



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas
Subdirección de transporte, distribución y calidad de servicio

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Marzo 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. MARZO 2010

Los precios internacionales del gas bajan y marcan mínimos anuales en marzo

En Estados Unidos, el precio del gas natural en el mercado spot (Henry Hub) mantiene la caída de precios iniciada a finales de enero registrando el mínimo anual en 9,91 €/MWh el 31 de marzo. Por el contrario el precio del barril de Brent sigue aumentando, alcanzando el máximo anual el 29 de marzo de 34,86 €/MWh, un 15% superior con respecto al precio a finales de enero. Por tanto, se mantiene el desacoplamiento entre los precios del gas y del petróleo en el mercado americano desde enero de 2009

El gas en el mercado spot del Reino Unido ha mantenido una tendencia paralela a los precios en EE.UU marcando el mínimo anual el 19 de marzo con 10,45 €/MWh, una vez superado el periodo invernal, de mayor demanda.

Por el contrario, los precios de gas en frontera en España, en su mayor parte ligados a los precios del crudo, se mantienen altos, a 17,7 €/MWh de media en el mes de marzo.

España recibe por primera vez un cargamento de GNL procedente de Estados Unidos

En el mes de marzo, el buque metanero "Al Sadd" descargó en la planta de GNL de Sagunto un suministro de GNL procedente de la terminal de regasificación de Sabine, situada en el estado de Luisiana (USA). Se trata de la primera vez que se recibe en España un cargamento de GNL procedente de Estados Unidos.

Esta terminal de Estados Unidos ha empezado a realizar operaciones de reexportación de GNL como consecuencia del crecimiento de producción de los Estados Unidos y el bajo precio del mercado de gas (Henry Hub), por lo que los comercializadores buscan oportunidades para desviar el gas hacia mercados con mayores precios, como el español.

La demanda de gas en España aumenta un 6,4 % en el primer trimestre de 2010

El aumento de la demanda de gas natural en el primer trimestre de 2010 fue del 6,4% con respecto al mismo periodo del año anterior. La demanda convencional registra un aumento del 12,1% respecto a 2009, debido principalmente a las bajas temperaturas. Por el contrario, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un descenso del 6,1%, debido en gran parte a la mayor generación hidráulica y al incremento del régimen especial.

Incorporación de 4 nuevos comercializadores de gas al mercado español

En el mes de marzo se han incorporado al mercado como empresas comercializadoras de gas natural E-ON Energy Trading SE, Morgan Stanley Capital Group España SL, FERTIBERIA, SA y Grupo Villar Mir Energía, SL, que han presentado ante el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo la comunicación de inicio de actividad de comercialización de gas natural.

El listado completo de comercializadores se puede consultar en la página web de la CNE:

<http://www.cne.es/cne/doc/publicaciones/ListComerGasActivos01062010.pdf>

Tercera subasta de capacidad de almacenamiento subterráneo en España

En la tercera subasta de asignación de capacidad de almacenamiento subterráneo de gas natural, celebrada en marzo de 2010, se adjudicaron un total de 7.397 GWh, casi el doble que el pasado año, para el periodo del 1 de abril de 2010 a 31 de marzo de 2011.

La subasta fue organizada por el operador del mercado eléctrico OMEL y supervisada por la CNE. La subasta se cerró en una sola ronda, al precio de salida, que implicaba un descuento de 1.000 euros por GWh sobre el peaje anual de almacenamiento subterráneo.

Aumento del precio del GLP canalizado

En marzo, el término variable de los precios de venta de GLP canalizado y a granel experimenta un nuevo aumento, aunque en menor grado que en los últimos meses, del 0,38% y del 4,5%, respectivamente. La subida acumulada del término variable en el último año, de marzo de 2009 a marzo de 2010, es del 24% para el GLP canalizado y del 30% para el GLP a granel.



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas
Subdirección de transporte, distribución y calidad de servicio

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

Las importaciones de GNL en Europa crecen un 41% respecto al mismo mes del año anterior.

Las importaciones totales de GNL a Europa en lo que va de año 2010 presentan un crecimiento, aproximadamente de un 28,2 %, con respecto al mismo periodo del año 2009. Este ascenso se debe al aumento de las importaciones de GNL desde Reino Unido e Italia y se ve atenuado por el descenso de las importaciones de Bélgica y Portugal.

En lo que va de año, la cantidad de GNL importado por España supone el 31,9% del total de GNL importado por Europa, situándolo como principal país importador de GNL, seguido de Reino Unido con un 21,1%, Francia con un 15,7%, Turquía con un 11,2% e Italia con un 11,0%.

Varias compañías europeas pueden sufrir la ejecución de cláusulas “Take-or-Pay”.

Por motivo de la caída de la demanda de gas en Europa, varias compañías podrían tener que pagar compensaciones de decenas de millones de euros al ejecutarse las cláusulas take-or-pay de sus contratos de aprovisionamiento con Rusia.

Esta situación se puede extender a los principales operadores europeos (E-On Ruhrgas, ENI, RWE, GDF Suez, OMV y Botas), que en conjunto se han aprovisionado un 9% menos de los contratos que mantienen con Gazprom.

Iberdrola suministrará GNL a Dinamarca

La compañía Iberdrola ha llegado a un acuerdo con la empresa estatal Dong para suministrarle GNL, a partir de 2011, en una cantidad de 1.000 millones de metros cúbicos de gas natural anuales, durante diez años prorrogables por otros cinco.

REPSOL se convierte en el mayor suministrador de gas boliviano a Argentina.

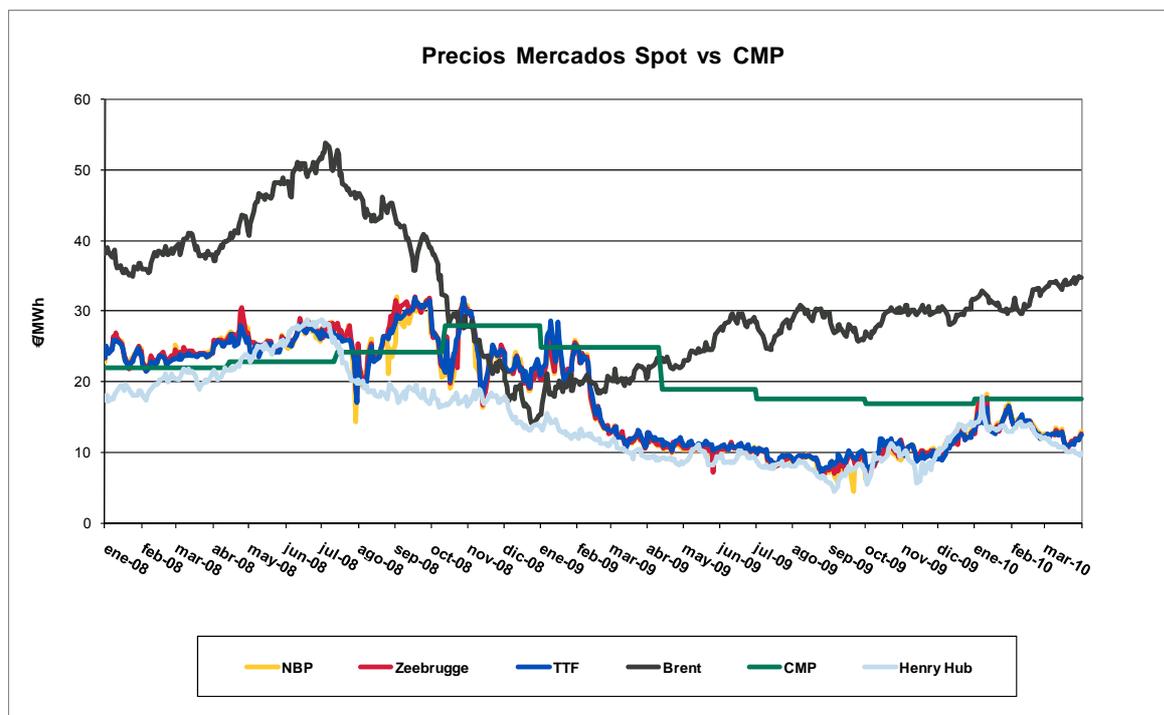
Argentina y Bolivia han firmado un acuerdo de compra-venta de gas por el que Repsol se convierte en el mayor suministrador de gas boliviano a Argentina. El acuerdo firmado contempla la exportación de gas boliviano a Argentina desde los cinco millones de metros cúbicos diarios actuales a los 20 millones en 2017.

Se mantiene el desacoplamiento entre los precios del petróleo y el gas.

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. Todos estos factores repercuten en un abaratamiento del gas natural mientras el precio del petróleo está aumentando.

Por su parte, el Brent ha continuado al alza y el precio ha alcanzado los 80,30 \$/barril a finales de marzo de 2010, doblando con creces el precio de 36,55\$/barril que tenía el 1 de enero de 2009 y suponiendo un incremento mensual del 5,8%.

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) mantiene la caída de precios iniciada a finales de enero registrando el mínimo anual en 9,91 €/MWh el 31 de marzo. Por el contrario el precio del barril de Brent sigue aumentando, alcanzando el máximo anual el 29 de marzo de 34,86 €/MWh, un 15% superior con respecto al precio a finales de enero. Por tanto, se mantiene el desacoplamiento entre los precios del gas y del petróleo en el mercado americano desde enero de 2009. Esto es debido principalmente al incremento de la producción de gas no convencional.

El mercado de futuros NYMEX continúa prediciendo un descenso en los precios del gas para este verano, con el contrato para julio de 2010 cotizando a 4,53 \$/MMBtu.

El gas en el mercado spot del Reino Unido ha mantenido una tendencia paralela a los precios en EE.UU marcando el mínimo anual el 19 de marzo con 10,45 €/MWh, principalmente debido a la crisis económica y financiera, que empezó a mediados de 2008, y ha deprimido de manera significativa la demanda de gas y la puesta en marcha de nuevos trenes de licuefacción lo que supone una mayor disponibilidad de GNL en el mercado mundial. La entrada en funcionamiento de nuevas plantas de regasificación en el Reino Unido hace que las



importaciones de GNL en el Reino Unido en el primer trimestre de 2010 se hayan multiplicado por 3,6 veces respecto al primer trimestre de 2009.

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.

La demanda parece crecer de nuevo en Asia con el suministro de cargamentos spot en febrero y marzo en el rango de los 7-8 \$/MMBtu.

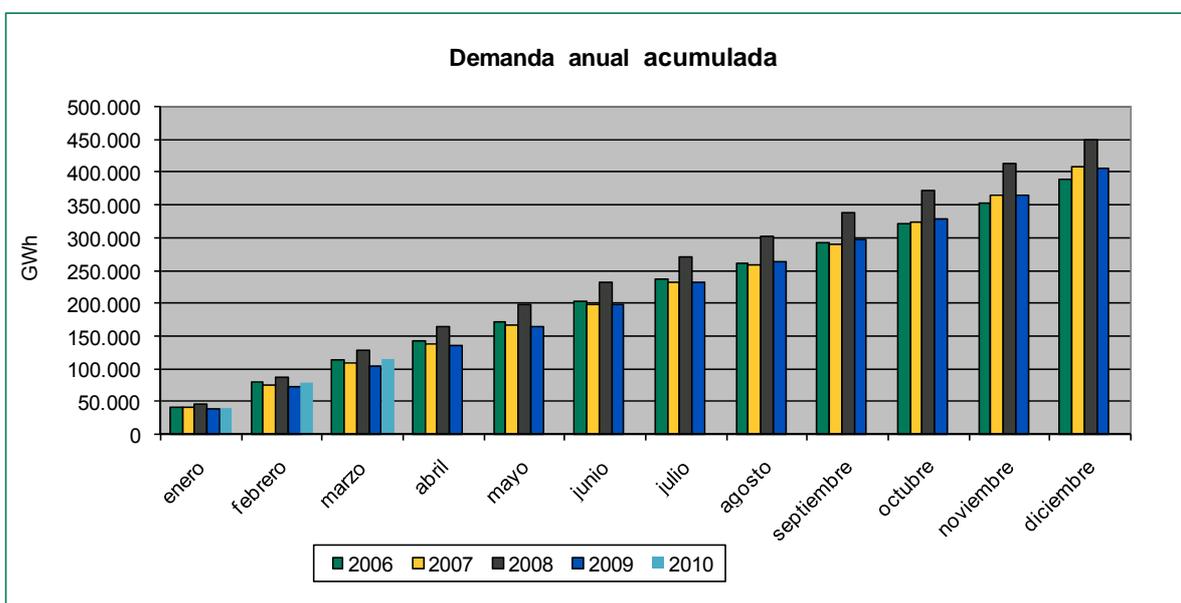
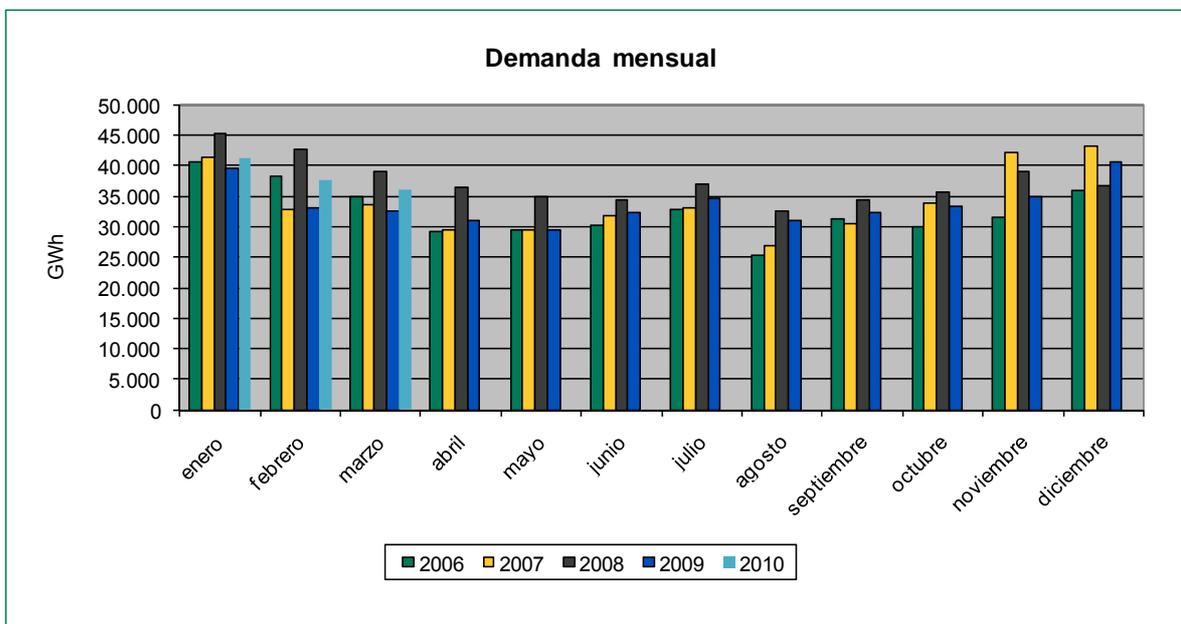


Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas
Subdirección de transporte, distribución y calidad de servicio

SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

DEMANDA DE GAS

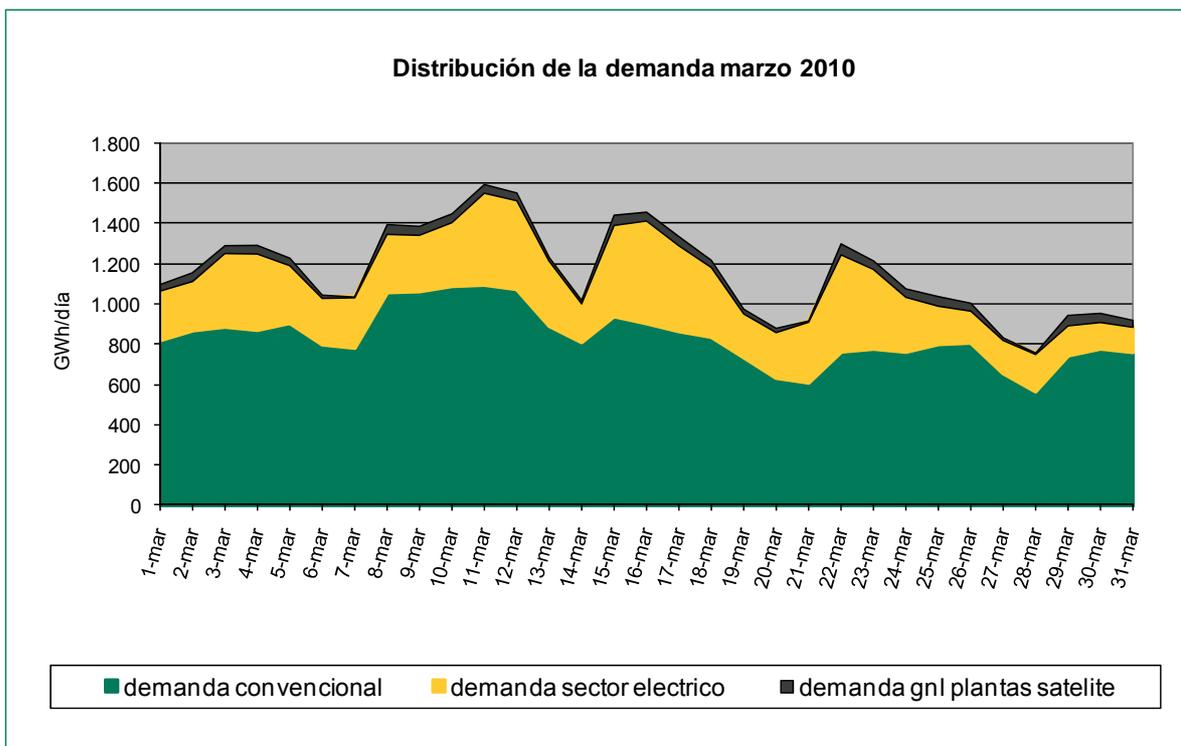
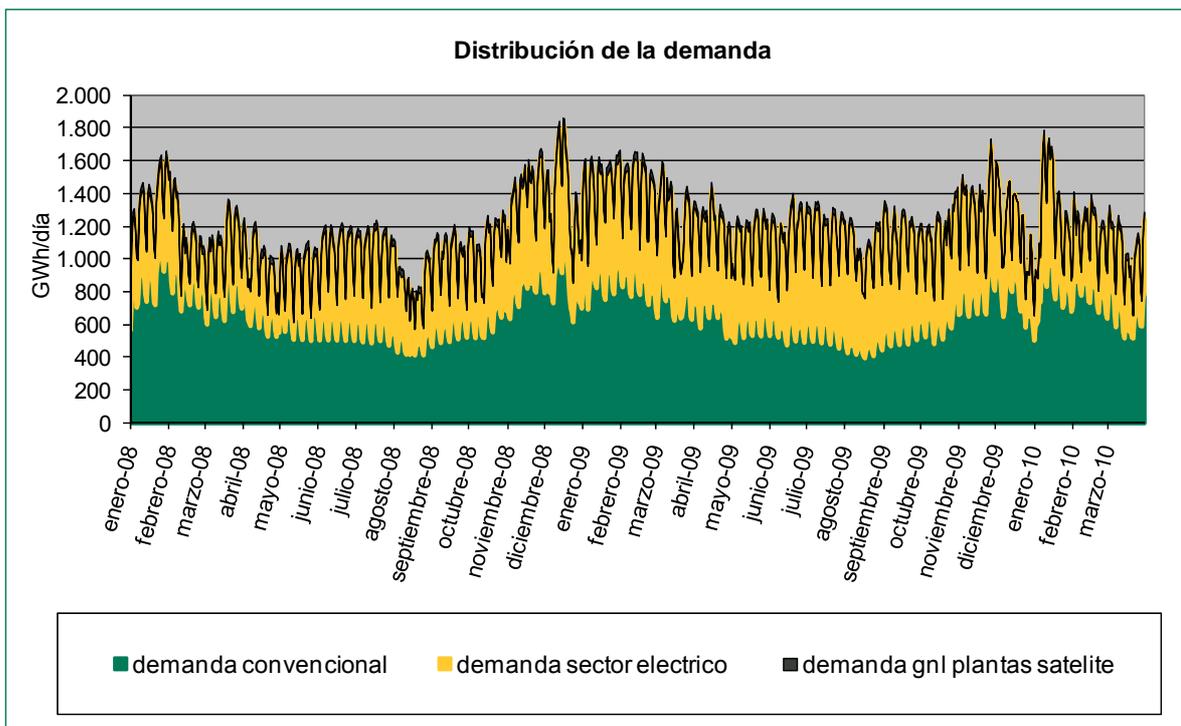


Evolución de la demanda de gas en España.

La demanda de gas en marzo de 2010 aumentó un 7,9% respecto del mismo mes del año pasado, situándose en 35,1 TWh, como consecuencia del aumento de la demanda convencional (+19%), y la disminución de la demanda para el sector eléctrico en un 15%. Los factores que provocan estas variaciones son los siguientes:

- El alto incremento de la demanda convencional se debió principalmente a las bajas temperaturas entre el 5 y el 18 de marzo (declaración de ola de frío).

- Aumento de la generación hidráulica (se duplica respecto a marzo de 2009)
- Mayor generación eólica (+50%) y del resto de regímenes especiales (+28%)
- Descenso de la generación con carbón.
- Descenso de la generación con CTCC (-19%)





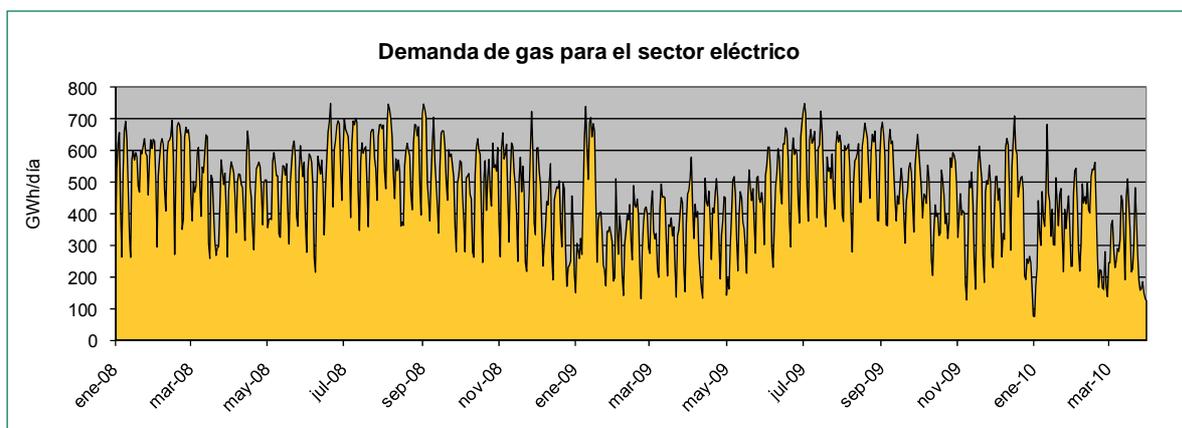
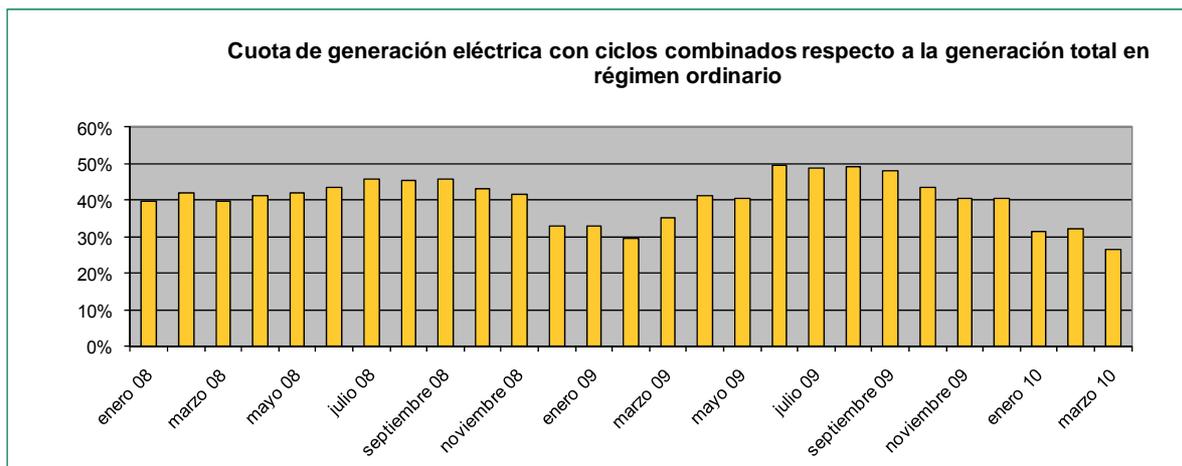
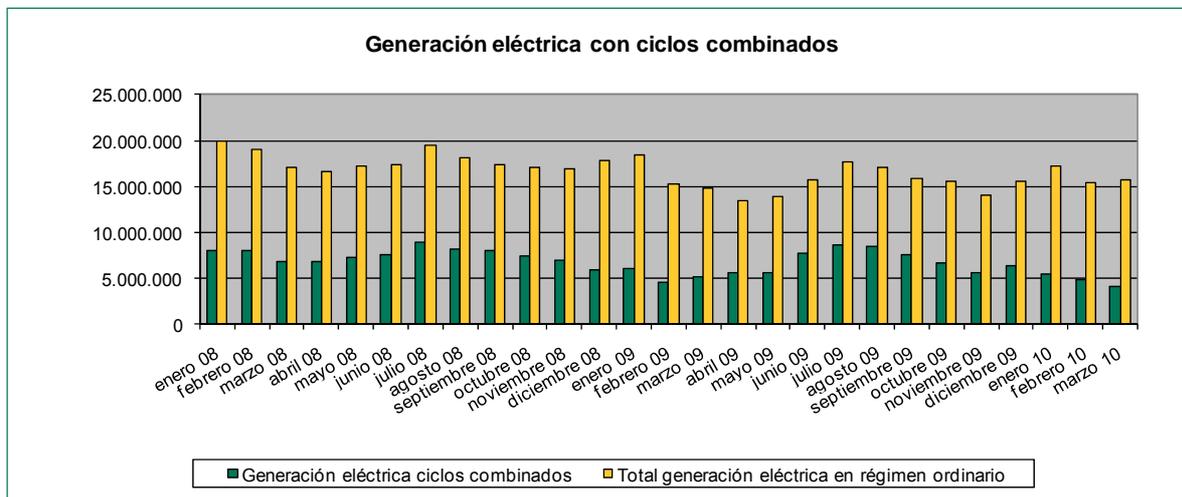
DEMANDA DE GAS POR MERCADOS

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 marzo de 2010 la demanda del mercado de gas fue de 35,1 TWh. La demanda total para generación eléctrica ascendió a 9,1 TWh, representando el 25,8% de la demanda total de gas.

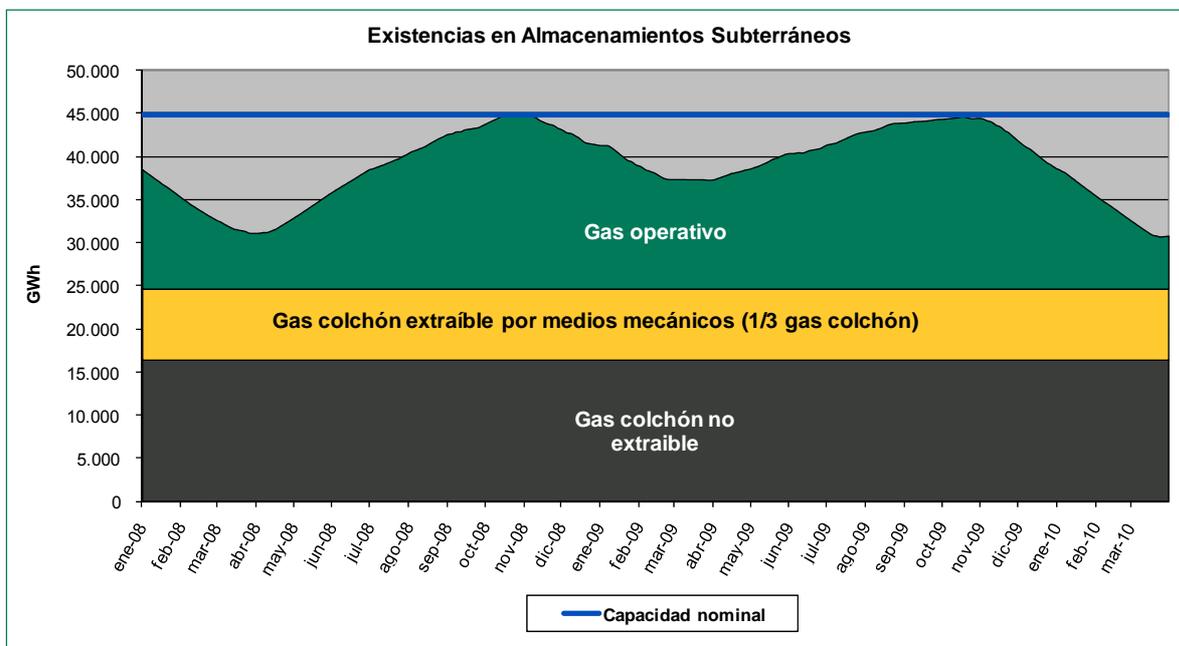
DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



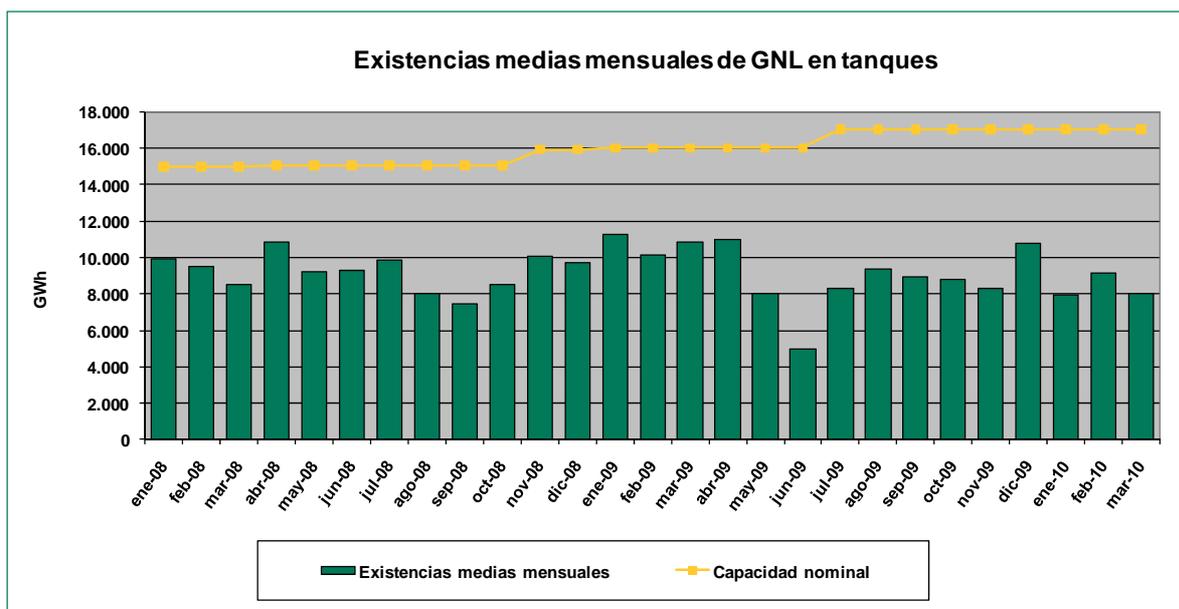
La cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 26,4% en marzo de 2010.

La demanda de gas para el sector eléctrico disminuyó un 15% en marzo de 2010 respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al aumento de la generación hidráulica y de la generación eólica y el resto de regímenes especiales.

NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



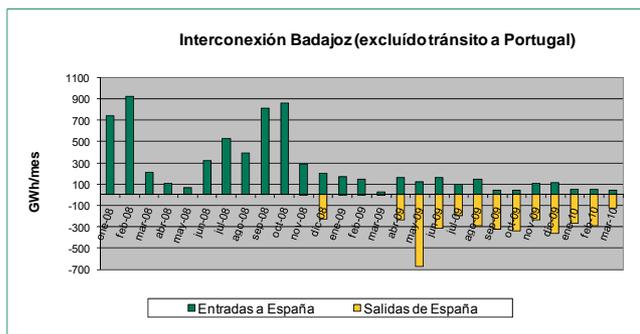
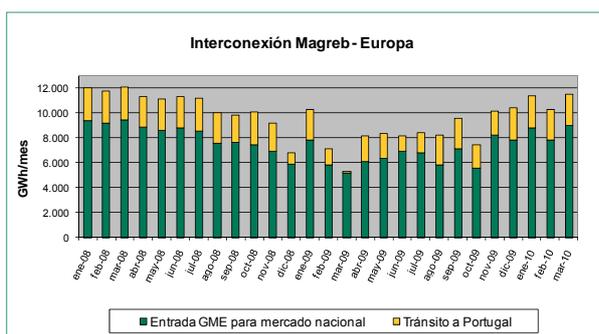
Las operaciones de extracción se iniciaron en el mes de octubre y han continuado durante los meses posteriores. A 31 de marzo de 2010, los AASS se encuentran al 51% de su capacidad de llenado, un 17% menos que en la misma fecha del año anterior.



A 31 de marzo, las existencias de GNL en tanques son del 52% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 47%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con el Magreb y Portugal

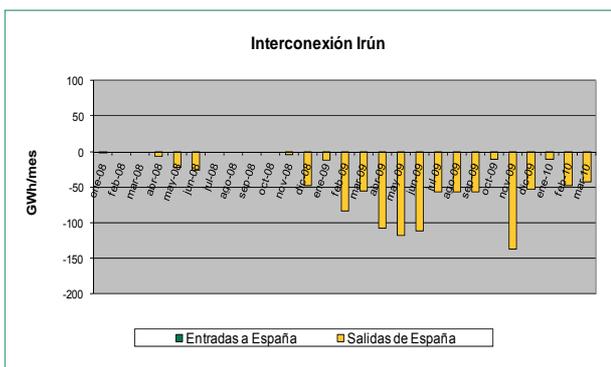
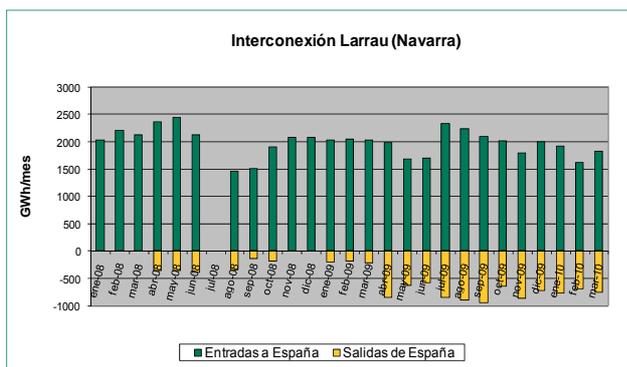


En marzo de 2010 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 8.953 GWh, lo que supone un aumento del 73,4% respecto al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en marzo de 2010 ha sido de 2.558 GWh, cantidad 19,5 veces superior a la del mismo mes del año anterior.

Por otra parte, en sentido de exportación, se negocian 127 GWh en la interconexión de Badajoz y 33 GWh en la interconexión de Tuy.

Conexiones con Francia



El saldo neto de la interconexión de Larrau es de importación, alcanzando 1.054 GWh en marzo.

En marzo de 2010, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de exportación, con 43 GWh hacia Francia.

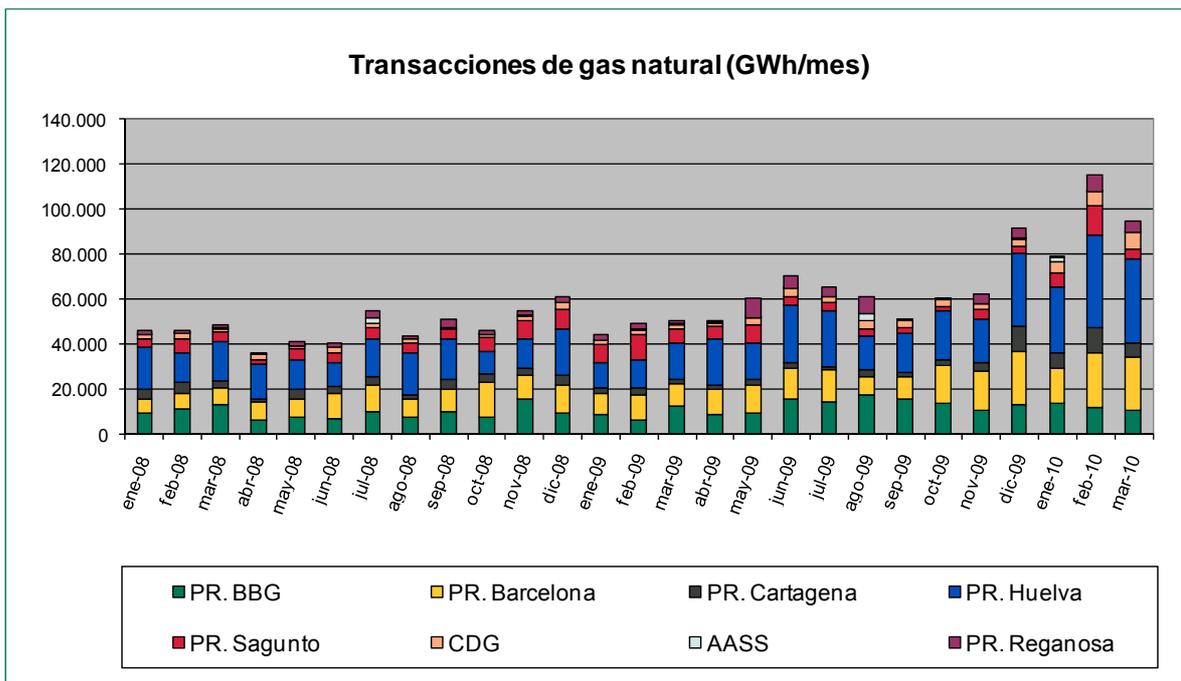
MERCADO SECUNDARIO DE GAS EN ESPAÑA

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 OTC en 2010 es de 32.

En el mes de marzo se han incorporado al mercado como empresas comercializadoras E-ON Energy Trading SE, Morgan Stanley Capital Group España SL, FERTIBERIA, SA y Grupo Villar Mir Energía, SL, que han presentado ante el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo la comunicación de inicio de actividad de comercialización de gas natural.

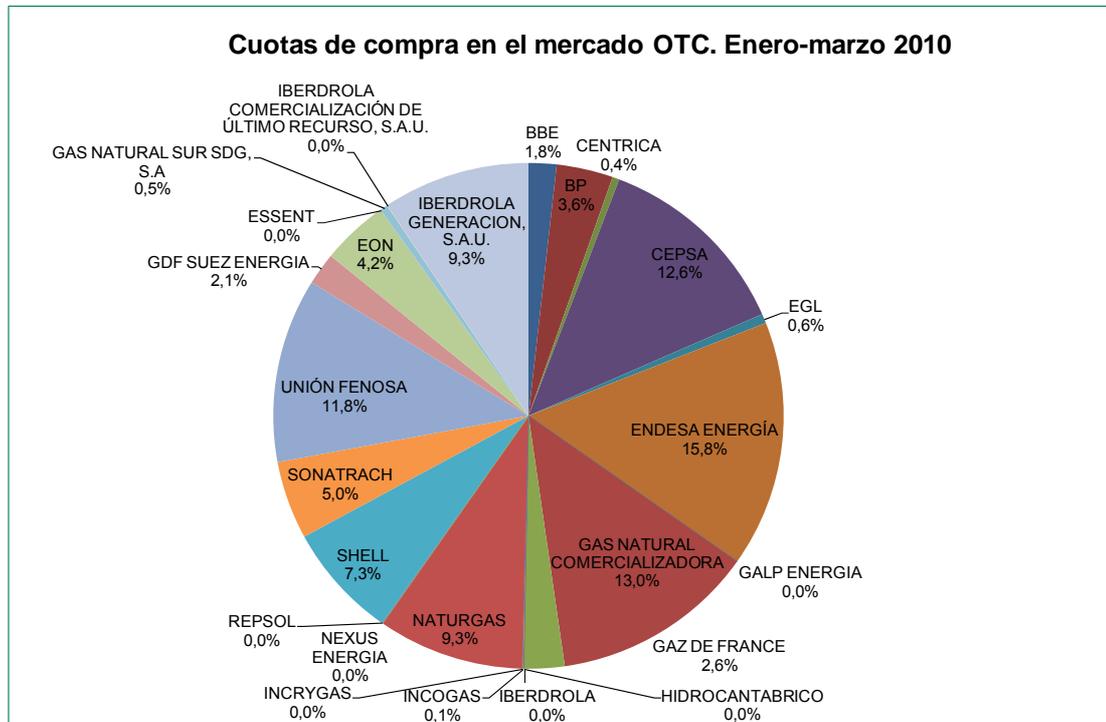


Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

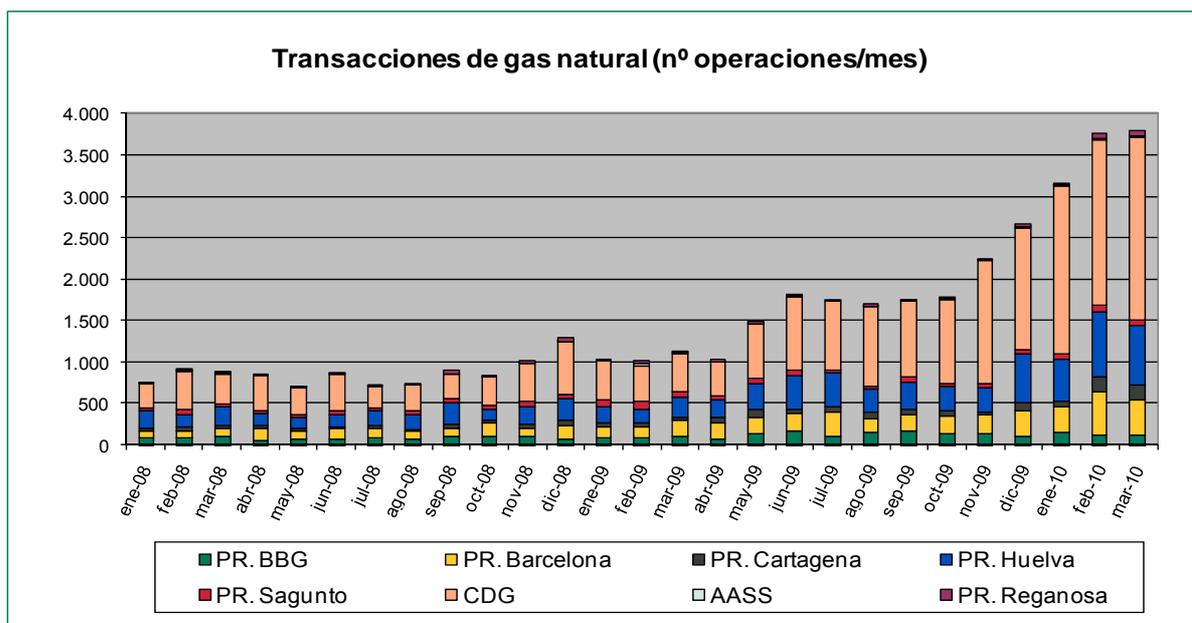
La cantidad total de energía negociada en marzo de 2010 ascendió a 94.712 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 269,8% superior a la demanda en dicho mes.

Durante el mes de marzo de 2010 se negoció el 92,1% del volumen de energía en las plantas de regasificación, el 7,5 % en el centro de gravedad, y el 0,4 %, en los AASS.

En la siguiente figura se muestra las cuotas por empresas, del volumen de gas negociado en marzo de 2010 en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 94.712 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



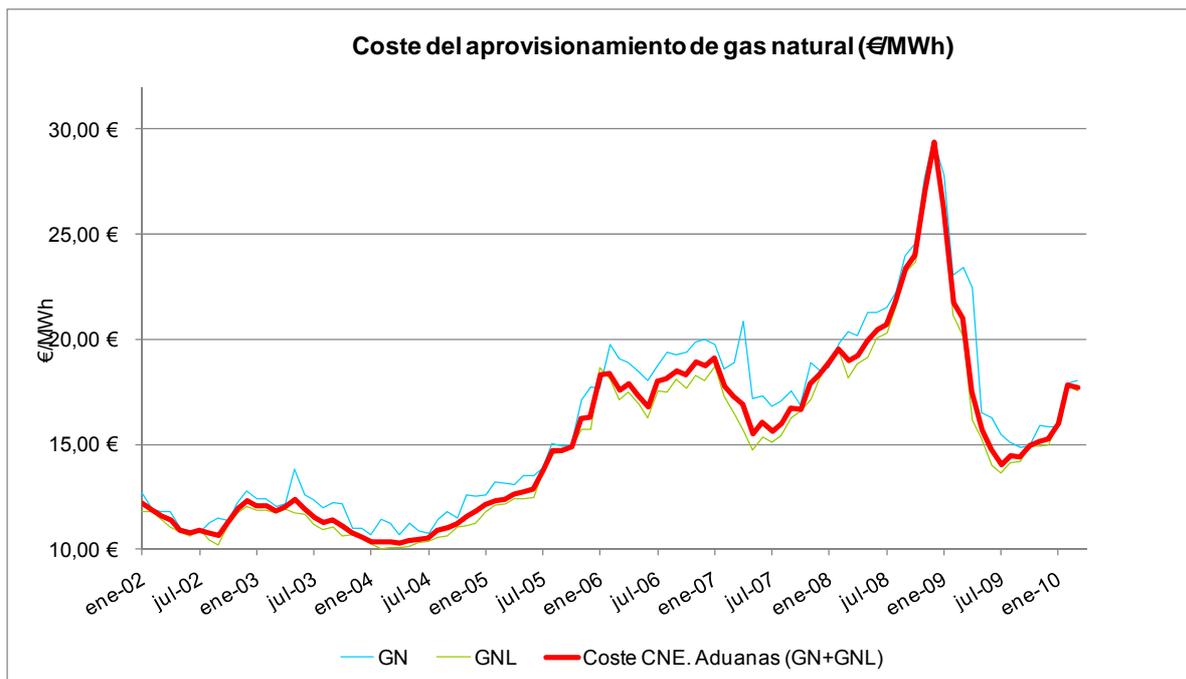
Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en marzo de 2010, ascendió a 3.791 operaciones. Durante el mes de marzo de 2010, el 41,4% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 58% en el centro de gravedad, y el 0,6% 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.



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 26,1% superior para el mes de marzo de 2010 (17,70 €/MWh), de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE. Estos valores contrastan con el precio del gas en los mercados internacionales del Henry Hub y NBP, que a finales de enero comenzaron a bajar y están en torno a los 10 €/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
ene-06	18,303	17,655	18,672
feb-06	18,371	19,756	18,078

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
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
ene-10	15,957	15,848	16,011
feb-10	17,844	17,890	17,819
mar-10	17,698	18,050	17,563

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.

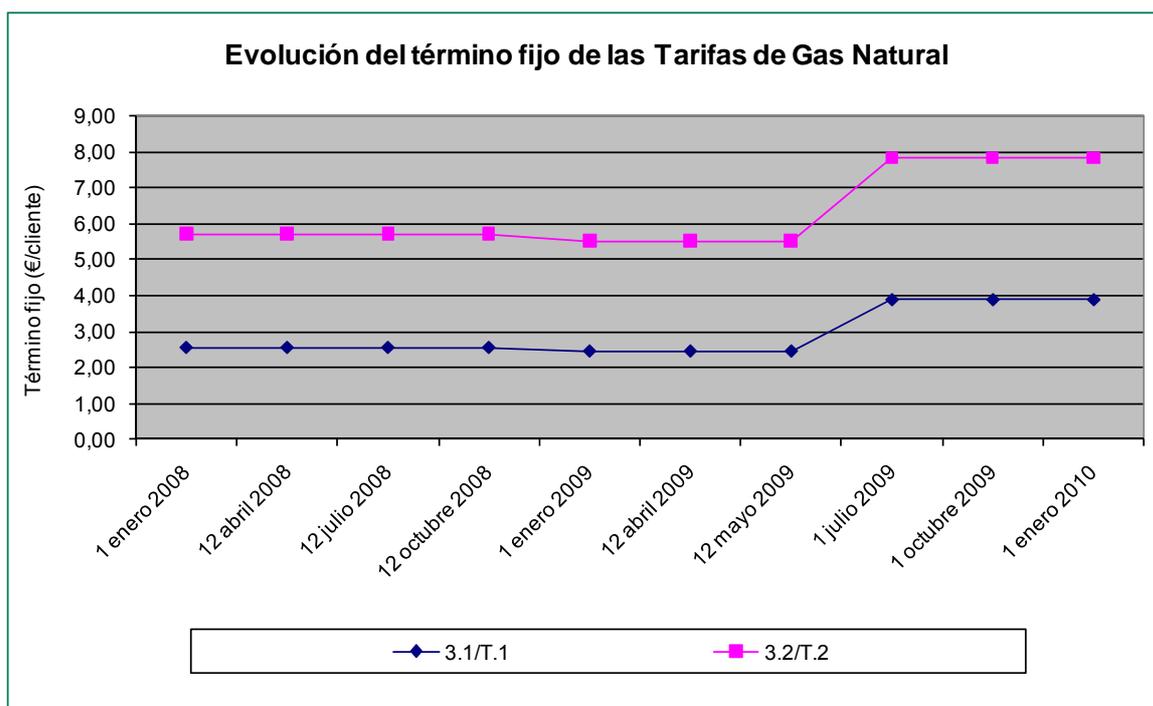
En sustitución a éstas, se crea la **tarifa de último recurso**. Desde el 1 de julio de 2009, los consumidores que pueden acogerse a la tarifa de último recurso son aquellos conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 50.000 GWh.

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.

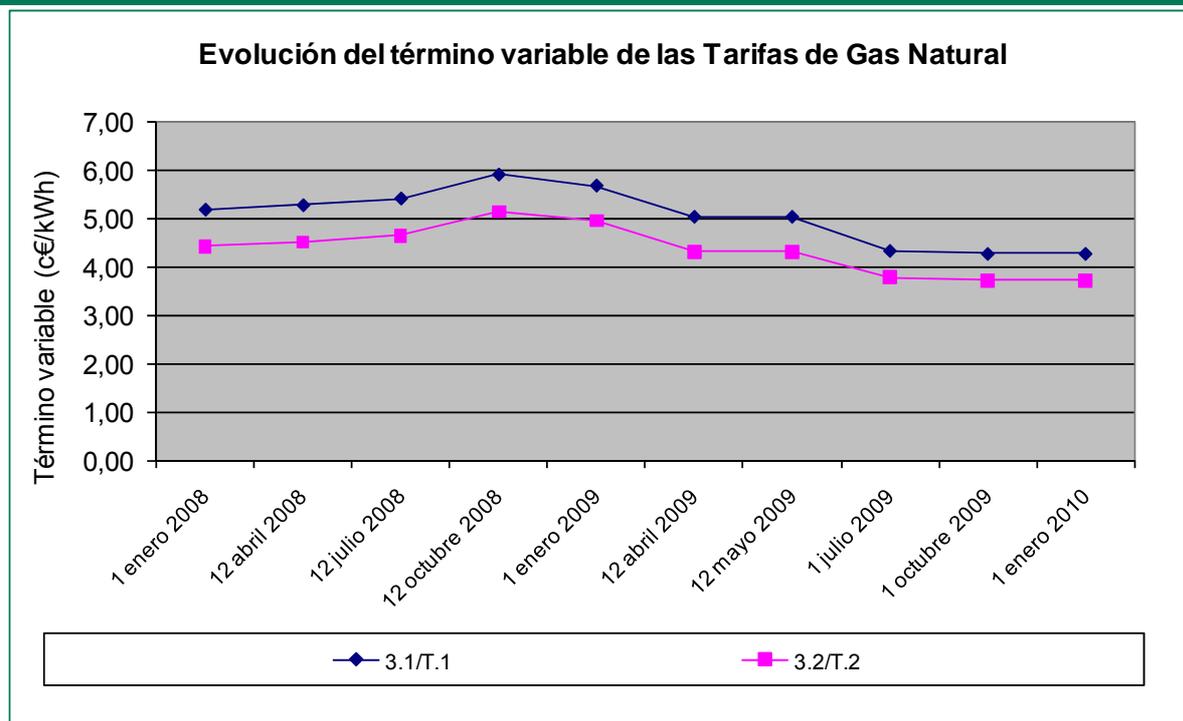
Las tarifas de último recurso (TUR) vigentes el primer trimestre de 2010, de acuerdo con la Resolución de 28 de diciembre de 2009, son las siguientes (IVA no incluido):

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

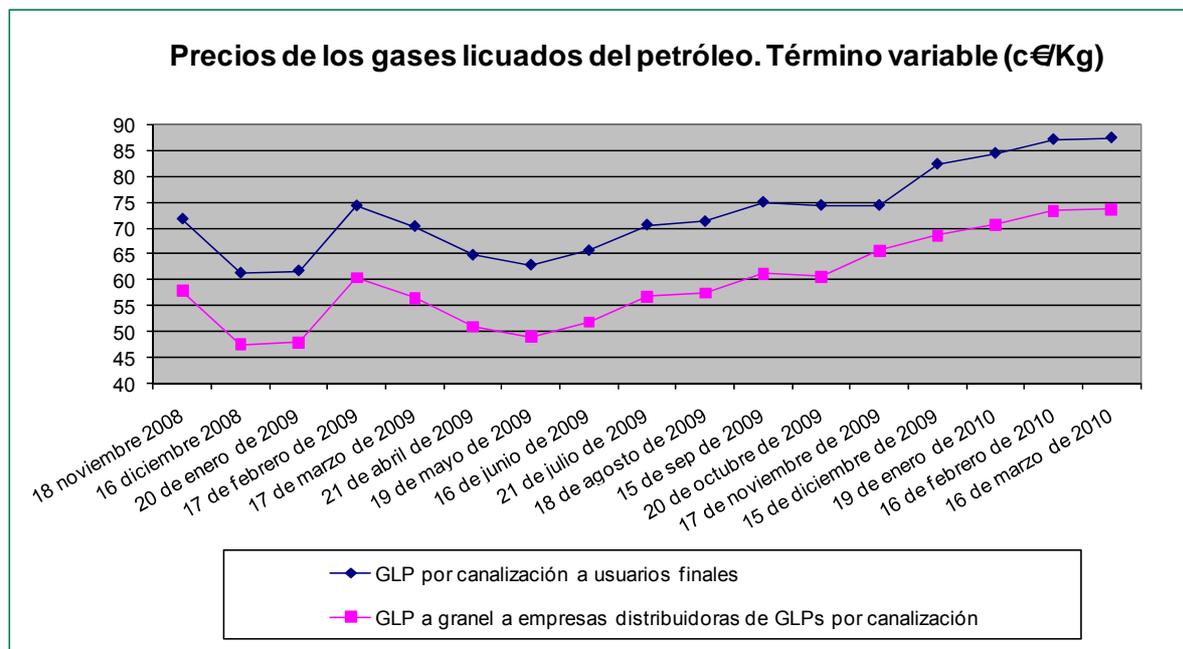
Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 16 de marzo de 2010

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 3 de marzo 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 16 de marzo 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	87,4387
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	73,6428

Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 16 de marzo de 2010



Evolución del término variable del precio de los GLP

HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA EN 2010

- 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.

- El **Real Decreto 104/2010 de 5 de febrero de 2010**, regula la puesta en marcha del **suministro de último recurso** de gas natural, en el que se recoge, el régimen jurídico de los consumidores con derecho a acogerse a TUR y los derechos y obligaciones de los suministradores de último recurso. Como medidas de promoción de la competencia, se incluye la publicación por los comercializadores de las ofertas de suministro de gas para los consumidores domésticos en un formato estándar, que deberá ser desarrollado y aprobado por la CNE en el plazo de 6 meses.
- El **Real Decreto 197/2010 de 26 de febrero de 2010**, adapta la regulación del sector de hidrocarburos a lo dispuesto en las Leyes 17/2009 y 25/2009, sobre el libre acceso a las actividades de servicios. El objeto de las modificaciones es la simplificación de los procedimientos para ejercer la actividad de comercialización de gas natural, por lo que se sustituye el procedimiento de autorización administrativa por el de comunicación de inicio de actividad.
De acuerdo con las modificaciones introducidas por este Real Decreto, varias empresas han comunicado al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio el inicio de la actividad de comercialización: SERVICIOS XXI, S.A. y MORGAN STANLEY CAPITAL GROUP ESPAÑA, S.L., E-ON Energy Trading SE, FERTIBERIA, S.A. y Grupo Villar Mir Energía, S.L.
- La **Resolución de 7 de abril de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía**, publica los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el primer trimestre 2010, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial.



- **Tercera subasta de capacidad de almacenamiento subterráneo en España**

En la tercera subasta de asignación de capacidad de almacenamiento subterráneo de gas natural, celebrada en marzo de 2010, se adjudicaron un total de 7.397 GWh, casi el doble que el pasado año, para el periodo del 1 de abril de 2010 a 31 de marzo de 2011.

La subasta fue organizada por el operador del mercado eléctrico OMEL y supervisada por la CNE. La subasta se cerró en una sola ronda, al precio de salida, que implicaba un descuento de 1.000 euros por GWh sobre el peaje anual de almacenamiento subterráneo.