



Comisión

Nacional

de Energía

Dirección de Gas

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Enero 2010



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. ENERO 2010

Aumento de los peajes de acceso

Durante el mes de enero de 2010, entró en vigor la **Orden ITC/3520/2009**, de 28 de diciembre, por la que se establecen los **peajes y cánones** asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2010 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista.

Con carácter general, los nuevos peajes suponen un 2% de incremento para los servicios de regasificación, almacenamiento subterráneo y GNL y entrada al sistema de transporte, en comparación con los aprobados por la Orden ITC/1724/2009, de junio de 2009. También suben un 2 % los peajes para la mayoría de los grupos de consumo, a excepción de los grupos 3.1 y 3.2, correspondientes a consumidores domésticos, que descienden ligeramente.

Actualización de las tarifas de último recurso de gas

La **Resolución de 28 de diciembre de 2009**, aprueba la tarifa de último recurso de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2010:

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	c€/KWh
T1: $Q \leq 5.000$ KWh/año	3,9	4,289363
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	7,84	3,725163

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2010

El término variable de las dos tarifas, TUR 1 y TUR 2 aumenta únicamente un 0,02% respecto al trimestre anterior, y el término fijo no varía. De acuerdo con lo establecido en el artículo 8 de la Orden ITC/1660/2009, el coste del gas que se utiliza para el cálculo de las tarifas de último recurso es de 17,62 €/MWh para el primer trimestre de 2010, un 4,06% superior al del trimestre anterior.

Aumento del precio del GLP canalizado.

En enero, el término variable de los precios de venta de GLP canalizado y a granel experimenta un nuevo aumento, del 2,6 % y del 3,1%, respectivamente. La subida acumulada del término variable en el último año, de enero de 2009 a enero de 2010, es del 37% para el GLP canalizado y del 48% para el GLP a granel.

La demanda de gas en España aumenta un 1,8 % en enero de 2010

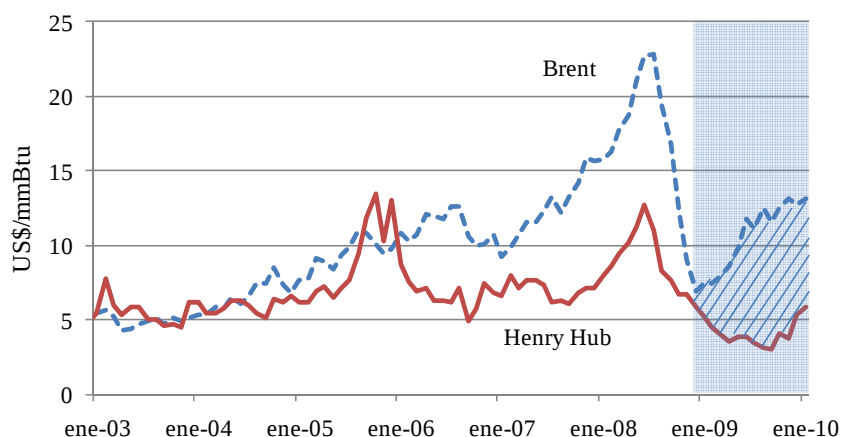
El aumento de la demanda de gas natural en enero de 2010 fue del 1,8% con respecto al mismo mes del año anterior.

La demanda convencional registra un aumento del 7,9% respecto a enero de 2009; debido principalmente a las bajas temperaturas entre el 7 y el 15 de enero (declaración de ola de frío) y en la última semana del mes. Por el contrario, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un descenso del 9,7%, debido en gran parte a la mayor

generación hidráulica y al incremento del régimen especial de enero de 2010 frente al mismo mes del año anterior.

La paridad energética entre los precios del petróleo y el gas parece debilitarse

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 está poniendo en marcha una cantidad muy relevante de nuevas plantas de licuación, lo que supone una mayor disponibilidad de GNL en el mercado mundial.



Las bajas temperaturas invernales generalizadas provocan un repunte de los precios del gas en los mercados internacionales

En Estados Unidos, el precio del gas natural en el mercado spot (Henry Hub) ha llegado a valores por encima de 7 \$/MMBtu, valores que no se alcanzaban desde noviembre de 2008. El 7 de enero de 2010 se registró un precio máximo de 7,51 \$/MMBtu (17,89 €/MWh).

El movimiento al alza del precio del gas en el mercado americano en el mes de enero de 2010, que continua con la tendencia de los meses anteriores es atribuible, principalmente, a una mayor demanda de gas debido a las bajas temperaturas registradas, ya que el invierno está siendo más frío de lo habitual. A finales de mes se produce una bajada de los precios hasta alcanzar un mínimo de 5,25 \$/MMBtu (12,91 €/MWh) el día 29 de enero.

El gas en el mercado spot del Reino Unido ha mantenido una tendencia paralela a los precios en EE.UU. Las condiciones meteorológicas extremas de este invierno provocaron interrupciones de aprovisionamientos que coincidieron además con una demanda de gas muy alta, por las bajas temperaturas registradas. Ello hizo que los precios crecieran en torno a un 25 % respecto a los de dos semanas atrás, y el día 11 de enero, el NBP alcanzó un pico de 18,29 €/MWh. Los precios del gas natural aprovisionado al Reino Unido se restablecieron rápidamente a los niveles anteriores, una vez solucionadas las incidencias.

El Brent ha continuado al alza y el precio ha alcanzado los 80,42 \$/barril a principios de enero de 2010, doblando con creces el precio de 36,55\$/barril que tenía el 1 de enero de 2009.



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

Las importaciones de GNL en Europa crecen un 18% respecto al mismo mes del año anterior.

En el mes de enero las importaciones de GNL en Europa fueron de 5.429 miles Tm de GNL (equivalentes a 6,7 bcm), con un crecimiento del 18,4% respecto al mismo mes del año anterior. Este ascenso se debe principalmente al aumento de las importaciones de GNL desde Reino Unido (892 Tm) e Italia (426 miles Tm), y se ve atenuado por el descenso de las importaciones de Francia (- 266 miles Tm).

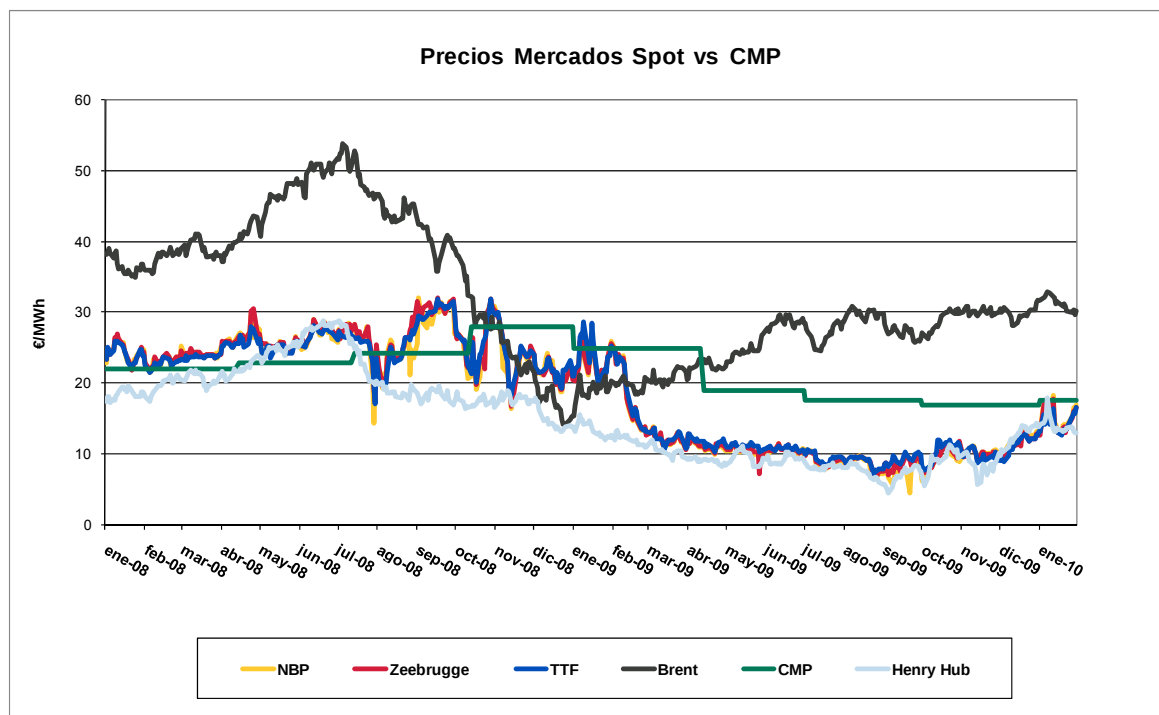
En 2010, la cantidad de GNL importado por España supone el 33,7% del total de GNL importado por Europa, situándolo como principal país importador de GNL, seguido de Reino Unido 15,2%, Francia, con un 13,9%, Turquía 8,6% e Italia 10,4%.

Alerta por interrupciones parciales en los aprovisionamientos en el Reino Unido

Durante el mes de enero, National Grid lanzó cuatro avisos de alerta, como consecuencia de varias interrupciones de la producción de algunos yacimientos de gas noruegos, ocasionadas por las condiciones meteorológicas extremas de este invierno. Las interrupciones de aprovisionamientos coincidieron con una demanda de gas muy alta, por las bajas temperaturas registradas. A pesar de la situación crítica, el sistema gasista de Gran Bretaña pudo atender toda la demanda de gas.

Durante el periodo de alerta se produjo un repunte de los precios del gas, pero una vez solucionadas las incidencias, los precios del gas natural aprovisionado al Reino Unido se han restablecido rápidamente a niveles anteriores.

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

En Estados Unidos, el precio del gas natural en el mercado spot (Henry Hub) ha llegado a valores por encima de 7 \$/MMBtu, valores que no se alcanzaban desde noviembre de 2008. El 7 de enero de 2010 se registró un precio máximo de 7,51 \$/MMBtu (17,89 €/MWh).

El movimiento al alza del precio del gas en el mercado americano en el mes de enero de 2010, que continua con la tendencia de los meses anteriores es atribuible, principalmente, a una mayor demanda de gas debido a las bajas temperaturas registradas, ya que el invierno está siendo más frío de lo habitual en USA, al igual que en Europa. A finales de mes se produce una bajada de los precios hasta alcanzar un mínimo de 5,25 \$/MMBtu (12,91 €/MWh) el día 29 de enero.

El gas en el mercado spot del Reino Unido ha mantenido una tendencia paralela a los precios en EE.UU con un repunte de precios hacia el día 11 de enero. La entrada en funcionamiento de nuevas plantas de regasificación en el Reino Unido hace que las importaciones de GNL en el Reino Unido se hayan multiplicado por cinco respecto a enero de 2009.

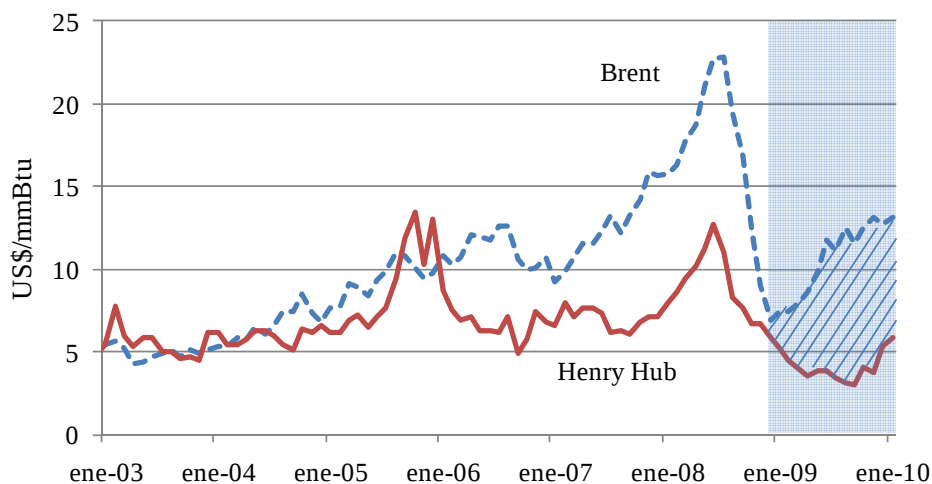
El repunte de los precios en el mercado de gas del Reino Unido se produjo como consecuencia de la situación de alerta a la que se llegó debido a varias interrupciones de la producción de algunos yacimientos de gas noruegos, ocasionadas por las condiciones meteorológicas extremas de este invierno. Dichas interrupciones de aprovisionamientos coincidieron además con una demanda de gas muy alta, por las bajas temperaturas registradas. Ello hizo que los precios crecieran en torno a un 25 % respecto a los de dos semanas atrás, y el día 11 de enero, el NBP alcanzó un pico de 18,29 €/MWh. Los precios del gas natural aprovisionado al Reino Unido se restablecieron rápidamente a los niveles anteriores, una vez solucionadas las incidencias.

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.

El petróleo había iniciado una tendencia descendente desde julio de 2008, originada por la crisis económica, alcanzando una cotización media mínima de 40 \$/barril en diciembre. En el mes de enero se rompió la tendencia bajista de la cotización del crudo, y comenzó a subir hasta situarse en agosto en niveles por encima de 70 \$/barril. La tendencia ha continuado al alza y el precio ha alcanzado los 80,42 \$/barril a principios de enero de 2010, doblando con creces el precio de 36,55\$/barril que tenía el 1 de enero de 2009.

La paridad energética entre los precios del gas y del petróleo parece haberse roto en el mercado americano al menos desde enero de 2009, debido principalmente al incremento de la producción de gas no convencional. 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 está poniendo en marcha una cantidad muy relevante de nuevas plantas de licuación, lo que supone una mayor disponibilidad de GNL en el mercado mundial.

El importante exceso de los suministros de gas en Europa en el corto plazo está incrementando la presión para cambiar los mecanismos de formación de precios ligados al petróleo en los contratos de aprovisionamiento a largo plazo.



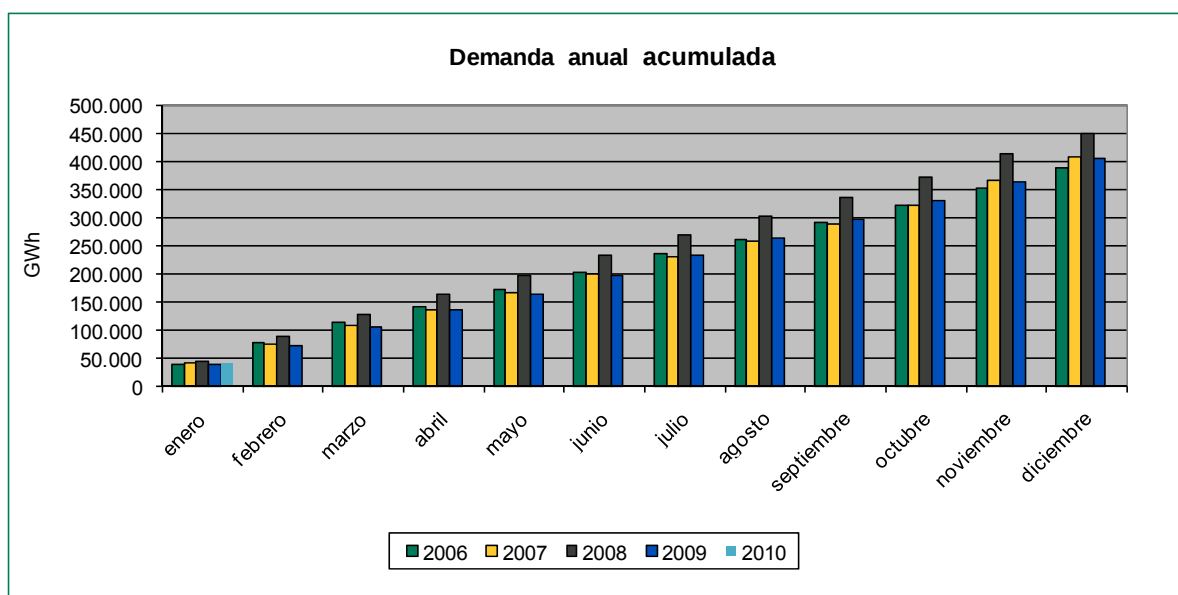
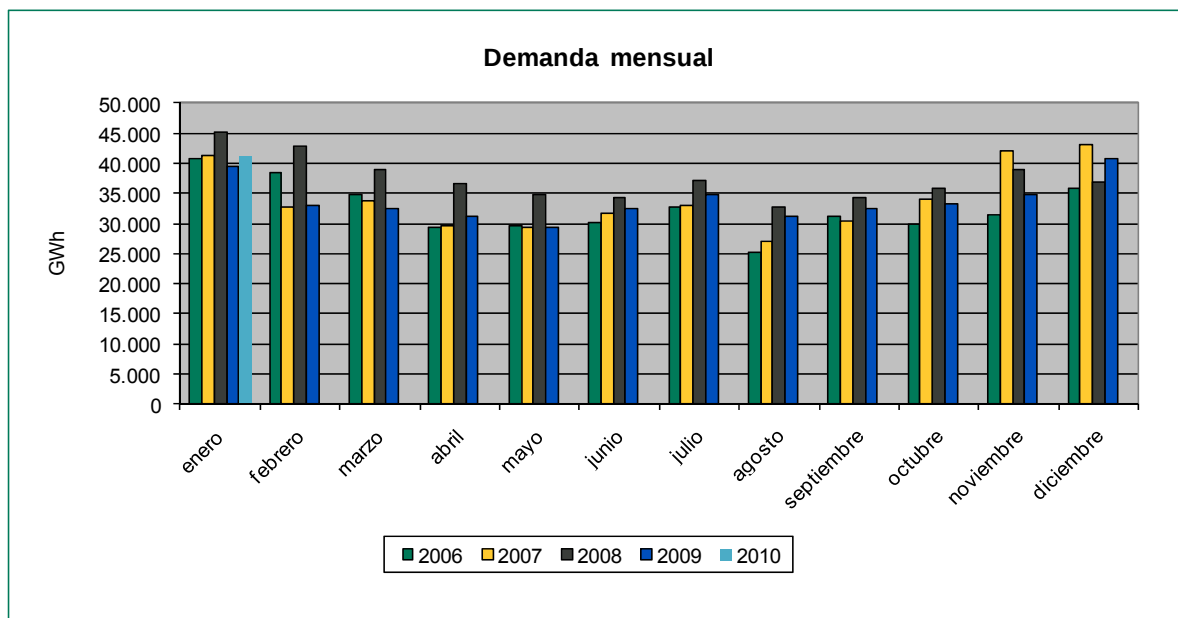


Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas

SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

DEMANDA DE GAS

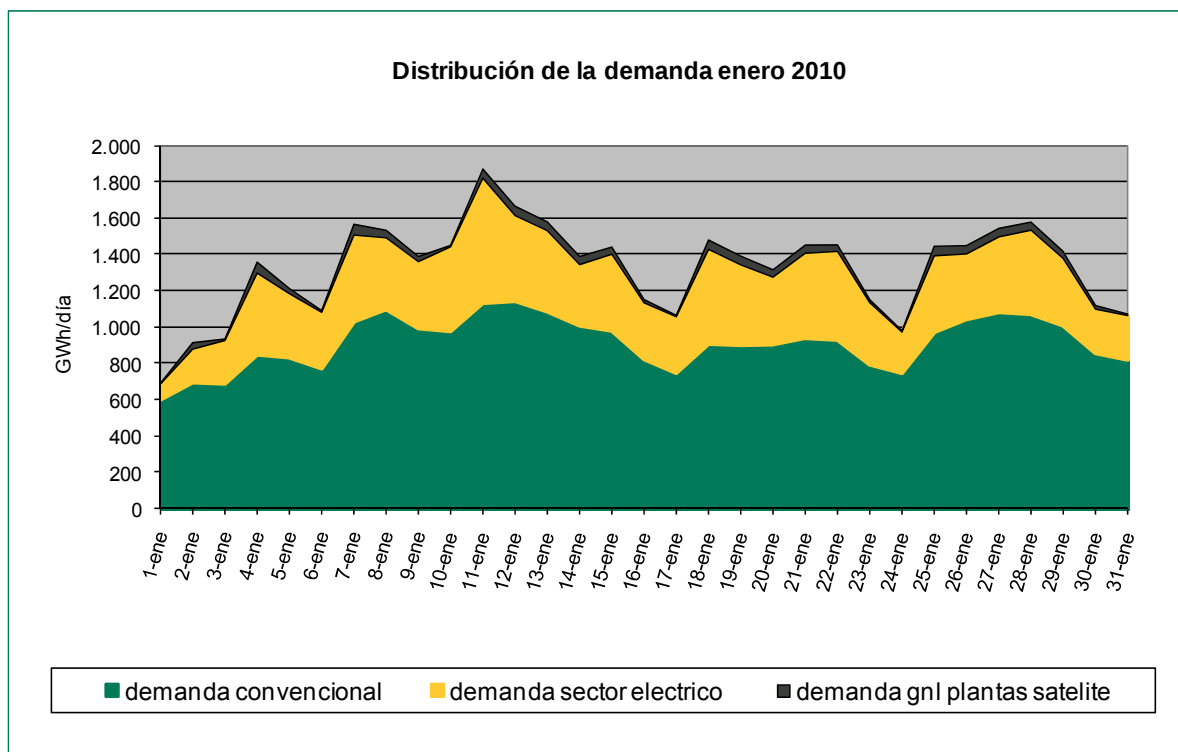
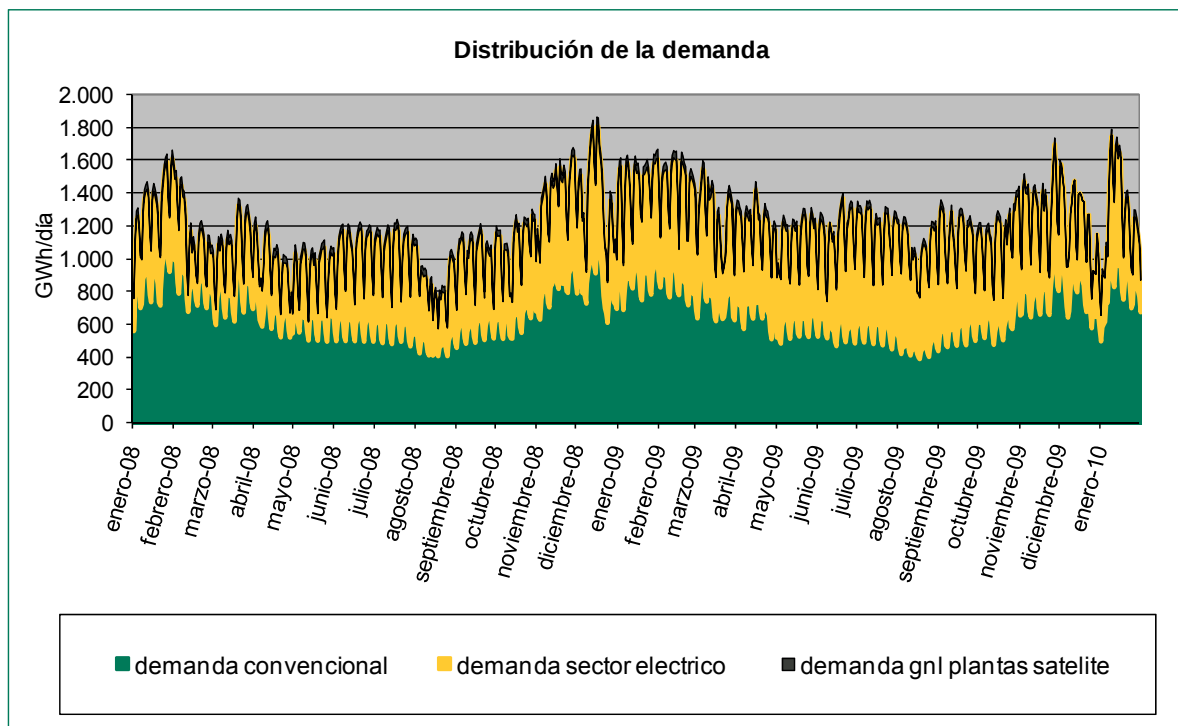


Evolución de la demanda de gas en España.

La demanda de gas en enero de 2010 aumentó un 1,8% respecto del mismo mes del año pasado, situándose en 40,15 TWh, como consecuencia del aumento de la demanda convencional, a pesar de que la demanda para generación eléctrica ha disminuido casi un 10%. Los factores que provocan este aumento son los siguientes:

- El aumento de la demanda convencional se debió principalmente a las bajas temperaturas entre el 7 y el 15 de enero (declaración de ola de frío) y en la última semana del mes con respecto al año anterior.

- Disminución de la demanda eléctrica en casi un 10%.
- Aumento de la generación hidráulica.
- Descenso de la generación nuclear (1.000 GWh(e))
- Mayor generación eólica (+24%) y del resto de regímenes especiales (+14%)





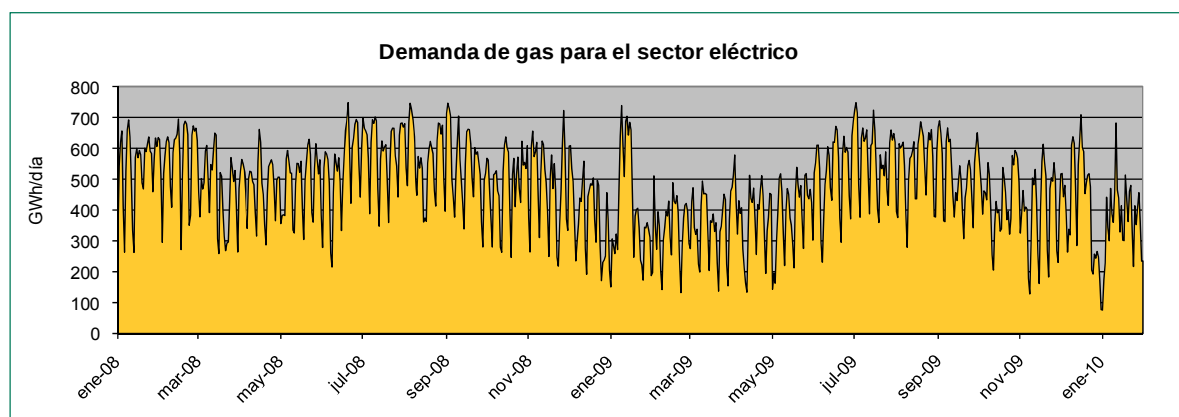
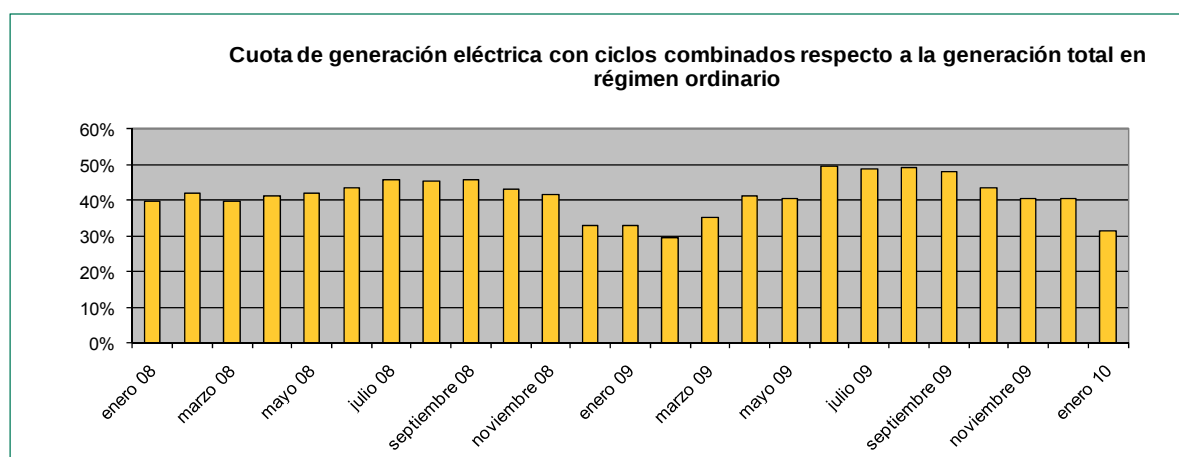
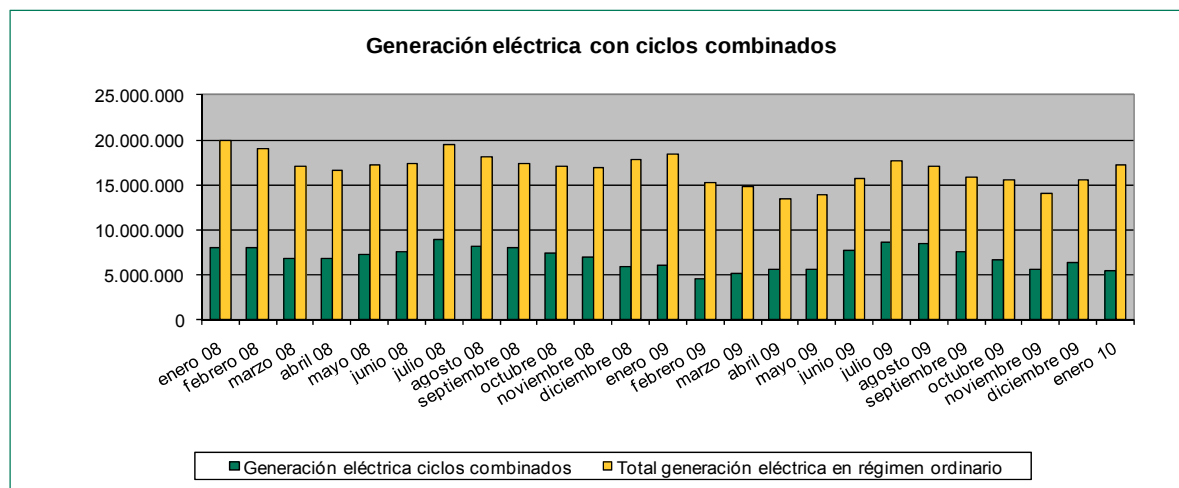
DEMANDA DE GAS POR MERCADOS

Evolución de la demanda de gas por mercados

En virtud de lo establecido en la Orden ITC/2309/2007 a partir del 1 de julio de 2008, los consumidores que no han optado por elegir una empresa comercializadora, han pasado a ser suministrados por el comercializador de último recurso perteneciente al grupo empresarial de la empresa distribuidora. Por lo tanto, tras la desaparición de las tarifas reguladas a partir del 1 de julio de 2008, el 100% de la demanda se encuentra en el mercado liberalizado.

En enero de 2010 la demanda del mercado de gas fue de 40,1 TWh. La demanda total para generación eléctrica ascendió a 11,5 TWh, representando el 29% de la demanda total de gas.

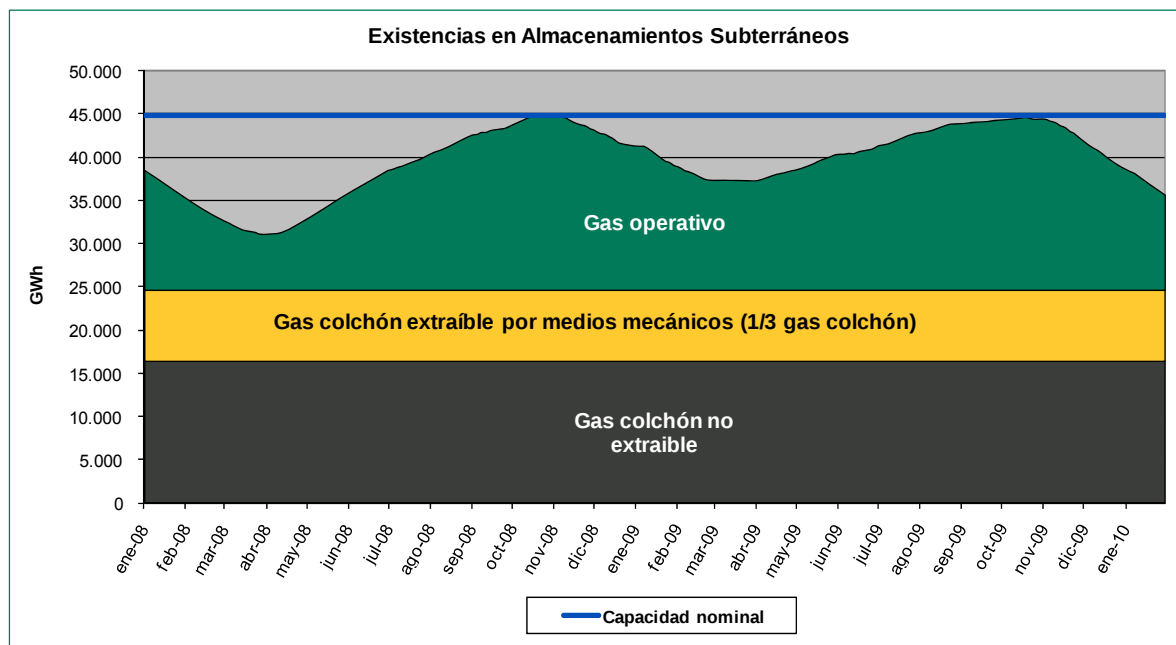
DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



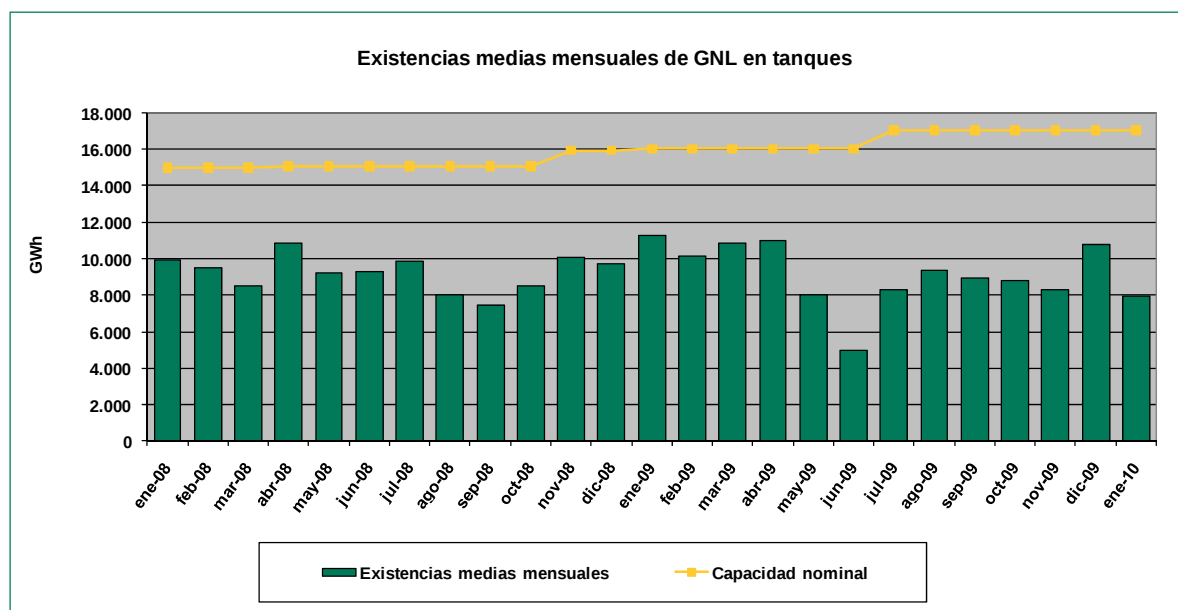
La cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 31,5% en enero de 2010.

La demanda de gas para el sector eléctrico disminuyó un 9,7% en enero de 2010 respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al aumento de las renovables y la generación hidráulica.

NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



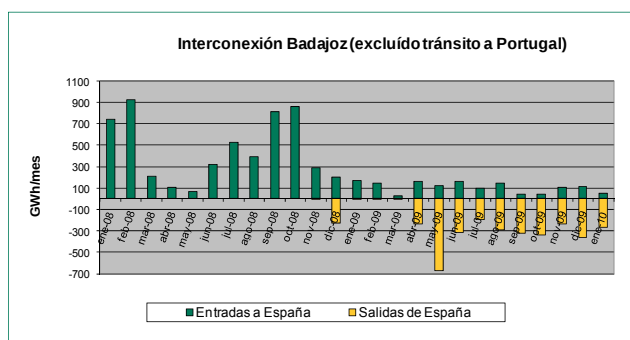
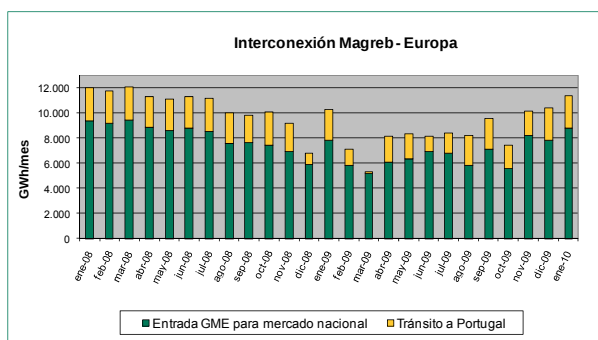
Las operaciones de extracción se iniciaron en el mes de octubre y han continuado durante los meses posteriores. A 31 de enero de 2010, los AASS se encuentran al 67% de su capacidad de llenado, un 9% menos que el año anterior.



A 31 de enero, las existencias de GNL en tanques son del 56% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 54%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con el Magreb y Portugal

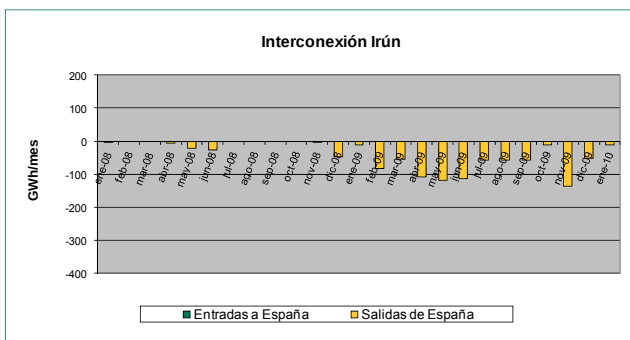
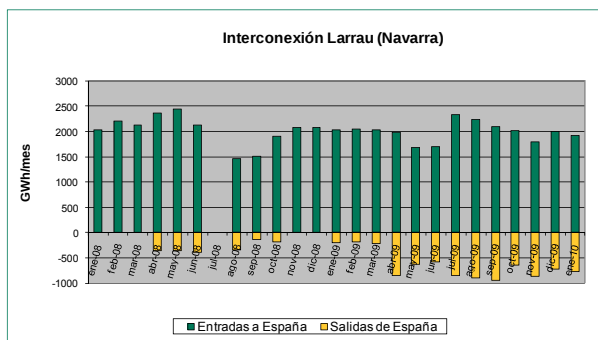


En enero de 2010 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 8.753 GWh, lo que supone un aumento del 11,7% respecto al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en diciembre de 2010 ha sido de 2.618 GWh, cantidad superior en un 7,9% a la del mismo mes del año anterior.

Por otra parte, en sentido de exportación, se negocian 271 GWh en la interconexión de Badajoz y 30 GWh en la interconexión de Tuy.

Conexiones con Francia



El saldo neto de la interconexión de Larrau es de importación, alcanzando 1.130 GWh en enero.

En enero de 2010, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de exportación, con 11 GWh hacia Francia.

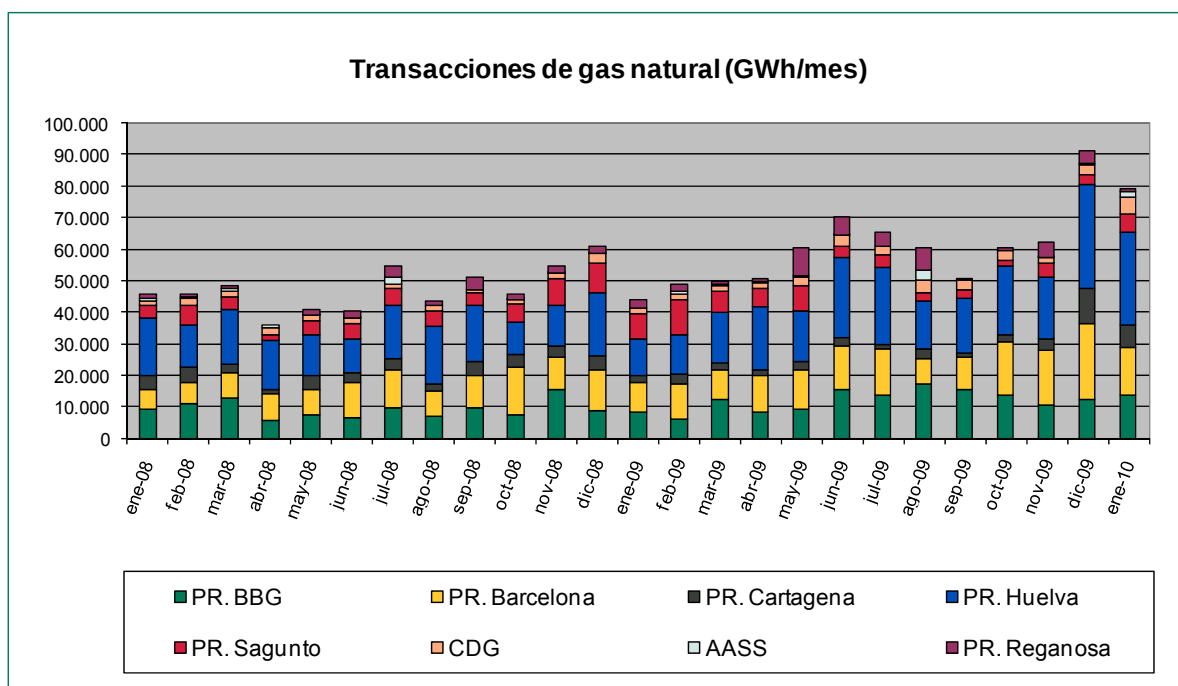
MERCADO SECUNDARIO DE GAS EN ESPAÑA

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 ya supera al consumo de gas, lo que sitúa al mercado OTC español entre los más activos de Europa.

El número de comercializadores activos en el mercado es de 29.

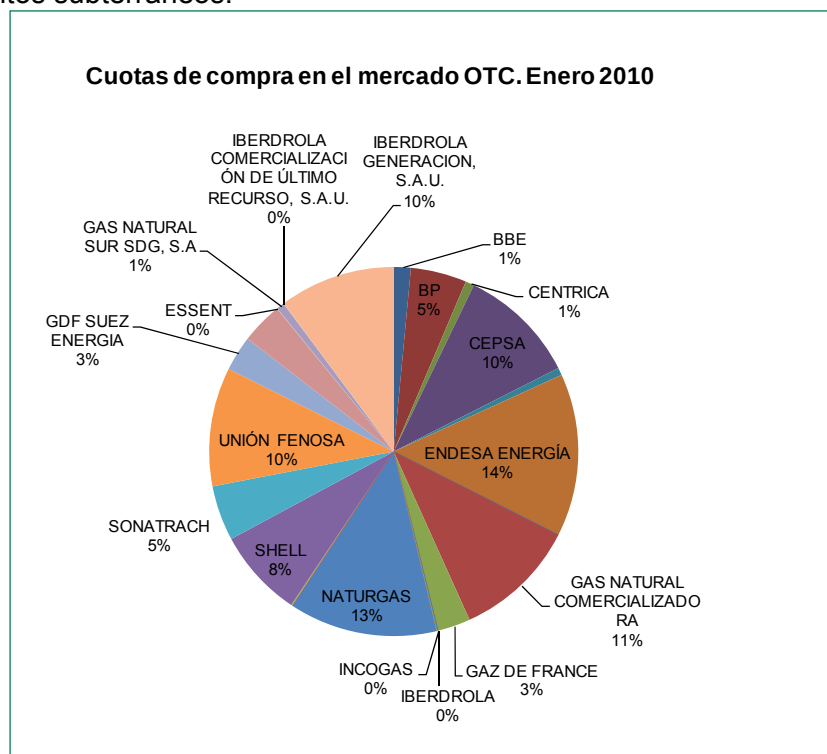
Además, con fecha 26 de enero de 2010, se ha autorizado la empresa **ENOI S.p.A** a ejercer la actividad de comercialización de gas natural.



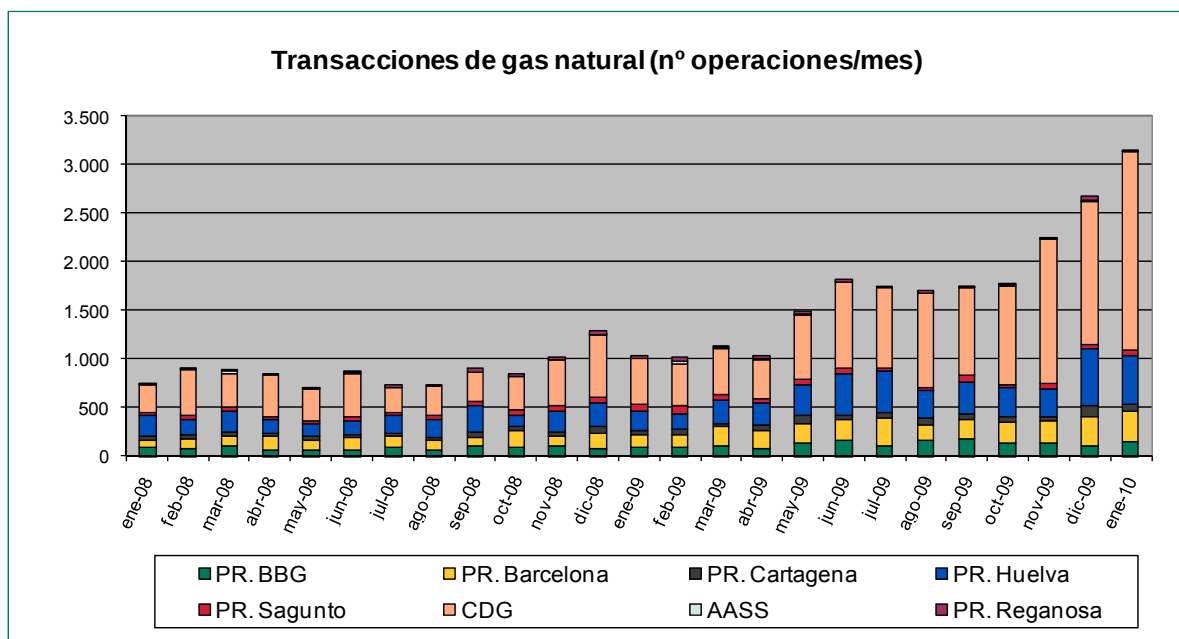
La cantidad total de energía negociada en enero de 2010 ascendió a 79.213 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 197,3% superior a la demanda en dicho mes.

Durante el mes de enero de 2010 se negoció el 91% del volumen de energía en las plantas de regasificación, el 7 % en el centro de gravedad, y el 2 %, en los AASS.

En la siguiente figura se muestra las cuotas por empresas, del volumen de gas negociado en enero de 2010 en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 79.213 GWh, y corresponde a la suma de la negociación en las plantas de regasificación, centro de gravedad y almacenamientos subterráneos.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS



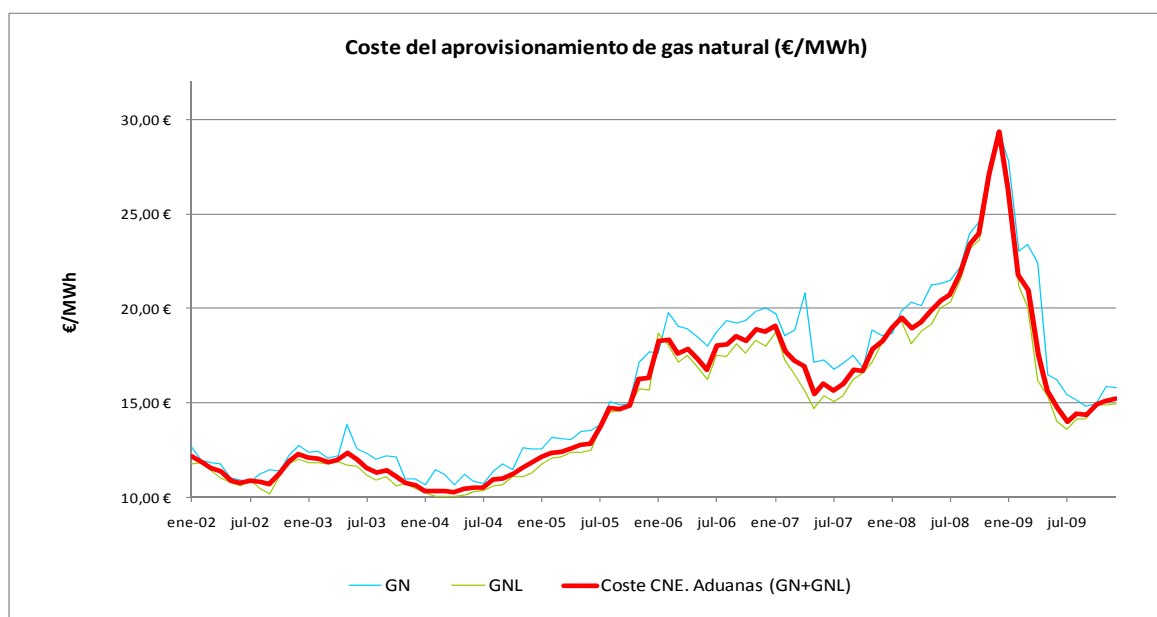
Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en enero de 2010, ascendió a 3.154 operaciones. Durante el mes de enero de 2010, el 35,3% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 64,6% en el centro de gravedad, y el 0,1% restante en los AASS.

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.

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española, que hasta el mes de julio había descendido un 52 % desde los máximos de diciembre de 2008 (29,4 €/MWh), presenta un punto de inflexión marcado por una subida del coste de aprovisionamiento en diciembre de 2009. Respecto al valor de julio de 2009 (14,03 €/MWh), el coste del aprovisionamiento es un 8,7% superior para el mes de diciembre de 2009 (15,25 €/MWh), de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE. Estos valores se aproximan al precio del gas en los mercados internacionales del Henry Hub y NBP, que en diciembre repuntaron y están en torno a los 14 €/MWh.

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene-02	12,198	12,708	11,780
feb-02	11,866	11,930	11,810
mar-02	11,588	11,811	11,408
abr-02	11,406	11,774	11,058
may-02	10,911	11,014	10,819
jun-02	10,759	10,906	10,626
jul-02	10,883	10,833	10,924
ago-02	10,812	11,216	10,461
sep-02	10,684	11,496	10,182
oct-02	11,274	11,391	11,192
nov-02	11,945	12,228	11,750
dic-02	12,316	12,754	12,028
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

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

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.

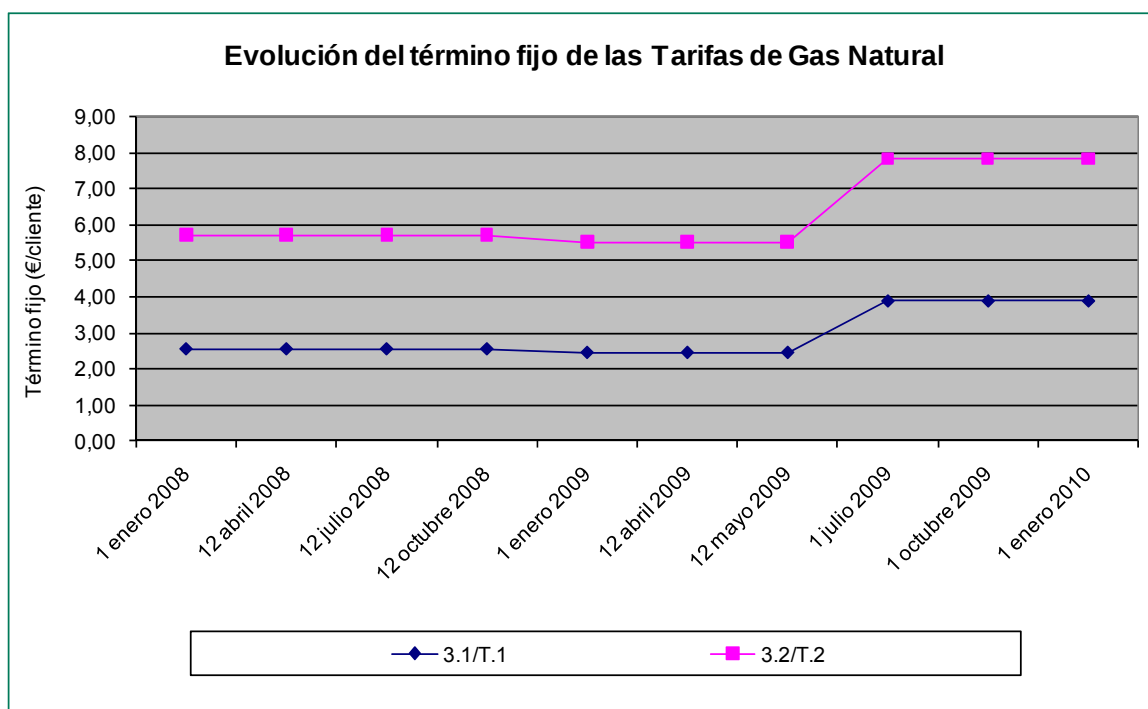
En sustitución a éstas, se crea la **tarifa de último recurso**. Desde el 1 de julio de 2009, los consumidores que pueden acogerse a la tarifa de último recurso son aquellos conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 50.000 GWh.

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 noviembre de cada año, siempre que el coste de la materia prima, calculado según lo dispuesto en la orden, experimente una variación al alza o a la baja superior al 2 por ciento.

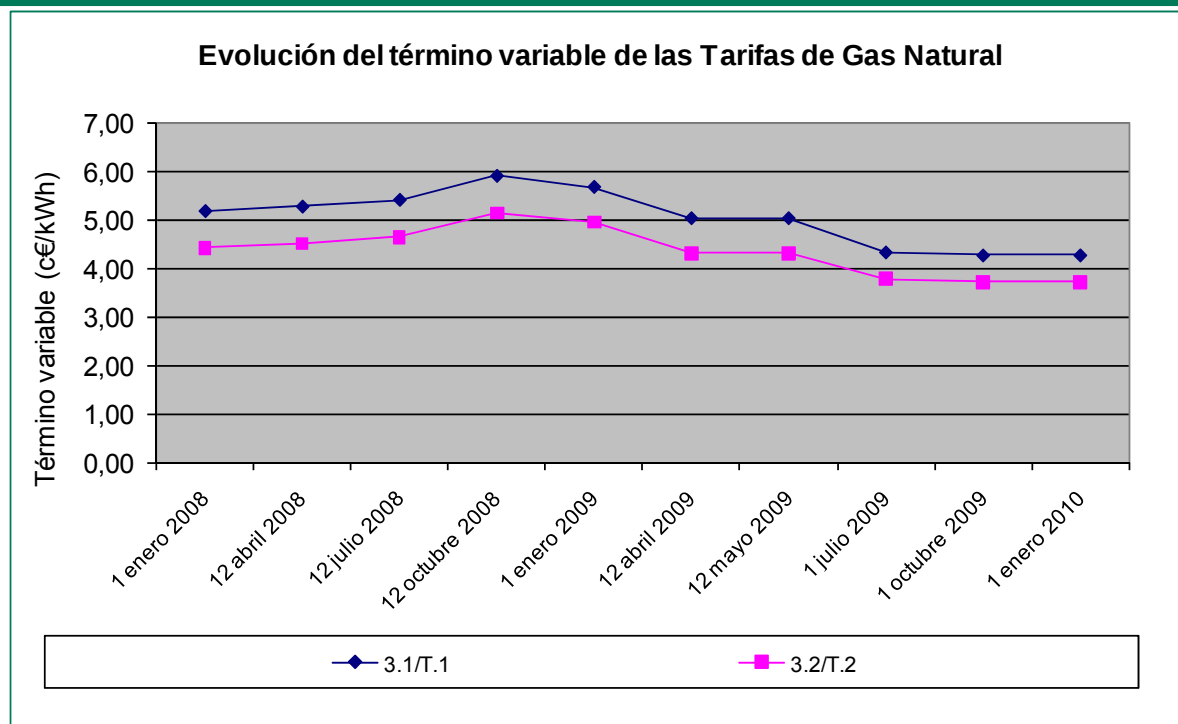
Las tarifas de último recurso (TUR) vigentes el primer trimestre de 2010, de acuerdo con la Resolución de 28 de diciembre de 2009, son las siguientes (IVA no incluido):

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	c€/KWh
T1: $Q \leq 5.000$ KWh/año	3,9	4,289363
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	7,84	3,725163

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2010



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, 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 30 % el precio resultante de la subasta de este producto celebrada el 16 de junio de 2009 (19,77 €/kWh) y en un 70 % la cotización del gas en el mercados de futuros NBP y Henry Hub con entrega entre noviembre de 2009 y marzo de 2010.
- Coste de aprovisionamiento de gas de base, que es el resultado de ponderar un 30 % el precio resultante de la subasta de este producto, y en un 70 % 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 primer trimestre de 2010, incluidos los componentes por mermas y primas de riesgo, proporciona un precio de gas para el cálculo de las tarifas TUR de 17,62 €/MWh.

TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

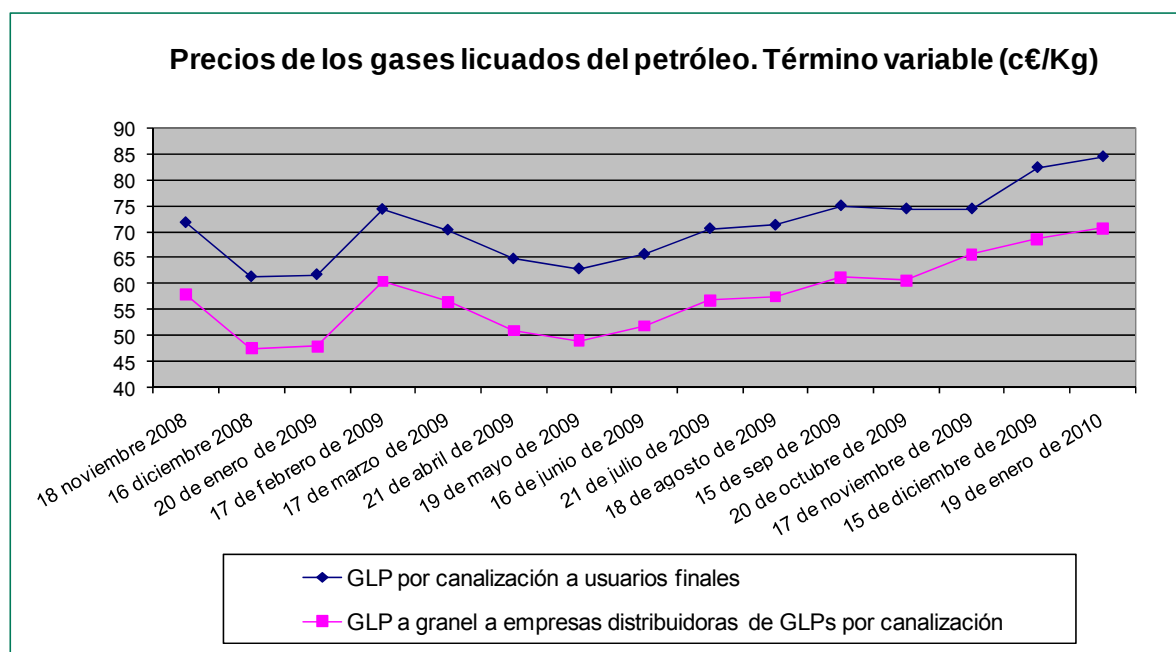
Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 19 de enero de 2010

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 del 11 de enero de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización, aplicándose dichos precios desde el 19 de enero de 2010.

PRECIOS DE GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO	Término fijo	Término variable
	€/mes	c€/Kg
GLP por canalización a usuarios finales por canalización	1,49	84,4422
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	70,6463

Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 19 de enero de 2010



Evolución del término variable del precio de los GLP

HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA EN 2009

- Durante el mes de enero de 2010, entró en vigor la **Orden ITC/3520/2009**, de 28 de diciembre, por la que se establecen los **peajes y cánones** asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2010 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista. Con carácter general, los peajes suben un 2% con respecto a los aprobados en junio de 2009, a excepción de los grupos 3.1 y 3.2 que experimentan un ligero descenso.
- La **Resolución de 28 de diciembre de 2009**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2010:

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	c€/KWh
T1: $Q \leq 5.000$ KWh/año	3,9	4,289363
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	7,84	3,725163

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2010

El término variable de las dos tarifas, TUR 1 y TUR 2 aumenta únicamente un 0,02% respecto al trimestre anterior y el término fijo no varía.