



Comisión  
Nacional  
de Energía

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

Julio 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.
- Las importaciones por conexiones internacionales sufren un descenso significativo, debido a menores entradas de gas de las conexiones con Argelia, mientras que la utilización de la regasificación aumenta tras el descenso del mes anterior.
- El 8,7% del GNL descargado este mes se vuelve a cargar para exportar. Se producen dos cargas de buques.
- El flujo sigue siendo exclusivamente importador con Francia, estando todo el mes en torno a 100 GWh/día. Con Portugal, el flujo neto sigue siendo de exportación.

### Incidentes: Roturas de gasoductos de redes de distribución.

**Incidente por rotura de tubería de 90 mm de polietileno en red de distribución de Gas Natural Fenosa, S.A. en Albacete.** El día 13 de julio se produjo una rotura en red de distribución, causada por maquinaria de obra civil. La incidencia comenzó a las 12:35 horas. La duración de la fuga de gas fue aproximadamente de 43 minutos y se estima que el volumen fugado fue de 1.505 m<sup>3</sup>. La rotura afectó a 7 clientes domésticos. Los trabajos de reparación finalizaron el mismo día.

**Incidente por rotura de tubería de 90 mm de polietileno en red de distribución de Gas Natural Fenosa, S.A. en Torrijos (Toledo).** El día 27 de julio se produjo una rotura en red de distribución, causada por maquinaria de obra civil. La incidencia comenzó a las 9:52 horas. La duración de la fuga de gas fue aproximadamente de 68 minutos y se estima que el volumen fugado fue de 595 m<sup>3</sup>. La rotura afectó a 6 clientes domésticos. Los trabajos de reparación finalizaron el mismo día.

### Normativa aprobada.

- Resolución de 11 de julio de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 24 de junio de 2002, por la que se aprueban los modelos normalizados de solicitud y los modelos normalizados de contratación para el acceso de terceros a las instalaciones gasistas (BOE 31/07/2012).



- Resolución de 26 de julio de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, sobre la solicitud de certificación de ENAGAS como gestor de la red de transporte de gas. (BOE 17/08/2012).
- Resolución de 30 de julio de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se da publicidad al informe de supervisión de los aspectos relativos a la seguridad de suministro del sistema gasista español establecido en el artículo 100.3 de la ley 34/1998, de 7 de octubre del sector de hidrocarburos (sin publicar en el BOE).

## 2. DEMANDA DE GAS

La demanda nacional alcanzó en julio un valor de 26.436 GWh, un 3,3% superior a lo previsto por el GTS en el plan de operación.

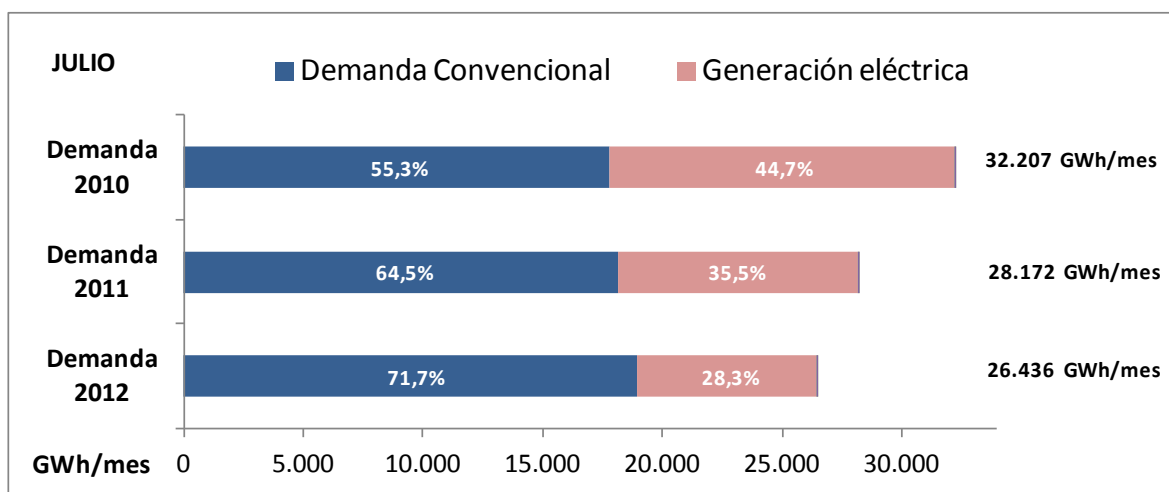


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el mes de julio.

La demanda mensual de gas registró en julio de 2012 un descenso del 6,4% sobre los valores del mes de julio de 2011, como consecuencia del descenso del 25,1% del consumo destinado a la generación eléctrica. El consumo del sector convencional aumenta en términos interanuales un 4,5%. La contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica fue del 15%, cinco puntos porcentuales menos que en julio de 2011, fundamentalmente debido al aumento de la generación con carbón.

	Julio 2012 (GWh)	% Δ sobre previsto	% Δ sobre Julio 2011
Demanda transportada por gasoducto	25.441	3,4%	-6,4%
Convencional	17.947	3,9%	4,5%
Generación eléctrica	7.494	2,3%	-25,1%
Demanda de cisternas	995	0,9%	0,3%
<b>Demanda total</b>	<b>26.436</b>	<b>3,3%</b>	<b>-6,2%</b>

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

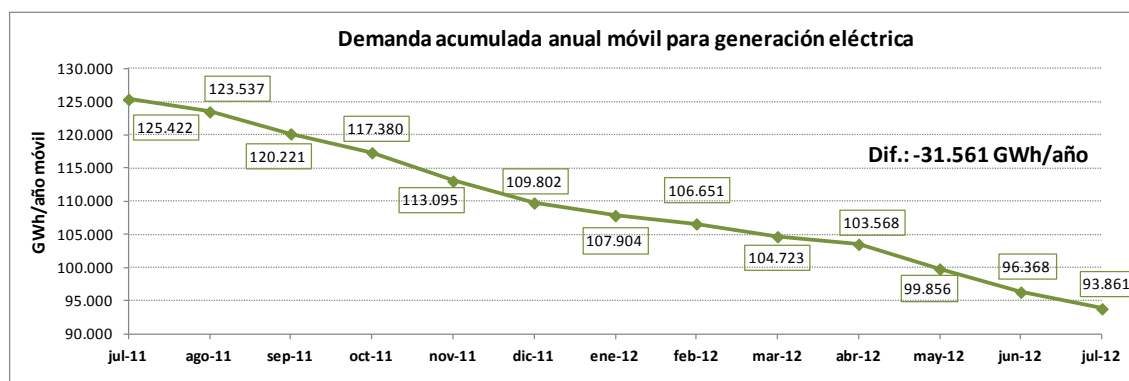


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

La demanda convencional por gasoducto, en julio de 2012 registró un valor de 17.947 GWh, un 4,5% superior respecto al mismo mes del año anterior.

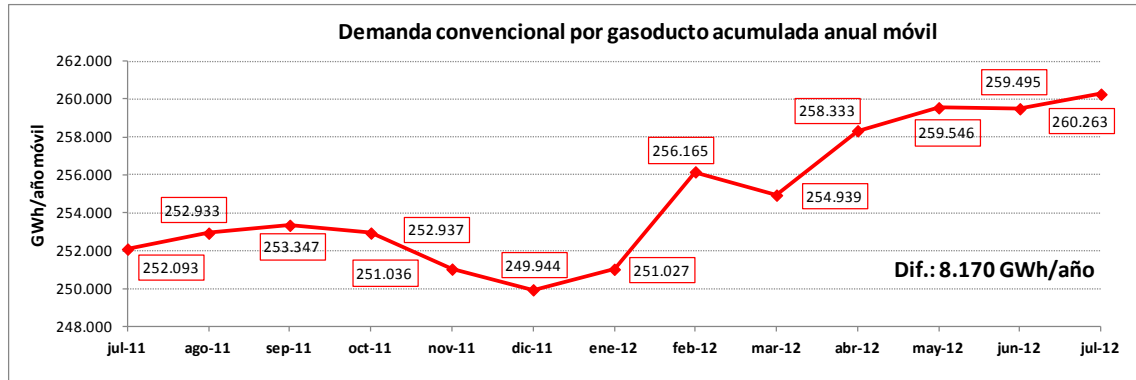


Figura 3. Acumulado de demanda convencional por gasoducto, año móvil.

En cuanto a la demanda de cisternas, en julio de 2012 se registró una demanda de 995 GWh, un 0,3% superior respecto al mismo mes del año anterior.

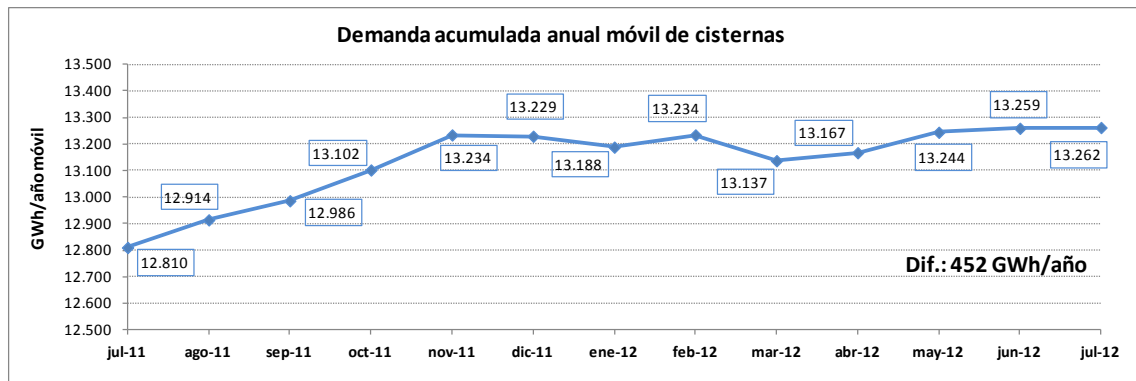


Figura 4. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

### 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 julio y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

	Julio 2012		% Δ sobre previsto
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	17.050	64,0%	1,5%
Importaciones netas Conexiones Internacionales	9.401	35,3%	-5,4%
Extracción Almacenamientos	0	0,0%	---
Producción Yacimientos	196	0,7%	260,7%
<b>Total entradas</b>	<b>26.647</b>		<b>-0,6%</b>

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

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 64,0% del valor total de entradas. Las importaciones por Conexiones Internacionales fueron inferiores a las previstas en un 5,4%. En particular los mayores desvíos ocurrieron a través de la entrada por Badajoz.

Por su parte la cantidad de GNL neta descargada por los buques metaneros en las plantas alcanzó un valor de 17.343 GWh, un valor un 8,0% inferior al previsto. El número de buques que descargaron fue 23. Se cargaron dos buques grandes, uno en Cartagena y otro en Huelva.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en julio tuvo lugar el día 12 y fue del 35,0%. El día de mayor demanda fue el día 26 con 1.014 GWh, notablemente inferior al máximo histórico.

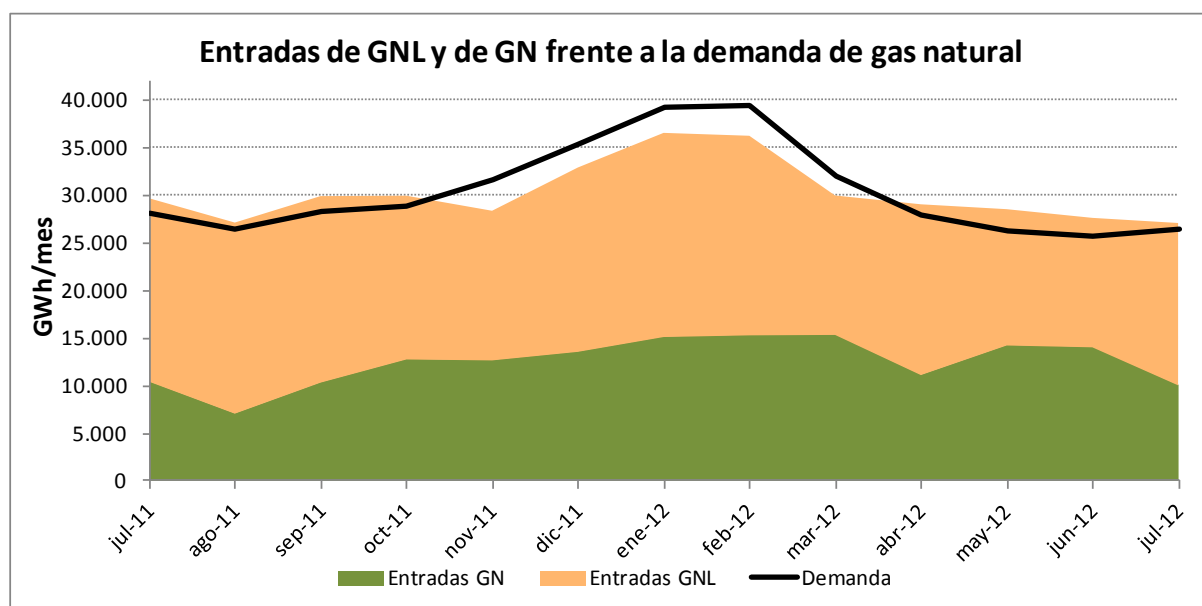


Figura 5. Entradas de GNL y entradas de GN.

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

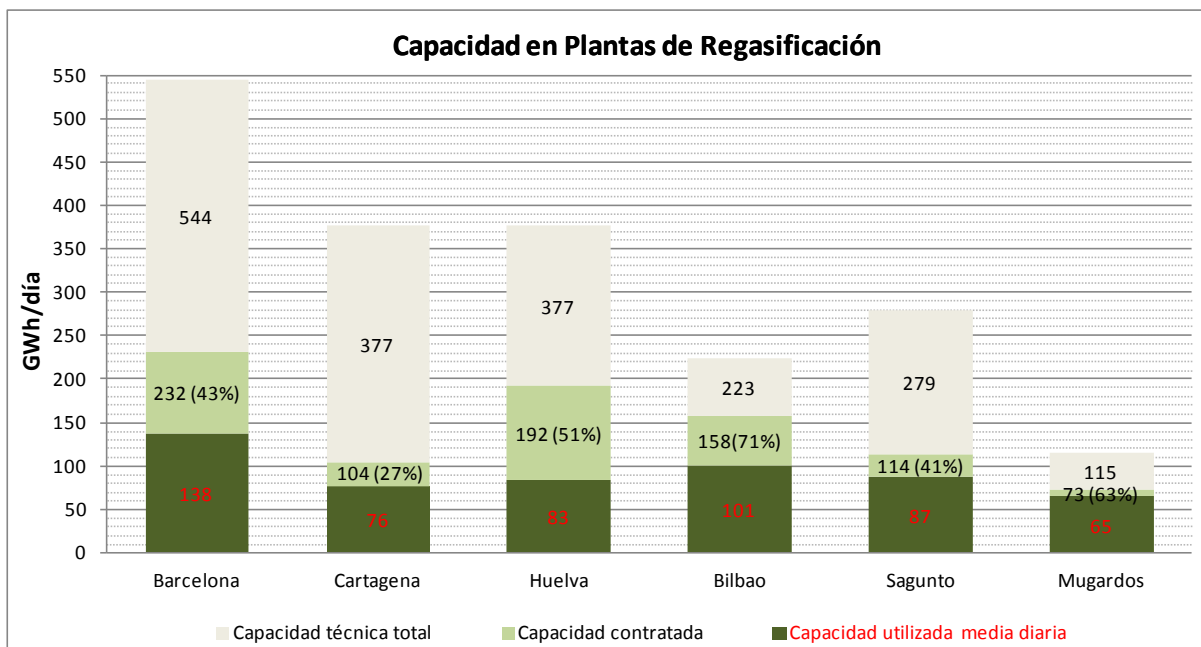


Figura 6. Contratación en plantas.

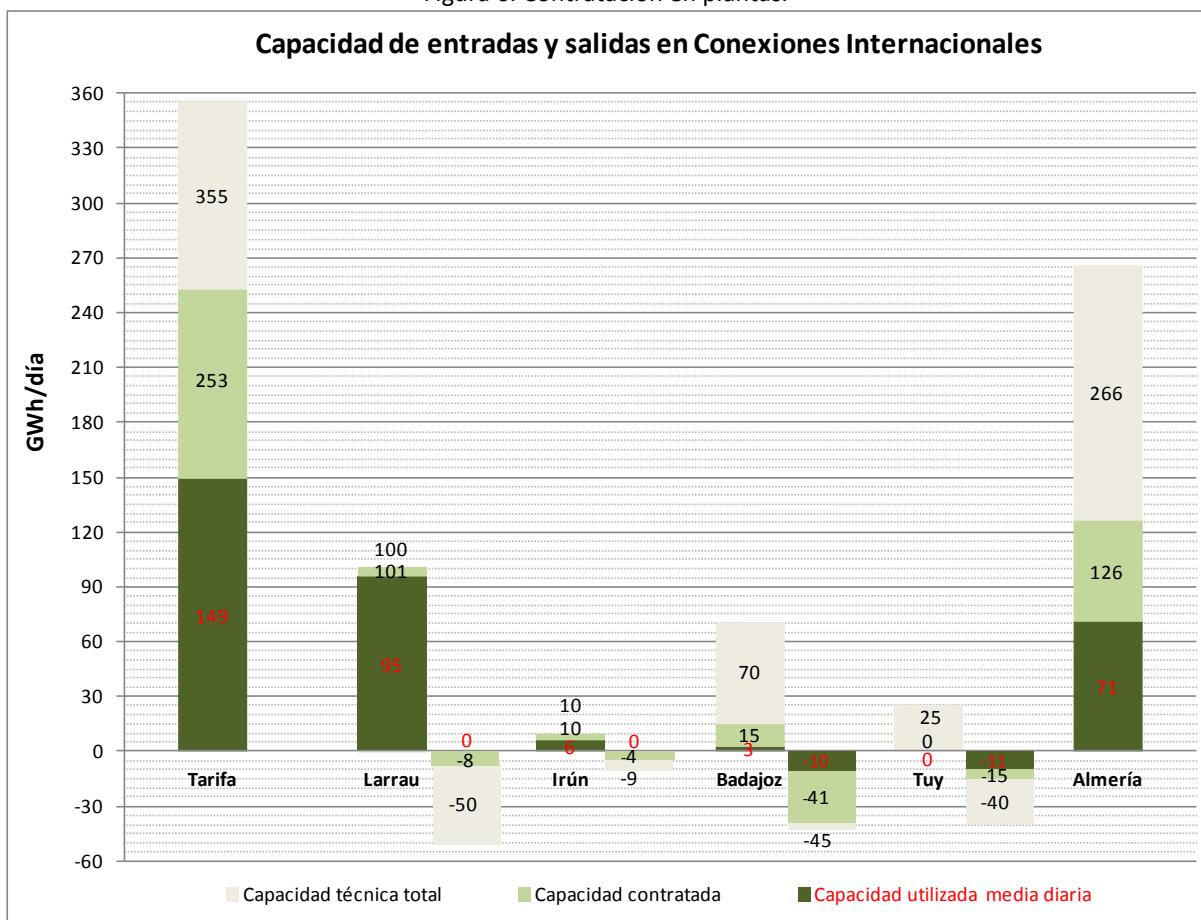


Figura 7. Contratación en las Conexiones internacionales.



## 4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS DE GAS

En el mes de julio el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 404 GWh.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	17.050	Demanda por gasoducto	25.441
Importaciones Conexiones Internacionales	10.059	Exportaciones Conexiones Internacionales	658
Extracción Almacenamientos	0	Inyección Almacenamientos	802
Producción Yacimientos	196	Inyección Yacimientos	0
<b>Total</b>	<b>27.305</b>	<b>Total</b>	<b>26.901</b>
<b>BALANCE RED DE TRANSPORTE</b>		<b>27.305-26.901=404 GWh</b>	

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

Durante el mes de julio, las importaciones por conexiones internacionales sufren un descenso significativo, 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 vuelve a ser de exportación, habiendo importaciones comerciales a través de Badajoz. A través de Tuy, sólo ha habido flujo físico de exportación. La regasificación aumenta tras el descenso experimentado el mes anterior. Este mes el porcentaje de utilización de la Conexión Internacional de Medgaz fue del 27% sobre la capacidad técnica del gasoducto, en valores inferiores a los previstos inicialmente.

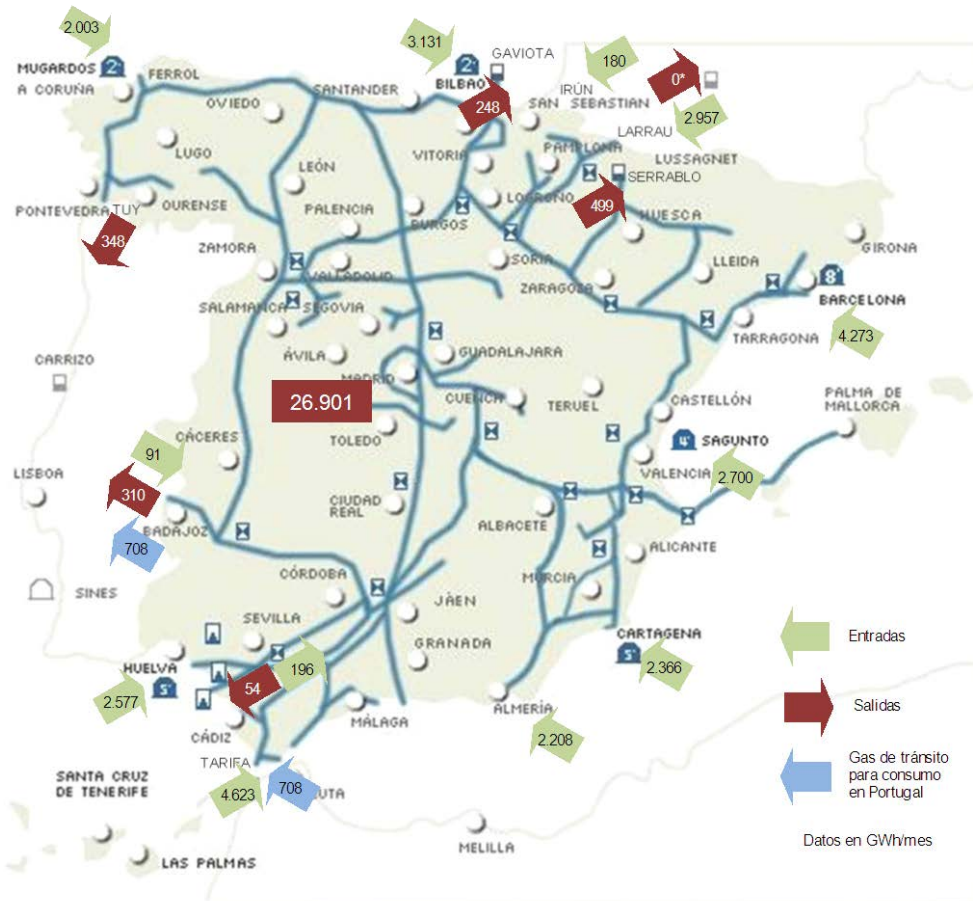


Figura 8. Entradas / salidas en la red de transporte. (\* Se indican las operaciones comerciales)

## 5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de julio las existencias en el sistema gasista aumentaron en un total de 335 GWh con respecto al final del mes de junio, quedándose en un valor de 33.811 GWh el día 31.

	Julio 2012 (GWh)	Junio 2012		Julio 2011	
		GWh	% Δ Jul12-Jun12	GWh	% Δ Jul12- Jul11
Gas útil AASS	24.442	23.678	3,2%	22.997	6,3%
Plantas de regasificación	6.832	7.368	-7,3%	7.974	-14,3%
Red de Transporte	2.537	2.430	4,4%	2.156	17,7%
<b>Total</b>	<b>33.811</b>	<b>33.476</b>	<b>1,0%</b>	<b>33.127</b>	<b>2,1%</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 20,2% en plantas de regasificación, donde las existencias disminuyeron un 7,3% con respecto al mes anterior, un 72,3% en AASS, con un aumento en las existencias de las reservas totales del 3,2% (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) respecto a junio, quedándose en 24.442 GWh. Las existencias en gasoductos aumentaron un 4,4% con respecto a junio, llegando a suponer el 7,5% de las existencias. Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía promedio de 42 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 julio de 2011, se aprecia un aumento del 6,3%.

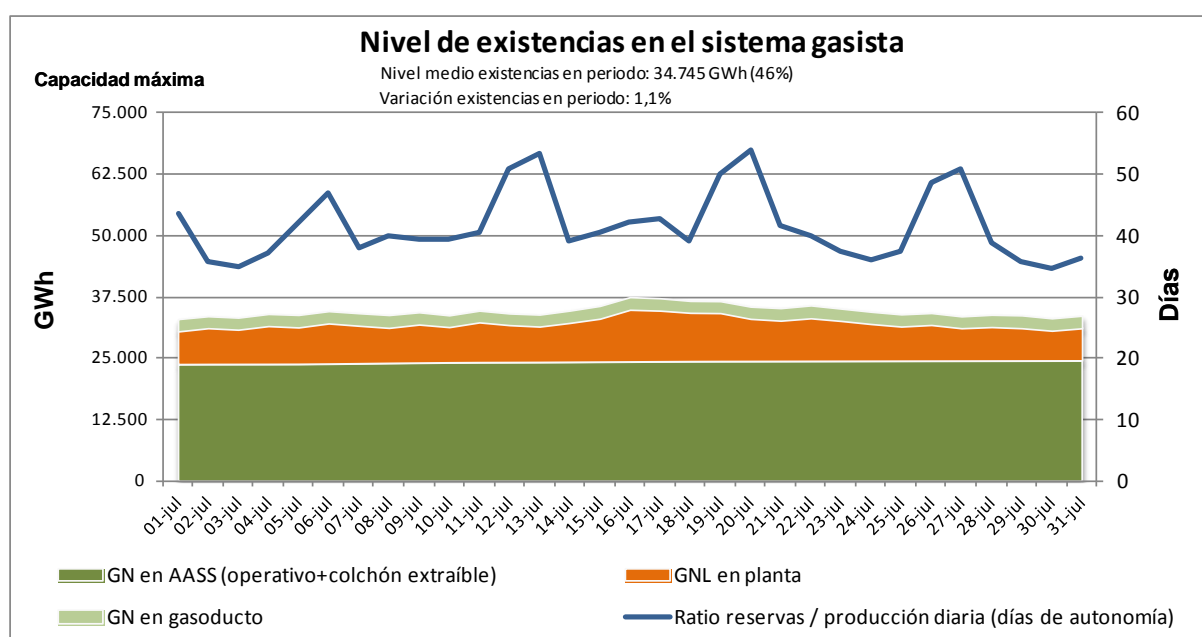


Figura 9. Variación de existencias en el sistema.

El 31 de julio los almacenamientos subterráneos se encontraban al 92% de su capacidad, con 46.210 GWh. No se tiene en cuenta la capacidad del Almacenamiento Subterráneo de Yela.

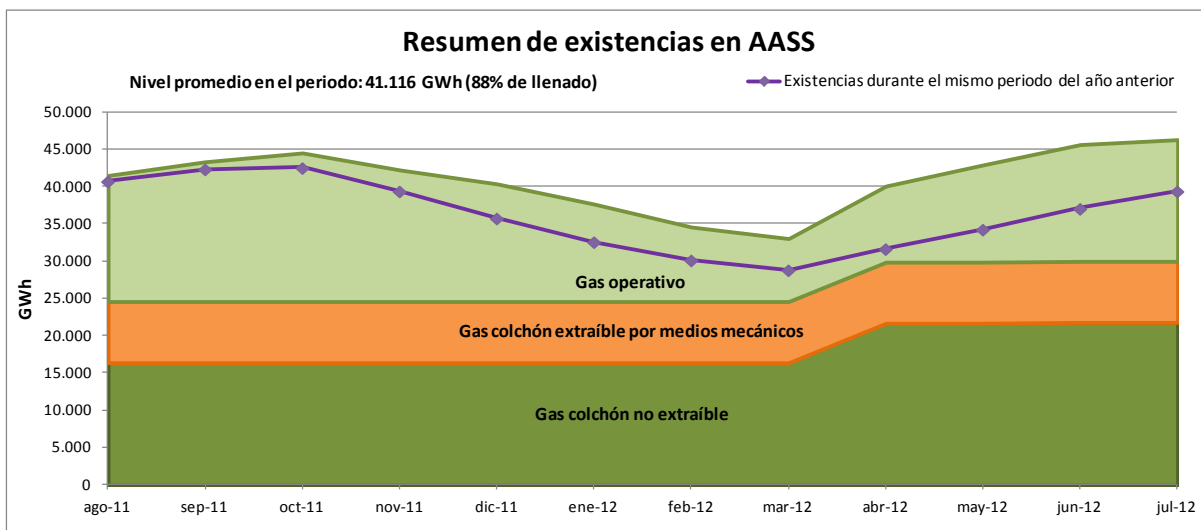


Figura 10. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.012.881 m<sup>3</sup> (6.832 GWh) a fin de julio, que equivalen a un 30,7% de la capacidad total de almacenamiento de GNL - el nivel de existencias medio del mes ha sido 8.082 GWh. El nivel del GNL almacenado registró un descenso de 535 GWh respecto al último día del mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en julio 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.

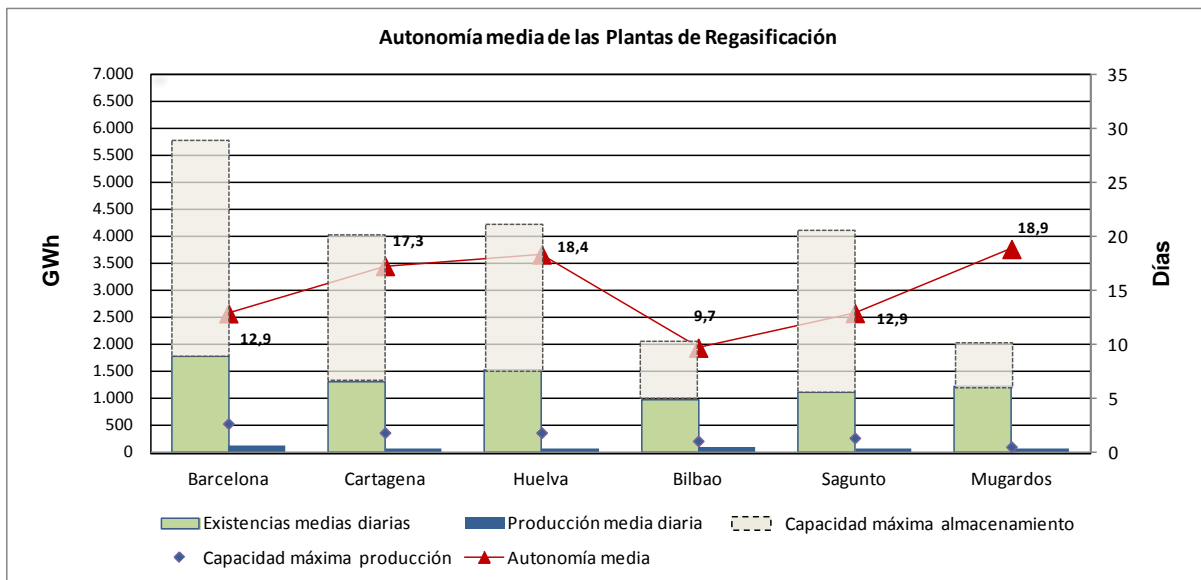


Figura 11. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

## 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 junio de 2012 y durante el mes de julio. 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 – Jun12	Julio 2012	Ene 11 – Jun 12	Julio 2012
Barcelona	128	78	8	3	0
Cartagena	85	141	9	85	8
Huelva	85	31	5	42	8
Bilbao	85	15	0	40	0
Sagunto	57	132	10	20	0
Mugardos	60	74	3	380	2

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 Cartagena y Huelva.

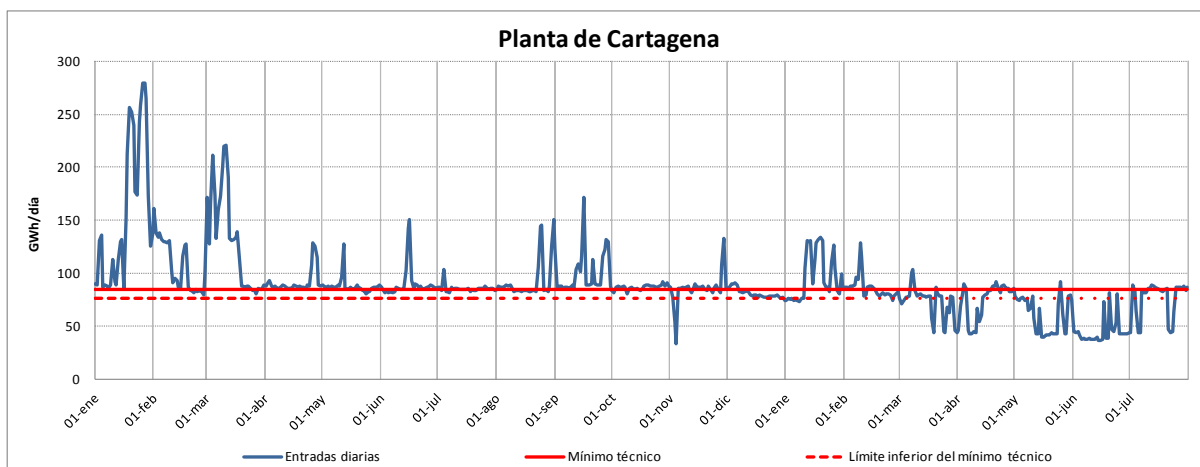


Figura 12. Nivel de existencias en la Planta de Regasificación de Cartagena.

Este mes se regasificó más GNL por lo que las plantas operaron menos días por debajo del mínimo técnico.

## 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 del mes se concluye que:

- En el mes de julio, el gas de maniobra ha aumentado en 7 GWh.
- Las instalaciones con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra, durante el mes de julio fueron: la planta de regasificación de Barcelona que aumentó en 425 GWh y Cartagena que disminuyó en 268 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 julio.

GWh	Existencias Iniciales	Existencias Finales	% Existencias sobre Máx. Capacidad Útil de Almacenamiento	Saldo de operaciones BRS	Mermas y Compensaciones
<b>Red de Transporte</b>	258	214	6%	-58	25
<b>Barcelona</b>	68	502	10%	425	9
<b>Cartagena</b>	103	-159	-4%	-268	5
<b>Huelva</b>	-150	-160	-4%	-6	-4
<b>Bilbao</b>	241	220	12%	-27	6
<b>Sagunto</b>	224	108	3%	-112	-4
<b>Mugardos</b>	102	14	0,7%	-93	5
<b>AASS</b>	102	216	0,8%	114	
<b>C.I.</b>				26	
<b>Total</b>	<b>948</b>	<b>955</b>		<b>0</b>	<b>42</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 julio.

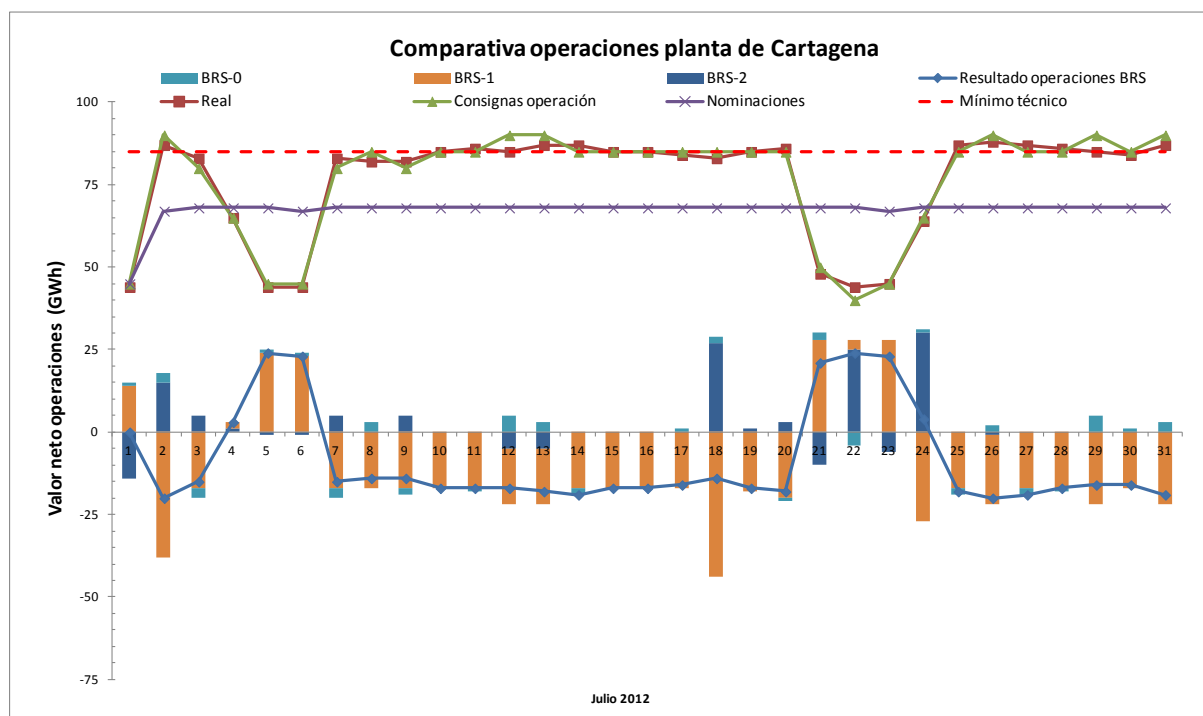


Figura 13. Comparativa consignas y operaciones BRS en planta de Cartagena.

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 varios días por el Gestor son superiores a los valores inicialmente nominados por los usuarios. Con ello se pretende adaptar la demanda a las condiciones de funcionamiento de la planta, minimizando el tiempo de producción por debajo de su mínimo técnico. Por contra, las nominaciones de los usuarios son las que parecen no adaptarse a la demanda, manteniéndose prácticamente constante a lo largo del mes.
- 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 Huelva con -160 GWh y en Cartagena con -159 GWh. Asimismo, pueden originar existencias finales positivas, como ocurre en el resto de instalaciones.
- Que el gas de maniobra sea negativo en una instalación, como este mes en Huelva y Cartagena, 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>Finalizada.</b>
	Revisión Lazos SIL	11 y 12 de junio	2 días. Parada de planta de 5:00 a 17:00 h. <b>Finalizada.</b>
<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. <b>Finalizada.</b>
	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. <b>Finalizada.</b>
	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.



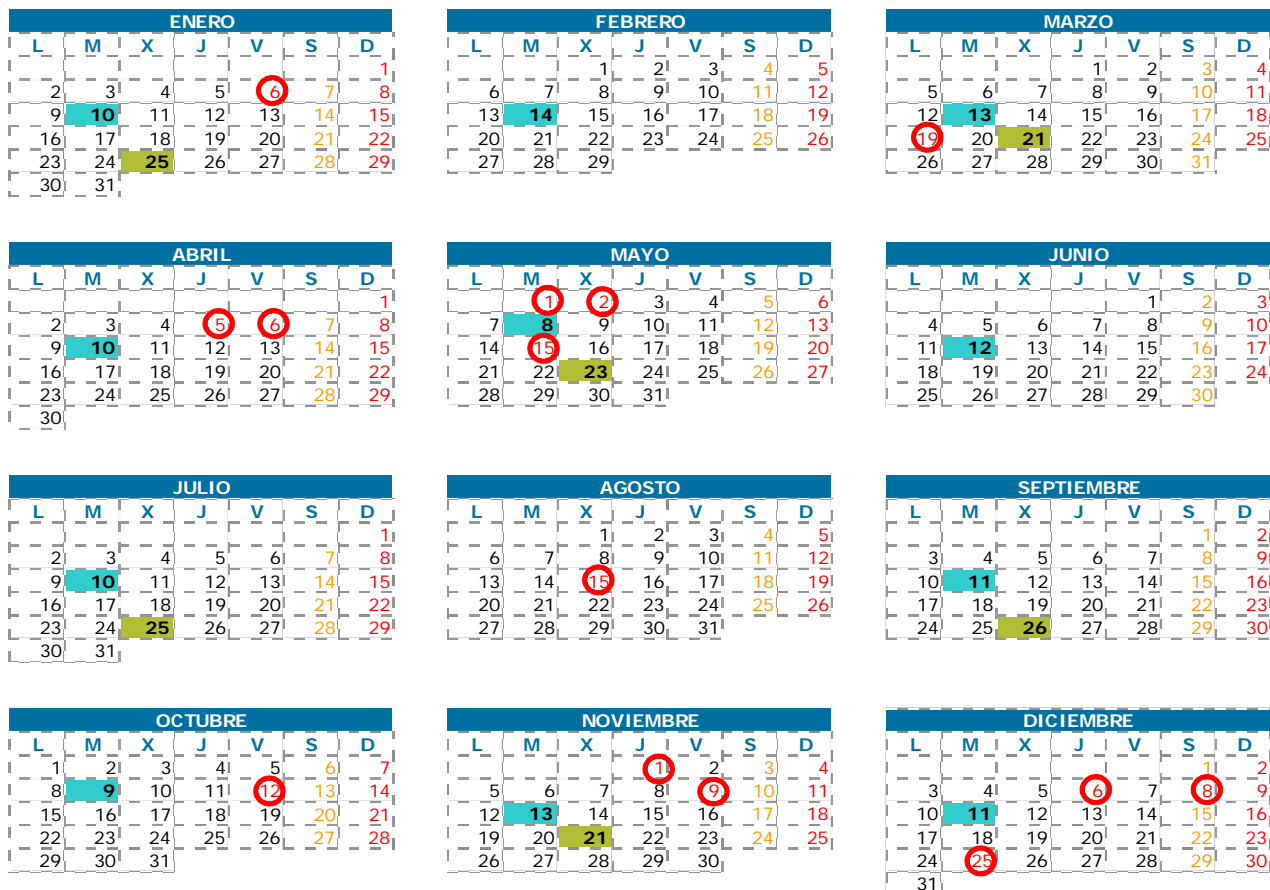
Sustitución válvula A-36 Barcelona en Palleja.	Periodo estival	3 días. Reorganización del taraje de la red. Disminuye aporte desde Llobregat.	
Variante ctra. Acceso puerto exterior A Coruña. Gasoducto Abegondo Sabón PK 73.	En función de avance obras acceso puerto	3 días. Ejecución mediante by-pass provisional. 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 (Beraián).	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>Almacenamientos 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>
<b>Conexiones internacionales</b>			
<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