



Comisión

Nacional

de Energía

BOLETÍN DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Agosto de 2008



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 SEPTIEMBRE**
- 7. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES**
- 8. NUEVAS INSTALACIONES DE ENAGÁS DURANTE 2008**
- 9. NUEVAS INSTALACIONES DE OTROS TRANSPORTISTAS DURANTE 2008**
- 10. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA**

1. HECHOS RELEVANTES

- El 14 de agosto se produjo una parada total de producción en la Planta de Sagunto por un problema de comunicación entre los sistemas informáticos de control de planta a las 11:40. Para paliar esta falta se incrementó la producción en las plantas de Barcelona y BBG y se comunicó a la Central Térmica de Ciclo Combinado de Castellón la incidencia por si se producían bajadas de presión. Se dio por terminado el incidente a las 15:05 horas, sin consecuencias para ningún usuario final.
- Debido a que la programación de los usuarios para el mes de septiembre de 2008, daba como resultado una aportación de GNL en la Planta de Barcelona insuficiente para atender la demanda prevista, en la zona de Barcelona-Tivissa, el Gestor Técnico del Sistema declaró una Situación de Operación Excepcional nivel cero, el día 28 de agosto de 2008, programando el desvío del buque metanero Cheikh El Mokrani de 75.500 m3 de GNL, desde la planta de Huelva a la de Barcelona, con descarga prevista el día 10 de septiembre de 2008. Esta operación no afectará a ningún usuario final.
- Se ha puesto en servicio el gasoducto del Eje Transversal y el desdoblamiento Arbós-Papiol.
- La agencia de calificación Standard & Poor's ha hecho público un comunicado en el que reafirma el rating a largo plazo de Enagás situado en "AA-", la calificación crediticia a corto plazo de "A-1+" y la perspectiva estable del mismo.
- Durante este mes no se han producido nuevos desarrollos normativos.

2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

Las entradas de gas en el sistema de transporte (red de gasoductos) en agosto ascendieron a un total de 34.383 GWh, frente a los 33.135 GWh previstos en el plan de operación mensual, lo que supone un 3,8% más de lo previsto.

La cantidad de GNL descargada por los buques metaneros en plantas de regasificación alcanzó un valor de 24.279 GWh, rebajando las previsiones en un 0,21%. El número de buques descargados, un total de 31, fue inferior en uno a los programados. Por su parte, el nivel de producción de las plantas fue un 5,1% superior a la previsión, situándose en 25.367 GWh (74% del total de las entradas a la red de transporte).

Las entradas de gas a través de conexiones internacionales este mes ascendieron a 9.016 GWh, siendo ligeramente superiores a las previstas y produciéndose importaciones de gas por la conexión internacional de Badajoz, por un valor de 390 GWh. Representaron el 26% del total de entradas. Por otro lado, de acuerdo con lo previsto, en agosto no ha habido extracciones, pero sí se han producido inyecciones en los yacimientos y en los almacenamientos superiores a las programadas.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en agosto tuvo lugar el día 28 y fue del 58,6%.

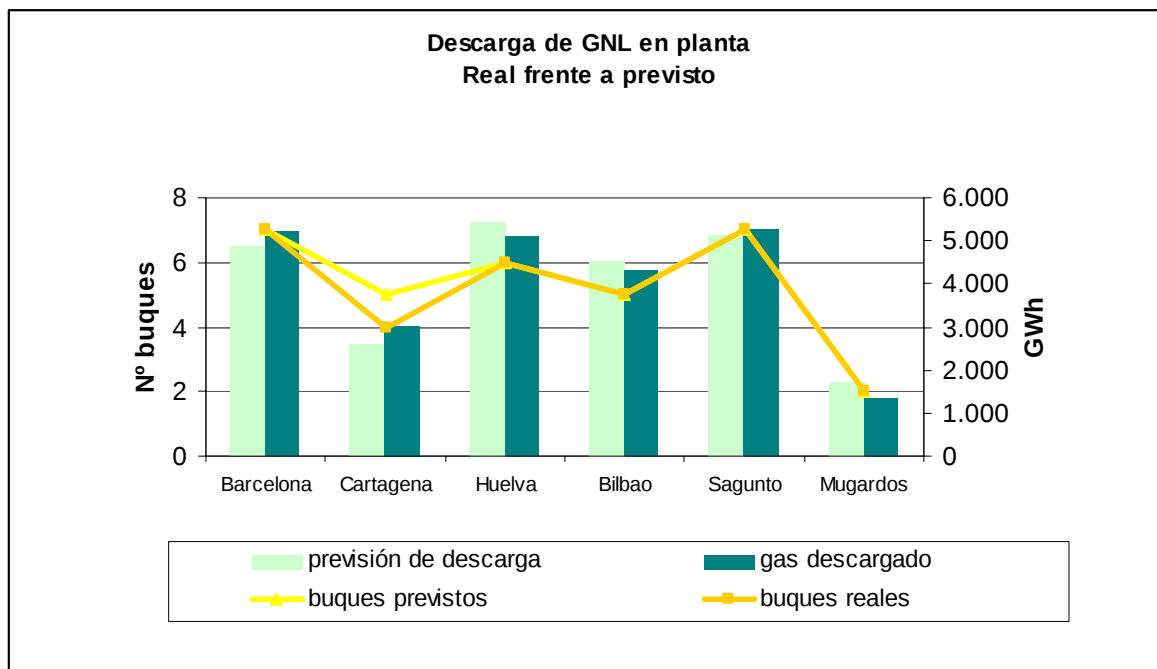


Figura 1. Descargas en plantas de regasificación

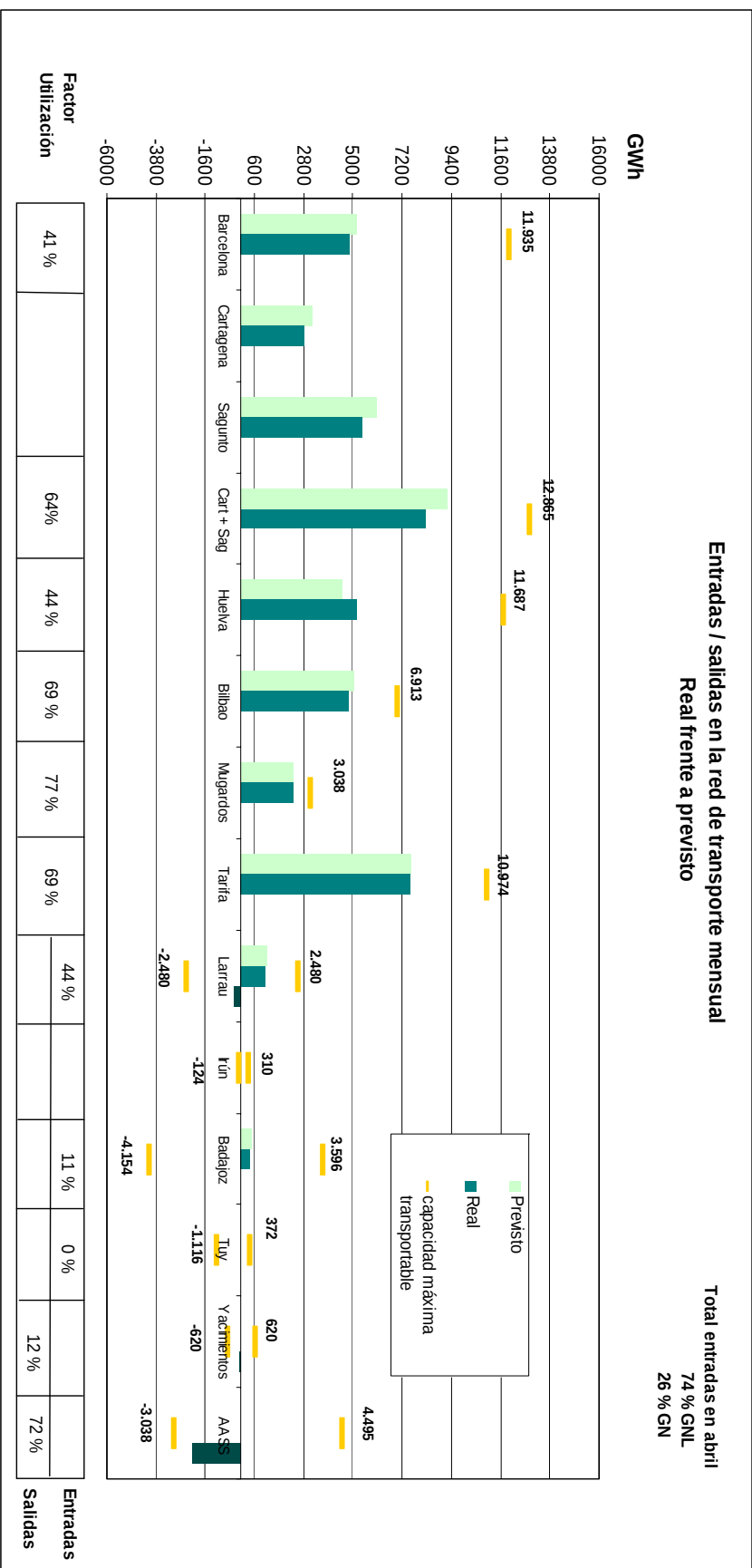


Figura 2. Entradas / salidas en la red de transporte.

- Valores negativos indican salida / inyección
- Datos de capacidades máximas transportables según ENAGÁS.
- La capacidad máxima transportable de producción de las plantas de GNL de Cartagena y Sagunto está limitada por la capacidad de transporte del Eje de Levante y actualmente se cifra en 415 GWh/día (12.865 GWh en agosto) para el conjunto de las dos plantas.
- Las capacidades máximas transportables de entrada al sistema desde las plantas, las interconexiones, así como de los AASS y yacimientos, depende del consumo efectivo en la zona.
- No se disponen de datos de previsión para las exportaciones de gas a través de las conexiones internacionales.

3. GESTIÓN DE SALIDAS DE GAS

La demanda alcanzó este mes un valor de 32.672 GWh, frente a los 29.321 GWh programados, es decir, aproximadamente un 11,43% superior a lo previsto. En comparación con el año pasado, la demanda mensual superó en un 21,8% el consumo de agosto de 2007, como consecuencia de un incremento del 58,8% del gas demandado por el sector eléctrico, mientras que la demanda del sector convencional fue un 3,9% inferior. Corregido el efecto calendario por las festividades de agosto puede concluirse que la demanda convencional en agosto de 2008 es similar a la del mismo mes del año pasado.

Se han producido exportaciones de gas por las conexiones internacionales con destino a Francia.

SALIDAS:	GWh
- Demanda transportada por gasoducto:	31.897
- Demanda de cisternas:	775
- Inyección en yacimientos:	71
- Inyección en AASS:	2.198
- Exportaciones (*):	309
Hacia Portugal	0
Hacia Francia	309
Total salidas:	35.250

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

Tabla 1. Salidas de gas del Sistema.

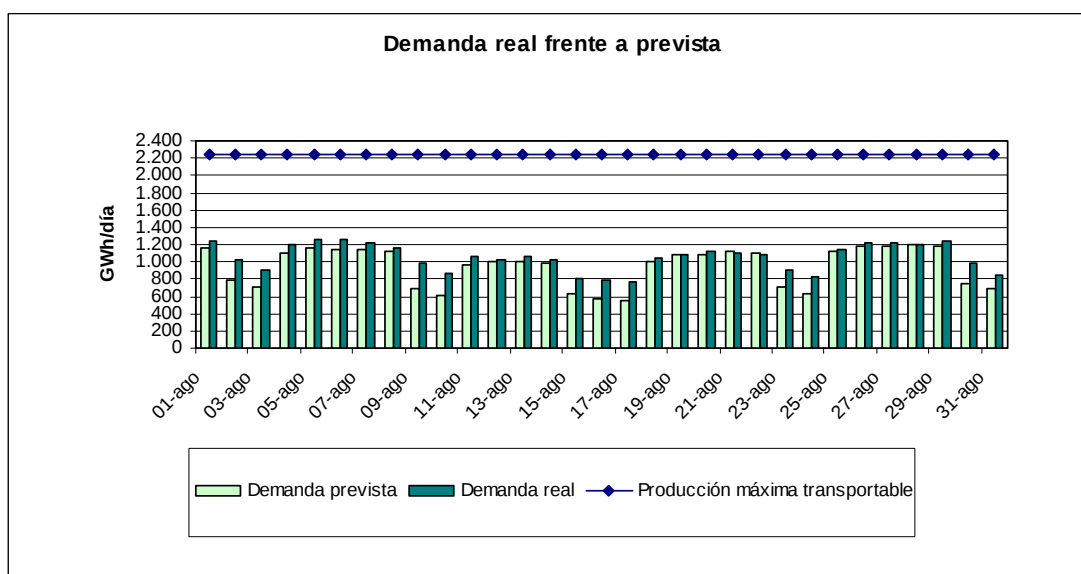


Figura 3. Demanda real frente a demanda prevista.

4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS

En agosto, las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos se encuentran bastante ajustadas, de manera que el balance muestra un déficit de 92 GWh.

En la conexión internacional por Badajoz, aunque el flujo físico de gas es de España a Portugal, algunos agentes realizan operaciones comerciales de intercambio que reducen las salidas de gas hacia Portugal, para importar gas a España por esta instalación.

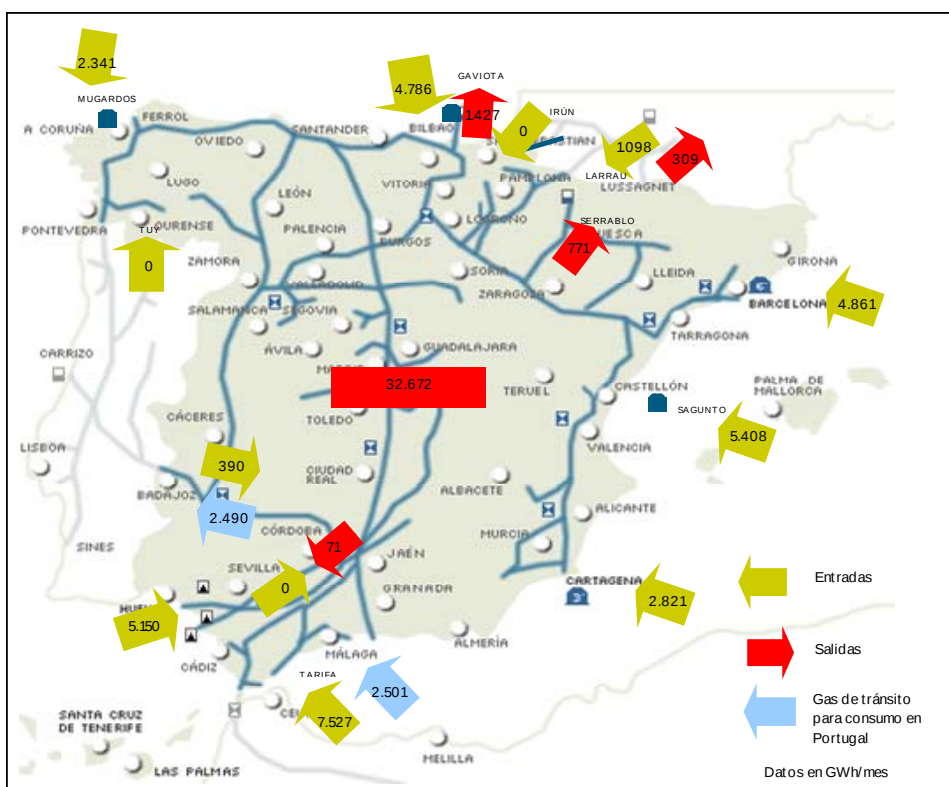


Figura 4. Entradas / salidas del sistema gasista.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	25.367	Demanda por gasoducto	31.897
Importaciones conexión internacional	9.016	Inyección en yacimientos	71
Producción yacimientos	0	Inyección AASS	2.198
Extracción AASS	0	Exportaciones	309
Total	34.383	Total	34.475
BALANCE RED DE TRANSPORTE	34.383 – 34.475 = -92 GWh		

Tabla 2. Balance entradas / salidas de la red de transporte.

5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de agosto las existencias en el sistema gasista aumentaron por debajo de lo programado, un total de 940 GWh, frente a los 1.977 GWh previstos, alcanzando un valor de 33.922 GWh el día 31. Fundamentalmente han crecido los niveles de gas almacenado en los gasoductos, mientras que en las plantas el GNL disminuye de forma muy acusada y aumenta moderadamente en los almacenamientos subterráneos. A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 19% en plantas de regasificación, un 76% en AASS (gas útil + extraíble por medios mecánicos) y un 5% en gasoductos. El nivel de existencias de GNL en las plantas disminuyó pasando de 9.070 GWh el día 18 a 6.447 GWh el día 31, debido a ser la producción de las plantas superior a la previsión y el gas descargado por los buques inferior al del mes anterior.

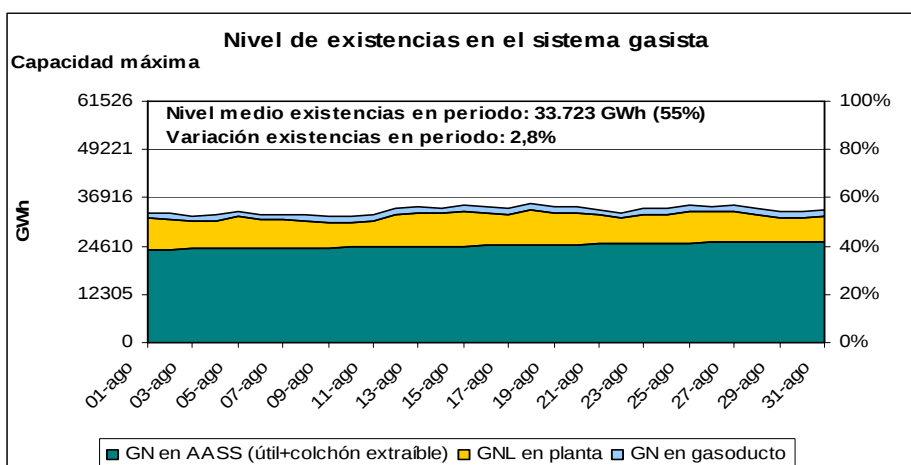


Figura 5. Variación de existencias en el sistema.

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 18 días si se considera la demanda punta, registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh, que superó el consumo máximo previsto por el GTS, de 1.800 GWh, para el invierno 2007-2008. Por otra parte, la autonomía media de las plantas de regasificación en agosto fue de 8 días en relación a su producción real.

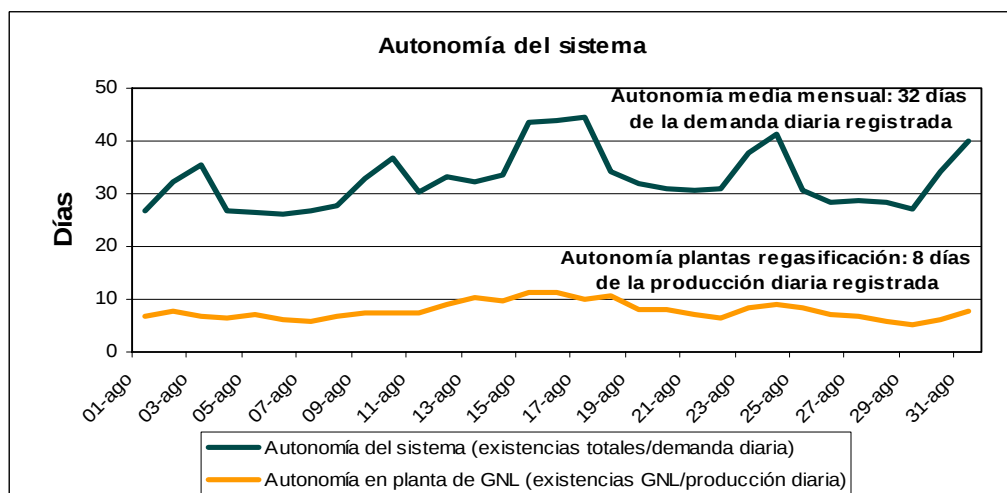


Figura 6. Nivel de autonomía del sistema en agosto de 2008.

En el mes de agosto se han realizado inyecciones de gas en los almacenamientos y yacimientos por un total de 2.269 GWh, lo que supone un uso de las instalaciones de inyección del 75% respecto a la capacidad máxima teórica de inyección. El 31 de agosto, la capacidad de almacenamiento de los almacenamientos subterráneos se encontraba al 94%, con 42.270 GWh. De esta cantidad, el gas útil más el gas colchón extraíble por medios mecánicos representaba ese día 25.866 GWh.

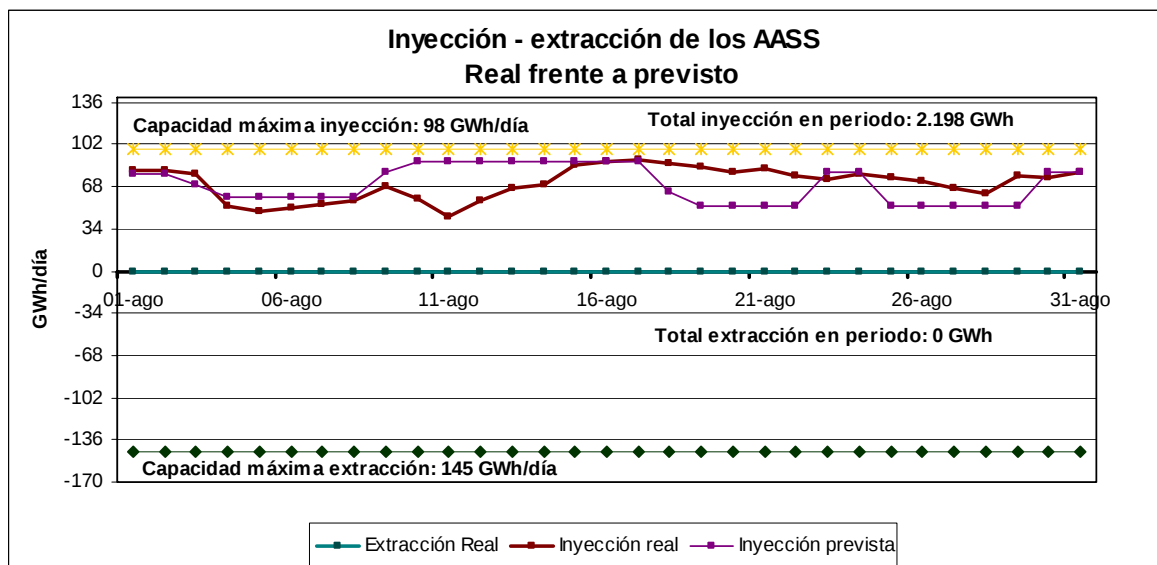


Figura 7. Inyección / extracción de los almacenamientos subterráneos.

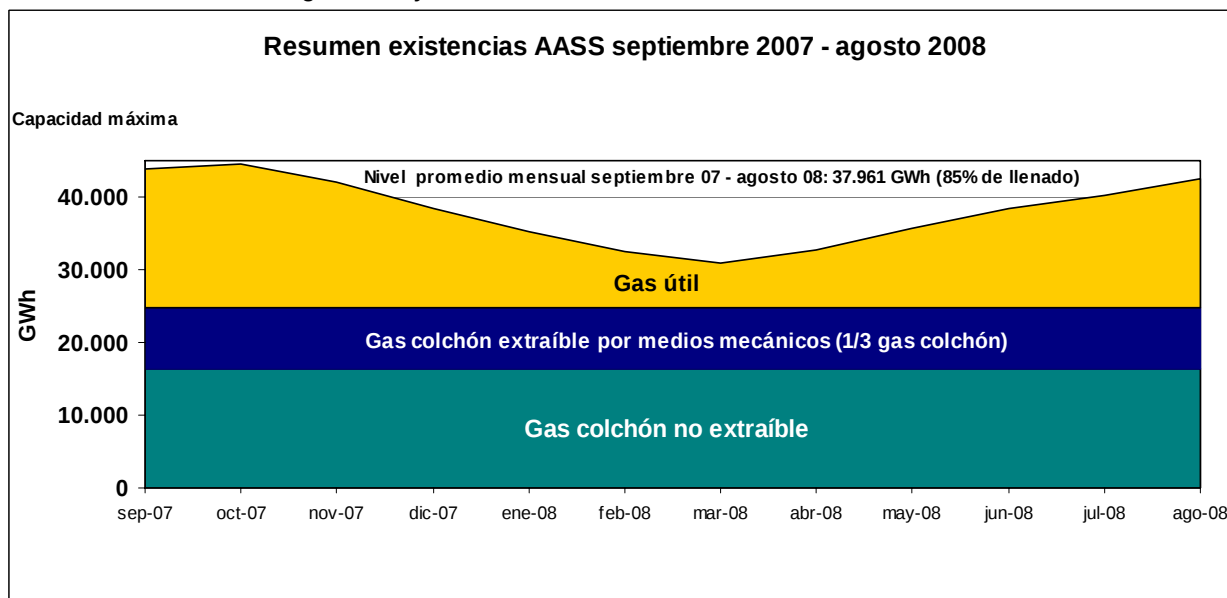


Figura 8. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema alcanzó los 955.816 m³ (6.447 GWh) a fin de mes, que equivalen a un 44% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. Esta cantidad supone una disminución a lo largo de agosto, de 1.415 GWh, un 18% menos que a principios de mes.

Finalmente, las existencias de gas en la red de gasoductos aumentaron un 17,4%, alcanzando un valor de 1.609 GWh el día 31, esto es, 238 GWh más que a principios de agosto.

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

Las principales magnitudes programadas para el mes de septiembre 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 21 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 40 buques de GNL, que totalizan 25.977 GWh.

ENTRADAS SEPTIEMBRE		GWh	Proporción GNL - GN
Planta GNL	Barcelona	5.150	74%
	Cartagena	3.174	
	Huelva	4.554	
	Bilbao	5.013	
	Sagunto	6.052	
	Mugardos	2.345	
	Total	26.287	
Conexión internacional	Tarifa	7.641	26%
	Larrau	1.170	
	Badajoz	444	
	Irún	0	
	Tuy	0	
	Total	9.255	
Producción yacimientos		0	100%
Extracción AASS		0	
Total		35.542	
SALIDAS SEPTIEMBRE			
Exportaciones		6	
Demanda por gasoducto	Convencional	18.425	
	Generación eléctrica (*)	15.322	
	Total	33.747	
Demanda cisternas		890	
Inyección yacimientos		48	
Inyección AASS		830	
Total		35.521	

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

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

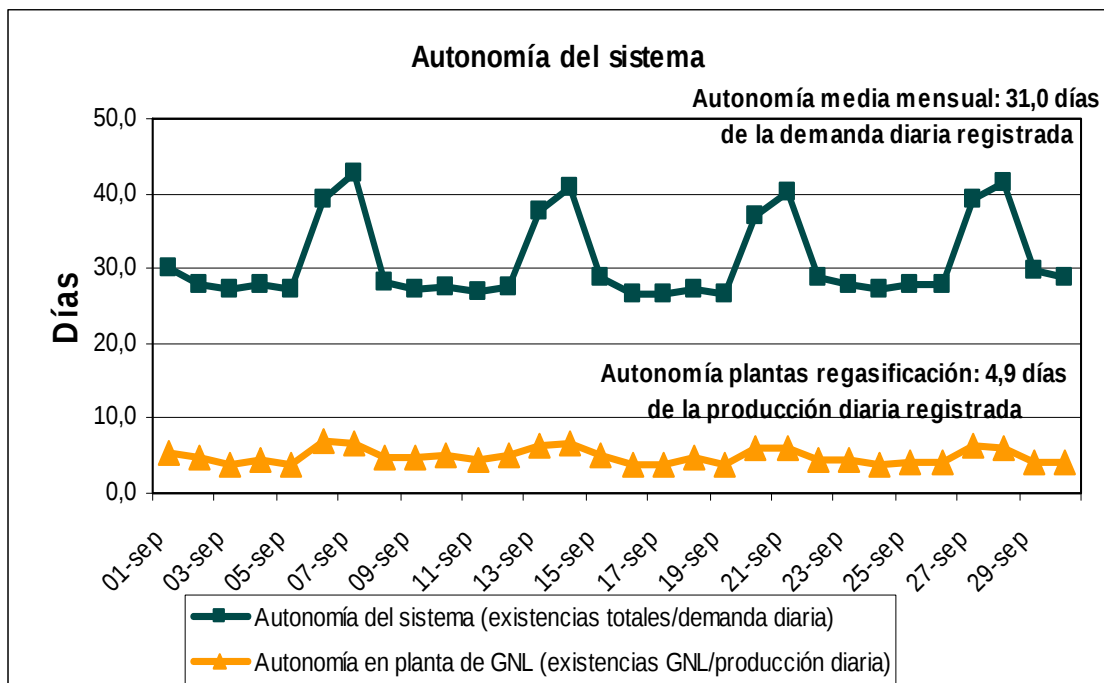


Figura 9. Nivel de autonomía del sistema en septiembre de 2008.

La baja autonomía de GNL prevista responde a un bajo nivel de existencias de GNL a finales del mes de agosto, por el aumento de demanda de este mes sobre lo previsto. Este bajo nivel no se recupera a lo largo de Septiembre, tal como resultaría recomendable, al estar programado el mismo volumen de descargas de GNL que de regasificación.

7. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el tercer trimestre de 2008 se han planificado las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Plantas de regasificación			
Bilbao	Mantenimiento de 2 vaporizadores de agua de mar (VAM)	Abril – Agosto Finalizada	Indisponibilidad de un VAM
	Parada circuito agua de mar, debido al mantenimiento de 2 vaporizadores de agua de mar (VAM)	Abril – Diciembre, 2 periodos de 48 horas y 4 periodos de 12 horas	Producción máxima limitada a 200.000 m ³ (n)/h
Barcelona	Mantenimiento brazos de descarga en pantalán	Del 4 al 22 de Agosto Finalizada	Tres semanas sin descargas
	Reperlitado TK-2001 (80.000 m ³)	Del 1 al 11 de Septiembre Finalizada	Tanque indisponible
Cartagena	Actualización hardware control distribuido	13 de julio Finalizada	Posible limitación de consumo a CCGT's
Mugardos	Revisión de comunicaciones sistema control distribuido	Del 4 al 8 de Agosto Finalizada	Parada de planta durante 12 h al día
Sagunto	Sustitución del software DCS	14 de septiembre	Parada de planta
Transporte: Gasoductos			
Variantes - Inserciones Directas			
Gasoducto B.B.V.	Variante en el gasoducto B.B.V. (Pantano de la Loteta, Zaragoza, zona pos. 26 Pedrola)	Del 8 al 11 de Septiembre Finalizada	Afección a P. Sagunto, Cartagena y Barcelona
Planta de Bilbao-Baracaldo	Modificaciones por construcción de autovía	Del 12 al 17 de Septiembre	Posible afección a la Planta de Bilbao
Barcelona-Arbós-Tivisa	Desdoblamiento tramo Barcelona-Arbós, conexiones en Pos. 6 Subirats	6 de Julio Finalizada	Necesidad de redistribución del aporte a la red entre pos. 6 Subirats y pos. A3.8 Alfarrás
Ramal a ENCE	Variante en el ramal a ENCE por afección Aguas de Huelva	27 de Agosto Finalizada	Afección a ENCE. Se procurará solapar con una parada programada
Nuevos puntos de entrega			
Pos. 41	Remodelación de la pos. 41 para futura EM G-4000	Del 1 al 4 de Julio Finalizada	Afección al transporte del gasoducto BBV
Pos. 25A	Nueva ERM G-400	Del 4 al 8 de Agosto Finalizada	Afección al transporte Haro-Tivisa
Pos. D07.01	Inserción EM G-250	18 de Agosto Finalizada	Precisa cese de consumo del cliente

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Pos. 15.12	Remodelación y modernización de instalaciones	Agosto-Septiembre	ERM sin aporte a la red de Valencia
Estaciones de Compresión			
Tivisa	Indisponibilidad de Turbocompresores	Del 15 de Enero al 31 de Agosto	Avería válvula antirretorno
Navarra	Inserción entre pos. G04 Lumbier y pos. G05 Aibar	Julio Finalizada	Se intentará programar coincidiendo con trabajos
Bañeras	Modificación del by-pass de la EC de 10" a 20"	Del 20 al 25 de Septiembre	EC indisponible durante 6 jornadas
Haro	Ampliación	2º semestre	Afección a A.S. Gaviota
Transporte: Gasoductos			
Inspecciones en servicio			
Gasoducto Submarino Barcelona, 20"	Inspección	Pendiente	Afección a CTCC de la zona
Almacenamientos subterráneos			
Gaviota	Intervención en pozo inyector de agua Gaviota-6	Del 20 de Octubre al 9 de Noviembre	Parada total de instalaciones
	Inspección reglamentaria recipientes a presión	Del 15 al 29 de Septiembre	Parada total de instalaciones
Serrablo	Sustitución del sistema de telemando en la planta de tratamiento y pozos	Del 28 de Septiembre al 24 de Octubre	Almacenamiento indisponible
Conexiones internacionales y yacimientos			
Larrau	EC Mont, sin turbocompresor de reserva	Diciembre 2007 a Octubre 2008	Caso de avería de un segundo compresor, caudal estimado máximo transportable 65 GWh/día
	Sustitución SCE de los TCs de la EC de Mont y del sistema de medida y análisis de gas en EM Alçay. Reparación TC reserva de EC Mont. Mantenimiento TCs	30 junio a 3 agosto Finalizada	Sin transporte a través de la C.I.
	Afección del gasoducto en la zona de EC Mont debido a trabajos en trazado autovía	Del 25 al 29 de Agosto Finalizada	Caudal máximo a través de la C.I. Larrau aprox. 200.000 m ³ (n)/h
	Reducción entradas GNC debido a mantenimiento programado operadores	Del 24 de Agosto al 8 de Septiembre Finalizada	Reducción entradas aprox. 25,26 GWh/día
	Reducción entradas GNC debido a mantenimiento programado operadores	Del 8 al 12 de Septiembre Finalizada	Reducción entradas aprox. 66,08 GWh/día
Tarifa	Overhaul en TC-2 EC Frontera argelina	Del 6 al 10 de Abril y del 1 al 6 de Julio	La EC queda sin reserva (TC-1 en

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
		Finalizada	funcionamiento)
	<i>Overhaul</i> en TC-1 EC Frontera	Del 7 al 12 de Julio y del 16 al 21 de Octubre Finalizada	La EC queda sin reserva (TC-2 en funcionamiento)
	Cambio de chimenea en TC-1 EC Frontera	Septiembre-Octubre	La EC queda sin reserva
	Cambio de chimenea en TC-2 EC Frontera	Septiembre-Octubre	La EC queda sin reserva

Tabla 4. Operaciones de mantenimiento previstas para el tercer trimestre de 2008.

8. NUEVAS INSTALACIONES DE ENAGÁS DURANTE 2008

Los activos a poner en marcha por ENAGÁS durante 2008 se resumen en la tabla 5.

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN	Fecha puesta en marcha
Zaragoza	Puesta en servicio (feb-08)
Alcázar de San Juan	abr-08

PLANTAS	Ampliación capacidad	Fecha puesta en marcha
Cartagena: 4º Tanque. Capacidad final de 437.000 m ³	150.000 m ³ GNL	ago-08
Cartagena: Ampliación Emisión hasta 1.350.000 m ³ (n)/h	150.000 m ³ (n)/h	nov-08
Cartagena: Incremento capacidad atraque hasta 250.000 m ³ GNL		dic-08
Cartagena: Ampliación sistema boil-off		dic-08

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Eje Transversal. Tramo Alcázar-Villarrobledo	62	36	abr-08
Eje Transversal. Tramo Villarrobledo-Albacete	72	36	abr-08
Desdoblamiento Ramal a Campo de Gibraltar-Fase II	14,5	16	abr-08
Semianillo suroeste-Fase II (Alpedrete-Griñón)	73	20	abr-08
Eje Transversal. Tramo Albacete-Montesa	130	36	ago-08
Gasoducto Barcelona-Martorell-Arbós	72	36	sep-08

Tabla 5. Activos previstos para 2008.

9. NUEVAS INSTALACIONES DE OTROS TRANSPORTISTAS DURANTE 2008

Los activos más importantes previstos por otros transportistas a poner en marcha en 2008 son los que se recogen a continuación.

Endesa Gas Transporte:

- Gasoducto Arévalo-Medina del Campo, con fecha de puesta en marcha prevista para febrero de 2008.
- Gasoducto Puerto de Santa María-Sanlúcar de Barrameda, con fecha de puesta en marcha prevista para abril de 2008.
- Gasoducto Posición 24.3.a-Mequinenza, con fecha de puesta en marcha prevista para mayo de 2008.
- Gasoducto Alagón-La Joyosa-Sobradriel, con fecha de puesta en marcha prevista para julio de 2008.
- Gasoducto Haro-Santo Domingo-Nájera, con fecha de puesta en marcha prevista para octubre de 2008.
- Gasoducto Arévalo-Sanchidrián, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Gallur-Ejea de los Caballeros, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Zaragoza-Calatayud, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Linares-Úbeda-Villacarrillo, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Segovia Norte, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.

Gas Natural Transporte:

- Ramal a la CTCC de Málaga, con fecha de puesta en marcha prevista para octubre de 2008.

Naturgas Energía Transporte:

- Gasoductos de conexión con la central de Soto de Ribera, con fecha de puesta en marcha prevista para febrero de 2008.
- Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación) Fase I: Vergara-Zaldivia, con fecha de puesta en marcha prevista para junio de 2008.
- Ramal Mariña Lucense, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.

Reganosa:

- Gasoducto Cabañas-Betanzos-Abegondo, con fecha de puesta en marcha prevista para octubre de 2008.

Saggas:

- Incremento de la capacidad de atraque de la Planta de Sagunto hasta 260.000 m³ de GNL, con fecha de puesta en marcha prevista para julio de 2008.
- Ampliación de la capacidad de emisión a 1.000.000 m³(n)/h de la Planta de Sagunto con un incremento de 250.000 m³(n)/h, con fecha de puesta en marcha prevista para agosto de 2008.

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

El día 9 de julio de 2008 tuvo lugar la reunión nº 17 del **Comité de Seguimiento del Sistema Gasista**, creado por el art. único.51 de Ley 12/2007, de 2 julio, que modifica la Ley del Sector de Hidrocarburos.

El día 1 de julio de 2008 tuvo lugar la reunión nº 29 del **Grupo de trabajo** para la actualización, revisión y modificación de las normas y protocolos de gestión técnica del sistema gasista. El cuadro siguiente recoge la actividad desempeñada hasta la fecha:

MODIFICACIÓN DE NORMAS (NGTS)		
Finalizados y aprobados por el MITYC	1	Modificación NGTS-06 sobre repartos y NGTS-07 (apdo. 7.2.3) sobre balances.
Finalizadas pdtes. de aprobación por el MITYC	4	Adecuación de NGTS-01 / 02 / 04 / 10 a nuevas órdenes de retribución, tarifas y peajes. Remitido Informe CNE a MITYC. Nuevo apartado NGTS-06 (apdo. 6.2.4) sobre repartos del gas de operación y nivel mínimo de llenado. Informe CNE remitido a MITYC. Nuevo apartado NGTS-06 (apdo. 6.2.5) sobre repartos en ptos. de conexión de gasoductos de transporte de titulares diferentes. Pendiente Informe CNE. Informe CNE remitido a MITYC Modificación NGTS-02 (apdo. 2.6.6) sobre requisitos de cargas de cisternas de GNL. Informe CNE remitido a MITYC
ELABORACIÓN DE PROTOCOLOS (PD)		
Finalizados y aprobados por el MITYC	11	PD-01 al PD-10. PD-02: Procedimiento de reparto en puntos de conexión transporte-distribución (PCTD) PD-11: Procedimiento de reparto en puntos de entrada a la red de transporte
Modificados y aprobados por el MITYC	2	PD-05: Procedimiento de determinación de energía descargada por buques metaneros PD-06: Regla operativa de las actividades de descarga de buques metaneros
Finalizados pdtes. de aprobación por el MITYC	3	PD-11: Programación de carga de cisternas de GNL para un único consumidor. Informe CNE remitido a MITYC. PD-07 y 08: Programaciones y nominaciones en redes de transporte y distribución. Pendiente informe CNE. Nuevo PD-12: Carga de cisternas con destino a redes de distribución. Informe CNE remitido a MITYC

SUBGRUPOS EN DESARROLLO
- Identificación de los problemas operativos del sistema actual (Subgrupo Bernoulli): ➤ Subgrupo de asignación de slots. Aprobado el protocolo el día 1 de julio. Terminado ➤ Subgrupo de congestiones / entradas mínimas-máximas (<i>última reunión 05/09/2008</i>) ➤ Marco regulatorio (<i>primera reunión 27/05/2008</i>) - Impacto de la S-GRI. Adaptación de protocolos EASEE-gas (<i>última reunión 8/07/2008</i>).



SUBGRUPOS EN DESARROLLO

Terminado

- | |
|--|
| <ul style="list-style-type: none">3. Mermas, incentivos de medición y control metrológico (<i>última reunión 25/06/2008</i>)4. Criterios de asignación de capacidad de carga de cisterna a los comercializadores (<i>última reunión 22/05/2008</i>)5. Mejora del tránsito de información entre el SL-ATR y el SCTD (<i>primera reunión 15/07/2008</i>) |
|--|