Comisión Nacional de Energía

BOLETÍN DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Octubre 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 OCTUBRE
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 día 2 de Octubre un comercializador informó de que había recibido una comunicación de su suministrador en relación a un retraso en la descarga para el buque ANNABELLA, programado para el día 3 de octubre en la planta de Sagunto. El retraso según lo indicado fue debido a problemas técnicos en la planta de Marsa El Brega en Libia. El comercializador tomó las medidas pertinentes para viabilizar su balance y atender la demanda prevista.

- El día 18 de octubre se completó el **llenado físico de los almacenamientos subterráneos de Serrablo y Gaviota**, proceso de inyección de gas natural iniciado en el mes de abril. Las cantidades de gas natural almacenadas tras la finalización del proceso fueron las siguientes:

  - Estratégico 10.022 GWh (8.202 GWh correspondientes al gas extraíble por medios mecánicos)
  - Operativo 18.073 GWh (17.373 GWh de comercializadoras, resto gas de maniobra)
  - TOTAL 28.095 GWh (26 GWh en exceso sobre la capacidad prevista)

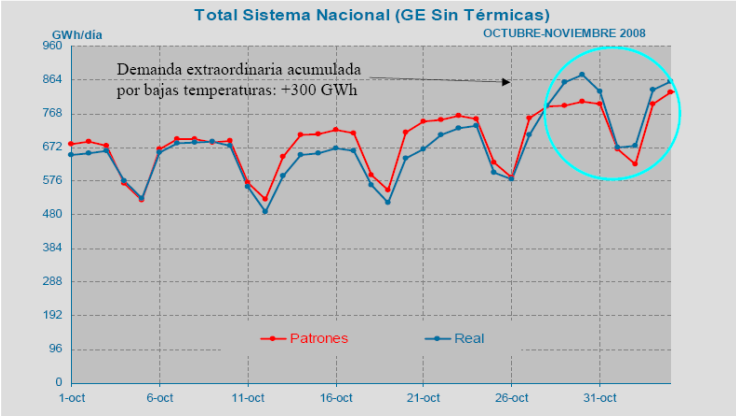
  La capacidad reservada para almacenamiento de gas de maniobra (500 GWh), la contratada por comercializadoras y no almacenada hasta la fecha (174 GWh) así como capacidad adicional (26 GWh) que en total sumaban 700 GWh, fueron llenadas por el GTS, para mayor seguridad del sistema, con gas de maniobra hasta completar la capacidad física de los AASS.

  El periodo de extracción comenzará el día 1 de noviembre de 2008. En la web de ENAGÁS-GTS están publicadas las capacidades técnicas de extracción.

- Las predicciones de la Agencia Estatal de Meteorología referentes al periodo comprendido entre el martes 28 hasta el jueves 31 de Octubre anunciaron un descenso significativo de las temperaturas, sin incurrir en declaración de "Ola de frío". Estas bajadas se tradujeron en una estimación de incremento de demanda convencional considerada en +125 GWh/día respecto al nivel medio de los días laborables de la semana anterior. Según la previsión, el incremento previsto afectaría principalmente a los comercializadores responsables del suministro al Grupo 3.

  Al comparar los valores de demanda diaria del plan de operación inicialmente previsto con los datos reales de operación del mes se comprueba que el sistema tuvo efectivamente que hacer frente a una mayor demanda en cada uno de los días de dicho periodo, con un máximo de +122 GWh/día el día 31 de Octubre.

Sistema De Predicción De Demanda Convencional
PATRONES



D. Operación – C.P.C.

- El 28 de Octubre el Gestor Técnico del Sistema declaró una Situación de Operación Excepcional nivel cero al detectar desequilibrio de entradas-salidas en la red. La programación en la red de transporte en el sistema gasista por parte de los usuarios para el mes de noviembre 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, con un desbalance de aproximadamente 635 GWh.

  Para la solución del desequilibrio de entradas-salidas en la red de transporte citada era necesaria la descarga en la Planta de Barcelona de cantidades adicionales de GNL. La solución finalmente adoptada fue:

  - Desvío del buque metanero CÁDIZ KNUTSEN de 138.500 m^3 GNL a la planta de Barcelona, con descarga prevista el día 6 de Noviembre de 2008.
  - Desvío del buque metanero ANNABELLA de 35.500 m^3 GNL a la planta de SAGUNTO, con descarga prevista el día 6 de Noviembre de 2008

  Ante la afectación a los dos usuarios con contratos en la plantas de Barcelona y Sagunto se declaró Situación de Operación Excepcional. Según el GTS para los usuarios, no supuso un problema el desvío de los buques, ni incurrirán en costes adicionales porque se reconoce comercialmente el gas en la planta de destino original.

- En la tarde del miércoles 29 de octubre, entre las 18h30m y las 19h35m, se produjeron algunas anomalías en los sistemas de regulación de las ERMs situadas en las posiciones A10 y A9 que suministran gas natural a las redes de distribución del área de Zaragoza. Como consecuencia de ello en la red de 36 bares de la posición A9 disminuyó la presión hasta 13 bares aproximadamente, afectando parcialmente las condiciones de suministro a tres clientes industriales durante una hora. El resto de los clientes industriales, así como la totalidad de las redes de distribución que alimentan a los clientes domésticos y comerciales, no se vieron afectados, manteniéndose en todo momento las presiones en valores superiores a los valores reglamentarios.

- ENAGÁS invirtió en los nueve primeros meses del año 535,9 millones de euros en infraestructuras necesarias para garantizar la seguridad del Sistema Gasista, frente a los 297,7 millones de euros a la misma fecha del ejercicio anterior.
- Se aprobó en este mes la Orden Ministerial ITC/2857/2008, de 10 de octubre, que establece la tarifa del suministro de último recurso de gas natural (BOE 11/10/2008).

2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

Las entradas de gas en el sistema de transporte (red de gasoductos) en octubre ascendieron a un total de 35.992 GWh, frente a los 36.538 GWh previstos en el plan de operación mensual, lo que supone un 1,5 % menos de lo previsto.

La cantidad de GNL descargada por los buques metaneros en plantas de regasificación alcanzó un valor de 29.510 GWh, rebajando las previsiones en un 3,9%. El número de buques descargados, un total de 43, fue inferior en 3 a los programados. Por su parte, el nivel de producción de las plantas fue un 2% inferior a la previsión, situándose en 25.969 GWh (72% del total de las entradas a la red de transporte).

Las entradas de gas a través de conexiones internacionales este mes ascendieron a 10.023 GWh, siendo ligeramente inferiores a las previstas. El gas natural por gasoducto representó el 28% del total de entradas. En octubre no ha habido extracciones desde los almacenamientos y yacimientos al sistema. Sí se han producido inyecciones en los almacenamientos y en los yacimientos, ligeramente superiores a las programadas.

Se han realizado durante este mes importaciones de gas por las conexiones internacionales de Larrau y Badajoz que ascendieron en total a 1.708 GWh y 857 GWh respectivamente.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en octubre tuvo lugar el día 31 y fue de 49,76%.

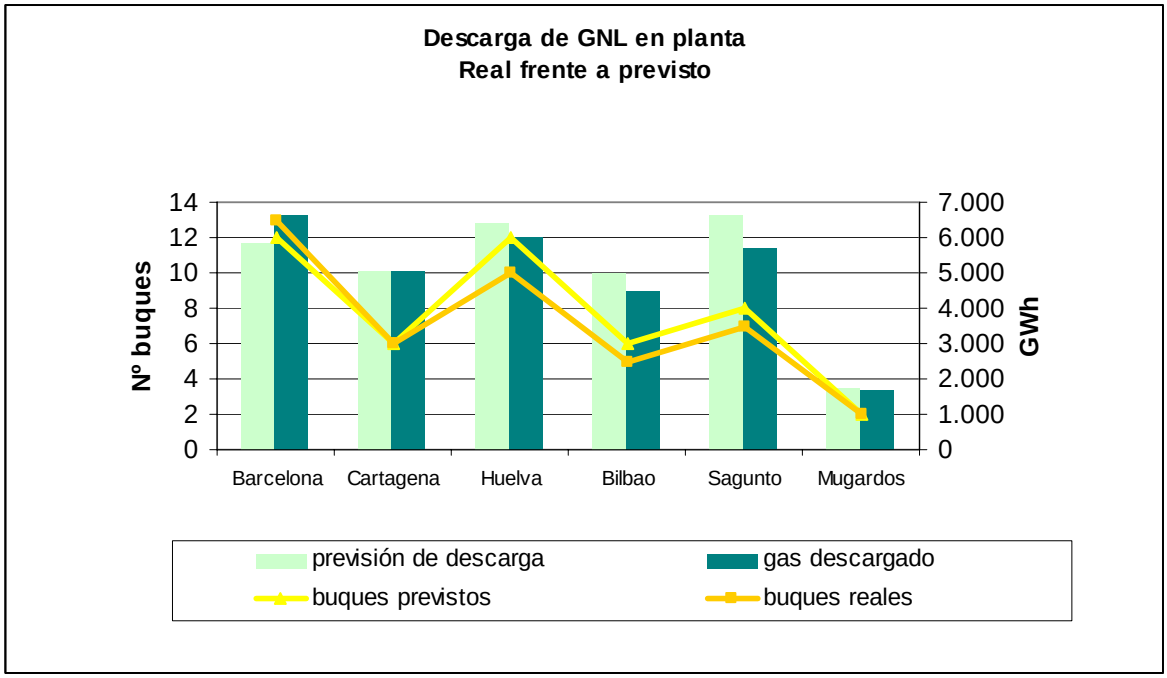


Figura 1. Descargas en plantas de regasificación

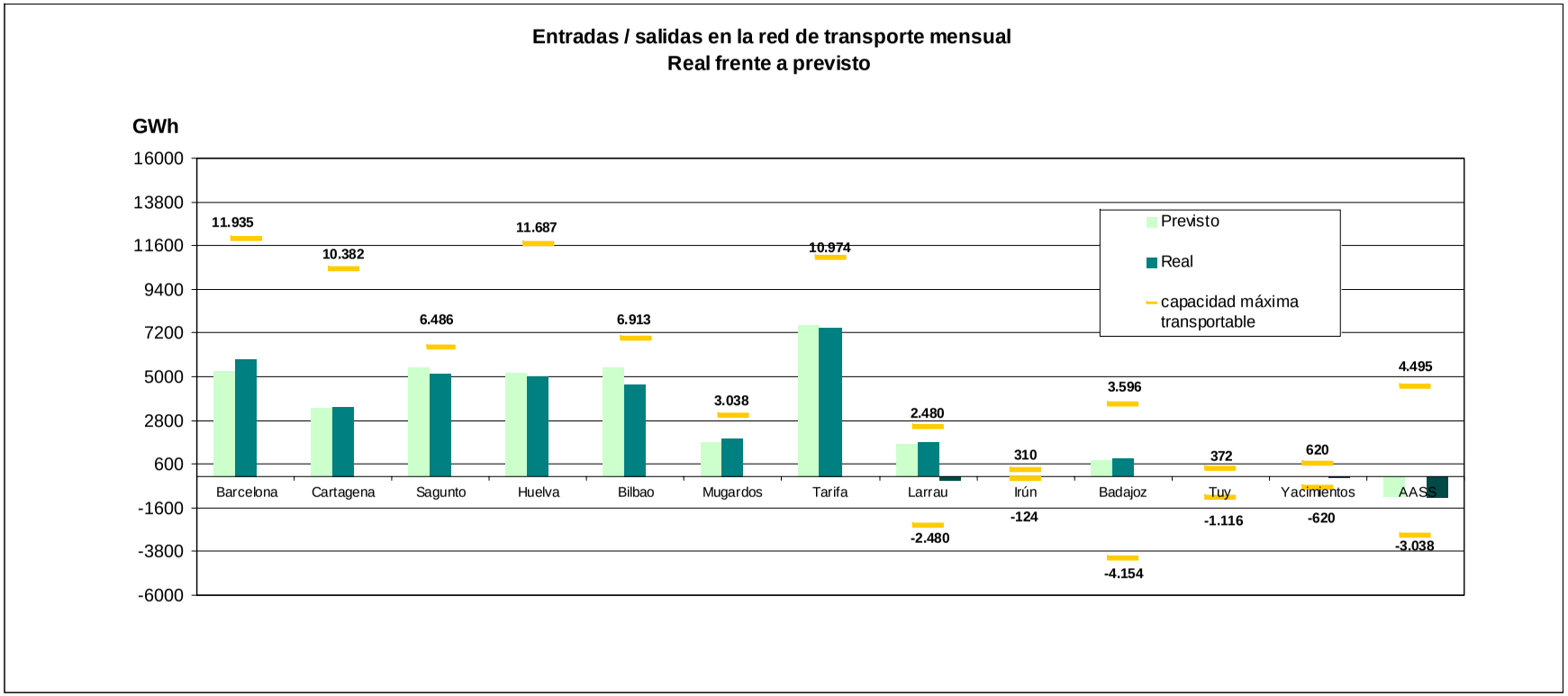


Figura 2. Entradas / salidas en la red de transporte.

–Valores negativos indican salida / inyección

–Datos de capacidades máximas transportables según ENAGÁS.

–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 35.804 GWh, frente a los 36.007 GWh programados, representando un 0,6% menos de lo previsto. La demanda mensual superó en un 5,2% el consumo del mes de octubre de 2007, como consecuencia de un incremento del 16,4% en el gas demandado por el sector eléctrico, mientras que la demanda del sector convencional fue un 1,8% inferior debido a una menor actividad industrial en la zona de Levante. A finales de mes se registró un descenso significativo de las temperaturas, lo que supuso un aumento de la demanda en relación a los valores previstos para ese periodo.

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

SALIDAS:	GWh
- Demanda transportada por gasoducto:	34.864
- Demanda de cisternas:	940
- Inyección en yacimientos:	102
- Inyección en AASS:	1.085
- Exportaciones (*):	191
Hacia Portugal	0
Hacia Francia	191
Total salidas:	**37.372**

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

Tabla 1. Salidas de gas del Sistema.

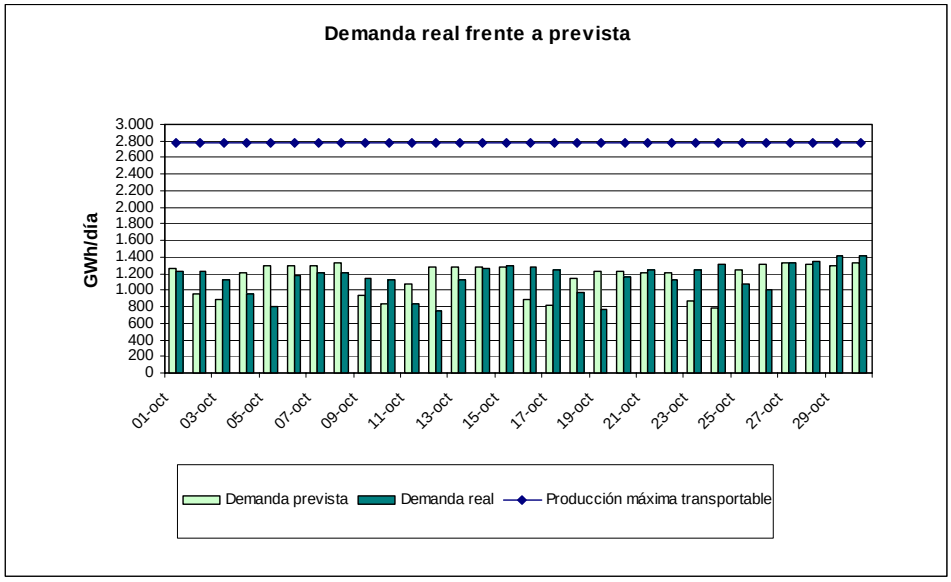


Figura 3. Demanda real frente a demanda prevista.

4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS

En octubre, las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos se encuentran ajustadas, de manera que el balance muestra un déficit de sólo 249 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. En la conexión de Larrau con Francia ocurre lo contrario, con flujo neto de importación.

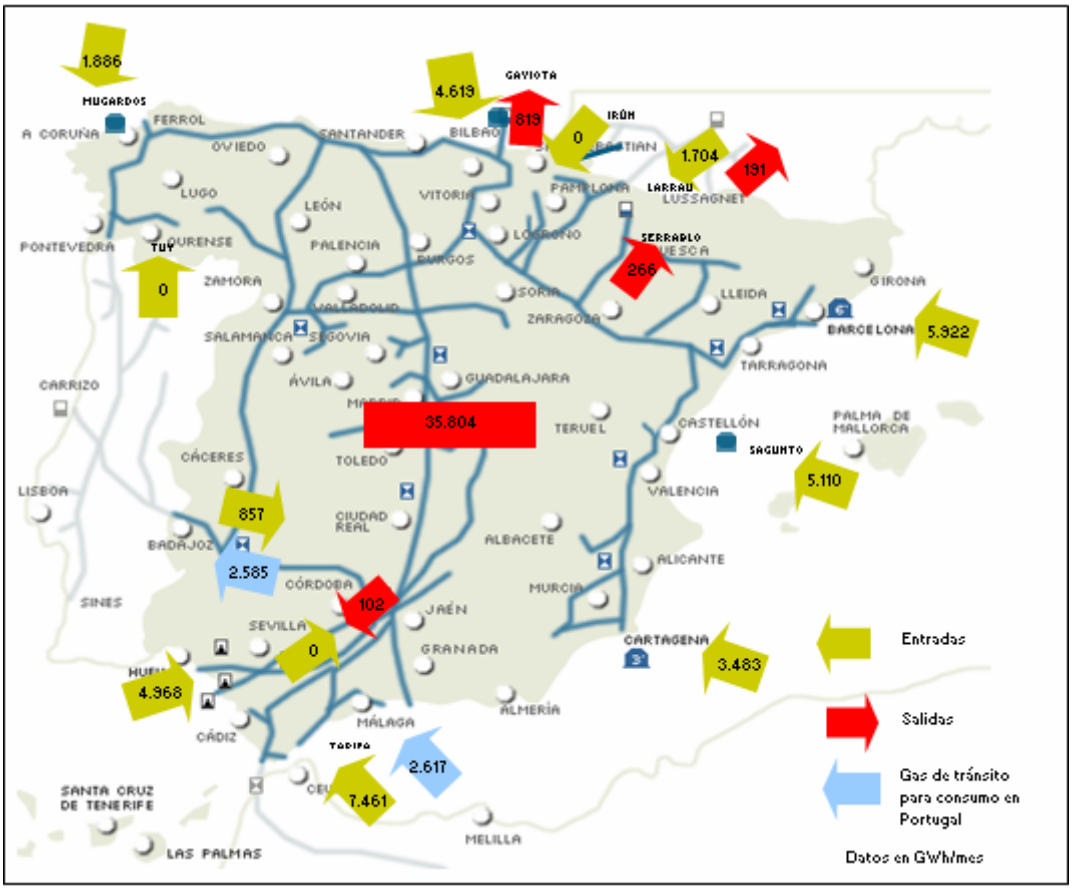


Figura 4. Entradas / salidas del sistema gasista.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	25.969	Demanda por gasoducto	34.864
Importaciones conexión internacional	10.023	Inyección en yacimientos	102
Producción yacimientos	0	Inyección AASS	1.085
Extracción AASS	0	Exportaciones	191
Total	**35.992**	**Total**	**36.241**
BALANCE RED DE TRANSPORTE	**35.992 – 36.241 = -249 GWh**		

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

5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de octubre las existencias en el sistema gasista aumentaron un total de 2.352 GWh, frente a un aumento previsto de 3.562 GWh, alcanzando un valor de 39.386 GWh el día 31. Ha crecido apreciablemente el nivel de gas almacenado en las plantas de GNL y también el de los almacenamientos subterráneos, mientras que en la red de gasoductos disminuye de forma moderada. A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 25% en plantas de regasificación, un 71% en AASS (gas útil + extraíble por medios mecánicos) y un 4 % en gasoductos.

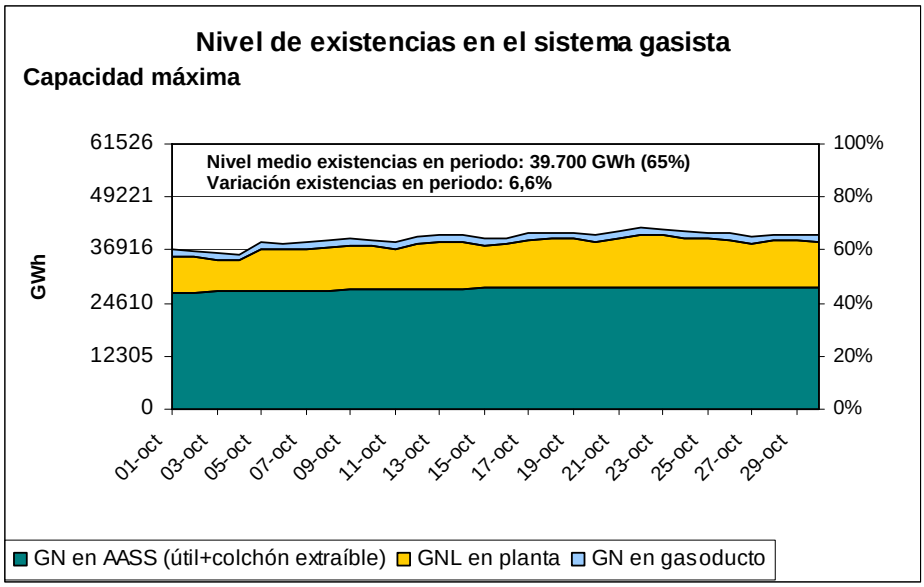


Figura 5. Variación de existencias en el sistema.

Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía media de 35 días en relación a la demanda diaria. El ratio disminuye a 21 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 octubre fue de 11 días en relación a su producción real.

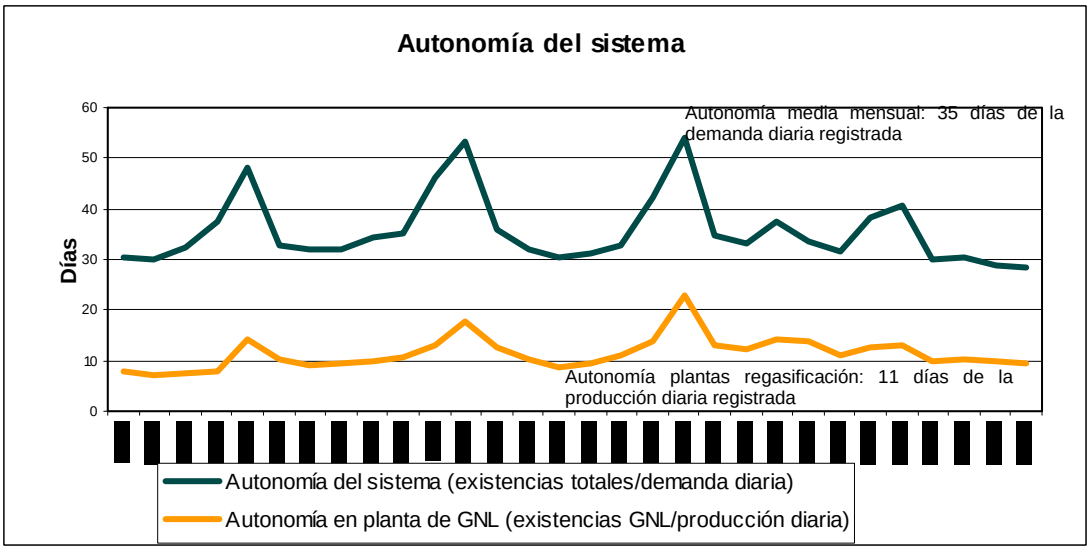


Figura 6. Nivel de autonomía del sistema en octubre de 2008.

En el mes de octubre se han realizado inyecciones de gas en los almacenamientos y yacimientos por un total de 1.187 GWh. El 31 de octubre, la capacidad de los almacenamientos subterráneos se encontraba al 100%, con 44.500 GWh. De esta cantidad, el gas útil más el gas colchón extraíble por medios mecánicos representaba ese día 28.095 GWh.

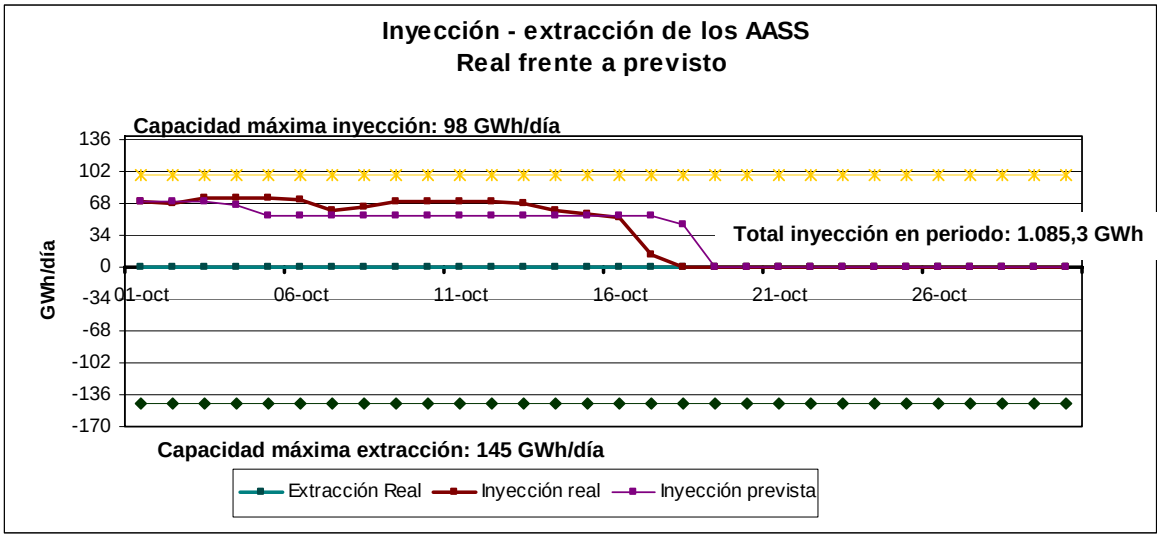


Figura 7. Inyección / extracción de los almacenamientos subterráneos.

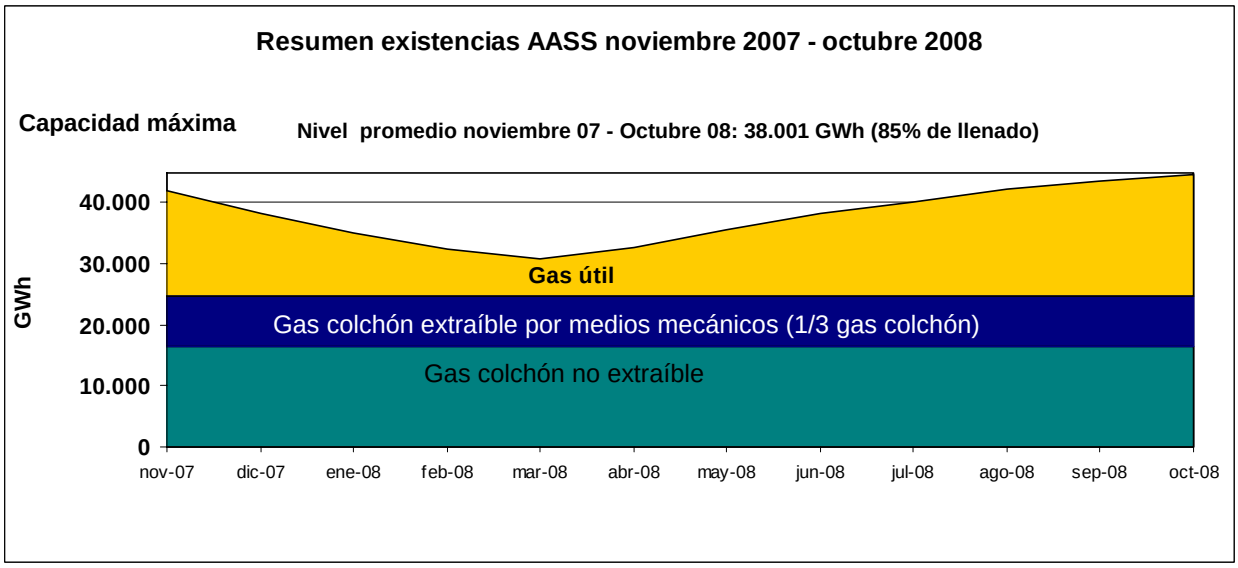


Figura 8. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema alcanzó los 1.461.968 m^3 (9.862 GWh) a fin de mes, que equivalen a un 66,8% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. Ha habido por tanto un considerable aumento del nivel de existencias de GNL a lo largo de octubre; un 17,51% más que a principios de mes.

Finalmente, las existencias de gas en la red de gasoductos disminuyeron un 4%, alcanzando un valor de 1.429 GWh el día 31, esto es, 59 GWh menos que a principios de octubre.

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

Las principales magnitudes programadas para el mes de noviembre 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 déficit de 929 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 42 buques de GNL, que suman 29.346 GWh.

ENTRADAS NOVIEMBRE		**GWh**	**Proporción GNL - GN**
Planta GNL	Barcelona	6.670	**73%**
	Cartagena	3.888	
	Huelva	5.608	
	Bilbao	4.573	
	Sagunto	5.433	
	Mugardos	2.160	
	Total	**28.332**	
Conexión internacional	Tarifa	8.259	**27%**
	Larrau	1.953	
	Badajoz	489	
	Irún	0	
	Tuy	0	
	Total	**10.701**	
Producción yacimientos		0	
Extracción AASS		1.905	
Total		**40.938**	**100%**
SALIDAS NOVIEMBRE			
Exportaciones		0	
Demanda por gasoducto	Convencional	25.349	
	Generación eléctrica (*)	15.489	
	Total	**40.838**	
Demanda cisternas		1.029	
Inyección yacimientos		0	
Inyección AASS		0	
Total		**41.867**	

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

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

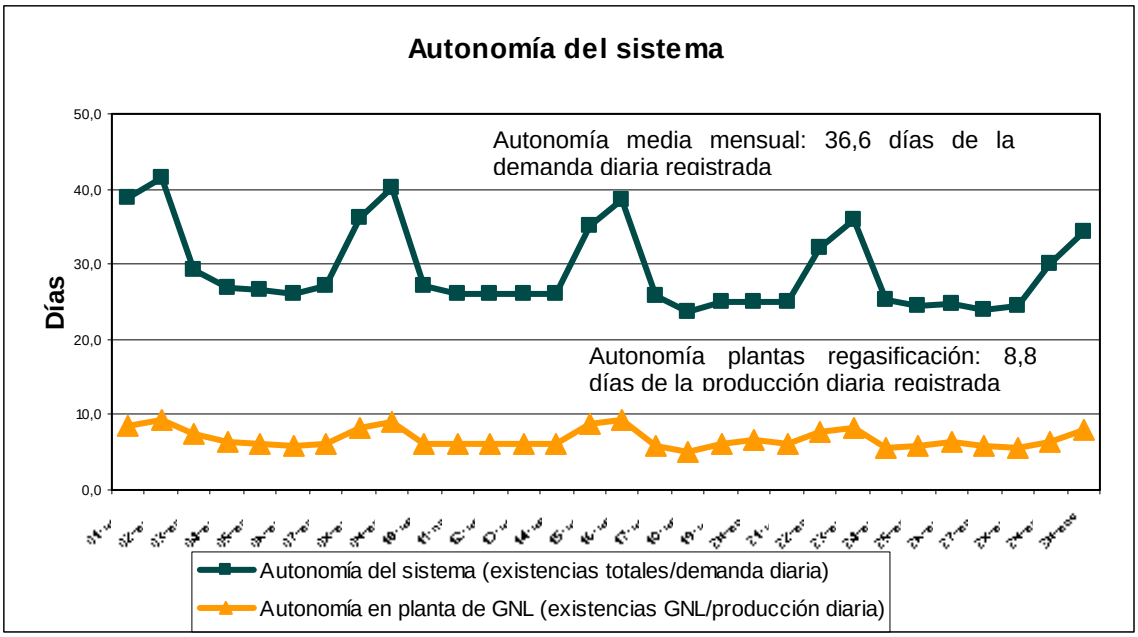


Figura 9. Nivel de autonomía del sistema en noviembre de 2008.

7. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el cuarto 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 sistema agua de mar CTCC BBE	18 al 25 Octubre **Finalizada**	Emisión máxima aproximada 200.000m^3(n)/h
	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
	Mantenimiento eléctrico	17 al 21 de Noviembre	Limitación de emisión máxima 620.000 m^3(n)/h
Barcelona	Mantenimiento brazos de descarga en pantalán 140.000 m^{3}gnl	Noviembre-Diciembre **Finalizada**	Una semana sin descargas en ese pantalán.
	Prieba de presión Sea-Line	Noviembre	Se ejecuta sin afectar a ningún cliente.
Mugardos	Descargo línea eléctrica de alimentación de planta	Diciembre	8 horas parada total de planta, preferentemente en fin de semana. En estudio.
Cartagena	Interconexiones 5º tanque	Noviembre-Diciembre **Finalizada**	Limitación de la producción a un caudal de 300.000 m^3(n)/h
	Ampliación de emisión de 1.200.000 a 1.350.000 m^3(n)/h	3 al 7 de Noviembre	Prueba 100 horas. Necesidad de mantener caudal constante durante las pruebas.
	Actualización de sistema de Boil-Off. Interconexiones de colectores antorcha y venteo.	Noviembre	Limitación de la producción a un caudal de 600.000 m^3(n)/h durante cuatro jornadas
	Actualización de sistema de Boil-Off. Tie-In	Diciembre	Limitación de la producción a un caudal de 300.000 m^3(n)/h durante cuatro jornadas. Sin carga de cisternas.
	Trabajos de acondicionamiento de atraque 140.000 > 250.000 m^{3}gnl	Noviembre – Diciembre	Cinco jornadas pantalán indisponible.
Huelva	Mantenimiento brazos de descarga de pantalán	Noviembre – Diciembre	Una semana sin descargas.

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Sagunto	Conexión acometida eléctrica por ampliación de Planta y mantenimiento correctivo de válvulas	19 de Octubre **Finalizada**	Dos jornadas con emisión máxima 600.000 m^3(n)/h
	Ampliación emisión de 750.000 a 1.000.000 m^3(n)/h	10 al 14 de Noviembre. Pruebas durante 100 horas.	Caudal constante durante las pruebas.
Transporte: Gasoductos			
Variantes – Inserciones directas			
Variante en el ramal Gajano-Treto Zona pos. D07.08. Gajano		Noviembre - Diciembre	Posibles afecciones al transporte en el ramal durante los trabajos de accesorios, realización con tomas en carga.
Gasoducto Barcelona-Arbós-Tivisa. Desdoblamiento tramo Barcelona-Arbós. Conexiones en Pos. 2 de Hospitalet		Diciembre	Posibles afecciones al transporte Barcelona-Tivisa y P. Barcelona durante los trabajos de accesorios, realización con tomas en carga.
Nuevos puntos de entrega			
Pos. 18.02	Nueva ERM G-650 (Gas Directo)	Noviembre – Diciembre **Finalizada**	Soldadura way-tees, posible afección ramal Algete-Sanchinarro.
Pos. A1.	Nueva ERM G-650 (Gas Aragón)	5 de Noviembre **Finalizada**	Soldadura way-tees, posible afección A.S. Serrablo.
Pos. 40.	ERM G-400. Inserción 3ª línea.	Noviembre – Diciembre **Finalizada**	Corte de flujo. Configuración válvulas ERM.
Pos.15.12	Remodelación y modernización de instalaciones.	Agosto-Noviembre	ERM sin aporte a la red de Valencia. Esta red queda alimentada desde pos 15.14 y pos.15.15.01
Pos. B18.01X	Nueva ERM G-650. (Gas Directo)	Noviembre-Diciembre	Dos jornadas con emisión máxima 600.000 m^3(n)/h. 1 mañana de laborable para finalizar.
Estaciones de Compresión			
Paterna	Instalación de arrancadores eléctricos	15 de Octubre **Finalizada**	EC indisponible durante 3 horas
Haro	Ampliación	2º semestre	Afección a A.S. Gaviota
Puertollano	Instalación de arrancadores eléctricos.	8 al 28 de Noviembre	EC indisponible durante 4 horas. EC sin TC de reserva durante 3 semanas. Posible afección al transporte desde Huelva/Tarifa en caso de indisponibilidad de alguno de los 2 TC,S disponibles.
Transporte: Gasoductos			
Inspecciones en servicio			

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
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
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
Irúnn	Mantenimiento en EM Urrugne	6 al 20 de Octubre **Finalizada.**	Sin transporte a través de la C.I. Irán.
Tarifa	*Overhaul* 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 cuarto 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 (ene-08)
Alcázar de San Juan	Puesta en servicio (abr-08)

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

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

Tabla 5. Infraestructuras con entrada en operación prevista en 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, puesto en servicio en julio 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 octubre de 2008.
- Gasoducto Haro-Santo Domingo-Nájera, con fecha de puesta en marcha prevista para octubre de 2008.

Gas Natural Transporte:
- Ramal a la CTCC de Málaga, con fecha de puesta en marcha prevista para noviembre de 2008.

Naturgas Energía Transporte:
- Gasoductos de conexión con la central de Soto de Ribera, con fecha de puesta en marcha para marzo de 2008.
- Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación) Fase I: Vergara-Zaldivia, con fecha de puesta en marcha en octubre 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 diciembre de 2008.

Saggas:
- Incremento de la capacidad de atraque de la Planta de Sagunto hasta 260.000 m^3 de GNL, con fecha de puesta en marcha prevista para noviembre de 2008.

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

El día 7 de octubre de 2008 tuvo lugar la reunión nº 31 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	2	Modificación NGTS-06 sobre repartos Nuevo apartado NGTS-06 (apdo. 6.2.4) sobre repartos del gas de operación y nivel mínimo de llenado. Modificación 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. 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-11: Procedimiento de reparto en puntos de entrada a la red de transporte
Modificados y aprobados por el MITYC	5	PD-02: Procedimiento de reparto en puntos de conexión transporte-distribución (PCTD) PD-05: Procedimiento de determinación de energía descargada por buques metaneros PD-06: Regla operativa de las actividades de descarga de buques metaneros PD-07: Programaciones y nominaciones en infraestructuras de transporte. PD-08. Programaciones y nominaciones de consumos de redes de distribución.
Finalizados pdtes. de aprobación por el MITYC	1	Nuevo PD-12: Carga de cisternas con destino a redes de distribución. Informe CNE remitido a MITYC Protocolo de asignación de slots Protocolo de nominación y reparto en conexiones internacionales

SUBGRUPOS EN DESARROLLO
1. Identificación de los problemas operativos del sistema actual (Subgrupo Bernoulli): ➢ Subgrupo de congestiones / entradas mínimas-máximas *(última reunión 21/10/2008)* ➢ Marco regulatorio *(primera reunión 27/05/2008)* 2. Impacto de la S-GRI. Adaptación de protocolos EASEE-gas. **Terminado** 3. Control metrológico (*última reunión 18/9/2008*) 4. Modificación de los criterios de asignación de capacidad de carga de cisterna a los

SUBGRUPOS EN DESARROLLO
comercializadores (*última reunión 11 /09/2008*)
5. Mejora del tránsito de información entre el SL-ATR y el SCTD *(última reunión 28/10/2008)*