



Comisión  
Nacional  
de Energía

# **INFORME DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA**

Agosto de 2012



**ÍNDICE**

- 1. HECHOS RELEVANTES.**
- 2. DEMANDA DE GAS.**
- 3. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS.**
- 4. BALANCE ENTRADAS – SALIDAS.**
- 5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA.**
- 6. MÍNIMOS TÉCNICOS.**
- 7. ESTUDIO OPERACIONES BRS.**
- 8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES.**
- 9. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA.**

### 1. HECHOS RELEVANTES

- Continúa la disminución de la demanda de gas para generación en ciclos combinados mientras se mantiene la tendencia al alza de la demanda convencional.
- El flujo sigue siendo exclusivamente importador con Francia, estando todo el mes en torno a 100 GWh/día salvo en los últimos días del mes. Con Portugal, el flujo neto sigue siendo de exportación.
- El 6,7% del GNL descargado este mes se vuelve a cargar para exportar. Se producen tres cargas de buques.
- Durante el verano hay importaciones por conexiones internacionales debido a menores entradas de gas de las conexiones con Argelia, mientras que la utilización de la regasificación se mantiene estable en niveles aceptables.

#### **Situación de Operación Excepcional nivel cero. Desvío de buque.**

La programación inicialmente solicitada por parte de los usuarios para el mes de agosto de 2012, referente a entradas y salidas de transporte en el sistema gasista, daba como resultado una aportación de GNL en la Planta de Cartagena insuficiente para atender su producción diaria de mínimo técnico y mantener niveles de existencias de GNL según el GTS, por lo que adoptó la decisión del desvío de un buque metanero de 140.000 m<sup>3</sup> de GNL, a la Planta de Cartagena, con descarga inicialmente prevista el día 2 de agosto de 2012 en Barcelona.

#### **Normativa aprobada.**

- Decisión de la Comisión de 24 de agosto de 2012 (DOE 28/08/2012) que modifica el anexo I del Reglamento (CE) nº 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo, sobre las condiciones de acceso a las redes de transporte de gas natural. (Gestión de Congestionamientos).

## 2. DEMANDA DE GAS

La demanda nacional alcanzó en agosto un valor de 24.306 GWh, un 2,9% superior a lo previsto por el GTS en el plan de operación.

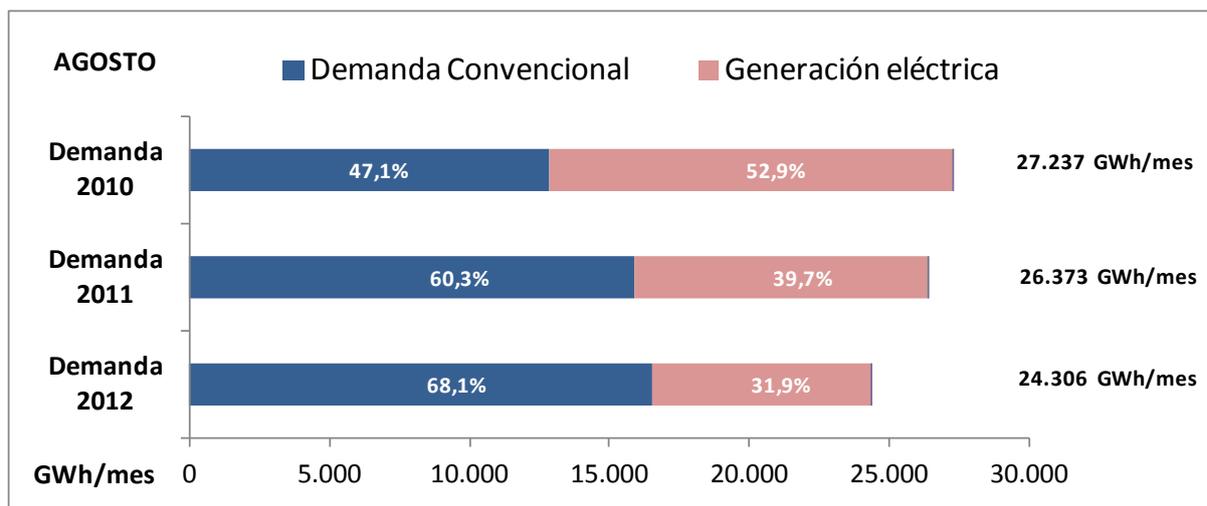


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el mes de agosto.

La demanda mensual de gas registró agosto de 2012 un descenso del 7,8% sobre los valores del mes de agosto de 2011, como consecuencia del descenso del 26% del consumo destinado a la generación eléctrica. El consumo del sector convencional aumenta en términos interanuales un 3,8%. La contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica fue del 15%, seis puntos porcentuales menos que en agosto de 2011, fundamentalmente debido al aumento de la generación con carbón.

	Agosto 2012 (GWh)	% Δ sobre previsto	% Δ sobre Agosto 2011
Demanda transportada por gasoducto	23.152	2,4%	-8,5%
Convencional	15.408	0,9%	3,8%
Generación eléctrica	7.744	5,7%	-26,0%
Demanda de cisternas	1.154	13,3%	8,8%
<b>Demanda total</b>	<b>24.306</b>	<b>2,9%</b>	<b>-7,8%</b>

Tabla 1. Demanda de gas durante el mes de agosto.

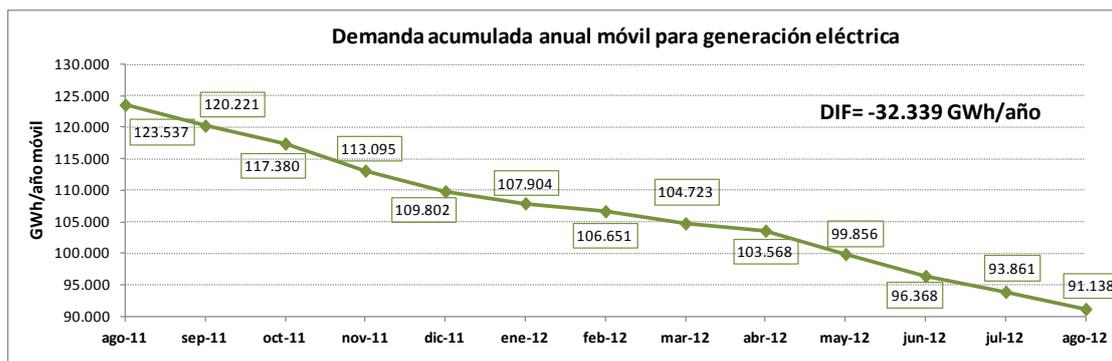


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

La demanda convencional por gasoducto fue, en agosto de 2012, de 15.408 GWh, un 3,8% superior al mes de agosto de 2011.

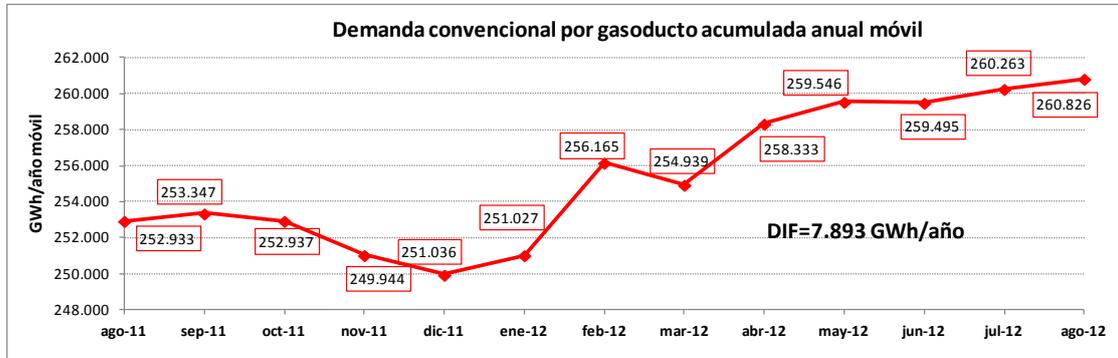


Figura 3. Acumulado de demanda convencional por gasoducto, año móvil.

En cuanto a la demanda de cisternas, en agosto de 2012 registró un valor de 1.154 GWh, un 8,8% superior respecto al mismo mes del año anterior.

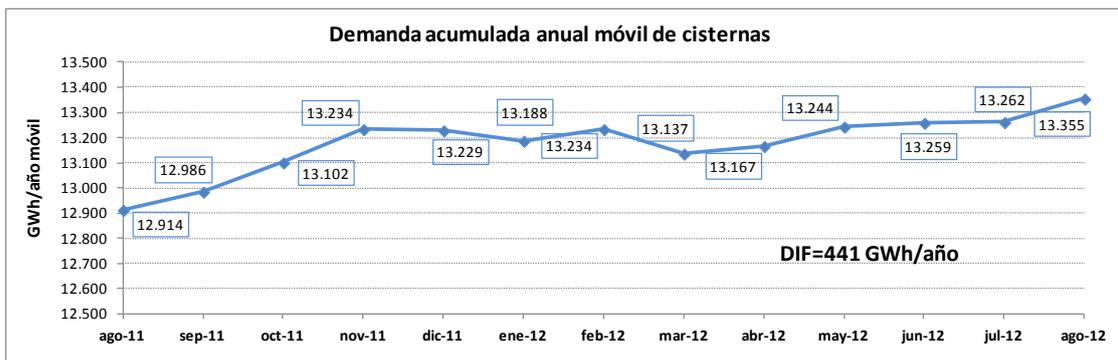


Figura 4. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

En el conjunto del año móvil se mantiene la tendencia al crecimiento moderado de la demanda convencional.

### 3. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

En la tabla 2 se muestran las entradas de gas a la red de gasoductos durante el mes de agosto y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

	Agosto 2012		% Δ sobre previsto
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	17.170	69,8%	2,0%
Importaciones netas Conexiones Internacionales	7.221	29,4%	-5,7%
Extracción Almacenamientos	1	0,0%	---
Producción Yacimientos	196	0,8%	260,7%
<b>Total entradas</b>	<b>24.558</b>		<b>0,2%</b>

Tabla 2. Entradas de gas en la red de gasoductos y variación sobre previsto.

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 69,8% del valor total de entradas. Las importaciones por Conexiones Internacionales fueron inferiores a las previstas en un 5,7%.

Por su parte la cantidad de GNL neto descargado por los buques metaneros en las plantas alcanzó un valor de 17.170 GWh, un valor un 2,0% superior al previsto. El número de buques que descargaron fue 28, uno menos que los previstos. Se cargaron tres buques grandes, uno en Cartagena y dos en Mugaros.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en agosto tuvo lugar el día 21 y fue del 33,3%. El día de mayor demanda fue también el día 28 con 964 GWh, notablemente inferior al máximo histórico.

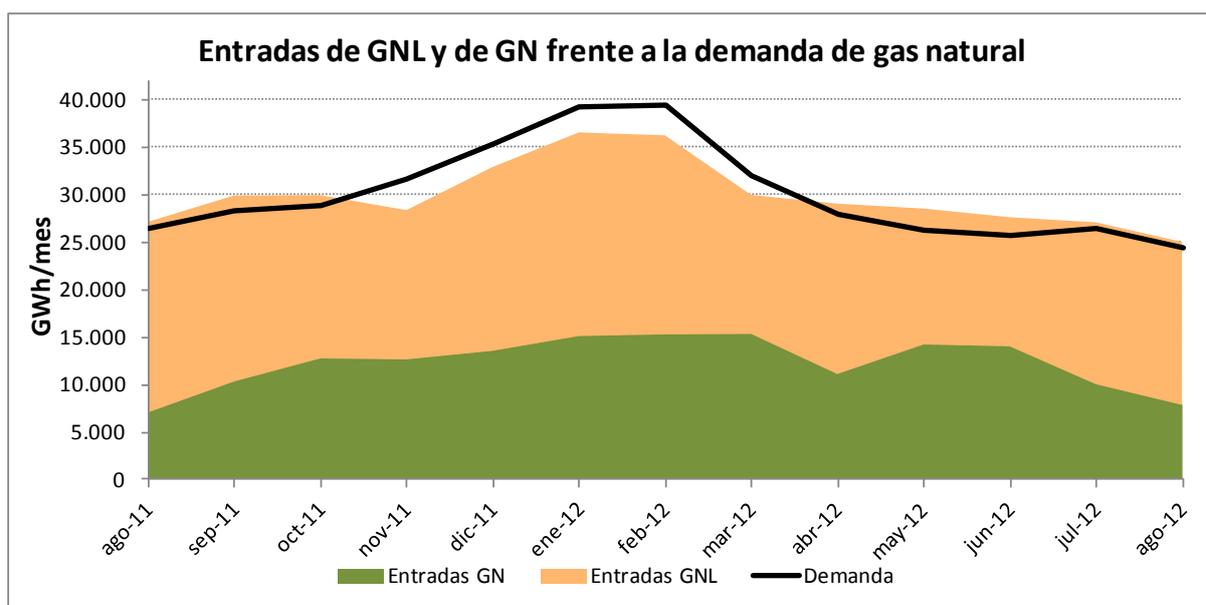


Figura 5. Entradas de GNL y entradas de GN.

Los niveles de contratación y utilización de capacidad son bajos, especialmente en plantas de regasificación, adaptándose a la demanda.

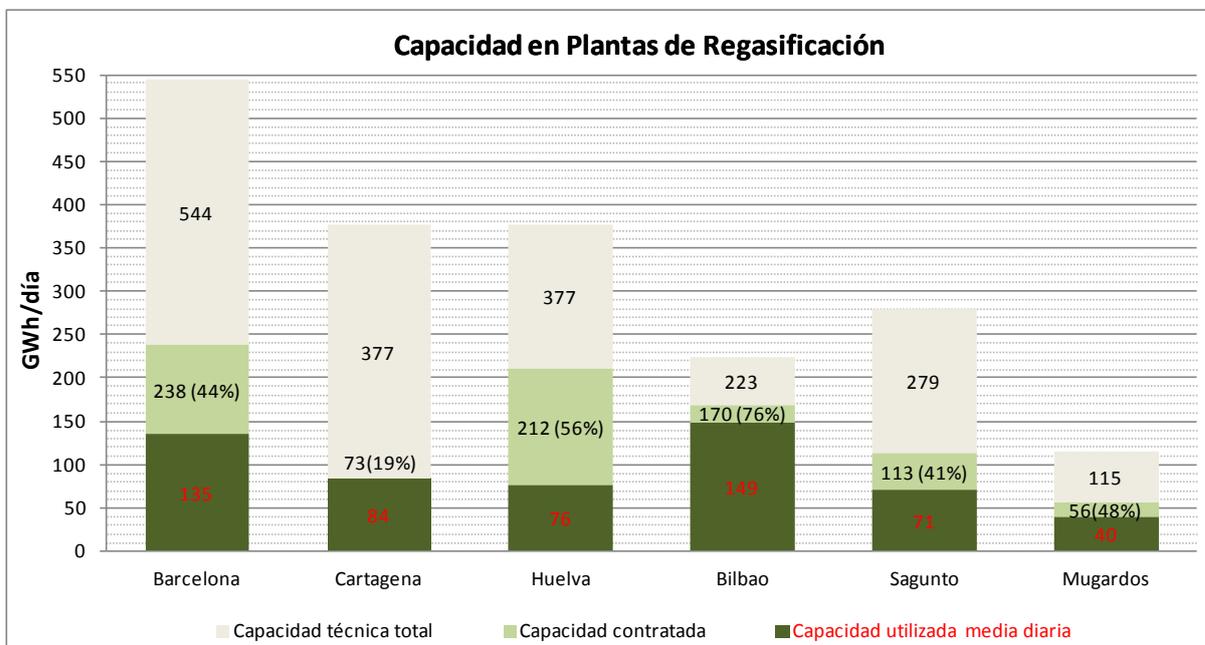


Figura 6. Contratación en plantas.

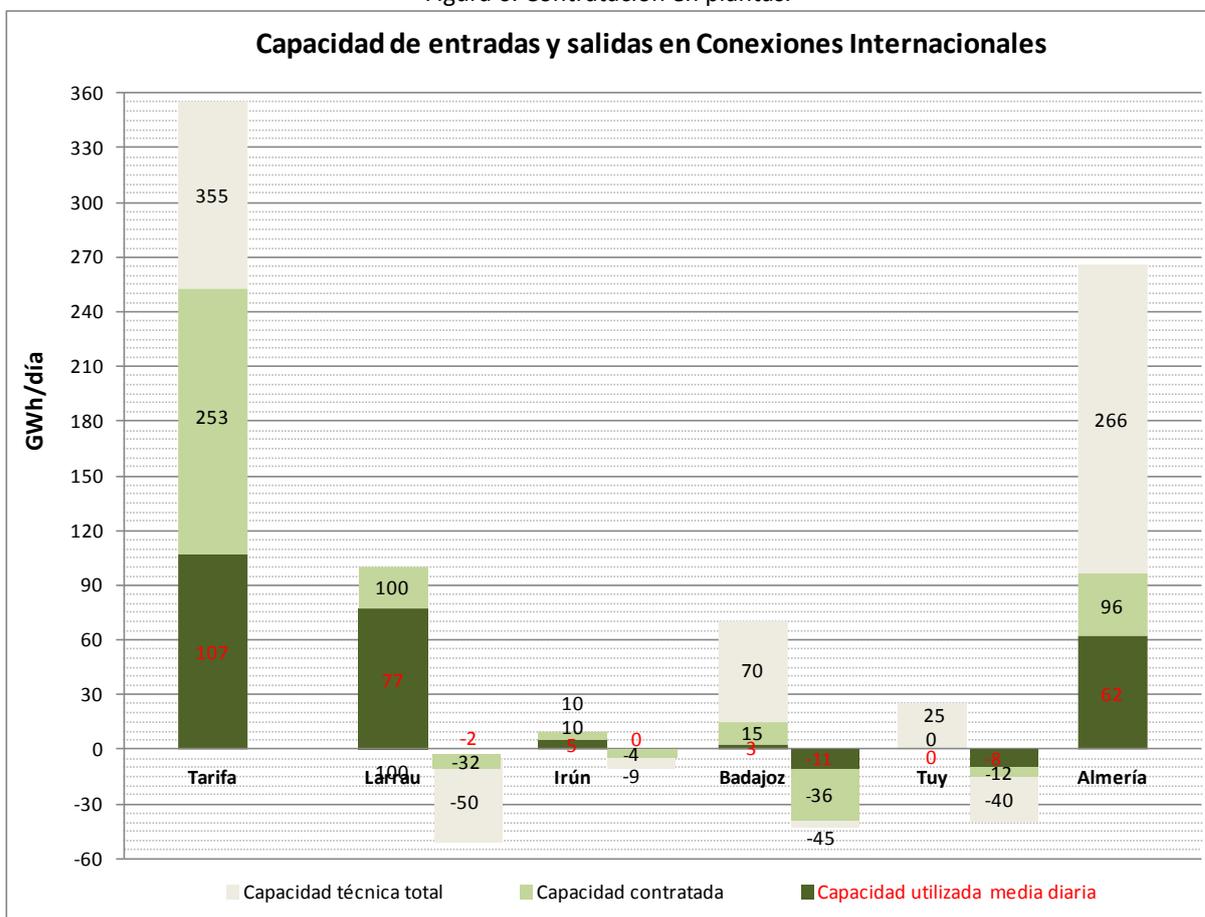


Figura 7. Contratación en las Conexiones internacionales.

### 4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS DE GAS

En el mes de agosto el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 149 GWh.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	17.170	Demanda por gasoducto	23.152
Importaciones Conexiones Internacionales	7.880	Exportaciones Conexiones Internacionales	659
Extracción Almacenamientos	0	Inyección Almacenamientos	1.287
Producción Yacimientos	196	Inyección Yacimientos	0
<b>Total</b>	<b>25.247</b>	<b>Total</b>	<b>25.098</b>
<b>BALANCE RED DE TRANSPORTE</b>		<b>25.247-25.098=149GWh</b>	

Tabla 3. Balance entradas / salidas de la red de transporte.

Durante el mes de agosto continúan bajas las importaciones por conexiones internacionales, fundamentalmente debido a las menores entradas de gas procedente de Argelia. El flujo en las conexiones con Francia sigue siendo exclusivamente de importación. Con Portugal, el flujo neto sigue siendo de exportación, habiendo importaciones comerciales a través de Badajoz. A través de Tuy, sólo ha habido flujo físico de exportación. La regasificación aumenta ligeramente, en línea con el mes anterior. Este mes el porcentaje de utilización de la Conexión Internacional de Medgaz fue del 23% sobre la capacidad técnica del gasoducto, en valores similares a los previstos inicialmente.

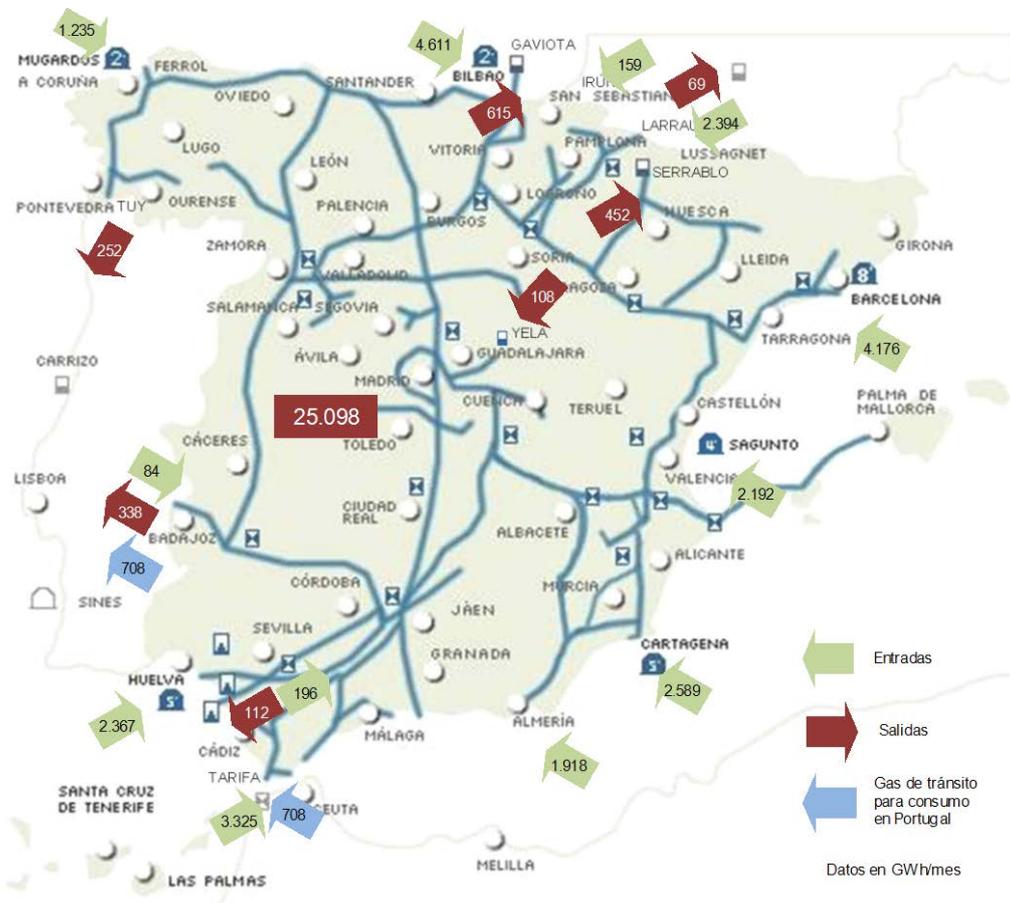


Figura 8. Entradas / salidas en la red de transporte. (\* Se indican las operaciones comerciales)

## 5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de agosto las existencias en el sistema gasista aumentaron en un total de 4.573 GWh con respecto al final del mes de julio, quedándose en un valor de 38.384 GWh el día 31.

	Agosto 2012 (GWh)	Julio 2012		Agosto 2011	
		GWh	% Δ Jul12-Ago12	GWh	% Δ Ago12- Ago11
Gas útil AASS	25.620	24.442	4,8%	25.029	2,4%
Plantas de regasificación	10.249	6.832	50,0%	9.477	8,1%
Red de Transporte	2.515	2.537	-0,9%	2.169	16,0%
<b>Total</b>	<b>38.384</b>	<b>33.811</b>	<b>13,5%</b>	<b>36.675</b>	<b>4,7%</b>

Tabla 4. Existencias finales y variación de las mismas sobre meses anteriores.

A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 26,7% en plantas de regasificación, donde las existencias aumentaron un 50,0% con respecto al mes anterior, un 66,7% en AASS, con un aumento en las existencias de las reservas totales del 4,8% (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) respecto a julio, quedándose en 25.620 GWh. Las existencias en gasoductos disminuyeron un 0,9% con respecto al mes de julio, llegando a suponer el 6,6% de las existencias. Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía promedio de 47 días respecto a su demanda. La autonomía se reduce a 19 días si se considera la demanda punta registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh.

En relación con las existencias en almacenamientos subterráneos, respecto a agosto de 2011, se aprecia un aumento del 2,4%.

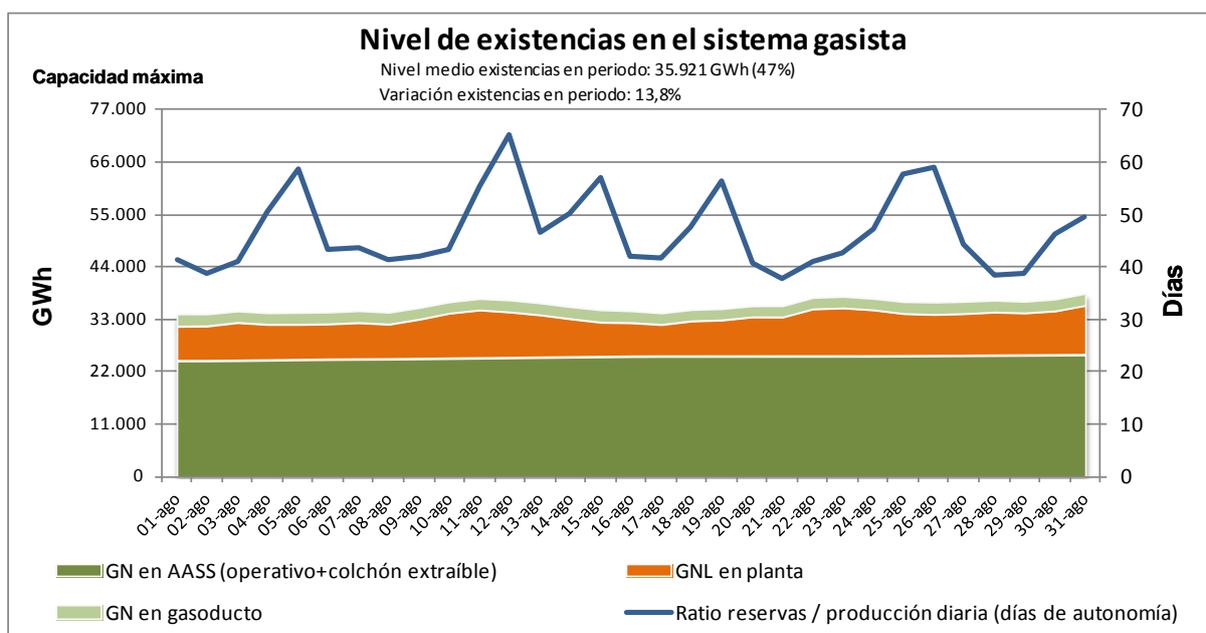


Figura 9. Variación de existencias en el sistema.

El 31 de agosto los almacenamientos subterráneos se encontraban al 92% de su capacidad, con 47.496 GWh. No se tiene en cuenta la capacidad del Almacenamiento Subterráneo de Yela.

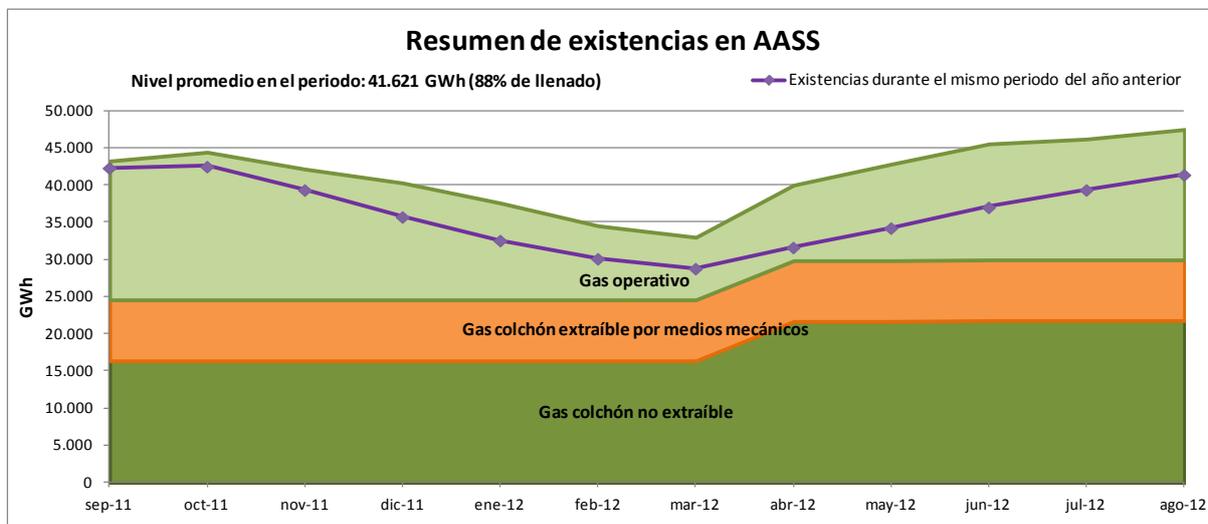


Figura 10. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.519.336 m<sup>3</sup> (10.249 GWh) a fin de agosto, que equivalen a un 46,1% de la capacidad total de almacenamiento de GNL - el nivel de existencias medio del mes ha sido 8.250 GWh. El nivel del GNL almacenado registró un significativo aumento de 3.416 GWh respecto al último día del mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en agosto fue de 11 días en relación a su producción real. Existen variaciones muy significativas en el valor de autonomía entre las distintas plantas de regasificación, que fundamentalmente dependen del nivel de contratación en cada planta.

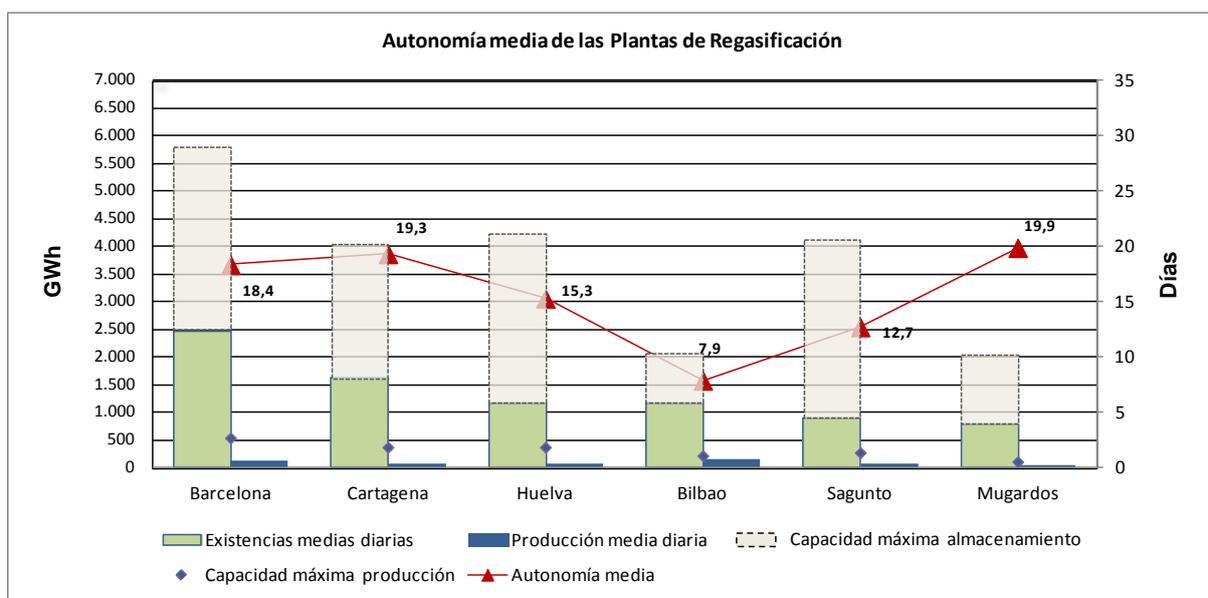


Figura 11. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

## 6. MÍNIMOS TÉCNICOS

Se especifican en la Tabla 5 los Mínimos Técnicos publicados por el GTS para cada una de las plantas de regasificación y se contabilizan los días que se ha estado por debajo de esos mínimos técnicos entre enero de 2011 y julio de 2012 y durante el mes de agosto. Los mínimos técnicos publicados no establecen diferenciación entre los días en que las plantas están regasificando y descargando GNL y los días que sólo regasifican, días en los que el trasiego de boil-off es menor.

Plantas	Mínimo Técnico (GWh/día)	Días en el mínimo técnico*		Días por debajo del mínimo técnico*	
		Ene 11 – Jul12	Agosto 2012	Ene 11 –Jul 12	Agosto 2012
Barcelona	128	87	9	3	0
Cartagena	85	146	5	88	3
Huelva	85	33	2	54	12
Bilbao	85	15	0	40	0
Sagunto	57	144	12	27	7
Mugardos	60	74	0	411	31

Tabla 5. Mínimo técnico y días en los que las plantas están en el mínimo técnico y en los que están por debajo.

(\* Se considera un margen del 10% dentro del cual la planta está en el mínimo técnico)

Se constata que las plantas que más tiempo han funcionado por debajo de los mínimos técnicos han sido Mugardos y Huelva.

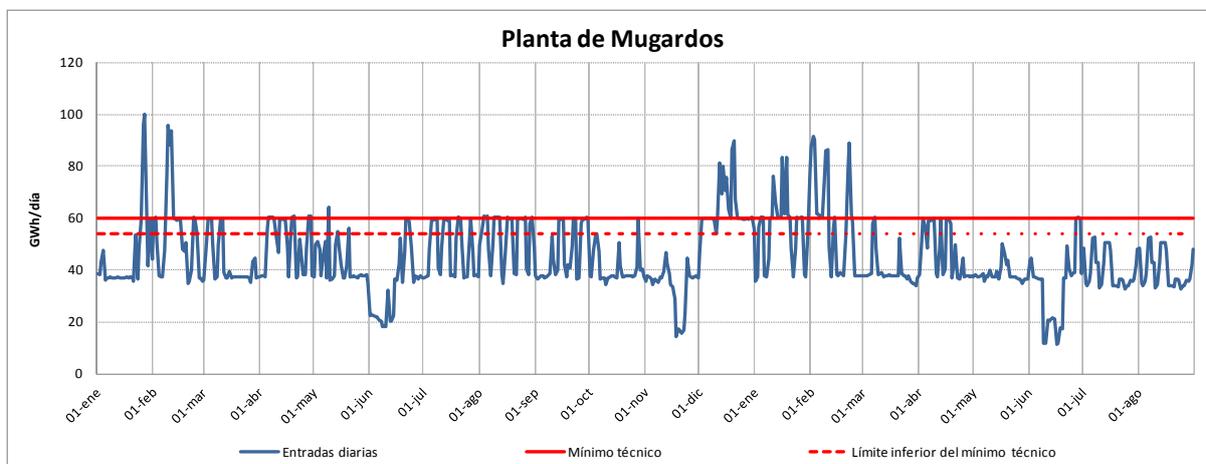


Figura 12. Nivel de existencias en la Planta de Regasificación de Mugardos.

## 7. ESTUDIO OPERACIONES BRS

Las operaciones de Balance Residual del Sistema (BRS), y el uso del Gas de Maniobra, permiten al GTS ajustar la operación real de las instalaciones. Este ajuste se realiza a través del examen de los valores de las nominaciones recibidas de los usuarios, la determinación de la demanda real y la identificación de las necesidades técnicas para el buen funcionamiento del sistema. El saldo de las operaciones BRS indica la diferencia entre el gas emitido realmente y las nominaciones de los usuarios. Las operaciones BRS se desagregan en tres niveles, según lo establecido en el protocolo de detalle PD-11:

$$BRS = \sum BRS_i; i = 0, 1, 2.$$

$$BRS-0 = \text{Gas emitido} - \text{Consigna de operación del GTS}$$

$$BRS-1 = \text{Operaciones nominadas por el GTS para el buen funcionamiento del sistema}$$

$$BRS-2 = \text{Consigna de operación del GTS} - \text{Nominaciones de los usuarios} - BRS-1$$

Los movimientos de gas por operaciones de BRS se realizan sobre las existencias de gas de maniobra, gas que obra en manos del GTS, acumulado como consecuencia de las diferencias entre el gas retenido a los usuarios en concepto de mermas y las mermas reales de las instalaciones.

Las operaciones BRS conllevan movimientos del gas de maniobra entre las distintas infraestructuras, y a su vez, variaciones en las existencias registradas en cada una. Del estudio de las operaciones BRS en el balance provisional del mes se concluye que:

- En el mes de agosto, el gas de maniobra ha aumentado en 69 GWh.
- Las instalaciones con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra, durante el mes de agosto fueron: la planta de regasificación de Huelva que aumentó en 484 GWh y Bilbao que disminuyó en 384 GWh.

La Tabla 6 muestra valores de las existencias de gas en las cuentas de gas de maniobra y el saldo de operaciones BRS en el sistema en GWh para el mes de agosto.

GWh	Existencias Iniciales	Existencias Finales	% Existencias sobre Máx. Capacidad Útil de Almacenamiento	Saldo de operaciones BRS	Mermas y Compensaciones	Ajustes comerciales	Entregas para gas talón
<b>Red de Transporte</b>	214	72	3%	-139	11		14
<b>Barcelona</b>	502	763	15%	1.222	4	-965	
<b>Cartagena</b>	-159	-136	-4%	-968	27	965	
<b>Huelva</b>	-160	324	8%	488	-4		
<b>Bilbao</b>	220	-164	-9%	-383	-1		
<b>Sagunto</b>	108	232	6%	117	7		
<b>Mugardos</b>	14	-95	-5,1%	-112	3		
<b>AASS</b>	216	28	0,1%	-165			
<b>C.I.</b>				-61			
<b>Total</b>	<b>955</b>	<b>1.024</b>		<b>0</b>	<b>46</b>	<b>0</b>	<b>14</b>

Tabla 6: Localización de existencias de gas de maniobra y operaciones BRS

Se muestra también en el siguiente gráfico, a modo de ejemplo, la comparativa entre los valores de producción real, consignas de operación del GTS, nominaciones de los usuarios y operaciones BRS para la planta de Cartagena en el mes de agosto.

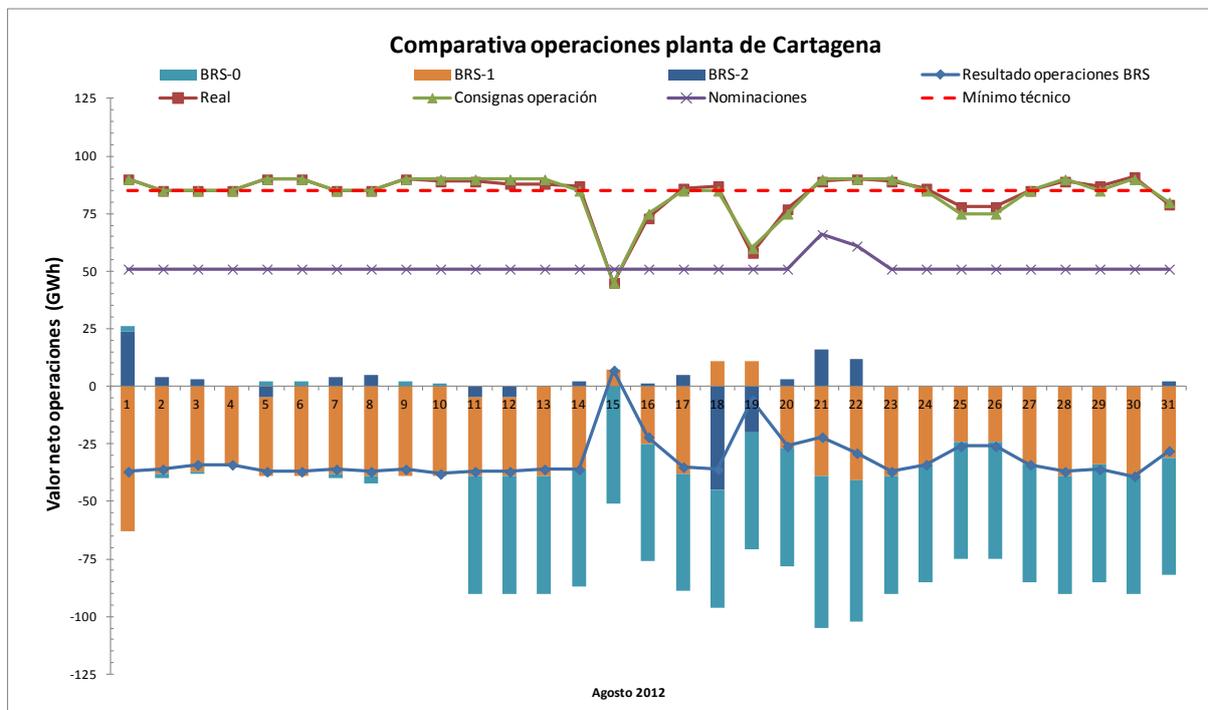


Figura 13. Comparativa consignas y operaciones BRS en planta de Cartagena.

Del examen de los valores de las diversas instalaciones se extraen algunas consideraciones reveladoras acerca de la gestión de las operaciones BRS:

- Se producen situaciones en las que el Gestor establece consignas de operación distintas a valores nominados, derivadas de operaciones BRS. En el ejemplo de la planta de Cartagena se aprecia cómo las consignas de producción fijadas todos los días menos uno por el Gestor son superiores a los valores inicialmente nominados por los usuarios. Con ello se pretende minimizar el funcionamiento por debajo de mínimo técnico. El buque que se ha desviado de Barcelona a Cartagena ha ido empleado íntegramente para regasificar por encima de las nominaciones de los usuarios en niveles de mínimo técnico.
- Las operaciones BRS implican movimientos del gas de maniobra entre las distintas infraestructuras. En las instalaciones se pueden originar existencias finales de gas de maniobra negativas, como en este mes ocurre en Cartagena con -136 GWh, en Bilbao con -164 GWh y en Mugarodos con -95 GWh. Asimismo, pueden originar existencias finales positivas, como ocurre en el resto de instalaciones.
- Que el gas de maniobra sea negativo en una instalación significa que se ha usado el gas de los comercializadores para emitirlo y operar el sistema; además, para los usuarios, el mantener menores existencias físicas de gas de las que tienen reconocidas en una planta en sus balances comerciales, podría significar que en un momento dado sea imposible dar viabilidad a una programación ante la falta de gas físico.

## 8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el tercer trimestre de 2012 se han planificado las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

OPERACIÓN		FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
<b>Plantas de regasificación</b>			
<b>Bilbao</b>	Ampliación de instalaciones.	Del 15-dic-10 hasta jul-14	Durante todo el periodo de ejecución de las obras el cargadero de cisternas quedará indisponible. <b>En curso.</b>
	Mantenimiento del sistema de agua de mar.	19 y 27 de enero, y otras a lo largo del año	Alrededor de 6 paradas de aprox. 24h. de duración cada una de ellas, distribuidas a lo largo del año con una producción máxima nominal de 200.000 Nm <sup>3</sup> /h y sin descargas. Fechas a confirmar en la programación mensual, de forma que no se produzca afección. <b>Finalizadas las del 19 y 27 de enero.</b>
	Revisión individualizada de los 4 VAM.	Agosto o septiembre	72 h. por cada vaporizador (emisión máxima nominal 800.000 Nm <sup>3</sup> /h incluyendo combustión sumergida).
	Revisión anual del sistema de alta presión.	Agosto o septiembre	144 h. con una producción máxima nominal de 600.000 Nm <sup>3</sup> /h.
<b>Sagunto</b>	Verificación y calibración de básculas.	12, 13 y 21 de junio y 4 de julio	4 días con una sola isleta de carga de cisternas en funcionamiento desde las 8:00 a las 17:30 h. Previamente se comunicará a transportistas y comercializadores para su coordinación. <b>Finalizada.</b>
	Limpieza piscina de captación agua de mar.	A partir del 17 de septiembre	2 días x 9,5 h/día emisión máxima 400.000 Nm <sup>3</sup> /h y 2 semanas emisión máxima 600.000 Nm <sup>3</sup> /h. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa.
<b>Mugardos</b>	Limpieza de piscinas.	Del 20 al 24 de agosto	5 días. Máxima producción 210.000 Nm <sup>3</sup> /h.
<b>Cartagena</b>	Migración del Sistema SSD a Triconex	Agosto / septiembre	10 días sin descarga ni producción en FB-201 y FB-221 3 x 7 días al mínimo técnico y sin descargas.
	Reperlitado FB-241	Septiembre	10 días sin descarga ni producción de este tk. Será necesario mantener el nivel mínimo posible en él.
	Mantenimiento Parque 66 kV	Septiembre	4 días al mínimo técnico (de 08:00 a 20:00 h), con los generadores de emergencia y sin descargas. <b>Reprogramada para 2.013.</b>
	Sustitución Células de Carga en Básculas A, B y C	Agosto / septiembre	3 x 7 días. Carga de cisternas limitada a dos básculas. <b>Reprogramada para 2.013.</b>

Barcelona	Reparación válvula regulación UM72.	Del 8 al 12 de julio	5 días. Máxima emisión R45: 300.000 Nm <sup>3</sup> /h y a R72:750.000 Nm <sup>3</sup> /h. <b>Finalizada.</b>
	Remodelación unidad y sustitución válvulas de Bloqueo de la UM-45.	Del 12 al 15 de agosto	3 días. Max. producción a R72: 1.050.000 Nm <sup>3</sup> /h. Max. emisión a R45: 300.000 Nm <sup>3</sup> /h (by-pass 8"). Sin aporte a Llobregat, con retaraje del anillo de Barcelona.
	Limpieza tubería enlace piscina nº 3.	A partir de agosto	15 días Afección a la vaporización por diluvio, Limitación total de la Producción a 1.650.000 Nm <sup>3</sup> /h.
	Limpieza de emisario.	A partir de agosto	21 días. Emisión máxima de la Planta mínimo técnico, incluyendo Vaporizadores de combustión sumergida. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual.
	Gran mantenimiento brazos y grupo hidráulico atraque 250M	Fase 1: del 24 de septiembre al 5 de octubre	3 x 12 días sin descargas en atraque 250M.
	Retirada de Operación de TK-1200 A/B.	Pendiente MIET	9 días. Sin descarga de metaneros en atraque 80M. Máx. emisiones: RBG: 1.650.000; R45: 300.000 Nm <sup>3</sup> /h.
	Modificación de colectores de aspiración de P5	Una vez ejecutada la retirada de Operación de TK-1200 A/B	10 días. Emisiones máximas: R-72 900.000; R45 300.000 Nm <sup>3</sup> /h. TK-1400 y TK-2001 no operativos (vacíos). <b>Pendiente Informe MIET.</b>
	Sustitución tomamuestras atraque 250M	De agosto a octubre	12 días sin descargas en atraque 250M. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual. <b>En reprogramación.</b>
Huelva	Reparación válvulas de bola PX-200-C y PX-201	Del 14 al 19 de agosto	6 días sin descargas en atraque 140M. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual.
	Reparación de defensas de atraque fases I, II y III	A partir de agosto	6 días (cada fase) sin descargas en atraque 140M. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual. <b>Reprogramadas para 2.013.</b>
<b>Gasoductos</b>			
Variante por SE-40 Alcalá de Guadaíra-Dos Hermanas. Gasoducto Sevilla-Madrid 26". Entre pos. F06 y F07.		A partir de septiembre	3 días. Posible afección a Planta de Huelva y Tarifa. Transporte alternativo por el 30". Se realizará fuera del periodo invernal. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual.
Variante en gasoducto BBV por conexión ferroviaria Vilaseca, 24" y 26", entre pos 12 y 13.		A partir de septiembre	3 días. Sin transporte por cada uno de los gasoductos. Posible afección a Barcelona y al transporte por la EC de Tivissa. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual.
Sustitución válvula A-36 Barcelona en Palleja.		Periodo estival	3 días. Reorganización del taraje de la red. Disminuye aporte desde Llobregat.

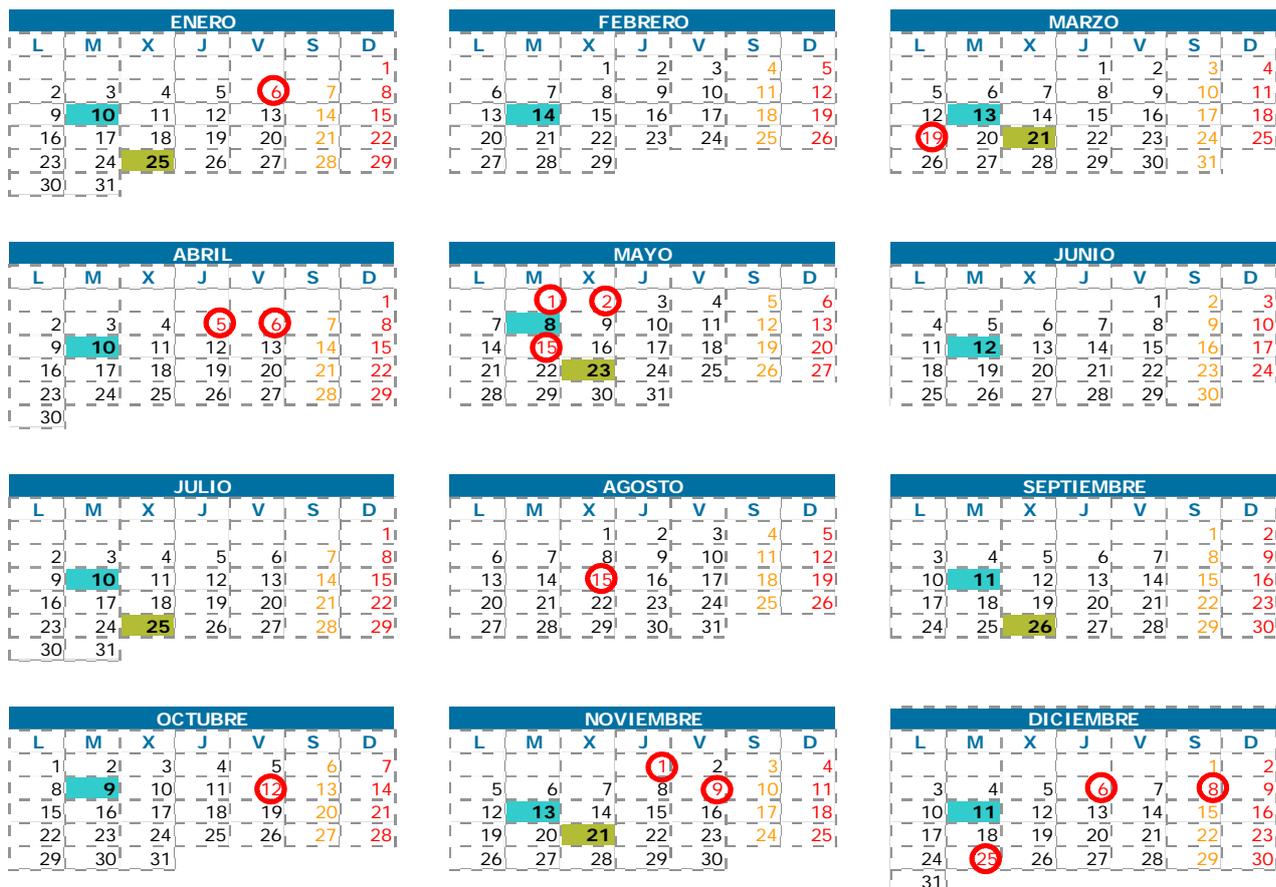
Variante ctra. Acceso puerto exterior A Coruña. Gasoducto Abegondo Sabón PK 73.	En función de avance obras acceso puerto	3 días. Ejecución mediante by-pass provisional. En caso de afección se procurará su realización fuera del periodo invernal.	
Variante por Gr.43 y A-44, tramo Albolote - Santa Fe. Gasoducto Granada-Motril 10" Entre pos. L06 y L07.	En función de parada programada por los propios clientes	5 días. Precisa ausencia de consumos de Cogeneración Motril y Torraspapel.	
Variante por A-44, tramo Vegas del Genil. Gasoducto Granada-Motril 10" Entre pos. L07 y L08.	En función de parada programada por los propios clientes	5 días. Precisa ausencia de consumos de Cogeneración Motril y Torraspapel. A simultanear con la anterior.	
Variante en Ramal a ENCE por AVE entre Pos. A-7-10 y A-8-6.	En función de parada de clientes	3 días. Precisa ausencia de consumos de ENCE	
<b>Nuevos puntos de entrega</b>			
Conexiones para la puesta en marcha del gasoducto desdoblamiento Almonte-Marismas.	Del 25 de junio al 20 de julio	Posible afección a la inyección en Marismas y a la producción de la planta de Huelva. <b>Finalizada.</b>	
Inserción de la posición O25 gasoducto Ruta de la Plata.	Del 2 al 7 de julio	6 días. Transporte interrumpido por el gasoducto Ruta de la Plata. Posible afección a Tarifa y Huelva. <b>Finalizada.</b>	
Sustitución válvula salida de línea de ERM de la posición A9 (Juslibol).	Pendiente de acuerdo.	2 horas Afección al suministro a clientes aguas abajo de la ERM.	
Sustitución válvula principal de trampa de rascadores en posición E05 (Beraiain).	A partir de septiembre	2 días. Suministro alternativo a la red de Pamplona por G07.03 y G03.02 <b>Reprogramada para 2.013.</b>	
<b>Estaciones de compresión</b>			
<b>Zaragoza</b>	Sustitución de la MOV-1025 del venteo de F-G.	A partir de julio	1 día. EC Indisponible. <b>Finalizada.</b>
<b>Alcázar de San Juan</b>	Inserción de nuevos sensores de medición de gases.	Agosto / septiembre	1 día de indisponibilidad de cada uno de los 3 TC's
<b>Almendralejo</b>	2 TCs Overhaul	3er ó 4º trimestre	1 mes indisponible cada TC, no simultáneamente. Sin TC de reserva. A realizar preferentemente fuera del periodo invernal.
	Reemplazo válvulas 503A; 503B; 105 y 205.	3er trimestre ó 2º trimestre de 2.013	10 días EC indisponible. Esta operación no es viable en periodo invernal.
<b>Almacенamientos subterráneos</b>			
<b>Serrablo</b>	Pozos S-3 y S-5: Actualización de los CCM.	Desde 19 de septiembre hasta el 17 de octubre	Sin inyección ni extracción desde los pozos S-3 y S-5. Previamente se deberá priorizar su llenado frente al resto de los pozos. <b>Reprogramada para 2.013.</b>
<b>Marismas</b>	Trabajos de ampliación.	De agosto a octubre	4 meses AS indisponible. <b>En reprogramación</b>

Conexiones internacionales			
<b>Larrau</b>	Conexión de una nueva canalización sobre el DN600 Lacq/Mont en red de TIGF.	Del 27 al 31 de agosto	5 días. Sin caudal por Larrau. Afección a usuarios.
<b>Badajoz</b>	Modificación JCT 02500 Bidoeira (REN).	Septiembre	Pendiente definir procedimiento. Podría motivar restricciones en el transporte.
<b>Irún</b>	Trabajos en red de TIGF (Lacq).	18 de julio	1 día. Necesidad de flujo físico en sentido España > Francia. Limitación de capacidad 100% en sentido Francia > España. <b>Finalizada.</b>
	Trabajos en red de TIGF (Lahonce et Saint Pierre d'Irube).	25 de julio	1 día. Necesidad de flujo físico en sentido España > Francia. Limitación de capacidad 100% en sentido Francia > España. <b>Finalizada.</b>

Tabla 7. Operaciones de mantenimiento previstas para el tercer trimestre de 2012.

## 9. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

CALENDARIO CSSG/NGTS 2012



CSSG  
 NGTS

Tabla 9. Calendario de reuniones del año 2012

## SUBGRUPOS de TRABAJO de las NGTS

1. Modificación del PD-01 (30/11/2010)
2. Revisión de las NGTS en relación a diversos aspectos relacionados con la programación, los repartos y el balance (29/02/2012)
3. Adecuación de NGTS 9,10 y 11 al Reglamento (UE) 994/2010 (20/07/2012)

Tabla 10. Subgrupos de trabajo del grupo de NGTS en marcha

## PROPUESTAS DE PROTOCOLOS FINALIZADOS POR EL GRUPO DE NGTS (remitidos para aprobación del MIET)

1. Nominación y reparto en conexiones internacionales con Europa
2. Asignación de viabilidades, entradas mínimas y congestiones
3. Congestionamientos en tanques de GNL

Tabla 11. Protocolos finalizados remitidos para consideración del MIET

## GRUPO de TRABAJO de MÍNIMOS TÉCNICOS de la CNE

1. Presentación y asignación de tareas (13/12/2011)

Tabla 12. Grupo de trabajo para la revisión de los mínimos técnicos de operación de las plantas de regasificación y los mínimos zonales