



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Abril 2009



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
- ? Tarifas de suministro de gas en España
- ? Hechos relevantes mercado de gas en España

HECHOS RELEVANTES. ABRIL 2009

Aprobación del tercer paquete de medidas energéticas por el Parlamento Europeo

El 22 de abril de 2009, el pleno del Parlamento Europeo aprobó el paquete legislativo que completa la liberalización del mercado del gas y la electricidad. Los Estados miembros tendrán que garantizar la separación efectiva, aunque no necesariamente la propiedad, de la producción y el transporte de energía. Se refuerza la independencia de los reguladores nacionales así como la protección de los usuarios, especialmente los más vulnerables, que podrán cambiar de suministrador con más facilidad.

Evolución del mercado de gas en abril de 2009. Disminución de la demanda en España

La demanda de gas en Abril de 2009 disminuye un 15,06% respecto al mismo mes del año anterior, situándose en 31 TWh, como consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial. La demanda convencional disminuye un 11,1% (hasta los 18,6 TWh), la demanda para el sector eléctrico un 21,3% (hasta los 11,55 TWh), y la demanda para plantas satélite un 6,2% (hasta los 933 GWh).

La demanda del primer cuatrimestre de 2009 es de 136,1 TWh, un 16,83% menos que la del mismo cuatrimestre del año anterior:

- La demanda convencional es de 87,67 TWh, un 9,56% menos que el primer cuatrimestre de 2008.
- La demanda para generación eléctrica es de 44,64 TWh, un 28,39% menos que el primer cuatrimestre de 2008.
- La demanda de GNL para planta satélite es de 3,8 TWh, un 13,05% menos que el primer cuatrimestre de 2008.

La última previsión de demanda realizada por el Gestor Técnico del Sistema estima cerrar el año 2009 con una demanda nacional de 416.951 MWh, con un descenso del 7,2 % sobre 2008.

Disminución de las tarifas de gas TUR en España

Con la entrada en vigor de la Resolución de 3 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural, a partir del 12 de abril el término variable de la tarifa desciende un 11,2% para la TUR1, un 12,8% para la TUR2, un 15,2% para la TUR3, y un 16,2% para la TUR4, mientras que el término fijo no varía respecto a las tarifas vigentes desde el 1 de enero de 2009.

Desaparición de las tarifas de último recurso T-3 y T-4 en España

El acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009 aprobó el adelanto de la desaparición de las tarifas de último recurso T-3 y T-4 al 1 de julio de 2009. Esta medida afecta aproximadamente a 60.000 consumidores de gas, que dejan de tener tarifa regulada a partir de dicha fecha.



Convergencia y descenso de los precios del gas en los mercados spot de Europa y Estados Unidos

En febrero de 2009 los precios de los principales mercados europeos descendieron considerablemente y se observa una línea convergente a los precios del Henry-Hub, que se ha ido acentuando durante los meses de marzo y abril.

En Estados Unidos, el precio del gas natural cotizado en el Henry Hub ha promediado 9,0 €/MWh en abril (3,5 \$/MBtu de media), lo que supone un descenso del 13% respecto a los 10,4 €/MWh promediados en marzo. Los precios de los mercados spot europeos (Reino Unido, Bélgica y Holanda) han promediado en torno a los 11 €/MWh en abril, lo cual supone una disminución del 8% frente a los precios medios registrados en el mes anterior.

En 2009 el coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española en rompe la tendencia ascendente de 2008, y desciende un 10,5% en enero, un 17,3% en febrero, y en marzo vuelve a descender aunque en menor medida, un 3,5%. Respecto al máximo de diciembre de 2008 (29,37 €/MWh), el coste del aprovisionamiento es un 29% inferior para marzo de 2009 (20,98 €/MWh), de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE. El coste del gas utilizado para fijar las tarifas en España (CMP) experimenta una bajada del 23% a partir del 13 de abril de 2009, situándose en 21,32 €/MWh. En la revisión de enero de 2009 había experimentado otra reducción menor, del 1%.

Desarrollo de subastas de gas de operación y para el suministro de último recurso

Durante el mes de abril se han publicado la normativa de desarrollo para la celebración de la tercera subasta anual de gas de operación y gas talón, y de la primera subasta para el suministro de último recurso, en ambos casos correspondientes al periodo de julio 2009 a junio 2010

- ✍ Orden ITC/863/2009, de 2 de abril, por la que se regulan las subastas para la adquisición de gas natural que se utilizarán como referencia para la fijación de la tarifa de último recurso.
- ✍ Resolución de 30 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación y gas talón correspondiente al período comprendido entre el 1 de julio de 2009 y el 30 de junio de 2010.

Bruselas autoriza a Enel a aumentar su participación en Endesa hasta el 92%

La Comisión Europea ha autorizado a Enel a comprar a Acciona el 25 por ciento de Endesa, con lo que la italiana tendrá el 92 por ciento del capital de la eléctrica española.

La operación está evaluada en 11.107 millones de euros, que Enel abonará con 8.218 millones en efectivo, mientras que el resto lo entregará en activos de energías renovables.



Comisión

Nacional

de Energía

Ampliación de capital de Gas Natural

El 28 de marzo de 2009, Gas Natural concluyó una ampliación de capital de 447,77 millones de nuevas acciones, a un tipo de emisión de 7,82 €/acción, que fueron suscritas en su totalidad y comenzaron a cotizar en el mes de abril. Las nuevas acciones representan el 50% del capital social de Gas Natural tras el proceso de ampliación.

La ampliación de capital permite a Gas Natural incrementar sus fondos propios en 3.502 Millones de Euros, que se destinarán a amortizar parte del crédito suscrito para realizar la operación de compra de Unión Fenosa.



Comisión

Nacional

de Energía

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS. ABRIL 2009

- Impacto de la crisis económica en la demanda mundial de gas

De acuerdo con las últimas predicciones macroeconómicas, la recesión económica puede provocar una caída del producto interior bruto de los países desarrollados (OCDE) entre el 2 y el 3 % en el año 2009.

La disminución de la actividad económica tendrá un impacto significativo en la demanda mundial de gas natural. Las últimas predicciones de la EIA, realizadas en mayo, esperan una caída del consumo anual de gas en Estados Unidos del 1,9 % en 2009, motivada principalmente por la caída de la demanda industrial, en un 8%, parcialmente compensada por un ligero aumento de los consumos de gas para generación eléctrica.

En Europa, las importaciones de gas de Francia muestran una disminución del 8,4% en términos interanuales (datos de marzo de 2009), mientras que Gazprom ha revisado en 30 bcm menos su previsión de exportaciones a Europa para 2009, de 170 a 140 bcm.

Sin embargo, la reducción de la demanda no está afectando a la producción mundial de GNL, que podría incrementarse en un 14% en 2009, por la puesta en marcha de nuevos trenes de licuación. La debilidad de la demanda de GNL de Japón y Corea está provocando un desplazamiento de cargamentos hacia Europa y Estados Unidos.

Las importaciones totales de GNL a Europa en los tres primeros meses de 2009 presentan un crecimiento, aproximadamente un 9,5 % con respecto al mismo mes del año pasado. Este ascenso se debe al aumento de las importaciones de GNL desde Reino Unido, Bélgica y Francia.

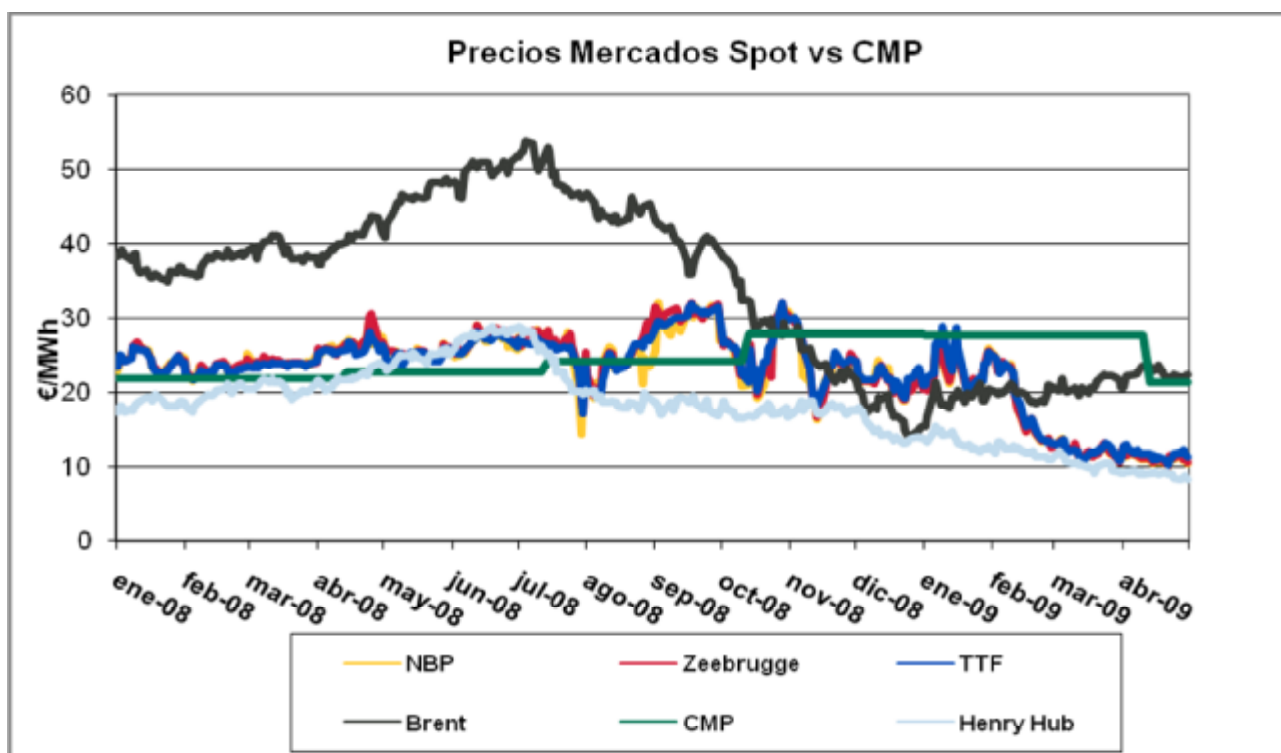
- Bruselas autoriza a Enel a aumentar su participación en Endesa hasta el 92%

La Comisión Europea ha autorizado a Enel a comprar a Acciona el 25 por ciento de Endesa, con lo que la italiana tendrá el 92 por ciento del capital de la eléctrica española.

La Comisión señaló en un comunicado que examinó la operación por su procedimiento simplificado, el que aplica a los casos que no presentan, a priori, problemas de competencia.

La operación está evaluada en 11.107 millones de euros, que Enel abonará con 8.218 millones en efectivo, mientras que el resto lo entregará en activos de energías renovables.

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 cotizado en el Henry Hub ha promediado 9,0 €/MWh en abril, lo que supone un descenso del 13% respecto a los 10,4 €/MWh promediados en marzo.

Los mercados spot de gas del Reino Unido, Bélgica y Holanda, fuertemente interconectados, muestran una notable convergencia de precios. Los precios han promediado en torno a los 11 €/MWh en abril, lo cual supone una disminución del 8% frente a los precios medios registrados en el mes anterior.

A partir de febrero, la convergencia de precios entre los principales mercados europeos y el Henry-Hub americano es elevada y ambos precios descienden a la par, a pesar de que el Henry-Hub continúa ligeramente por debajo.

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 se produjo un incremento del 14% en el precio del petróleo. Durante el mes de febrero, el precio medio del Brent se mantuvo estable, y en marzo y abril se producen sendos incrementos del 8% cada mes, cotizando a finales de abril en torno a los 50 \$/barril, todavía lejos del máximo histórico de 143,51 \$/barril alcanzado el 11 de julio de 2008.

Hasta julio de 2008, la revalorización del euro frente al dólar compensaba en gran medida los incrementos en el precio del crudo experimentados en los meses anteriores, a la hora de calcular el CMP en España. El 12 de octubre de 2008 desapareció de la tarifa el CMP. No obstante, de acuerdo con los cálculos de la CNE se estima que a partir del 13 de abril de 2009, el coste del gas en frontera utilizado para fijar las tarifas en España experimenta una bajada del 23%, situándose en 21,32 €/MWh. Incluyendo la revisión de enero de 2009, el CMP ha bajado en lo que va de año un 24%.



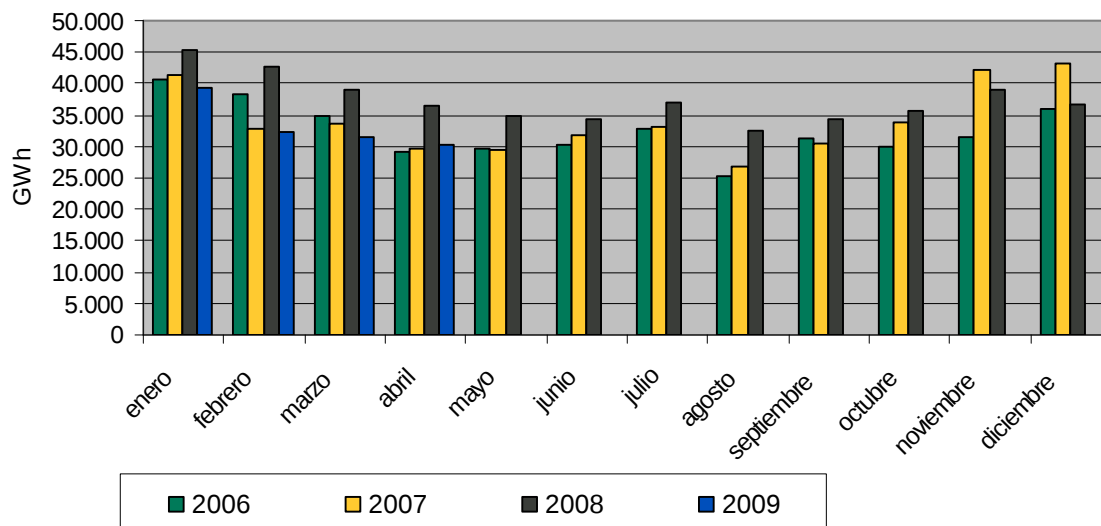
Comisión

Nacional

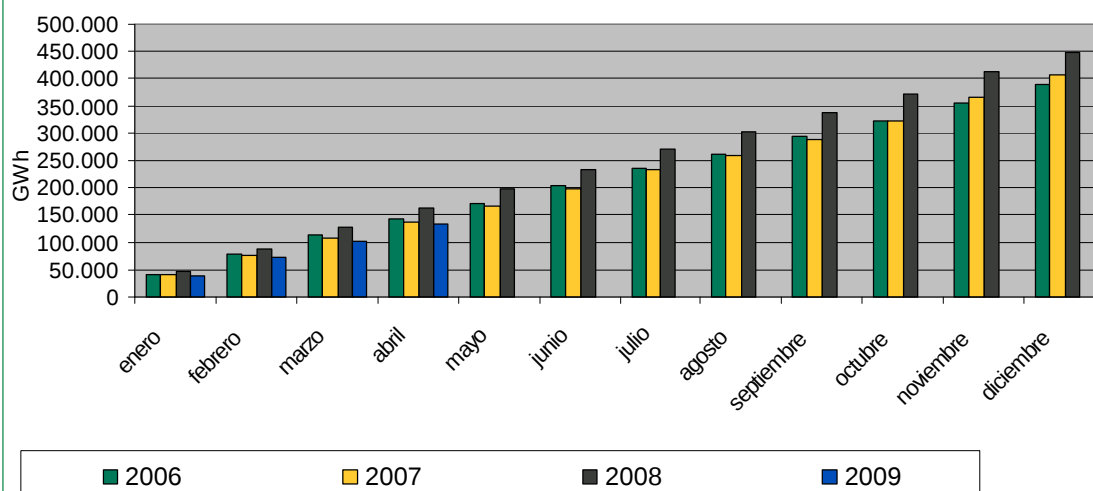
de Energía

SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

Demanda mensual



Demanda anual acumulada

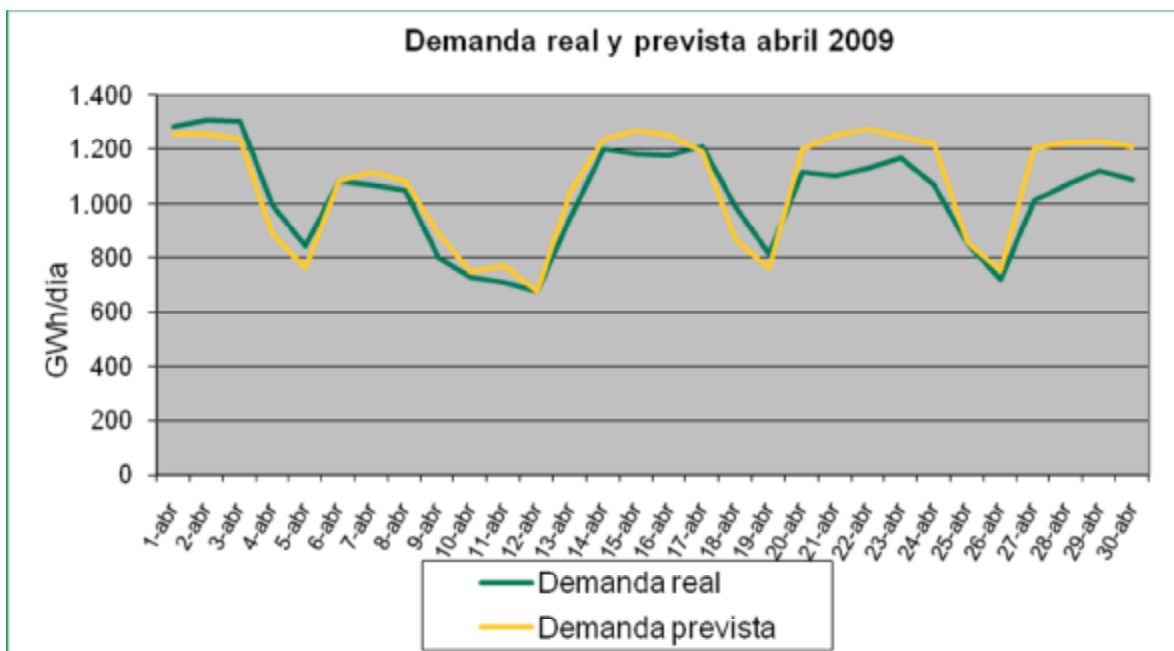
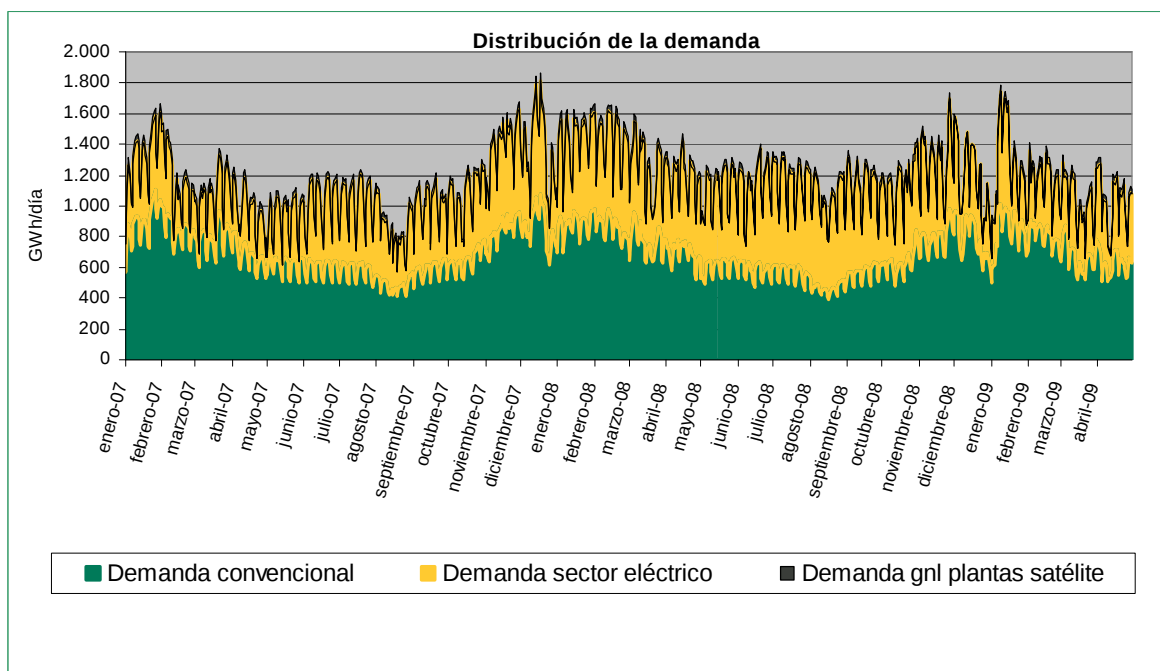


Evolución de la demanda de gas en España. Abril 2009

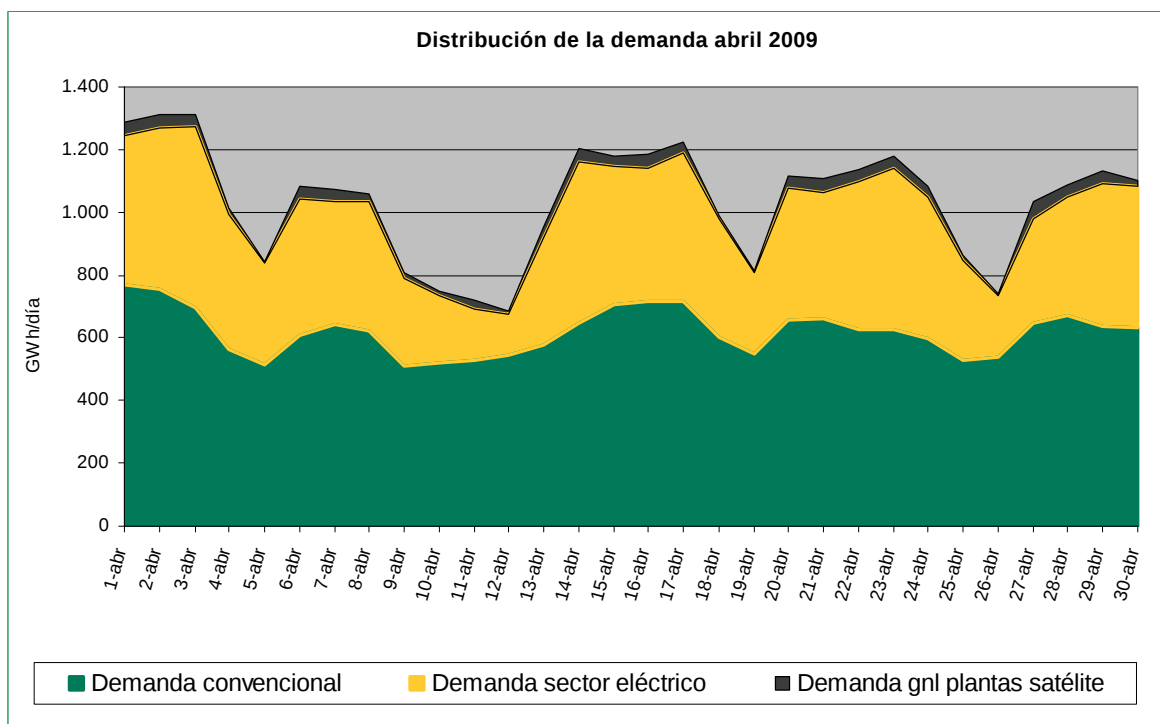
La demanda de gas en Abril de 2009 disminuye un 15,06% respecto al mismo mes del año anterior, situándose en 31 TWh, consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial. Los factores que provocan o aminoran esta disminución son los siguientes:

- ? La disminución de la demanda de energía eléctrica (-13%).
- ? Descenso de la generación hidráulica de -18%,
- ? Desciende el saldo internacional (importación –exportación). Se reducen las exportaciones totales un 56%.
- ? Menor generación eólica respecto a abril 2008.

DEMANDA DE GAS



DEMANDA DE GAS POR MERCADOS

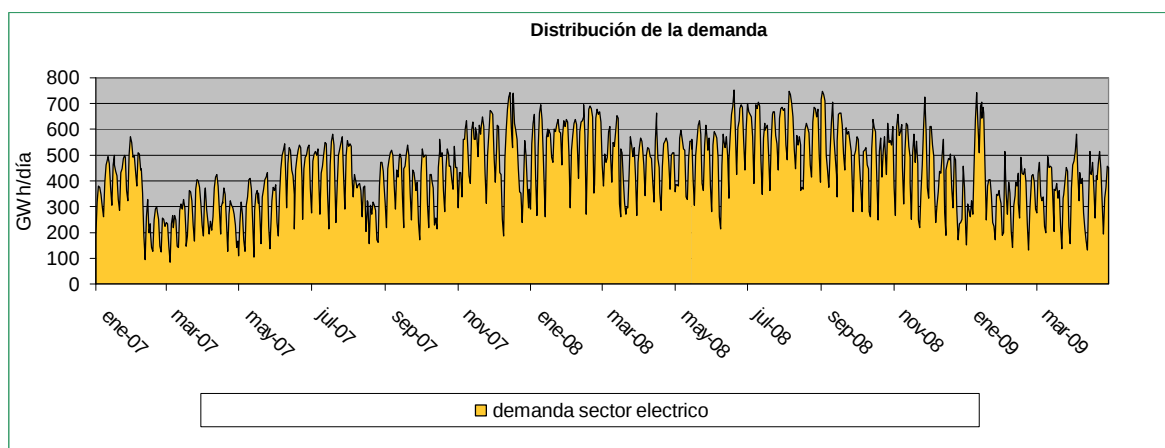
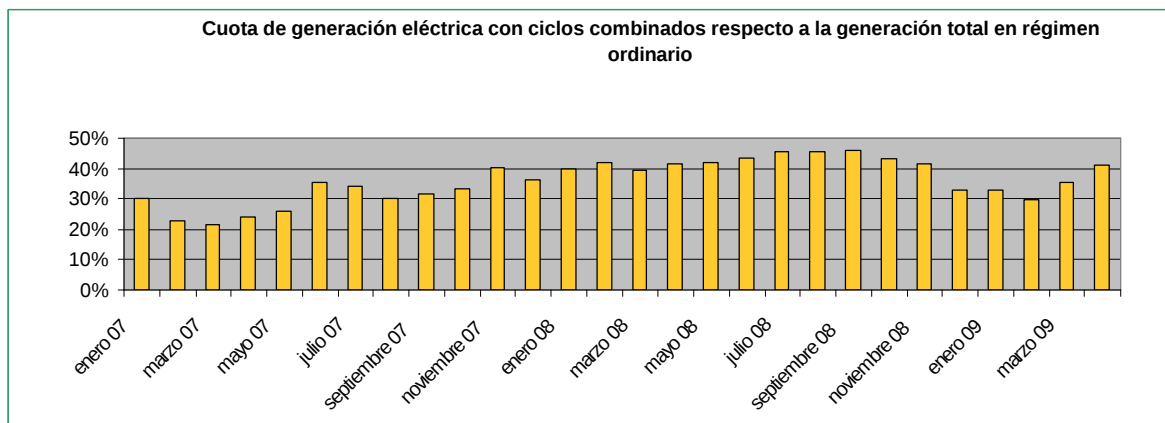
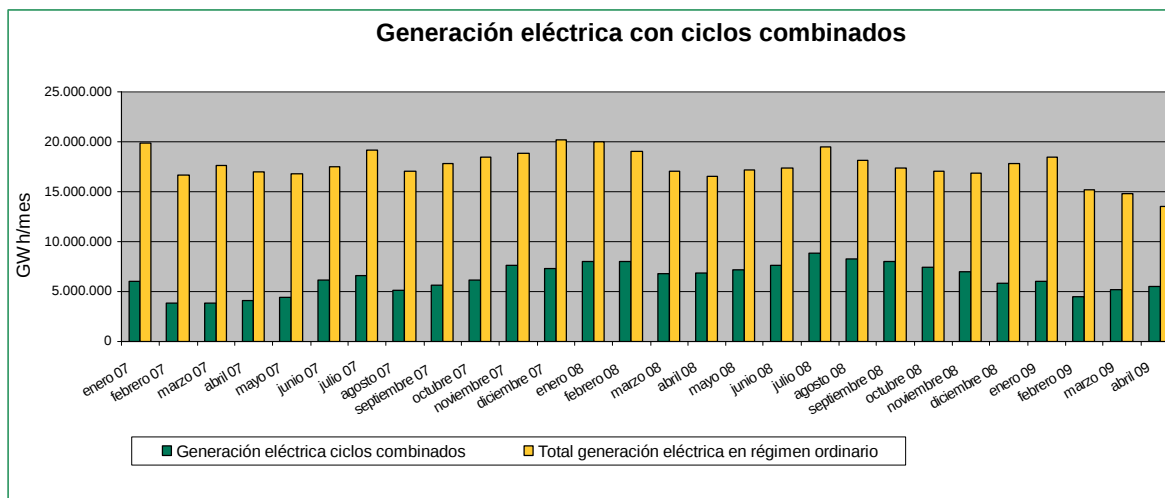


Evolución de la demanda de gas por mercados

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.

La demanda del mercado de gas fue de 31,1 TWh en abril. La demanda total para generación eléctrica supuso en abril 11,5 TWh, representando el 21,27% de la demanda total de gas.

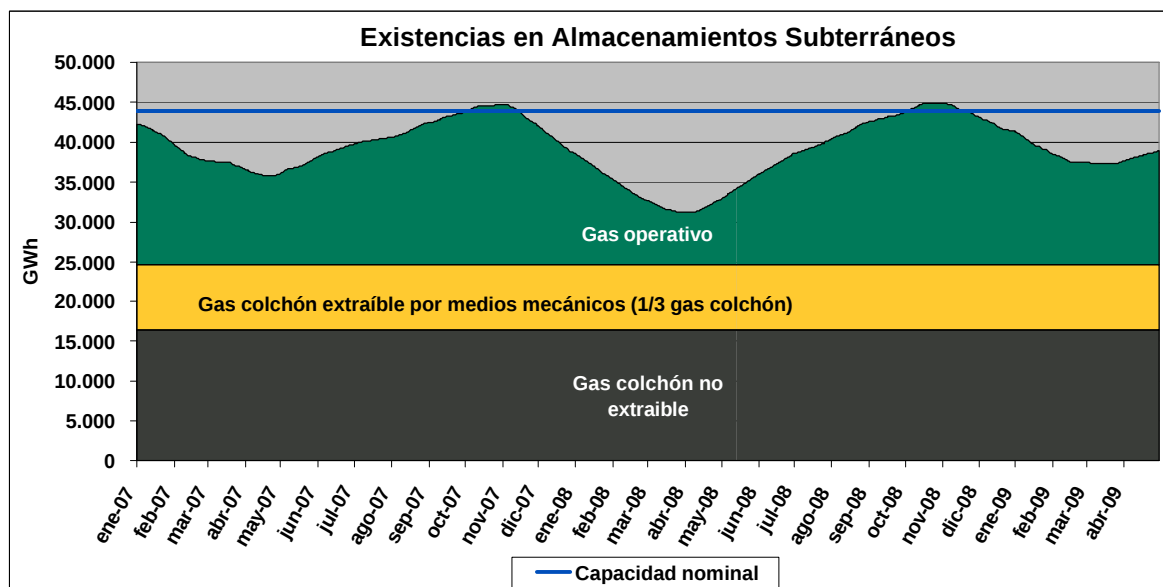
DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



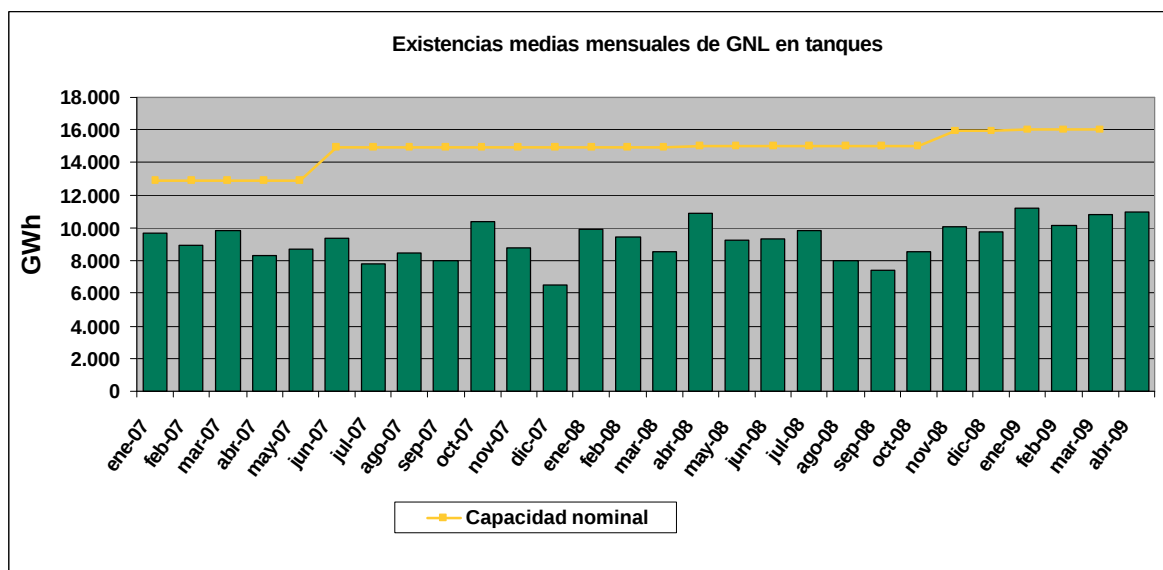
La cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 41,24% para abril de 2009.

La demanda de gas para el sector eléctrico disminuyó un 21,3% en abril de 2009, respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente a la disminución de la demanda de energía eléctrica y a la reducción de las exportaciones totales.

NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



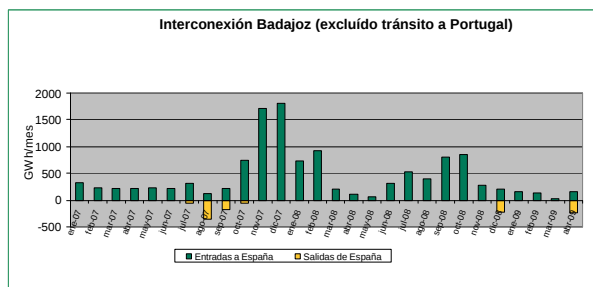
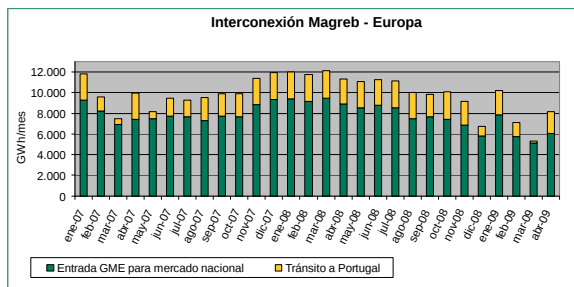
A 31 de octubre de 2008, los AASS se encontraban llenos al 100% del volumen de gas operativo (gas colchón extraíble incluido), de cara a afrontar el invierno. El 3 de noviembre comenzó la extracción de los AASS. En la segunda quincena de marzo se alcanza la cota más baja, del 76%, para volver a subir posteriormente de modo que a 30 de abril de 2009, los AASS se encuentran llenos al 82% de su capacidad operativa. Respecto al 31 de abril de 2008, el volumen de gas almacenado en los AASS es un 18% superior.



A 31 de abril, las existencias de GNL en tanques son del 50% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 60%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con el Magreb y Portugal

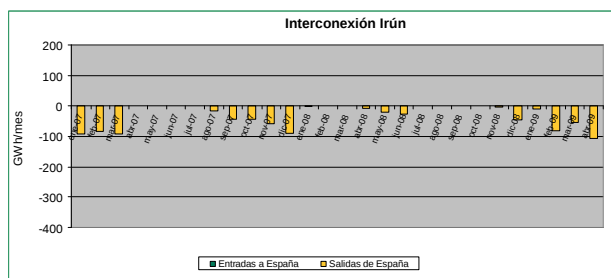
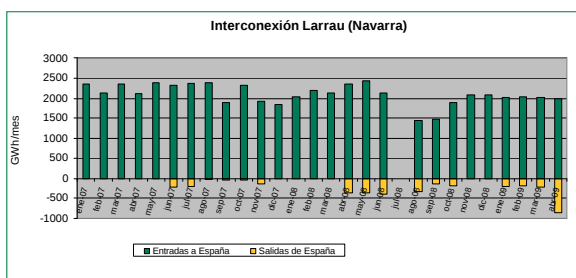


En abril de 2009 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 6.056 GWh, lo que supone **un descenso del 32%** respecto al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en abril de 2009 ha sido de 2.089 GWh, cantidad inferior en un 13% a la del mismo mes del año anterior.

Por otra parte, en la interconexión de Badajoz se negocian en sentido de exportación 78,5 GWh.

Conexiones con Francia



El saldo neto de la interconexión de Larrau es de importación, alcanzando 1.124 GWh en abril.

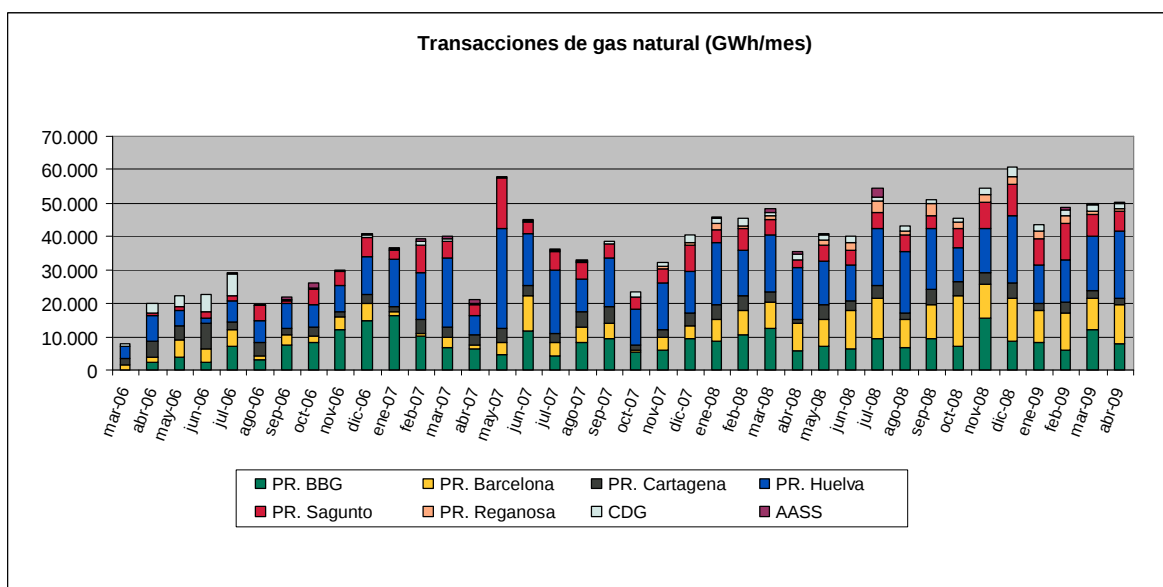
En abril de 2009, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de exportación, con 108 GWh hacia Francia.

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 intercambiar el 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 intercambiado en este mercado ya supera al consumo de gas, lo que sitúa al mercado OTC español entre los más activos de Europa.

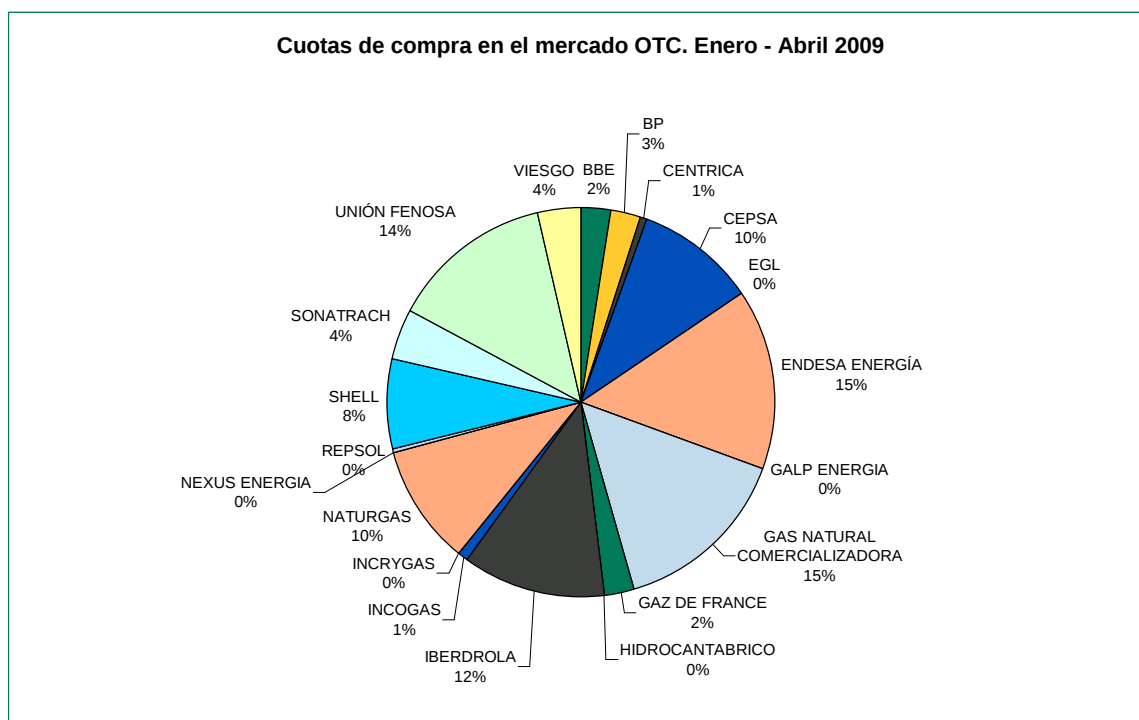
El número de comercializadores activos en el mercado es de 20.



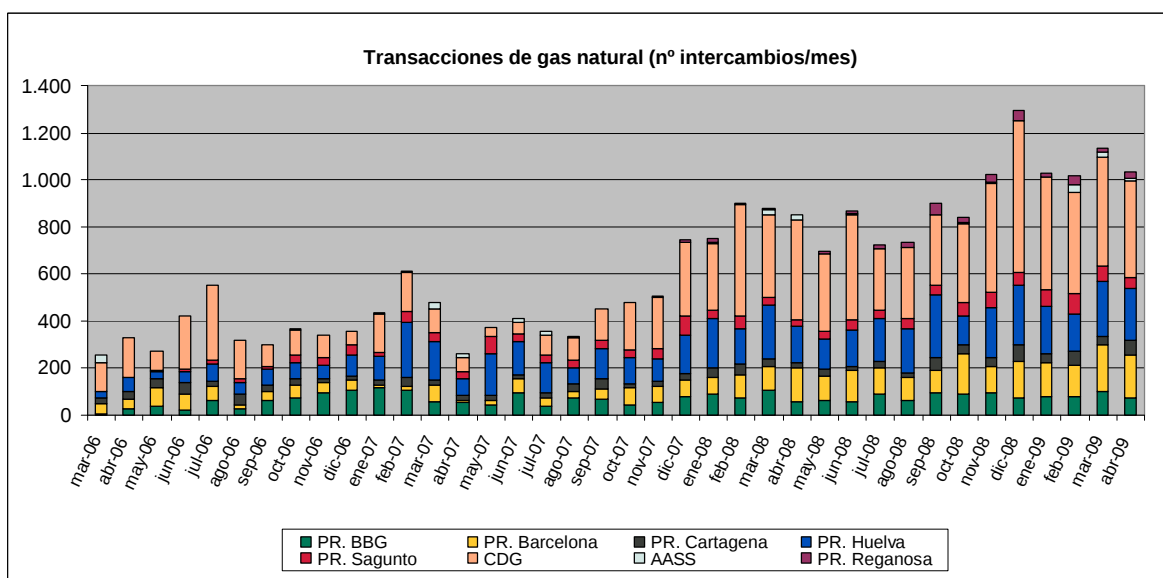
La cantidad total de energía negociada en abril de 2009 ascendió a 50.484 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 62% superior a la demanda en dicho mes.

Durante el mes de abril de 2009 se negoció el 95,7% del volumen de energía en las plantas de regasificación, el 3,16 % en el centro de gravedad, y el 1,13 % en los AASS.

En la siguiente figura se muestran las cuotas por empresas, del volumen de gas negociado de enero a abril de 2009 en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 193 TWh, 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



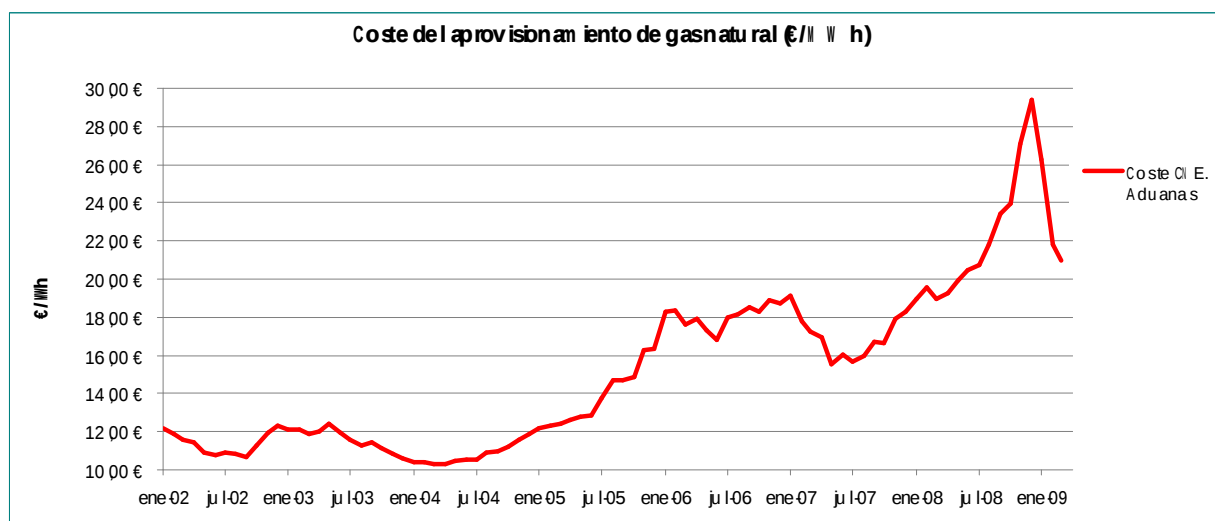
Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en abril de 2009, ascendió a 1.033 operaciones. Durante el mes de abril de 2009, el 54,1 % de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 35,92% en el centro de gravedad, y el 1,15% restante en los AASS. El número de comercializadores con licencia asciende a 33.

ÍNDICE DE COSTE DE APROVISIONAMIENTO DE GAS NATURAL

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. La Agencia Tributaria publica 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 índice que refleja el coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española, en base 100 respecto a enero de 2002, elaborado por la CNE a partir de los datos de aduanas que publica la Agencia Tributaria¹.

El índice de aprovisionamiento de gas natural en España rompe su tendencia ascendente en enero de 2009. El coste del aprovisionamiento de gas en frontera española desciende un 11,5% en enero, un 17,3% en febrero, y un 3,5% en marzo. Respecto al máximo de diciembre de 2008 (29,37 €/MWh), el coste del aprovisionamiento es un 29% inferior para el mes de marzo de 2009 (20,98 €/MWh), de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE.

¹ El precio de importación del gas en enero de 2002 fue de 12,71 €/MWh, de acuerdo al procesamiento de datos que ha realizado la CNE a través de la información publicada por la Agencia Tributaria.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO DE GAS NATURAL

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

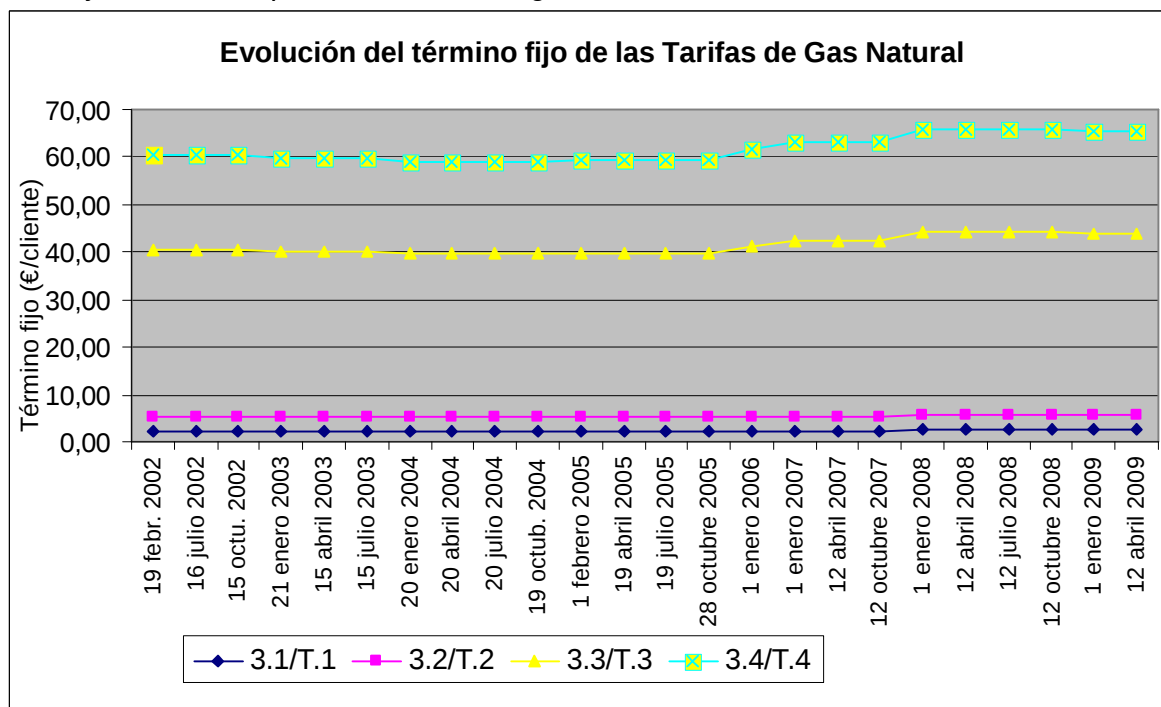
En sustitución a ésta, se crea la **tarifa de último recurso**, para consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 3 GWh. La tarifa vigente a partir del 1 de enero de 2009 es la publicada mediante la Orden ITC/3802/2008.

Los comercializadores de último recurso aplican a estos clientes un precio máximo fijado en la tarifa de último recurso.

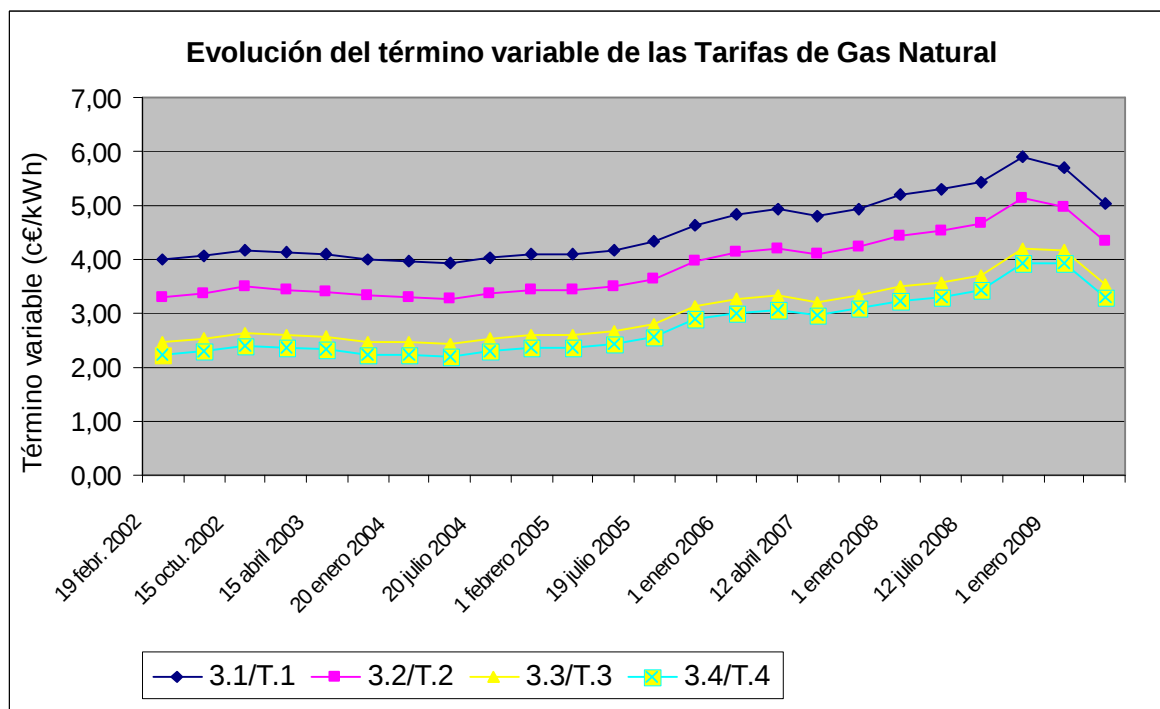
TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	c€/kWh
T1: $Q = 5.000$	2,46	5,048025
T2: $5.000 < Q = 50.000$	5,52	4,324948
T3: $50.000 < Q = 100.000$	43,94	3,544531
T4: $100.000 < Q$	65,51	3,283738

Tarifa de último recurso vigente a partir del 12 de abril de 2009

Con la entrada en vigor de la Resolución de 3 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural, a partir del 12 de abril el término variable de la tarifa desciende un 11,2% para la TUR1, un 12,8% para la TUR2, un 15,2% para la TUR3, y un 16,2% para la TUR4, mientras que el término fijo no varía respecto a las tarifas vigentes desde el 1 de enero de 2009.



Evolución del término fijo de las Tarifas



Evolución del término variable de las Tarifas

Hasta julio de 2008, la revalorización del euro frente al dólar compensó en gran medida los incrementos en el precio del crudo experimentados en los meses anteriores, a la hora de calcular el CMP (coste medio de adquisición del gas natural para el mercado a tarifa en posición CIF) en España.

El 12 de octubre de 2008 desapareció de la metodología del cálculo de tarifas el término aditivo correspondiente al CMP.

El coste del gas utilizado para fijar las tarifas en España (CMP) experimenta una bajada del 24% a partir del 13 de abril de 2009, situándose en 21,32 €/MWh. En la revisión de enero de 2009 había experimentado otra reducción del 1%.

TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

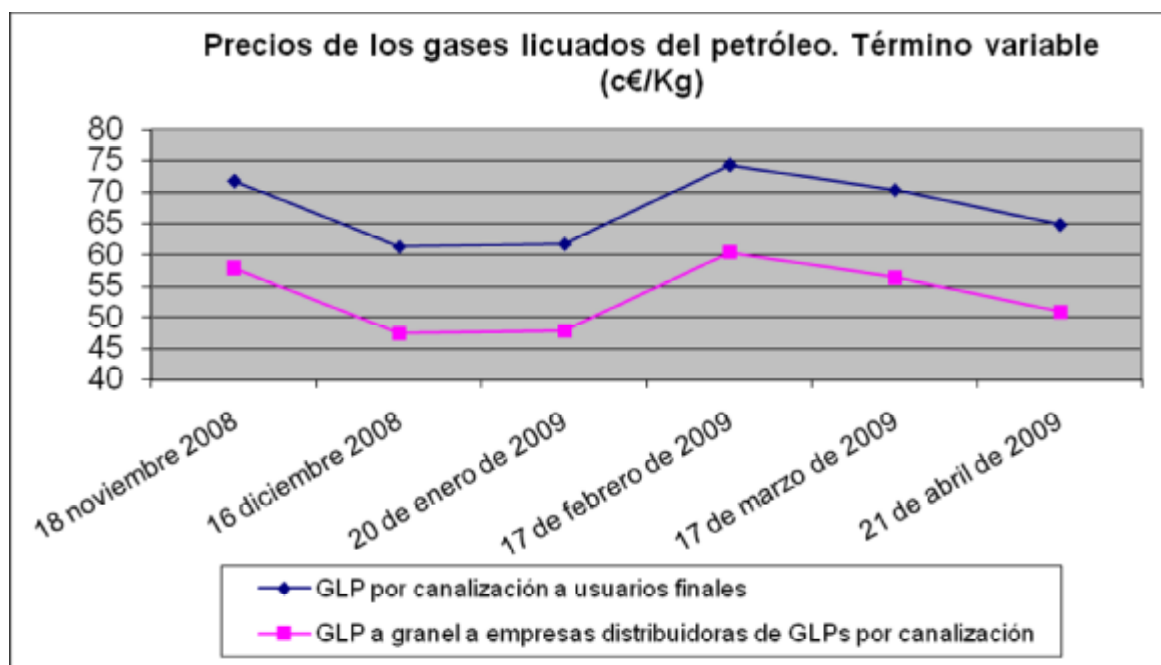
Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 21 de abril de 2009

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 abril de 2009, 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 21 de abril de 2009.

PRECIOS DE GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO	Término fijo	Término variable
	€/mes	c€/Kg
GLP por canalización a usuarios finales por canalización	1,50	64,7528
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	50,8958

Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 21 de abril de 2009



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 2009, entró en vigor la **Orden ITC 3802/2008**, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas, la tarifa de último recurso, y determinados aspectos relativos a las actividades reguladas del sector gasista

? **Conflicto entre Rusia y Ucrania. Interrupción del tránsito del gas ruso a Europa**

El tránsito de gas ruso a Europa a través de Ucrania estuvo interrumpido desde el 7 de enero hasta el 20 de enero, recuperándose la normalidad el 22 de enero.

El conflicto se resolvió principalmente gracias a la fijación de nuevos precios del gas para Ucrania (hasta alcanzar en 2010 el 100% del precio netback a Europa) y nuevas condiciones en los contratos de tránsito por Ucrania.

El impacto en el Noroeste de Europa fue mínimo debido a la capacidad de almacenamientos, los suministros alternativos y la baja demanda. En el Centro de Europa hubo algunas interrupciones, especialmente en Eslovaquia. En el Sureste de Europa hubo enormes problemas, especialmente en Bulgaria, Rumania, Serbia, Bosnia, Croacia y Macedonia, con cortes en la industria y a consumidores domésticos. La crisis ha mostrado que actualmente es inviable el suministro de gas al sur-este de Europa sin que atraviese Ucrania.

? **La CNC aprueba con condiciones la operación de concentración Gas Natural – Unión Fenosa**

El 12 de febrero de 2009, la CNC aprobó con condiciones la operación de concentración Gas Natural – Unión Fenosa. La Resolución del Consejo de la CNC acepta los compromisos propuestos por GAS NATURAL porque considera que éstos son suficientes y proporcionados para solucionar los problemas de competencia detectados.

En concreto, GAS NATURAL se compromete a:

- Vender redes de distribución de gas por un total de 600.000 puntos de distribución (equivalentes al 9% del total nacional).
- Vender 600.000 pequeños clientes de gas.
- Vender 2.000 MW de centrales de generación de electricidad de ciclo combinado, que utilizan gas como combustible
- Adoptar medidas que permitan mantener la autonomía de Unión Fenosa Gas en el suministro de gas a terceros en España.
- Vender su participación en Enagás y reducir sus vínculos con Cepsa, competidor de Repsol en los mercados de petróleo

? **Disminución de la demanda punta invernal respecto a la del invierno 2007-2008**

La demanda diaria máxima del invierno 2008-2009 se corresponde al día 9 de enero, alcanzándose los 1.789 GWh, un 3,97 % menor que la del invierno anterior.

	Invierno 2007-2008	Invierno 2008-2009	Diferencia
Día de demanda máxima	17-dic-07	09-ene-09	
Demanda convencional	1.135	1.048	-7,67%
Demanda sector eléctrico	728	741	1,79%
Demanda punta total	1.863	1.789	-3,97%

? Segunda subasta de capacidad de almacenamiento subterráneo en España

En la segunda subasta de asignación de capacidad de almacenamiento subterráneo de gas natural, celebrada en marzo de 2009, se adjudicaron un total de 4.257 GWh, casi el triple que el pasado año, para el periodo del 1 de abril de 2009 a 31 de marzo de 2010.

La subasta, fue organizada por el operador del mercado eléctrico OMEL y supervisada por la CNE. El precio resultante fue de 1.767 euros por GWh, superior en un 36% respecto al precio resultante del año anterior.

? Desaparición de las tarifas de último recurso T-3 y T-4 en julio de 2009

El acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009 aprobó el adelanto de la desaparición de las tarifas de último recurso T-3 y T-4 al 1 de julio de 2009. Esta medida afecta aproximadamente a 60.000 consumidores de gas, que dejan de tener tarifa regulada a partir de dicha fecha.