



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Gas

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

Febrero 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. SEGUIMIENTO DEL PLAN DE ACTUACIÓN INVERNAL
7. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE MARZO Y PREVISIONES DE SEGUIMIENTO DEL PLAN DE ACTUACIÓN INVERNAL
8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES
9. NUEVAS INSTALACIONES DE ENAGÁS DURANTE 2008
10. NUEVAS INSTALACIONES DE OTROS TRANSPORTISTAS DURANTE 2008
11. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

## 1. HECHOS RELEVANTES

### Año 2007

La Asociación Española del Gas, SEDIGÁS, ha publicado su avance estadístico referido a 2007, en el que se exponen de modo breve las magnitudes más importantes del sector gasista español. El año pasado las ventas de gas natural en España alcanzaron los 407.837 GWh, un 4,3% más que en 2006. El volumen de gas vendido ascendió a 35,1 bcm.

A finales de 2007, la red de transporte y distribución tenía una longitud de 63.199 Km, 4.399 más que en 2006, ó en otras palabras, la longitud de los gasoductos aumentó en un 7 % mientras que el total de municipios con suministro de gas era de 1.325, un 6 % más que el año anterior.

### Aspectos destacados de la operación del sistema

El 28 de febrero finalizaron las pruebas del segundo turbocompresor de la estación de compresión de Zaragoza, por lo que desde ese momento la estación se encuentra funcionando a pleno rendimiento. Esta estación de compresión permite aumentar la capacidad nominal de extracción de gas del almacenamiento subterráneo de Serrablo, de tal modo que, desde este momento, la capacidad de extracción de los almacenamientos subterráneos alcanza los 145 GWh/día.

Desde el 1 de marzo, el Gestor Técnico del Sistema ha permitido aumentar la capacidad programable de extracción de los almacenamientos subterráneos, en virtud del apartado c de la regla 3ª del Plan de Actuación Invernal 2007-2008, que permite a ENAGÁS incrementar la cantidad programable de extracción de los AASS en función del nivel de existencias y las previsiones de demanda.

Por último, en febrero se produjo una **declaración de situación de operación excepcional (SOE) - nivel 0 el día 29**, causada por un desajuste en la programación de las entradas y salidas de la planta de Barcelona para el mes de marzo. Las entradas de gas se consideraron insuficientes para atender la demanda prevista en la zona Barcelona - Tivissa en ese mes.

En consecuencia, se hizo necesaria la descarga de un buque metanero adicional en la Planta de Barcelona, el Madrid Spirit, de 138.500 m<sup>3</sup>, con descarga prevista inicialmente el 2 de marzo en la Planta de Huelva.

Estas operaciones no afectaron a la atención de la demanda.

### Nuevos desarrollos legislativos

Se ha promulgado el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, que establece la retribución del transporte de gas natural para instalaciones con puesta en servicio a partir del 1 de enero de 2008.

Por otra parte, la Secretaría General de Energía ha resuelto declarar, a propuesta del Gestor Técnico de Sistema, a la sociedad Operador Ibérico de Energía - Polo Español S.A. (OMEL) entidad responsable de la organización de la subasta para la adjudicación de capacidad de almacenamiento subterráneo para el período comprendido entre el 1 de abril de 2008 y 31 de marzo de 2009.

## 2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

Las entradas de gas en el sistema gasista español en febrero ascendieron a un total de 41.980 GWh, frente a los 42.350 GWh previstos en el plan de operación mensual o, lo que es lo mismo, las entradas reales de gas fueron apenas un 0,9% inferior a la previsión.

La cantidad de GNL suministrada a plantas regasificación alcanzó un valor de 25.972 GWh, rebajando las previsiones en un 6,3%. Se descargaron un total de 40 buques, 1 menos de los programados. El nivel de producción de las plantas también fue inferior a la previsión, situándose en 26.768 GWh (64% del total de las entradas a la red de transporte). Igualmente se rebajaron las previsiones de entrada a través de las conexiones internacionales y los yacimientos en 134 y 128 GWh respectivamente. Por el contrario, la extracción de gas de los AASS superó la previsión en casi 350 GWh. Gracias a ello, las entradas conjuntas de conexiones internacionales, yacimientos y AASS superaron en un 0,5% lo previsto en la programación mensual, con un total de 15.211 GWh (36% del total de entradas a la red de transporte).

Este mes se han producido importaciones de gas por la conexión internacional de Badajoz y Larrau. En el caso de Badajoz, las importaciones responden a operaciones comerciales entre operadores sin flujo físico real (véase figura 2).

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en diciembre tuvo lugar el 19 de febrero y fue del 73%.

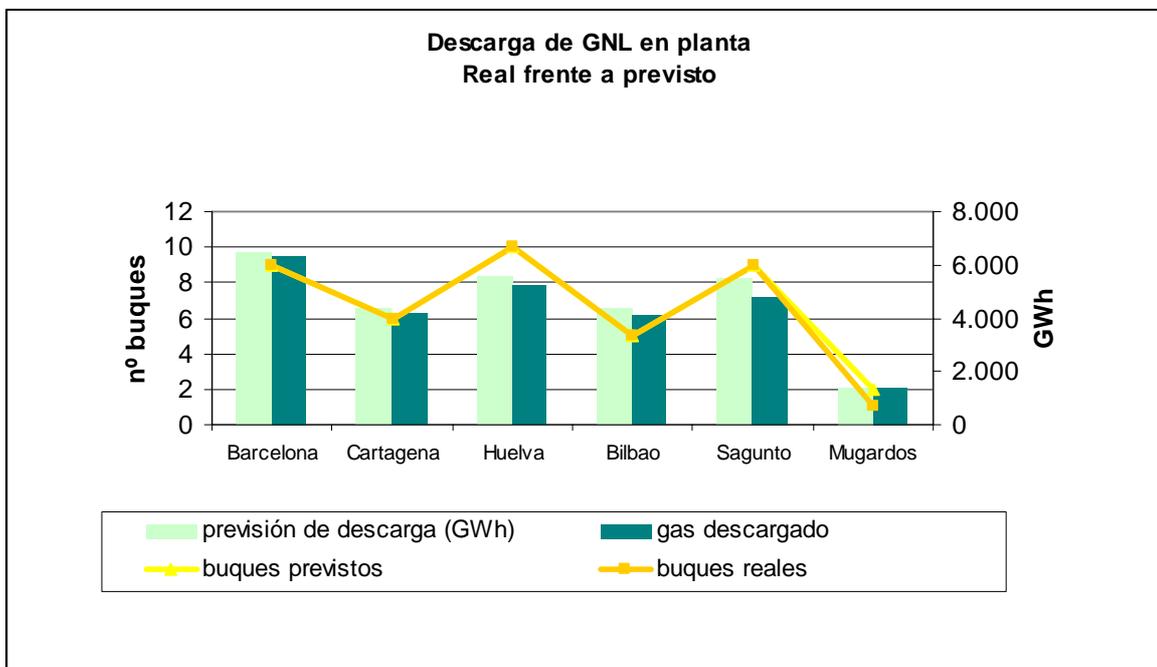


Figura 1. Descargas en plantas de regasificación



### 3. GESTIÓN DE SALIDAS DE GAS

La demanda alcanzó en febrero un valor de 42.809 GWh, frente a los 43.731 GWh programados a principio de mes, es decir, casi un 2% inferior a lo previsto. A pesar de ello, la demanda mensual superó en un 30% el consumo registrado en febrero de 2007, debido a un incremento del consumo del sector eléctrico, del 102%, y un crecimiento del 20% de la demanda convencional. Este incremento recoge el hecho de que este año sea bisiesto, febrero tuvo un día más, pero también la menor hidráulicidad.

Durante todo el mes de febrero se ha venido extrayendo gas de los almacenamientos subterráneos y de los yacimientos de Marismas y Palancares. Por contra, se ha producido inyección de gas, por valor de 68 GWh, en el yacimiento de Poseidón entre los días 8 y 24 de febrero.

No se han registrado exportaciones de gas por las conexiones internacionales con destino a Francia y / o Portugal.

SALIDAS:	GWh
- Demanda transportada por gasoducto:	41.674
- Demanda de cisternas:	1.135
- Inyección en yacimientos:	68
- Inyección en AASS:	0
- Exportaciones (*):	0
Hacia Portugal	0
Hacia Francia	0
<b>Total salidas:</b>	<b>42.877</b>

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

Tabla 1. Salidas de gas del Sistema.

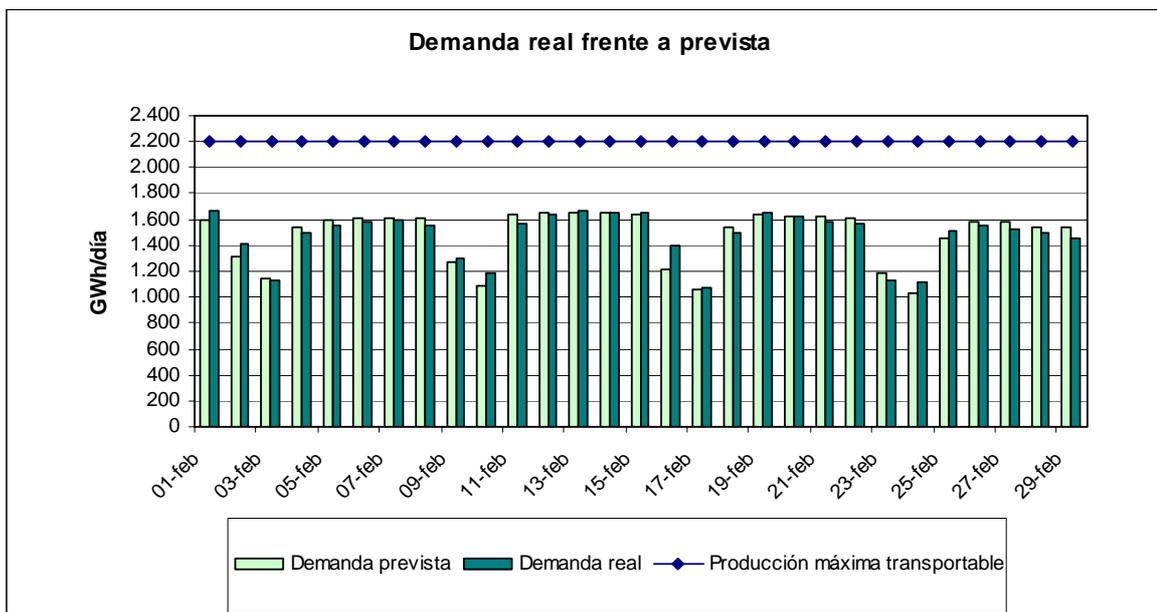


Figura 3. Demanda real frente a demanda prevista.

## 4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS

En febrero, el balance de entradas y salidas de gas de la red de gasoductos ha arrojado un superávit de 237 GWh. Tanto entradas como salidas han sido ligeramente inferiores a la previsión mensual. Las entradas fueron menores en un 0,9%, como ya se dijo anteriormente, y las salidas de la red de gasoductos rebajaron las previsiones en un 1,6%.

Aun siendo la demanda inferior a la programada y también el resto de las entradas, la producción de almacenamientos fue superior a la programada, como consecuencia de la aplicación del plan invernal que restringe la programación de los almacenamientos.

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.

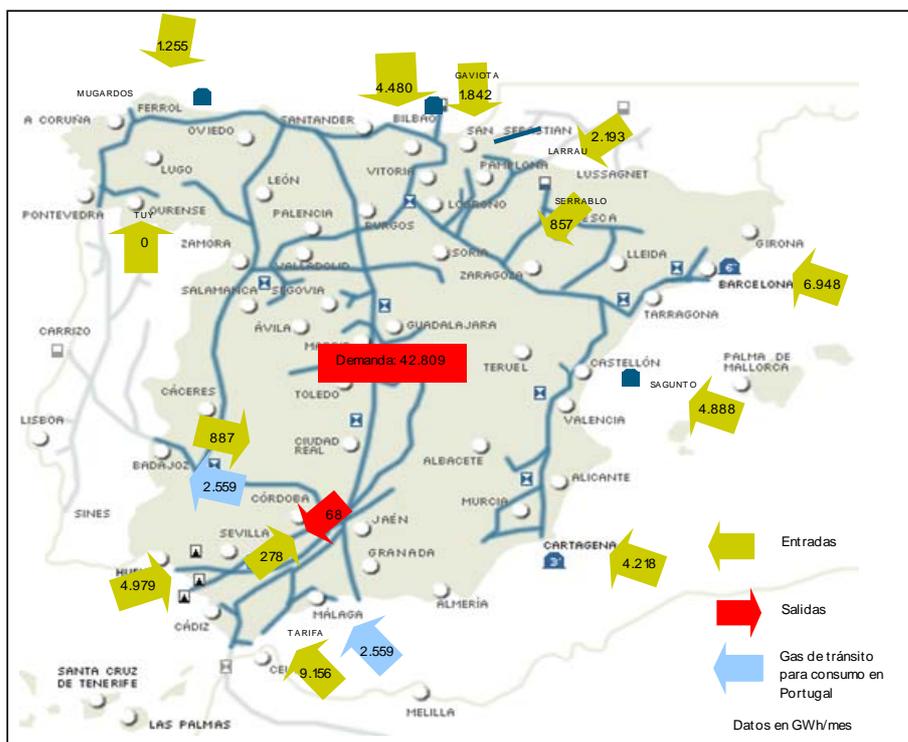


Figura 4. Entradas / salidas del sistema gasista.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Entradas por GNL	26.768	Demanda por gasoducto	41.674
Importaciones conexión internacional	12.235	Inyección en yacimientos	68
Producción yacimientos	278	Inyección AASS	0
Extracción AASS	2.698	Exportaciones	0
<b>Total</b>	<b>41.979</b>	<b>Total</b>	<b>41.742</b>
<b>BALANCE RED DE TRANSPORTE</b>	<b>41.979 – 41.742 = 237 GWh</b>		

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

## 5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

El plan mensual de febrero establecía que, a lo largo del mes, tendría lugar una disminución de las existencias de gas en 2.500 GWh aproximadamente. En realidad, los niveles se redujeron en mayor cuantía de lo establecido en la previsión, pasando de 29.067 GWh el día 1 a 25.369 GWh el día 29. Decrecieron las existencias en almacenamientos subterráneos mientras que los niveles de gas en la red de gasoductos aumentaron. A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 32% en plantas de regasificación, un 63% en AASS (gas útil + extraíble por medios mecánicos) y un 5% en gasoductos.

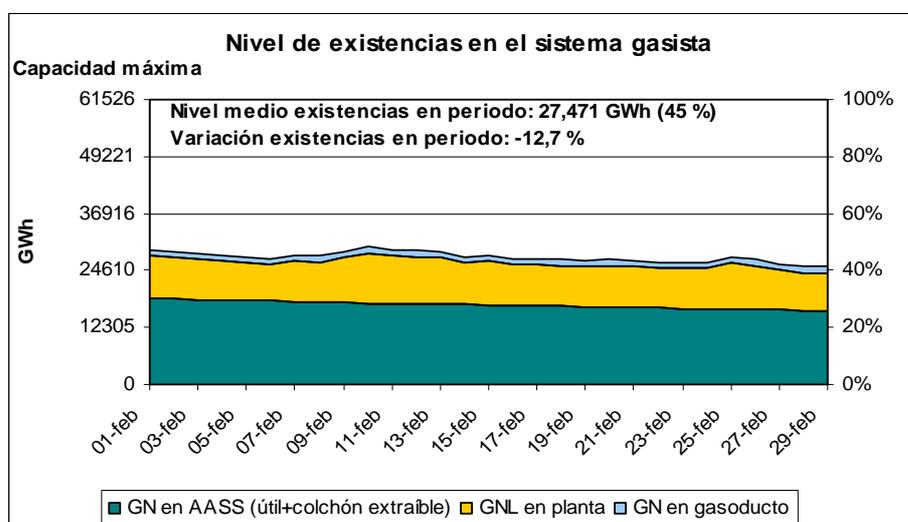


Figura 5. Variación de existencias en el sistema.

Los niveles de existencias en febrero se tradujeron en una autonomía media de 19 días en relación a la demanda media. El ratio disminuye a 14 días si se considera la demanda punta, registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh, que supera 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 fue en febrero de 9 días en relación a su producción real.

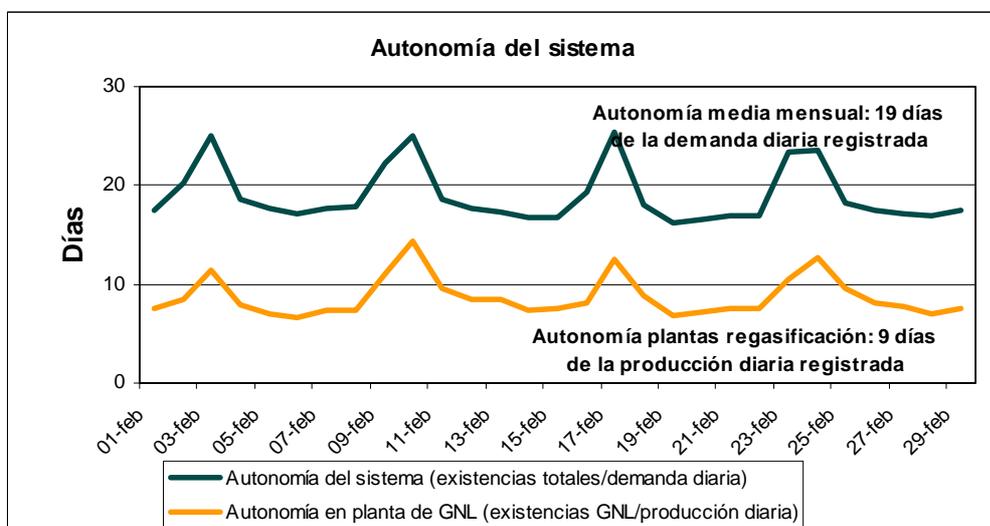


Figura 6. Nivel de autonomía del sistema en febrero de 2008.

En febrero, como es propio de los meses de invierno, se ha extraído gas de los AASS hasta un total de 2.588 GWh. El 29 de febrero, la capacidad de almacenamiento de estas instalaciones se encontraba al 73% con 32.718 GWh. De esta cantidad, el gas útil más el gas colchón extraíble por medios mecánicos representaba ese día 15.962 GWh.

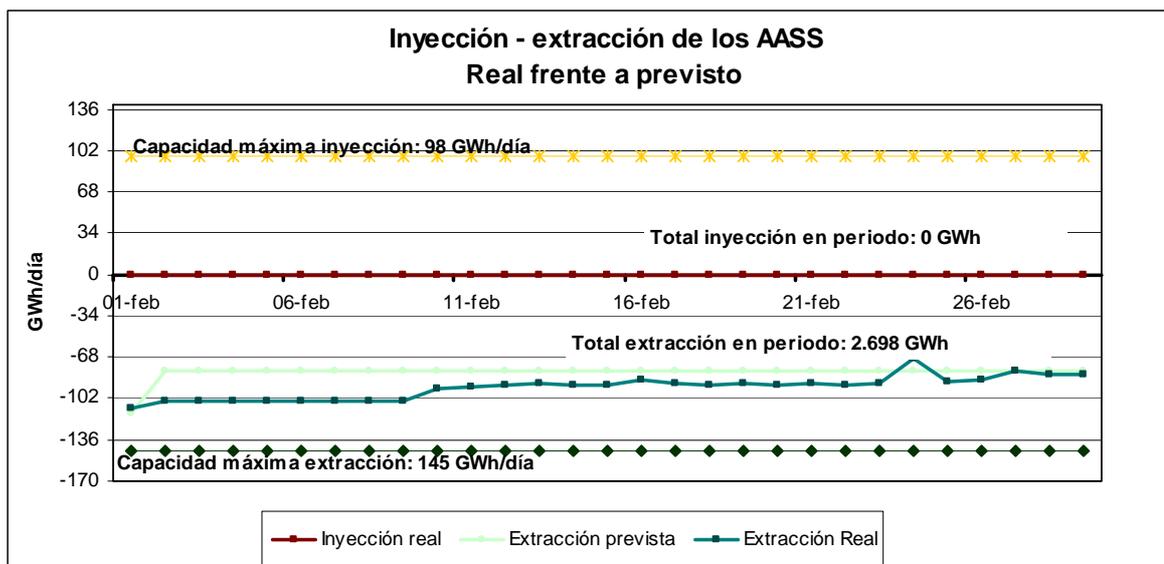


Figura 7. Inyección / extracción de los almacenamientos subterráneos.

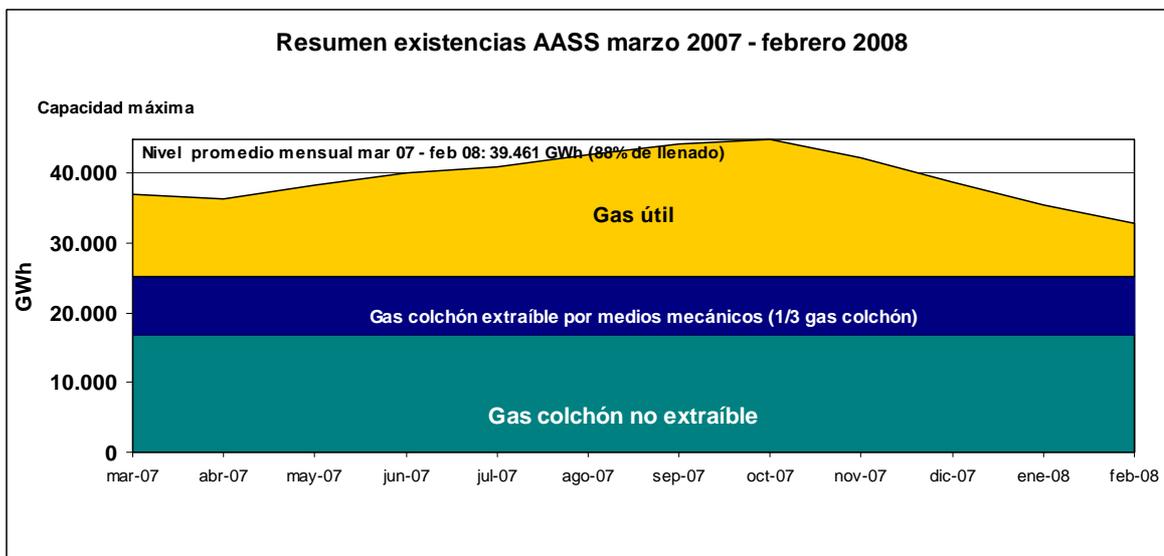


Figura 8. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema alcanzó los 1.203.967 m<sup>3</sup> (8.121 GWh) a fin de mes, que equivale a un 55% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. Esta cantidad supone una disminución a lo largo de febrero de 1.214 GWh, un 13% menos que a principio de mes.

Finalmente, las existencias de gas en la red de gasoductos aumentaron un 9% en febrero alcanzando un valor de 1.308 GWh el día 29, 104 GWh más que a principios de mes.

## 6. SEGUIMIENTO DEL PLAN DE ACTUACIÓN INVERNAL

De acuerdo con la Resolución de 4 de diciembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, el 1 de noviembre entró en vigor el Plan de Actuación Invernal para el periodo 2007-2008. Con respecto a las medidas propuestas en este plan, hay que señalar los siguientes aspectos que afectan a la operación del sistema en febrero:

1. La regla 1ª del Plan de Actuación Invernal hace mención a las exportaciones desde la conexión internacional de Larrau, fijando un valor mínimo de las entradas a España por esta interconexión de 75 GWh/día hasta la puesta en marcha del gasoducto Larraga - Iza, y de 48,8 GWh diarios una vez en funcionamiento la estación de compresión de Zaragoza, permitiendo denegar nominaciones de salida cuyo resultado sea un flujo de caudal inferior a ese valor.

En febrero, no se ha exportado gas hacia Francia por Larrau pese a que en 16 días de este mes las importaciones a través de esa conexión internacional fueron superiores a 75 GWh/día. Además, como el día 28 entró en funcionamiento la EC de Zaragoza, el día 29 podría haberse realizado una nominación de salida hacia Francia ya que el caudal de entrada por Larrau fue muy superior a 48,8 GWh.

2. La regla 2ª del Plan de Actuación Invernal está relacionada con la 4ª, pues ambas establecen un valor mínimo de existencias de GNL en tanque, que es aproximadamente un tercio del total. En febrero se han registrado niveles menores a los estipulados en la regla 4ª en la planta de Sagunto los días 8, 14 y 24 y en la planta de Barcelona el día 20. Las existencias mínimas que cada planta deben mantener son 100.000 m<sup>3</sup> y 180.000 m<sup>3</sup> respectivamente. Mientras que los niveles de la planta de Sagunto el día 8 se limitaron a rebajar las existencias mínimas en un 0,4% y los de Barcelona el 20 en un 1,4%, el 14 de febrero las existencias de Sagunto fueron un 7,5% inferiores al mínimo estipulado y un 8,4% el día 24. Además, este último día algún usuario de esa planta de regasificación incumplió también la regla 2ª del Plan, ya que las existencias de Sagunto fueron ligeramente inferiores a tres días de la capacidad de regasificación contratada.
3. La regla 3ª del Plan de Actuación Invernal se refiere a la capacidad de extracción programable en los almacenamientos subterráneos, fijada en 80 GWh/día, que se puede ampliar con una extracción adicional de 23,8 GWh/día. La puesta en funcionamiento de la EC de Zaragoza, permitió aumentar la capacidad programable a 90 GWh/día, con posibilidad de ampliarse hasta 120,4 GWh diarios.

En febrero, se programaron extracciones de 115 GWh el día 1 y de 80 GWh/día para el resto del mes. En realidad, la extracción fue siempre superior a 100 GWh/día en los primeros 9 días de febrero, mientras que en el resto del mes no superó los 95 GWh/día aproximándose a los 80 GWh diarios establecidos en la previsión.

## 7. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE MARZO Y PREVISIONES DE SEGUIMIENTO DEL PLAN DE ACTUACIÓN INVERNAL

Las principales magnitudes programadas para el mes de marzo 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 arroja un déficit de 1.161 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 45 buques de GNL, que totalizan 30.209 GWh.

ENTRADAS MARZO		GWh	Proporción GNL - GN
Planta GNL	Barcelona	5.330	69%
	Cartagena	4.380	
	Huelva	5.005	
	Bilbao	4.355	
	Sagunto	5.535	
	Mugaros	1.693	
	<b>Total</b>	<b>26.297</b>	
Conexión internacional	Tarifa	9.436	31%
	Larrau	2.120	
	Badajoz	202	
	Tuy	0	
	<b>Total</b>	<b>11.758</b>	
Producción yacimientos		0	
Extracción AASS		869	
<b>Total</b>		<b>38.924</b>	<b>100%</b>
SALIDAS MARZO		GWh	
Exportaciones		0	
Demanda por gasoducto	Convencional	24.044	
	Generación eléctrica (*)	14.781	
	<b>Total</b>	<b>38.825</b>	
Demanda cisternas		1.060	
<b>Total</b>		<b>38.885</b>	

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

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

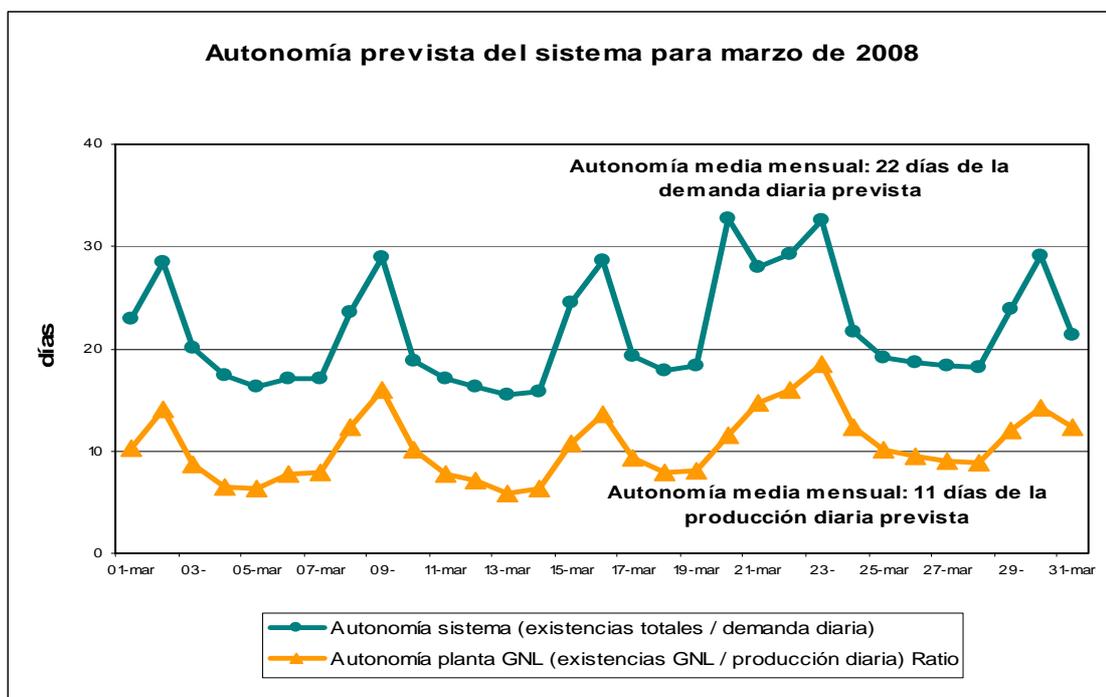


Figura 9. Nivel de autonomía del sistema en marzo de 2008.

Respecto al cumplimiento de las reglas recogidas en el Plan de Actuación Invernal 2007-2008, hay que señalar los siguientes aspectos en relación al plan de operación mensual del mes de marzo:

1. Las entradas diarias programadas por Larrau en marzo ascienden a 68,4 GWh todos los días, por lo que de acuerdo con la regla nº 1 del Plan Invernal, cabría la posibilidad de realizar nominaciones de salida hacia Francia a través de esta conexión internacional, por valor máximo de 19,6 GWh/día.
2. Con los datos disponibles sobre el nivel de existencias programado en las plantas de regasificación, y teniendo en cuenta la imposibilidad de distinguir el nivel de existencias por usuario, se cumplen de forma agregada las reglas 2ª y 4ª. No obstante, se observan algunos días con niveles ajustados en las plantas de Bilbao, Cartagena y Sagunto.
3. La regla 3ª, que limita la extracción de los almacenamientos subterráneos, ya no es de aplicación, tras declarar el GTS que se puede extraer al máximo de los AASS debido al buen nivel de existencias.

## 8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el primer trimestre de 2008 se prevén las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

OPERACIÓN		DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
<b>Transporte: Gasoductos</b>			
<b>Variantes – Inserciones Directas</b>			
Gasoducto Barcelona-Arbós-Tivisa	Desdoblamiento tramo Barcelona-Arbós, conexiones en Pos. 6 Subirats	Marzo, 1-6 jornadas.	Redistribución del aporte a la red
Planta BBG-Baracaldo	Inserción gasoducto	Sin fecha especificada, iniciado en 2007 con previsión de conclusión en 2008	Posible afección a planta BBG
<b>Nuevos Puntos de Entrega</b>			
Pos. D07.01 Riaño, salida Sniace	Inserción EM G-250	Primer semestre, 1-6 jornadas. Inicialmente previsto en 4º trimestre de 2007	Cese consumo cliente
Pos. 40 Mondragón	ERM G-400. Inserción 3ª línea	Primer semestre, 1-6 jornadas. Inicialmente previsto en 4º trimestre de 2007	Corte de flujo
Pos. A3.1.A Tierz	Inserción ERM G-250	Marzo-abril, 1-6 jornadas	Afección al transporte Albelda - Monzón
Pos. A9 Julisbol, ampliación	Nueva ERM G-1.000	Marzo-abril, 1-6 jornadas	Posible afección al AS Serrablo
<b>Estaciones de Compresión</b>			
Tivisa	TC-1 y TC-2 indisponibles por avería válvula antirretorno.	Del 15 de enero a finales de marzo	Posible afección al transporte en caso de avería del TC-3
Alcázar de San Juan	Conexiones	Primer semestre. Inicialmente previsto en 4º trimestre de 2007	Limitación transporte
<b>Inspecciones en servicio</b>			
Gasoducto submarino Barcelona, 20"	Inspección para definir traza, por necesidad obras del puerto.	Marzo, una jornada	Afección a CTCC de la zona
<b>Almacenamientos subterráneos</b>			
Gaviota	Inspección gasoducto submarino	2-3 jornadas. Final del periodo de extracción	Caudal estimado de extracción aprox. 1,0 Mm <sup>3</sup> (n)/día
<b>Conexiones internacionales y yacimientos</b>			
Larrau	EC Mont, sin turbocompresor de reserva	Diciembre 2007 a agosto 2008	Caso de avería de un segundo compresor, caudal estimado máximo transportable 65 GWh/día



	<b>OPERACIÓN</b>	<b>DURACIÓN DE LOS TRABAJOS</b>	<b>AFECCIONES</b>
<b>Conexiones internacionales y yacimientos</b>			
Tarifa	<i>Overhaul</i> en TC-2 EC Frontera	Del 26 al 31 de marzo y del 1 al 6 de junio	La EC queda sin reserva. (TC-1 en funcionamiento)

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

## 9. 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: 4 <sup>o</sup> Tanque. Capacidad final de 437.000 m <sup>3</sup>	150.000 m <sup>3</sup> GNL	ago-08
Cartagena: Ampliación Emisión hasta 1.350.000 m <sup>3</sup> (n)/h	150.000 m <sup>3</sup> (n)/h	nov-08
Cartagena: Incremento capacidad atraque hasta 250.000 m <sup>3</sup> GNL		dic-08
Cartagena: Ampliación sistema boil-off		dic-08

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Eje Transversal. Tramo Alcázar-Villarobledo	62	36	abr-08
Eje Transversal. Tramo Villarobledo-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	jun-08
Gasoducto Barcelona-Martorell-Arbós	72	36	sep-08

Tabla 5. Activos previstos para 2008.

## 10. 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-Mequinzenza, con fecha de puesta en marcha prevista para mayo de 2008.
- Gasoducto Alagón-La Joyosa-Sobradiel, 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.

### **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 Cabanas-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 m<sup>3</sup> de GNL, con fecha de puesta en marcha prevista para julio de 2008.
- Ampliación de la capacidad de emisión a 1.000.000 m<sup>3</sup>(n)/h de la Planta de Sagunto con un incremento de 250.000 m<sup>3</sup>(n)/h, con fecha de puesta en marcha prevista para agosto de 2008.

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

El día 12 de marzo de 2008 tuvo lugar la reunión nº 14 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 4 de marzo de 2008 tuvo lugar la reunión nº 25 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:

<b>MODIFICACIÓN DE NORMAS (NGTS)</b>		
Aprobadas por el MITYC	1	NGTS-09: criterios en caso de desbalance (9.4 y 9.6)
Finalizadas pdtes. de aprobación por el MITYC	5	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. Modificación NGTS-06 sobre repartos en ptos. de conexión de gasoductos de transporte de titulares diferentes. Pendiente Informe CNE. Env. consultivo Modificación NGTS-02 (apdo. 2.6.6) sobre requisitos de cargas de cisternas de GNL. Pendiente Informe CNE. Env. consultivo Modificación NGTS-06 sobre repartos y NGTS-07 (apdo. 7.2.3) sobre balances. Informe CNE remitido a MITYC.
<b>ELABORACIÓN DE PROTOCOLOS (PD)</b>		
Finalizados y aprobados por el MITYC	10	PD-01 al PD-10.
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	5	PD-11: Programación de carga de cisternas de GNL para un único consumidor. Pendiente Informe CNE. PD-02: Reparto de salidas. Ptos. de conexión T-D. (modifica NGTS 06 y 07). Informe CNE remitido a MITYC. PD-12: Reparto de entradas (modifica NGTS 06). Informe CNE remitido a MITYC. PD-07 y 08: Programaciones y nominaciones en redes de transporte y distribución. Pendiente Informe CNE. Env. consultivo Nuevo PD-12: Carga de cisternas con destino a redes de distribución. Pendiente Informe CNE. Env. consultivo

<b>SUBGRUPOS EN DESARROLLO</b>
1. Identificación de los problemas operativos del sistema actual (Subgrupo Bernoulli) <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Subgrupo de asignación de slots (<i>última reunión 14/03/2008</i>)</li> <li>➤ Subgrupo de congestiones / entradas mínimas-máximas (<i>última reunión 12/03/2008</i>)</li> </ul>
2. Impacto de la S-GRI. Adaptación de protocolos EASEE-gas ( <i>última reunión 28/02/2008</i> )
3. Los subgrupos "Análisis de mermas" y "Adecuación del apdo. 6 del PD-01", sobre control



**SUBGRUPOS EN DESARROLLO**

metrológico, se han unificado en un único subgrupo llamado “Merzas, incentivos de medición y control metrológico” (*primera reunión 04/04/2008*)

4. Criterios de asignación de capacidad de carga de cisterna a los comercializadores (*última reunión 28/02/2008*)

**GRUPO DE OPERACIÓN**

El 29 de abril se reunirá el grupo de operación para estudiar los problemas de operación que puede causar la entrada en funcionamiento de MEDGAZ