



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Gas

# **INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS**

**Febrero 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. FEBRERO 2009

### Evolución del mercado de gas en febrero de 2009. Disminución de la demanda

La demanda de gas en febrero de 2009 disminuye en un 23,04% respecto al mismo mes del año anterior, situándose en 33 TWh, como consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial. La demanda convencional disminuye un 10,3% (hasta los 24 TWh), y la demanda para el sector eléctrico un 43,16% (hasta los 9 TWh).

Por otra parte, 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
<b>Día de demanda máxima</b>	17-dic-07	09-ene-09	
<b>Demanda convencional</b>	1.135	1.048	-7,67%
<b>Demanda sector eléctrico</b>	728	741	1,79%
<b>Demanda punta total</b>	<b>1.863</b>	<b>1.789</b>	<b>-3,97%</b>

### Bajada del gas en los mercados spot de Europa y Estados Unidos

El precio del gas en los mercados spot del Reino Unido promedia 18,1 €/MWh en febrero, lo cual supone una disminución del 21% frente a los precios medios registrados en el mes anterior. El precio del gas en Estados Unidos, el Henry Hub, promedia en febrero 12,0 €/MWh, bajando un 11 %, por efecto de la crisis económica.

El coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española en enero de 2009 rompe su tendencia y desciende un 11,5%, pasando de un promedio de 29,37 €/MWh en diciembre de 2008 a 25,98 €/MWh en enero de 2009, de acuerdo con los datos públicos de aduanas procesados por la CNE. El coste del gas utilizado para fijar las tarifas en España (CMP) ha experimentado una bajada del 1% a partir del 1 de enero de 2009, situándose en 27,69 €/MWh.

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, situándose en torno a los 43 \$/barril, valor similar al precio en febrero.

### La CNC aprueba con condiciones la concentración Gas Natural – Unión Fenosa

El 12 de febrero de 2009, la CNC aprobó con compromisos 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.

### Creación de la Oficina de Información y Defensa del Consumidor dentro de la CNE

El Gobierno de España acordó, a través del Real Decreto-Ley 1/2009, de 23 de febrero, que la Comisión Nacional de Energía proceda a la creación y puesta en funcionamiento de una Oficina de Defensa del Consumidor de productos energéticos, que tendrá entre otras funciones, la de informar y atender al consumidor de productos energéticos.



Comisión  
Nacional  
de Energía

# **SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS**

## HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS. FEBRERO 2009

### PLANTAS DE LICUACIÓN

- **Problemas en la planta de licuación de Nigeria.** Nigeria ha declarado una situación de fuerza mayor a finales de noviembre de 2008 por causa de los continuos pillajes en el tendido de los gasoductos que alimentan a la planta. Se estima que la planta puede funcionar al 50 % de capacidad durante 3 meses. Esta situación afecta a Europa, ya que el 30% de las importaciones de GNL provienen de Nigeria. Se prevé que la mayoría del gas nigeriano sea suplido por gas procedente de Trinidad y Tobago.
- Se espera que la **primera planta de licuefacción de Yemen** realice su primera carga de GNL en mayo de 2009. La planta será abastecida desde el yacimiento de Marib a través de un gasoducto de 230 km. Inicialmente la puesta en marcha estaba prevista para diciembre de 2008. El 80% del proyecto de la planta ya se encuentra completado.
- **Sonatrach declara situación de fuerza mayor** como consecuencia del mal tiempo en enero y febrero. Sonatrach declaró situación de fuerza mayor en enero y febrero como consecuencia del mal tiempo, impidiendo realizar cargamentos de GNL durante 35 días.

### GASODUCTOS

#### Puesta en marcha del primer tramo del gasoducto Bergara-Irún

Naturgas Energía ha puesto en servicio el primer tramo del desdoblamiento del gasoducto Bergara-Irún. El nuevo gasoducto permitirá transportar 19 GWh, mide 30 km y su coste ha sido de 21 millones de euros.

El desdoblamiento completo del gasoducto Bergara-Irún se compone de 88 km y su coste asciende a 67,5 millones de euros. La construcción del desdoblamiento del Bergara-Irún, que conectará las redes de Naturgas Energía con las de TIGF en Francia, es la segunda fase del gasoducto Euskadour.

### EMPRESAS

#### 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.

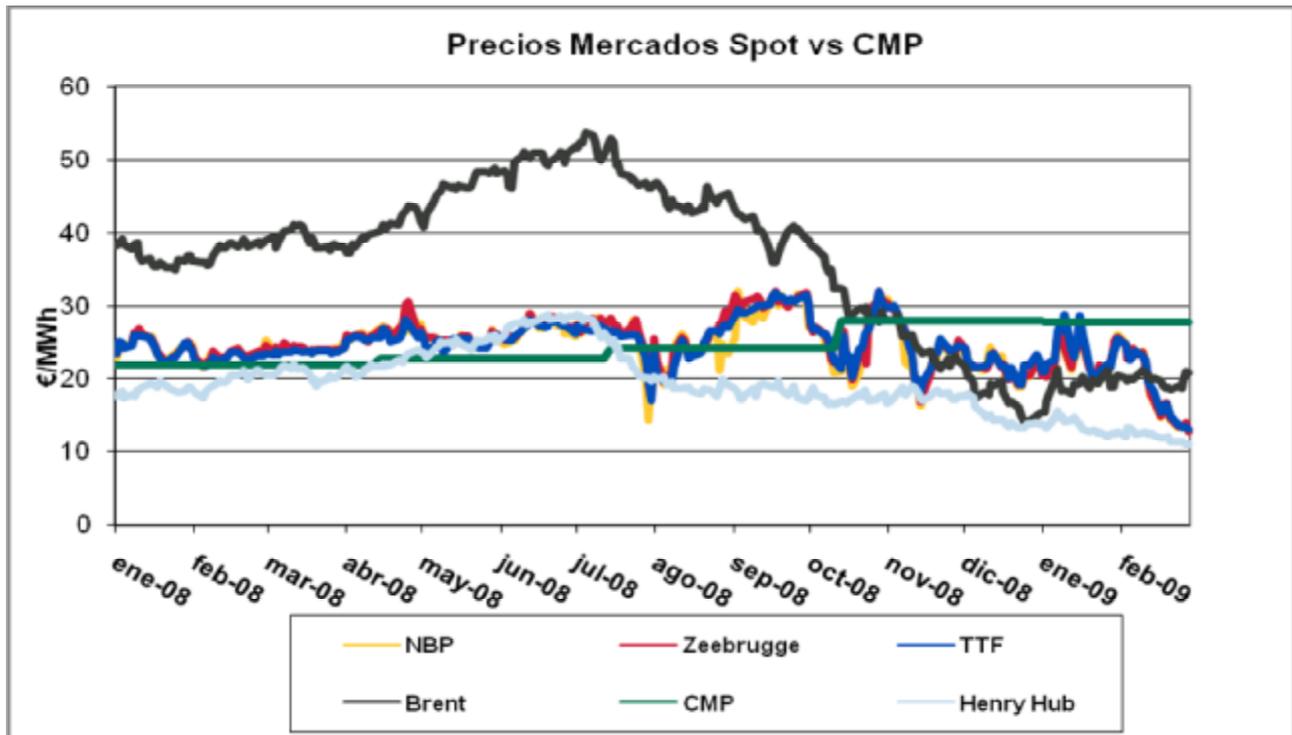
La Resolución del Consejo de la CNC acepta los compromisos propuestos por GAS NATURAL porque considera que éstos son suficientes y proporcionados para solucionar los problemas de competencia detectados.

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.

## 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 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 mantiene estable y cotiza en torno a los 43 \$/barril, lejos del máximo histórico de 143,51 \$/barril alcanzado el 11 de julio de 2008. El precio del gas en el Henry-Hub americano desciende un 11%. El precio del gas en los principales mercados europeos también desciende, en torno al 21%, aunque todavía se encuentra alejado de los bajos precios del Henry Hub.

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 18,1 €/MWh en febrero, lo cual supone una disminución del 21% frente a los precios medios registrados en el mes anterior. Los precios de estos mercados se encuentran a un nivel de precios superior al del Henry Hub, que promedia 12,0 €/MWh.



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.

En Estados Unidos, el precio del gas natural cotizado en el Henry Hub ha promediado 12,0 €/MWh en febrero, lo que supone un descenso del 11% respecto a los 13,4 €/MWh promediados en enero.

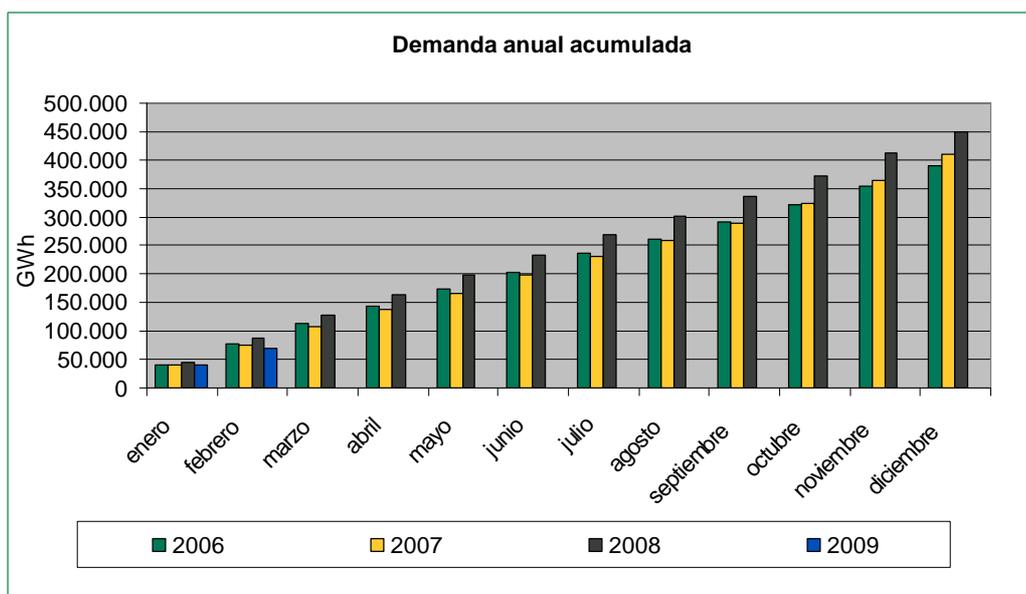
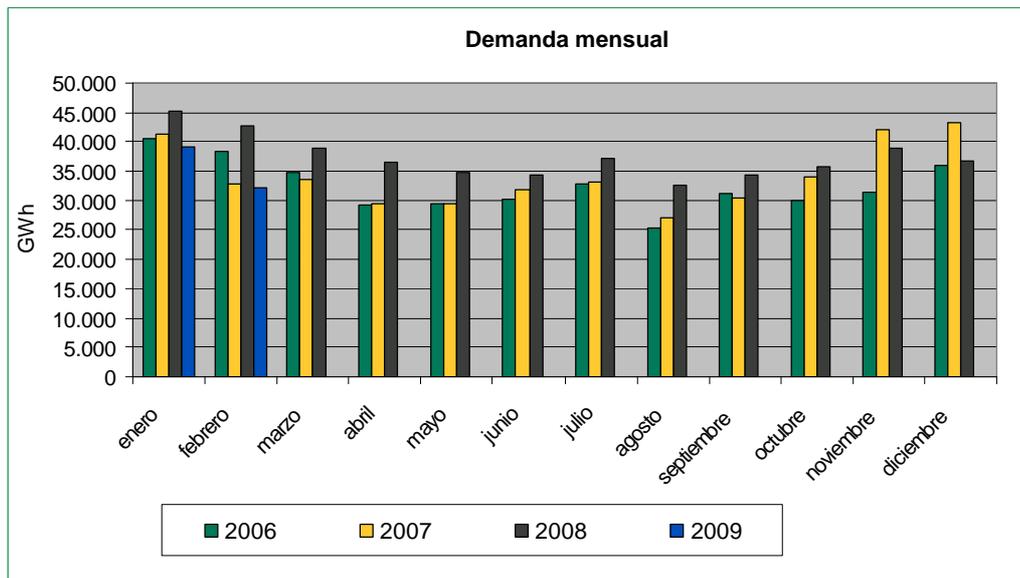
El petróleo había iniciado una tendencia descendente desde julio de 2008, originada por la crisis económica, alcanzando una cotización media mínima de 40 \$/barril en diciembre. En enero y febrero de 2009 los precios del Brent se estabilizan en torno a 43 \$/barril. La cotización del Brent continúa alejada del máximo histórico del 11 de julio, fecha en la que se alcanzó 143,51 \$/barril.

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 1 de enero de 2009, el coste del gas en frontera utilizado para fijar las tarifas en España experimenta una bajada del 1%, situándose en 27,69 €/MWh.



Comisión  
Nacional  
de Energía

# **SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA**



### **Evolución de la demanda de gas en España. Febrero 2009**

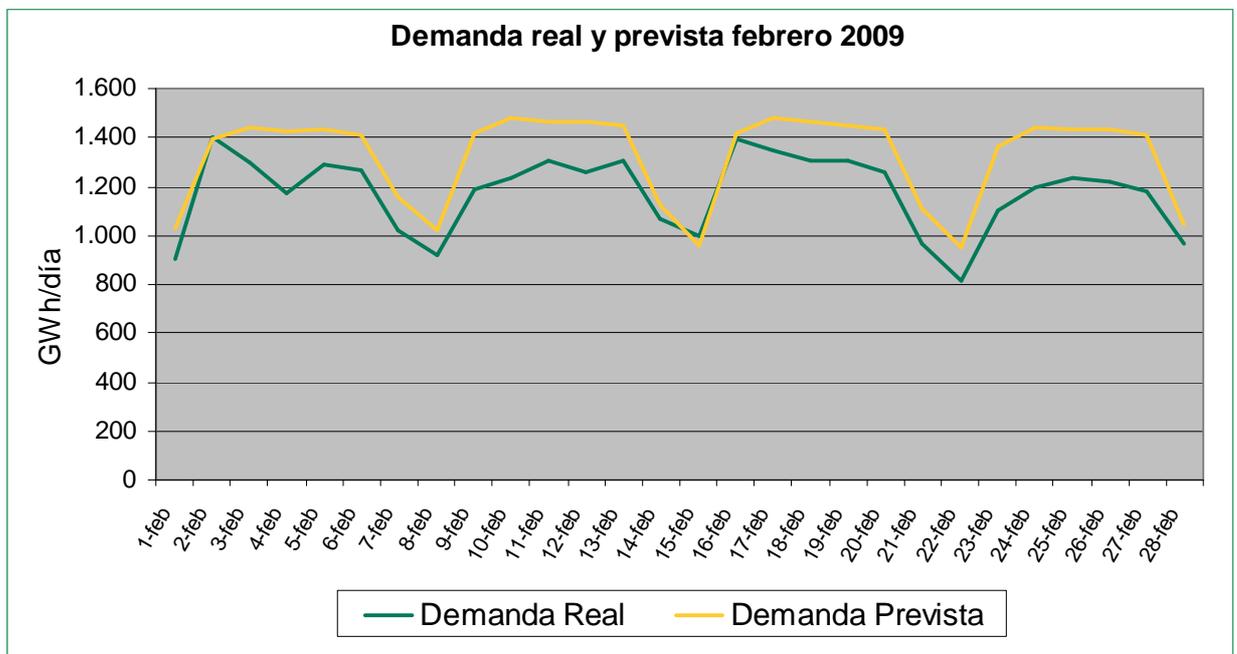
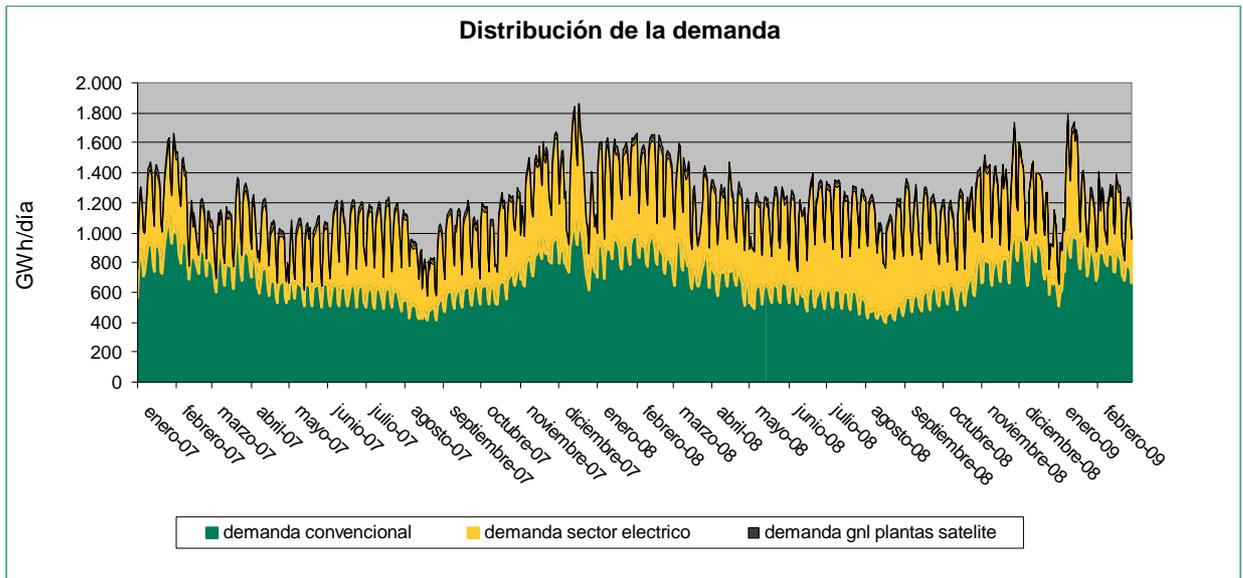
La demanda de gas en febrero de 2009 es de 33 TWh, lo que supone un descenso del 23,04% respecto al mismo mes del año anterior, consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial.

La demanda convencional disminuye un 10,3% (hasta los 24TWh), y la demanda para el sector eléctrico un 43,16% (hasta los 9 TWh).

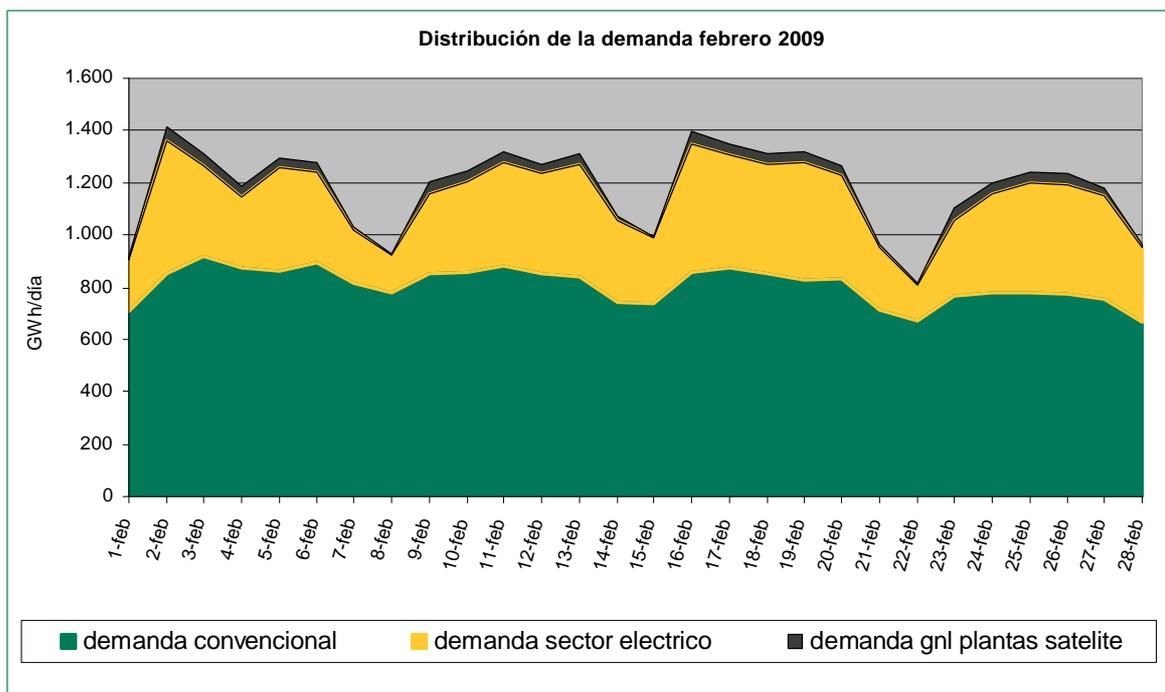
La disminución de la generación eléctrica mediante gas natural se debe principalmente a:

- ? La disminución de la demanda de energía eléctrica (-8,4%).
- ? El aumento de la generación en régimen especial, fundamentalmente eólica.
- ? El aumento del 215% en la generación hidráulica.
- ? Desplazamiento de la generación eléctrica mediante gas natural, en favor del carbón.

## DEMANDA DE GAS



## DEMANDA DE GAS POR MERCADOS

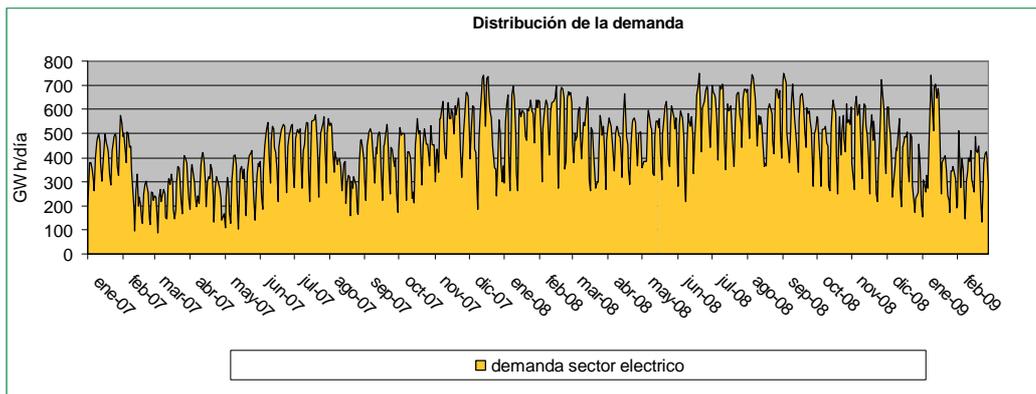
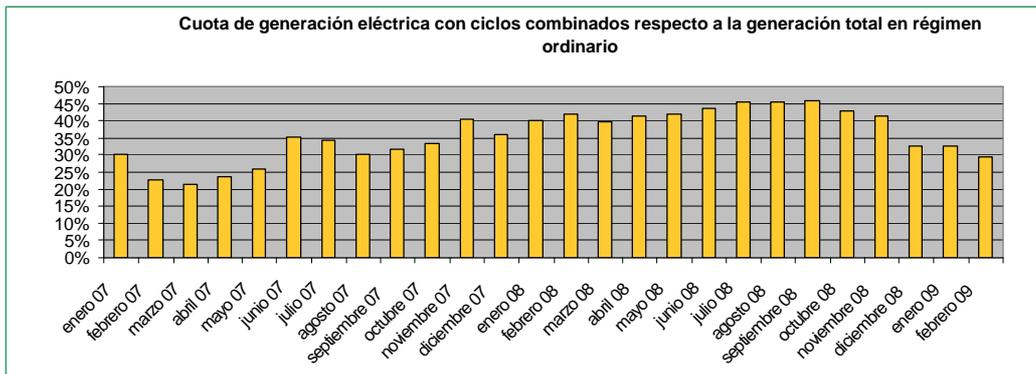
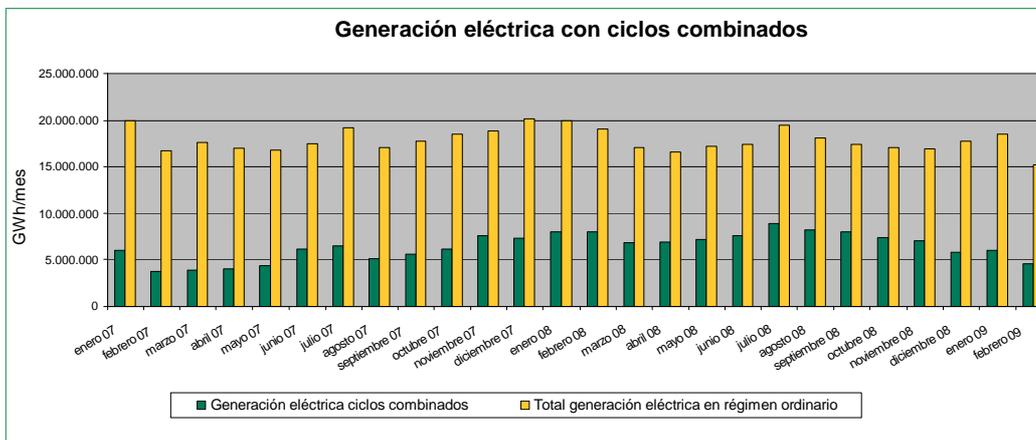


### Evolución de la demanda de gas por mercados

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 33 TWh en febrero. La demanda total para generación eléctrica supuso en enero 9 TWh, representando el 27% de la demanda total de gas.

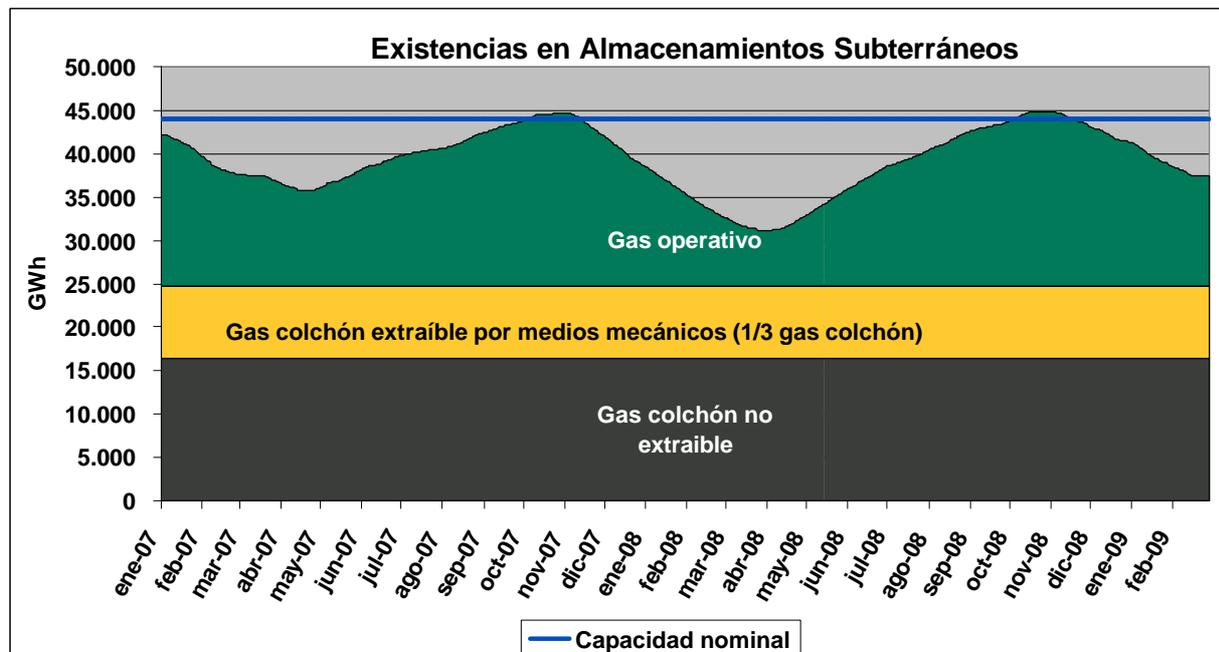
## DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



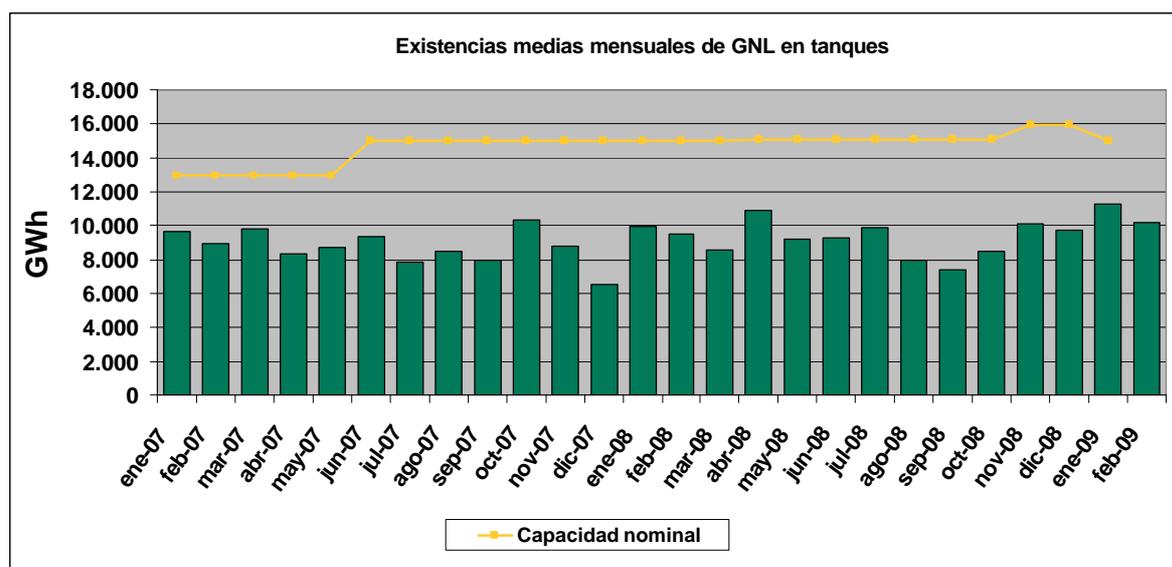
La cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 29,5% para febrero de 2009.

La demanda de gas para el sector eléctrico disminuyó un 43,16% en febrero de 2009, respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente a la disminución de la demanda de energía eléctrica (-8,4%), el aumento de la generación eólica, el aumento de la generación hidráulica, y el desplazamiento de la generación eléctrica mediante gas natural, en favor del carbón.

## NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



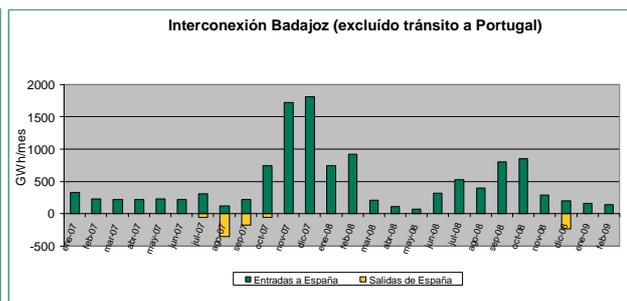
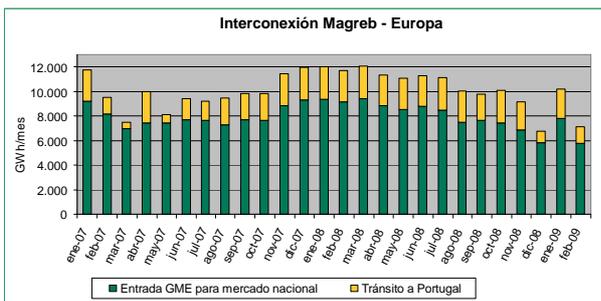
A 31 de octubre de 2008, los AASS se encontraban llenos al 100% del volumen de gas operativo (gas colchón extraíble incluido), de cara a afrontar el invierno. El 3 de noviembre comenzó la extracción de los AASS. A 28 de febrero de 2009, los AASS se encuentran llenos al 76% de su capacidad operativa. Respecto al 28 de febrero de 2009, el volumen de gas almacenado en los AASS es un 14,5% superior.



A 28 de febrero, las existencias de GNL en tanques son del 69% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 70%.

## FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

### Conexiones con el Magreb y Portugal

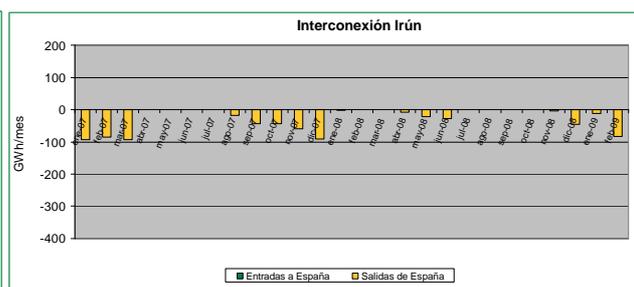
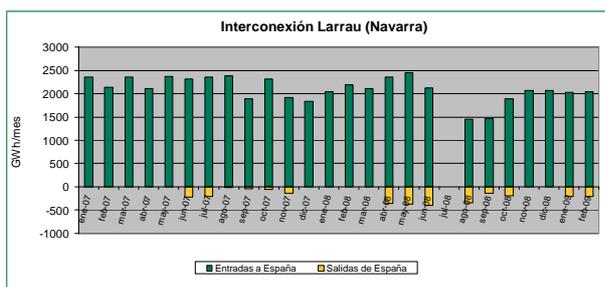


En febrero de 2009 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 5.796 GWh, lo que supone **un descenso del 37%** respecto al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en febrero de 2009 ha sido de 1.327 GWh, cantidad inferior en un 48% a la del mismo mes del año anterior.

Por otra parte, en la interconexión de Badajoz se negocian en sentido de importación 144 GWh. A pesar de ello, el flujo en la interconexión es de España hacia Portugal al incluir el tránsito de gas del Magreb hacia Portugal.

### Conexiones con Francia



El saldo neto de la interconexión de Larrau es de importación, alcanzando 1.842 GWh en febrero.

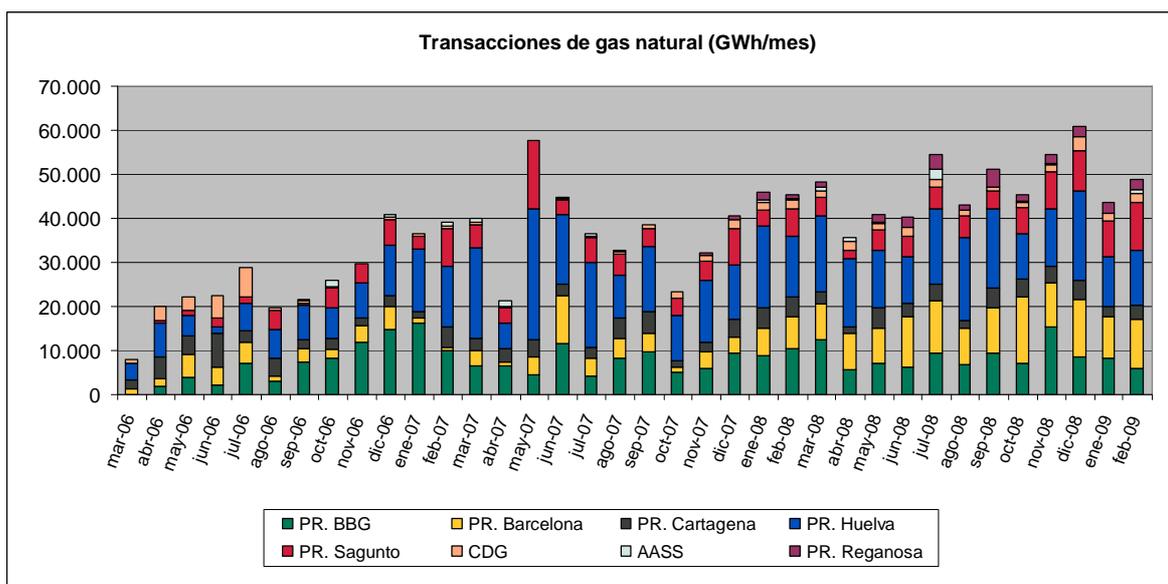
En febrero de 2009, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de exportación, con 83 GWh hacia Francia.

## MERCADO SECUNDARIO DE GAS EN ESPAÑA

El volumen de gas negociado por los comercializadores en el mercado diario OTC en el sistema gasista español ha experimentado un incremento muy significativo, y 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 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.

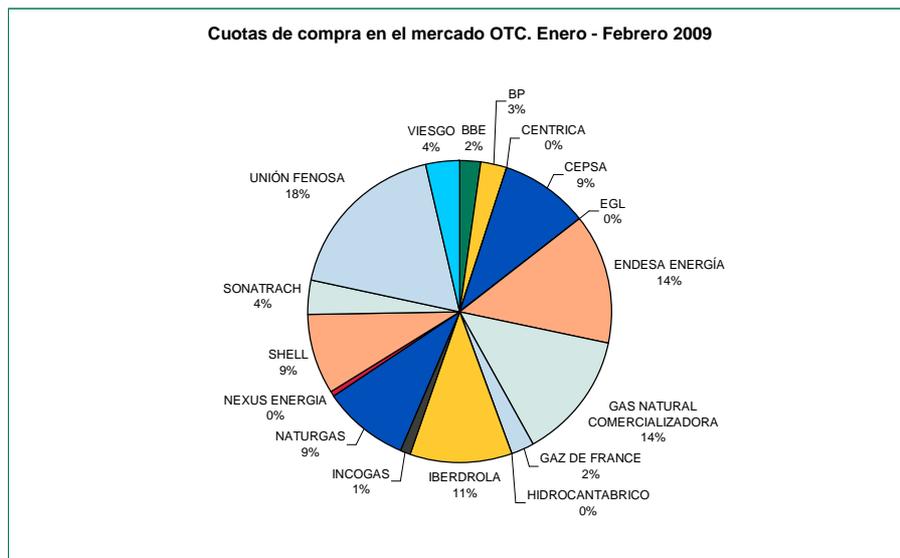


Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

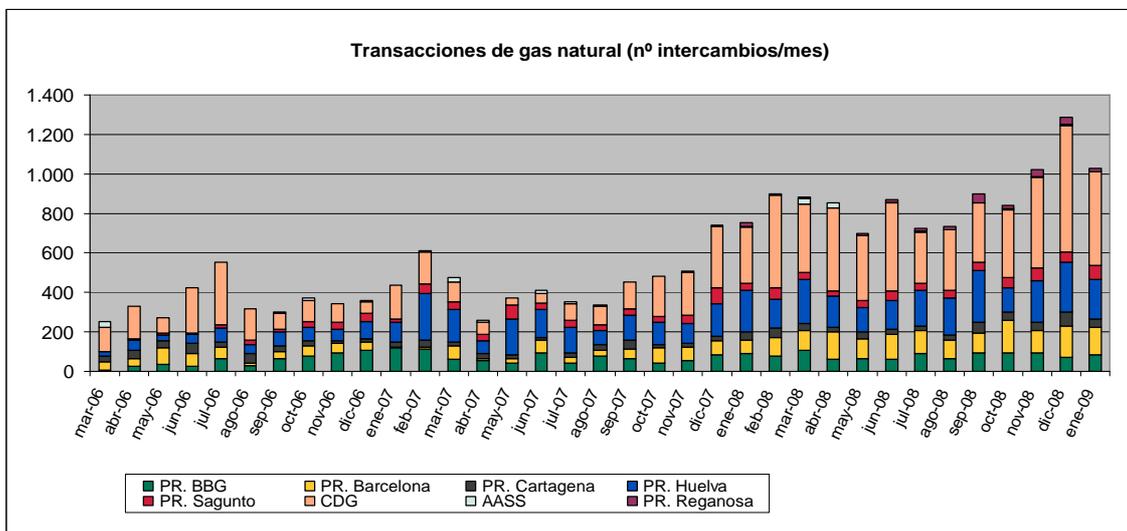
La cantidad total de energía negociada en febrero de 2009 ascendió a 46.219 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 48% superior a la demanda en dicho mes.

Durante el mes de febrero de 2009 se negoció el 94,36% del volumen de energía en las plantas de regasificación, el 3,88% en el centro de gravedad, y el 1,76% en los AASS.

En la siguiente figura se muestran las cuotas por empresas, del volumen de gas negociado de enero a febrero de 2009 en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 93 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 febrero de 2009, ascendió a 1.015 operaciones.

Durante el mes de febrero de 2009, el 53,29% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 42,56% en el centro de gravedad, y el 3,15% 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.

Los datos publicados por la Agencia Tributaria son de obligado cumplimiento para todas las empresas que importan gas natural a España, tanto mediante gasoducto como en forma de GNL.



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 Tributaria<sup>1</sup>.

El índice de aprovisionamiento de gas natural en España en enero de 2009 rompe en enero su tendencia ascendente. El coste del aprovisionamiento de gas en frontera española desciende un 11,5%, pasando de un promedio de 29,37 €/MWh en diciembre de 2008 a 25,98 €/MWh en enero de 2009, de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE.

<sup>1</sup> 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.

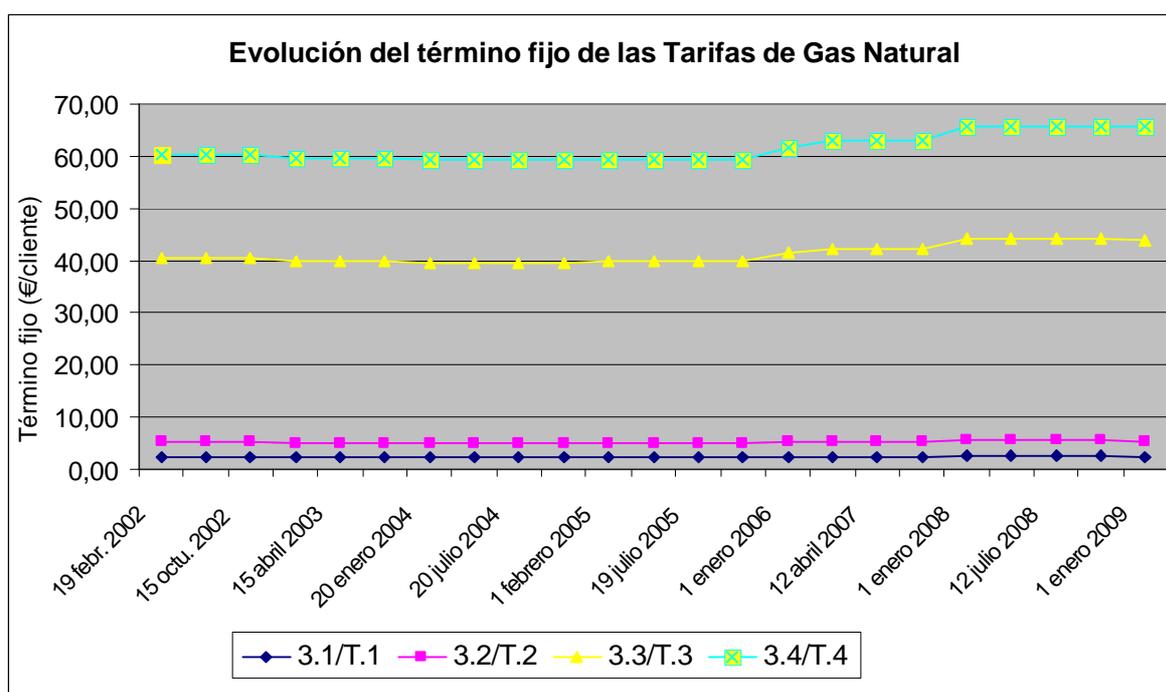
En sustitución a ésta, se crea la **tarifa de último recurso**, para consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 3 GWh. La tarifa vigente a partir del 1 de enero de 2009 es la publicada mediante la Orden ITC/3802/2008.

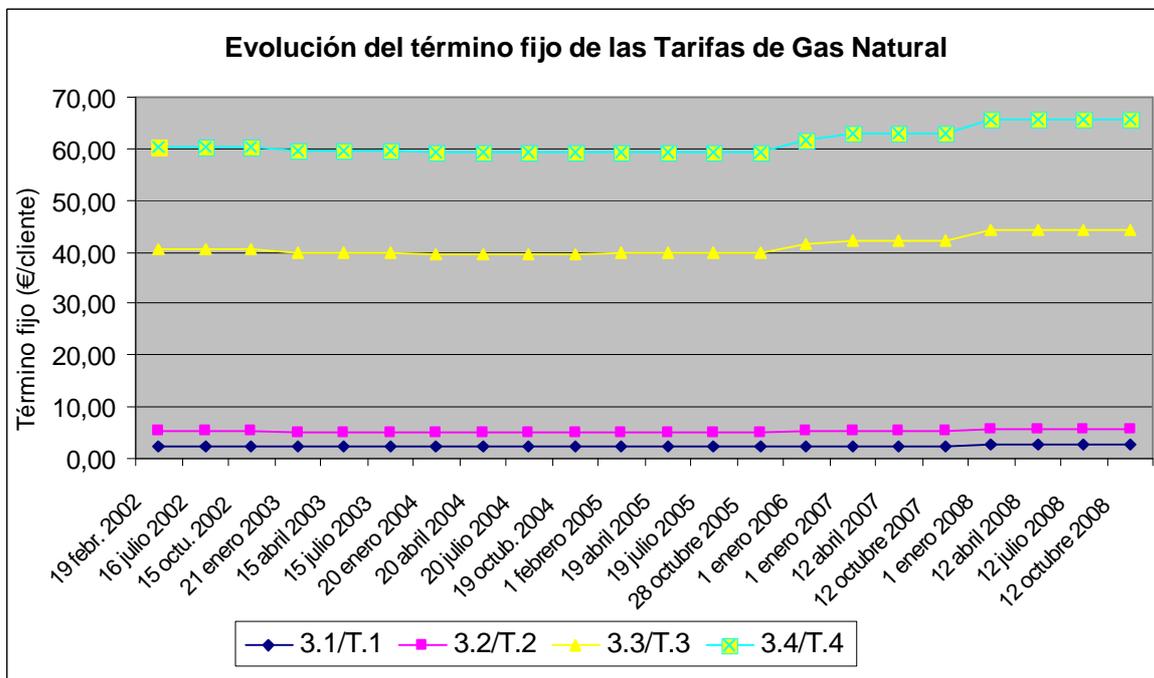
Los comercializadores de último recurso aplican a estos clientes un precio máximo fijado en la tarifa de último recurso.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	c€/kWh
T1: Q = 5.000	2,46	5,684901
T2: 5.000 < Q = 50.000	5,52	4,961824
T3: 50.000 < Q = 100.000	43,94	4,181407
T4: 100.000 < Q	65,51	3,920614

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2009

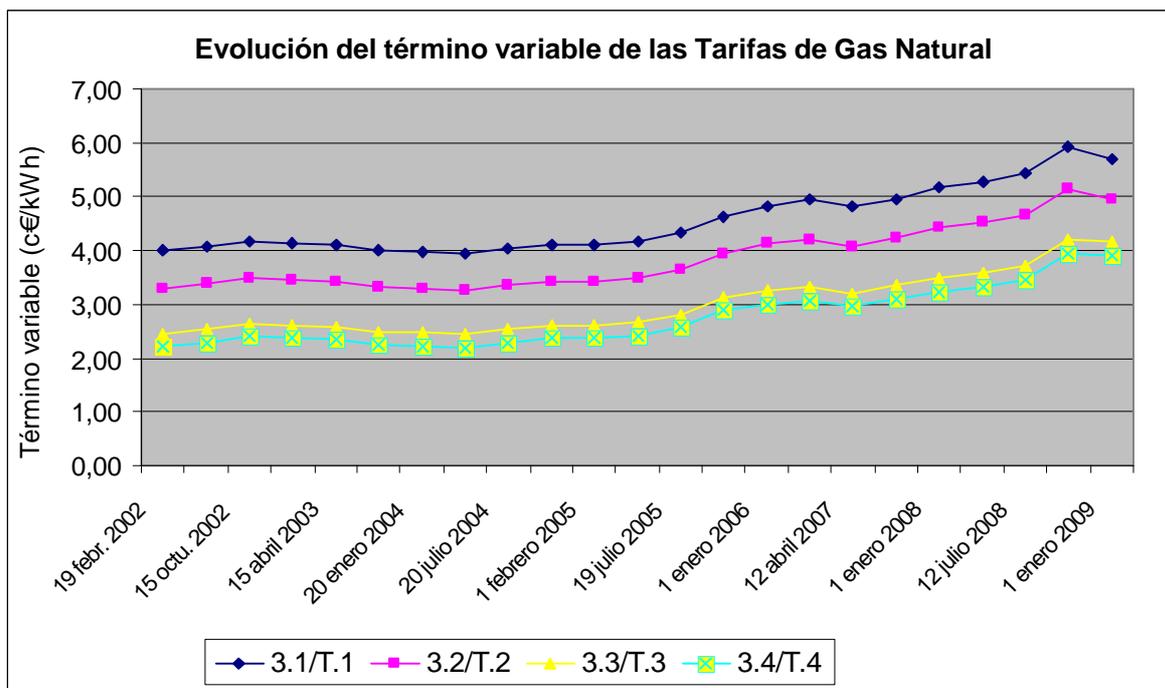
Con la entrada en vigor de la Orden ITC/3802/2008, a partir del 1 de enero de 2009, el **término fijo baja** un 3,91% para la T1, un 3,50% para la T2, un 0,52% para la T3 y un 0,40% para la T4, respecto al publicado en la Orden ITC/3863/2007.





Evolución del término fijo de las Tarifas

El **término variable** de la tarifa **T1** experimenta a partir del 1 de enero de 2009 un descenso del **3,80%**, el de la **T2** un **3,57%**, el de la **T3** un **0,53%**, y el de la **T4** un **0,39%**.



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. Se estima que el coste del gas utilizado para fijar las tarifas en España ha experimentado una bajada del 1% a partir del 1 de enero de 2009, situándose en 27,69 €/MWh.

## TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

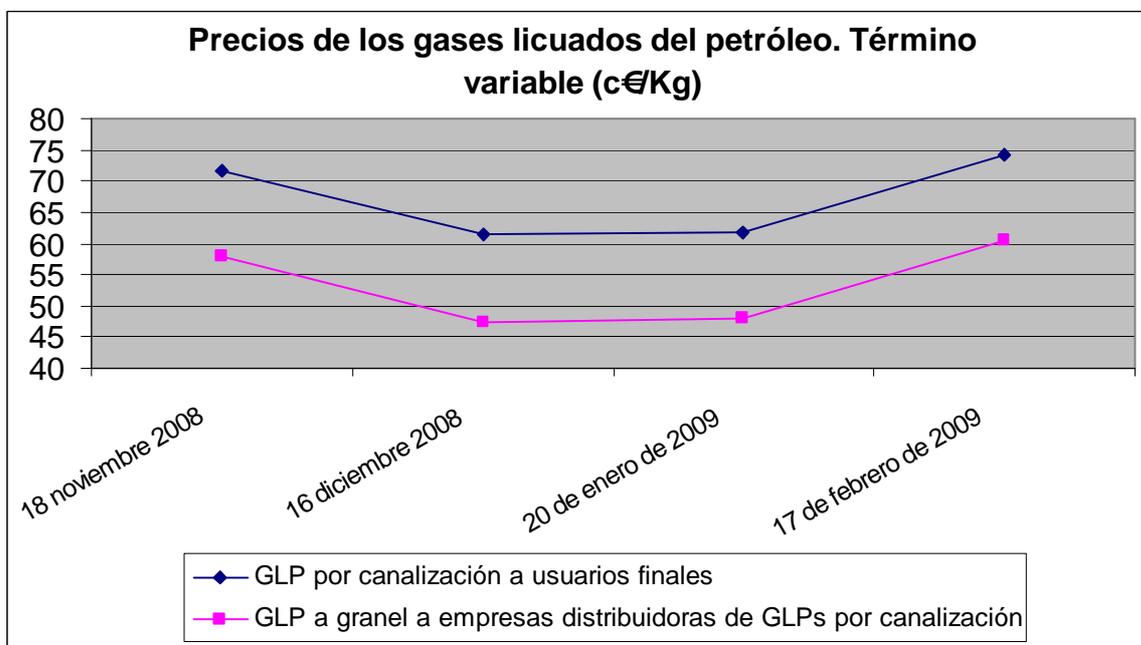
### Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 17 de febrero de 2009

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 la Resolución del 4 de febrero 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 17 de febrero 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	74,2871
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	60,4302

*Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 17 de febrero 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.

? **RWE AG alcanza un acuerdo para la compra del grupo holandés Essent NV**

El 12 de enero de 2009, la compañía alemana RWE anunció un acuerdo para la compra de la compañía holandesa Essent por un precio de 9,3 billones de euros, aunque excluyendo las redes de distribución de gas y electricidad. A través de esta operación, RWE ganará 5,3 millones de consumidores, y al concluir la misma, RWE suministrará electricidad a 22,5 millones de clientes y gas natural a 12,5 millones de clientes en Europa. RWE alcanzará una capacidad de generación instalada en Europa de 51 GWh.

? **Desaparición de las tarifas reguladas y establecimiento de la tarifa de último recurso**

De acuerdo con el calendario de desaparición de la Tarifa de último recurso, el 1 de julio de 2009 dejan de tener derecho a la tarifa de último recurso los consumidores en gasoductos de presión = 4 bar y consumo entre 2 y 3 GWh/año.

CALENDARIO DE APLICACIÓN DE LA TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO (para consumidores conectados a gasoductos de presión = 4 bar)	
Fecha de aplicación	Consumidores con derecho a acogerse a la tarifa de último recurso
A partir del 1 de enero de 2008	Todos los consumidores
A partir del 1 de julio de 2008	Todos los consumidores con consumo anual < 3 GWh
A partir del 1 de julio de 2009	Todos los consumidores con consumo anual < 2 GWh
A partir del 1 de julio de 2010	Todos los consumidores con consumo anual < 1 GWh



El acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009 acordó el adelanto de la desaparición de las tarifas TUR T-3 y T-4 al 1 de julio de 2009.

? **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

? **Creación de la Oficina de Información y Defensa del Consumidor dentro de la CNE**

El Gobierno de España acordó, a través del **Real Decreto-Ley 1/2009, de 23 de febrero**, que la Comisión Nacional de Energía proceda a la creación y puesta en funcionamiento de una Oficina de Defensa del Consumidor de productos energéticos, que tendrá entre otras funciones, la de informar y atender al consumidor de productos energéticos.