



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Hidrocarburos

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

**Julio 2012**



## 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. JULIO 2012

### La demanda de gas en España en el mes de julio de 2012 disminuye un 6,0%

La demanda de gas natural en España en julio de 2012 presenta una disminución del 6,0% respecto al mismo mes del año 2011. De acuerdo con las estimaciones de ENAGAS, el mes de julio finalizó con una demanda de 26.431 GWh. En el conjunto del año la demanda acumulada hasta julio disminuye un 2,3%.

La demanda convencional presenta un aumento del 4,7% respecto al mismo mes de 2011. Además, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un descenso del 25,2%, debido en gran parte al incremento de la generación con regímenes especiales y carbón. La generación con carbón en julio de 2012 sigue siendo elevada, debido a la competitividad de precios del carbón, así como a la aplicación de los mecanismos que dan prioridad a la generación con carbón autóctono en el mix de generación de energía eléctrica.

### Evolución de los precios internacionales de gas en el mes de julio

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española aumenta un 2,89% respecto al mes anterior. De acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE, el precio medio mensual de aprovisionamiento español se sitúa en 28,59 €/MWh, siendo superior en casi 4,5 €/MWh al precio del gas spot para el mismo mes en el NBP, que ha promediado un precio de 24,08 €/MWh.

|  | Junio 2012  | Julio 2012  | Diferencia |
|--|-------------|-------------|------------|
| <b>Petróleo Brent</b>                  | 44,47 €/MWh | 48,89 €/MWh | 9,94%      |
| <b>Gas Natural - Henry Hub (USA)</b>   | 6,68 €/MWh  | 8,18 €/MWh  | 22,44%     |
| <b>Gas Natural - NBP (Reino Unido)</b> | 23,35 €/MWh | 24,08 €/MWh | 3,11%      |
| <b>Gas Natural - Aduana española</b>   | 27,79 €/MWh | 28,59 €/MWh | 2,89%      |

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

A lo largo del mes de julio, los precios en el Henry Hub han continuado subiendo durante todo el mes de julio hasta superar los 3 \$/MMBtu, alcanzando un máximo de 3,20 \$/MMBtu (8,86 €/MWh) el día 31 de julio.

El precio del gas en el mercado spot del Reino Unido aumenta un 3,11% respecto a los valores del mes anterior, marcando un precio máximo de 25,66 €/MWh el 9 de julio. En este mes, la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub oscila entre 14,53 y 17,93 €/MWh.

### ENAGAS compra a EDP la red de transporte de gas de NATURGAS

Enagás Transporte S.A.U, ha firmado con EDP un acuerdo para la adquisición del 90% de Naturgas Energía Transporte por un importe de 241 millones de euros. El Gobierno Vasco, a través del Ente Vasco de la Energía (EVE), se mantendrá en el accionariado de la sociedad con un 10% de participación. Los activos de Naturgas Energía Transporte están localizados principalmente en el País Vasco, y representan aproximadamente 445 km de gasoductos, incluyendo la conexión internacional de Irún.

**Finaliza la segregación de Enagás de su actividad como gestor técnico del sistema gasista de la de transportista de gas**

Enagás anunció la finalización de la segregación de su actividad como gestor técnico del sistema gasista de la de transportista de gas. La segregación conlleva la creación de dos nuevas compañías: Enagás GTS y Enagás Transporte, que fueron inscritas el 2 de julio en el Registro Mercantil, en cumplimiento de la Disposición adicional trigésimo primera de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos en la redacción dada a la misma por la Disposición adicional sexta de la Ley 12/2011, de 27 de mayo.

**Aumentan las importaciones de gas por las interconexiones con Francia**

Las importaciones de gas por las interconexiones con Francia han aumentado de manera muy significativa en 2012. Desde principio de año, en la interconexión de Larrau, las importaciones crecen un 75,1% (de 11.595 a 20.298 GWh), mientras que en Irún pasan de 0 a 1.075 GWh. Además, las exportaciones -en contraflujo- hacia Francia se han reducido de 2.630 GWh hasta casi cero (14 GWh).

**Continúan las reexportaciones de barcos de GNL del mercado español.**

En el mes de julio de 2012 se han realizado 23 descargas de GNL y 2 recargas para reexportaciones de GNL a otros mercados, 1 en Huelva y 1 en Cartagena, por un total de 1.656 GWh.

**Disminuye la tarifa del GLP canalizado.**

La tarifa del GLP canalizado baja a partir del 17 de julio un 6,3% respecto del mes anterior, de acuerdo con la Resolución de 10 de julio de 2012 de la DGPEyM. El término variable del GLP canalizado se actualiza mensualmente en función de una fórmula fija que tiene en cuenta los fletes y los precios internacionales del propano y butano (en niveles máximos al igual que el petróleo). En los últimos 12 meses el término variable del precio de venta de GLP canalizado acumula un descenso del 6,8 %.

# **SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS**

## HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

### **Aumentan las importaciones de gas por las interconexiones con Francia**

---

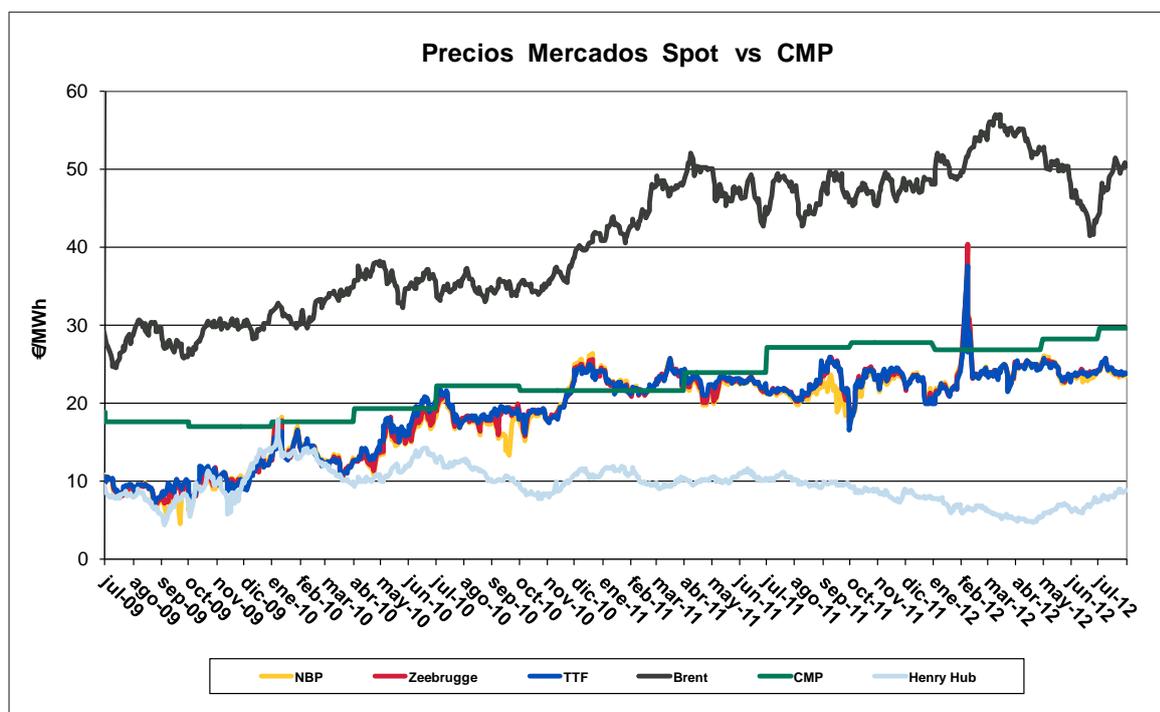
Las importaciones de gas por las interconexiones con Francia han aumentado de manera muy significativa en 2012. Desde principio de año, en la interconexión de Larrau, las importaciones crecen un 75,1% (de 11.595 a 20.298 GWh), mientras que en Irún pasan de 0 a 1.075 GWh. Además, las exportaciones -en contraflujo- hacia Francia se han reducido de 2.630 GWh hasta casi cero (14 GWh).

### **Continúan las reexportaciones de barcos de GNL del mercado español.**

---

En el mes de julio de 2012 se han realizado 23 descargas de GNL y 2 recargas para reexportaciones de GNL a otros mercados, 1 en Huelva y 1 en Cartagena, por un total de 1.656 GWh.

## EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL GAS



**NBP** (National Balancing Point): precio del gas en el mercado spot del Reino Unido

**Zeebrugge**: precio del gas en el mercado a corto plazo de Bélgica

**TTF** (Title Transfer Facility): precio del gas en el mercado spot de Holanda

**CMP**: Coste de la Materia Prima para el mercado a tarifa en España, en posición CIF

**HH** (Henry Hub): precio del gas en el mercado spot de Estados Unidos

**Brent**: cotización del crudo Brent

A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh

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

En Estados Unidos, los precios en el Henry Hub han continuado subiendo durante todo el mes de julio hasta superar los 3 \$/MMBtu, alcanzando un máximo de 3,20 \$/MMBtu (8,86 €/MWh) el día 31 de julio.

El precio del barril de Brent aumenta respecto a los valores del mes anterior, situando la cotización máxima del mes en 107,81 \$/Barril (51,52 €/MWh) el día 19 de julio de 2012, más de un 34% por encima de los precios de enero de 2010, y un 18,1% inferior al precio máximo de marzo de 2012 (125,33 \$/Barril).

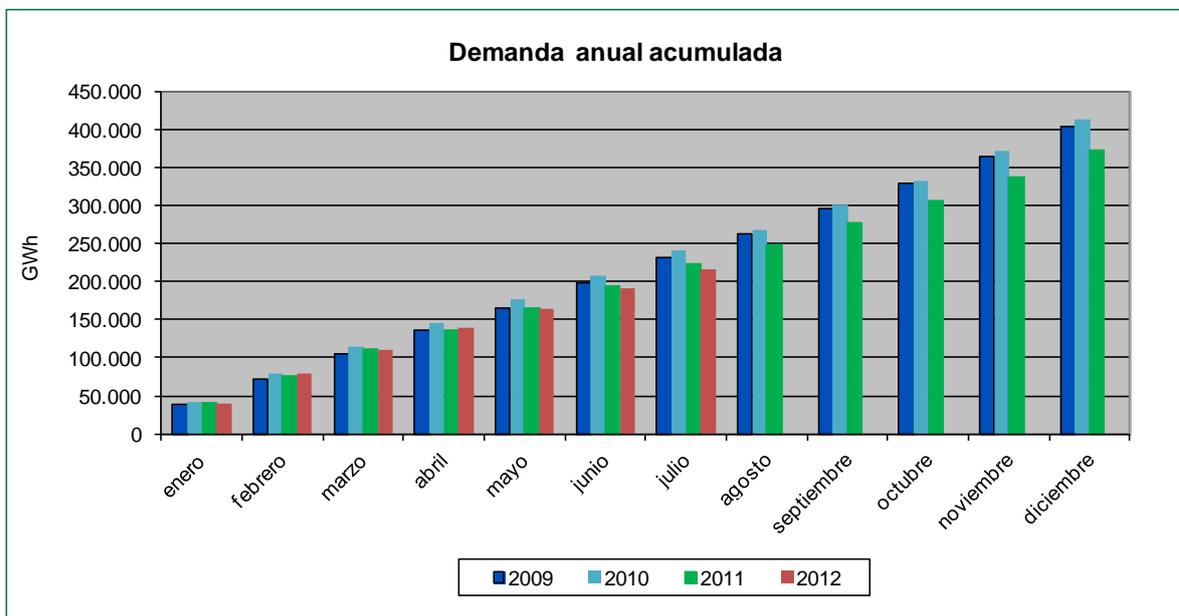
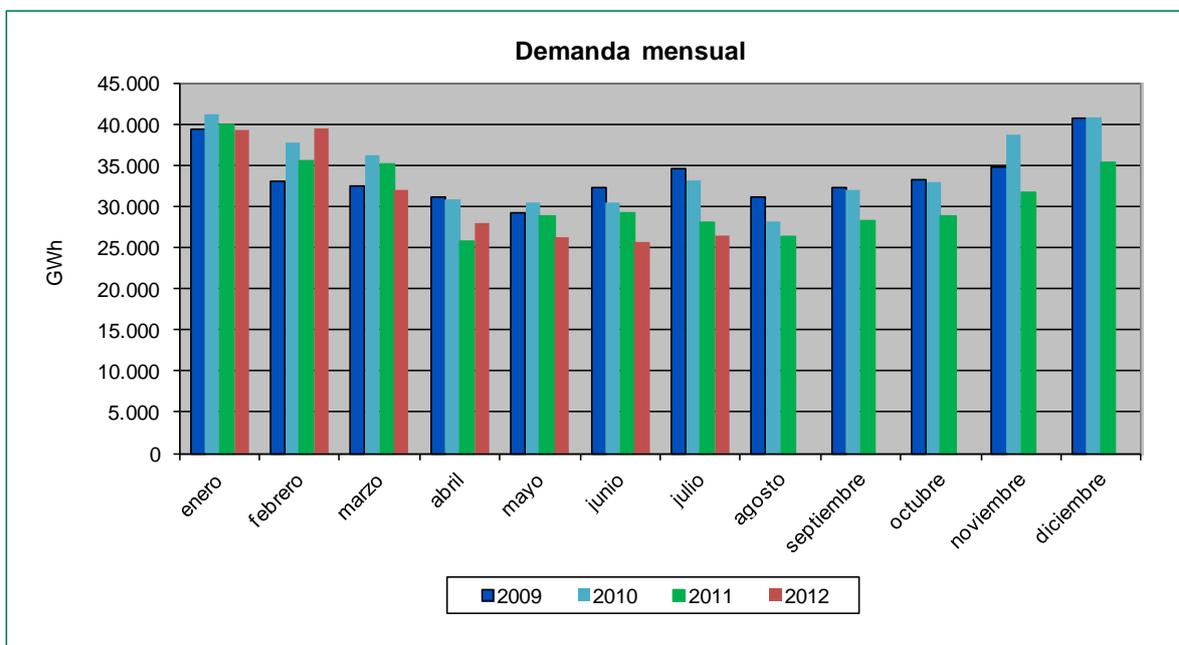
En el mercado de futuros NYMEX el contrato para diciembre de 2012 cotiza a 3,42 \$/MMBtu.

En este mes de julio, el euro ha experimentado una bajada del 1,9%, presentando una tasa de cambio de 1,2288 \$/€ en julio de 2012. Tras la bajada del euro del mes anterior, la caída acumulada desde los 1,4442 \$/€ de abril del 2011 alcanza el 14,91%.

El precio del gas en el mercado spot del Reino Unido aumenta respecto a los valores del mes anterior, alcanzando un máximo de 25,66 €/MWh el 9 de julio. En este mes, la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub oscila entre 14,53 y 17,93 €/MWh. La entrada en funcionamiento de nuevas plantas de regasificación en el Reino Unido hizo que fuera el principal país importador de GNL a Europa durante el año 2011, pero la importación de gas en julio de 2012 fue un 60,6% menor que en el mismo mes del año anterior, situándolo en 2012 en la segunda posición tras España.

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

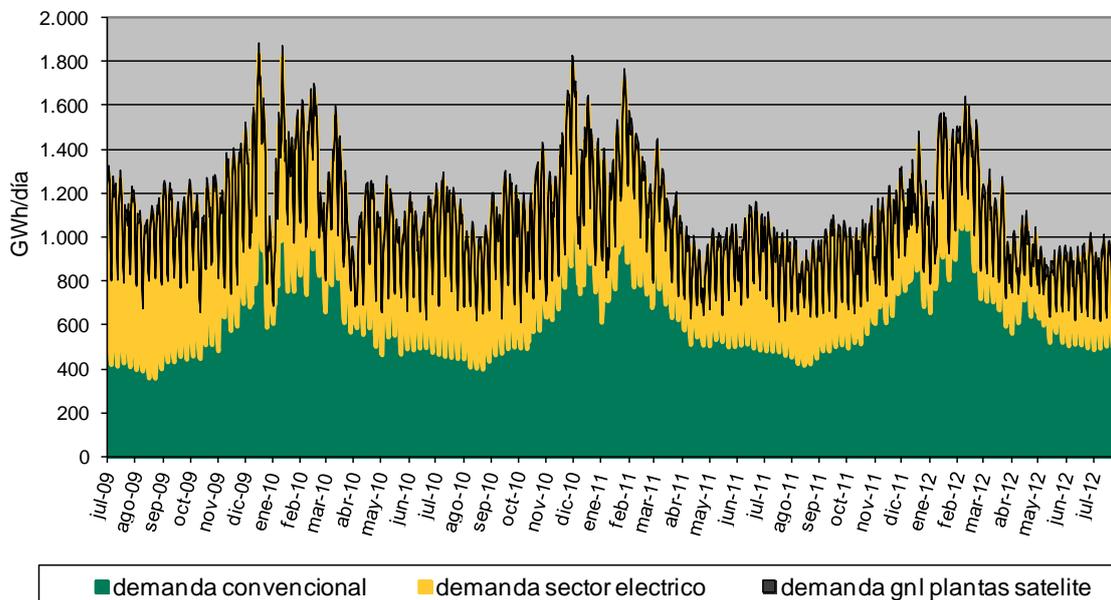
## DEMANDA DE GAS



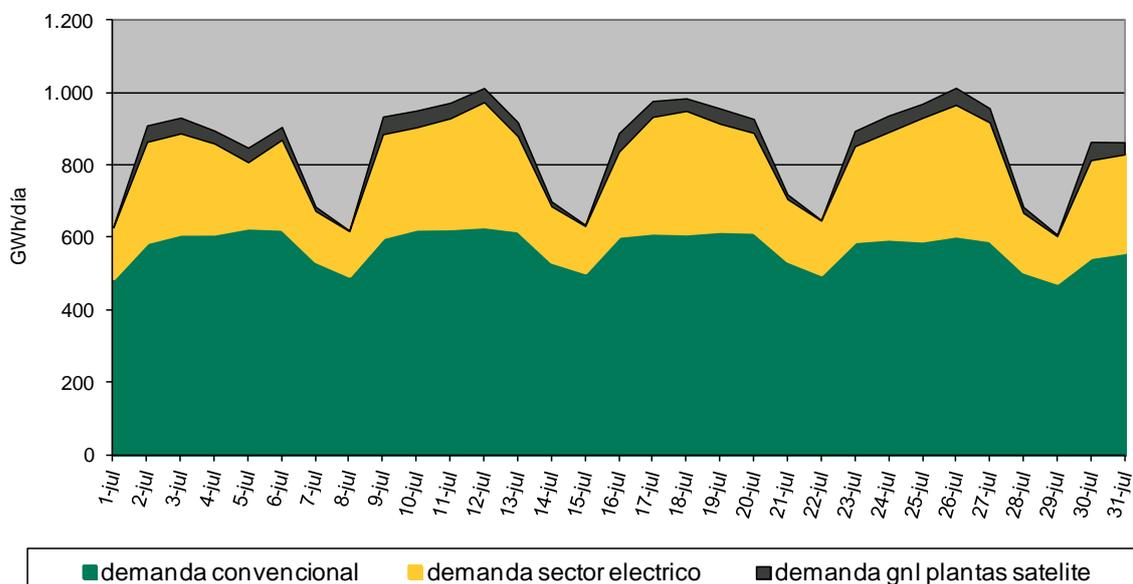
### Evolución de la demanda de gas en España.

La demanda de gas en julio de 2012 disminuyó un 6,0 % respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 26,43 TWh, ya que aunque la demanda convencional ha aumentado un 4,7% respecto a la de junio de 2011, la demanda para generación eléctrica ha disminuido un 25,2%. El principal factor que provoca estas variaciones es el aumento de la generación mediante carbón, debido a la aplicación del decreto del carbón, así como de la generación con regímenes especiales.

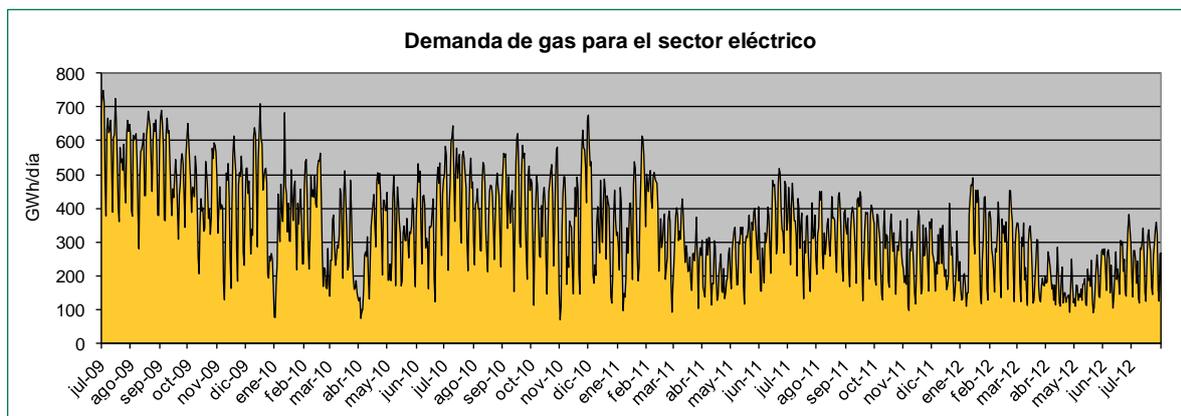
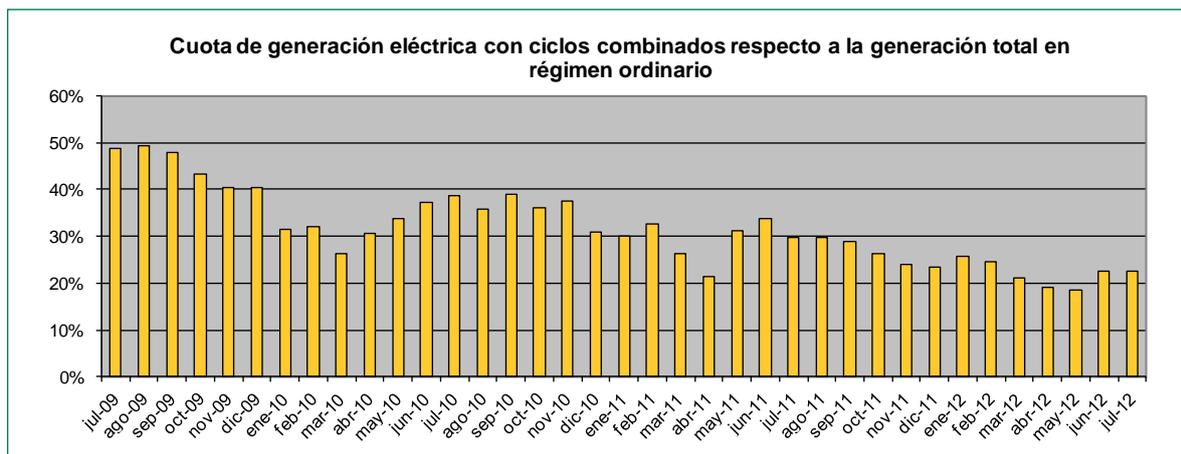
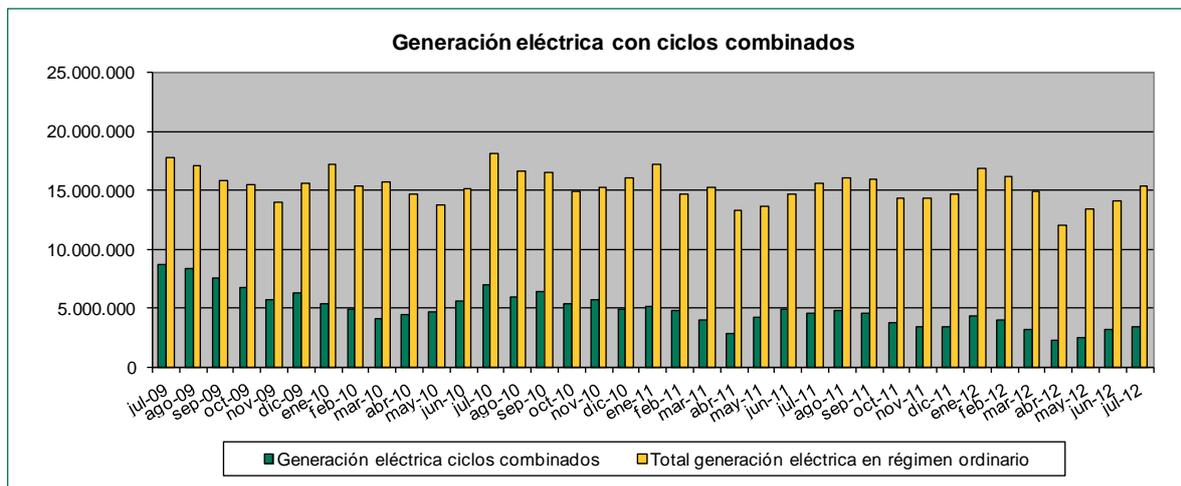
Distribución de la demanda



Distribución de la demanda julio 2012



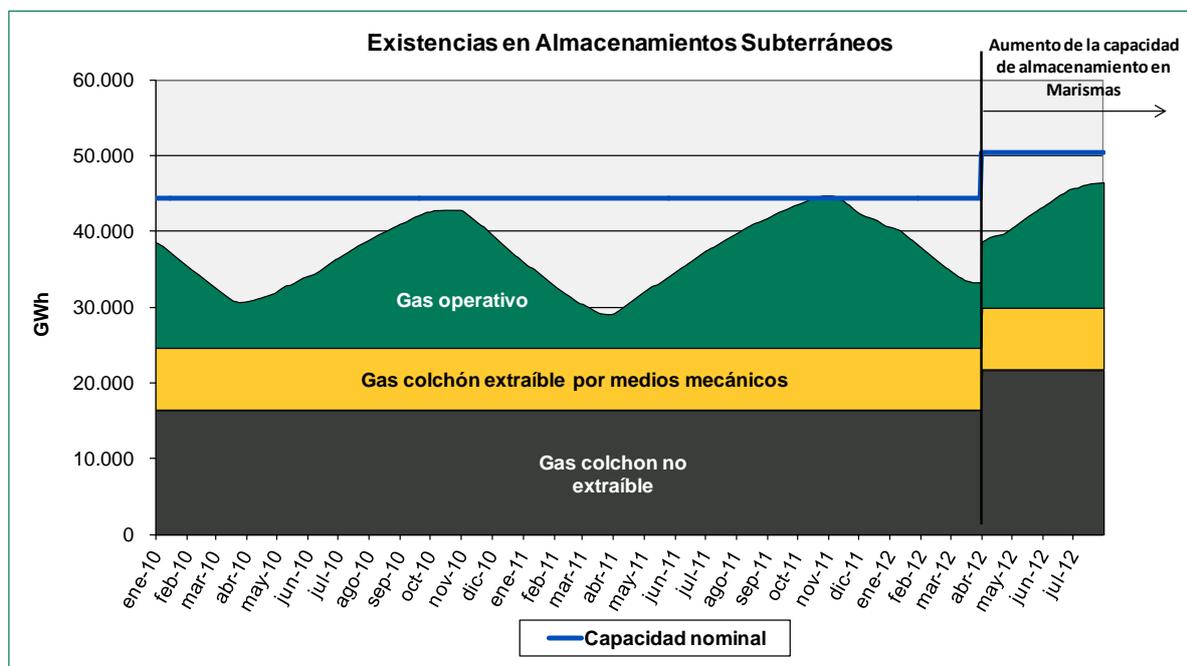
## DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



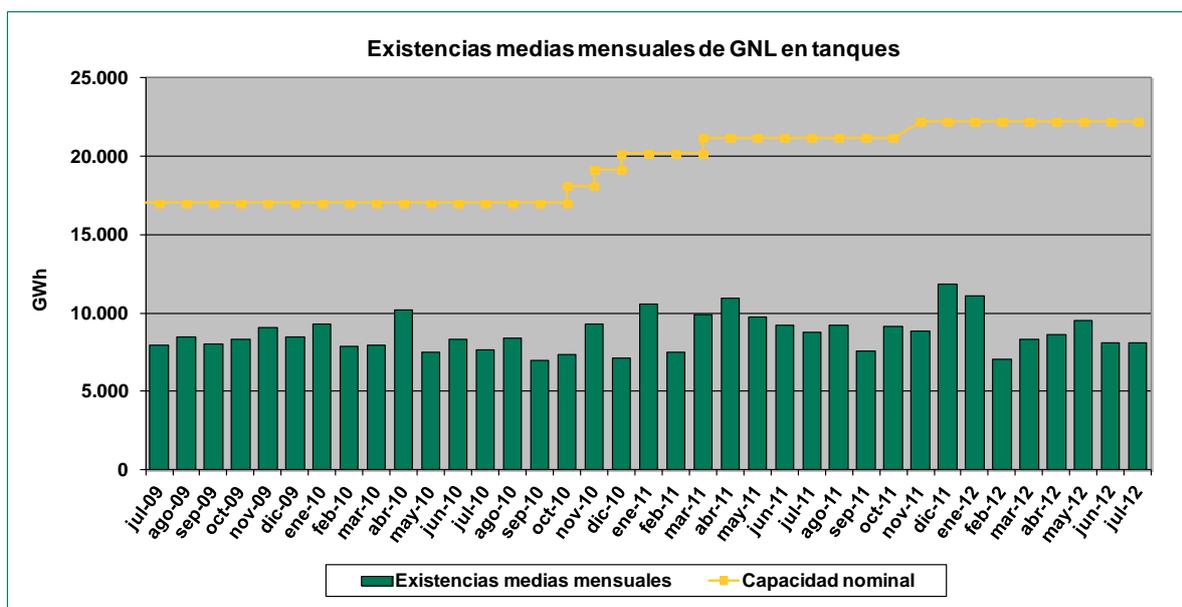
La demanda de gas para el sector eléctrico en julio de 2012 fue de 7,50 TWh, representando el 28,4 % de la demanda total de gas, lo que supone una disminución del 25,2% respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al aumento de la generación con carbón y regímenes especiales.

En julio de 2012, la cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 22,4%.

## NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



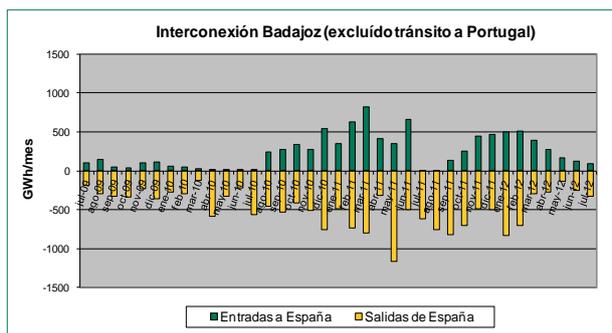
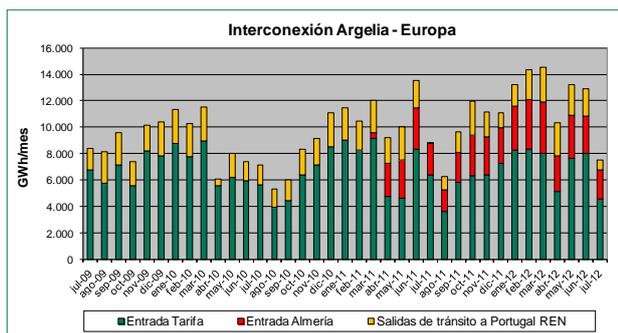
El 27 de marzo se iniciaron las operaciones de inyección, para el llenado de los almacenamientos subterráneos. En abril se incorporó al sistema el almacenamiento de Marismas, empezándose a considerar el gas colchón ya disponible en dichos almacenamientos. A 31 de julio de 2012, los AASS se encuentran al 87% de su capacidad de llenado, un 17,1% más que en la misma fecha del año anterior.



A 31 de julio, las existencias de GNL en tanques son del 31% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 36%.

## FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

### Conexiones con Argelia y Portugal

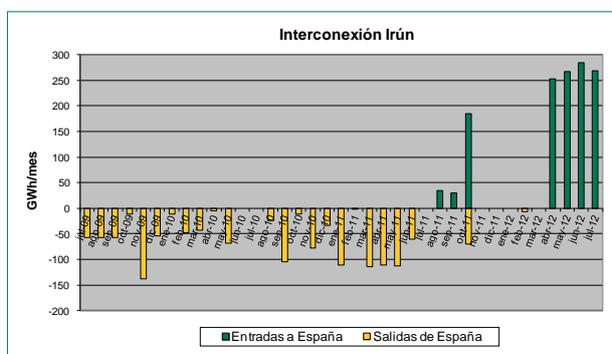
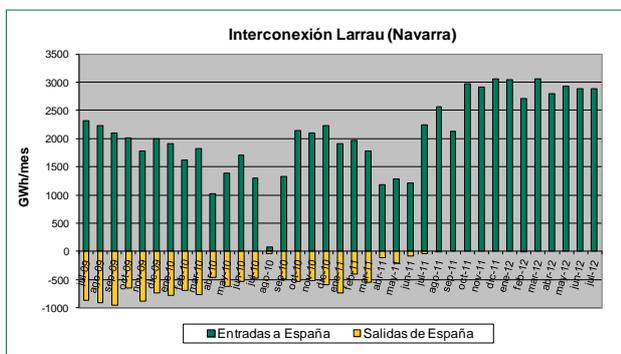


En julio de 2012 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 4.610 GWh, lo que supone un descenso del 28,0% respecto al mismo mes del año anterior. En este mes de julio las entradas de gas a través del gasoducto Medgaz han alcanzado un volumen de importación de 2.184 GWh, lo que hace que las importaciones en conjunto desde Argelia vía conexión internacional sumen un total de 6.794 GWh, un 22,5% inferior al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en julio de 2012 ha sido de 711 GWh, lo que supone un gran incremento respecto al mismo mes del año anterior (que fue de sólo 30 GWh).

Por otra parte, se ha negociado un saldo neto de exportación de 234 GWh en la interconexión de Badajoz. En julio de 2012, el flujo físico a través de la interconexión de Tuy ha sido de 347 GWh en sentido exportación.

### Conexiones con Francia



El tránsito de gas neto en la interconexión de Larrau ha sido de importación, alcanzando 2.889 GWh en julio.

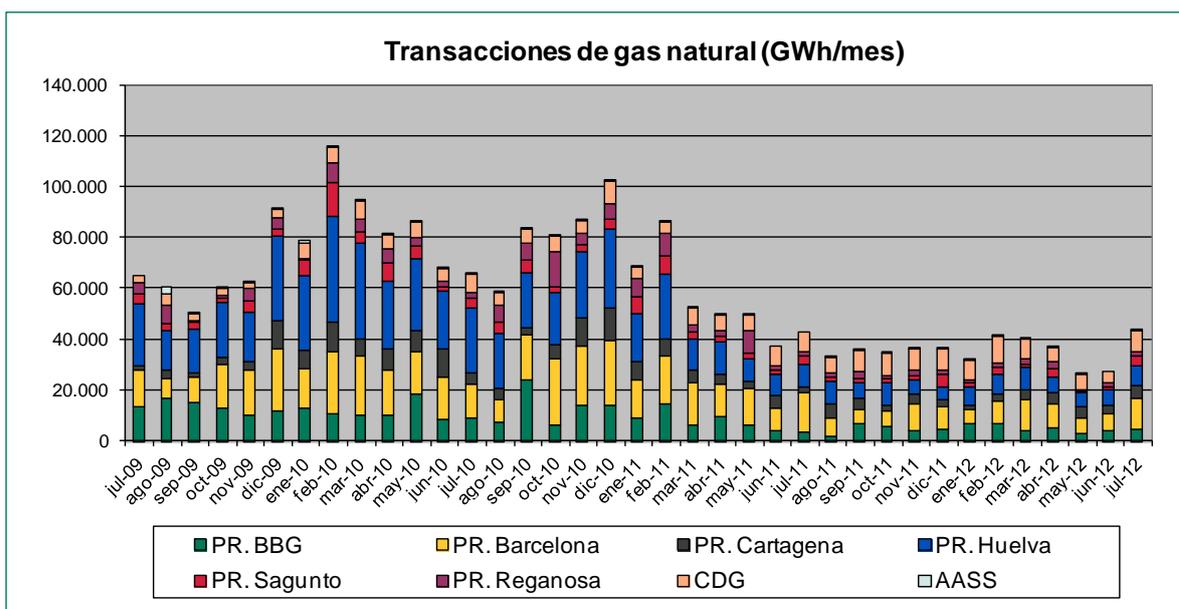
En julio de 2012, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de 269 GWh en sentido importación.

## MERCADO SECUNDARIO DE GAS EN ESPAÑA

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

- A través de la plataforma informática MS-ATR desarrollada por ENAGAS, los comercializadores pueden realizar la compraventa del gas introducido en el sistema gasista español, mediante acuerdos bilaterales entre comercializadores.
- Los principales puntos de compra – venta de gas son las plantas de regasificación (6), el punto de balance de los almacenamientos subterráneos y el punto de balance de la red de transporte.
- El volumen de gas operado en este mercado supera el consumo de gas.
- Cabe señalar que el número de transacciones realizadas ha aumentado en un 11,2%, pasando de 43.433 operaciones anuales en julio de 2011 a 48.311 en julio de 2012.

El número de comercializadores activos en el mercado OTC en 2012 es de 38.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

La cantidad total de energía negociada en julio de 2012 ascendió a 43.908 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es equivalente al 166,1% de la demanda en dicho mes. En el último año se ha reducido de manera notable el volumen de energía negociado, a pesar de que el número de operaciones ha aumentado.

En julio de 2012 el 80,2% del volumen de energía se negoció en las plantas de regasificación y el 19,7% en el centro de gravedad. Durante este mes sólo se realizaron el 0,1% de las operaciones de compraventa en los AASS.

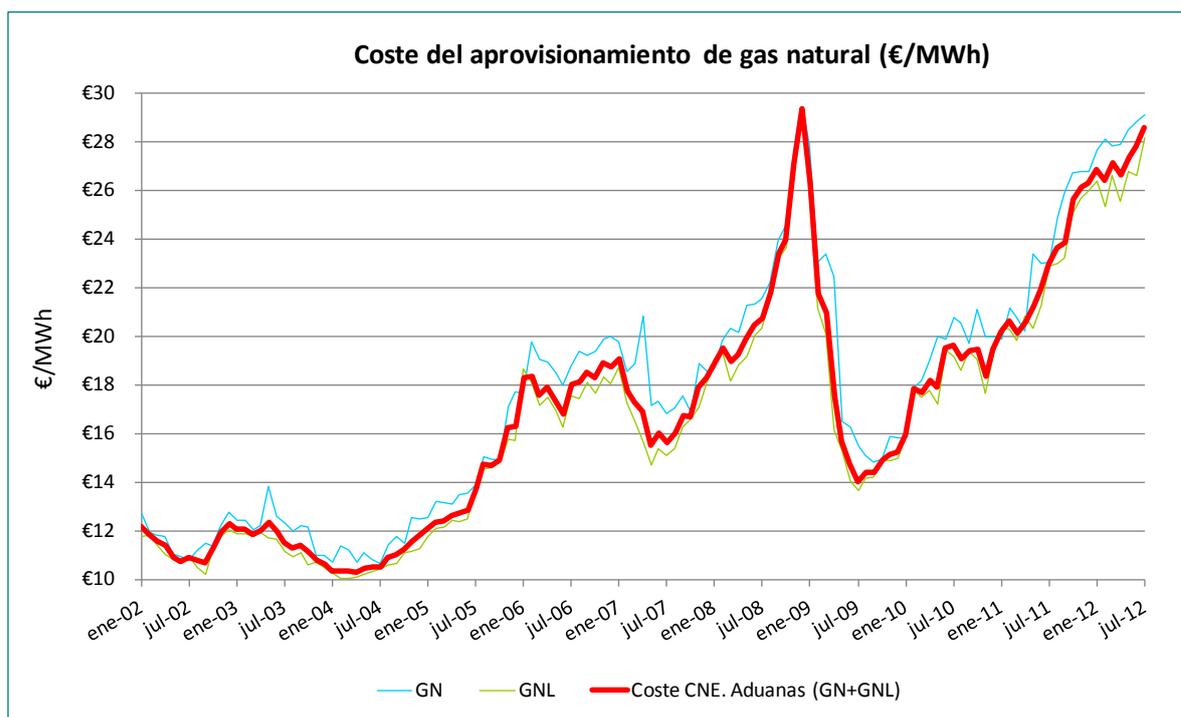
En la siguiente figura se muestra las cuotas por empresas, del volumen total de gas negociado en lo que va de año en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 43,91 TWh, y corresponde a la suma de la negociación en las plantas de regasificación, centro de gravedad y almacenamientos subterráneos.



## ÍNDICE DE COSTE DE APROVISIONAMIENTO DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

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

En la página web de la agencia tributaria se publican estadísticas de comercio exterior para todos los productos registrados en aduana. Entre estos productos se encuentra el gas natural y el gas natural licuado. Los datos disponibles en la Agencia Tributaria son el volumen, precio de las transacciones realizadas en la frontera, país de procedencia y provincia de entrada del gas. El histórico de datos comienza en enero de 2002.



Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

La gráfica muestra el coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española, elaborado por la CNE a partir de los datos de aduanas que publica la Agencia Tributaria.

Según las últimas estadísticas de comercio exterior de Aduanas, el coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española aumentó en junio un 2,89% respecto al mes anterior. Respecto al valor de julio de 2009 (14,03 €/MWh), el coste del aprovisionamiento para el mes de julio de 2012 (28,59 €/MWh) acumula ya un incremento del 104%.

El coste de aprovisionamiento español ha sido superior al precio del gas para el mismo mes en el NBP, que experimenta un incremento respecto a los valores del mes anterior y ha

promediado un precio de 24,08 €/MWh, marcando un precio máximo de 25,66 €/MWh el 9 de julio.

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

| Mes    | Precio GN+GNL (€/MWh) | Precio GN (€/MWh) | Precio GNL (€/MWh) |
|--------|-----------------------|-------------------|--------------------|
| may-08 | 19,896                | 21,284            | 19,159             |
| jun-08 | 20,458                | 21,302            | 20,060             |
| jul-08 | 20,717                | 21,529            | 20,306             |
| ago-08 | 21,815                | 22,228            | 21,573             |
| sep-08 | 23,409                | 23,966            | 23,159             |
| oct-08 | 23,990                | 24,591            | 23,666             |
| nov-08 | 27,108                | 27,666            | 26,876             |
| dic-08 | 29,366                | 29,468            | 29,324             |
| ene-09 | 26,292                | 27,827            | 25,842             |
| feb-09 | 21,756                | 23,029            | 21,177             |
| mar-09 | 20,981                | 23,386            | 20,082             |
| abr-09 | 17,541                | 22,440            | 16,151             |
| may-09 | 15,670                | 16,500            | 15,290             |
| jun-09 | 14,734                | 16,259            | 14,017             |
| jul-09 | 14,033                | 15,465            | 13,638             |
| ago-09 | 14,431                | 15,118            | 14,139             |
| sep-09 | 14,377                | 14,832            | 14,184             |
| oct-09 | 14,915                | 14,925            | 14,910             |
| nov-09 | 15,123                | 15,873            | 14,893             |
| dic-09 | 15,247                | 15,818            | 14,980             |
| ene-10 | 15,957                | 15,848            | 16,011             |
| feb-10 | 17,844                | 17,890            | 17,819             |
| mar-10 | 17,698                | 18,050            | 17,563             |
| abr-10 | 18,197                | 18,994            | 17,759             |
| may-10 | 17,888                | 19,986            | 17,187             |
| jun-10 | 19,531                | 19,869            | 19,414             |
| jul-10 | 19,605                | 20,764            | 19,167             |
| ago-10 | 19,055                | 20,530            | 18,607             |
| sep-10 | 19,427                | 19,737            | 19,388             |
| oct-10 | 19,482                | 21,103            | 19,036             |
| nov-10 | 18,247                | 19,990            | 17,539             |
| dic-10 | 19,476                | 20,019            | 19,262             |
| ene-11 | 20,207                | 19,872            | 20,355             |
| feb-11 | 20,613                | 21,136            | 20,272             |
| mar-11 | 20,136                | 20,754            | 19,847             |
| abr-11 | 20,570                | 20,189            | 20,814             |
| may-11 | 21,227                | 23,381            | 20,343             |
| jun-11 | 21,892                | 22,974            | 21,247             |
| jul-11 | 22,897                | 23,068            | 22,771             |
| ago-11 | 23,425                | 24,879            | 22,740             |
| sep-11 | 23,873                | 25,919            | 23,229             |
| oct-11 | 25,653                | 26,732            | 25,078             |
| nov-11 | 26,721                | 28,413            | 25,602             |
| dic-11 | 26,298                | 26,764            | 25,976             |
| ene-12 | 26,862                | 27,682            | 26,380             |
| feb-12 | 26,413                | 28,105            | 25,354             |
| mar-12 | 27,124                | 27,811            | 26,602             |
| abr-12 | 26,655                | 27,894            | 25,552             |
| may-12 | 27,371                | 28,506            | 26,773             |
| jun-12 | 27,789                | 28,856            | 26,581             |
| jul-12 | 28,591                | 29,106            | 28,169             |

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

## TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO DE GAS NATURAL

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

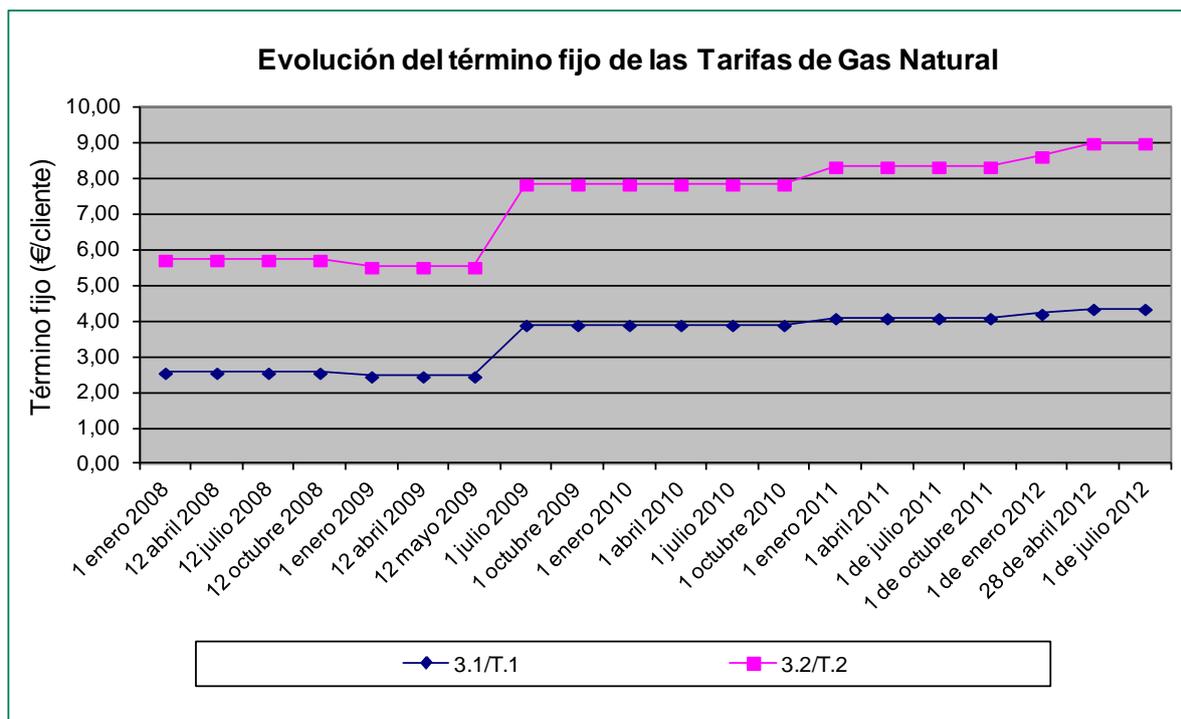
En sustitución a éstas, se crea la **tarifa de último recurso**. Desde el 1 de julio de 2009, los consumidores que pueden acogerse a la tarifa de último recurso son aquellos conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 50.000 GWh.

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

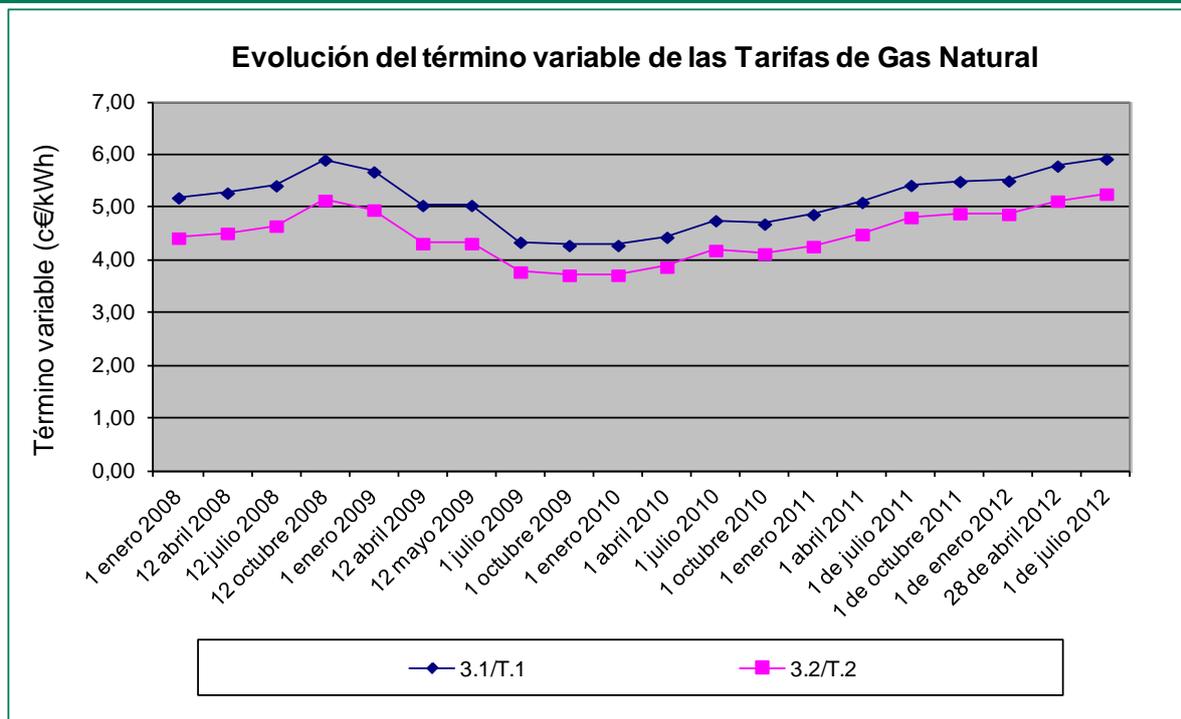
Las tarifas de último recurso (TUR) vigentes desde el 1 de julio de 2012, de acuerdo con la Resolución de 28 de junio de 2012 de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural, son las siguientes (IVA no incluido):

| TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO           | Término fijo   | Término variable |
|-------------------------------------|----------------|------------------|
|                                     | (€/cliente)mes | c€/KWh           |
| T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año          | 4,35           | 5,929151         |
| T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año | 8,99           | 5,263951         |

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de julio de 2012



Evolución del término fijo de las Tarifas



*Evolución del término variable de las Tarifas*

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

- Coste de aprovisionamiento de gas de invierno, que es el resultado de ponderar un 50 % el precio resultante de la subasta de este producto celebrada el 19 de junio de 2012 (30,75 €/kWh) y otro 50 % la cotización del gas en el mercados de futuros NBP y Henry Hub con entrega en los doce meses siguientes al inicio del trimestre.
- Coste de aprovisionamiento de gas de base, que es el resultado de ponderar un 50 % el precio resultante de la subasta de este producto celebrada el 19 de junio de 2012 (33,50 €/kWh), y otro 50 % el precio de referencia del gas de base, que se calcula mediante una fórmula referenciada a la cotización del Brent y el tipo de cambio €/\\$.

El resultado de estas fórmulas a partir del 1 de julio de 2012, incluidos los componentes por mermas y primas de riesgo, proporciona un precio de gas para el cálculo de las tarifas TUR de 29,64 €/MWh.

## TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

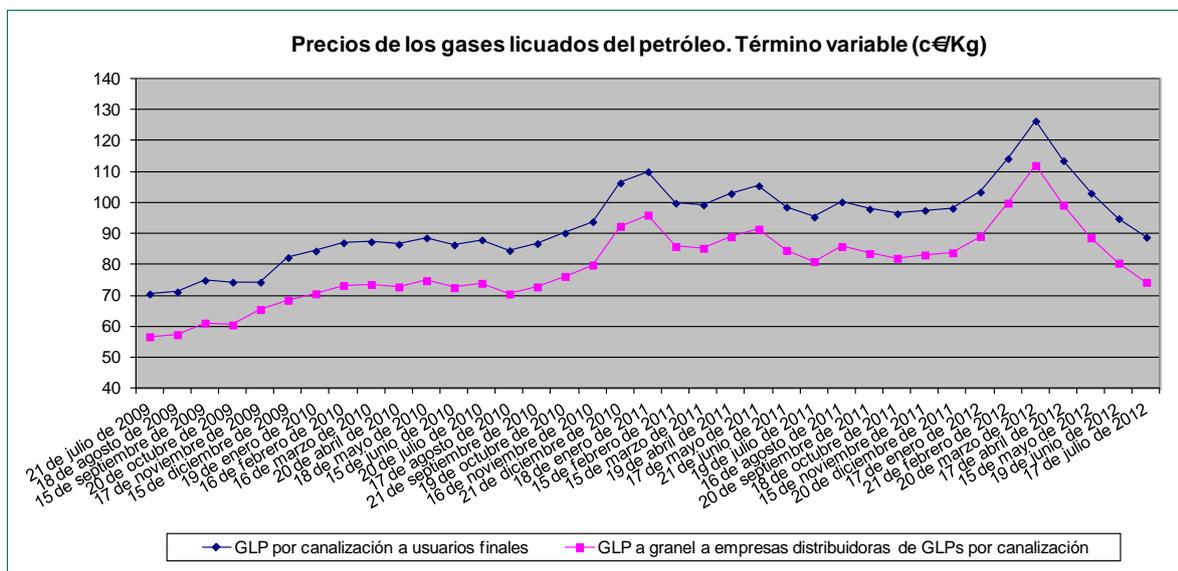
### Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 17 de julio de 2012

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

La tarifa ha sido actualizada por Resolución de 10 de julio de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización, aplicándose dichos precios desde el 17 de julio de 2012.

| PRECIOS DE GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO                          | Término fijo | Término variable |
|---|--------------|------------------|
|   | €/mes        | c€/Kg            |
| GLP por canalización a usuarios finales por canalización        | 1,57         | 88,8895          |
| GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización | -            | 74,3362          |

*Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 17 de julio de 2012*



*Evolución del término variable del precio de los GLP*

## HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA EN 2012

- El 1 de enero de 2012 entró en vigor la **Orden IET/3587/2011**, de 30 de diciembre, por la que se establecen los **peajes y cánones** asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para el año 2012.
- En febrero de 2012 Portugal anunció la **venta de un 40% de REN (responsable de la red eléctrica y de gas), a las sociedades estatales State Grid, de China, y Oman Oil Company**, del sultanato de Omán, que pagarán en total 592 millones de euros. Tras la venta, el Estado portugués se queda con el 11,1% de su capital.
- La **ola de frío en Europa** registrada durante la primera semana de febrero causó un importante incremento en la demanda de gas en Rusia y Europa, y varios países han batido el record de demanda de gas (Austria, Francia, Bélgica). La fuerte demanda interna de Rusia provocó una **disminución del 10% de las exportaciones de gas ruso a Europa** a partir del 3 de febrero. Los países más afectados por esta reducción han sido Finlandia, Estonia, Letonia, Bulgaria, Grecia (que ha dejado de recibir gas a través de Turquía), Austria (-37% de gas ruso), Polonia (-8% de gas ruso), Eslovaquia (-35% de gas ruso). En la mayoría de los países el funcionamiento del mercado ha sido correcto, no siendo necesario acudir a la aplicación de medidas de interrumpibilidad.

La ola de frío y la reducción de los aprovisionamientos de Rusia provocaron la rápida **reacción del precio en los mercados spot de gas de Europa**, que marcan un pico el día 7 de febrero. A partir del 13 de febrero, el mercado ha vuelto a los precios anteriores a la ola de frío.

- España transpone las directivas del tercer paquete energético europeo.** A través del **Real Decreto – Ley 13/2012**, el Estado Español realizó la transposición de la Directiva 2009/73/CE, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural, y la Directiva 2009/72/CE, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad. La nueva normativa establece una mayor independencia de los gestores de red de transporte y atribuye mayores competencias a la CNE como organismo regulador de los sectores del gas y la electricidad.
- La **Resolución de 28 de junio de 2012**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2012 (vigente desde el 1 de julio):

| TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO           | Término fijo   | Término variable |
|-------------------------------------|----------------|------------------|
|                                     | (€/cliente)mes | c€/KWh           |
| T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año          | 4,35           | 5,929151         |
| T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año | 8,99           | 5,263951         |

*Tarifa de último recurso vigente a partir del 28 de abril de 2012*

El término variable de las tarifas TUR 1 y TUR 2 aumenta 2,42% y 2,72 %, respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo no se modifica.

- Enagás Transporte S.A.U** ha firmado con EDP un acuerdo para la **adquisición del 90% de Naturgas Energía Transporte** por un importe de 241 millones de euros. El Gobierno Vasco, a través del Ente Vasco de la Energía (EVE), se mantendrá en el accionariado de la sociedad con un 10% de participación.