



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas
Subdirección de Gestión Técnica

BOLETÍN DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Octubre 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 NOVIEMBRE
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 miércoles 7 de octubre, a las 15:37h, se produjo la rotura de una tubería de polietileno en la red de distribución de Endesa en Linares (Jaen). La rotura fue provocada por maquinaria de obra. A las 19:25h se concluyeron los trabajos de reparación. En total 32 acometidas resultaron afectadas, de las cuales dos fueron suministros comerciales y el resto domésticos. No hubo clientes industriales afectados.

El miércoles 14 de octubre, a las 17:44h, se produjo la rotura de una tubería de acero de 4" en la red de distribución de Gas Natural SDG en Larraga (Pamplona). La rotura fue provocada por una excavadora. Los técnicos aislaron, mediante el cierre de válvulas, la red de distribución y procedieron a reparar la tubería. A la 01:40h se dieron por terminados los trabajos de reparación. Durante el tiempo en el que estuvo aislada la red de distribución quedó sin servicio un cliente del mercado industrial.

El jueves 15 de octubre, a las 11:56h, se produjo la rotura de una tubería de acero de 6" en la red de distribución de Gas Natural SDG en Villadecavals (Barcelona). La rotura fue provocada por maquinaria de obra. A las 16:00h se finalizaron los trabajos de reparación. Durante el tiempo en el que estuvo aislada la red de distribución quedaron sin servicio dos clientes del mercado industrial.

2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

Las entradas reales de gas en el sistema de transporte (red de gasoductos) en octubre ascendieron a un total de 32.094 GWh, frente a los 31.179 GWh previstos en el plan de operación mensual, lo que supone un 2,9% más de lo pronosticado.

La cantidad de GNL descargada por los buques metaneros en plantas de regasificación alcanzó un valor de 24.479 GWh, rebajando las previsiones en un 6,8%. El número de buques descargados, un total de 39, fue inferior en uno al programado. Por su parte, el nivel de producción de las plantas fue un 0,7% superior a la previsión, situándose en 24.855 GWh (77% del total de las entradas a la red de transporte).

Las entradas netas de gas a través de conexiones internacionales este mes ascendieron a 6.619 GWh, siendo un 3,7% superior a las previstas. En octubre no ha habido producción desde los yacimientos, pero se han realizado inyecciones por valor de 58 GWh. En los almacenamientos subterráneos se han producido inyecciones, por valor de 392 GWh, y extracciones por valor de 271 GWh.

Se han registrado importaciones de gas por las conexiones internacionales de Larrau y Badajoz por valor de 2.016 GWh y 40 GWh respectivamente.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en octubre tuvo lugar el día 30 y fue de 47,68%.

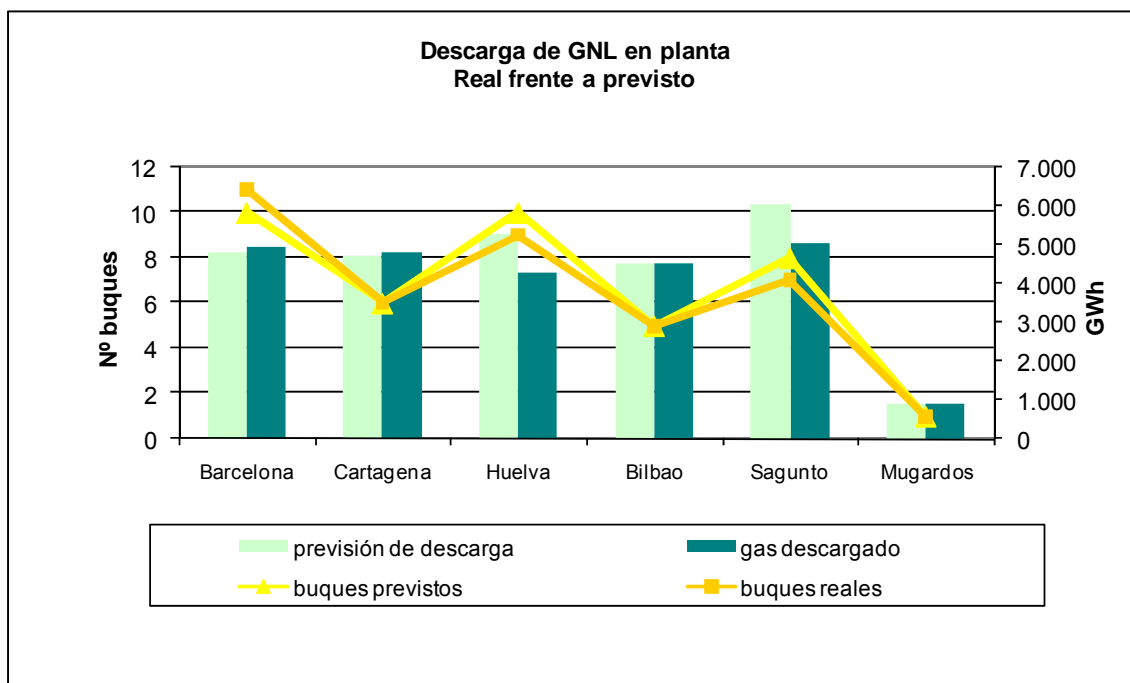


Figura 1. Descargas en plantas de regasificación

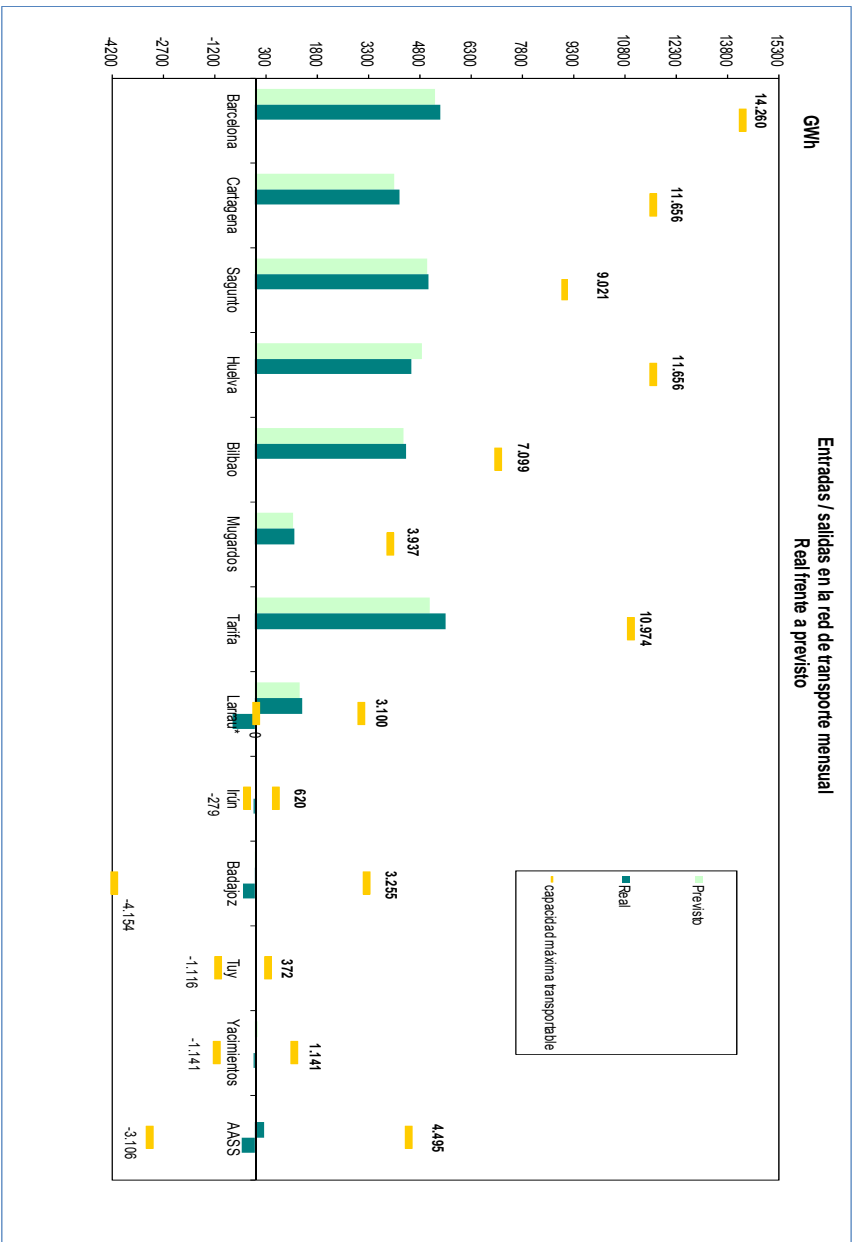


Figura 2. Entradas/salidas en la red de transporte

Total Entradas
77% GNL
23% GN

- Valores negativos indican salida/inyección
- Datos capacidades máximas transportables según ENAGAS
- 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 32.416 GWh, superior por tanto a los 31.686 GWh programados. La demanda mensual fue inferior en un 9,4% al consumo del mes de octubre de 2008. Este descenso se basa en la reducción de la demanda del sector convencional en un 10%, debido a las mayores temperaturas y a una menor actividad industrial. Las entregas para generación eléctrica descienden un 9% en relación al valor de octubre de 2008, aun siendo los CTCCs la tecnología principal de generación eléctrica este mes con un 33%.

Se han producido exportaciones de gas por las conexiones internacionales con destino a Portugal por un valor de 338 GWh. También se han producido exportaciones en el caso de las conexiones con Francia por valor de 660 GWh, que contribuyen a equilibrar el descenso de la demanda interior.

SALIDAS:	GWh
- Demanda suministrada por gasoducto:	31.474
- Demanda de cisternas:	942
- Inyección en yacimientos:	58
- Inyección en AASS:	392
- Exportaciones (*):	998
Hacia Portugal	338
Hacia Francia	660
Total salidas:	33.864

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

Tabla 1. Salidas de gas del Sistema.

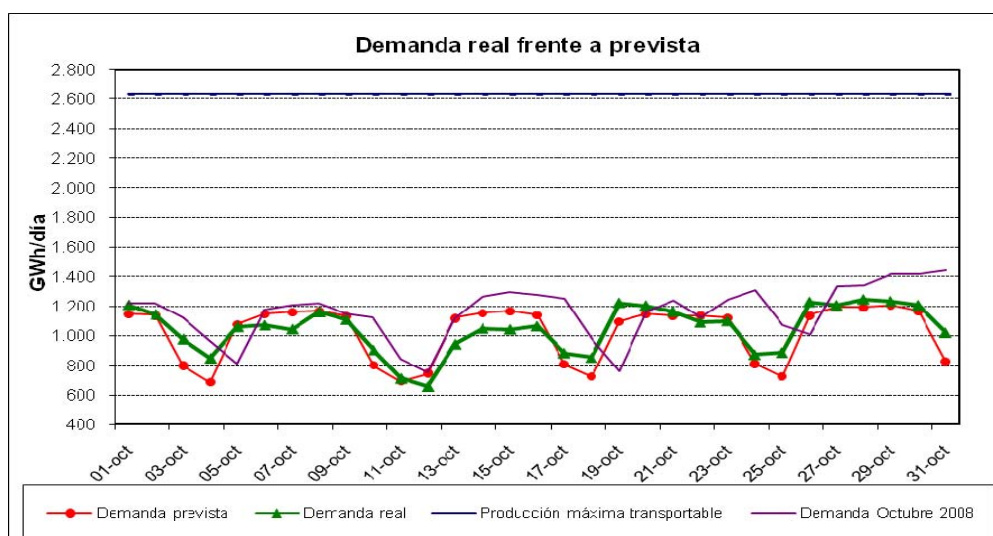


Figura 3. Demanda real frente a demanda prevista.

4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS

En octubre el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos muestra un déficit de 180 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.

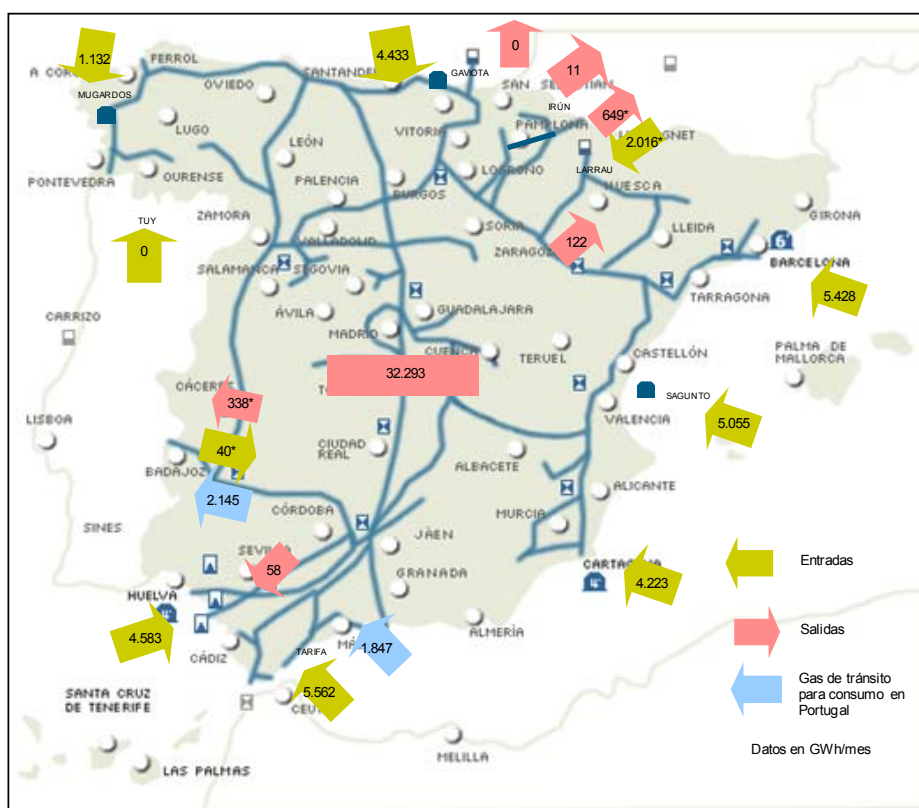


Figura 4. Entradas / salidas en la red de transporte.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	24.855	Demanda por gasoducto	31.474
Importaciones conexión internacional	7.617	Inyección en yacimientos	58
Producción yacimientos	0	Inyección AASS	392
Extracción AASS	271	Exportaciones	998
Total	32.743	Total	32.923
BALANCE RED DE TRANSPORTE	32.743 – 32.923 = -180 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 octubre las existencias en el sistema gasista disminuyeron en un total de 880 GWh con respecto al final del mes anterior, alcanzando un valor de 37.183 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 inferior a la suma del gas demandado por consumo interno, las exportaciones internacionales y el inyectado en yacimientos.

El nivel de los almacenamientos subterráneos ha aumentado, con una inyección neta de 121 GWh este mes. Ha disminuido apreciablemente el nivel de gas almacenado en las plantas de GNL, en 1.060 GWh. Por su parte la cantidad de gas almacenado en la red de gasoductos aumenta en 59 GWh. A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 20% en plantas de regasificación, un 75% en AASS (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) y un 5% en gasoductos.

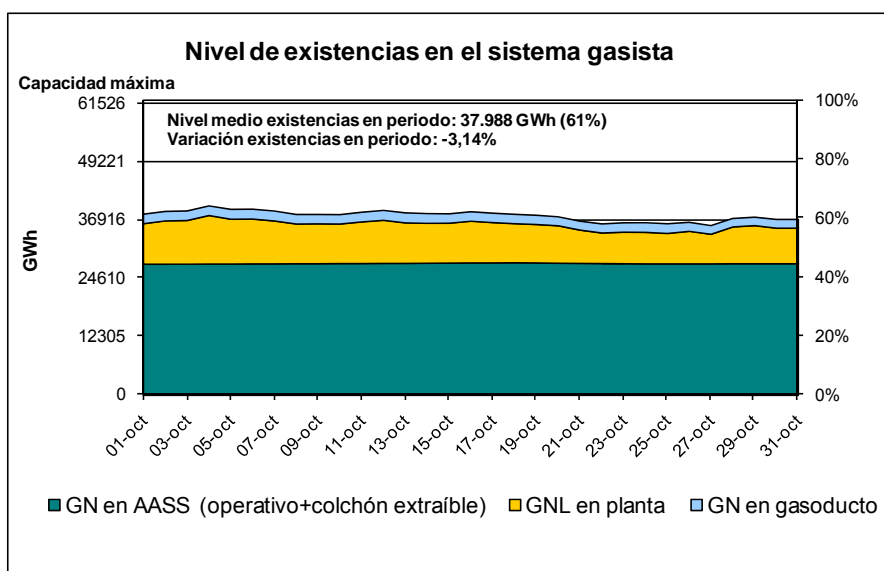


Figura 5. Variación de existencias en el sistema.

El 31 de octubre, la capacidad de los almacenamientos subterráneos se encontraba prácticamente al 100%, con 44.385 GWh. De esta cantidad, el gas operativo más el gas colchón extraíble por medios mecánicos representaba ese día 27.981 GWh.

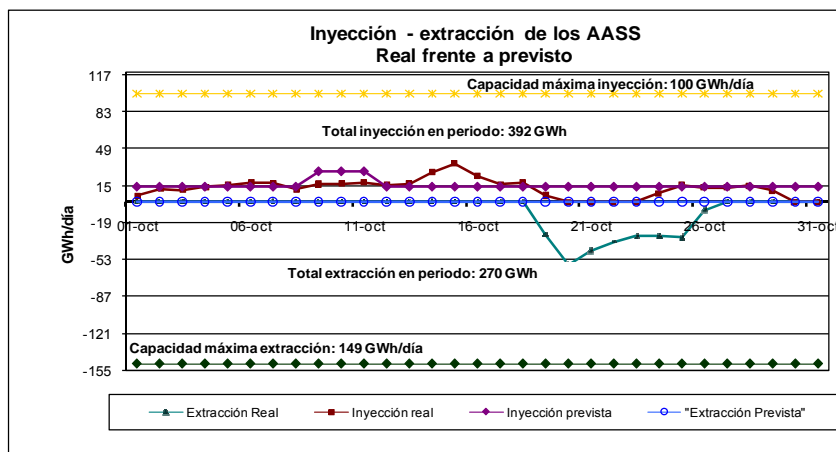


Figura 6. Inyección / extracción de los almacenamientos subterráneos.

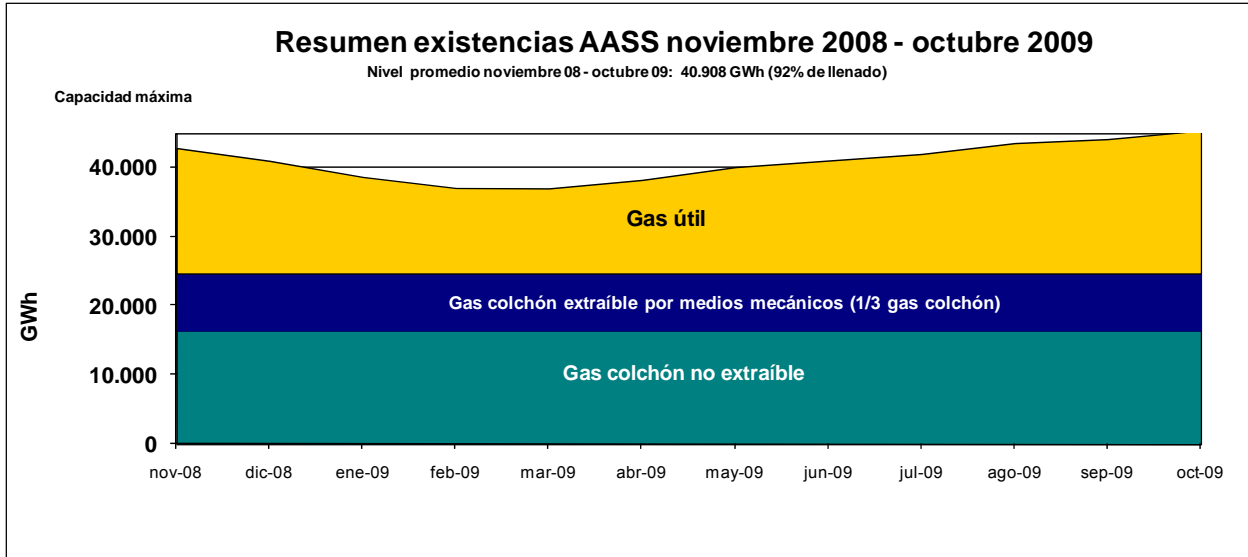


Figura 7. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.122.561 m³ (7.572 GWh) a fin de mes, que equivalen a un 48% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. La disminución en el nivel de existencias, a lo largo de octubre, supone acabar el mes con un 12,3% menos de gas que a finales del mes anterior.

Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía media de 37 días en relación a la demanda diaria. El ratio disminuye a 20 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 9 días en relación a su producción real.

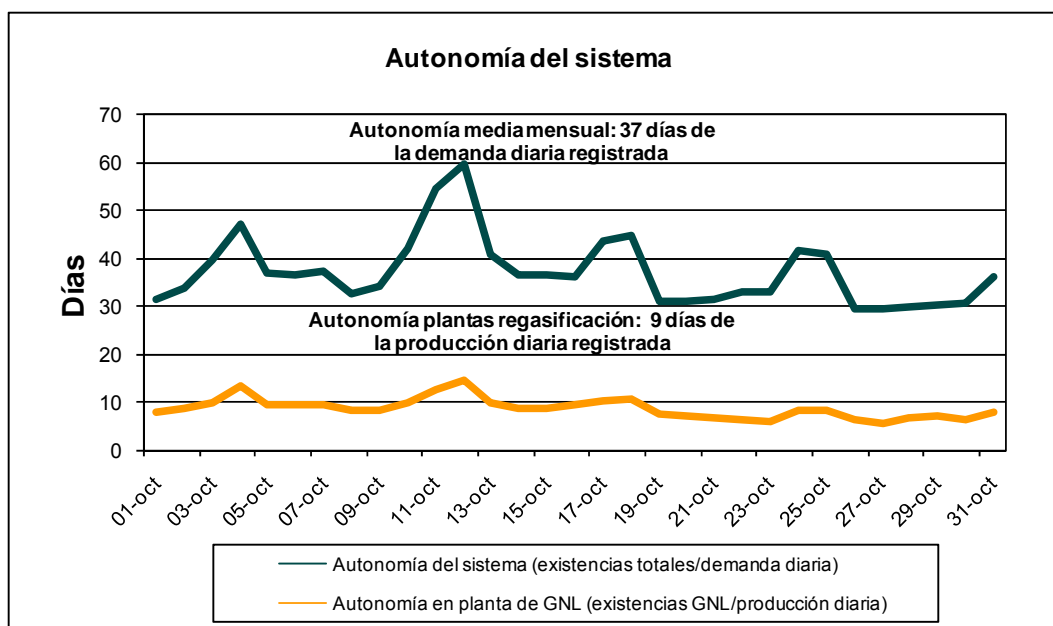


Figura 8. Nivel de autonomía del sistema en octubre de 2009.

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 923 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 45 buques de GNL, que suman 28.186 GWh.

ENTRADAS NOVIEMBRE		GWh	Proporción GNL - GN
Regasificación desde Planta GNL	Barcelona	6.780	73%
	Cartagena	3.221	
	Huelva	4.395	
	Bilbao	5.168	
	Sagunto	4.441	
	Mugardos	1.050	
	Total	25.055	
Conexión internacional	Tarifa	8.472	27%
	Larrau	900	
	Badajoz	0	
	Irún	0	
	Tuy	0	
	Total	9.372	
Producción yacimientos		96	
Extracción AASS		2.548	
Total		37.071	100%
SALIDAS NOVIEMBRE			
Exportaciones		507	
Demanda por gasoducto	Convencional	21.940	
	Generación eléctrica (*)	14.544	
	Total	36.484	
Demanda cisternas		1.003	
Inyección yacimientos		0	
Inyección AASS		0	
Total		37.994	

(*) 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.

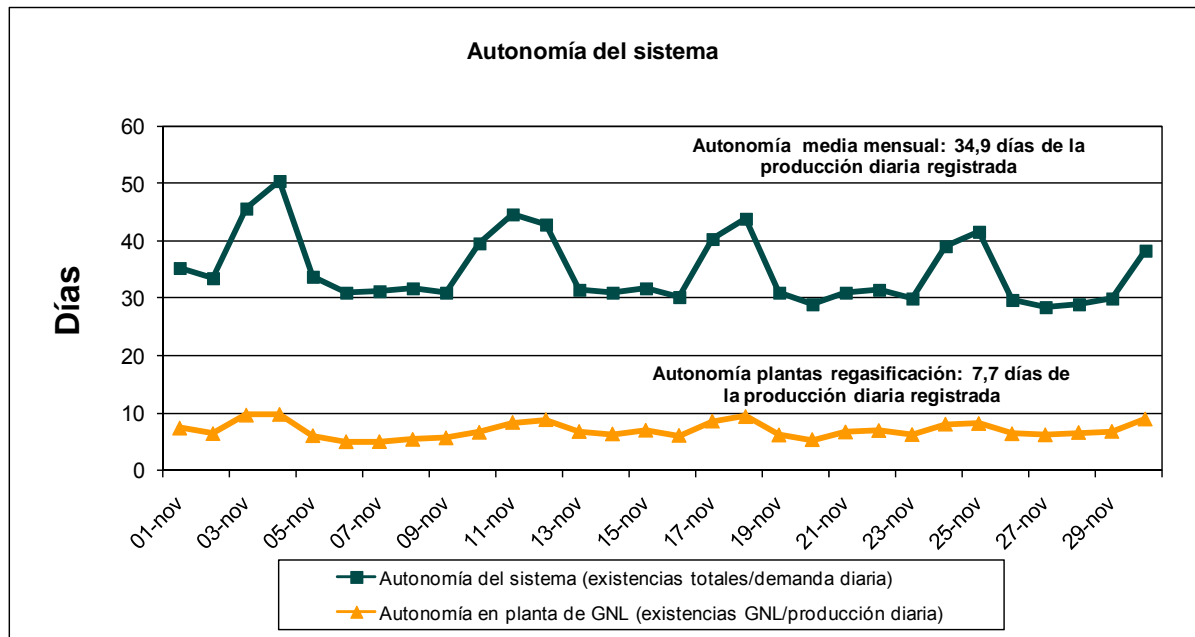


Figura 9. Nivel de autonomía del sistema previsto en Noviembre de 2009.

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 octubre, se concluye que:

- La instalación con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra, por operaciones BRS durante el mes de octubre, fue la planta de regasificación de Cartagena, que disminuyó en 419 GWh sus existencias.
- La instalación con mayores existencias finales estimadas de gas de maniobra, a final de mes, es la planta de Huelva con 704 GWh.
- La planta de regasificación con menores existencias finales en su cuenta de gas de maniobra, a final de mes, es la planta de Cartagena con -336 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 octubre. 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	234	529	295	0
Barcelona	68	-70	-130	-7
Cartagena	79	-336	-419	4
Huelva	285	704	405	14
Bilbao	78	-99	-180	4
Sagunto	197	46	-161	10
Reganosa	-166	-66	100	0
AASS	193	289	96	-
C.I.			-6	
Total	967	992	0	25

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 la planta de Huelva, durante el mes de octubre.

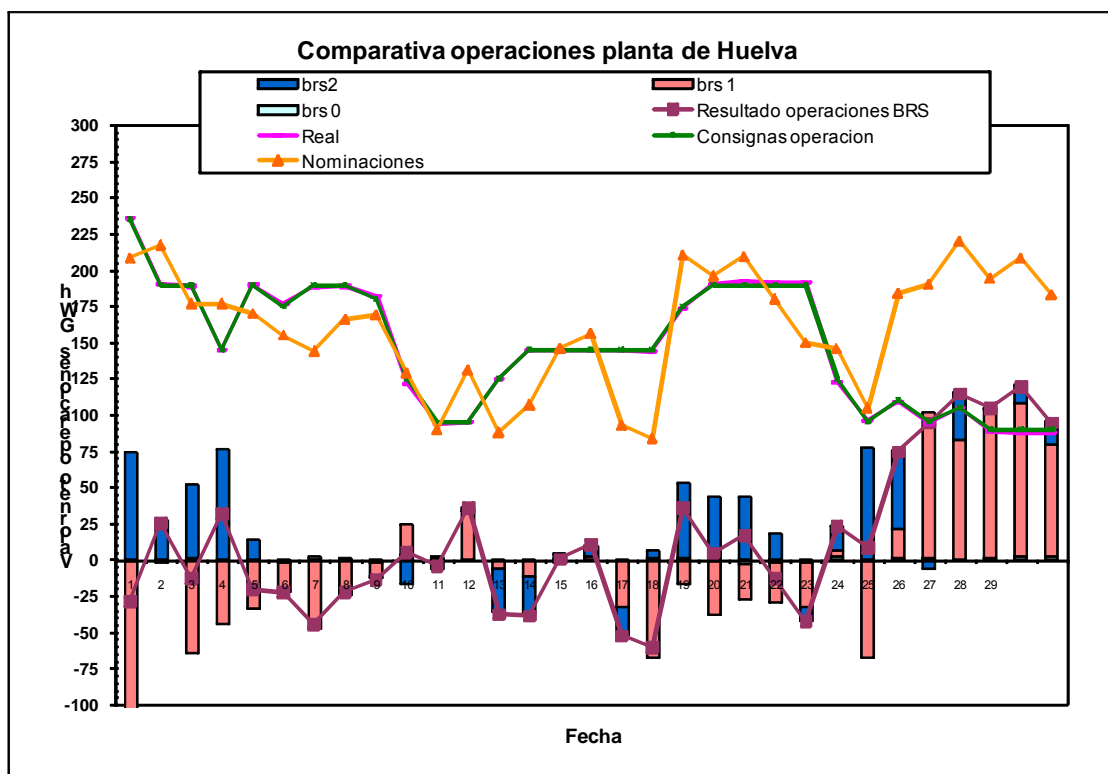


Figura 10. Comparativa consignas y operaciones BRS en Planta de Huelva.

Durante el mes de octubre, la planta de regasificación de Huelva registró un significativo ascenso en sus existencias de gas de maniobra, como resultado neto de las operaciones BRS. La producción real de la planta fue inferior a los valores nominados lo que conllevó una acumulación de existencias de gas de maniobra. Esta variación, canalizada a través de operaciones BRS-1, fue principalmente motivada por el desvío previsto de un buque desde esta planta a la de Barcelona, a realizar en el mes de noviembre.

8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el cuarto 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	Mantenimiento del sistema de agua de mar.	Desde el 17 al 25 de Octubre	9 días, durante los cuales la única regasificación disponible será mediante el VCS, con una producción máxima de 180.000 nm ³ /h.
	Revisión del sistema de Alta Tensión.	Primera quincena de Noviembre	144 horas con un máximo de emisión de 600.000 nm ³ /h. Afección al AS de Gaviota.
Barcelona	Ampliación de emisión de 1.050.000 a 1.200.000 nm ³ /h.	Semana del 2 de Noviembre	Prueba de 100 h. de funcionamiento de los nuevos equipos. Se realizará 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	Semana del 2 de Noviembre	Prueba de 100 h. de funcionamiento de los nuevos equipos. Se realizará sin limitar la capacidad de emisión y de modulación de la planta.
	Migración del Sistema de Control Distribuido II. Instalación: equipos de emisión a 45 barg.	Mayo-Diciembre	Paradas intermitentes con restricciones de hasta 300.000 nm ³ /h.
	Mtto. correctivo valvulas circuito agua de mar nuevos vaporizadores.	Del 12 al 20 de diciembre	9 días. Emisión máxima a R72 540.000 nm ³ /h en fin de semana y 1.050.000 nm ³ /h de Lunes a Viernes.
	Trabajos en acceso a cargadero de cisternas	20 de Diciembre	10 Horas. Sin carga de cisternas desde las 08:00 hasta las 18:00
Sagunto	Limpieza de la piscina de captación de agua de mar.	Septiembre - Octubre	Hasta el 11 de Octubre limitación a 750.000 nm ³ /h.
Cartagena	Sustitución integral del sistema de amarre (GER's) en atraque 200M.	Noviembre-Diciembre	Será preciso coordinar ventanas entre descargas con el objeto de asegurar un rendimiento de trabajo adecuado.
	Revisión trimestral de la operatividad de sistemas DCI del cargadero de cisternas	21 de Octubre y 29 de Diciembre	6 horas sin carga de cisternas en cada trimestre.
Huelva	Interconexiones en el sistema de Boil-Off. Fase I	Del 27 de Octubre al 1 de Noviembre	6 días con máxima producción 300.000 nm ³ /h.

	OPERACIÓN	FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
	Interconexiones en el sistema de Boil-Off. Fases II y III	Del 2 al 8 y del 23 al 28 de Noviembre	13 días con máxima producción 900.000 nm ³ /h.
	Interconexiones en el sistema de Boil-Off. Fase IV	Del 9 al 14 de Noviembre	6 días con máxima producción 450.000 nm ³ /h.
Mugardos	Mantenimiento del sistema eléctrico.	22 de Diciembre	12 horas de parada de emisión. Se compensará en el periodo diario.
Variantes / Inserciones Directas			
	Variante I de V-AB-176 a V-AB-178 en el gasoducto eje transversal 36".	Octubre	13 días sin transporte por el gasoducto Transversal.
	Variantes: II de V-AB-189 a V-AB-191, III de V-AB-191 a V-AB-195, IV de V-AB-195 a V-AB-196 y V de AB-196 a V-AB-200 en el gasoducto eje transversal 36".	Octubre	13 días sin transporte por el gasoducto Transversal.
	Variante sobre el gasoducto Granada-Motril, 10", entre las pos L05 y L06.	A partir del 16 de Noviembre	no implicará afección a clientes al hacerse con tomas en carga.
	Desdoblamiento del ramal a Castellón. Pos 15.09A Villareal Sur 16"	A partir del 27 de Noviembre	60 horas como máximo de indisponibilidad del ramal. Afección a todos los clientes en el mismo.
	Conexiones con el desdoblamiento en la posición 38	Noviembre	4 días sin transporte por el gasoducto Haro-Lemona 30".
	Variante por afección A-472 en el ramal a Ence	25 de Noviembre	1 día coincidiendo con parada programada del cliente.
Nuevos puntos de entrega			
	Instalación de nueva EM G-1600 en Marismas (conexión directa).	Octubre	2 días sin posibilidad de extracción ni de inyección.
	Reparación HV pos. A4	Octubre/Noviembre	De 1 a 4 días sin transporte por el gasoducto Serrablo- Zaragoza. Es incompatible con la inyección o extracción en el AS de Serrablo.
Estaciones de Compresión			
	Inserción de la EC de Montesa sobre el nudo de la posición e instalación de válvulas reguladoras de caudal.	4º Trimestre	Transporte por el gasoducto Transversal indisponible durante 2 días.
Almacenamientos subterráneos			
Gaviota	Trabajos de medida de presión y temperatura de fondo de los pozos	Desde el 26 de Octubre al 1 de Noviembre	7 días sin inyección ni extracción, salvo caso de fuerza mayor.

	OPERACIÓN	FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
	Pruebas de producción	Del 2 al 5 de Noviembre	4 días con extracción máxima aprox 17 Gwh/día.
Serrablo	Instalación del nuevo TC en Jaca-17	Del 1 de Enero hasta mediados 8 de Octubre	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.
	Preparación de instalaciones para la campaña de extracción.	Del 30 de Octubre al 2 de Noviembre	4 días sin posibilidad de extracción.
Conexiones Internacionales			
C.I. Larrau	Trabajos sobre el DN600 Lussagnet-Lacq	Desde el 8 de Septiembre hasta el 11 de Octubre	1 Semana con caudal máximo 140.000 nm ³ /h. Posible afección a la programación de usuarios.
C.I Tarifa	TK1001 (E.C. Frontera) . Mejora del sistema Buffer Gas/ aire / oil	Diciembre	2 días en los cuales La EC queda sin TC de reserva.
	TK1002 (E.C. Frontera) .Mejora del sistema Buffer Gas/ aire / oil	Diciembre	2 días en los cuales La EC queda sin TC de reserva.

Tabla 5. Operaciones de mantenimiento previstas para el cuarto 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 Denia	Diciembre 2009

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Marismas - Almonte	7	20	Diciembre 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	Octubre 2009
Tramos insulares en Ibiza	16	10	Noviembre 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 atraque hasta 260.000 m ³ de GNL	110.000 m ³	Diciembre 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						
L	M	X	J	V	S	D
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



 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. Procedimiento de determinación del grado de infrautilización de los puntos de medida
2. Buenas prácticas en Plantas de regasificación
3. Mercado Secundario de Capacidad (10/09/2009)

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
5. Congestionamientos en tanques de GNL

Tabla 9. Protocolos finalizados remitidos para consideración del MITYC