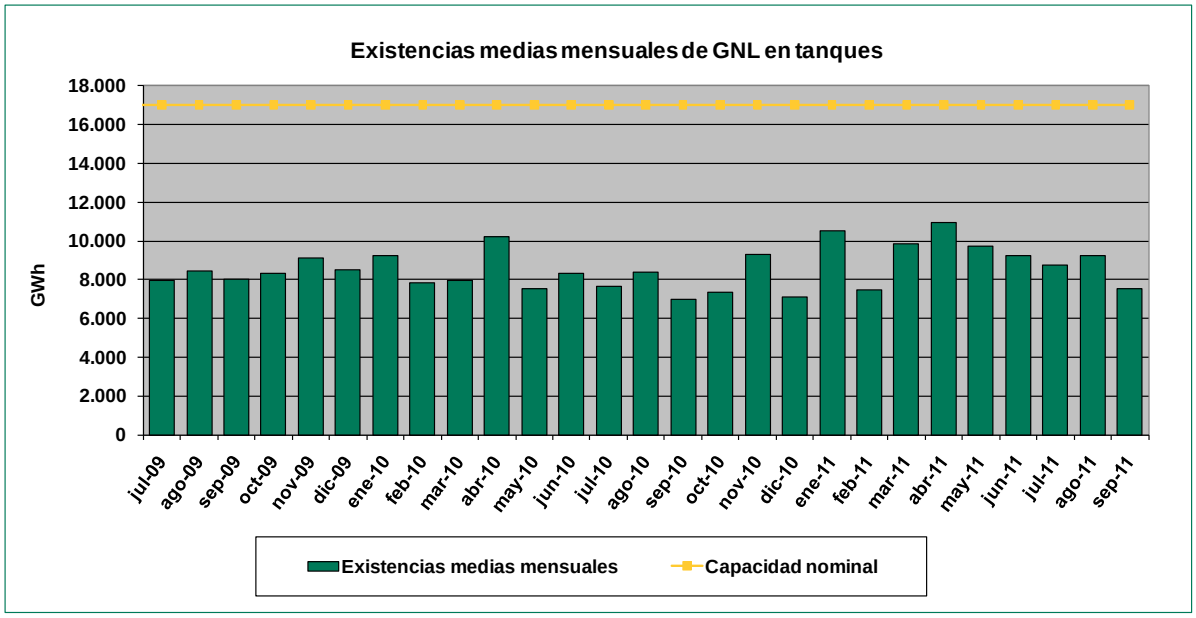


La demanda de gas para el sector eléctrico en septiembre de 2011 fue de 9,97 TWh, representando el 35,2 % de la demanda total de gas, lo que supone una disminución del 25,1% respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al aumento de la generación con carbón y regímenes especiales. En septiembre de 2011, la cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 28,9%.

NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



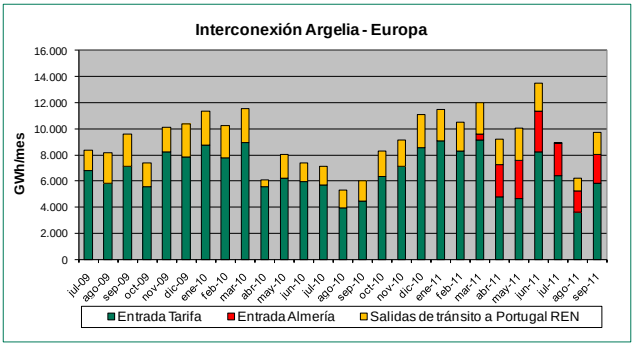
El 29 de marzo se iniciaron las operaciones de inyección, para el llenado de los almacenamientos subterráneos, que han continuado durante todo el mes de septiembre. A 30 de septiembre de 2011, los AASS se encuentran al 97% de su capacidad de llenado, un 2,2% más que en la misma fecha del año anterior.

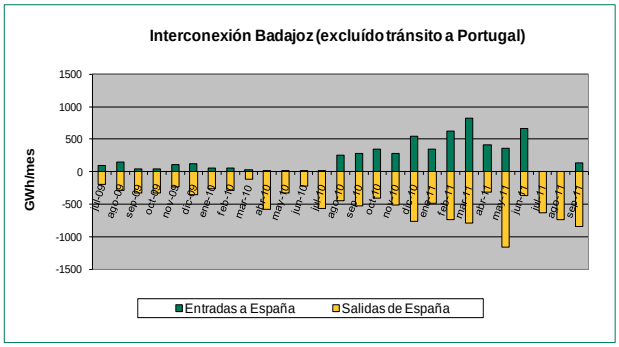


A 30 de septiembre de 2011, las existencias de GNL en tanques son del 41% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 44%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con Argelia y Portugal



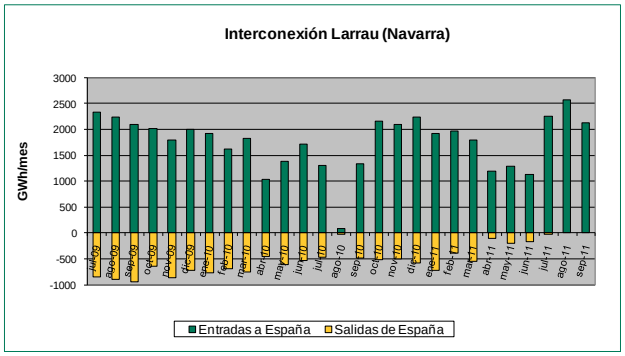


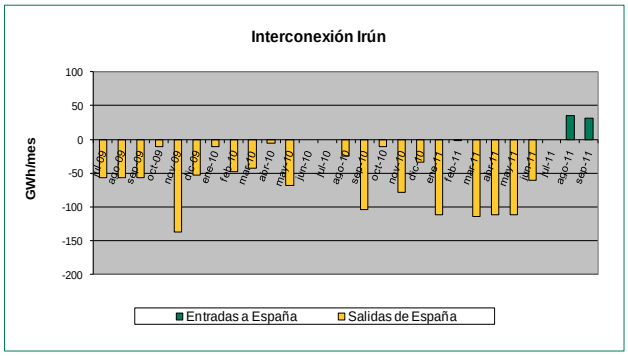
En septiembre de 2011 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 5.804 GWh, lo que supone un aumento del 29,5% respecto al mismo mes del año anterior. En este mes de septiembre las entradas de gas a través del gasoducto Medgaz han alcanzado un volumen de importación de 2.260 GWh, lo que hace que las importaciones en conjunto desde Argelia vía conexión internacional sumen un total de 8.064 GWh, un 79,9% superior al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en septiembre de 2011 ha sido de 1.673 GWh, lo que supone un 7,5% más que en el mismo mes del año anterior.

Por otra parte, se ha negociado un saldo neto de exportación de 843 GWh en la interconexión de Badajoz. En septiembre de 2011, el flujo físico a través de la interconexión de Tuy ha sido de 29 GWh en sentido exportación.

Conexiones con Francia





El saldo neto de la interconexión de Larrau es de importación, alcanzando 2.119 GWh en septiembre.

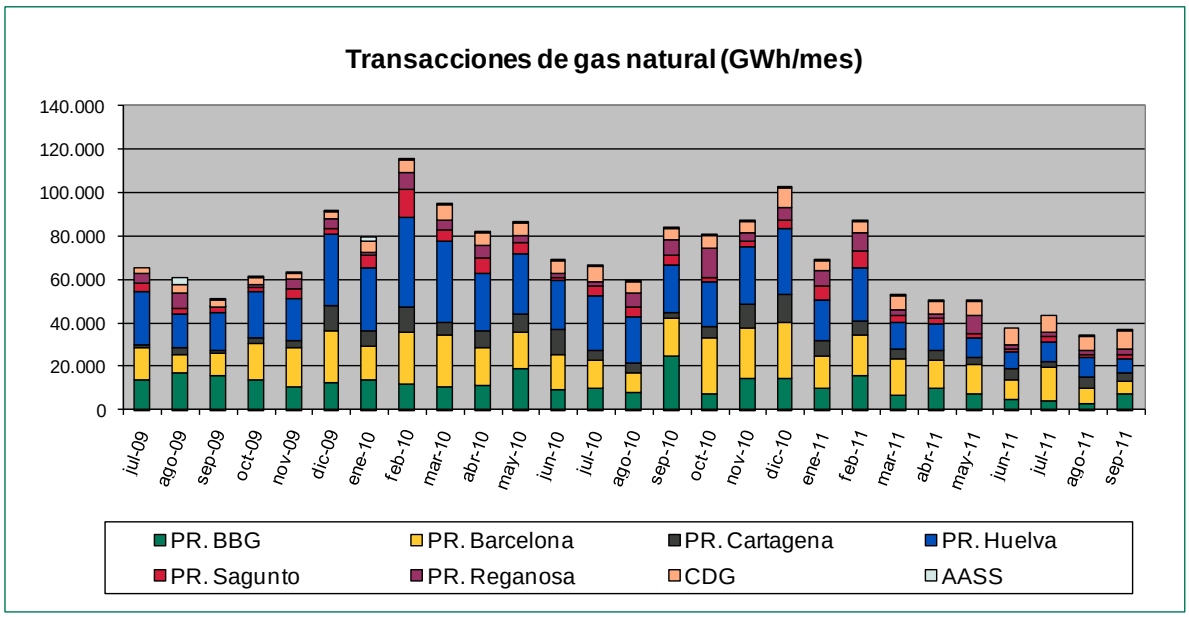
Por segundo mes consecutivo, en septiembre de 2011, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido en sentido importación, con un saldo de 31 GWh.

MERCADO SECUNDARIO DE GAS EN ESPAÑA

El volumen de gas negociado por los comercializadores en el mercado diario OTC en el sistema gasista español sirve de reflejo a la evolución positiva del modelo de liberalización.

- A través de la plataforma informática MS-ATR desarrollada por ENAGAS, los comercializadores pueden realizar la compraventa del gas introducido en el sistema gasista español, mediante acuerdos bilaterales entre comercializadores.
- Los principales puntos de compra – venta de gas son 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 gas operado en este mercado supera ampliamente el consumo de gas, lo que sitúa al mercado OTC español entre los más activos de Europa.
- Cabe señalar que el número de transacciones realizadas ha aumentado en un 35,5%, pasando de 33.197 operaciones anuales en septiembre de 2010 a 44.989 en septiembre de 2011.

El número de comercializadores activos en el mercado OTC en 2011 es de 36.

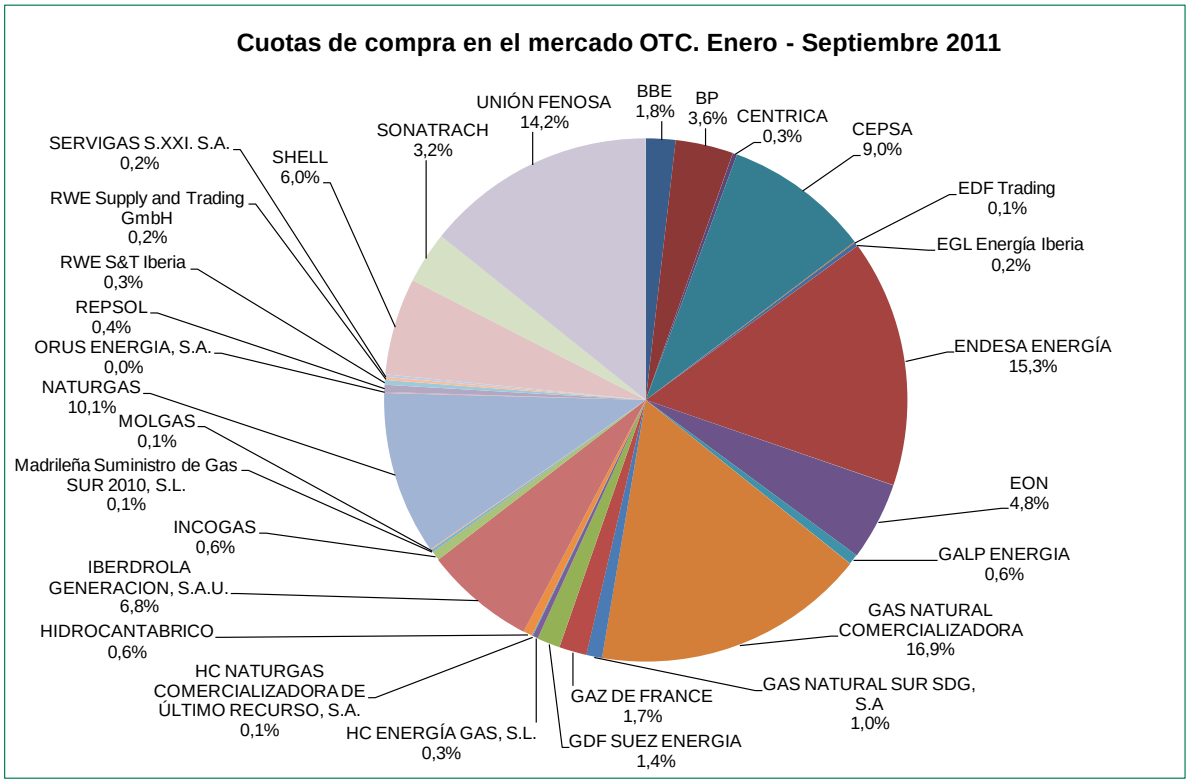


Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

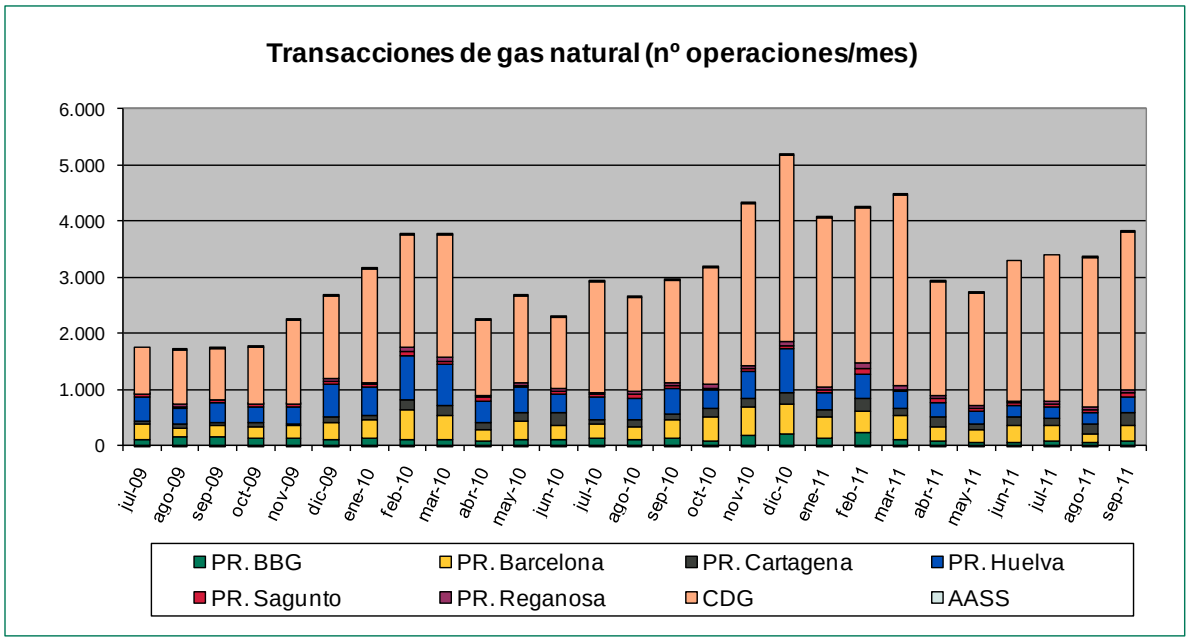
La cantidad total de energía negociada en septiembre de 2011 ascendió a 35.719 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 126,3% superior a la demanda en dicho mes.

En septiembre de 2011 el 76,9% del volumen de energía se negoció en las plantas de regasificación y el 23,1% en el centro de gravedad. Durante este mes tan sólo un 0,3% del volumen de energia se negoció en los AASS.

En la siguiente figura se muestra las cuotas por empresas, del volumen total de gas negociado en lo que va de año en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 457,66 TWh, y corresponde a la suma de la negociación en las plantas de regasificación, centro de gravedad y almacenamientos subterraneos.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS



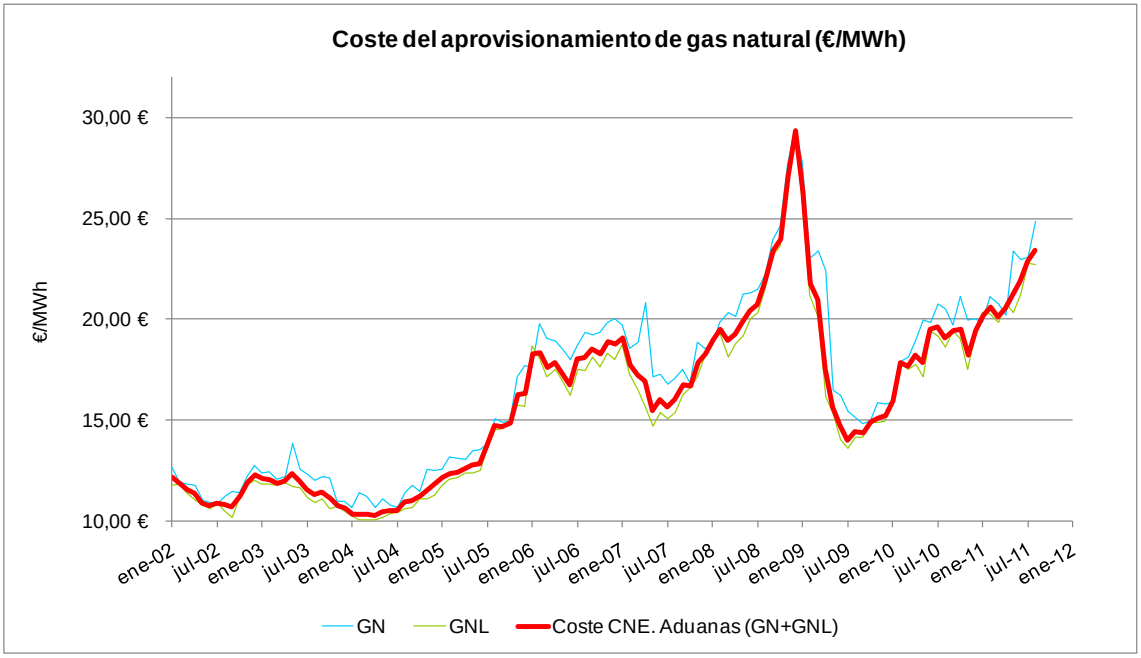
Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en septiembre de 2011, ascendió a 3.808 operaciones. Durante ese mes, el 26,2% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 73,8% en el centro de gravedad y el 0,05% restante en los almacenamientos subterráneos.

ÍNDICE DE COSTE DE APROVISIONAMIENTO DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

La CNE 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 misma línea que otros reguladores europeos como por ejemplo: la CRE (Comisión Reguladora de la Energía, Francia), que publica en su informe "Observatorio de los mercados de gas y electricidad", el índice de referencia de los contratos a largo plazo; o la agencia de aduanas nacional alemana (BAFA), que publica los precios fronterizos del gas natural mensualmente.

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 encuentra el gas natural y el gas natural licuado. Los datos disponibles en la Agencia Tributaria son el volumen, precio de las transacciones realizadas 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 CNE a partir de los datos de aduanas que publica la Agencia Tributaria.

Según las últimas estadísticas de comercio exterior de Aduanas, el coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española aumentó en septiembre un 1,9% respecto al mes anterior. Respecto al valor de julio de 2009 (14,03 €/MWh), el coste del aprovisionamiento para el mes de septiembre de 2011 (23,87 €/MWh) acumula ya un incremento del 70%.

El coste de aprovisionamiento español supera al precio del gas para el mismo mes en el NBP, que experimenta un decremento respecto a los valores del mes anterior y ha promediado un precio de 20,99 €/MWh, marcando un mínimo de 17,20 €/MWh el 30 de septiembre.

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene-03	12,081	12,407	11,865
feb-03	12,078	12,427	11,863
mar-03	11,845	12,057	11,746
abr-03	11,994	12,191	11,904
may-03	12,369	13,833	11,708
jun-03	11,961	12,577	11,664
jul-03	11,535	12,320	11,178
ago-03	11,286	12,004	10,927
sep-03	11,420	12,193	11,071
oct-03	11,115	12,164	10,608
nov-03	10,785	10,985	10,709
dic-03	10,616	10,975	10,507
ene-04	10,359	10,700	10,248
feb-04	10,341	11,444	10,032
mar-04	10,335	11,229	10,055
abr-04	10,271	10,695	10,087
may-04	10,434	11,233	10,149
jun-04	10,492	10,849	10,325
jul-04	10,510	10,724	10,393
ago-04	10,924	11,422	10,582
sep-04	11,007	11,797	10,646
oct-04	11,230	11,488	11,087
nov-04	11,571	12,610	11,117
dic-04	11,844	12,539	11,269
ene-05	12,146	12,561	11,781
feb-05	12,329	13,209	12,071
mar-05	12,401	13,149	12,139
abr-05	12,627	13,071	12,404
may-05	12,757	13,481	12,392
jun-05	12,851	13,520	12,483
jul-05	13,761	13,883	13,698
ago-05	14,712	15,048	14,528
sep-05	14,699	14,911	14,602
oct-05	14,879	14,960	14,828
nov-05	16,258	17,126	15,739
dic-05	16,314	17,713	15,709
ene-06	18,303	17,655	18,672
feb-06	18,371	19,756	18,078
mar-06	17,589	19,073	17,142
abr-06	17,888	18,910	17,497
may-06	17,337	18,489	16,939
jun-06	16,784	18,017	16,268
jul-06	18,017	18,770	17,534
ago-06	18,125	19,364	17,456
sep-06	18,520	19,226	18,122
oct-06	18,293	19,375	17,666
nov-06	18,895	19,871	18,297
dic-06	18,760	20,011	18,033
ene-07	19,088	19,751	18,730
feb-07	17,748	18,574	17,296
mar-07	17,275	18,890	16,465
abr-07	16,920	20,841	15,649

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
may-07	15,501	17,164	14,701
jun-07	16,042	17,306	15,369
jul-07	15,647	16,811	15,092
ago-07	15,999	17,070	15,389
sep-07	16,742	17,543	16,265
oct-07	16,669	16,868	16,579
nov-07	17,884	18,878	17,126
dic-07	18,304	18,549	18,177
ene-08	18,935	18,660	19,042
feb-08	19,517	19,827	19,362
mar-08	18,966	20,347	18,144
abr-08	19,239	20,160	18,832
may-08	19,896	21,284	19,159
jun-08	20,458	21,302	20,060
jul-08	20,717	21,529	20,306
ago-08	21,815	22,228	21,573
sep-08	23,409	23,966	23,159
oct-08	23,990	24,591	23,666
nov-08	27,108	27,666	26,876
dic-08	29,366	29,468	29,324
ene-09	26,292	27,827	25,842
feb-09	21,756	23,029	21,177
mar-09	20,981	23,386	20,082
abr-09	17,541	22,440	16,151
may-09	15,670	16,500	15,290
jun-09	14,734	16,259	14,017
jul-09	14,033	15,465	13,638
ago-09	14,431	15,118	14,139
sep-09	14,377	14,832	14,184
oct-09	14,915	14,925	14,910
nov-09	15,123	15,873	14,893
dic-09	15,247	15,818	14,980
ene-10	15,957	15,848	16,011
feb-10	17,844	17,890	17,819
mar-10	17,698	18,050	17,563
abr-10	18,197	18,994	17,759
may-10	17,888	19,986	17,187
jun-10	19,531	19,869	19,414
jul-10	19,605	20,764	19,167
ago-10	19,055	20,530	18,607
sep-10	19,427	19,737	19,388
oct-10	19,482	21,103	19,036
nov-10	18,247	19,990	17,539
dic-10	19,476	20,019	19,262
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

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

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO DE GAS NATURAL

El 1 de julio de 2008 desaparecieron todas las tarifas reguladas de gas y se han traspasado todos los clientes de gas de los distribuidores a los comercializadores de último recurso.

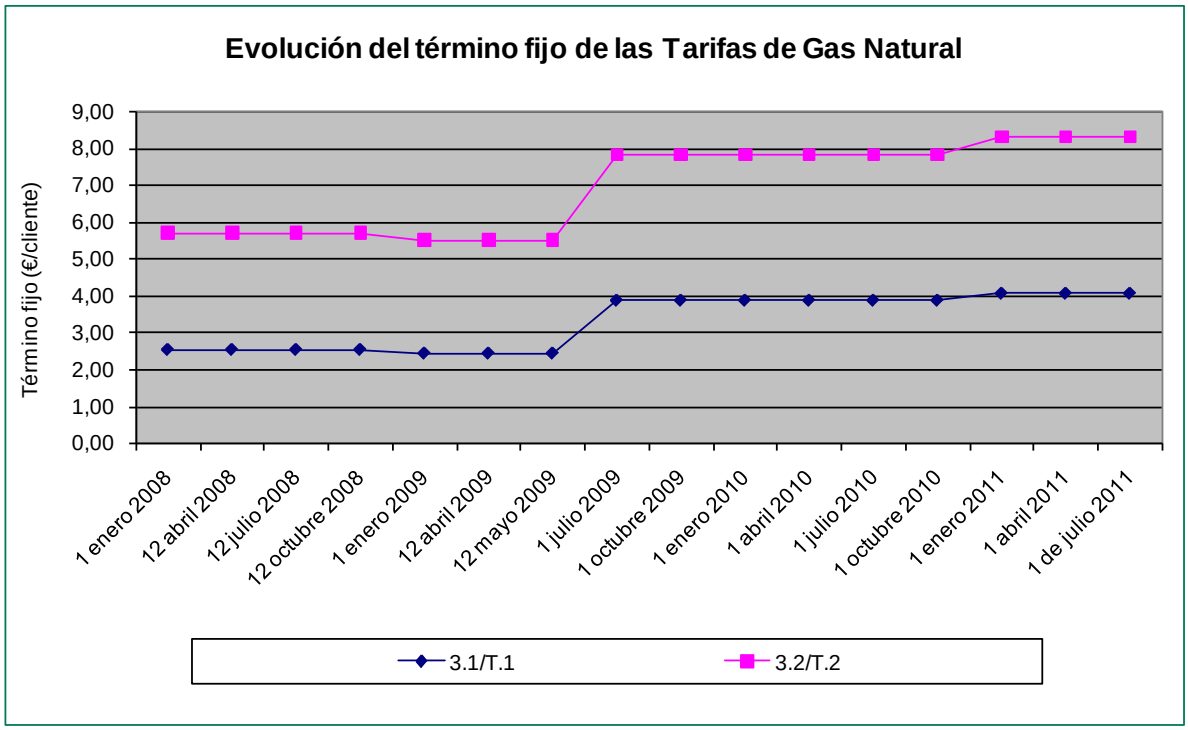
En sustitución a éstas, se crea la **tarifa de último recurso.** Desde el 1 de julio de 2009, los consumidores que pueden acogerse a la tarifa de último recurso son aquellos conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 50.000 GWh.

La Orden ITC/1660/2009, de 22 de junio, por la que establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso, determina que el término variable de la TUR se actualiza con carácter trimestral, desde el día 1 de los meses de enero, abril, julio y octubre de cada año.

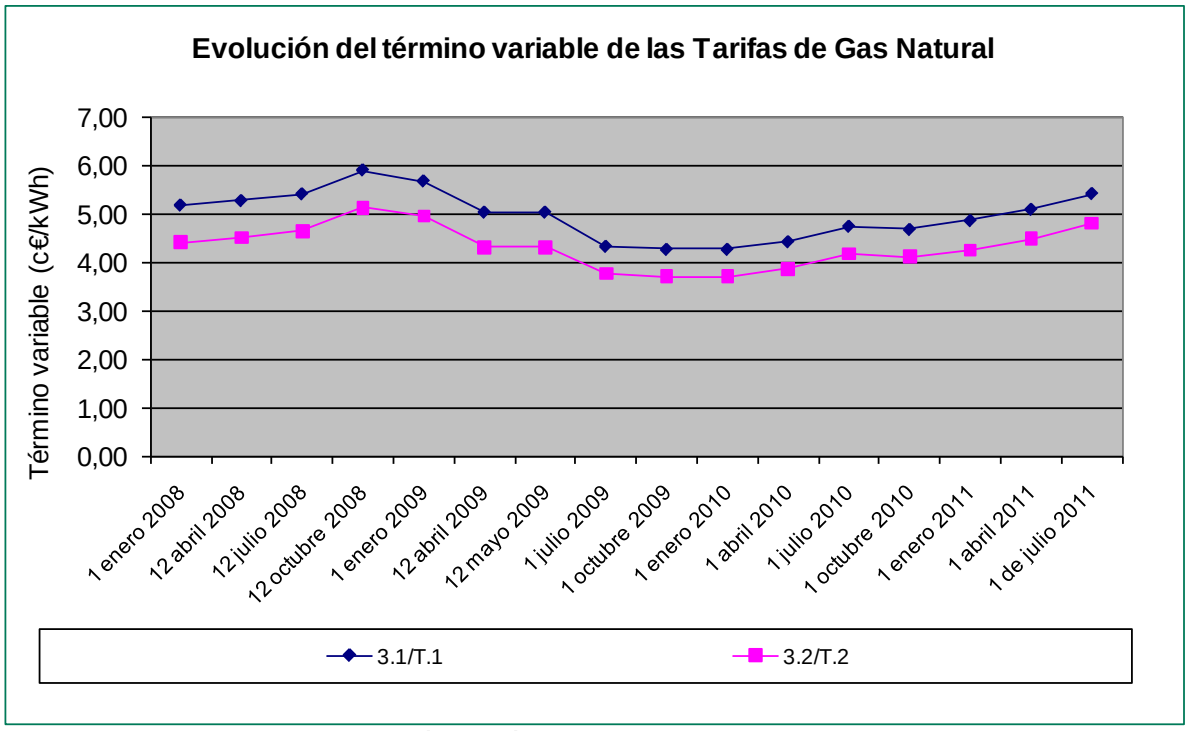
Las tarifas de último recurso (TUR) vigentes el tercer trimestre de 2011, de acuerdo con la Resolución de 22 de junio de 2011 de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural, son las siguientes (IVA no incluido):

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	c€/KWh
T1: Q ≤ 5.000 KWh/año	4,09	5,427758
T2: 5.000 < Q ≤ 50.000 kWh/año	8,33	4,820658

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de julio de 2011



Evolución del término fijo de las Tarifas



Evolución del término variable de las Tarifas

De acuerdo con lo establecido en el artículo 8 de la Orden ITC/1660/2009, modificada por la Orden ITC/1506/2010, el coste del gas que se utiliza para el cálculo de las tarifas de último recurso se calcula en base a dos componentes:

- Coste de aprovisionamiento de gas de invierno, que es el resultado de ponderar un 50 % el precio resultante de la subasta de este producto celebrada el 14 de junio de 2011 (29,96 €/kWh) y otro 50 % la cotización del gas en el mercados de futuros NBP y Henry Hub con entrega en los doce meses siguientes al inicio del trimestre.
- Coste de aprovisionamiento de gas de base, que es el resultado de ponderar un 50 % el precio resultante de la subasta de este producto celebrada el 14 de junio de 2011 (28,80 €/kWh), y otro 50 % el precio de referencia del gas de base, que se calcula mediante una fórmula referenciada a la cotización del Brent y el tipo de cambio €/$.

El resultado de estas fórmulas para el tercer trimestre de 2011, incluidos los componentes por mermas y primas de riesgo, proporciona un precio de gas para el cálculo de las tarifas TUR de 27,08 €/MWh.

TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

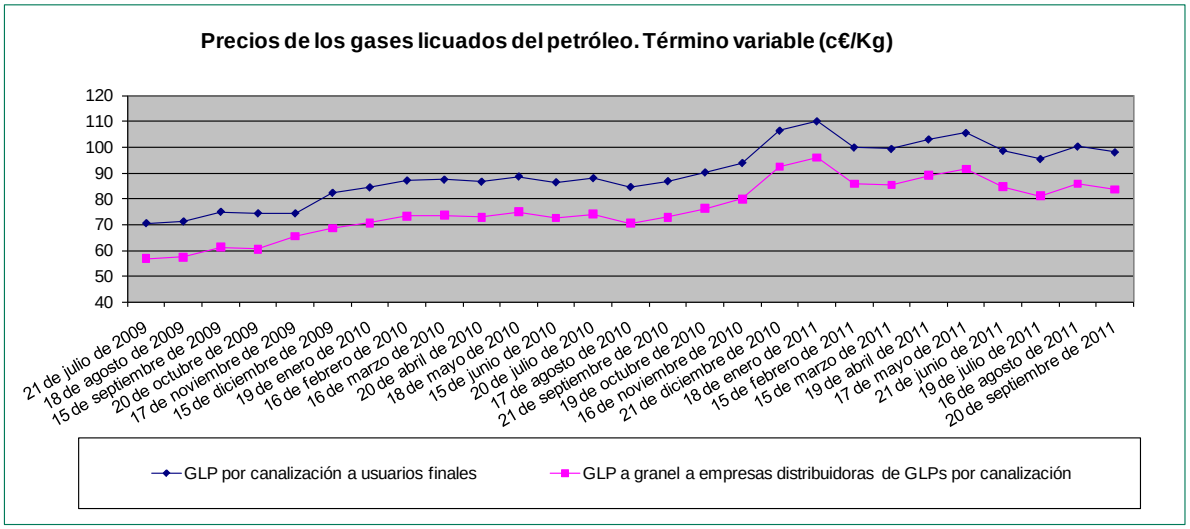
Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 20 de septiembre de 2011

La Orden ITC/3292/2008, de 14 de noviembre, modifica el sistema de determinación automática de las tarifas de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo.

La tarifa ha sido actualizada por Resolución de 5 de septiembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización, aplicándose dichos precios desde el 20 de septiembre de 2011.

PRECIOS DE GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO	Término fijo	Término variable
	€/mes	c€/Kg
GLP por canalización a usuarios finales por canalización	1,55	98,0040
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	83,6374

Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 20 de septiembre de 2011



Evolución del término variable del precio de los GLP

HECHOS RELEVANTES
EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA EN 2011

- El 1 de enero de 2011 entró en vigor la **Orden ITC/3354/2010**, de 28 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 2011.

- En los meses de enero y febrero, Endesa y Gas Natural Fenosa han conectado a la red eléctrica las nuevas centrales térmicas de ciclo combinado de Besos 5 en Sant Adriá, y del Puerto de Barcelona, respectivamente.

- En el mes de febrero de 2011, la Comisión Nacional de la Competencia acepta la modificación de algunos de los compromisos de la concentración Gas Natural – Unión Fenosa. Esta modificación consiste en una sustitución de la venta de 800 MW en tecnología de ciclos combinados por la enajenación de 300.000 puntos de suministro de gas natural y la cartera de clientes domésticos y PYMES asociada.

  En ejecución de este nuevo compromiso, **Gas Natural Fenosa acordó vender a Madrileña Red de Gas las redes de distribución de Pozuelo de Alarcón, San Fernando de Henares y de 5 distritos de Madrid**. Estas redes comprenden aproximadamente 300.000 puntos de suministro de gas

- El día 3 de marzo de 2011 **se inauguró la Agencia Europea para la Cooperación de los Reguladores Energéticos (ACER)**, que tiene su sede en Liubliana (Eslovenia). La agencia ACER desarrollará un papel fundamental en la integración de los mercados europeos del gas y la electricidad, proporcionando un marco de cooperación a nivel europeo para los reguladores nacionales. Además, el 3 de marzo de 2011 finalizaba el plazo de transposición a las regulaciones nacionales de la mayoría de las disposiciones del Tercer Paquete Energético, entre las que se incluye la Tercera Directiva del Gas (Directiva 2009/73/CE).

- En la **cuarta subasta de capacidad de almacenamiento subterráneo de gas natural en España**, celebrada el 29 de marzo de 2011, se adjudicaron un total de 8.874 GWh, aproximadamente un 20% más que el año anterior, para el periodo del 1 de abril de 2011 a 31 de marzo de 2012.

  La subasta fue organizada por el operador del mercado eléctrico OMEL y supervisada por la CNE. La subasta se cerró en nueve rondas, a un precio que implicaba un descuento de 4.100 euros por GWh sobre el peaje anual de almacenamiento subterráneo.

- **El Consejo de Administración de la Comisión Nacional de la Energía aprobó la autorización a Enagás para la adquisición de los activos de transporte de gas natural de Iberdrola**.

  La operación incluye el 100% de Iberdrola Infraestructuras Gasistas, titular y operadora del gasoducto a la Dársena de Escombreras, de 1,1 km de longitud, en Cartagena (Murcia) y una participación del 50% de Infraestructuras Gasistas de Navarra (IGN), propietaria y operadora del gasoducto de aproximadamente 13 km a las centrales térmicas de ciclo combinado de Castejón (Navarra).

- **Quinta subasta para la adquisición de gas natural destinado a la operación.**

  El 24 de mayo de 2011 se realizó la quinta subasta para la adquisición del gas de operación para el período comprendido entre el 1 de julio de 2011 y el 30 de junio de 2012. La subasta fue organizada por el operador del mercado eléctrico OMEL y supervisada por la CNE. La

subasta se cerró en catorce rondas a un precio de **26,16 €/MWh, un 35,1% superior a la del año anterior**, resultando adjudicatarias las siguientes empresas: Cepsa Gas Comercializadora, S.A, E.On Generación, S.L., Iberdrola Generación, S.A.U. y Naturgas Energía Comercializadora S.A.U.

- **Cuarta subasta de gas natural para el suministro de último recurso**

  El 14 de junio de 2011 se celebró la cuarta subasta para la adquisición de gas natural destinado al suministro de último recurso, para el periodo entre el 1 de julio de 2011 y 31 de diciembre de 2011 (gas de base) y para el periodo invernal 2011-2012 (gas invierno). La subasta fue organizada por el operador del mercado eléctrico OMEL y supervisada por la CNE. La subasta se cerró en veinte rondas, con 10 empresas adjudicatarias. El precio resultante fue de **28,80 €/MWh para el gas base y 29,96 €/MWh para el gas de invierno**. Estos precios son superiores a los de la subasta de junio de 2010 en un 33% en el caso del gas de base y en un 23% en el caso del gas de invierno.

- La **Resolución de 22 de junio de 2011**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2011:

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	€/cliente)mes	c€/KWh
T1: Q ≤ 5.000 KWh/año	4,09	5,427758
T2: 5.000 < Q ≤ 50.000 kWh/año	8,33	4,820658

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de julio de 2011

El término variable de la tarifas TUR 1 y TUR 2 aumenta 6,3% y 7,2 %, respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo no se modifica.

- **La Comisión Europea autoriza la adquisición de Cepsa por parte de la petrolera IPIC**

  La Comisión Europea autorizó la adquisición por la petrolera estatal de Abu Dabi, International Petroleum Investment Company (IPIC), de la española Cepsa, al concluir que la operación no obstaculizará la competencia en el mercado europeo.

- **La empresa argelina Sonatrach formaliza su entrada en el capital de Gas Natural Fenosa con el 3,85%**

  La empresa argelina Sonatrach formalizó su entrada en el capital de Gas Natural Fenosa, hasta un 3,85% del mismo, a través de una ampliación de capital. La entrada en el capital de Gas Natural forma parte de los acuerdos que pusieron fin al contencioso entre el grupo energético español y Sonatrach por los precios del gas argelino.

- **Pemex aumenta su participación accionarial en REPSOL y sindica su participación con SACYR**

  Sacyr Vallehermoso, el primer accionista de Repsol con un 20%, y Petróleos Mexicanos (Pemex), firmaron el 29 de agosto un acuerdo para sindicar sus derechos de voto en las decisiones relevantes que se tomen en la petrolera. Además, en el mes de septiembre Pemex compró un 4,62%, hasta alcanzar una participación accionarial en REPSOL del 9,49%

- **Enagás anuncia la compra del 41,94% de la sociedad Gasificadora de Canarias (GasCan)**

  El 16 de septiembre de 2011, Enagás ha anunciado la firma con Regional Canaria de Energías de un contrato por el que adquiere el 41,94% de la sociedad Gascan. La adquisición se hará efectiva una vez obtenidas las necesarias autorizaciones administrativas y de competencia.