



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Noviembre 2007



INDICE

0. RESUMEN EJECUTIVO

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

RESUMEN EJECUTIVO. NOVIEMBRE 2007

Reactivación de la demanda de gas en el mes de noviembre de 2007

La demanda de gas en España en el mes de noviembre de 2007 experimentó una importante reactivación, al totalizar 42.140 GWh, un 33 % superior a la demanda de gas en el mes de noviembre de 2006 (31.680 GWh), y que supone un nuevo máximo de demanda mensual. Además, el 29 de noviembre se alcanzó un nuevo máximo diario de demanda, con 1.677 GWh, un 1 % superior al anterior, registrado en enero de 2007.

- La demanda convencional experimenta un crecimiento del 16 %, debido a las temperaturas inferiores en noviembre de 2007 en comparación con las de noviembre de 2006, así como a una mayor actividad industrial
- La demanda de gas para electricidad se incrementó un 73 % respecto al mismo mes del año pasado, motivado por el aumento en la demanda eléctrica, así como el descenso en la generación hidráulica y nuclear.
- La cuota de generación de los ciclos combinados en el sistema eléctrico se situó en el 40 % de la generación de energía eléctrica en España

Como resultado del incremento de la demanda de gas en noviembre, la demanda acumulada de enero a noviembre refleja un crecimiento del 3,28 %.

Precios del gas natural

Los precios en los mercados internacionales de gas continúan en noviembre mostrando una importante divergencia entre el Henry – Hub y los mercados europeos (NBP, Zeebrugge y TTF), que se mantienen claramente por encima del precio en el Henry – Hub.

En España en el mes de noviembre no se producen variaciones en el precio del CMP ni en las tarifas reguladas de gas.

Regulación

El 7 de noviembre se publicó la Resolución de 18 de octubre de 2007, por la que se modifican los cargos por desbalances en el sistema de gas natural. En dicha orden, se simplifica el cálculo de los cargos por desbalances, que se calcularán a partir del coste del canon de GNL. Además, se establece como precio de referencia para los defectos de existencias operativas la media de las últimas 7 cotizaciones disponibles del HH y el NBP, precio que es publicado diariamente por el GTS.

Otros hechos relevantes

La Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) anunció en noviembre que había adquirido una participación accionarial del 5 % en el capital social de ENAGAS.



Comisión
Nacional
de Energía

SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Noviembre 2007

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS. NOVIEMBRE 2007

- A mediados de noviembre se inauguró el gasoducto que conecta Turquía con Grecia, entre la ciudad turca de Bursa y la griega de Komotini. Este gasoducto permite conectar los yacimientos de gas del cáucaso en Asia Central (Georgia, Armenia, Azerbaiyán) con Europa, a través de Turquía y sin pasar por Rusia. Si bien este gasoducto sólo abastece a Grecia, existen varios proyectos que pretenden conectarlo a las redes europeas.
- Los astilleros coreanos de Daewoo entregaron el primer buque metanero denominado “Q-Flex”, con una capacidad de transporte de GNL de 210.000 m³, que marca un nuevo máximo en la capacidad de transporte de gas por barco. Esta entrega es la primera de una serie de catorce buques de 210.000 m³ (“Q-Flex”) y seis de 265.000 m³ (“Q-Max”), previstos para 2008 por Qatar para los megaproyectos de ampliación de la capacidad de licuación de Qatargas y Rasgas.
- Por otra parte, los astilleros de Sestao entregaron a la compañía Stream Repsol - Gas Natural el buque metanero “Sestao Knutsen”, de 138.000 m³ de capacidad, que se incorpora a la flota de 11 buques metaneros operados por Repsol – Gas Natural, y a la que se incorporarán otros 5 buques entre 2009 y 2010.

La flota mundial de buques metaneros es actualmente de 245 buques, y la cartera de pedidos firmes para los próximos años es de 140 más, lo que permite tener asegurada la disponibilidad de buques para el transporte de GNL de todos los proyectos de licuación en curso en el mundo.

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS. AÑO 2007

En relación con la evolución del mercado internacional de GNL, cabe destacar el ascenso de Qatar a la condición de primer productor y exportador mundial de GNL, desplazando a Indonesia, que mantenía el liderazgo mundial de la producción de GNL desde hace más de 10 años. Los incrementos previstos en la producción de Qatar para los próximos años, así como su posición geográfica, que le permite abastecer tanto al mercado atlántico como al mercado pacífico de GNL, le convierte en la principal referencia para la fijación de los precios del mercado de GNL, tanto spot como a largo plazo.

En el año 2007 dos nuevos países se han incorporado al mercado de países productores de GNL, ambos ubicados en la cuenca atlántica, lo que amplía a 15 el número de países productores de GNL en el mundo:

- En **Guinea Ecuatorial**, la empresa Equatorial Guinea LNG anunció la entrega del primer cargamento de GNL el 25 de mayo de 2007. La planta está localizada en la isla de Bioko, en Punta Europa, cerca de la capital de Guinea Ecuatorial, Malabo, y recibe el gas de un campo offshore operado por Marathon Oil.
- En **Noruega**, el 13 de septiembre, la empresa Statoil ha anunciado el comienzo de la producción de GNL en fase de pruebas en la planta de Snøhvit, en el norte de Noruega, tras cinco años de construcción. El primer cargamento de GNL se ha entregado en el mes de octubre.

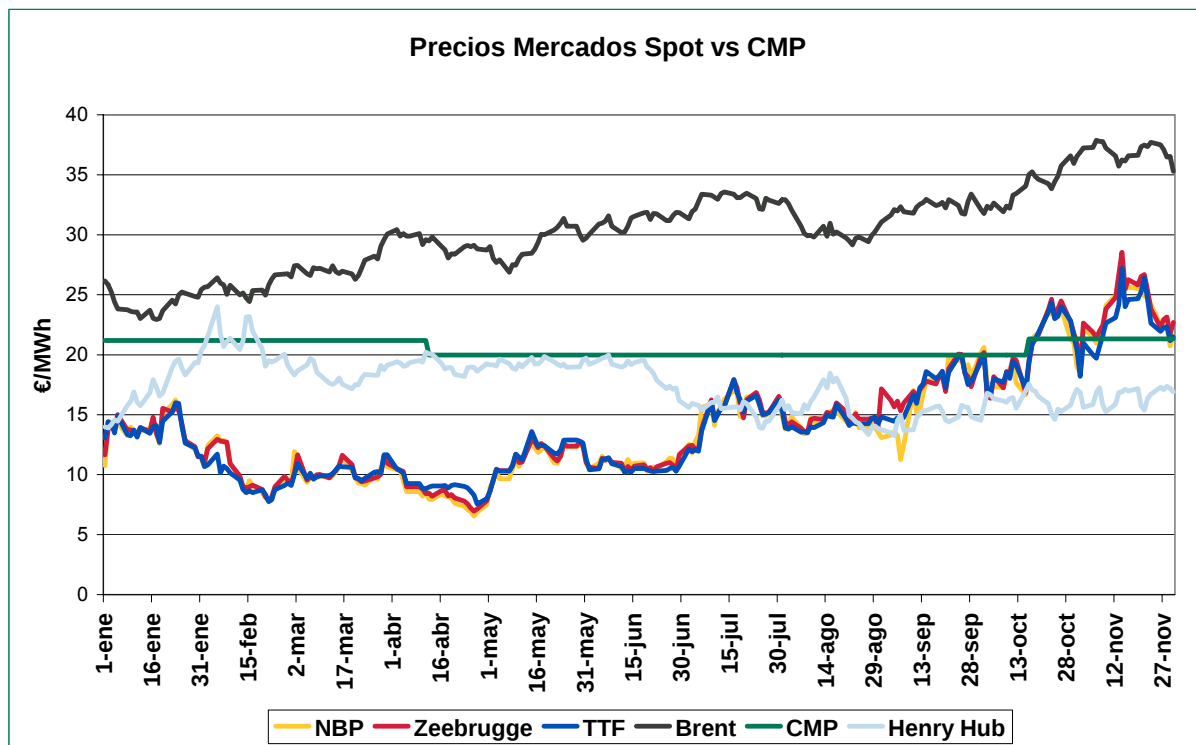
La producción de GNL en la cuenca atlántica muestra un importante crecimiento interanual, motivado por la puesta en funcionamiento de nuevos trenes de licuefacción en Nigeria, Qatar y el ya comentado de Guinea Ecuatorial.

La Agencia Internacional de Energía (IEA), en su informe "Gas Market Review 2007" prevé un crecimiento de la capacidad de licuación de 240 bcm en 2005 a 360 bcm en 2010. No obstante, también indica que las autorizaciones de construcción de nuevos proyectos a partir de 2010 están encontrando serias dificultades. Además, el coste de los proyectos está creciendo y se están retrasando los tiempos previstos de construcción.

El área en la que se aprecian mayores inversiones es en buques de GNL y en capacidad de regasificación. En particular, la capacidad total de importación de GNL en Europa puede pasar de 70 bcm en 2005 a 165 bcm en el 2010. El crecimiento en la capacidad de importación se concentra mayoritariamente en cuatro países: España, Italia, Reino Unido y Francia.

Por el lado de la **demanda de gas en Europa**, la demanda de los sectores doméstico e industrial muestra síntomas de estancamiento, por lo que el crecimiento va a continuar dependiendo fundamentalmente de la demanda de gas para generación eléctrica en nuevas centrales de ciclo combinado, que representa aproximadamente dos tercios de la nueva generación eléctrica en Europa, con especial relevancia en el Reino Unido, Italia y España.

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL GAS



NBP (Nacional 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

Los mercados spot de gas del Reino Unido, Bélgica y Holanda, fuertemente interconectados, muestran una notable convergencia de precios.

Sin embargo, estos precios de mercado spot parecen tener poco impacto 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 del Coste de Materia Prima (CMP) en España, que es el índice utilizado en el cálculo de las tarifas de gas reguladas.

La evolución del petróleo en 2007 continúa su tendencia creciente. La cotización media del Brent alcanzó máximos históricos en el mes de noviembre, al pagarse a 91,71\$/barril, récord. En la fórmula que rige la evolución del CMP en España, la revalorización del euro frente al dólar compensa en gran medida los incrementos en el precio del crudo. A partir del 12 de octubre el CMP en España experimenta una subida del 6,82%.



SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Noviembre 2007

Los precios en el Henry Hub han promediado 7,1294 \$/MMBtu en el mes de noviembre. No obstante, la subida de precios del gas no es tan acusada como la del petróleo.

Durante el mes de noviembre de 2007 se observa que los precios entre los principales mercados europeos y el Henry Hub continúan divergiendo. La contención de los precios en el Henry Hub se debe al aumento de los niveles de reservas probadas en Estados Unidos (el mayor desde 1976) y a una elevada cantidad de gas en almacenamientos subterráneos (la mayor en los últimos cinco años). Esta diferencia de precios se está utilizando en el arbitraje de los cargamentos de GNL.

Las revistas especializadas estiman que el precio del Henry Hub para el resto del invierno se situará en un precio medio de 7,45 \$/MMBtu por encima del precio de del año pasado (7,20 \$/MMBtu)



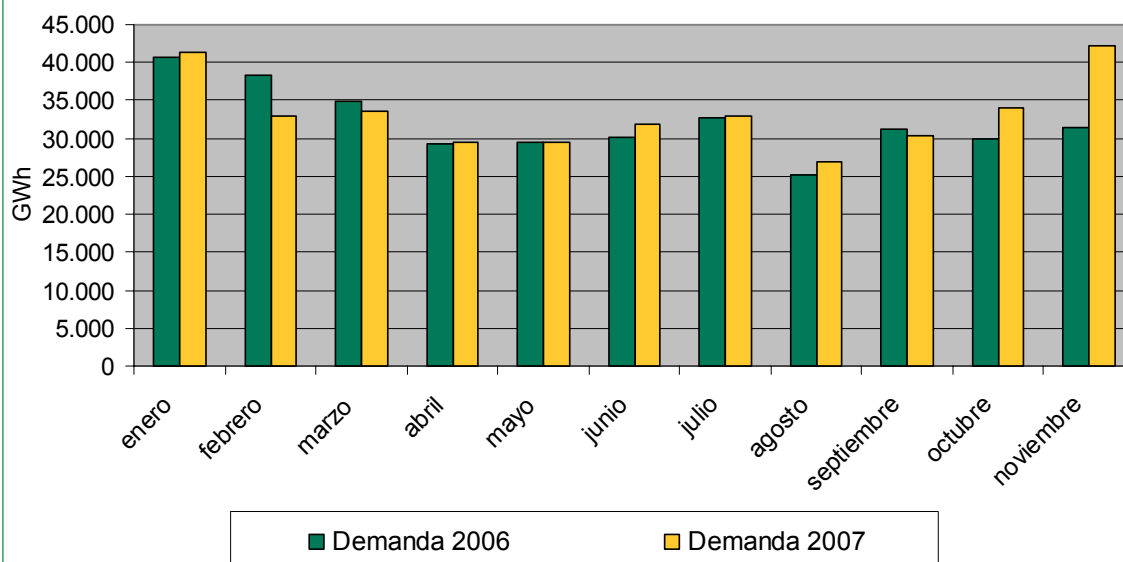
Comisión
Nacional
de Energía

SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

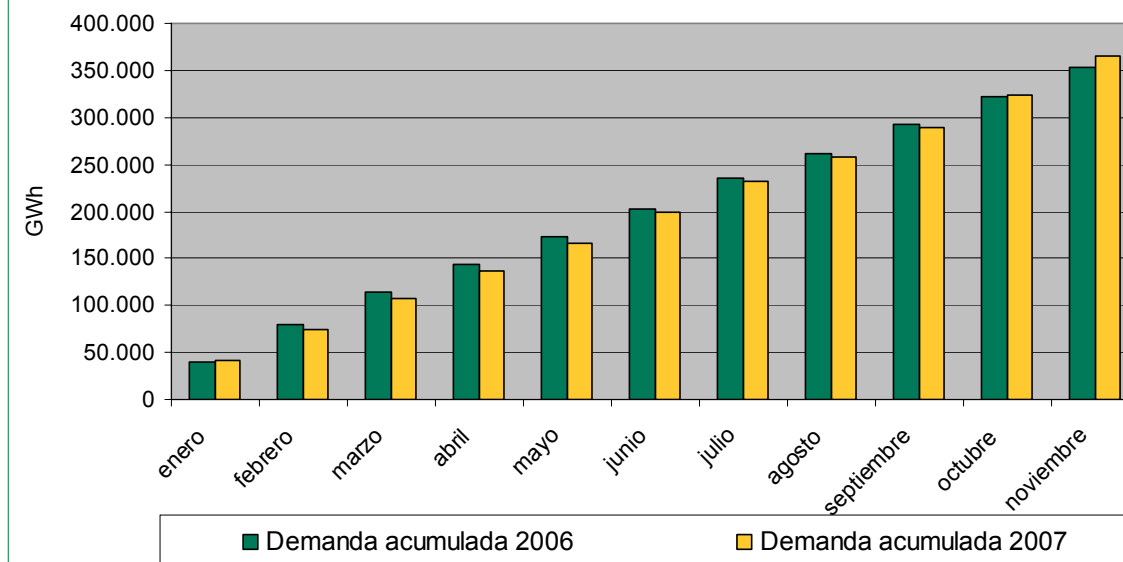
Noviembre 2007

SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

Demanda 2006 y 2007



Demanda acumulada 2006 y 2007



Evolución de la demanda de gas en España. Año 2007

La demanda total del sistema gasista hasta el 30 de noviembre de 2007 ascendió a 365.170 GWh, un 3,28 % superior a la acumulada en el mismo periodo del año 2006 (+11.598 GWh), pero por debajo de las previsiones de crecimiento elaboradas a comienzos del año.

La demanda convencional en noviembre de 2007 experimentó un incremento de un 16% respecto al mismo periodo del año anterior debido a unas temperaturas sensiblemente inferiores a las de noviembre de 2006, y al aumento de la actividad industrial.

La demanda de gas para generación eléctrica en noviembre de 2007 se incrementó en un 73% respecto al mismo periodo del año anterior, superándose consecutivamente el récord de entregas para el sector eléctrico en cuatro ocasiones. El incremento de dichas entregas se debió al aumento en la demanda eléctrica, las paradas programadas de dos centrales nucleares, el incremento en las exportaciones de energía eléctrica y la baja hidráulidad.

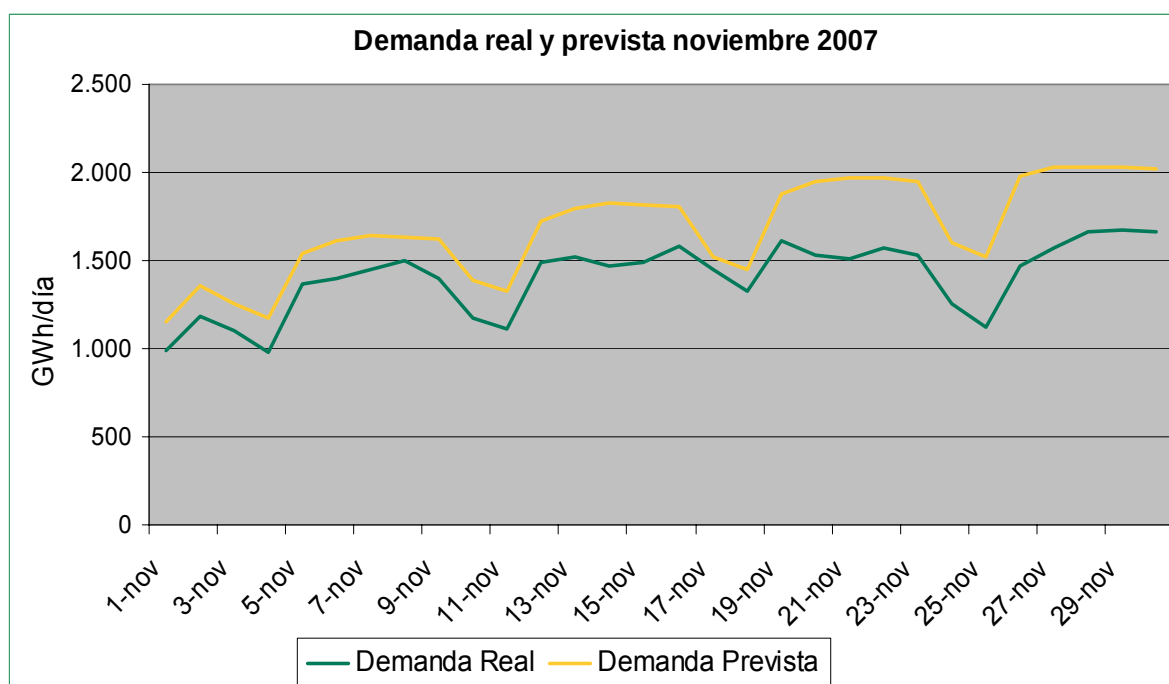
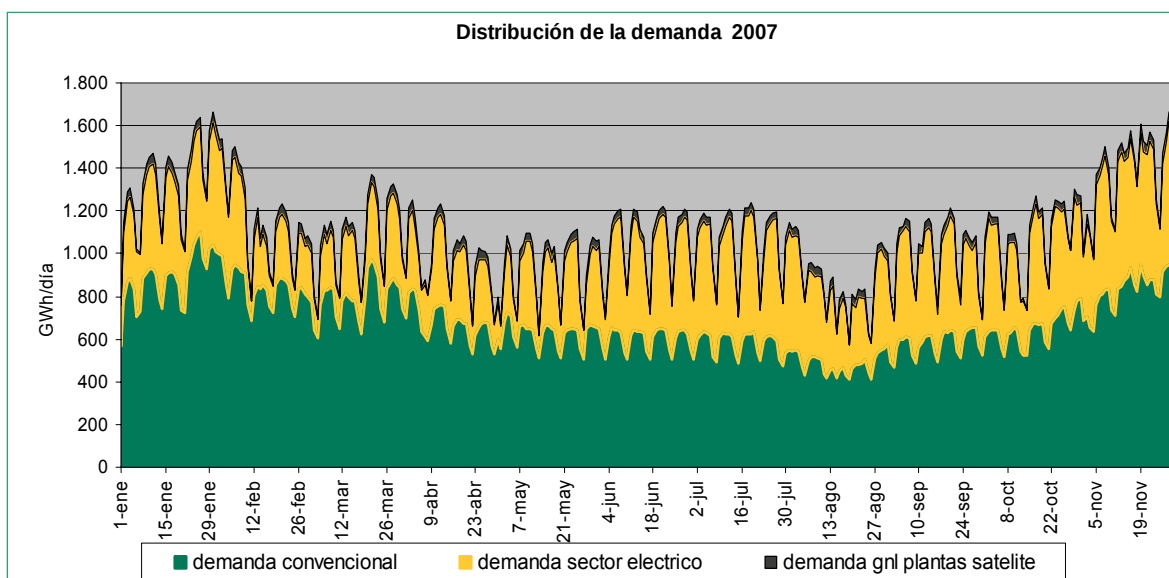
Los años 2006 y 2007 se caracterizan por la tendencia a la desaceleración en el crecimiento de la demanda de gas en España que se venía produciendo en los últimos años.

En el año 2006 se registró un consumo anual de gas natural de 391.435 GWh con una tasa de crecimiento del 4% respecto al año anterior.

Hay que recordar que el crecimiento de la demanda de gas en el año 2005 superó el 18% respecto al año 2004, alcanzando la tasa de crecimiento más alta de los últimos años.

La demanda de gas natural alcanzó el 29 de noviembre, un máximo histórico de 1.677 GWh, lo que supone un incremento del 1% con respecto al anterior récord, registrado el 30 de enero de 2007, cuando se consumieron 1.662 GWh.

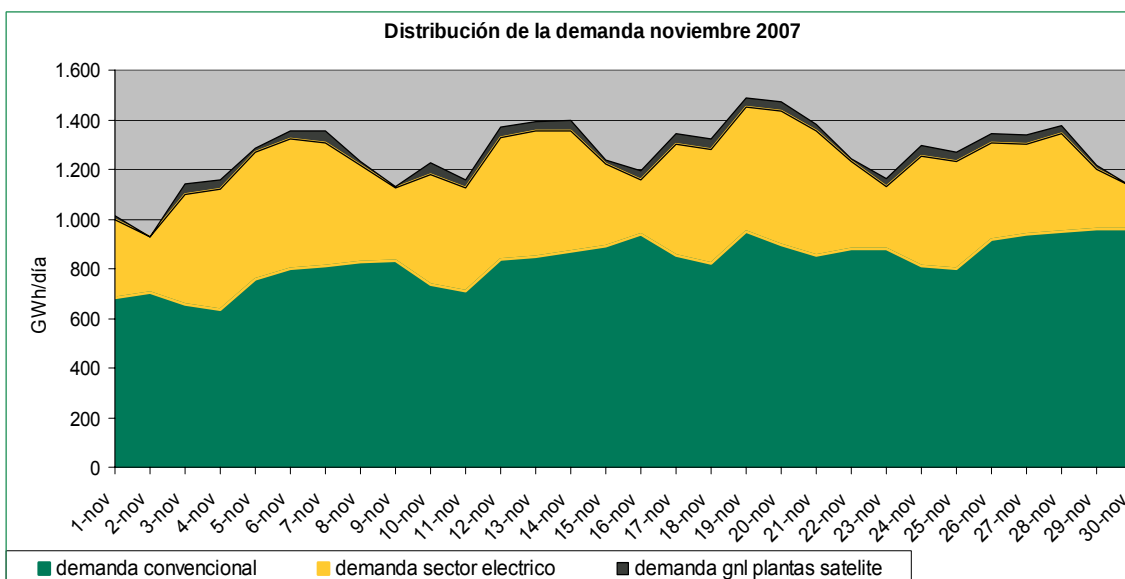
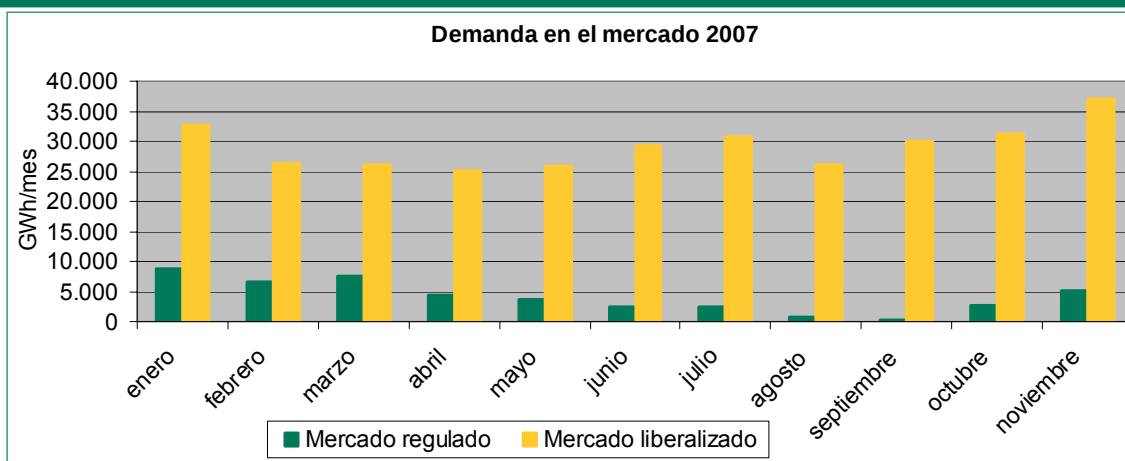
DEMANDA DE GAS



Evolución de la demanda de gas en noviembre 2007

En noviembre, el mercado gasista nacional presentó un crecimiento de un 34% respecto al mismo período del pasado año. La demanda convencional creció un 16%, principalmente como consecuencia de las temperaturas registradas y del aumento de la actividad industrial. La demanda de gas para generación eléctrica aumentó un 73% respecto a noviembre de 2006, motivado por el aumento en la demanda eléctrica, las paradas programadas de dos centrales nucleares, el incremento en las exportaciones de energía eléctrica y la baja hidráulicidad.

DEMANDA DE GAS POR MERCADOS



Evolución de la demanda de gas por mercados

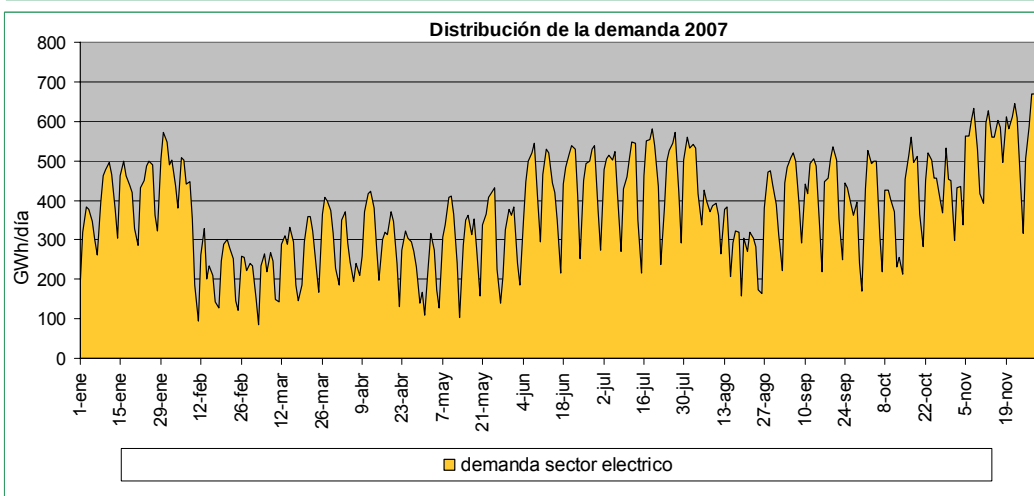
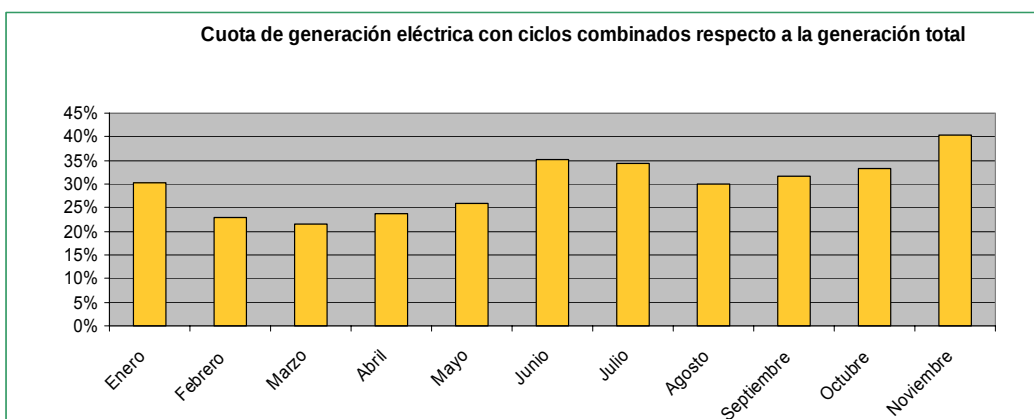
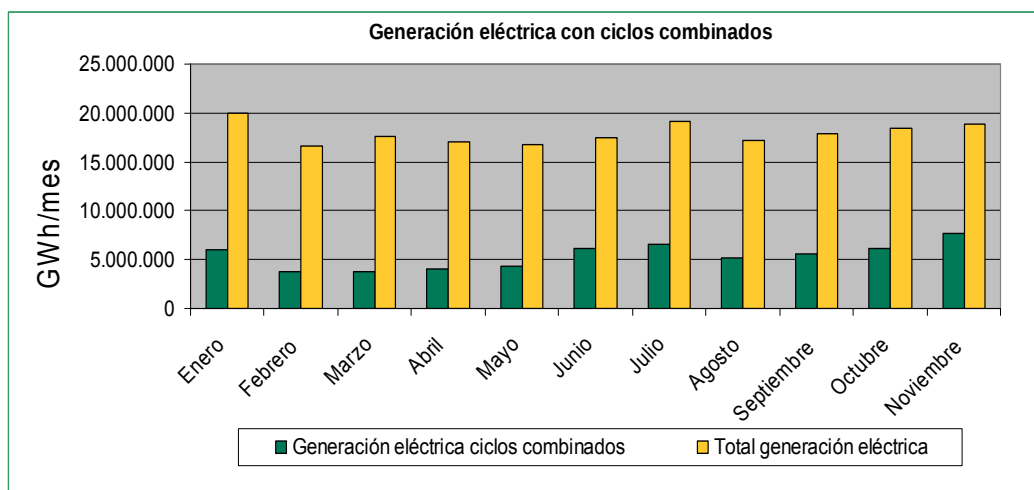
La demanda del mercado liberalizado fue de 37.023 GWh en noviembre, lo que supone el 88% del consumo mensual.

La demanda del mercado regulado durante el mes de noviembre (5.119 GWh) aumentó respecto al consumo a tarifa registrado el mes anterior, como consecuencia del incremento del consumo doméstico en época invernal.

El mercado regulado representó en noviembre únicamente el 12% del mercado total en términos de volumen de gas. Esto se debe al proceso de desaparición de las tarifas reguladas para grandes y medianos clientes (en julio desaparecieron las tarifas del grupo 2). Sólo persisten las tarifas reguladas del grupo 3, para el mercado doméstico, caracterizado por su comportamiento estacional (consumo muy bajo en verano y alto en invierno).

La demanda total para generación eléctrica supuso en noviembre 16.110 GWh, representando el 38% de la demanda total de gas.

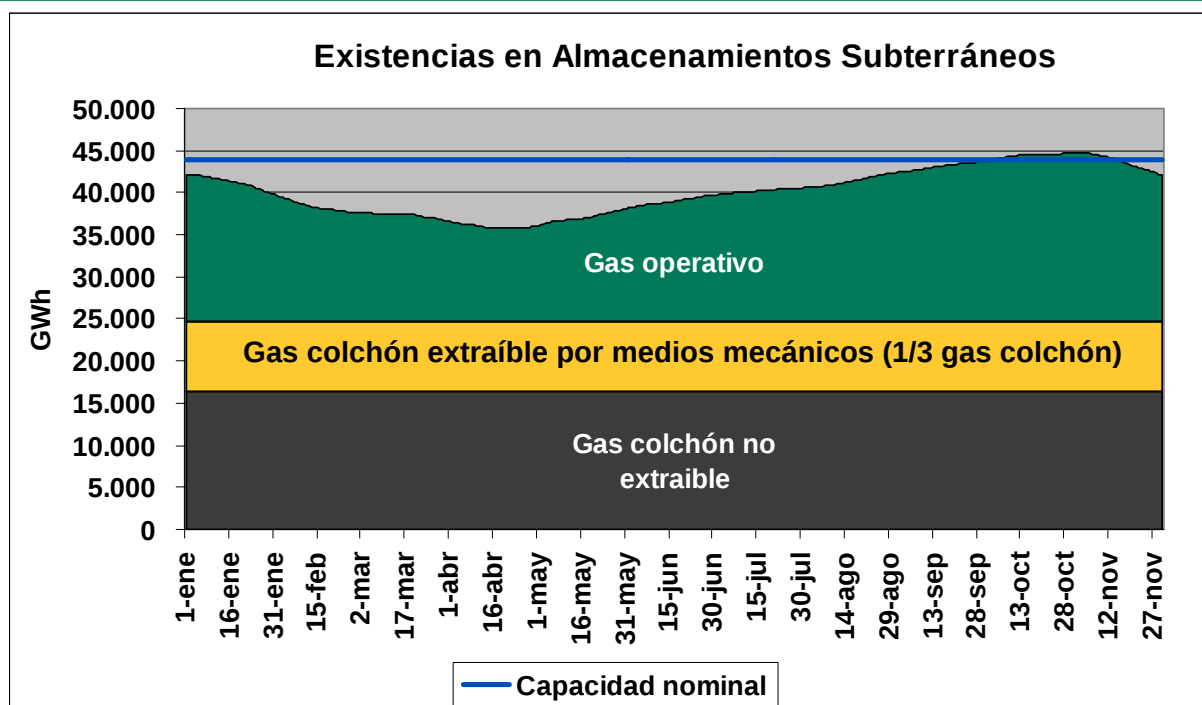
DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



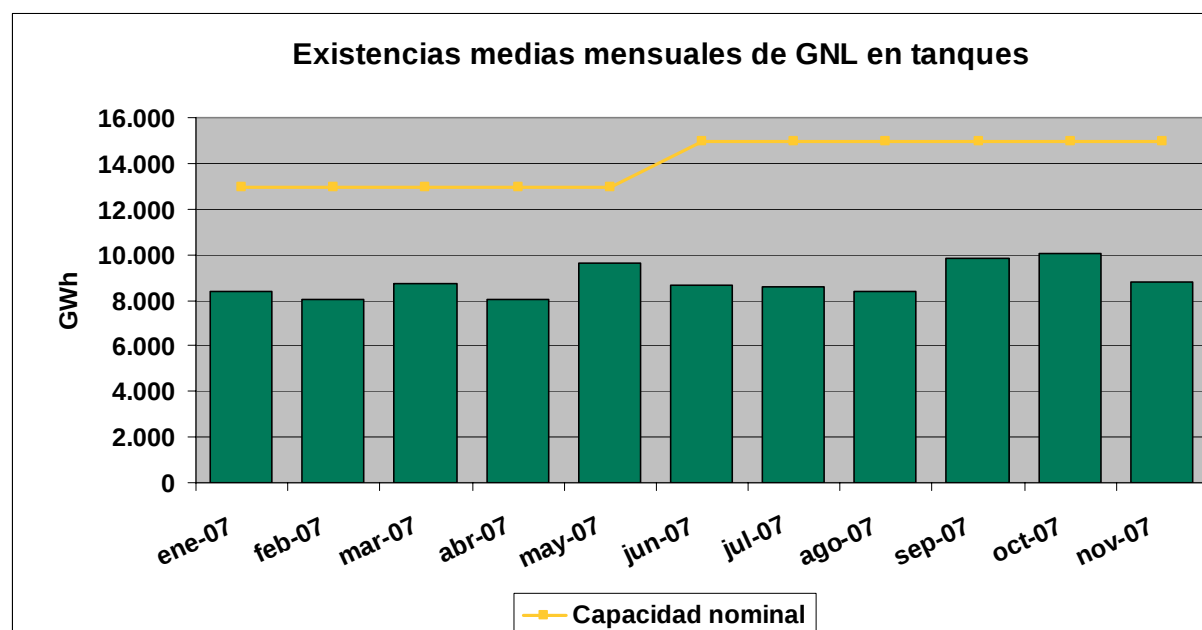
La cuota de generación de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 40% para noviembre de 2007.

La demanda de gas natural para el mercado eléctrico en el mes de noviembre superó el récord diario en cuatro ocasiones.

NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



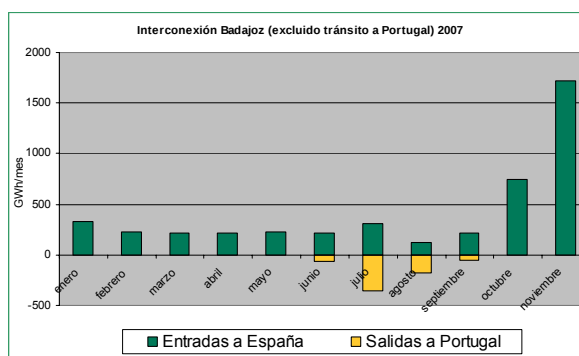
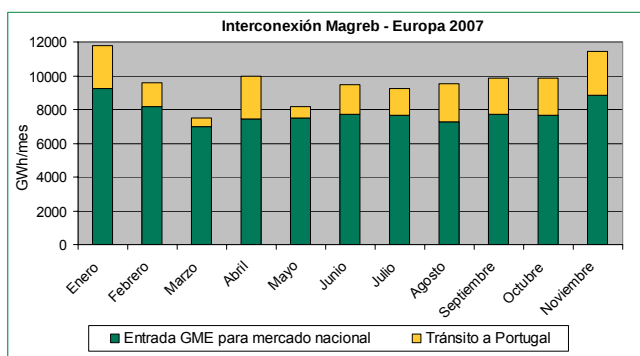
La presente campaña invernal dio comienzo el 1 de noviembre, con los almacenamientos subterráneos llenos al 100%. El día 5 de noviembre comenzó la extracción de gas de los almacenamientos subterráneos.



Las existencias medias mensuales de GNL en tanques se han mantenido bastante constantes a lo largo del año, con un 62% de grado de llenado. A 30 de noviembre, las existencias de GNL en tanques bajaron hasta el 47% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 59%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con el Magreb y Portugal

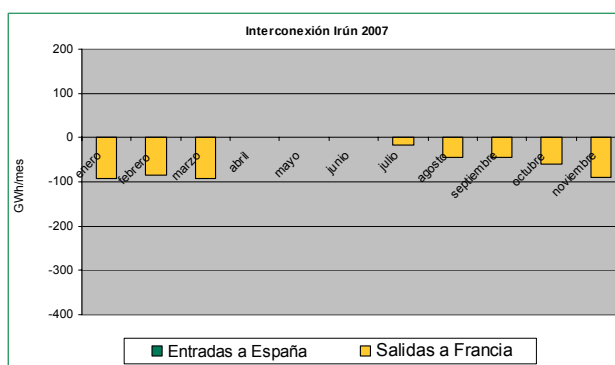
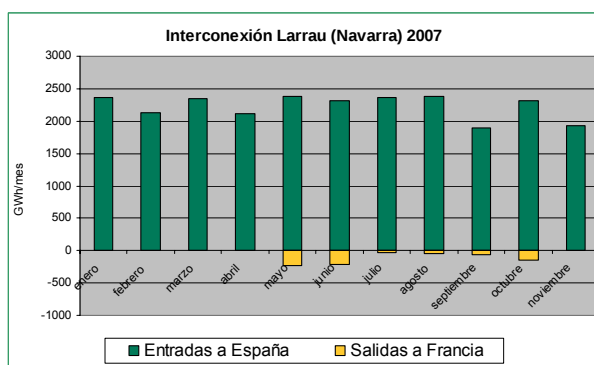


Desde enero hasta noviembre de 2007 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 86.233 GWh, lo que supone un descenso del 6,4% respecto al mismo periodo del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal desde enero hasta noviembre de 2007 ha sido de 19.707 GWh, viéndose reducido en un 7,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

Por otra parte, se observa que en la interconexión de Badajoz se produce un incremento muy importante de las importaciones a España desde Portugal durante el mes de noviembre, si bien en la interconexión el flujo dominante 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. Desde enero hasta noviembre de 2007 las entradas a España de gas natural por la interconexión de Larrau ascienden a 23.838 GWh, lo que supone un 37% más respecto al mismo periodo del año anterior.

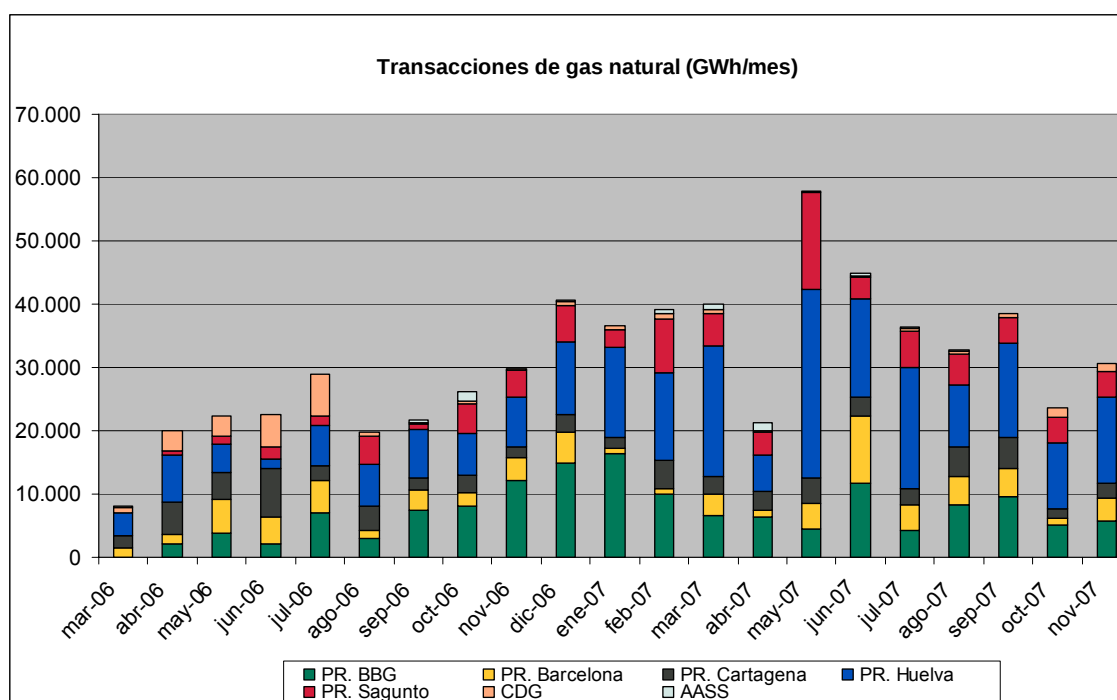
La interconexión de Irún sólo ha funcionado exportando gas a Francia. Desde enero hasta noviembre de 2007 las salidas a Francia de gas natural por la interconexión de Irún han sido de 527 GWh, lo que supone un 11% más respecto al mismo periodo del año anterior.

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.

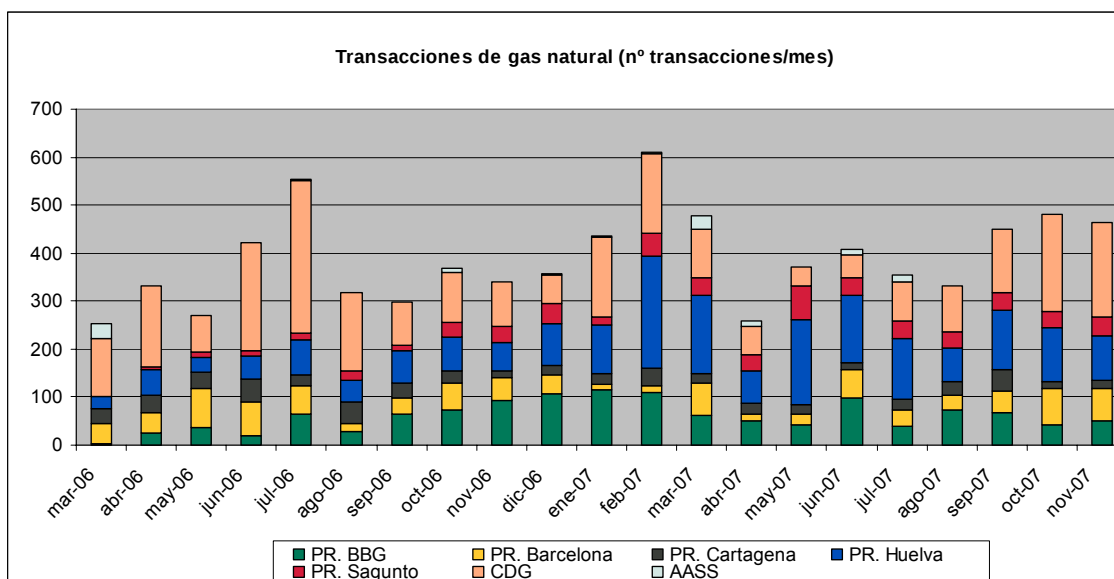
El número de comercializadores activos en el mercado es de 17.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

La cantidad total de energía negociada de enero a noviembre de 2007 ascendió a 402.880 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 10% superior a la demanda en dicho periodo.

Durante el mes de noviembre de 2007 se negoció el 96% del volumen de energía en las plantas de regasificación, mientras que en el centro de gravedad se negoció el 4% restante.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, de enero a noviembre de 2007, ascendió a 4.680 operaciones.

Durante el mes de noviembre de 2007, el 57% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, mientras que en el centro de gravedad se negoció el 43%.

En los meses de septiembre y octubre han obtenido la licencia para comercializar tres nuevas empresas: Galp Energía España S.A.U., Elektrizitats-Gesellschaft Launfenburg España S.L. y Sampol Ingeniería y Obras S.A., con lo que el número de comercializadores con licencia asciende a 32.

TARIFAS DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL

Las únicas tarifas vigentes en noviembre de 2007 son las tarifas del Grupo 3, además de la tarifa de materia prima.

Las tarifas del grupo 3 vigentes en el mes de noviembre son las de la Resolución de 3 de octubre de 2007,

Tarifas del Grupo 3: Consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar.

GRUPO 3	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	€/kWh
3.1: $Q \leq 5.000$	2,44	0,049489
3.2: $5.000 < Q \leq 50.000$	5,46	0,042247
3.3: $50.000 < Q \leq 100.000$	42,31	0,033402
3.4: $100.000 < Q$	63,13	0,030905

Tarifas aprobadas por la Resolución de 3 de octubre de 2007

El coste unitario de la materia prima (**CMP**), definido como el coste medio de adquisición del gas natural para el mercado a tarifa en posición CIF es de **0,021332 €/kWh**, según la Resolución de 3 de octubre de 2007.

El **precio de cesión** de las empresas transportistas a las empresas distribuidoras es de **0,021824 €/kWh**, según la Resolución de 3 de octubre de 2007 (el precio de cesión incluye el CMP, los costes de gestión de compraventa de gas de los transportistas y el coste medio de regasificación del gas licuado que corresponda).

La tarifa de materia prima ha sido modificada por la Resolución de 25 de octubre de 2007, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima fija el precio de la venta del mismo en 0,021949 €/kWh, lo que representa una subida del 21,3 %, y sitúa su precio por encima del precio de materia prima.

Por otra parte, el precio del gas natural resultante de la primera subasta para el gas para llenado y autoconsumos de los transportistas fue de **0,020755 €/kWh** para el periodo comprendido entre el 1 de julio de 2007 y el 30 de junio de 2008. Este precio incluye el coste del gas más los correspondientes peajes de acceso, con excepción del término de conducción del peaje de transporte y distribución, de los que está exento.



TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

Las tarifas han sido modificadas por la Resolución del 7 de noviembre de 2007, 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:

GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO	Término fijo	Término variable
	c€/mes	c€/Kg
GLP por canalización a usuarios finales	128,6166	85,6674
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	73,7985

Precios de venta de los GLP por canalización según la Resolución del 7 de noviembre de 2007, vigentes a partir del 20 de noviembre de 2007

Con respecto al precio anterior, el término variable de los gases licuados por canalización aumenta un 5,4%, manteniéndose el término fijo invariable, y el gas a granel para empresas distribuidoras de GLP por canalización se incrementa en un 6,3%.

Los precios de la Resolución del 7 de noviembre de 2007 aplican desde el 20 de noviembre de 2007.

HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA EN 2007

- En marzo de 2007, el Ministro de Energía Argelino, Chakib Jelil, anunció en la radio nacional de su país su intención de subir los precios del gas natural a con destino España (a Gas Natural SDG) en una cantidad equivalente a un dólar por cada 27 m³ de gas, lo que puede suponer una subida del 20%. Argelia exporta a España 13 bcm de gas, lo que supone un 33 % del consumo nacional.

Gas natural mantiene contratos con Argelia fechados hasta 2020, pero estos prevén cláusulas periódicas de revisión "reopenings" que se encuentran en un periodo de negociación.

- El 11 de mayo de 2007 la planta de regasificación de Mugardos (Reganosa) recibe el primer metanero. Con esta planta son 6 las plantas de regasificación del sistema gasista español.
- Primera Subasta de gas para autoconsumos

El 29 de mayo de 2007 se celebró la primera subasta destinada a la adquisición, por parte de las empresas transportistas, del gas natural necesario para sus autoconsumos (aproximadamente 1100 GWh) y para cubrir el llenado mínimo de sus instalaciones (unos 430 GWh) para el periodo comprendido entre el 1 de julio de 2007 y el 30 de junio de 2008.

A la subasta se presentaron 4 ofertas, resultando Cepsa Gas Comercializadora S.A. como adjudicataria del suministro.

El precio del gas natural resultante de la subasta fue de 0,020755 €/kWh, precio que incluye el coste del gas mas los correspondientes peajes de acceso, con excepción del término de conducción del peaje de transporte y distribución, de los que está exento.

- El 1 de julio de 2007 se suprimieron todas las tarifas reguladas de los grupos 2 y 2bis (para consumidores conectados a gasoductos entre 4 y 60 bares).
- Aprobación de la Ley 12/2007

El 2 de julio de 2007 se aprobó la Ley 12/2007, por la que se modifica la Ley de Hidrocarburos, para adaptarla a lo dispuesto en la segunda directiva europea sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural. La Ley contempla la eliminación de las tarifas reguladas de gas en el año 2008, y la creación de una tarifa de gas de último recurso a partir de 2008, aplicable a los Suministros a presiones ≤ 4 bar, y con un calendario de desaparición progresiva para los consumos mayores de 1 GWh hasta el año 2010.

- El 31 de julio de 2007 se publicó el Real Decreto 1068/2007, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector del gas natural, y en el que se designan a cinco comercializadores como comercializadores de último recurso.
- El 31 de julio de 2007 se publicó la Orden ITC/2309/2007 por la que se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de gas natural.

- En septiembre de 2007, la compañía estatal argelina Sonatrach decidió rescindir el contrato suscrito con Repsol YPF y Gas Natural para desarrollar el gran proyecto integrado de gas natural de Gassi Touil que las dos empresas españolas se adjudicaron en 2004 en un concurso internacional valorado, inicialmente, en 1.600 millones de euros pero que en la actualidad se sitúa la cifra entorno a 2.570 millones de euros. Al tratarse de un proyecto integrado, el proyecto comprendía tanto a las fases de explotación y producción de gas natural como a la licuefacción y comercialización.
- El 29 de septiembre se publica la Orden ITC/2795/2007 por la que se modifica la fórmula de cálculo de la tarifa de gas natural para su uso como materia prima, definiendo una senda de subida progresiva a precios de mercado.
- En los meses de septiembre y octubre han obtenido la licencia para comercializar tres nuevas empresas: Galp Energía España SAU, Elektrizitats-Gesellschaft Launfenburg España SL y Sampol Ingeniería y Obras SA, con lo que el número de comercializadores con licencia asciende a 32.
- La Junta General Extraordinaria de Accionistas de ENAGAS aprobó el 31 de octubre de 2007 la modificación de los Estatutos Sociales de ENAGAS para adaptarlos a la Ley 12/2007, de 2 de julio de 2007.
- El 6 de noviembre se inicia la Consulta Pública sobre la propuesta de organización y principios de funcionamiento del MIBGAS elaborada por la CNE y el ERSE
- El 7 de noviembre de 2007 se publica la Resolución de 18 de Octubre de 2007 por la que se definen los tipos de desbalances y se establecen los cargos económicos por desbalances aplicables a los usuarios del sistema gasista. En dicha orden, se simplifica el cálculo de los cargos por desbalances, que se calcularán a partir del coste del canon de GNL. Además, se establece como precio de referencia para los defectos de existencias operativas la media del HH y el NBP, precio que es publicado diariamente por el GTS.
- La Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) comunicó en noviembre de 2007 la adquisición del 5% del capital social de ENAGAS. Con este porcentaje, la SEPI adquiere la misma participación que los principales accionistas institucionales de la Compañía.