



**INFORME DE SUPERVISIÓN DE
LA GESTIÓN TÉCNICA DEL
SISTEMA GASISTA DE
NOVIEMBRE 2013**

6 de marzo de 2014

Índice

1. Hechos relevantes	4
2. Demanda de gas	5
3. Gestión de entradas de gas	7
4. Balance Entradas – Salidas de gas	9
5. Nivel de existencias en el sistema	10
6. Mínimos Técnicos	12
7. Estudio Operaciones BRS	13
8. Mantenimiento de las instalaciones	16
9. Seguimiento de la modificación de las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista	19

1. Hechos relevantes

- En noviembre la regasificación aumentó un 6,7% con respecto al mes de octubre, tras el descenso del mes anterior; de igual manera, las entradas por conexiones internacionales aumentan por tercer mes consecutivo, en concreto, un 14% en noviembre sobre el mes anterior. Este mes, las entradas por conexiones internacionales suponen casi el doble que las entradas por regasificación.
- La demanda de gas para generación en ciclos combinados se reduce respecto al mismo periodo del año pasado. En valores interanuales supone un descenso del 28,2%.
- La demanda convencional por gasoducto se mantienen a niveles similares a los de hace un año.
- Casi todas las plantas funcionaron la mayor parte del mes por debajo de los niveles de mínimo técnico.
- El 7,2% del GNL descargado este mes se vuelve a cargar para exportar. Se cargó gas en tres buques, uno en Huelva y dos en Mugaros.

2. Demanda de gas

La demanda nacional alcanzó en noviembre un valor de 30.170 GWh, un 1,1% inferior a lo previsto por el GTS en el plan de operación.

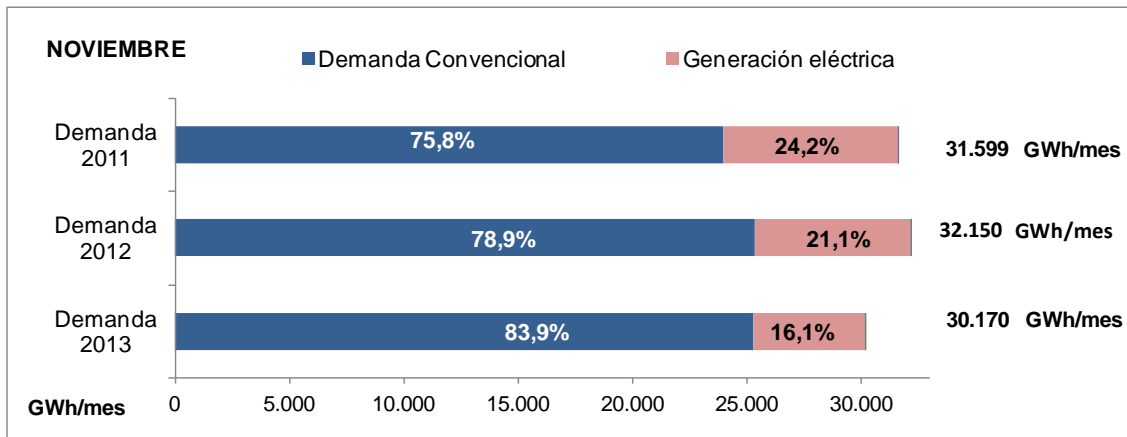


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el mes de noviembre

La demanda mensual de gas registró en noviembre de 2013 un descenso del 6,1% sobre los valores registrados en el mismo mes del año pasado, según se muestra en la Tabla 1, como consecuencia principalmente del descenso en el consumo destinado a generación eléctrica. Por otro lado, el consumo del sector convencional, sin considerar la demanda de cisternas, se mantiene en el mismo nivel de hace un año, con un aumento del 0,1% en términos interanuales.

	Noviembre 2013 (GWh)	% Δ sobre previsto	% Δ sobre Noviembre 2012
Demanda transportada por gasoducto	29.112	-1,1%	-6,1%
Convencional	24.243	3,3%	0,1%
Generación eléctrica	4.869	-18,3%	-28,2%
Demanda de cisternas	1.058	-1,0%	-12,3%
Demanda total	30.170	-1,1%	-6,2%

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

La demanda para generación eléctrica, en noviembre de 2013 registró un valor de 4.869 GWh, un 28,2% inferior al mismo mes del año anterior.

La contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica fue del 9,3%, 4% puntos porcentuales menos que en noviembre de 2012.

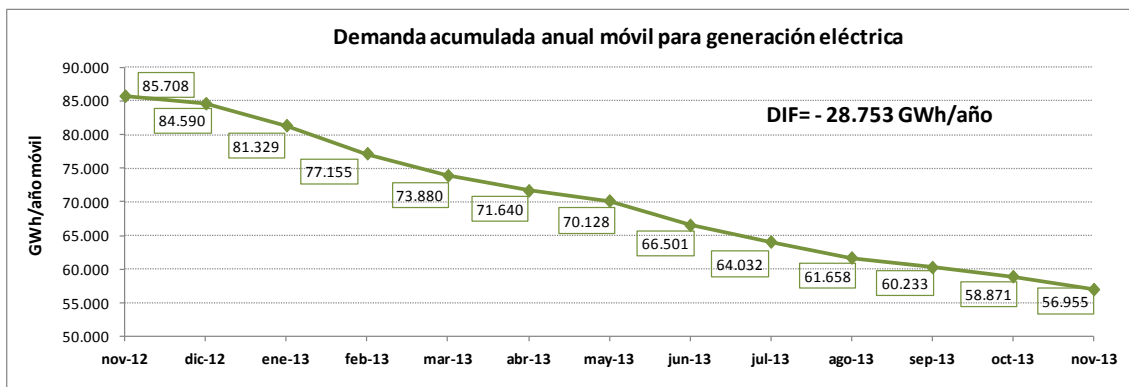


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

Considerando la demanda convencional, en el mes de noviembre se mantuvo en el mismo nivel que hace un año. La demanda convencional por gasoducto fue, en noviembre de 2013, de 24.243 GWh.

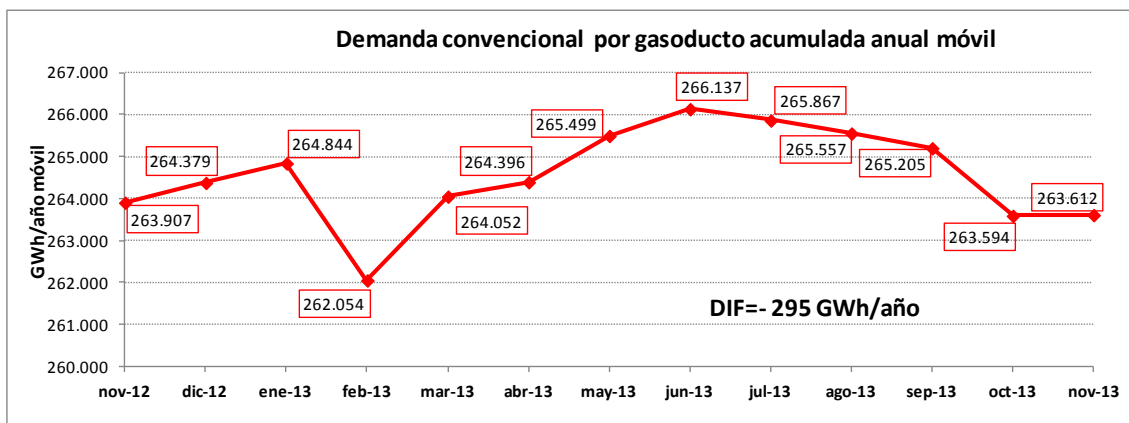


Figura 3. Acumulado de demanda convencional por gasoducto, año móvil.

En cuanto a la demanda de cisternas, en noviembre de 2013 registró un valor de 1.058 GWh, un 12,3% inferior al mismo mes del año anterior.

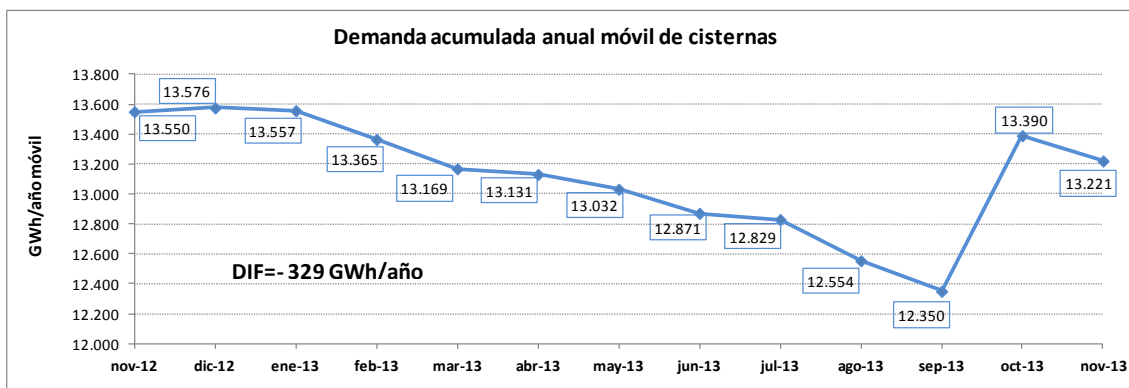


Figura 4. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

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 noviembre y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

	Noviembre 2013		% Δ sobre previsto GWh
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	9.772	33,0%	-7,7%
Importaciones netas Conexiones Internacionales	18.074	61,1%	3,0%
Extracción Almacenamientos	1.869	5,7%	74,3%
Producción Yacimientos	68	0,2%	-9,3%
Total entradas	29.603		1,4%

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

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 33% del valor total de entradas. Por su parte, la cantidad de GNL neta descargada por los buques metaneros en las plantas alcanzó un valor de 15.016 GWh, un valor 0,7% inferior al previsto. El número de buques que descargaron fue de 20, uno menos de los previstos. Asimismo, se cargaron tres buques (uno en Huelva y dos en Mugardos).

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en noviembre tuvo lugar el día 23 y fue del 47,2%, mientras que el día de mayor demanda fue el día 28, con 1.422,6 GWh.

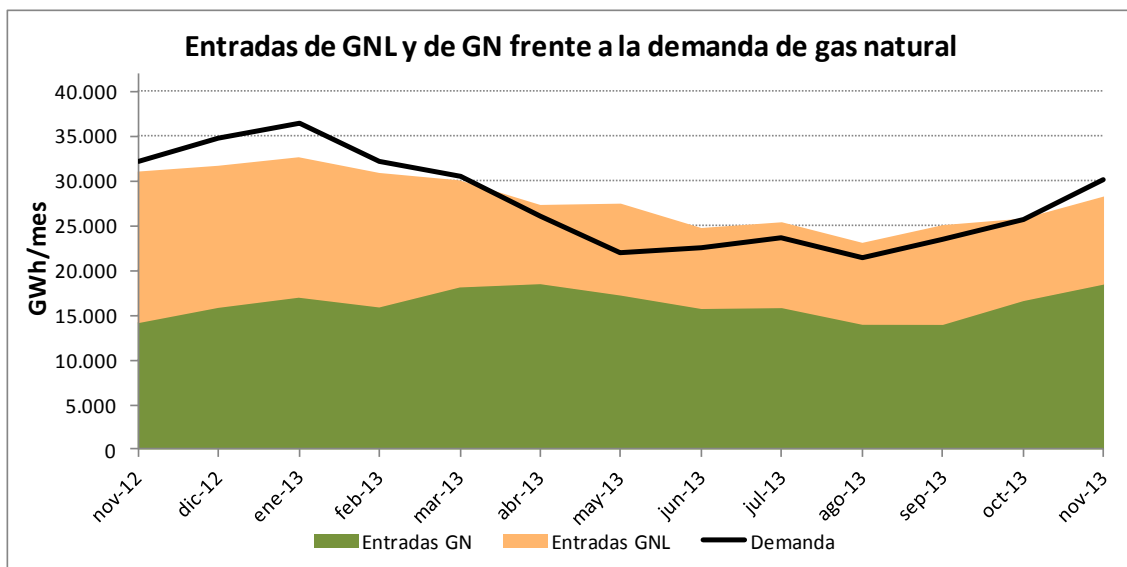


Figura 5. Entradas de GNL y entradas de GN.

Los niveles de contratación y utilización de capacidad se siguen manteniendo bajos, especialmente en las plantas de regasificación.

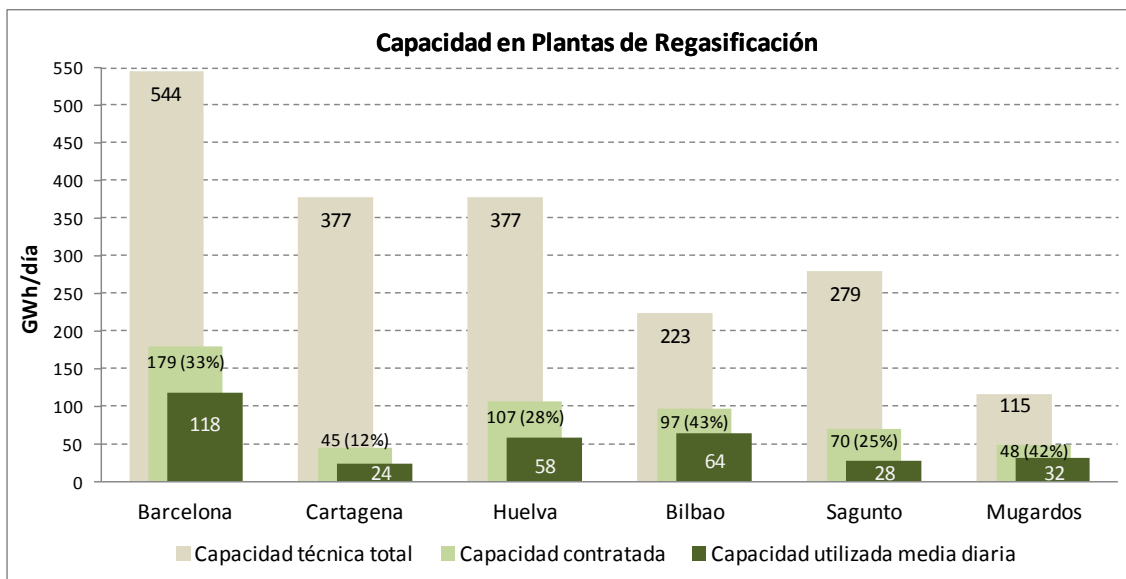


Figura 6. Contratación en plantas.

En noviembre, por séptimo mes consecutivo, no se utiliza la conexión internacional de Badajoz, salvo para el gas en tránsito.

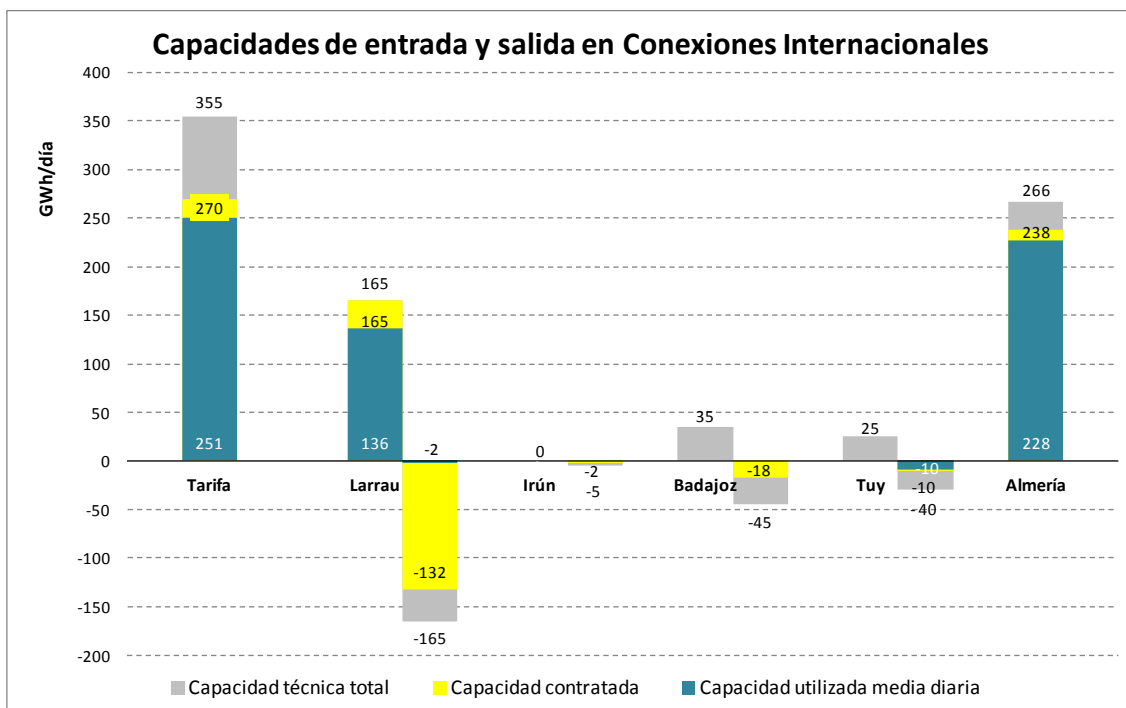


Figura 7. Contratación en las Conexiones internacionales.

4. Balance Entradas – Salidas de gas

En el mes de noviembre el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 284 GWh.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	9.772	Demanda gasoducto	29.112
Importaciones C. Internacionales	18.437	Exportaciones C.I.	363
Extracción AASS	1.689	Inyección AASS	207
Producción Yacimientos	68	Inyección Yacimientos	-
Total	29.966	Total	29.682
BALANCE RED DE TRANSPORTE		29.966 - 29.682 = 284	

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

En noviembre la regasificación aumentó un 6,7% respecto a octubre. Varias terminales de regasificación han funcionado por debajo del mínimo técnico gran parte del mes, destacando en particular Cartagena, Mugaridos y Sagunto. El porcentaje de utilización de la Conexión Internacional de Medgaz fue del 85% sobre la capacidad técnica del gasoducto. Las importaciones netas por conexiones internacionales aumentaron con respecto a octubre un 14%. En lo relativo a las conexiones con Francia, las exportaciones suponen el 1,8% del volumen importado destacando que este mes solo ha habido flujo a través de Larrau, mientras que con Portugal el flujo neto es únicamente de exportación por Tuy, a lo que hay que añadir el gas de tránsito por Badajoz.

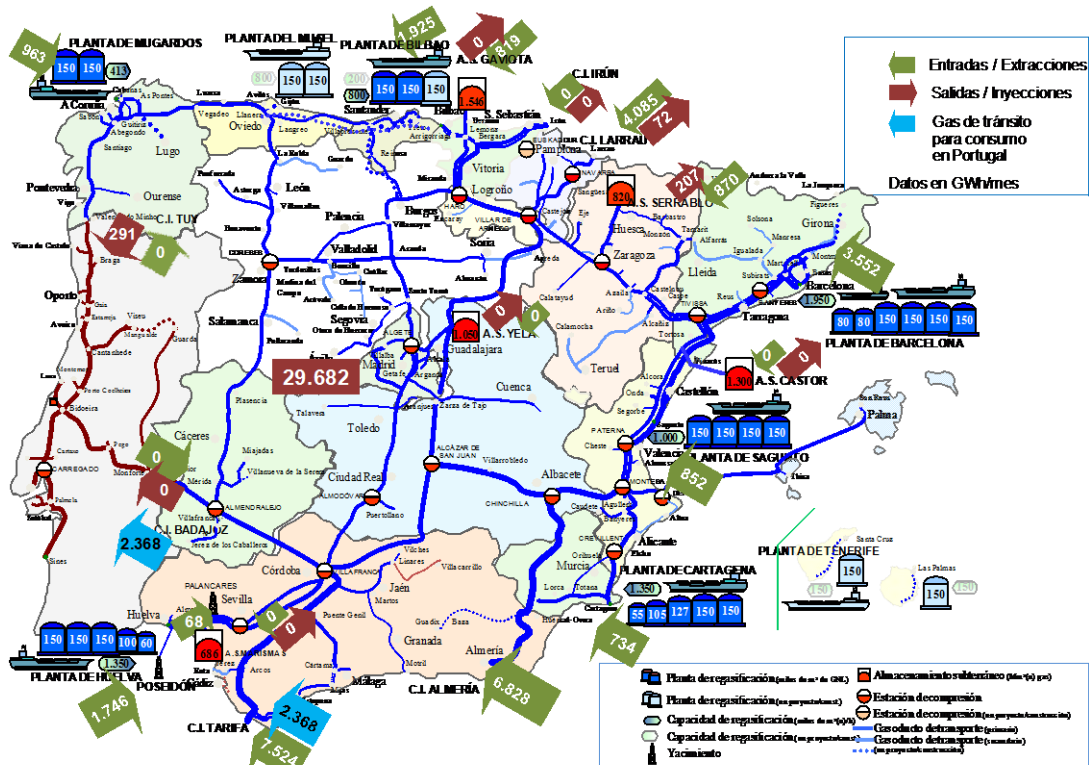


Figura 8. Entradas / salidas en la red de transporte. (* Se indican las operaciones comerciales).

5. Nivel de existencias en el sistema

Durante el mes de noviembre las existencias en el sistema gasista aumentaron 2.872 GWh con respecto al final del mes de octubre, quedándose en 38.742 GWh el día 30.

	Noviembre 2013 (GWh)	Octubre 2013		Noviembre 2012	
		GWh	% Δ Nov13- Oct13	GWh	% Δ Nov13 - Nov12
Gas útil AASS	25.522	27.003	-5,5%	26.555	-3,9%
Plantas regasificación	10.669	6.467	65,0%	7.822	36,4%
Red de Transporte	2.551	2.400	6,3%	2.528	0,9%
Total	38.742	35.870	8,0%	36.905	5,0%

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 27,5% en plantas de regasificación, donde las existencias aumentaron un 65% con respecto al mes anterior, un 65,9% en AASS, con un descenso en las reservas totales del 5,5% (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) respecto a octubre, quedándose en 25.522 GWh. Las existencias en gasoductos aumentaron un 8,0% con respecto al mes de octubre, llegando a suponer el 6,6% de las existencias. Los niveles de existencias de noviembre se tradujeron en una autonomía promedio de 44 días respecto a la demanda registrada. La autonomía se reduce a 23 días si se considera la demanda punta registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh.

En relación con las existencias con respecto a noviembre de 2012, se aprecia un aumento del 36,4% en las plantas de regasificación y un 0,9% en la red de transporte, así como un descenso del -3,9% en los AASS.

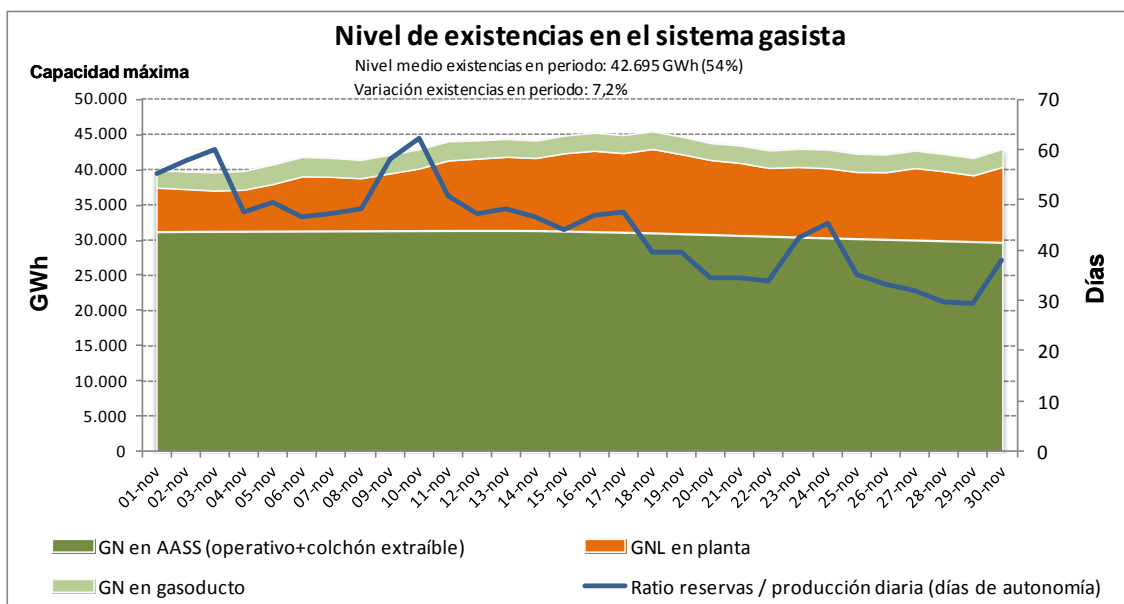


Figura 9. Variación de existencias en el sistema.

El 30 de noviembre los almacenamientos subterráneos se encontraban al 89% de su capacidad, con 47.259 GWh.

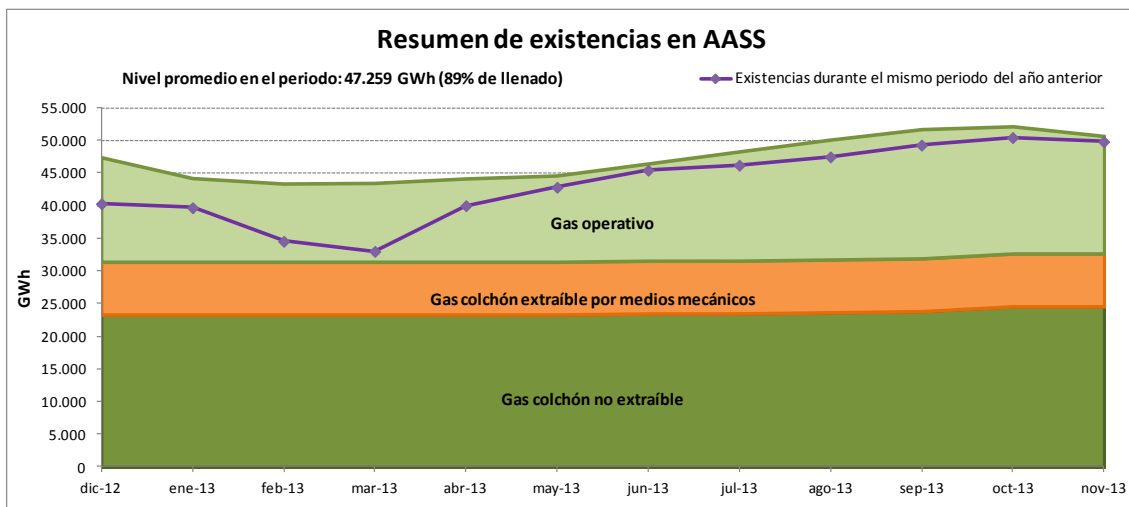


Figura 10. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.581.622 m³ (10.669 GWh) a finales de noviembre, que equivalen a un 48% de la capacidad total de almacenamiento de GNL - el nivel de existencias medio del mes ha sido 9.220 GWh. El nivel del GNL almacenado registró un aumento de 4.202 GWh respecto al último día del mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en noviembre fue de 24 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.

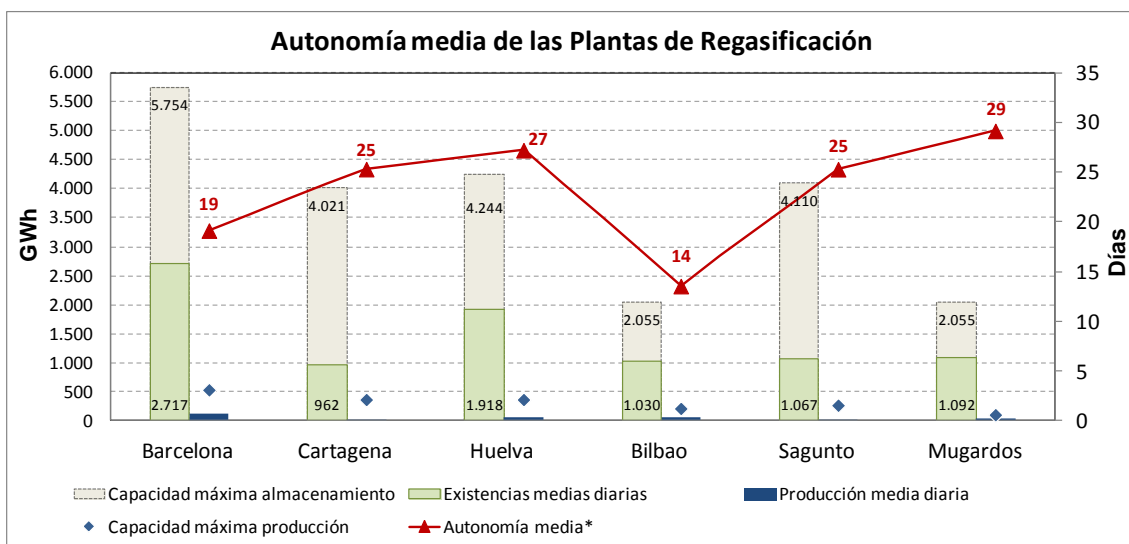


Figura 11. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

*Autonomía media= (Existencias medias diarias - Gas talón) / Producción media diaria

6. Mínimos Técnicos

En la Tabla 5 se especifican 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 octubre de 2013, así como durante el mes de noviembre de 2013. Los mínimos técnicos publicados no establecen diferenciación entre los días en que las plantas están regasificando y descargando GNL y los días que solo 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 –Oct 13	Noviembre 2013	Ene 11 –Oct 13	Noviembre 2013
Barcelona	128	155	1	225	19
Cartagena	85	172	-	459	30
Huelva	85	45	1	307	25
Bilbao	85	62	-	179	24
Sagunto	57	230	2	258	28
Mugardos	60	109	-	783	30

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)

Este mes casi todas las plantas han funcionado por debajo del mínimo técnico la mayor parte del mes.

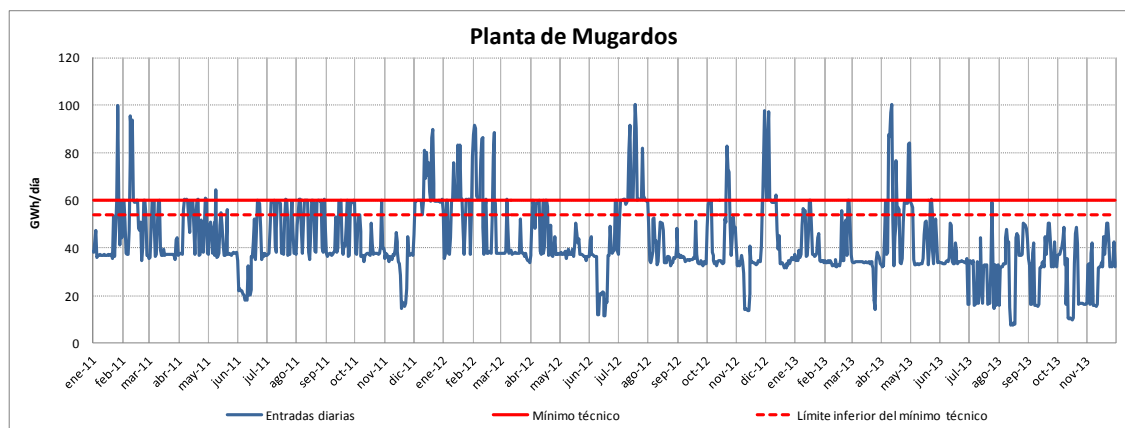


Figura 12. Nivel de existencias en la Planta de Regasificación de Mugardos.

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 noviembre el gas de maniobra ha aumentado 78 GWh.
- Las instalaciones con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra durante el mes de noviembre fueron la red de transporte con un aumento de 510 GWh y las plantas de Bilbao y Huelva, con descensos de 318 GWh y 121 GWh, respectivamente.

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 noviembre.

GWh	Existencias Iniciales	Existencias Finales	% Existencias de gas de Maniobra sobre Máx. Capacidad Útil de Almacenamiento	Saldo de operaciones BRS	Mermas y Compensaciones	Ajustes comerciales	Entregas para gas talón
Red de Transporte	73	587	21%	510	26	-	22
Barcelona	307	352	7%	47	-2	-	-
Cartagena	18	39	1%	12	9	-	-
Huelva	30	-82	-2%	-121	8	-	-
Bilbao	307	-5	-0,3%	-318	6	-	-
Sagunto	-62	-18	-0,5%	34	9	-	-
Mugardos	-9	-19	-1%	-21	11	-	-
AASS	212	102	0,3%	-110	-	-	-
C.I.	-	-	-	-38	-	-	-
Valdemingómez	-	-	-	4	-	-	-
Total	877	955	-	-	67	-	22

Tabla 6. Localización de existencias de gas de maniobra y operaciones BRS en noviembre 2013.

Se muestra también en el siguiente gráfico, a modo de ejemplo para la planta de Huelva en el mes de noviembre, la comparativa entre los valores de producción real, nominaciones de los usuarios y operaciones BRS.

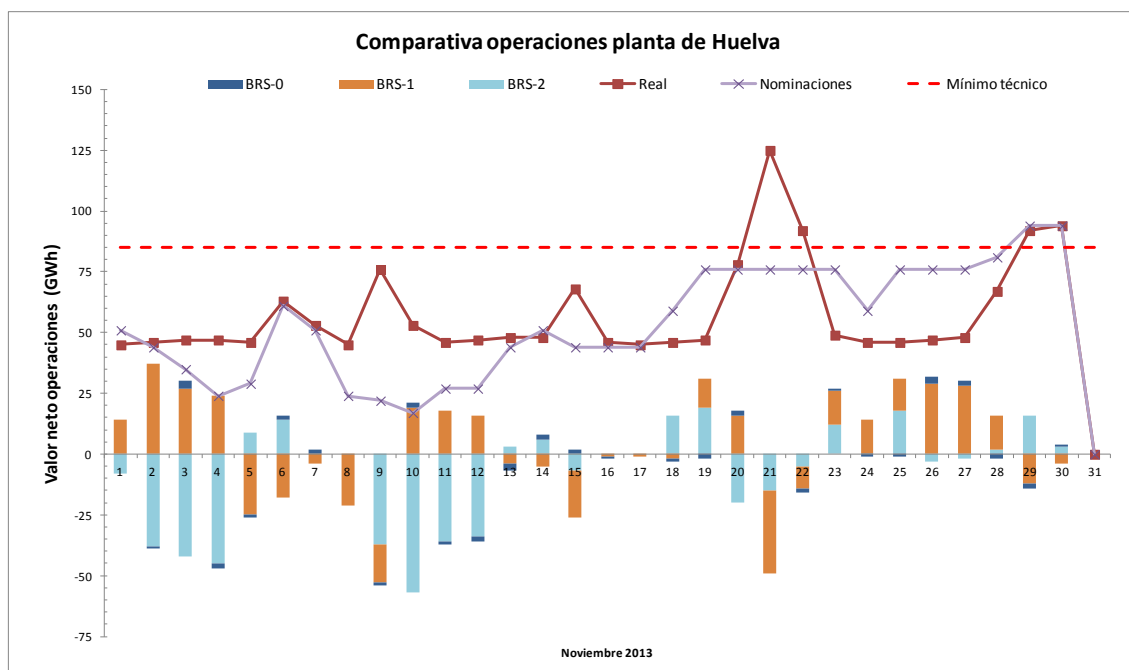


Figura 13. Comparativa consignas y operaciones BRS en planta de Huelva.

A partir del análisis de los valores de las diversas instalaciones se obtienen algunas consideraciones sobre la gestión de las operaciones BRS:

- El Gestor puede establecer consignas de operación distintas a valores nominados, derivadas de operaciones BRS.
- 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 las plantas de regasificación de Huelva con -82 GWh, Mugarodos con -19 GWh y Sagunto con -18 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. Por otro lado, el mantener existencias físicas de gas menores de las reconocidas en los balances comerciales de las plantas, para los usuarios podría significar que en algún momento fuera imposible dar viabilidad a una programación ante la falta de gas físico.

8. Mantenimiento de las instalaciones

Durante el cuarto trimestre de 2013 se han planificado las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

OPERACIÓN		FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Plantas de regasificación			
Bilbao	Ampliación de instalaciones.	Desde el 15 de diciembre de 2010 hasta julio del 2014.	Durante todo el periodo de ejecución de las obras el cargadero de cisternas quedará indisponible. En curso.
	Revisiones semestrales del relicuador.	13 de febrero y 12 de Noviembre.	8 h. cada revisión con una producción de 580.000 nm ³ /h. Primera revisión completada 21 de Febrero.
	Revisión anual del sistema de alta tensión.	Del 30 de septiembre al 11 de octubre.	12 días con una producción máxima nominal de 600.000 nm ³ /h. Finalizada.
	Revisión individualizada de los 4 VAM.	3er y 4º trimestre.	3 días por cada vaporizador (emisión máxima nominal 800.000 nm ³ /h incluyendo combustión sumergida).
	Revisión de los brazos de descarga.	3er y 4º trimestre.	2 días por brazo. Sin descargas. Se realizará en fechas sin descargas previstas.
Barcelona	Gran Mantenimiento de brazos y grupo hidráulico, reparación toma muestras. Fase 6.	Del 17 al 31 de Octubre.	15 días sin descargas en atraque 250M. Finalizada.
	Montaje de recirculación en bombas de piscina nº 4.	Noviembre.	7 días. Emisión máxima 1.650.000 nm ³ /h Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa.
	Trabajos balsa de agua	Diciembre	1 día. Emisión máxima a R72 300.000 nm ³ /h + R45 300.000 nm ³ /h + VCS. Se analizará su viabilidad en función del estado del sistema
	Revisión y Actualización Brazos Atraque 80M a Normativa UNE-1532.	Octubre.	3 x 7 días. Sin descarga de metaneros en atraque 80M. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Reprogramada para 2014.
	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 ³ /h. Reprogramada para 2014.
	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 ³ /h. TK-1400 y TK-2001 no operativos (vacíos). Reprogramada para 2014.
Sagunto	Limpieza piscina de captación agua de mar.	Del 16 de septiembre al 21 de octubre.	2 días x 9,5 h/día emisión máxima 400.000 Nm ³ /h y 4 semanas emisión máxima 750.000 Nm ³ /h. Finalizada.
Cartagena	Sustitución células de carga en básculas.	Desde el 28 de octubre hasta el 16 de diciembre.	Carga de cisternas limitada a dos básculas. Indisponibilidades puntuales de las tres básculas simultáneamente. En curso.
	Trabajos en el sistema eléctrico.	7 de noviembre.	5 horas. Sin carga de cisternas de 15:00 a 20:00 h.

	Reperlitado FB-241.	Noviembre.	12 días sin descarga ni producción de este tk. Reprogramada para 2014.
Huelva	Verificación de básculas.	Noviembre.	3 días. Sin cargadero de reserva. Puntualmente indisponibilidad de los 3 cargaderos.
	Reparación de defensas de atraque fase I.	Segunda quincena octubre.	9 días sin descargas en atraque 140M. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Reprogramadas para 2014.
	Reparación de defensas de atraque fase II	Segundo semestre	6 días sin descargas en atraque 140M. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Reprogramadas para 2014.
	Reparación de defensas de atraque fase III	Segundo semestre	3 días sin descargas en atraque 140M. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Reprogramadas para 2014
Gasoductos			
Gasoductos	Variante en Gasoducto Villalba - Tuy. Autovía A-59 Entre Pos. I-023 y I-024	A partir de octubre	4 días. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual previa y a confirmar con REN para alimentar a las posiciones I024 e I025 desde la C.I de Tuy. Reprogramada para 2014.
	Variante en Ramal a ENCE por AVE entre Pos. A-7-10 y A-8-6	A partir de octubre	3 días. Precisa ausencia de consumos de ENCE. Fechas definitivas supeditadas a acuerdo con clientes de red. Reprogramada para 2014.
	Variante por SE-40 Alcalá de Guadaíra-Dos Hermanas. Gasoducto Sevilla-Madrid 20". Entre pos. F06 y F07	A partir de octubre	3 días. Posible afección a Planta de Huelva y Tarifa. Transporte alternativo por 30". Se realizará fuera del periodo invernal. Fechas definitivas a confirmar en la programación previa. Reprogramada para 2014.
	Variante por Gr.43 y A-44, tramo Albolote -Santa Fe. Gasoducto Granada-Motril 10" Entre pos. L06 y L07.	Del 26 al 29 de diciembre	4 días. Precisa ausencia de consumos por la posición L12A. Fechas consensadas con los clientes afectados.
	Variante en gasoducto BBV por conexión ferroviaria Vilaseca, 4" y 26", entre pos 12 y 13.	A partir de octubre.	3 días. Sin transporte secuencialmente por cada uno de los gasoductos. Posible afección a Barcelona y al transporte por la EC de Tivisa. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Reprogramada para 2014.
Nuevos puntos de entrega			
Inserción Pos.T05A Valdemorillo.	Octubre (fuera del periodo invernal).	3 días. Afección al transporte por Semianillo Noroeste de Madrid. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Finalizada.	
Inserción Pos K11.11.	A partir de octubre.	3 días. Afección a CTCC Arcos de la Frontera. Fecha definitiva a consensuar con el cliente.	
Conexiones para la PEM del gasoducto BBG-Treto.	Semana del 18 de noviembre.	61 horas. Necesita perfil constante de producción por parte de BBG de 100.000 Nm ³ /h acorde con un consumo estable por parte de BBE (correspondiente a 585 Mwe) durante todos los trabajos.	
Conexiones, para la PEM del gasoducto Llanera-Otero, entre pos.O00, O01, I01 y D16.	En función de la obtención del Acta de PEM.	8 días. Afección al transporte por Ruta de la Plata, Mugaridos y Tuy. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Reprogramada para 2014.	

Sustitución válvula salida de línea de ERM de la posición A9 (Juslibol).		En función de la parada programada por el cliente.	2 horas Afección al suministro a clientes aguas abajo de la ERM. Reprogramada para 2014.
Estaciones de compresión			
Almendralejo	Reemplazo válvulas.	1 y 2 de octubre.	2 días. EC Indisponible. Finalizada.
Almendralejo	Overhaul TC-1.	Noviembre.	1 mes sin TC de reserva. Preferentemente antes del periodo invernal. En curso.
Crevillente.	Sustitución válvula aspiración TC-2 (MOV 1201).	A partir de octubre.	1 día. EC Indisponible. Reprogramada para 2014.
Navarra	Modificación FCV-2.	Pendiente de fecha.	1 día. EC Indisponible. Reprogramada para 2014.
Almacenamientos subterráneos			
Gaviota	Pruebas de estanquidad de pozos.	Al finalizar períodos de inyección y extracción.	2 x 12 h. AS indisponible. Finalizada la correspondiente al periodo de extracción.
	Adecuación equipos del Sistema de fuel gas de Plataforma.	Del 21 al 28 de octubre.	8 días AS indisponible. Finalizada.
	Inspección en servicio.	Del 26 al 28 de noviembre.	3 días. Limitación de la capacidad máxima de extracción de 5, 16 y 5 GWh/día.
	Intervención en pozo G-6.	Al finalizar el período de extracción.	15 días AS indisponible. Simultanear con la adecuación de los equipos del sistema del fuelgas de Plataforma. Reprogramada para 2014.
Serrablo	Pruebas Pozos J-2 & J-17.	En reprogramación	6 días: Disminuye la capacidad de inyección en 1.2 -1.5 Mm3(n)/d en Jaca (paradas consecutivas de J-2 y J-17) y no se podría extraer de Jaca. En reprogramación.
Marismas	Mantenimiento semestral.	Abril y octubre	2 x 1 mes. AS indisponible. Finalizada
Yela	Instalación After Cooler	Del 14 de octubre al 6 de noviembre	24 días. AS indisponible. En curso.
Conexiones internacionales			
Medgaz	No hay operaciones programadas con afección a la capacidad diaria de esta conexión. Podrían realizarse paradas técnicas de duración inferior a 24 horas cuyo efecto será compensando dentro del mismo día.		
Irún	Desviación de gasoducto en la red de TIGF y otros	Del 7 al 11 de Octubre.	5 días. Reducciones de capacidad. Operación en red de TIGF (para más información consultar su WEB). Finalizada.
Tarifa	Inspección Estrecho Gibraltar (FI y FII).	Octubre / Noviembre.	Caudal máximo 500.000 nm3/h. Posible afección a usuarios. Se coordinará entre Enagas y Metragaz para que la afección sea la menor posible. En curso.
	Sustitución chimeneas TK,s SC ABM.	De 15 noviembre a 16 diciembre.	32 días. Posible afección a cantidades transportadas. Reprogramada para 2014.
Larrau	Desviación de gasoducto en la red de TIGF y otros.	Del 7 al 11 de Octubre.	5 días. Reducciones de capacidad. Operación en red de TIGF (para más información consultar su WEB). Finalizada.

Tabla 7. Operaciones de mantenimiento previstas para el tercer trimestre de 2013.

9. Seguimiento de la modificación de las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista

CALENDARIO NGTS y CSSG 2013

ENERO							FEBRERO							MARZO						
L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D
	1	2	3	4	5	6					1	2	3					1	2	3
7	8	9	10	11	12	13	4	5	6	7	8	9	10	4	5	6	7	8	9	10
14	15	16	17	18	19	20	11	12	13	14	15	16	17	11	12	13	14	15	16	17
21	22	23	24	25	26	27	18	19	20	21	22	23	24	18	19	20	21	22	23	24
28	29	30	31				25	26	27	28				25	26	27	28	29	30	31

ABRIL							MAYO							JUNIO						
L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D
1	2	3	4	5	6	7			1	2	3	4	5						1	2
8	9	10	11	12	13	14	6	7	8	9	10	11	12	3	4	5	6	7	8	9
15	16	17	18	19	20	21	13	14	15	16	17	18	19	10	11	12	13	14	15	16
22	23	24	25	26	27	28	20	21	22	23	24	25	26	17	18	19	20	21	22	23
29	30						27	28	29	30	31			24	25	26	27	28	29	30

JULIO							AGOSTO							SEPTIEMBRE						
L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D
1	2	3	4	5	6	7				1	2	3	4							1
8	9	10	11	12	13	14	5	6	7	8	9	10	11	2	3	4	5	6	7	8
15	16	17	18	19	20	21	12	13	14	15	16	17	18	9	10	11	12	13	14	15
22	23	24	25	26	27	28	19	20	21	22	23	24	25	16	17	18	19	20	21	22
29	30	31					26	27	28	29	30	31	23	24	25	26	27	28	29	
													30							

OCTUBRE							NOVIEMBRE							DICIEMBRE						
L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D
	1	2	3	4	5	6					1	2	3							1
7	8	9	10	11	12	13	4	5	6	7	8	9	10	2	3	4	5	6	7	8
14	15	16	17	18	19	20	11	12	13	14	15	16	17	9	10	11	12	13	14	15
21	22	23	24	25	26	27	18	19	20	21	22	23	24	16	17	18	19	20	21	22
28	29	30	31				25	26	27	28	29	30	23	24	25	26	27	28	29	
													30	31						

Grupo de Trabajo de las NGTS
 CSSG
 Fiestas Nacionales + CAM
 Fiestas locales Madrid

Tabla 8. Calendario de reuniones del año 2013.

SUBGRUPOS de TRABAJO actuales de las NGTS
<ol style="list-style-type: none">1. Subgrupo para revisión de las NGTS en relación a diversos aspectos relacionados con la programación, los repartos y el balance.2. Observatorio de demanda.3. Grupo de trabajo sobre gas vehicular.

Tabla 9. Subgrupos de trabajo del grupo de NGTS en marcha.

