



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas
Subdirección de Gestión Técnica

BOLETÍN DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Julio de 2009



ÍNDICE

1. HECHOS RELEVANTES
2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS
3. GESTIÓN DE SALIDAS DE GAS
4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS
5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA
6. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE AGOSTO
7. ESTUDIO OPERACIONES BRS
8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES
9. NUEVAS INSTALACIONES DE GAS DURANTE 2009
10. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

1. HECHOS RELEVANTES

Interrupciones del servicio por rotura de tubería

El jueves 19 de julio, a las 9:50h, se produjo la rotura de una tubería de 90mm en la red de distribución de Gas Natural SDG en Albacete. La rotura fue provocada por maquinaria de obra. Los técnicos aislaron, mediante el cierre de válvulas, la red de distribución y procedieron a reparar la tubería. A las 12:10h se concluyeron los trabajos de reparación. Durante el tiempo en el que estuvo aislada la red de distribución quedaron sin servicio 854 clientes del mercado residencial.

El miércoles 29 de julio, a las 11:21h, se produjo la rotura de una tubería en una red de distribución de 6" de Gas Natural SDG, concretamente en la localidad de Vilanova i la Geltrú, Barcelona. El incidente fue causado por equipos que realizaban obras en el lugar. Los técnicos aislaron, mediante el cierre de válvulas, la red de distribución y procedieron a reparar la tubería. A las 19:00h se dieron por terminados los trabajos de reparación. En el tiempo en el que estuvo aislada la red de distribución quedó sin servicio un cliente del mercado residencial.

Normativa aprobada

Se aprobó durante este mes la siguiente legislación:

- Resolución de 15 de julio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista (BOE 27/07/2009).
- Orden ITC/1997/2009, de 21 de julio, de corrección de errores de la Orden ITC/1548/2009, de 4 de junio, por la que se establecen las obligaciones de presentación de información de carácter contable y económico-financiero para las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización (BOE 24/07/2009).

2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

Las entradas reales de gas en el sistema de transporte (red de gasoductos) en julio ascendieron a un total de 35.780 GWh, frente a los 35.944 GWh previstos en el plan de operación mensual, lo que supone un 0,3 % menos de lo pronosticado.

La cantidad de GNL descargada por los buques metaneros en plantas de regasificación alcanzó un valor de 28.187 GWh, rebajando las previsiones en un 4,4%. El número de buques descargados, un total de 45, fue igual al programado. Por su parte, el nivel de producción de las plantas fue un 3,4% inferior a la previsión, situándose en 27.382 GWh (76% del total de las entradas a la red de transporte).

Las entradas físicas de gas a través de conexiones internacionales este mes ascendieron a 8.135 GWh, siendo un 7,2% superior a las previstas. En julio no ha habido extracciones desde los yacimientos, ni desde los almacenamientos subterráneos. Se han producido inyecciones en los yacimientos, por un valor de 97 GWh, y en los almacenamientos subterráneos, por valor de 1.535 GWh, siendo esta cantidad un 29% inferior a la programada.

Se han realizado durante este mes importaciones de gas por las conexiones internacionales de Larrau y Badajoz por valor de 2.311 GWh y 149 GWh respectivamente.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en julio tuvo lugar el día 2 y fue de 49%.

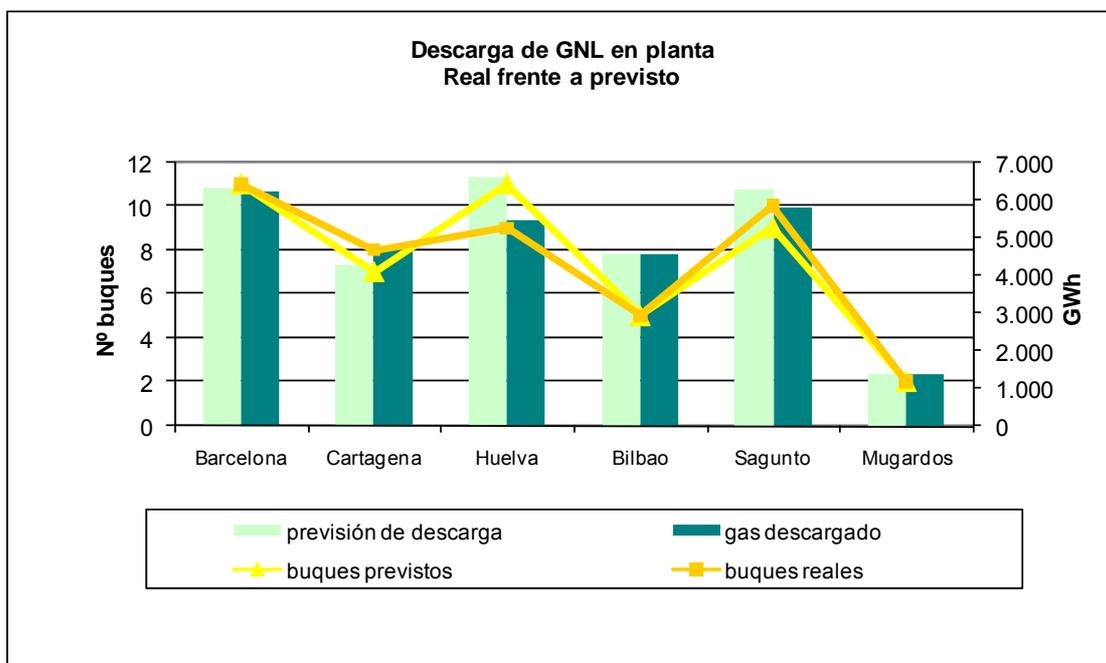


Figura 1. Descargas en plantas de regasificación

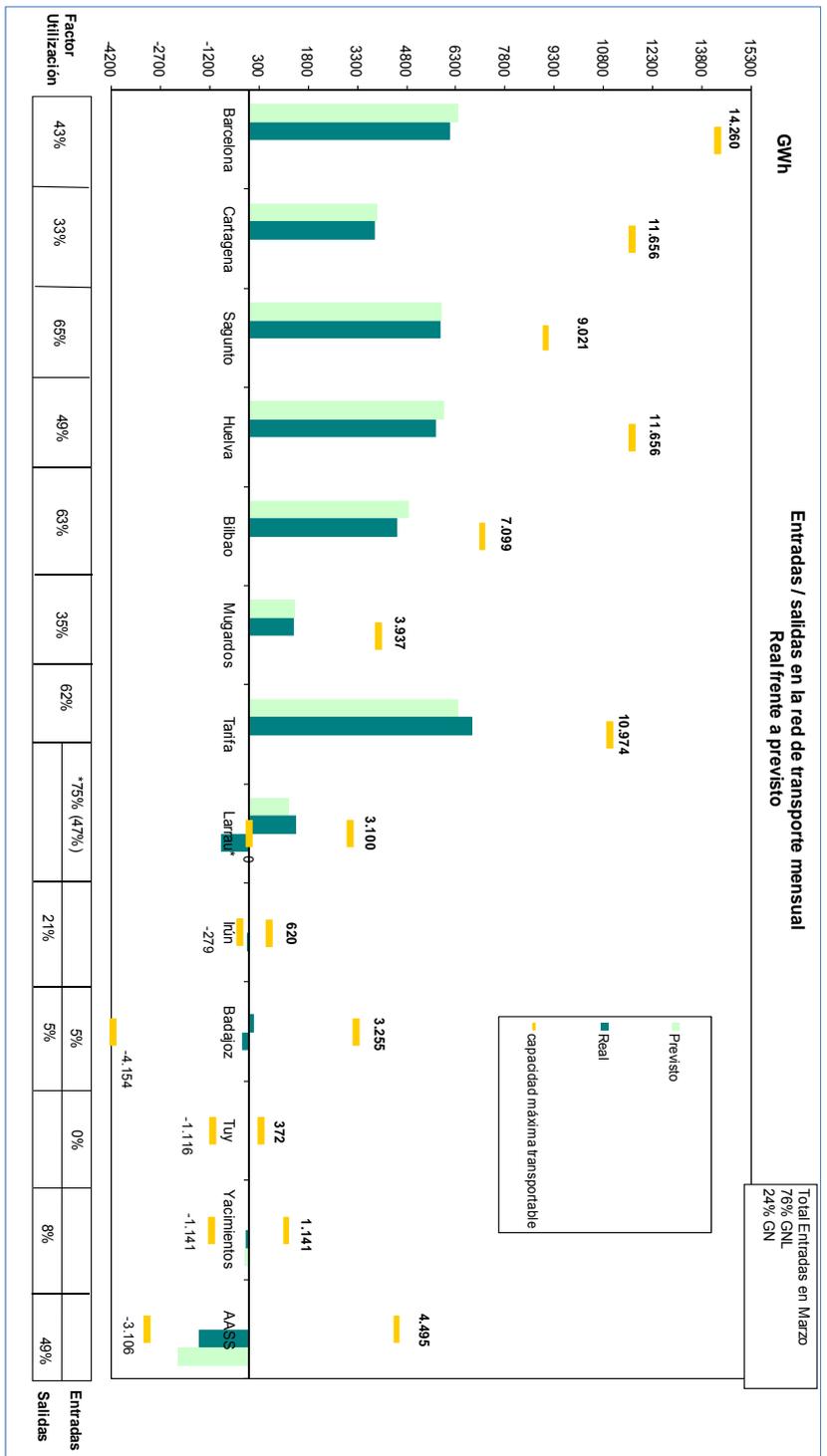


Figura 2. Entradas/salidas en la red de transporte

- Valores negativos indican salida/inyección
 - Datos capacidades máximas transportables según ENAGÁS
 - Las capacidades máximas transportables de entrada al sistema desde las plantas, las interconexiones, así como de los AASS y yacimientos, depende del consumo efectivo de la zona
- * Factor de utilización contabilizadas las importaciones comerciales (Factor de utilización para las importaciones físicas)

3. GESTIÓN DE SALIDAS DE GAS

La demanda nacional alcanzó este mes un valor de 34.699 GWh, superior por tanto a los 33.818 GWh programados. La demanda mensual fue inferior en un 6,3% al consumo del mes de julio de 2008. Este descenso se basa en la reducción de la demanda del sector convencional, del 10%, debido a la menor actividad industrial. Las entregas para generación eléctrica descienden un 3% en relación al valor de julio de 2008, aun siendo los CTCC's la tecnología prioritaria de generación eléctrica este mes, con un 39%.

Se han producido exportaciones de gas por las conexiones internacionales con destino a Portugal por un valor de 205 GWh. También se han producido exportaciones en el caso de las conexiones con Francia por valor de 914 GWh.

SALIDAS:	GWh
- Demanda transportada por gasoducto:	33.763
- Demanda de cisternas:	936
- Inyección en yacimientos:	97
- Inyección en AASS:	1.535
- Exportaciones (*):	1.119
Hacia Portugal	205
Hacia Francia	914
Total salidas:	37.451

(*) No se contabiliza como exportación el gas que entra por Tarifa para suministro a Portugal.

Tabla 1. Salidas de gas del Sistema.

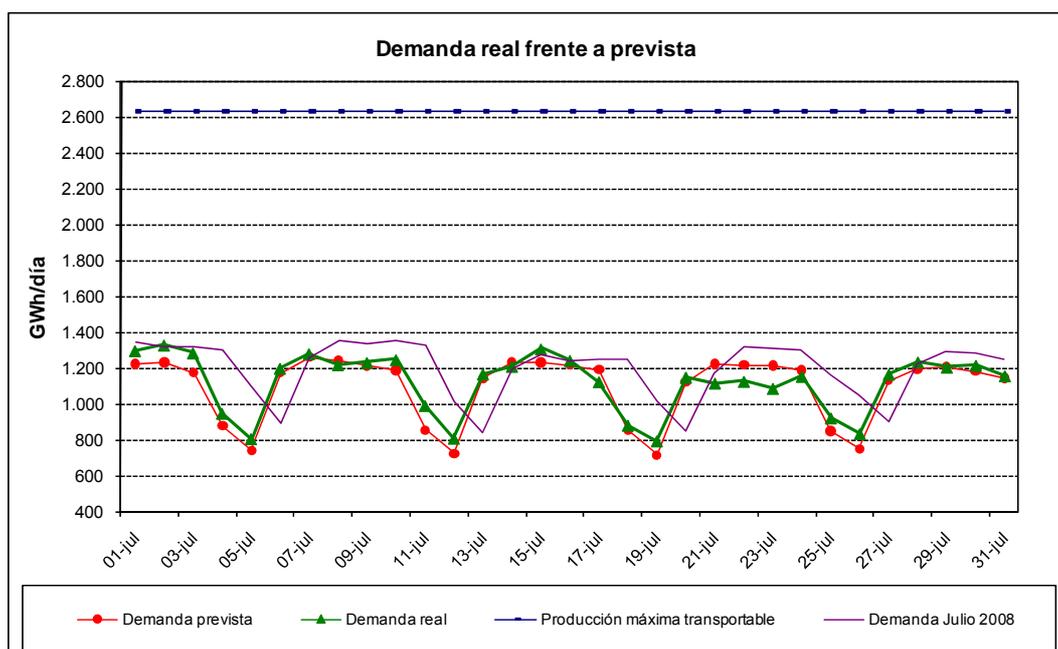


Figura 3. Demanda real frente a demanda prevista.

4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS

En julio el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos muestra un superávit de 122 GWh.

En la conexión internacional por Badajoz, aunque el flujo físico de gas es actualmente de exportación, algunos agentes importan gas para España por esta instalación. En las conexiones con Francia el flujo neto es de importación, si bien se contabilizan exportaciones por operaciones comerciales a través de Larrau, y físicas a través de Irún.

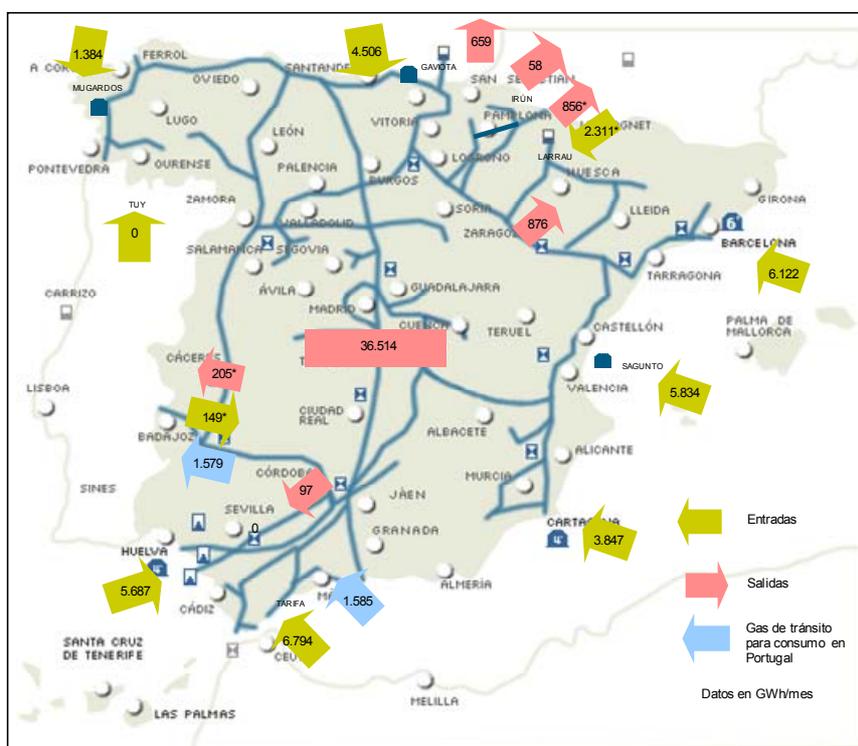


Figura 4. Entradas / salidas en la red de transporte.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	27.382	Demanda por gasoducto	33.763
Importaciones conexión internacional	9.254	Inyección en yacimientos	97
Producción yacimientos	0	Inyección AASS	1.535
Extracción AASS	0	Exportaciones	1.119
Total	36.636	Total	36.514
BALANCE RED DE TRANSPORTE	36.636 – 33.456 = 122 GWh		

Tabla 2. Balance entradas / salidas de 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 1.558 GWh con respecto al final del mes anterior, alcanzando un valor de 35.883 GWh el día 31. Esto se debe a que la suma de las descargas de GNL en plantas, más el gas importado por las conexiones internacionales fue superior a la suma del gas demandado por consumo interno, las exportaciones internacionales y las inyecciones en yacimientos.

El nivel de los almacenamientos subterráneos ha aumentado, inyectándose 1.535 GWh este mes. Ha aumentado el nivel de gas almacenado en las plantas de GNL, en 104 GWh. Por su parte la cantidad de gas almacenado en la red de gasoductos disminuye en 81 GWh. A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 23% en plantas de regasificación, un 73% en AASS (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) y un 4% en gasoductos.

El 31 de julio, la capacidad de los almacenamientos subterráneos se encontraba al 96%, con 42.697 GWh. De esta cantidad, el gas operativo más el gas colchón extraíble por medios mecánicos representaba ese día 26.293 GWh. Se contabilizaron inyecciones a los yacimientos por valor de 97 GWh.

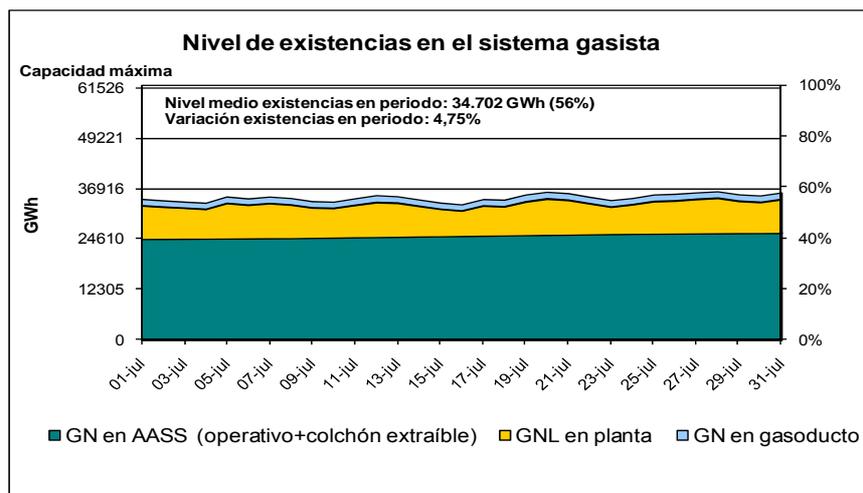


Figura 5. Variación de existencias en el sistema.

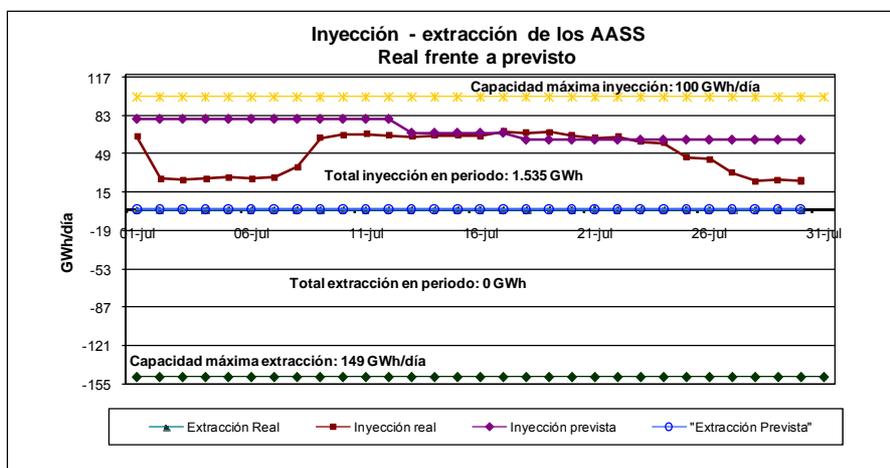


Figura 6. Inyección / extracción de los almacenamientos subterráneos.

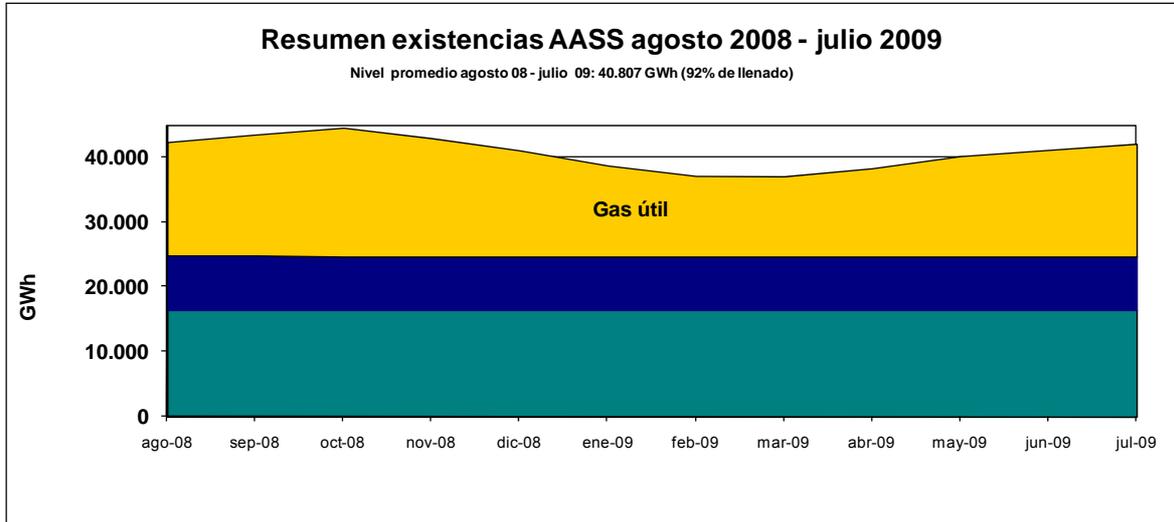


Figura 7. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.223.316 m³ (8.252 GWh) a fin de mes, que equivalen a un 52% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. El ligero aumento en el nivel de existencias de GNL, a lo largo de julio, supone acabar el mes con un 1,27% más de gas que a finales del mes anterior.

Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía media de 32 días en relación a la demanda diaria. El ratio disminuye a 19 días si se considera la demanda punta, registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh. Por otra parte, la autonomía media de las plantas de regasificación en julio fue de 7 días en relación a su producción real.

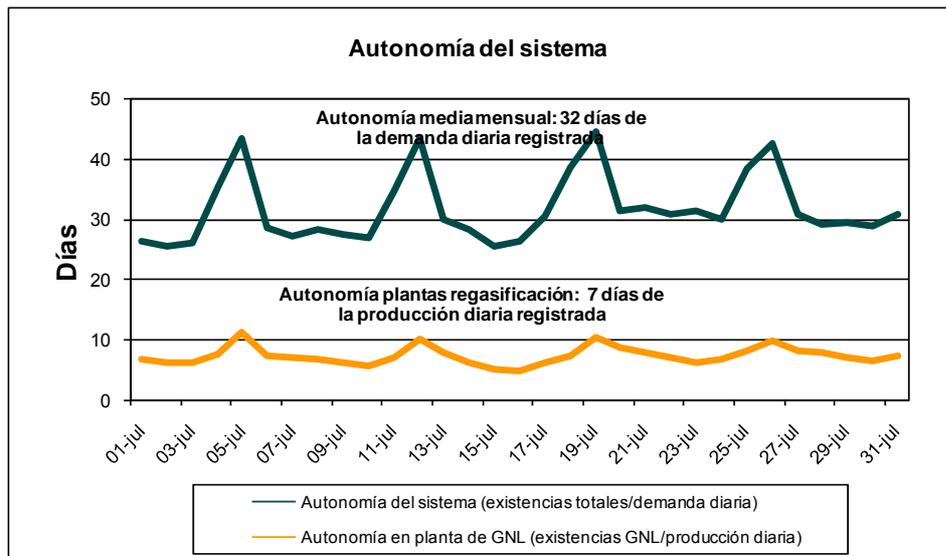


Figura 8. Nivel de autonomía del sistema en julio de 2009.

6. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE JULIO

Las principales magnitudes programadas para el mes de agosto en relación con la operación del sistema se resumen en la tabla 3. El balance de las entradas del sistema frente a las salidas programadas se traduce en un superávit de 684 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 38 buques de GNL, que suman 25.616 GWh.

ENTRADAS AGOSTO		GWh	Proporción GNL - GN
Regasificación desde Planta GNL	Barcelona	4.030	80%
	Cartagena	3.661	
	Huelva	4.655	
	Bilbao	5.528	
	Sagunto	4.396	
	Mugardos	1.368	
	Total	23.638	
Conexión internacional	Tarifa	4.814	20%
	Larrau	1.236	
	Badajoz	0	
	Irún	0	
	Tuy	0	
	Total	6.051	
Producción yacimientos		99	
Extracción AASS		0	
Total		29.788	100%
SALIDAS AGOSTO			
Exportaciones		130	
Demanda por gasoducto	Convencional	13.324	
	Generación eléctrica (*)	13.555	
	Total	26.879	
Demanda cisternas		852	
Inyección yacimientos		0	
Inyección AASS		1.243	
Total		29.104	

(*) Demanda calculada como diferencia entre las previsiones del gas transportado por gasoducto y las previsiones de demanda convencional de ENAGÁS para el mes de agosto.

Tabla 3. Balance entradas / salidas del sistema programadas para el mes de agosto.

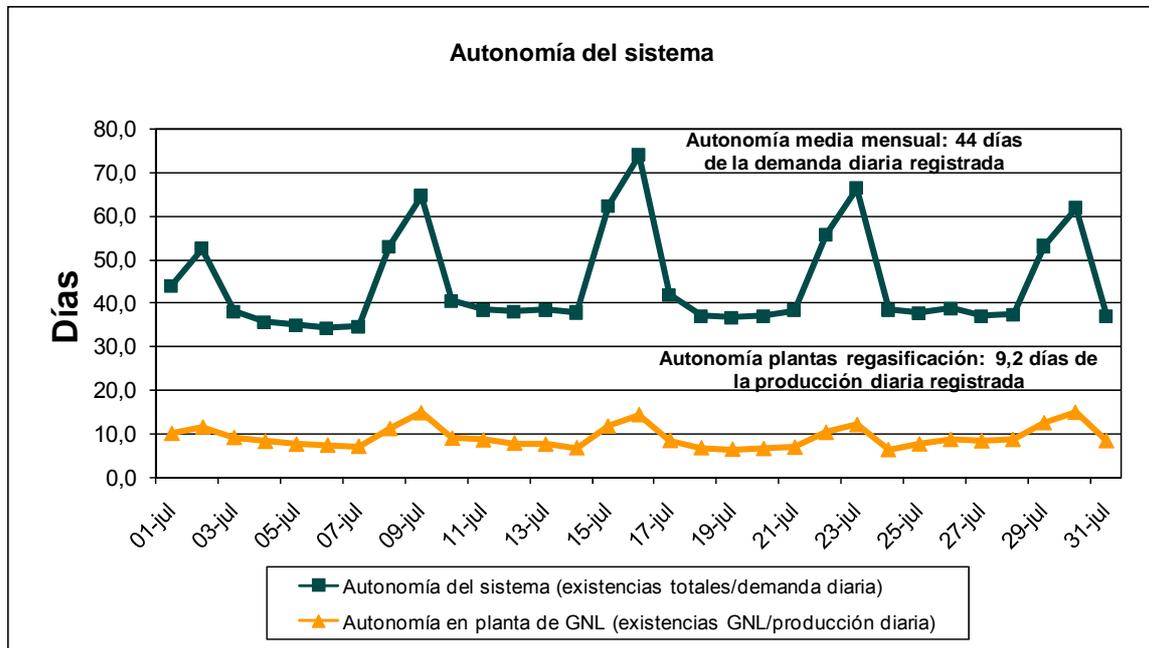


Figura 9. Nivel de autonomía del sistema previsto en Agosto de 2009.

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 con el 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 y calculan en tres niveles de acuerdo a la causa de desviación, según lo establecido en el protocolo de detalle PD-11:

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

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

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

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

Los movimientos de gas por operaciones de BRS se llevan a cabo, en general, sobre las existencias de gas de maniobra. El gas de maniobra es el 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. Sin embargo, en ocasiones, la información publicada por el GTS para las existencias de gas de maniobra, en alguna instalación, presenta valores negativos, lo que significa que ha habido una producción a cuenta del gas de los usuarios y por tanto se registra un déficit de gas de maniobra.

Del estudio de las operaciones BRS para el balance provisional del mes de julio, se concluye que:

- La instalación con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra, por operaciones BRS durante el mes de julio, fue la planta de regasificación de Bilbao, que aumentó en 421 GWh sus existencias.
- La instalación con mayores existencias finales de gas de maniobra, a final de mes, son los almacenamientos subterráneos, con 335 GWh.
- La planta de regasificación con menores existencias finales en su cuenta de gas de maniobra, a final de mes, es la planta de regasificación de Barcelona con -11 GWh.

La siguiente tabla muestra valores provisionales y estimados 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. El signo tomado positivo en el saldo de operaciones BRS en las plantas de GNL y AASS, indica que aumentan las existencias de gas de maniobra en la instalación, al ser el valor de la producción real, menor que el valor nominado por los usuarios. El signo negativo en el saldo BRS, en las plantas de GNL y AASS, indica que disminuyen las existencias de gas de maniobra, por ser las nominaciones de los usuarios, inferiores a la producción real. En la red de transporte el signo indica el desequilibrio entre las entradas y la demanda de los usuarios. No se dispone del dato de mermas en la red de transporte por lo que los valores totales de existencias no son definitivos.

	Existencias Iniciales	Existencias Finales	Saldo operaciones BRS	Mermas y Compensaciones
Red de Transporte	-200	36	236	0
Barcelona	372	-11	-380	-3
Cartagena	-135	201	329	7
Huelva	178	36	-153	11
Bilbao	-191	230	407	14
Sagunto	305	91	-218	4
Reganosa	445	251	-200	5
AASS	334	335	1	-
C.I.			-22	
Total	1108	1146	0	38

Tabla 4: Localización de existencias de gas de maniobra y operaciones BRS

Se muestra en el siguiente gráfico a modo de ejemplo la comparativa entre los valores de inyección real, consignas de operación del GTS, nominaciones de los usuarios y operaciones BRS para las plantas de Barcelona, durante el mes de julio.

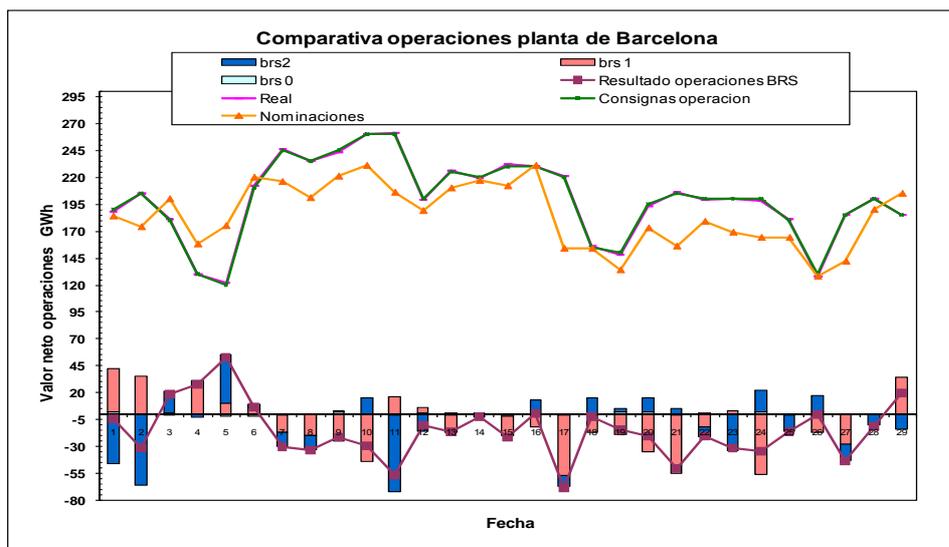


Figura 10. Comparativa consignas y operaciones BRS en Planta de Barcelona.

Durante el mes de julio, la planta de regasificación de Barcelona registró un descenso en sus existencias de gas de maniobra, como resultado neto de las operaciones BRS. La producción real de la planta fue superior a los valores nominados. Estos valores finales de producción se fijaron principalmente a través de operaciones BRS-1.

8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el tercer trimestre de 2009 se han planificado las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

	OPERACIÓN	FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Plantas de regasificación			
Bilbao	Inspecciones de buzos por preventivo. Inspección anual por autorización de vertido.	Cuatro fines de semana	Cuatro paradas de duración inferior a 48 horas cada una de ellas, distribuidas a lo largo de todo el año.
	Mantenimiento de los VAM.	3er Trimestre	4 períodos de 12 horas. En cada uno de estos periodos estarán indisponibles 2 VAM, siendo la emisión máxima 630.000 nm ³ /h.
	Revisión del sistema de Alta Tensión.	3er Trimestre	144 horas con un máximo de emisión de 600.000 nm ³ /h. Afección al AS de Gaviota.
Barcelona	Reparación de pasarela de atraque	Del 31 de Agosto al 4 de Sept.	5 días sin descargas en atraque 140M
	Ampliación de emisión de 1.050.000 a 1.200.000 nm ³ /h.	3er - 4º Trimestre	Prueba de 100 h. de funcionamiento de los nuevos equipos. Se procurará su realización sin limitar la capacidad de emisión y de modulación de la planta.
	Ampliación de emisión de 1.200.000 a 1.350.000 nm ³ /h.	3er - 4º Trimestre	Prueba de 100 h. de funcionamiento de los nuevos equipos. Se procurará su realización sin limitar la capacidad de emisión y de modulación de la planta.
	Mtto. Preventivo vaporizadores de agua de mar.	3er Trimestre	Emisión máxima a R72+R45 de 1.500.000 nm ³ /h (se realizarán de uno en uno y coincidiendo con periodos de baja demanda)
	Mejoras de proceso en zona de carga y despresurización de cisternas. Actualización de sistemas DCI, lectores y sistema de carga.	3er Trimestre	Todos los cargaderos indisponibles durante 5 días. Durante otros 10 días quedarán operativos sólo 2 de ellos. Afección a la logística integral de cisternas.
	Instalación de acoples hidráulicos en brazos de atraque 140M y sistema de engrase centralizado de rótulas.	3er Trimestre	Sin descarga de buques en atraque 140M durante 1 ventana de 10 días y 3 ventanas de 5 días.
	Revisión y actualización de brazos de atraque 80M a normativa UNE-1532 interfaz buque-tierra.	3er Trimestre	Sin descarga de buques en atraque 80M durante 3 ventanas de 7 días cada una.

	OPERACIÓN	FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
	Limpieza captación piscina nº 5 de agua de mar.	3er Trimestre	Emisión máxima a R72+R45 de 1.350.000 nm3/h durante 8 días.
	Tie-In's: conexión de la aspiración del TK 2001 con P-5.	3er - 4º Trimestre	8 días con emisión máxima a R72+R45 de 550.000 nm3/h y R45 300.000 nm3/h Además TK,S 2001 y 1400 fuera de servicio
Sagunto	Limpieza de la piscina de captación de agua de mar.	Septiembre	El primer día limitación a 600.000 nm3/h. Los otros 4 días de la semana limitación a 750.000 nm3/h.
	Mantenimiento de válvulas de brazos de descarga.	3er Trimestre	12 días sin descargas.
Cartagena	Revisión trimestral de la operatividad de sistemas DCI del cargadero de cisternas	5 de Agosto	6 horas sin carga de cisternas.
	Sustitución integral del sistema de amarre en atraque 200M	3er Trimestre	Coordinar ventanas entre descargas.
	Motorización parque "H" intemperie 66 KV	3er Trimestre	Emisión máxima de 300.000 nm3/h. Alimentación alternativa desde grupos emergencia Deutz. Duración 2 días.
	Mejora del sistema de regulación de agua de mar hacia / desde los CCGT,s de Gas Natural en Escombreras	3er - 4º Trimestre	Máxima emisión por vaporizadores de agua de mar 750.000 nm3/h (3 VAM "planta antigua" + 2 VAM Fases V y VI)
	Mejora de la operatividad del sistema de Boil-Off (nuevo sistema de eliminación de condensados).	3er - 4º Trimestre	Necesidad de redireccionar PSV,s con descarga directa a venteo y que durante la ejecución de los trabajos se estime deben estar operativos/disponibles.
Huelva	Interconexiones en el sistema de Boil-Off.	3º Trimestre	Máxima producción de 600.000 nm3/h y sin carga de cisternas durante 10 días.
Variantes / Inserciones Directas			
	Desdoblamiento del ramal a Castellón. Pos 15.09A Villareal Sur 16"	3er - 4º Trimestre	4 días de indisponibilidad del ramal. Afección a todos los clientes en el mismo.
	Variante por canalización del barranco del Puig (gasoducto BBV entre pos. 15.12 y 15.13)	3er - 4º Trimestre	Afección a plantas de Sagunto y Cartagena.
	Variante por afección A-472 en la ramal a Ence	3er - 4º Trimestre	1 día con limitación en consumo máximo del cliente durante los trabajos de soldadura.
	Variante de la Autovía del Cantábrico A-8 tramo Navia-Tapia de Casariego en el gasoducto Llanera-Villalba 20 " desde la pos. I06 a la I07.	3er - 4º Trimestre	Afección al transporte del Ruta de la Plata, CI Tuy y Planta de Mugaros.
	Variante en el gasoducto Haro-Burgos, 26 ", entre las pos. B04A y B05	3er - 4º Trimestre	Corte de gasoducto con interrupción del transporte durante 3 días. Afección al transporte del Sur y Oeste.

	OPERACIÓN	FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
	Variante de la LAV Madrid-Valencia- Murcia, en el gasoducto Valencia- Alicante 30" entre las pos. 15.26 y 15.26EC.	3er - 4º Trimestre	Afección a Planta de Cartagena.
	Variante de la LAV Madrid-Valencia- Murcia, en el gasoducto Valencia- Alicante 30" entre las pos. 15.26EC y 15.27	3er - 4º Trimestre	Afección a Planta de Cartagena.
	Variante del polígono industrial en el gasoducto Falces-Irurzun 14" entre las pos. G07.02 y G07.03	3er - 4º Trimestre	Afección al gasoducto Falces-Irurzun. Precisaré retaraje de ERM,s para reorganizar aportes a red de distribución.
	Variante de la Autovía A-8 tramo Touzas-Castromayor en el gasoducto Llanera-Villalba, 20", entre las pos I11 e I12.	3er - 4º Trimestre	Afección al transporte por el Ruta de la Plata, CI Tuy y planta de Mugaros.
	Variante por urbanización en el gasoducto Serrablo-Zaragoza entre las pos. A10 y A9	3er - 4º Trimestre	Afección al AS de Serrablo. Requiere extracción y regulación de la misma.
	Variante de la autopista AP-46 en el ramal Málaga-Rincón de la Victoria entre las pos. S08 y S08.02	3er - 4º Trimestre	Afección al ramal en caso de demandas reales en el mismo. Se intentará realización antes de la PEG de las pos. S08.03 y S08.04
	Variante por implantación IKEA en el ramal Arroyo de la Encomienda-Valladolid 12" entre las pos. V01 y B07.07X	3er - 4º Trimestre	Afección a zona de Valladolid al atender su demanda sólo desde la zona de Aranda. Previsión de posibles limitaciones de caudales y presiones por condiciones para soldadura de accesorios. Se realizará en fechas con baja demanda y fin de semana. Se realizará una prueba previa de respuesta de la zona. Se simultaneará con inserción EM de control en V01.
	Variante del gasoducto H-B-M entre las pos. B10 y B-11	3er - 4º Trimestre	Transporte interrumpido durante los trabajos, por inserción de nuevo tramo. Afección al transporte del Sur.
	Variante de la LAV tramo Elche-Aspe en el gasoducto BBV 30 " entre las pos. 15.25 y 15.26	3er - 4º Trimestre	Afección a Planta de Cartagena.
	Variante de la LAV Norte tramo León-Oviedo en el gasoducto Ruta de la Plata entre las pos. O03 y O03A	3er - 4º Trimestre	Afección al transporte por el Ruta de la Plata , CI Tuy , Planta de Mugaros y limita la utilización de la EC de Haro durante 5 días.
	Variante de la autovía de la Plana en el gasoducto BBV 26 " entre las pos. 15.06 y 15.06A y entre las pos. 15.07 y 15.08	3er - 4º Trimestre	Afección a plantas de Cartagena y Sagunto y transporte por el transversal. EC Tivissa parada durante los trabajos
	Variante del gasoducto Sevilla-Madrid 26" entre las pos. F07 y F08	3er - 4º Trimestre	Afección a Planta de Huelva.
	Variante de la unidad de ejecución 1 de San fernando de Henares entre las posiciones B19 y B20	3er - 4º Trimestre	Afección al transporte del Sur. Necesidad de alimentar desde distribución zona B19 a las posiciones de Loeches,Alcalá y Arganda. No se realizará simultáneamente a ambos semianillos. Se realizará en coordinación con la distribuidora al alterar el flujo.

OPERACIÓN	FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Nuevos puntos de entrega		
Instalación de nueva EM G-1600 en Palancares (conexión directa).	Desde el 3 de Agosto hasta la segunda semana de Septiembre	Coincidiendo con parada programada Palancares
Inserción de la posición O14A, Barbadillo, en el gasoducto Almendralejo Salamanca, tramo O15-O14.	Del 24 al 28 de Agosto	Afección al transporte por el Ruta de la Plata durante 5 días. Gasoducto interceptado. Afecta a las entradas por Tarifa y plantas de regasificación de Huelva, Reganosa y BBG.
Instalación de nueva EM G-1600 en Marismas (conexión directa).	Primera quincena de Septiembre	7 días sin posibilidad de extracción ni de inyección.
Inserción de EM en la pos. V01, Arroyo de la Encomienda, para control interno.	3er Trimestre	Duración de 3 días. A programar simultáneamente con los trabajos de la variante de Ikea.
Ampliación de la pos. B18.01X Alcobendas II para nueva ERM G-650 (Gas Directo)	3er Trimestre	Posible afección al ramal Algete-Sanchinarro, para soldadura de WAY-TEES. Realizar en periodo estival o fin de semana.
Construcción de EM de control interno en la pos. B10 (gasoductos Haro-Burgos-Madrid y Aranda-Zamora).	A partir del 3er Trimestre	Indisponibilidad del transporte por corte de tubería. Duración pendiente de concretar. A programar antes del comienzo del periodo invernal (1 de Noviembre). Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual.
Estaciones de Compresión		
EC Crevillente. Modificación del venteo y de la pos. 15.26EC por afección de la LAV.	3er Trimestre	EC indisponible durante 4 días.
EC Bañeras. Inspección partes calientes TC1	3er Trimestre	Indisponibilidad del TC-1 durante 19 días.
EC Bañeras. Inspección cámara combustión TC-5	3er Trimestre	Indisponibilidad del TC-5 durante 10 días.
EC Almodóvar. Sustitución de las MOV,s 105 y 203.	3er Trimestre	EC indisponible durante 1 día.
Inserción de la EC de Montesa sobre el nudo de la posición e instalación de válvulas reguladoras de caudal.	3er Trimestre	Transporte por el gasoducto Transversal indisponible durante 2 días.
EC Haro. Desmontaje tomas auxiliares en nudo principal (desmontaje antigua instalación EC Haro)	3er Trimestre	2 días sin EC ni transporte por el nudo principal. Disponible el bypass de 10". Posible afección a BBG/Gaviota.

	OPERACIÓN	FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Almacenamientos subterráneos			
Serrablo	Instalación del nuevo TC en Jaca-17	Del 1 de Enero hasta mediados de Septiembre	Indisponibilidad de inyección en J-17. Estimación de 12 GWh/día de reducción de capacidad técnica de inyección. A confirmar en sucesivas revisiones de la capacidad de inyección publicadas en la Web de Enagás, Gestión Técnica del Sistema, Información AASS.
Conexiones Internacionales			
C.I Tarifa	TK1001 (E.C. Frontera) . Mejora del sistema Buffer Gas/ aire / oil	Del 17 al 23 de Agosto	2 días en los cuales La EC queda sin TC de reserva.
	TK1002 (E.C. Frontera) .Mejora del sistema Buffer Gas/ aire / oil	Del 24 al 30 de Agosto	2 días en los cuales La EC queda sin TC de reserva.

Tabla 5. Operaciones de mantenimiento previstas para el tercer trimestre de 2009.

9. NUEVAS INSTALACIONES DE GAS DURANTE 2009

Los activos a poner en marcha por **Enagás** serían:

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN	Fecha puesta en marcha
E. de compresión de Montesa	Septiembre 2009
E. de compresión de Denia	Diciembre 2009
Refuerzo E. de compresión de Haro	Junio 2009

PLANTAS	Ampliación capacidad	Fecha puesta en marcha
Regasificadora de Barcelona. Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar a 1.800.000 m ³ (n)/h	150.000 m ³ (n)/h	Abril 2009
Regasificadora de Barcelona. Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar a 1.950.000 m ³ (n)/h	150.000 m ³ (n)/h	Junio 2009

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Ramal a Castellón	15	16	Marzo 2009
Marismas - Almonte	7	20	Diciembre 2009
Gasoducto de Baleares (tramo Montesa - Denia)	65	24	Enero 2009
Gasoducto de Baleares (tramo Submarino Denia - Ibiza - Mallorca)	257	20	Junio 2009
Lorca - Chinchilla	170	42	Agosto 2009
Almería-Lorca	126	42	Agosto 2009

Los activos a poner en marcha por **Endesa** serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Gasoducto Gallur- Ejea de los Caballeros	39	12	Abril 2009
Gasoducto Zaragoza-Calatayud	70	10	Mayo 2009
Tramos insulares en Ibiza	16	10	Septiembre 2009
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila	49	12	Octubre 2009
Segovia-Otero de los Herreros	22	12	Octubre 2009
Gasoducto Linares- Úbeda – Villacarrillo	55	8	Diciembre 2009

Los activos a poner en marcha por **Medgaz** serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Tramo Submarino	46	24	Julio 2009

Los activos a poner en marcha por **Naturgas Energía Transporte** serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación)	85	26	Diciembre 2009
Gasoducto Corvera-Tamón	4	16	Noviembre 2009

Los activos a poner en marcha por **Saggas** serían:

PLANTAS	Ampliación capacidad	Fecha puesta en marcha
Regasificadora de Sagunto. Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar a 1.200.000 m ³ (n)/h	200.000 m ³ (n)/h	Julio 2009
Regasificadora de Sagunto. Construcción 3º tanque con capacidad de 150.000 m ³	150.000 m ³	Julio 2009
Regasificadora de Sagunto. Incremento de la capacidad de atraque hasta 260.000 m ³ de GNL	110.000 m ³	Julio 2009

Tabla 6. Infraestructuras con entrada en operación prevista en 2009.

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

CALENDARIO REUNIONES COMITÉ SEGUIMIENTO Y MODIFICACIÓN NGTS 2009

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							1							1
5	6	7	8	9	10	11	2	3	4	5	6	7	8	2	3	4	5	6	7	8
12	13	14	15	16	17	18	9	10	11	12	13	14	15	9	10	11	12	13	14	15
19	20	21	22	23	24	25	16	17	18	19	20	21	22	16	17	18	19	20	21	22
26	27	28	29	30	31		23	24	25	26	27	28		23	24	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					1	2	3	1	2	3	4	5	6	7
6	7	8	9	10	11	12	4	5	6	7	8	9	10	8	9	10	11	12	13	14
13	14	15	16	17	18	19	11	12	13	14	15	16	17	15	16	17	18	19	20	21
20	21	22	23	24	25	26	18	19	20	21	22	23	24	22	23	24	25	26	27	28
27	28	29	30				25	26	27	28	29	30	31	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						1	2		1	2	3	4	5	6
6	7	8	9	10	11	12	3	4	5	6	7	8	9	7	8	9	10	11	12	13
13	14	15	16	17	18	19	10	11	12	13	14	15	16	14	15	16	17	18	19	20
20	21	22	23	24	25	26	17	18	19	20	21	22	23	21	22	23	24	25	26	27
27	28	29	30	31			24	25	26	27	28	29	30	28	29	30				
							31													

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							1		1	2	3	4	5	6
5	6	7	8	9	10	11	2	3	4	5	6	7	8	7	8	9	10	11	12	13
12	13	14	15	16	17	18	9	10	11	12	13	14	15	14	15	16	17	18	19	20
19	20	21	22	23	24	25	16	17	18	19	20	21	22	21	22	23	24	25	26	27
26	27	28	29	30	31		23	24	25	26	27	28	29	28	29	30	31			
							30													

Reuniones mensuales del grupo de modificación de las NGTS
 Reuniones del Comité de Seguimiento CSSG

Tabla 7. Calendario de reuniones del año 2009

SUBGRUPOS de TRABAJO de las NGTS

1. Congestionamientos en tanques de GNL (14/05/2009)
2. Determinación del grado de saturación de ERMs (22/06/2009)
3. Control metrológico (22/05/2009)
4. Modificación de los criterios de asignación de capacidad de carga de cisterna a los comercializadores (26/06/2009)
5. Mejora del tránsito de información entre el SL-ATR y el SCTD (19/05/2009)

Tabla 8. Subgrupos de trabajo del grupo de NGTS en marcha

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

1. Carga de cisternas con destino a planta satélites
2. Asignación de slots
3. Nominación y reparto en conexiones internacionales
4. Asignación de viabilidades, entradas mínimas y congestiones

Tabla 9. Protocolos finalizados remitidos para consideración del MITYC