



INFORME DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2018

Expediente IS/DE/005/18

6 de junio de 2018

Índice

A. Hechos relevantes	3
B. Sobre la demanda de gas	4
C. Sobre las entradas de gas al sistema y su gestión.	5
D. Sobre el balance de entradas y salidas de gas y su gestión.	8
E. Sobre el nivel de existencias de gas en el sistema	9
F. Sobre los mínimos técnicos de las plantas de regasificación y su gestión	12
G. Sobre el Plan Invernal	12
H. Notas de Operación	13
I. Normativa aprobada	14
J. Mantenimiento de las instalaciones	15
K. El balance del sistema	17
L. Entradas / salidas en la red de transporte.	19

A. Hechos relevantes

Los hechos más relevantes relativos a la gestión técnica del sistema gasista durante el primer trimestre de 2018 son los siguientes:

Primero. La demanda de gas del trimestre aumentó un 5,2% respecto a la del mismo periodo del año anterior. Esto fue debido al incremento de la demanda convencional (6,6%) y la demanda de cisternas (1,8%) aun con el descenso de la demanda en el sector eléctrico (-2,7%).

Segundo. La entrada de gas al sistema por gasoducto representó un 61% del valor total de entradas, mientras que el gas introducido por plantas de regasificación supuso un 39%. La actividad de regasificación registra niveles inferiores a los del mismo trimestre del año anterior, con un descenso del 8,4% respecto a dicho periodo.

Tercero. El número de buques que descargaron GNL a planta fue de 47, lo que supone 2 buques menos que la previsión inicial. En este trimestre tuvieron lugar dos recargas de GNL y una operación de puesta en frío.

Cuarto. En marzo finalizó la campaña de extracción en los almacenamientos subterráneos. Durante este trimestre aportaron un 4,6% del gas del sistema. Las existencias de GNL en plantas, a finales de marzo de 2018, representaban el 23% de su capacidad total.

Quinto. En relación a las capacidades contratadas en las plantas de regasificación, éstas son inferiores a las del año anterior, y mantienen unos niveles de contratación bajos, con un promedio del 27% en el trimestre. En ese mismo sentido, la capacidad utilizada se situó en el 80% de media respecto de la capacidad contratada del trimestre.

Sexto. En el VIP Pirineos, en sentido importador se contrató el 71% de la capacidad disponible y el factor de uso se situó en el 79%, mientras que en sentido exportador el nivel de contratación se mantuvo en el 57%, si bien se utilizó un 9,9%, lo que supone un gran aumento sobre el año anterior, todo ello respecto de las capacidades contratadas. Respecto al VIP Ibérico, se mantuvieron los niveles de contratación de salidas hasta el 75%, reduciéndose la capacidad utilizada hasta el 59%, mientras que en sentido de entrada sigue sin haber capacidad contratada. En relación a las entradas de gas desde Argelia, las cifras de capacidades contratadas aumentan en Tarifa y se mantienen en Almería con respecto a las del trimestre anterior, situándose en el 84% en Tarifa y en el 77% en Almería, y los factores de uso son superiores en ambos casos, situándose en el 99% tanto en Tarifa como en Almería, respecto de la capacidad contratada.

B. Sobre la demanda de gas

La demanda de gas del primer trimestre registró en 2018 un aumento del 5,2% sobre los valores registrados en el mismo periodo del año pasado, debido principalmente al incremento de la demanda en el sector convencional (6,6%) y las cisternas (1,8%), habiéndose reducido en el sector eléctrico (-2,7%).

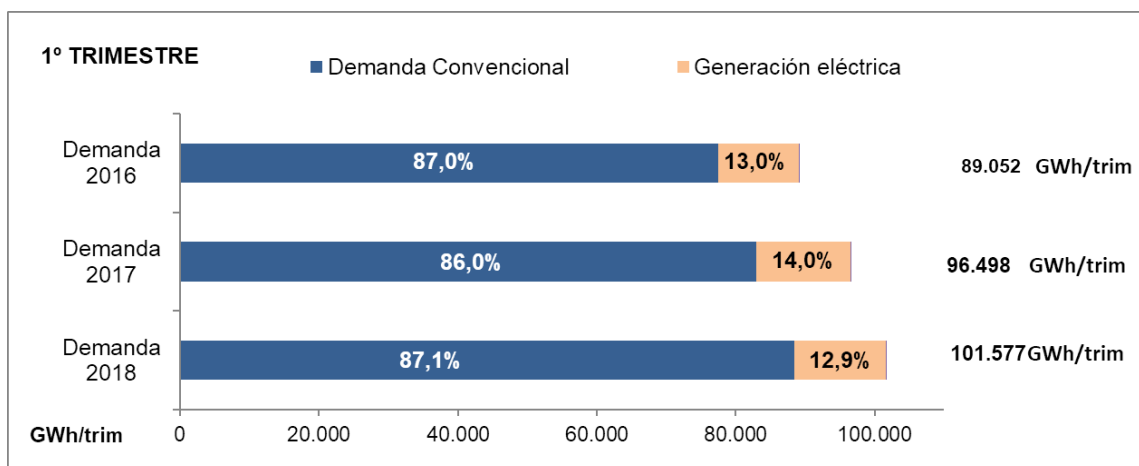


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el primer trimestre de 2018.

En relación a la demanda de generación eléctrica, en el primer trimestre de 2018 la contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica alcanzó un valor promedio del 8,7% (un 2% menos que en el mismo periodo del año anterior).

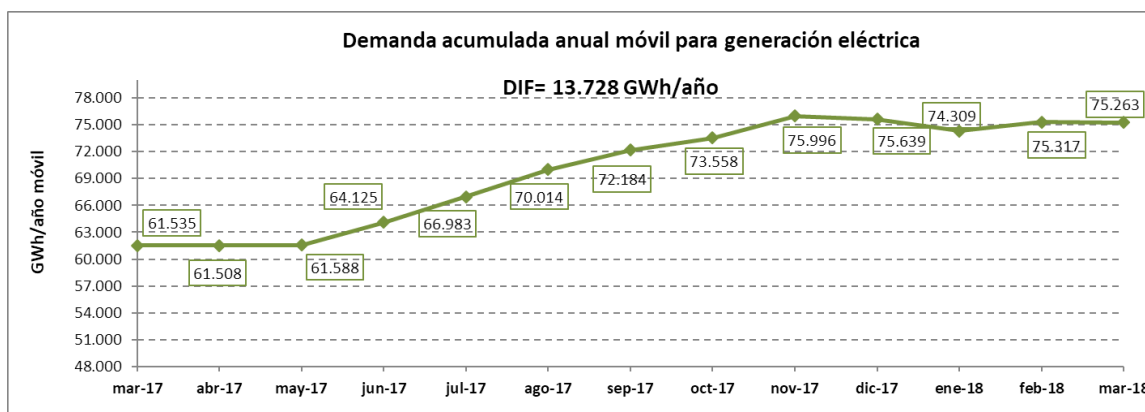


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

Respecto a la demanda convencional, se registró un aumento de 5.455 GWh respecto al mismo periodo del año anterior, lo que supone un incremento del 6,57 %.

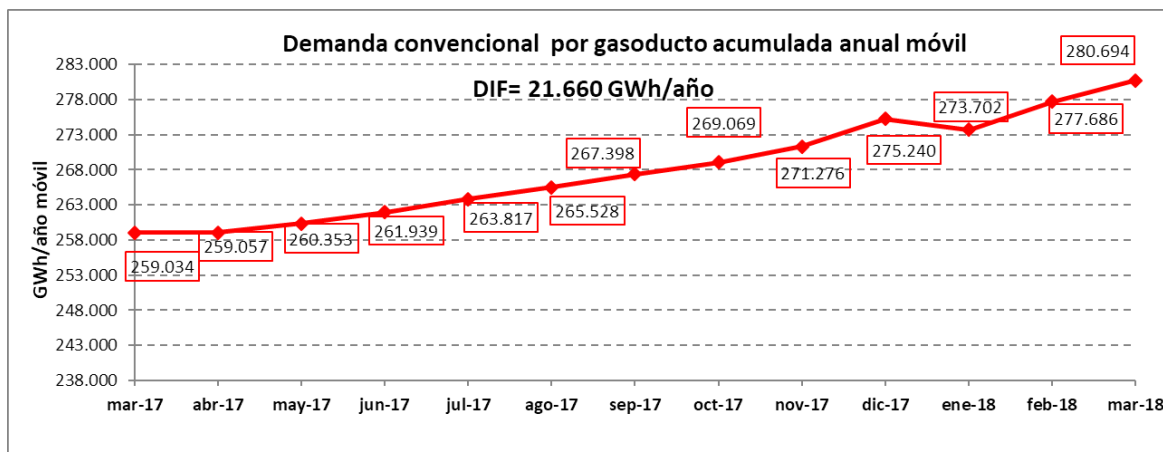


Figura 3. Acumulado de demanda convencional por gasoducto, año móvil.

Asimismo, la demanda de gas natural licuado destinado a camiones cisternas aumentó, registrando en el primer trimestre de 2018 un descenso del 1,76% respecto al mismo periodo del año anterior.

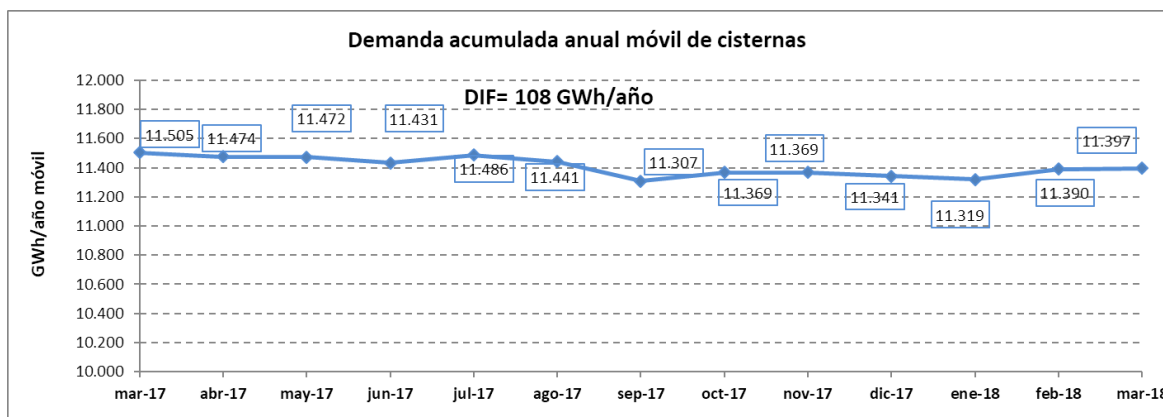


Figura 4. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

C. Sobre las entradas de gas al sistema y su gestión.

En el primer trimestre de 2018, la entrada de gas al sistema por gasoducto representó un 61% del valor total de entradas, mientras que el gas introducido por planta de regasificación supuso un 39%, disminuyendo así la proporción de gas introducido por planta con respecto al trimestre anterior.

La actividad de regasificación del primer trimestre de 2018 registra niveles inferiores a los del mismo trimestre del año anterior, con un descenso del 8,4% respecto a dicho periodo.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema respecto a la capacidad total en el primer trimestre tuvo lugar el día 8 de febrero, siendo del 47% con 1.453,5 GWh, correspondiendo al día de mayor demanda con 1.515,3 GWh.

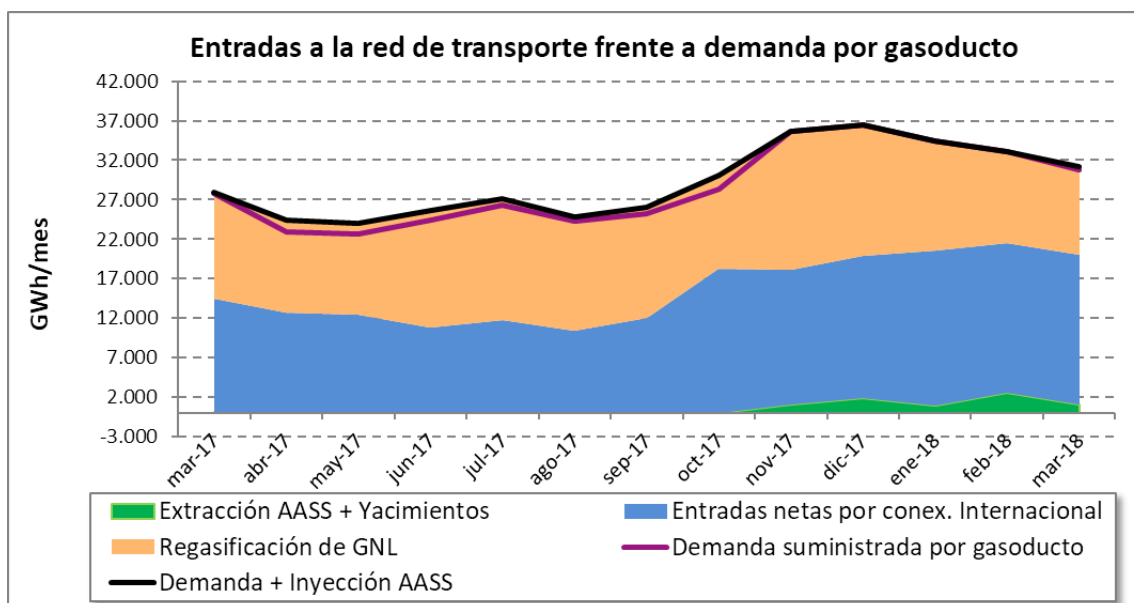


Figura 5. Entradas netas de GN y de GNL frente a la demanda de gas natural¹.

La cantidad de GNL descargada neta por buques metaneros alcanzó los 34.773 GWh, un 32,56% inferior al cuarto trimestre de 2017, y un 23,58% inferior al mismo trimestre del año anterior.

El número de buques que descargaron GNL en el periodo analizado fue de 47, lo que supone 2 buques menos que la previsión realizada.

En lo relativo a las recargas de GNL a buques desde las plantas, en el primer trimestre se produjeron 2, una en la planta de Barcelona equivalente a 1.061 GWh y otra en la planta de Huelva de 1.072,5 GWh, continuando con la tendencia de los meses anteriores. También se produjo una operación de puesta en frío, en la planta de Mugardos, con un volumen acumulado de 14,2 GWh.

¹En esta gráfica se comparan las cifras mensuales de demanda de gas natural por gasoducto con las entradas netas de gas natural a la red de transporte desde de las conexiones internacionales, desde las plantas de regasificación de GNL, desde los almacenamientos subterráneos y desde los yacimientos. Se diferencia también el gas destinado a inyección en AASS. La no coincidencia de la demanda por gasoducto + inyección en AASS con las entradas se explica por las variaciones del stock, gas de operación, etc.

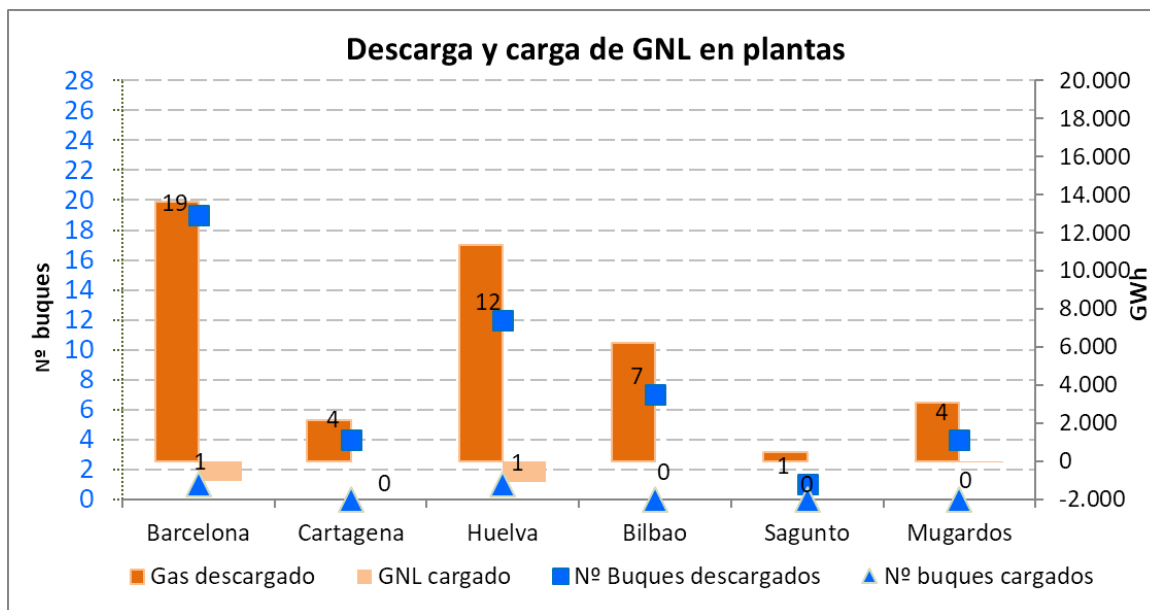


Figura 6. Descarga y carga de GNL en el cuarto trimestre de 2017.

En relación a las capacidades contratadas en las plantas de regasificación, éstas son inferiores a las del año anterior, manteniendo unos niveles de contratación bajos, con un promedio en el primer trimestre del 27%. En el mismo sentido, la capacidad utilizada respecto de la capacidad media contratada del trimestre fue del 80%.

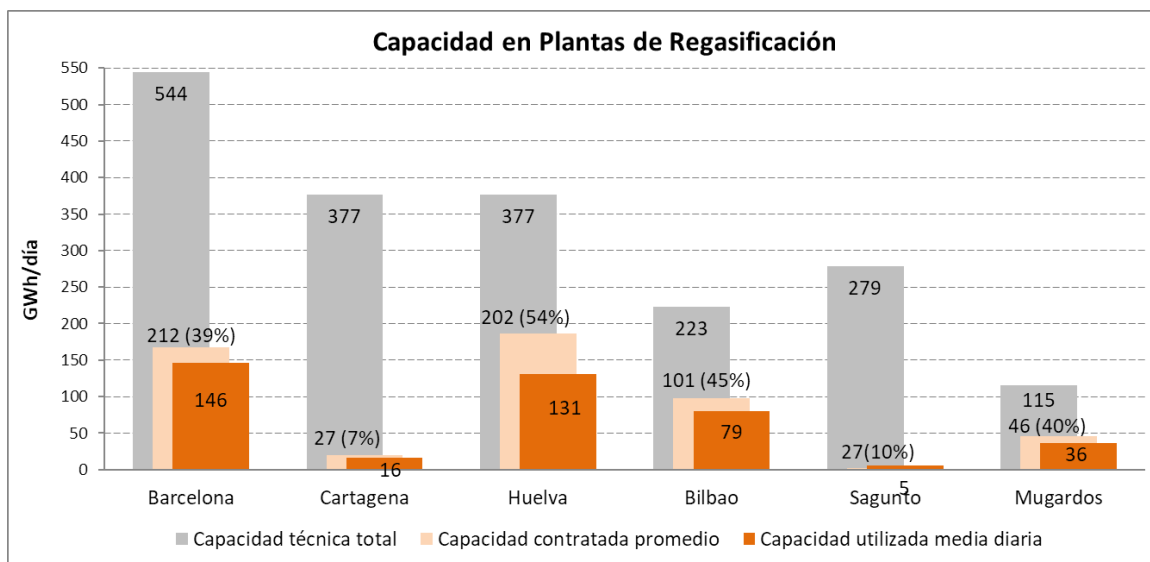


Figura 7. Contratación de capacidad de regasificación y utilización en plantas.

En relación a las conexiones internacionales por gasoducto se presentan diferentes niveles de contratación.

En el VIP Ibérico, en el primer trimestre de 2018 se mantienen los niveles de contratación de salidas en el 75%. A su vez, el porcentaje de capacidad de salida utilizada supone el 59% de lo contratado. En sentido de entrada sigue sin haber capacidad contratada.

En el VIP Pirineos, en sentido importador, se contrató el 71% de la capacidad disponible, siendo algo inferior que la capacidad contratada en el cuarto trimestre, mientras que el factor de uso de las entradas de gas por Francia aumentó hasta el 79% de la capacidad contratada. En sentido exportador, el nivel de contratación se mantuvo en el 57% de la capacidad total, si bien fue utilizada en un 9,9%, viéndose un aumento considerable en este apartado.

Las entradas de gas por Tarifa y Almería por gasoducto desde Argelia presentan cifras de capacidades contratadas algo superiores con las del trimestre anterior, del 84% y 77% respectivamente, y factores de uso superiores en ambos casos, Tarifa 99% y Almería 99%, respecto de lo contratado.

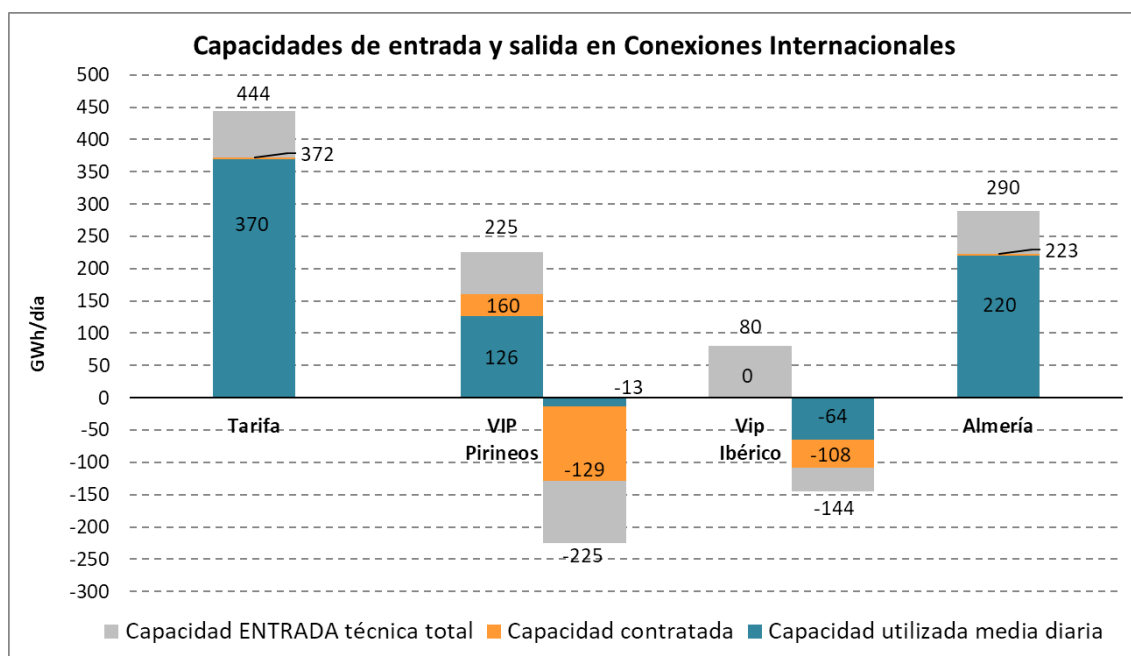


Figura 8. Contratación en las Conexiones internacionales.

D. Sobre el balance de entradas y salidas de gas y su gestión.

En la tabla siguiente se muestran las entradas de gas a la red de gasoductos durante el primer trimestre de 2018 y su variación sobre los valores inicialmente previstos.

	Ene-Mar. 2018		% Δ sobre previsto
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	37.270	37,5%	-8,6%

Importaciones netas Conexiones Internacionales	57.394	57,8%	16,9%
Extracción Almacénamientos	4.588	4,6%	-15,7%
Producción Yacimientos	11	0%	-
Total entradas	99.264		4,1%

Tabla 1. Entradas de gas en la red de gasoductos y variación sobre previsto.

En la Tabla 2 se muestra el balance de entradas y salidas de gas en el periodo analizado.

ENTRADAS	GWh / Trimestre	SALIDAS	GWh / Trimestre
Regasificación	37.270	Demanda gasoducto	98.352
Importaciones C. Internacionales	64.361	Exportaciones C. Internacionales	6.967
Extracción AASS	4.588	Inyección AASS	448
Producción Yacimientos	11	Inyección Yacimientos	-
Total entradas Red de transporte	106.230	Total salidas Red de transporte	105.767
BALANCE RED DE TRANSPORTE	106.230 – 105.767 = 463		

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

En el primer trimestre de 2018 el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 463 GWh. En este periodo el nivel de aportación de la regasificación a las entradas de gas disminuyó un 18,7% respecto al trimestre anterior.

Finalmente, en la tabla siguiente se muestran las existencias finales y su variación respecto a periodos anteriores.

	Mar 2018 (GWh)	Dic 2017		Mar 2017	
		GWh	%Δ Mar18- Dic17	GWh	% Δ Mar18 –Mar17
Gas útil AASS	17.939	22.168	-19,1%	17.452	2,8%
Plantas regasificación	5.223	10.624	-50,8%	10.534	-50,4%
Red de Transporte	2.832	2.915	-2,8%	2.901	-2,4%
Total	25.994	34.469	-27,2%	30.544	-15,8%

Tabla 3. Existencias finales y variación de las mismas sobre periodos anteriores.

E. Sobre el nivel de existencias de gas en el sistema

Al final del primer trimestre de 2018, las existencias de gas se han repartido de la siguiente forma: un 20% en plantas de regasificación, un 69% en almacenamientos subterráneos (AA.SS.) y un 11% en gasoductos (*linepack*).

En la última semana de marzo se comenzó a inyectar gas en los almacenamientos subterráneos, si bien el periodo de inyección estándar comienza el 1 de abril, con un total acumulado en este trimestre por un valor de 448 GWh, mientras que el valor del gas extraído en el periodo fue de 4.588 GWh.

Las existencias en plantas a finales de marzo representan el 23% de su capacidad total.

El nivel de existencias del primer trimestre de 2018 se tradujo en una autonomía promedio de 43 días respecto a la demanda registrada.

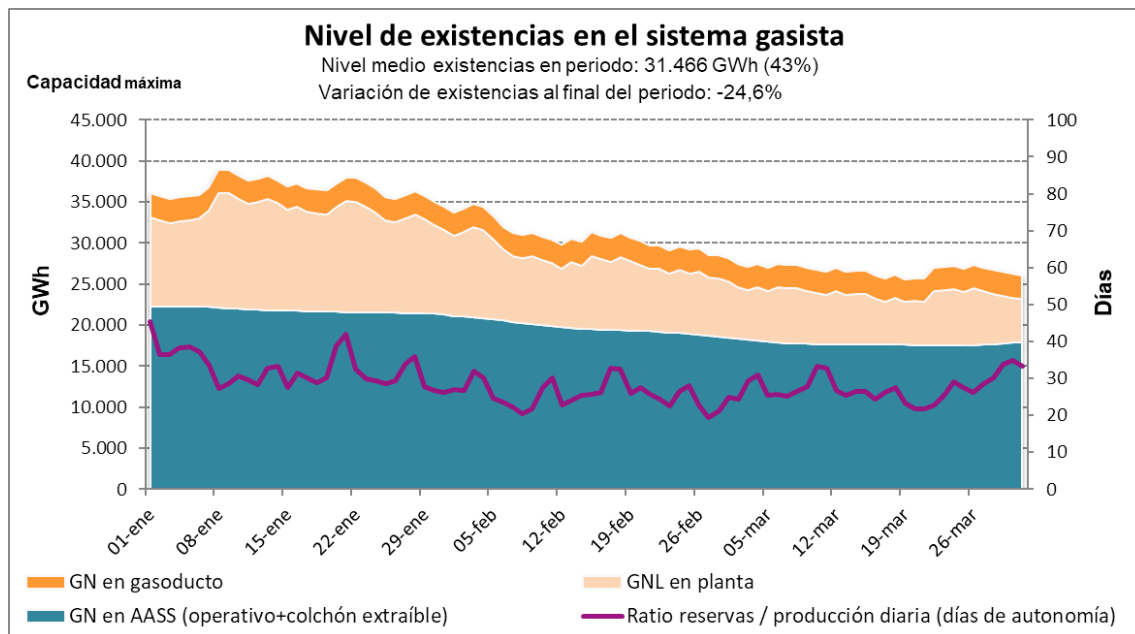


Figura 9. Variación de existencias en el sistema.

Al comparar los niveles de existencias a 31 de marzo de 2018 respecto a la misma fecha de 2017, se aprecia un aumento de éstas en el gas útil de los AASS, del 2,8%, una disminución tanto en gasoducto del 2,4% y, sobre todo, en las plantas de regasificación del 50,4%.

A finales del primer trimestre, los almacenamientos subterráneos (gas colchón no extraíble, gas colchón extraíble y gas operativo) mantenían unas existencias de 47.694 GWh.

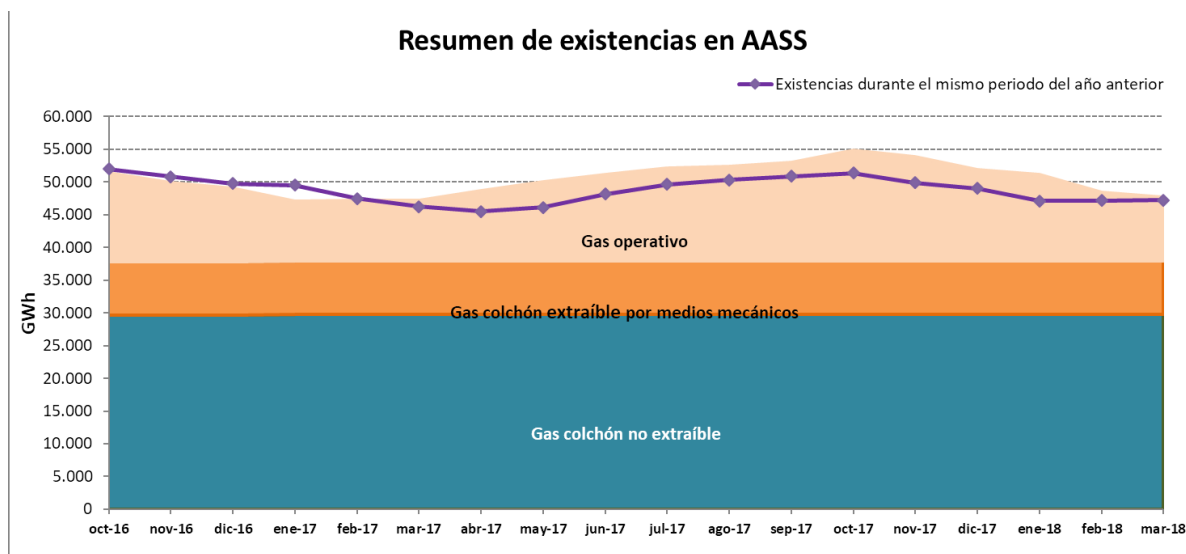


Figura 10. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

La autonomía media de las plantas de regasificación en el primer trimestre fue de 16 días en relación a su producción real. En este sentido, las variaciones que se aprecian en el valor de autonomía en las distintas plantas de regasificación dependen del nivel de contratación en cada una, según se aprecia en la figura siguiente.

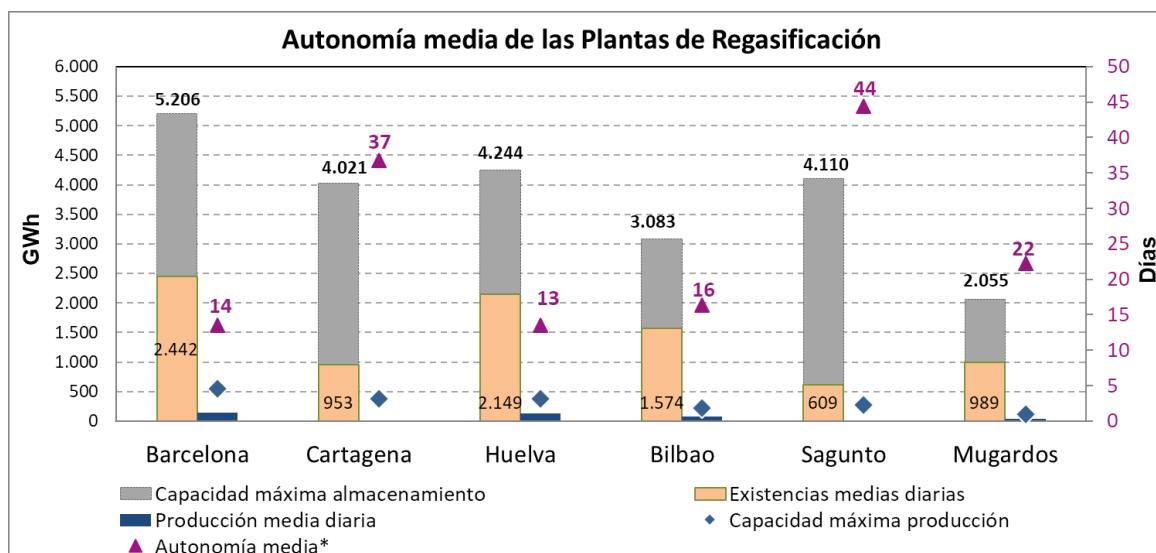


Figura 11. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

***Autonomía media**= (Existencias medias diarias - Gas talón) / Producción media diaria.

F. Sobre los mínimos técnicos de las plantas de regasificación y su gestión

En la tabla siguiente se especifican los mínimos técnicos de producción de gas publicados por el Gestor Técnico del Sistema para cada una de las plantas de regasificación y se contabilizan los días que cada una de ellas ha operado por debajo de dichos mínimos técnicos en el primer trimestre de 2018.

Plantas	Mínimo Técnico (GWh/día)	Días por debajo del mínimo técnico*	
		Ene18 –Mar18	% días
Barcelona	42	-	-
Cartagena	35	79	88%
Huelva	25	-	-
Bilbao	34	1	1%
Sagunto	33	90	100%
Mugardos	32	61	68%
TOTAL		231	43%

Tabla 4. Mínimo técnico y días en los que la planta está por debajo del mínimo técnico.

Este trimestre la actividad de regasificación se ha reducido notablemente respecto al pasado, de modo que aumenta el número de días en los que las plantas han operado por debajo del mínimo técnico, hasta un valor del 43%. Ha habido un descenso generalizado en cuanto a la operatividad de las plantas, destacando la de Cartagena, aumentando desde el 75% de días por debajo del mínimo técnico en el trimestre anterior al actual 88%, Mugardos, que pasa de estar el 1% de días por debajo del mínimo técnico al 68% y señalar el continuo descenso de la producción de Sagunto, que de estar un 8% de días por debajo del mínimo técnico hace seis meses, pasó a estarlo en el 75% de los días en el anterior trimestre y ya está el 100%, y sin nominación en los últimos 3 meses.

G. Sobre el Plan Invernal

En la Resolución de 27 de noviembre de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación Invernal, se establece que, para el periodo comprendido entre el 15 de diciembre de 2017 hasta el 31 de marzo de 2018, los usuarios con capacidad contratada firme de entrada a la red de transporte cuya duración sea superior a un día, deberán mantener en todo momento unas existencias equivalentes a 3,5 días de dicha capacidad contratada.

Dicha reserva podrá ser constituida por GNL propiedad del usuario y almacenado en planta de regasificación situada en territorio nacional o en barcos situados en aguas territoriales o bien, durante este periodo, mediante GN en almacenamiento subterráneo.

La obligación de mantenimiento de reserva invernal no es de aplicación en caso de que la suma de obligaciones por este concepto sea inferior a 15 GWh.

De lo anteriormente expuesto, resultó que 16 usuarios estaban obligados a mantener dicha reserva en concepto de Plan Invernal. Con unos volúmenes de reserva conjunta de 3.822 GWh para enero, 3.405 GWh para febrero y 2.381 GWh para marzo. Tras sucesivas notas de operación del gestor, en marzo dicha obligación se fue reduciendo a lo largo del mes hasta desaparecer.

El GTS monitorizó diariamente el cumplimiento de dicha obligación, facilitando información de dichas reservas tanto en planta de regasificación como en almacenamiento subterráneo.

La obligación de mantenimiento de existencias de conformidad con el Plan invernal se dio por concluida el día 23 de marzo, adelantándose así al plazo previsto en la norma mediante nota de operación del GTS nº 7/2018.

H. Notas de Operación

- Nota de Operación 1 (01/02/2018), SOE nivel 0. Ola de frio

Debido a la previsión meteorológica de la AEMET, se declara Ola de frio entre los días 5 y 7 de febrero, esperándose un incremento extraordinario de la demanda de gas prevista.

- Nota de Operación 1 Cont (07/02/2018), SOE nivel 0. Ola de frio.

Considerando las previsiones de la AEMET, se amplía la declaración de ola de frio hasta el día 12 de febrero.

- Nota de Operación 1 Fin (12/02/2018), SOE nivel 0. Ola de frio.

Considerando las previsiones de la AEMET, se declara el fin de la SOE nivel 0.

- Nota de Operación 2 (22/02/2018), Aviso de bajas temperaturas.

Debido a la previsión meteorológica de la AEMET, se espera una bajada de temperaturas entre los días 22 a 26 de febrero, por lo que se espera un incremento extraordinario respecto de los valores previstos.

- Nota de Operación 2 Cont (26/02/2018), Aviso de bajas temperaturas

Considerando las previsiones de la AEMET, se amplía el aviso de bajas temperaturas hasta el día 28 de febrero.

- Nota de Operación 3 (27/02/2018), Reducción de obligación de reserva invernal

La reserva invernal queda reducida a 2,5 días de la capacidad contratada firme de entrada a la red de transporte cuya duración sea superior a un día, destinada al suministro del mercado nacional. a partir del 28 de febrero.

- Nota de Operación 4 (15/03/2018), mecanismo alternativo excepcional para la constitución de existencias de carácter estratégico 2018-2019

El GTS notifica la actuación que va a llevar a cabo para poner a disposición de los usuarios que lo necesiten capacidad de inyección adicional para cumplir con las obligaciones de existencias estratégicas.

- Nota de Operación 5 (15/03/2018), SOE nivel 0. Ola de frío

Debido a la previsión meteorológica de la AEMET, se declara Ola de frío entre los días 17 y 19 de marzo, esperándose un incremento extraordinario de la demanda de gas prevista.

- Nota de Operación 6 (16/03/2018), Movilización parte de la reserva invernal

Se reduce en un día la obligación de mantenimiento de reserva invernal a todos los usuarios del sistema a los que aplica dicha obligación, quedando a partir del día 17 en el equivalente a 1,5 días.

- Nota de Operación 5 Cont (15/03/2018), SOE nivel 0. Ola de frío

Considerando las previsiones de la AEMET, se amplía la situación SOE 0, Ola de frío hasta el día 23 de marzo.

- Nota de Operación 7 (23/03/2018), Finalización obligación reserva invernal 2017-2018

Se reduce la obligación de mantenimiento de reserva invernal a todos los usuarios del sistema a los que aplica dicha obligación de 1,5 días a 0 a partir del día 23 de marzo.

- Nota de Operación 5 Cont (23/03/2018), SOE nivel 0. Ola de frío

Considerando las previsiones de la AEMET, se amplía la situación SOE 0, Ola de frío hasta el día 26 de marzo.

I. Normativa aprobada

- Resolución de la Dirección General de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los almacenamientos subterráneos básicos de gas natural para el periodo comprendido entre el 1 de abril de 2018 y el 31 de marzo de 2019 (BOE 01/01/2018).

- Resolución de 18 de enero de 2018, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se aprueba el contrato marco para el acceso al sistema de transporte y distribución de Enagás Transporte, S.A.U., mediante conexiones internacionales por gasoducto con Europa (BOE 13/02/2018).
- Resolución de 22 de marzo de 2018, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural (BOE 31/03/2018).

J. Mantenimiento de las instalaciones

Durante el primer trimestre de 2018 se planificaron las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

OPERACIÓN		FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Plantas de regasificación			
Bilbao	Mantenimientos preventivos de los brazos de descarga	A lo largo del año	Se coordinará de forma que no afecte a las operaciones de carga/descarga de los buques. Finalizado
	Mantenimientos preventivos de los compresores de boil-off	A lo largo del año	Se coordinará de forma que no afecte a las operaciones de carga/descarga de los buques.
	Mantenimientos preventivos del cargadero de cisternas	A lo largo del año	Se coordinará de forma que no afecte a las operaciones de carga de cisternas.
	Mantenimientos en el sistema de agua de mar.	A lo largo del año	De forma puntual, podría surgir la necesidad de realizar algún mantenimiento en el sistema de agua de mar, que implicaría la regasificación mediante el vaporizador de combustión sumergida con una producción máxima de 200.000 Nm ³ /h.
Sagunto			Sin mantenimientos programados en el trimestre
Mugardos	Mantenimiento acometida eléctrica externa	Del 5 al 8 enero	Todo el periodo sin posibilidad de emisión a la red, carga de cisternas ni operaciones con buques.
	Revisión compresor de Bog	Del 1 al 31 de enero	Todo el periodo todo el día. No limita la producción de la planta. Equipo redundante
	Mantenimiento brazos cargadero de cisternas	Enero	1 día. Parada de carga de cisternas desde las 05:00h a las 13:30h. Inoperativa una bahía.
	Mantenimiento brazos cargadero de cisternas	Marzo	1 día. Parada de carga de cisternas desde las 05:00h a las 13:30h. Inoperativa una bahía
	Inspección básculas cargadero cisternas	Marzo	1 día. Parada de carga de cisternas desde las 05:00h a las 13:30h. Inoperativa una bahía
Barcelona			Sin mantenimientos programados en el trimestre.
Cartagena	Instalación de SAI sala de control	Segunda quincena de enero	1 día: Sin regasificación, carga de cisternas ni carga/descarga de buques.
	Atraque small scale: interconexión bunkering	01/02/2018	5 días. Sin carga/descarga en atraque pequeño.

	Captación: Sustitución y reparación tramos vaporizadores colector de agua de mar.	01/02/2018	10 días: Sin afección
	Cargaderos de cisternas: Instalar nuevas válvulas de corte (XV) en cada uno de los cargaderos	01/03/2018	6 días (2 por cargadero): Sin cargadero de reserva.
Huelva	Desmantelamiento de equipos por obsolescencia	12/03/2018	5 días: Limitación de emisión a 900.000Nm ³ /h
	Desmantelamiento de equipos por obsolescencia + Cambios internos MOV-8604	1º trimestre	5 días: Sin descarga de buques. Se coordinara para que no afecte a las operaciones de carga/descarga de buques.
Transporte: gasoductos			
Inserciones directas			
Desplazamiento ADIF APB-A36 en el Prat de Llobregat		A definir	Son dos intervenciones en dos lugares diferentes sobre red de 18" se prevé una duración de 3 semanas aproximadamente. Sin afección a clientes.
Desplazamiento SAICA RAB-23 en Burgo de Ebro		A definir	1 semana. Operación en carga. Sin afección a clientes.
Desplazamiento por construcción autovía RAB-23		A definir	1 semana. Operación en carga. Sin afección a clientes
Desplazamiento por construcción autovía RAB-23.01X		A definir	1 semana. Operación en carga. Sin afección a clientes
Desplazamiento por construcción autovía RAB-23.01 Mallen		A definir	1 semana. Operación en carga. Sin afección a clientes
Nuevos puntos de entrega			
Pos-SD.06 : Puesta en marcha conexión ERM Hostalrich		01/01/2018	2 días, sin afección
Pos. K.48.10, Almansa: Sustitución lanza THT		A lo largo del año	1 hora, necesario corte suministro a RD
Pos.15.28.04: sustitución junta aislante salida ERM Alhama		A lo largo del año	12 horas: Necesario corte de suministro a RD.
Nueva posición T-08A Arroyomolinos en el semianillo 20" Suroeste de Madrid		A lo largo del año	5 días: afecta a capacidad de transporte debido a la interceptación durante los días de intervención.
Estaciones de Compresión			
EC Lumbier: Ensayo anual seguimiento (EAS) emisiones a la atmósfera TC1		09/01/2018	2 días: EC en funcionamiento.
EC Córdoba: Correctivo del TC-1		01/02/2018	154 días. Sin TC de reserva.
EC El Villar de Arnedo: Sustitución TC3		A lo largo del año	15 días, Sin TC de reserva
Inspecciones en servicio			
Inspección en servicio Gasoducto Denia-Ibiza 20" Inspección ILI		08/01/2018	10 días, velocidad 1-3 m/s
Inspección en servicio Gasoducto Ibiza-Mallorca 20" Inspección ILI		08/01/2018	10 días, velocidad 1-3 m/s
Almacenamientos subterráneos			

A.S. Gaviota			Sin mantenimientos programados
A.S. Serrablo			Sin mantenimientos programados
A.S. Marismas			Sin mantenimientos programados
A.S. Yela			Sin mantenimientos programados
Conexiones internacionales y yacimientos			
Biogas Valdemingomez	Mantenimiento preventivo	19 al 25 de febrero	indisponibilidad 100%.
Yacimiento Viura	Mantenimiento mayor y perforación nuevo pozo	Desde el 1 de enero hasta el 15 de febrero	Indisponibilidad 100%.

Tabla 5. Operaciones de mantenimiento previstas para el primer trimestre de 2018.

K. El balance del sistema

En el periodo analizado el GTS ha realizado acciones de balance en 20 días. Éstas fueron debidas a que los usuarios nominaron entradas superiores a su demanda la mayor parte de días (el número de operaciones e importe de las operaciones de venta es superior que las de compra).

Acciones de Balance del GTS			
	Enero	Febrero	Marzo
Nº de días con acciones de balance	9	6	5
MWh Comprados	18.270	80.112	46.000
MWh Vendidos	307.230	114.729	105.996
Coste de compra (€)	405.594	2.731.231	1.026.300
Importe de venta (€)	5.816.911	2.252.031	1.915.824
Precio medio de compra acciones balance (€/MWh)	22,20	34,09	22,31
Precio medio de compra Mibgas (€/MWh)	22,01	31,41	22,23
Precio medio de venta acciones de balance (€/MWh)	18,93	19,62	18,07
Precio medio de venta Mibgas (€/MWh)	19,20	19,81	18,33

Tabla 6. Operaciones de balance realizadas por el GTS en el primer trimestre de 2018.

En el año 2018 se ha producido un volumen total de acciones de compra de 144.382 MWh, por valor de 4.163.125 € y un volumen de acciones de venta de 527.955 MWh, por valor de 9.984.767 €; arrojando un saldo neto en las operaciones de balance en 2018 de 5.821.642 €.

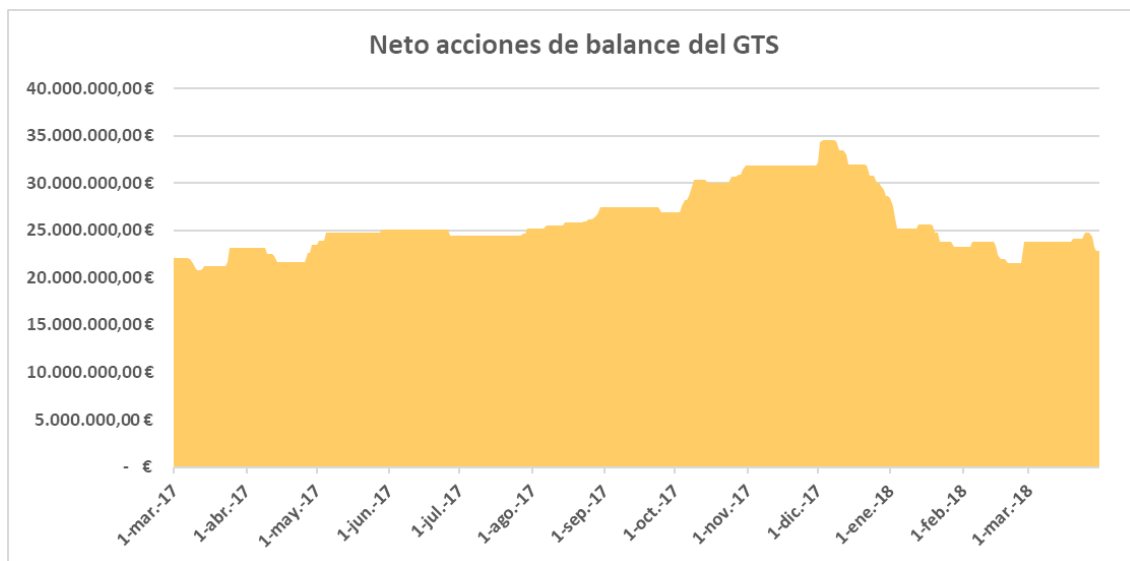


Figura 12. Volumen económico de las acciones de balance del GTS, año móvil.

L. Entradas / salidas en la red de transporte.

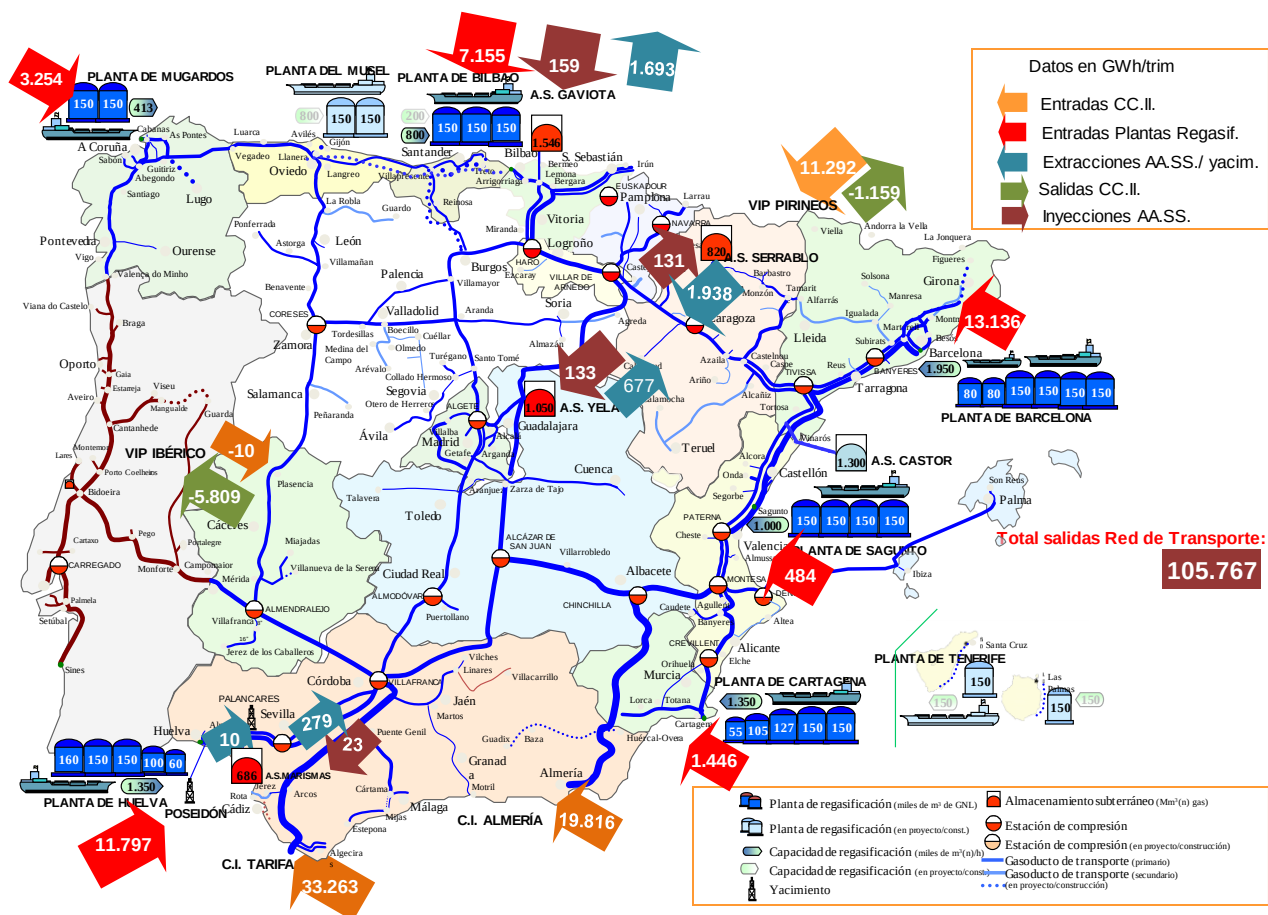


Figura 13. Entradas / salidas en la red de transporte.

