



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Octubre 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

- Debido a la huelga convocada por el operador TIGF, el día 12 las entradas se restringieron al 54% por Larrau (conexión Francia) y a 0 GWh en Irún. Durante todo el mes el flujo con Francia es de importación, registrándose solo operaciones de exportación por valor de 88 GWh. Con Portugal, el flujo neto sigue siendo de exportación.
- Tras tres meses consecutivos de ligeros aumentos porcentuales, la regasificación desciende un 14,6% respecto a septiembre 2012 (porcentaje sobre total demanda).
- Se mantiene la tendencia al alza de la demanda convencional, mientras que la demanda de gas para generación en ciclos combinados continúa reduciéndose respecto al mismo periodo del año pasado.
- El 17,9% del GNL descargado este mes se vuelve a cargar para exportar. Hubo tres cargas de buques.

Huelgas comunicadas por el operador TIGF

- El día 12 de octubre se produjo la interrupción parcial de las entradas de gas natural hacia España por las conexiones internacionales con Francia debido a una huelga en TIGF, siguiendo la tónica de meses pasados. La cantidad reducida fue de 100 GWh. Las reducciones afectaron al 100% de las entradas por Irún y al 54% de las correspondientes a Larrau.

Situación de Operación Excepcional nivel cero. Ola de frío.

- En función de lo previsto en el Regla 2ª del Plan de Actuación Invernal, el GTS declaró situación de Operación Excepcional – Nivel Cero por la ola de frío desde las cero horas del día 31 de octubre, debido a que las previsiones de la Agencia Estatal de Meteorología anunciaron un descenso de las temperaturas que afectó a toda la península.

Se dio por concluido el episodio de Ola de Frío, el día 8 de noviembre a las 24 horas, la Situación de Operación Excepcional. Se estimó una demanda extraordinaria valorada en 736 GWh.



Normativa aprobada

- Resolución de 22 de octubre de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se publica en la Web del Ministerio de Industria, Energía y Turismo el índice de gasificación de las provincias.
- Resolución de 25 de octubre de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se aprueban determinados parámetros de la subasta destinada a la adquisición de gas natural de base para la fijación de la tarifa de último recurso entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013.

2. DEMANDA DE GAS

La demanda nacional alcanzó en octubre un valor de 28.865 GWh, un 3,9% superior a lo previsto por el GTS en el plan de operación.

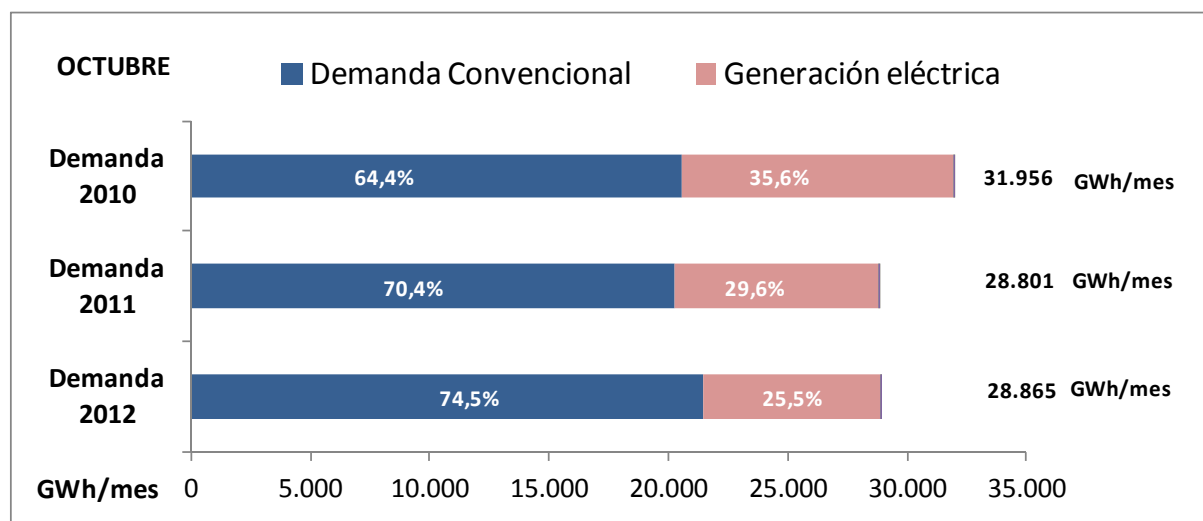


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el mes de octubre.

La demanda mensual de gas registró en octubre de 2012 una cifra similar a octubre de 2011, con un ligero aumento del 0,2% sobre los valores registrados dicho mes del año pasado. El descenso interanual del 13,4% del consumo destinado a la generación eléctrica queda compensado por el incremento del 5,7% en la demanda convencional y el aumento del 10,8% en la demanda de cisternas respecto al mismo mes del año anterior. La contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica fue del 14,6%, tres puntos porcentuales menos que en septiembre de 2011, fundamentalmente debido al aumento de la generación con carbón.

	Octubre 2012 (GWh)	% Δ sobre previsto	% Δ sobre Octubre 2011
Demanda transportada por gasoducto	27.638	3,9%	-0,2%
Convencional	20.265	-1,0%	5,7%
Generación eléctrica	7.373	20,4%	-13,4%
Demanda de cisternas	1.227	3,1%	10,8%
Demanda total	28.865	3,9%	0,2%

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

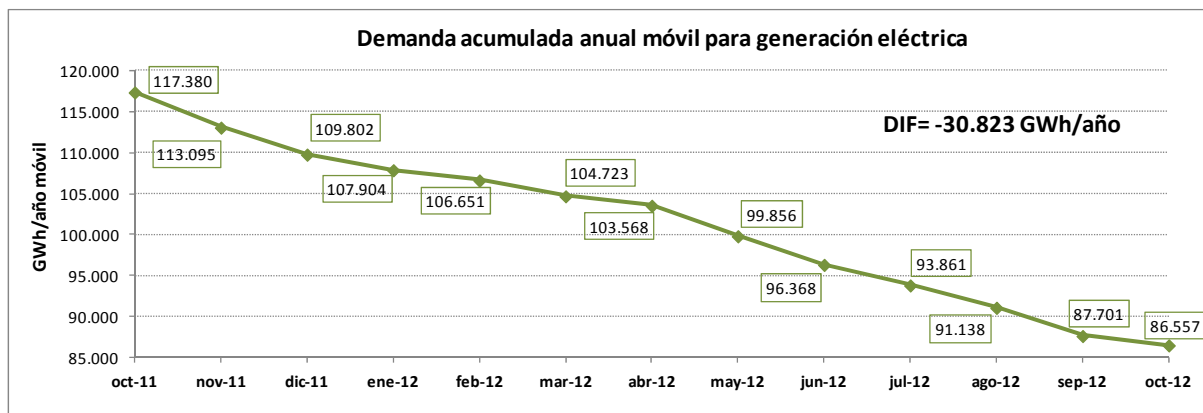


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

La demanda convencional por gasoducto fue, en octubre de 2012, de 20.265 GWh, un 5,7% superior al mes de octubre de 2011.

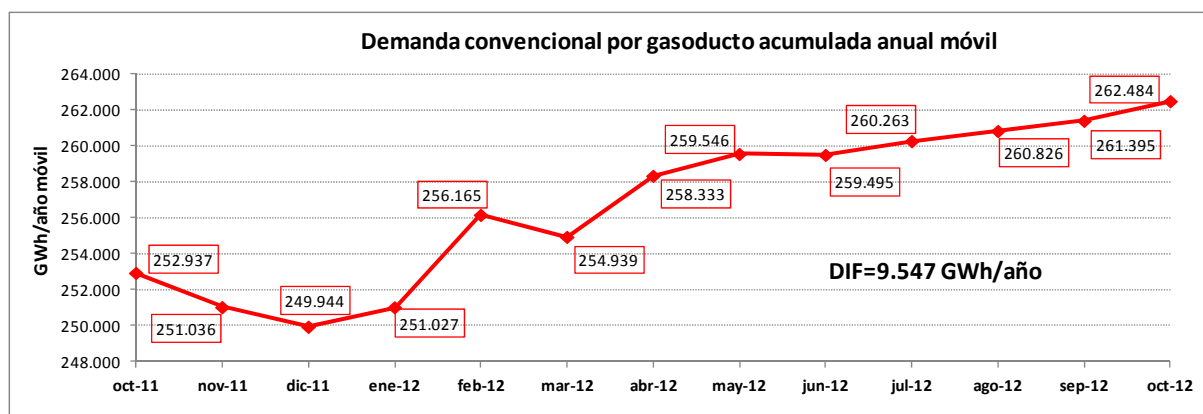


Figura 3. Acumulado de demanda convencional por gasoducto, año móvil.

En cuanto a la demanda de cisternas, en octubre de 2012 registró un valor de 1.227 GWh, un 10,7% superior al mismo mes del año anterior.

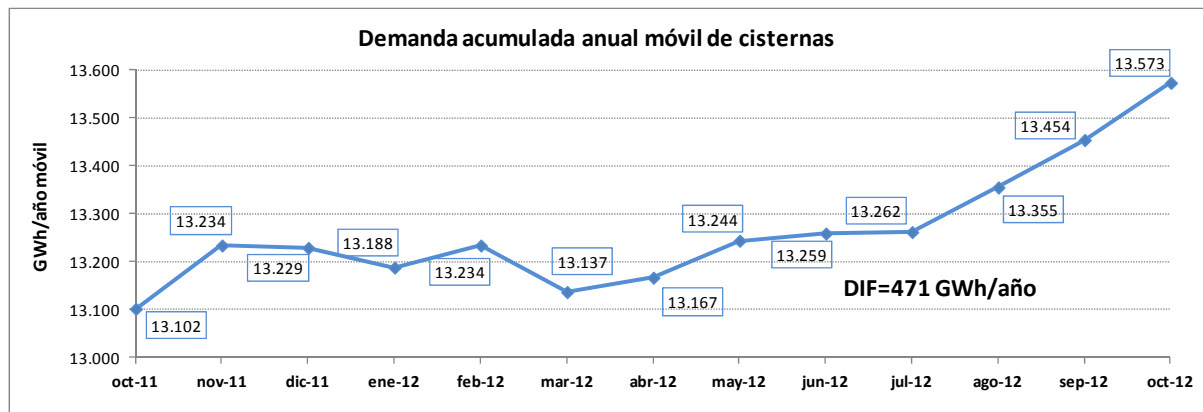


Figura 4. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

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 octubre y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

	Octubre 2012		% Δ sobre previsto
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	15.354	52,8%	-3,2%
Importaciones netas Conexiones Internacionales	13.640	46,9%	3,2%
Extracción Almacenamientos	17	0,1%	---
Producción Yacimientos	58	0,2%	6,4%
Total entradas	29.069		-0,2%

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

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 53% del valor total de entradas. Las importaciones por Conexiones Internacionales fueron ligeramente superiores a las previstas en un 3,2%.

Por su parte, la cantidad de GNL neta descargada por los buques metaneros en las plantas alcanzó un valor de 14.982 GWh, un valor un 10,2% inferior al previsto. El número de buques que descargaron fue 23. Se cargaron cuatro buques grandes (tres en Cartagena y uno en Mugaridos).

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en octubre tuvo lugar el día 30 y fue del 40%. El día de mayor demanda fue también el día 30 con 1.262 GWh, notablemente inferior al máximo histórico.

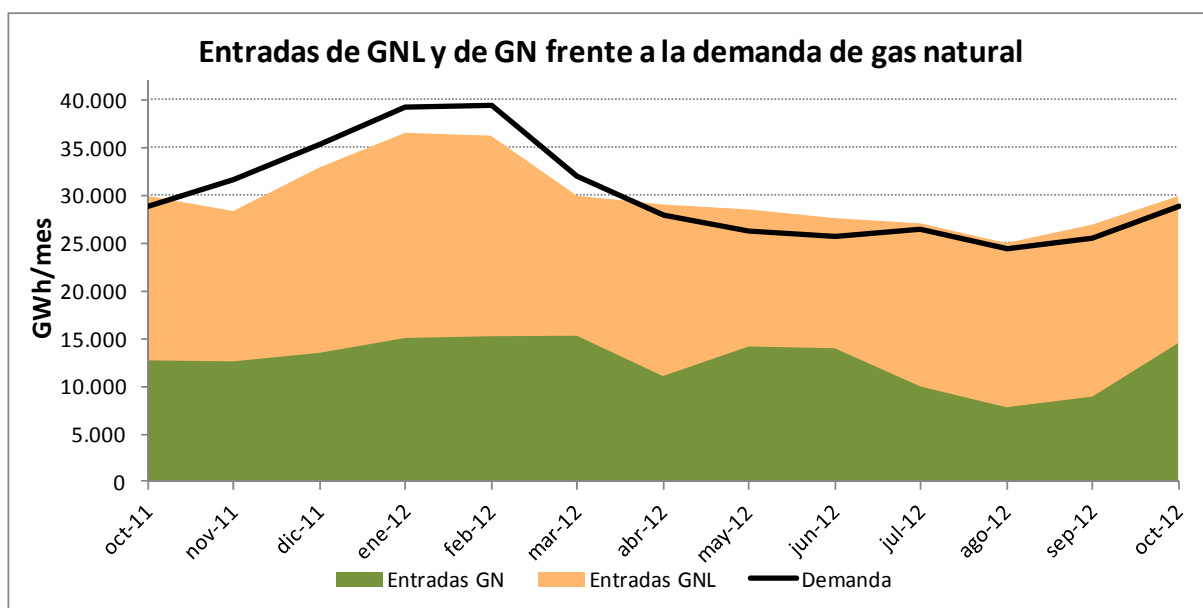


Figura 5. Entradas de GNL y entradas de GN.

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

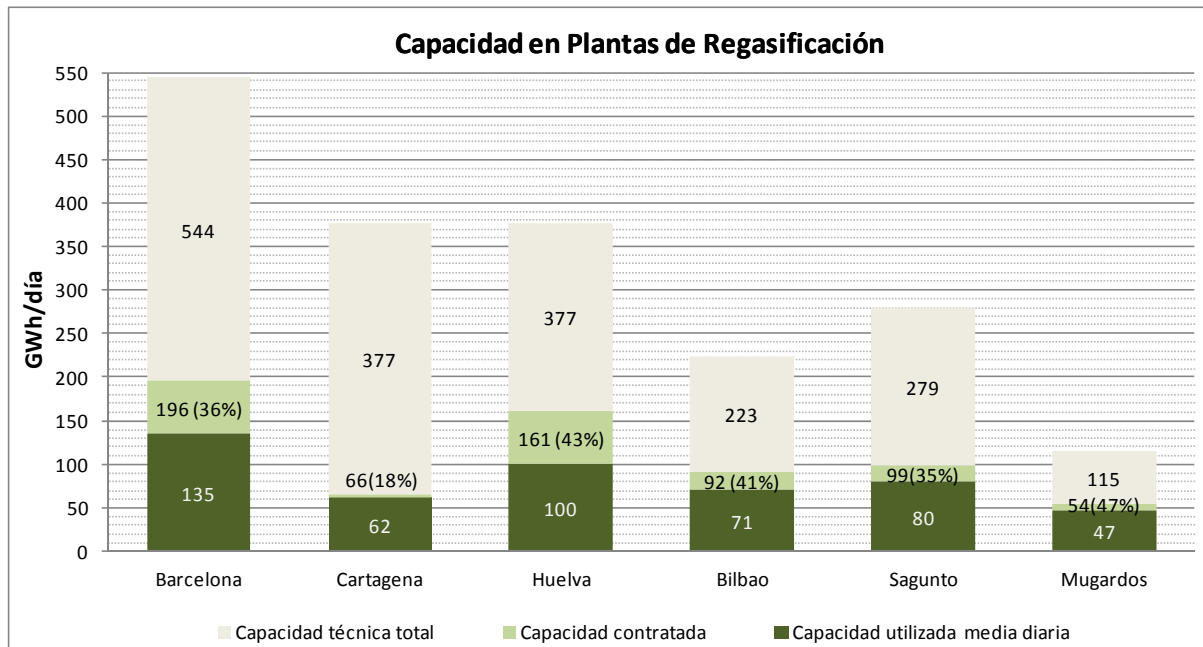


Figura 6. Contratación en plantas.

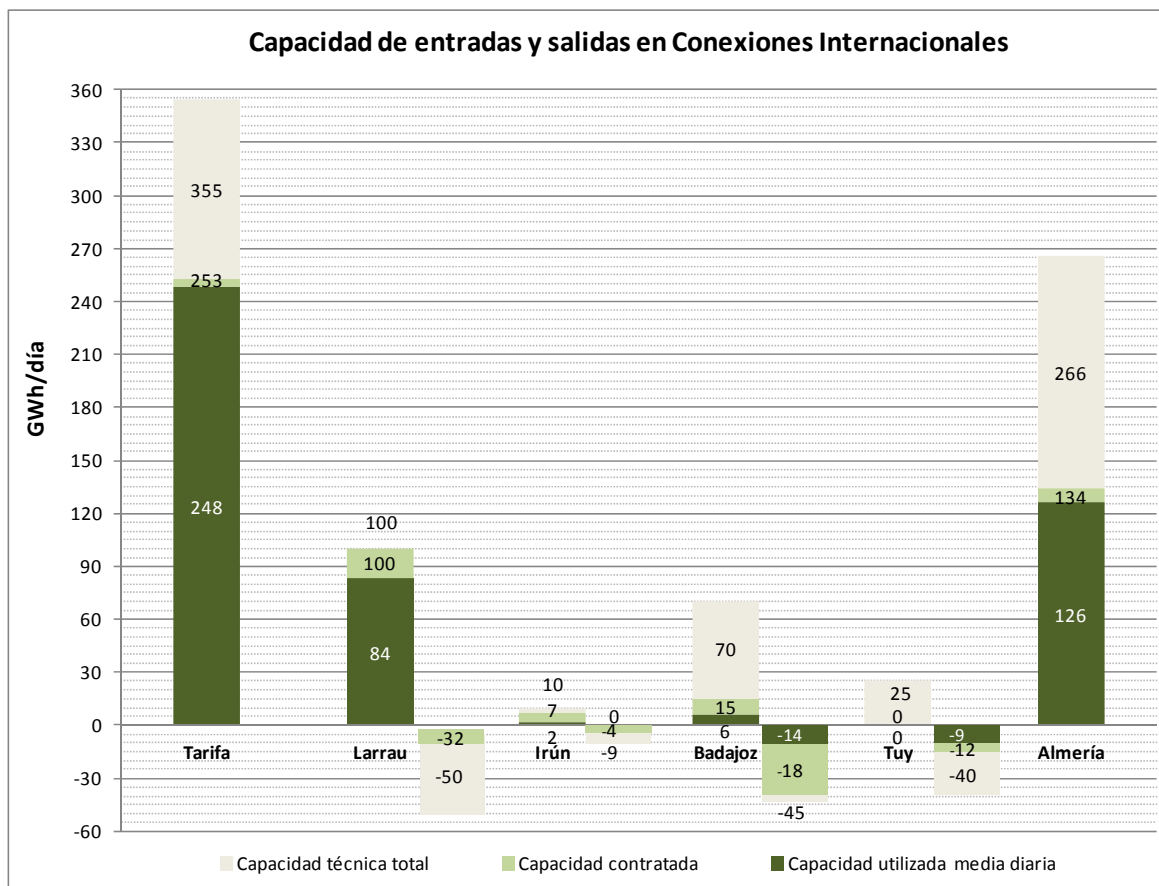


Figura 7. Contratación en las Conexiones internacionales.

4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS DE GAS

En el mes de octubre el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 275 GWh.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	15.354	Demanda por gasoducto	27.638
Importaciones Conexiones Internacionales	14.454	Exportaciones Conexiones Internacionales	814
Extracción Almacenamientos	17	Inyección Almacenamientos	1.156
Producción Yacimientos	58	Inyección Yacimientos	-
Total	29.883	Total	29.608
BALANCE RED DE TRANSPORTE		29.883-29.608=275 GWh	

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

Tras el descenso en las entradas ocurridas en los meses de verano, las cifras de las importaciones netas por conexiones internacionales vuelven a situarse en niveles del pasado mes de junio. La evolución del total de entradas por conexiones internacionales va en línea con la variación de las entradas desde Argelia. El flujo en las conexiones con Francia es mayoritariamente de importación, habiéndose registrado en octubre 2012 exportaciones solo por valor de 88 GWh. Con Portugal, el flujo neto sigue siendo de exportación, habiendo importaciones comerciales a través de Badajoz. A través de Tuy, solo ha habido flujo físico de exportación. Tras tres meses consecutivos de ligeros aumentos, la regasificación desciende un 14,6% respecto a septiembre 2012. Este mes el porcentaje de utilización de la Conexión Internacional de Medgaz fue del 47% sobre la capacidad técnica del gasoducto, un 8% superior a la previsión inicial.

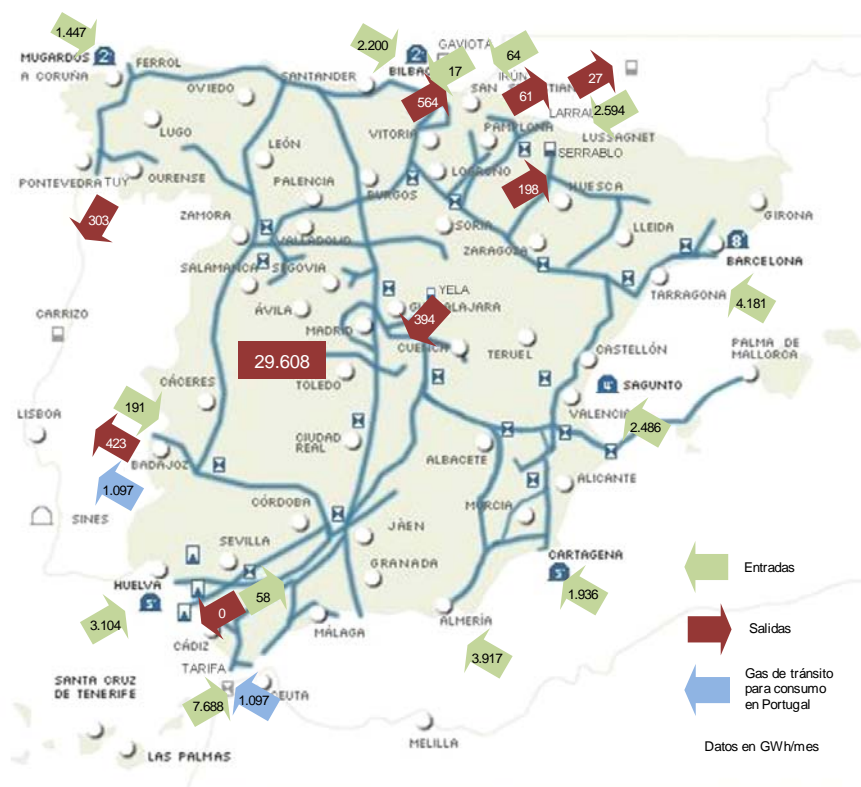


Figura 8. Entradas / salidas en la red de transporte. (* Se indican las operaciones comerciales).

5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de octubre las existencias en el sistema gasista disminuyeron en un total de 763 GWh con respecto al final del mes de septiembre, quedándose en un valor de 38.182 GWh el día 31.

	Octubre 2012 (GWh)	Septiembre 2012		Octubre 2011	
		GWh	% Δ Oct12-Sep12	GWh	% Δ Oct12- Oct11
Gas útil AASS	27.705	26.966	2,7%	28.036	-1,2%
Plantas de regasificación	7.989	9.529	-16,2%	7.209	10,8%
Red de Transporte	2.488	2.450	1,6%	2.402	3,6%
Total	38.182	38.945	-2,0%	37.647	1,4%

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 20,9% en plantas de regasificación, donde las existencias disminuyeron un 16,2% con respecto al mes anterior, un 72,6% en AASS, con un aumento en las existencias de las reservas totales del 2,7% (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) respecto a septiembre, quedándose en 27.705 GWh. Las existencias en gasoductos aumentaron un 1,6% con respecto al mes de septiembre, llegando a suponer el 6,5% de las existencias. Los niveles de existencias de octubre se tradujeron en una autonomía promedio de 44 días respecto a su demanda. La autonomía se reduce a 21 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 octubre de 2011, se aprecia un descenso del 1,2%.

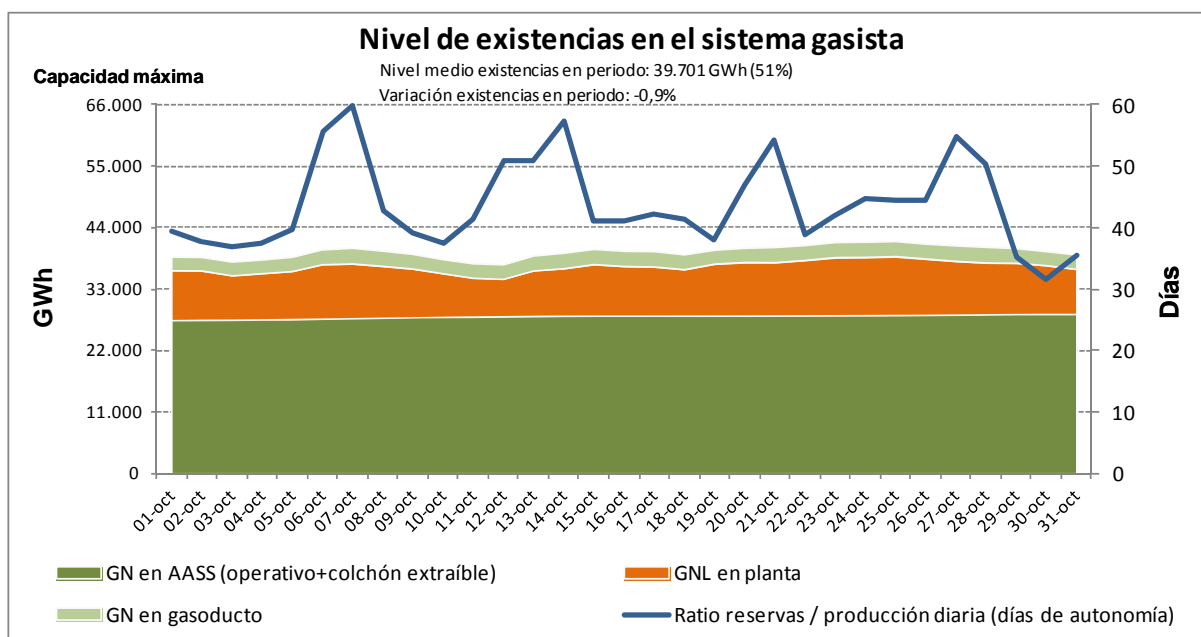


Figura 9. Variación de existencias en el sistema.

El 31 de octubre los almacenamientos subterráneos se encontraban al 98% de su capacidad, con 50.455 GWh. No se tiene en cuenta la capacidad del Almacenamiento Subterráneo de Yela.

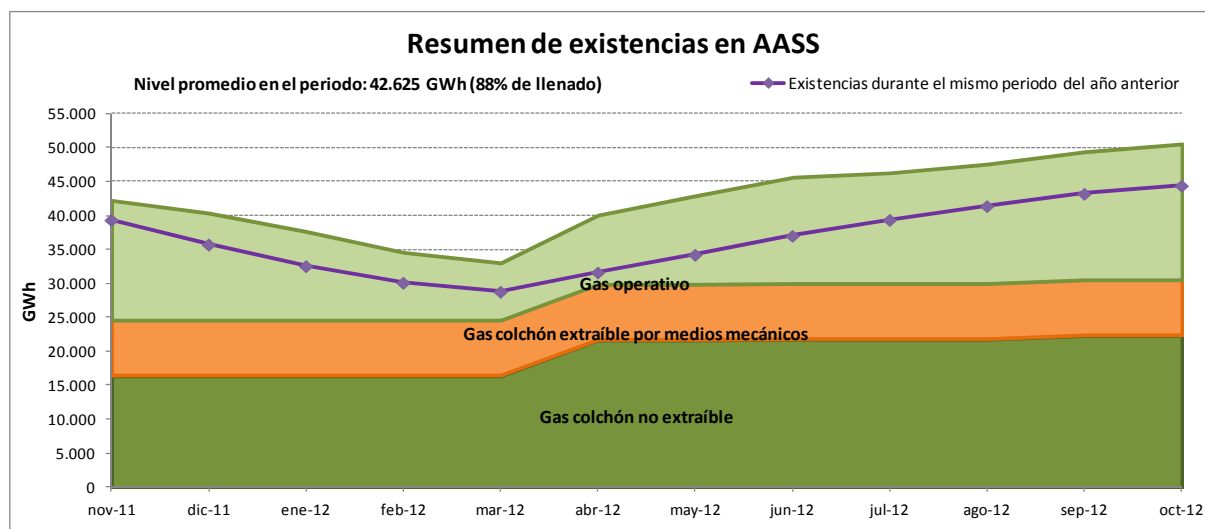


Figura 10. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.184.434 m³ (7.989 GWh) a finales de octubre, que equivalen a un 35,9% de la capacidad total de almacenamiento de GNL - el nivel de existencias medio del mes ha sido 8.896 GWh. El nivel del GNL almacenado registró un descenso de 1.540 GWh respecto al último día del mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en octubre fue de 14 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.

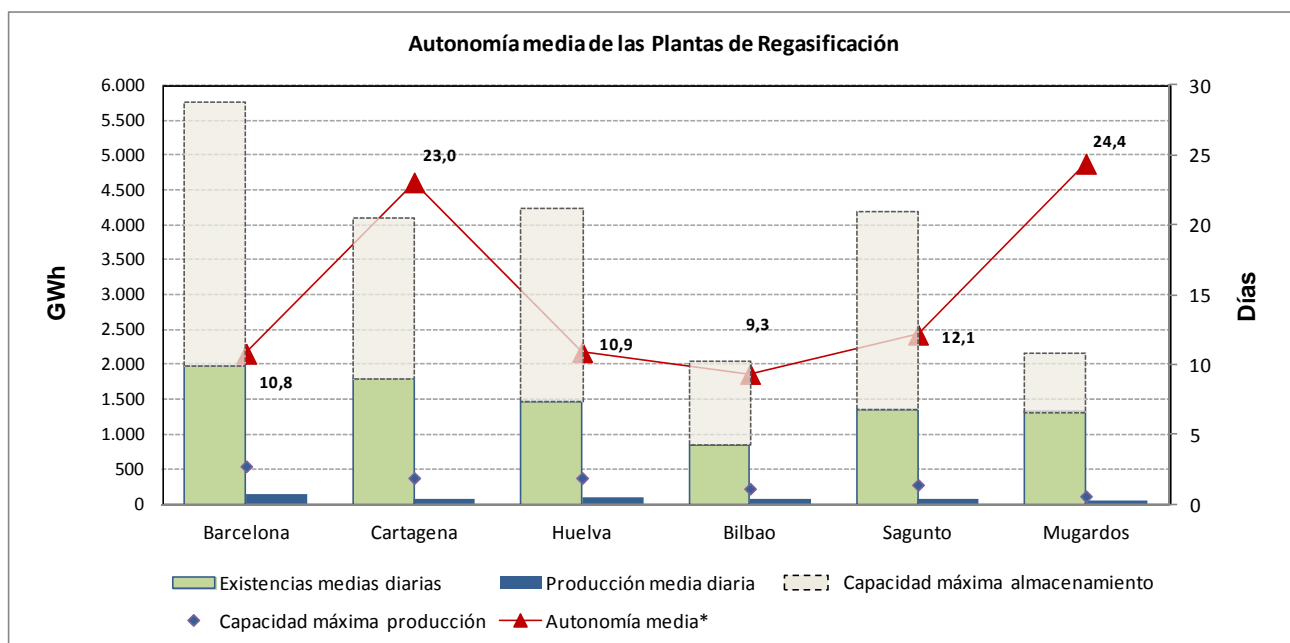


Figura 11. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

*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 septiembre de 2012 así como durante el mes de octubre. 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 –Sep12	Octubre 2012	Ene 11 –Sep 12	Octubre 2012
Barcelona	128	102	9	3	-
Cartagena	85	157	3	97	19
Huelva	85	38	2	62	-
Bilbao	85	15	1	40	16
Sagunto	57	168	13	27	1
Mugarodos	60	77	4	443	23

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 la planta que ha funcionado por debajo de los mínimos técnicos durante más tiempo en el periodo analizado ha sido Mugarodos, seguida de Cartagena.

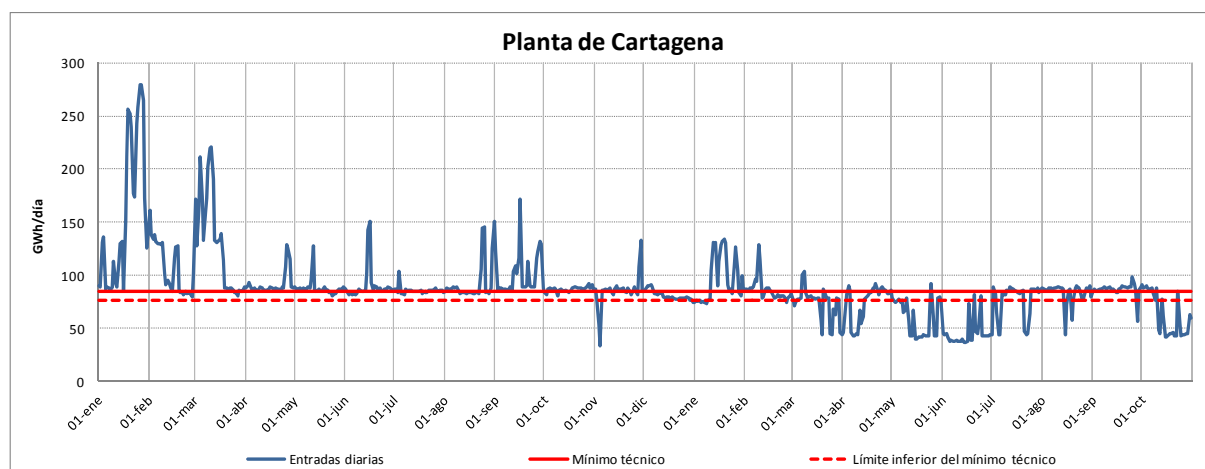


Figura 12. Nivel de existencias en la Planta de Regasificación de Cartagena.

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:

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

$BRS-0$ = Gas emitido – Consigna de operación del GTS

$BRS-1$ = Operaciones nominadas por el GTS para el buen funcionamiento del sistema

$BRS-2$ = Consigna de operación del GTS – 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 octubre, el gas de maniobra ha disminuido en 141 GWh.
- Las instalaciones con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra, durante el mes de octubre fueron: la red de transporte que aumentó sus existencias en 645 GWh y la planta de regasificación de Bilbao, que las redujo en 300 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 octubre.

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
Red de Transporte	-468	177	7%	789	-132	-	12
Barcelona	398	361	7%	-56	18	-	-
Cartagena	318	53	1%	-271	6	-	-
Huelva	53	129	3%	70	6	-	-
Bilbao	321	21	1%	-302	3	-	-
Sagunto	254	275	7%	17	5	-	-
Mugardos	173	-113	-6%	-291	5	-	-
AASS	36	40	0,1%	4	-	-	-
C.I.	-	-	-	41	-	-	-
Total	1.084	943			-88	-	12

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 Bilbao en el mes de octubre.

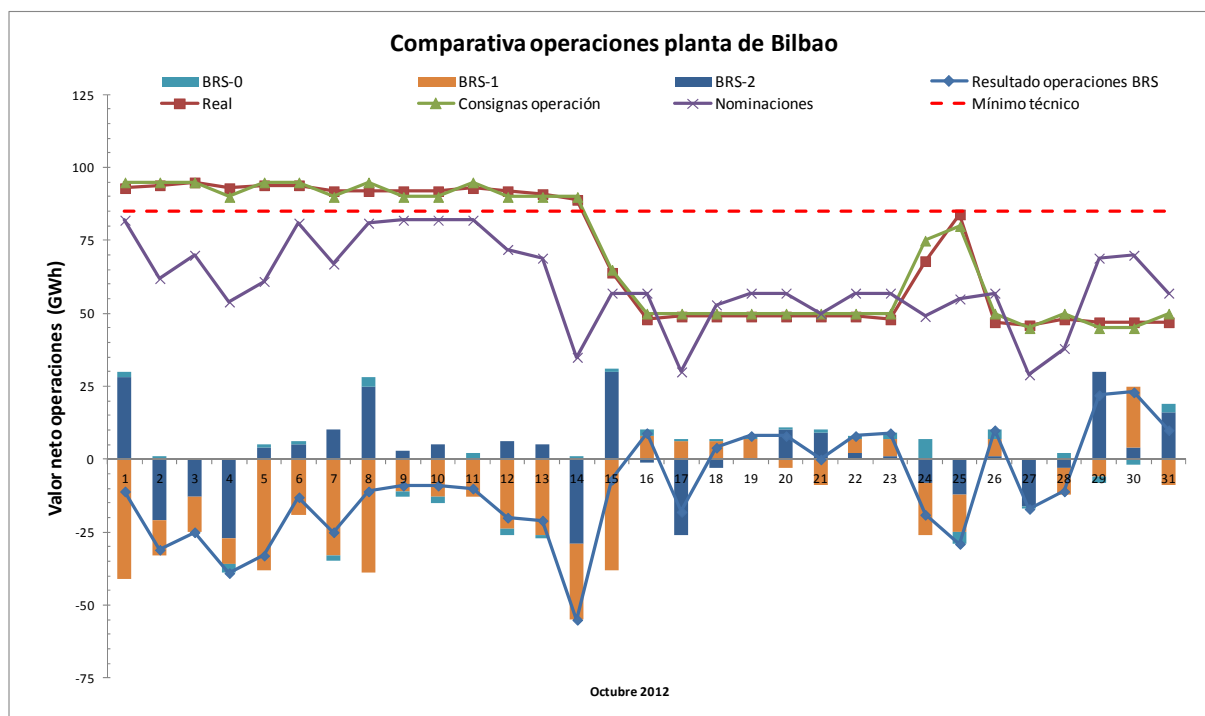


Figura 13. Comparativa consignas y operaciones BRS en planta de Bilbao.

A partir del análisis de los valores de las diversas instalaciones se obtienen algunas consideraciones sobre 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 Bilbao se muestra cómo las consignas de producción fijadas por el Gestor son distintos prácticamente todos los días de los inicialmente nominados por los usuarios. Con ello se pretende minimizar el funcionamiento por debajo 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 Mugaridos con -113 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 en este mes en Mugaridos, 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 2012 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.	Del 15-dic-10 hasta jul-14	Durante todo el periodo de ejecución de las obras el cargadero de cisternas quedará indisponible. En curso.
	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 ³ /h y sin descargas. Fechas a confirmar en la programación mensual, de forma que no se produzca afección. Finalizadas las del 19 y 27 de enero.
	Revisiones semestrales del relicuador.	Del 21 al 23 de Mayo y 4º Trimestre	12 h. cada revisión con una producción mínima de 480.000 nm ³ /h y máxima de 550.000 nm ³ /h. Finalizada la de Mayo.
	Revisión anual del sistema de alta tensión.	Noviembre	144 h. con una producción máxima nominal de 600.000 nm ³ /h.
	Revisión individualizada de los 4 VAM.	A partir de septiembre	72 h. por cada vaporizador (emisión máxima nominal 800.000 Nm ³ /h incluyendo combustión sumergida). En reprogramación.
	Revisión de los brazos de descarga.	4º Trimestre	48 h por brazo. Sin posibilidad de descarga. Se realizará en fechas sin descargas previstas. En reprogramación.
Cartagena	Migración del Sistema SSD a Triconex.	Del 24 de Septiembre al 26 de Octubre	Fase I: sin descargas en atraque 250M. Finalizada. Fase II: sin descargas en atraque 40M. En curso hasta 16 de Noviembre.
	Mejora Operatividad Sistema Boil-Off (Eliminación punto bajo FB-231).	Octubre	7 días sin descargas ni producción del FB-23. Reprogramada para 2013.
Barcelona	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.
	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). Pendiente Informe MIET.

	Sustitución tomamuestras atraque 250M.	De agosto a octubre	12 días sin descargas en atraque 250M. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual. En reprogramación.
	Revisión y Actualización Brazos Atraque 80M a Normativa UNE-1532.	Octubre	3 x 7 días. Sin descarga de metaneros en atraque 80M. Reprogramada para 2013.
	Limpieza captación nº5.	Octubre	10 días. Máxima emisión 1.650.000 nm ³ /h. Reprogramada para 2013.
	Limpieza tubería enlace piscina nº 3.	A partir de Septiembre	15 días Afección a la vaporización por diluvio, Limitación total de la Producción a 1.650.000 Nm ³ /h. Reprogramada para 2013.
	Limpieza de emisario.	A partir de Septiembre	21 días. Emisión máxima de la Planta mínimo técnico, incluyendo Vaporizadores de combustión sumergida. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual. Reprogramada para 2013.
	Gran Mantenimiento al Grupo hidráulico de los brazos.	De septiembre a Octubre. Fase 1: del 24 de Septiembre al 5 de Octubre	3 x 12 días sin descargas en atraque 250M. Reprogramada para 2013.
Gasoductos			
	Variante por A-8 Otur-Villapedre. Gasoducto Llanera-Villalba Entre Pos I05 y I-06.	Octubre	5 días. Afección al transporte Ruta de la Plata, C.I Tuy y Planta de Mugarodos. Fechas definitivas a confirmar en programación mensual. Reprogramada para 2013.
	Variante en Gasoducto Villalba - Tuy. Autovía A-59 Entre Pos. I-023 y I-024.	Octubre	4 días. Ejecución con corte. Necesaria coordinación con REN para alimentar a las posiciones I024 e I025 desde la C.I de Tuy. Se realizará antes del comienzo del periodo invernal. Reprogramada para 2013.
	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. Reprogramada para 2013.
	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. Reprogramada para 2013.
	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. Reprogramada para 2013.
	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. Reprogramada para 2013.

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. Reprogramada para 2013.
Nuevos puntos de entrega			
Modificación de la Posición B02 (Briviesca) para nueva ERM G-400 (72/59).		Octubre	3 días. Ejecución con way-tee. Finalizada.
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 Reprogramada para 2013.
Estaciones de compresión			
Zaragoza	Sustitución de la MOV-1025 del venteo de F-G.	A partir de julio	1 día. EC Indisponible. Finalizada.
Navarra	Modificación FCV-2.	Octubre	1 día. EC Indisponible. Cancelada.
Haro	Modificación FCV.	Octubre	1 día. EC indisponible. Posible afección a BBG e inyección en Gaviota. Cancelada.
	Inserción de una nueva FCV.	Octubre	4 días. EC indisponible. Posible afección a BBG e inyección en Gaviota. Cancelada.
Almodóvar	Sustitución de válvula MOV-103 del TC1.	Octubre	1 día. EC Indisponible Reprogramada para 2013.
Alcázar de San Juan	Instalación de nuevas FCV,s.	Octubre	5 días. EC Indisponible. Cancelada.
Almendralejo	2 TCs Overhaul.	3er ó 4º trimestre	1 mes indisponible cada TC, no simultáneamente. Sin TC de reserva. En curso 1er TC. 2º TC reprogramado para 2013.
Almacenamientos subterráneos			
Gaviota	Adecuación equipos del Sistema de fuel gas de Plataforma.	22-28 de octubre	7 días AS indisponible. Una vez finalizado el periodo de inyección. Reprogramada para 2013.
	Prueba semestral Sistemas de Seguridad Plataforma y estanquidad de pozos.	Inicio periodo extracción	12 h. AS indisponible. Reprogramada para 2013.
Serrablo	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. Reprogramada para 2013.
Marismas	Trabajos de ampliación.	De agosto a octubre	4 meses AS indisponible. En reprogramación.

	Mantenimiento semestral.	Octubre	1 mes. AS indisponible. En curso.
Conexiones internacionales			
Larrau	Prueba parada almacenamiento TIGF.	24 de octubre	1 día. Sin caudal por Larrau. Afección a usuarios. Finalizada.
Badajoz	Modificación JCT 02500 Bidoeira (REN).	Noviembre/Diciembre	Pendiente definir procedimiento. Podría motivar restricciones en el transporte.
Irún	Prueba parada almacenamiento TIGF.	24 de octubre	1 día. Sin caudal por Irún. Afección a usuarios. Finalizada.
	Inspección en servicio DN300 St Pierre d'Irube/Bidart.	4º trimestre	4 días (de Lunes a Jueves) desde las 8 h. hasta las 15:00 sin flujo. Reprogramada para 2013.

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

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

CALENDARIO CSSG/NGTS 2012

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CSSG
 NGTS

Tabla 8. Calendario de reuniones del año 2012.

SUBGRUPOS de TRABAJO de las NGTS

1. Subgrupo para la modificación del PD-01.
2. Subgrupo para revisión de las NGTS en relación a diversos aspectos relacionados con la programación, los repartos y el balance.

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

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

1. Propuesta de modificación del PD-02 "Procedimiento de reparto en puntos de conexión, transporte-distribución (PCTDs)".

Tabla 10. Protocolos finalizados remitidos para consideración del MIET.