



INFORME DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2017

Expediente IS/DE/005/17

18 de mayo de 2017

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.	9
E. Sobre el nivel de existencias de gas en el sistema	10
F. Sobre los mínimos técnicos de las plantas de regasificación y su gestión	12
G. Notas de Operación	12
H. Normativa aprobada	13
I. Mantenimiento de las instalaciones	14
J. El balance del sistema	16
K. Entradas / salidas en la red de transporte.	17

A. Hechos relevantes

Los hechos más relevantes relativos a la gestión técnica del sistema gasista durante el primer trimestre de 2017 son los siguientes:

- Primero. La demanda de gas del trimestre aumentó un 8,4% respecto a la del mismo periodo del año anterior. Esto fue debido tanto al incremento de la demanda en el sector eléctrico (16,6%), como en el convencional (7,1%) y cisternas (12,5%).
- Segundo. La entrada de gas al sistema por gasoducto representó un 56,8% del valor total de entradas, mientras que el gas introducido por plantas de regasificación supuso un 43,2%. La actividad de regasificación registra niveles superiores a los del mismo trimestre del año anterior, con un crecimiento del 1,8 % respecto a dicho periodo.
- Tercero. El número de buques que descargaron GNL a planta fue de 54, lo que supone 1 buque menos que la previsión inicial. En este trimestre no han tenido lugar recargas de GNL desde las plantas de regasificación a buques (si bien había programada una en la planta de Bilbao que no se realizó).
- Cuarto. En marzo finaliza la campaña de extracción en los almacenamientos subterráneos, que comenzó en noviembre del año pasado. Las existencias de GNL en plantas, a finales de marzo de 2017, representaban el 46,4% de su capacidad total.
- Quinto. En relación a las capacidades contratadas en las plantas de regasificación, éstas son superiores a las del año anterior, si bien mantienen unos niveles de contratación bajos, con un promedio del 31% en el trimestre. En ese mismo sentido, la capacidad utilizada también es reducida, siendo la media del trimestre del 24%.
- Sexto. En el VIP Pirineos, en sentido importador se contrató el 72% de la capacidad disponible y el factor de uso se situó en el 47%, mientras que en sentido exportador el nivel de contratación se mantuvo en el 56% de la capacidad total, si bien solamente el 3,6% fue utilizada. Respecto al VIP Ibérico, disminuyeron los niveles de contratación de salidas, hasta el 79%, y descendió la capacidad utilizada hasta el 43%, 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 descienden en Tarifa y aumentan en Almería con respecto a las del trimestre anterior, situándose en el 69% en Tarifa y en el 91% en Almería; los factores de uso fueron superiores a los del año anterior en ambos casos, Tarifa, 64% y Almería 88%.

B. Sobre la demanda de gas

La demanda de gas del primer trimestre registró en 2017 un aumento del 8,4% sobre los valores registrados en el mismo periodo del año pasado, debido tanto al incremento de la demanda en el sector eléctrico (16,6%) como en el convencional (7,1%) y en las cisternas (12,5%).

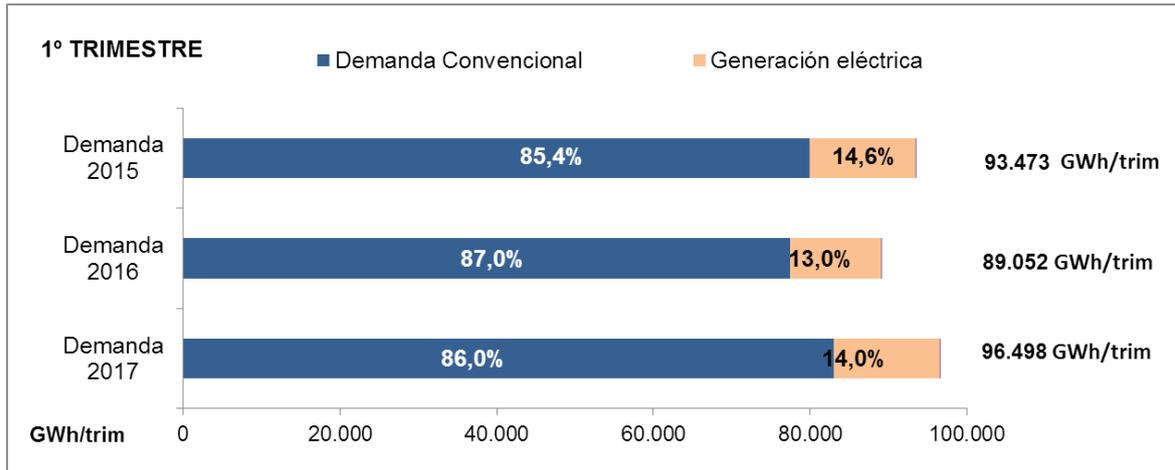


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el primer trimestre de 2017.

En relación a la demanda de generación eléctrica, en el primer trimestre de 2017 la contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica alcanzó un valor promedio del 9,3% (un 2,3% más que en el mismo periodo del año anterior).

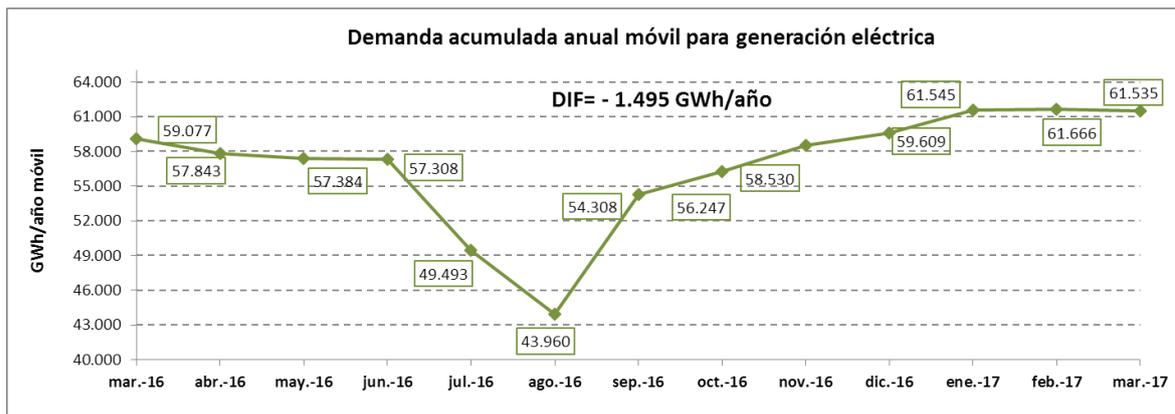


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

Respecto a la demanda convencional, se registró un aumento de 8.339 GWh respecto al mismo periodo del año anterior, lo que supone un incremento del 11,2 %, continuando la tendencia de los últimos meses.

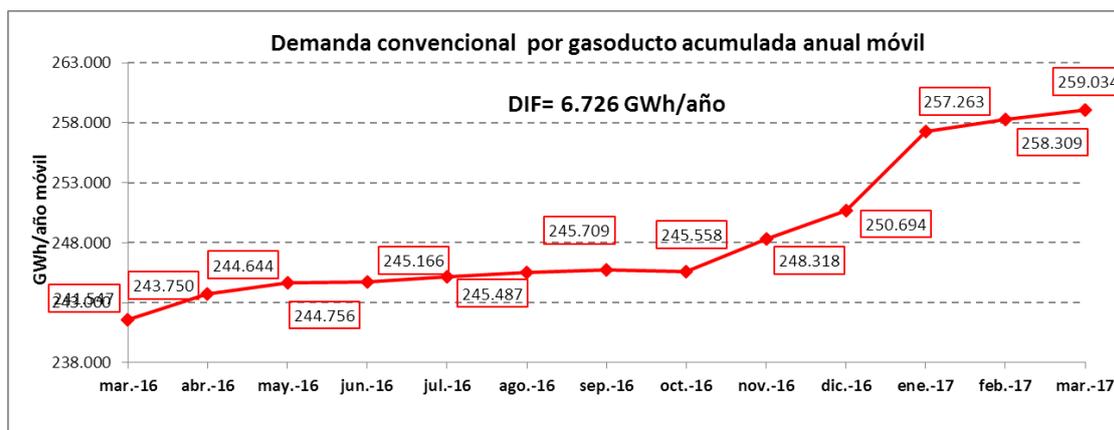


Figura 3. Acumulado de demanda convencional por gasoducto, año móvil.

Asimismo, la demanda de gas natural licuado destinado a camiones cisternas también mantiene una tendencia creciente, registrando en el primer trimestre de 2017 un incremento del 12,5% respecto al mismo periodo del año anterior.

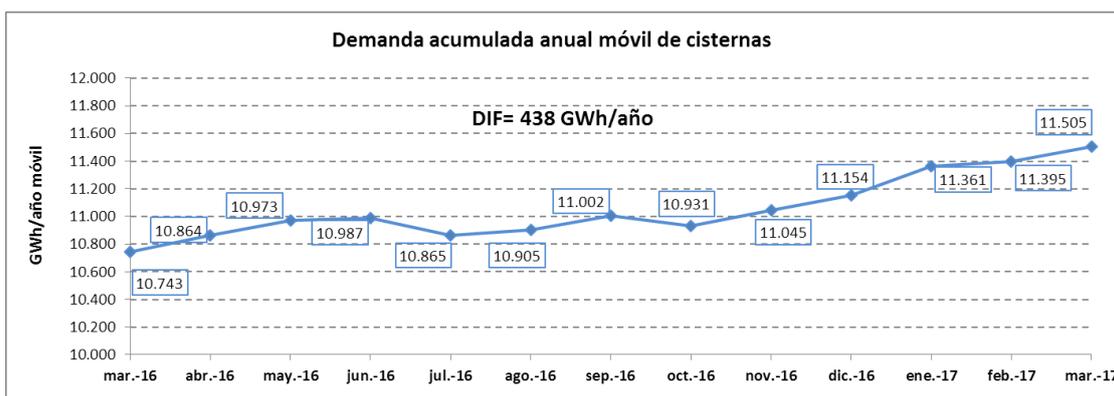


Figura 4. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

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

En el primer trimestre de 2017, la entrada de gas al sistema por gasoducto representó un 56,8% del valor total de entradas, mientras que el gas introducido por planta de regasificación supuso un 43,2%.

La actividad de regasificación del primer trimestre de 2017 registra niveles superiores a los del mismo trimestre del año anterior, con un incremento del 1,7% respecto a dicho periodo.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en el primer trimestre tuvo lugar el día 20 de enero, siendo del 50,7%, mientras que el día de mayor demanda tuvo lugar el día anterior, 19 de enero, con 1.592 GWh.

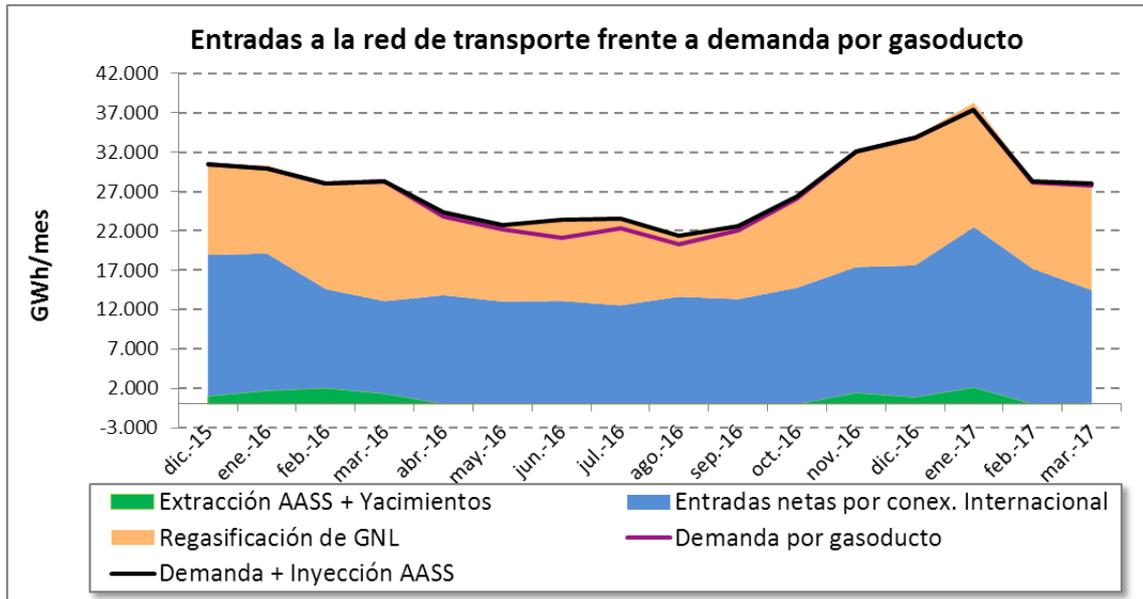


Figura 5. Entradas netas de GN y de GNL frente a la demanda de gas natural¹.

La cantidad de GNL descargada por buques metaneros alcanzó los 45.501 GWh, prácticamente igual al cuarto trimestre de 2016, y un 13,1% superior al mismo trimestre del año anterior.

El número de buques que descargaron GNL en el periodo analizado fue de 54, lo que supone 1 buque menos que la previsión realizada.

En lo relativo a las recargas de GNL a buques desde las plantas, en el primer trimestre no se ha realizado ninguna, si bien se programó una recarga en la planta de Bilbao que no se realizó. Este valor es inferior al 2,5% alcanzado en el mismo trimestre del año anterior y el 5,7% del mismo trimestre de hace dos años, en el que sí se registraron recargas de varios buques de GNL.

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 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.

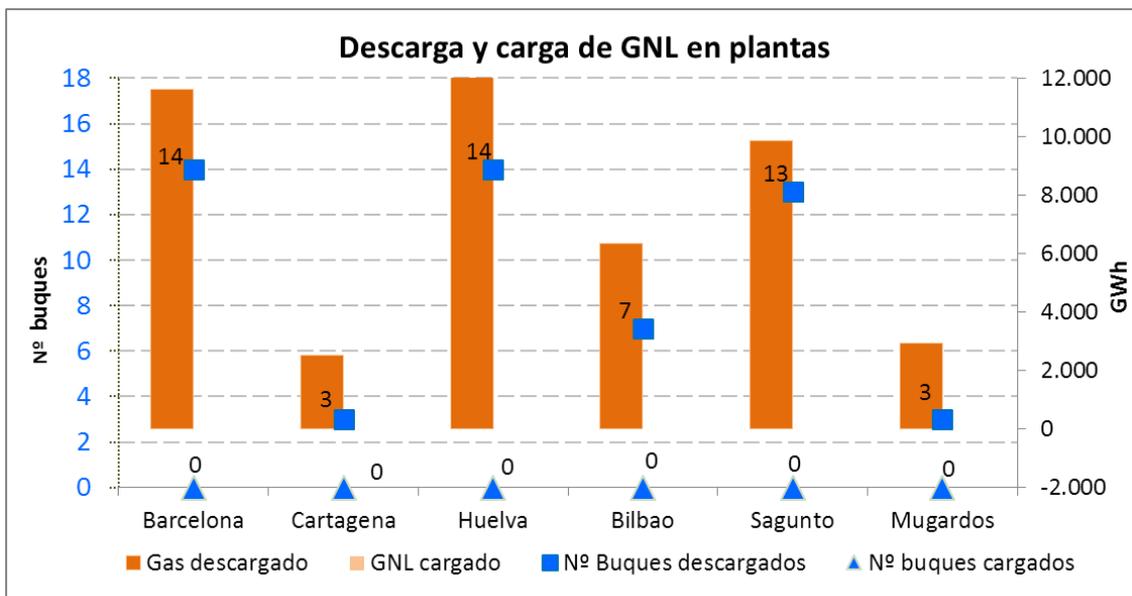


Figura 6. Descarga y carga de GNL en el primer trimestre de 2017.

En relación a las capacidades contratadas en las plantas de regasificación, éstas son superiores a las del año anterior, si bien mantienen unos niveles de contratación bajos, con un promedio en el primer trimestre del 31%. En el mismo sentido, la capacidad utilizada también es reducida, siendo la media del trimestre del 24%.

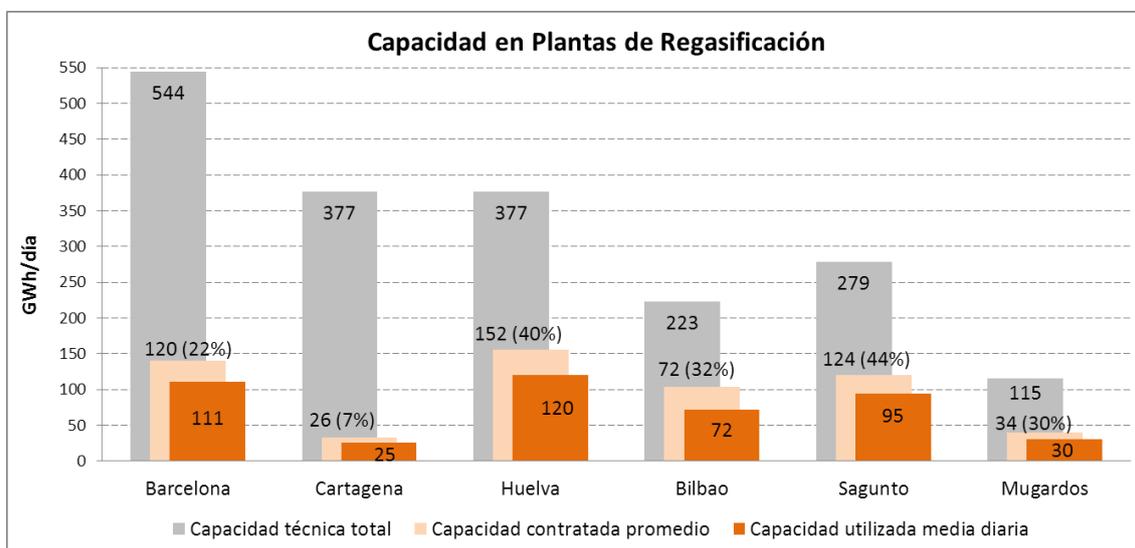


Figura 7. Contratación de capacidad de regasificación y utilización en plantas.

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

En el VIP Ibérico, en el primer trimestre de 2017 se reducen los niveles de contratación de salidas hasta el 79%. A su vez, el porcentaje de capacidad de salida utilizada supone el 43%, frente al 70% del cuarto trimestre de 2016. En sentido de entrada sigue sin haber capacidad contratada.

En el VIP Pirineos, en sentido importador, se contrató el 72% de la capacidad disponible, disminuyendo la capacidad contratada en el primer trimestre, mientras que el factor de uso de las entradas de gas por Francia descendió hasta el 47%, frente al 51% del trimestre anterior. En sentido exportador, el nivel de contratación se mantuvo en el 56% de la capacidad total, si bien solamente el 3,6% fue utilizada.

Las entradas de gas por Tarifa y Almería por gasoducto desde Argelia presentan cifras de capacidades contratadas similares a las del trimestre anterior, del 69% y 91% respectivamente, viendose un desplazamiento de contratación de Tarifa a Almería, y factores de uso superiores en ambos casos, Tarifa 64% y Almería, 88%.

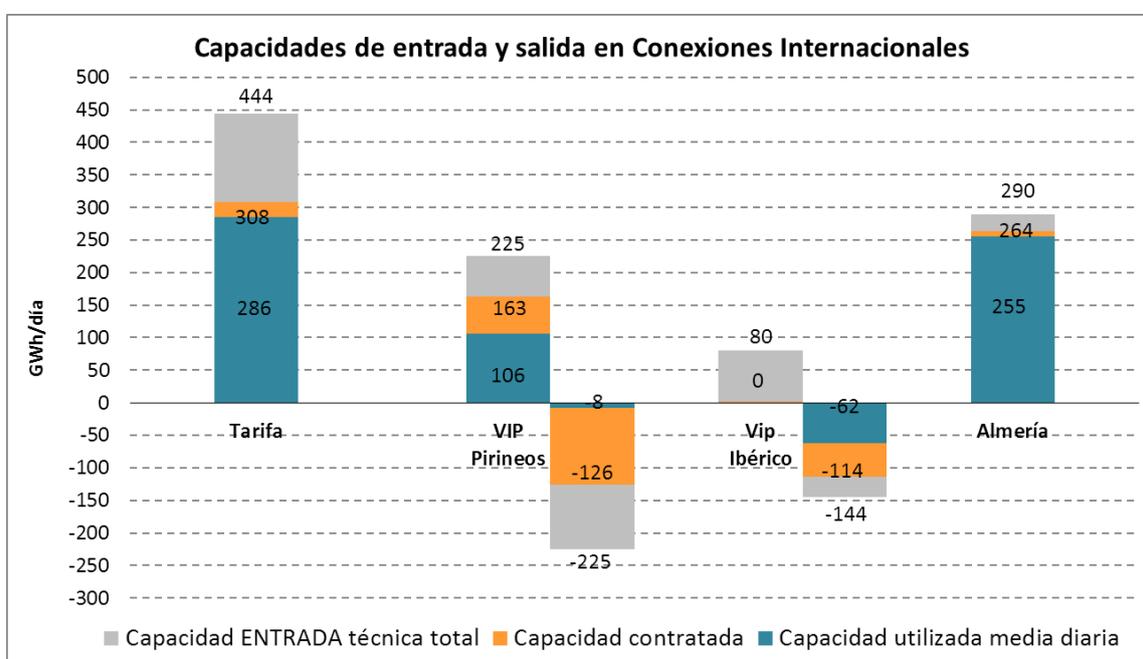


Figura 8. Contratación en las Conexiones internacionales².

²A partir de enero de 2015, por adaptación a la legislación europea, desaparece el contrato de tránsito de gas a Portugal por su adaptación al contrato estándar, incrementando tanto la cifra de entradas por Tarifa como las salidas del VIP Ibérico.

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 2017 y su variación sobre los valores inicialmente previstos.

	Ene-Mar. 2017		% Δ sobre previsto GWh
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	40.704	42,9%	7,5%
Importaciones netas Conexiones Internacionales	51.817	54,6%	8,4%
Extracción neta Almacenamientos	1.942	2,3%	-6,7%
Producción Yacimientos	125	0,1%	-6,3%
Total entradas	94.588		7,6%

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	40.704	Demanda gasoducto	93.328
Importaciones C. Internacionales	58.169	Exportaciones C. Internacionales	6.352
Extracción AASS	2.225	Inyección AASS	283
Producción Yacimientos	125	Inyección Yacimientos	-
Total entradas Red de transporte	101.223	Total salidas Red de transporte	99.963
BALANCE RED DE TRANSPORTE	101.223 – 99.963 = 1.260		

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

En el primer trimestre de 2017 el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 1.260 GWh. En este periodo el nivel de aportación de la regasificación a las entradas de gas disminuye un 3,4% respecto al trimestre anterior

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

	Mar 2017 (GWh)	Dic 2016		Mar 2016	
		GWh	%Δ Mar 17- Dic16	GWh	% Δ Mar17 – Mar16
Gas útil AASS	17.452	19.440	-10,2%	16.606	5,1%
Plantas regasificación	10.534	8.366	25,9%	6.741	56,3%
Red de Transporte	2.901	2.738	6,0%	2.828	2,6%
Total	30.887	30.544	1,1%	26.175	18%

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 2017, las existencias de gas se han repartido de la siguiente forma: un 34,1% en plantas de regasificación, un 56,5% en almacenamientos subterráneos (AA.SS.) y un 9,4% en gasoductos (*linepack*).

A finales del primer trimestre finalizó la campaña de extracción de gas en almacenamientos subterráneos, con un total acumulado de 2.225 GWh, comenzando la inyección con un valor de 283 GWh.

Las existencias en plantas a finales de marzo representan el 46,4% de su capacidad total, un valor alto comparado con las existencias de los últimos años.

El nivel de existencias del primer trimestre de 2017 se tradujo en una autonomía promedio de 28 días respecto a la demanda registrada.

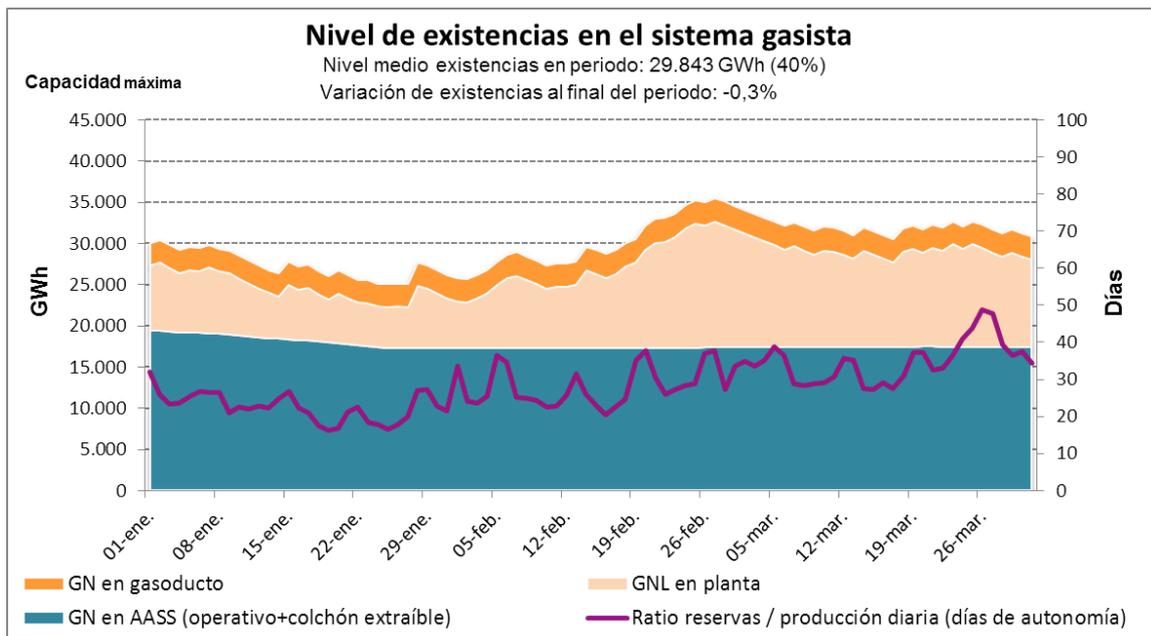


Figura 9. Variación de existencias en el sistema.

Al comparar los niveles de existencias a 31 de marzo de 2017 respecto a la misma fecha de 2016, se aprecia un aumento generalizado de éstas, sobre todo en las plantas de regasificación, 56,3%, en el gas útil de los AASS, del 5,1%, y en gasoducto, del 2,6%.

A finales del primer trimestre, los almacenamientos subterráneos (gas colchón no extraíble, gas colchón extraíble y gas operativo) mantenían unas existencias de 47.207 GWh.

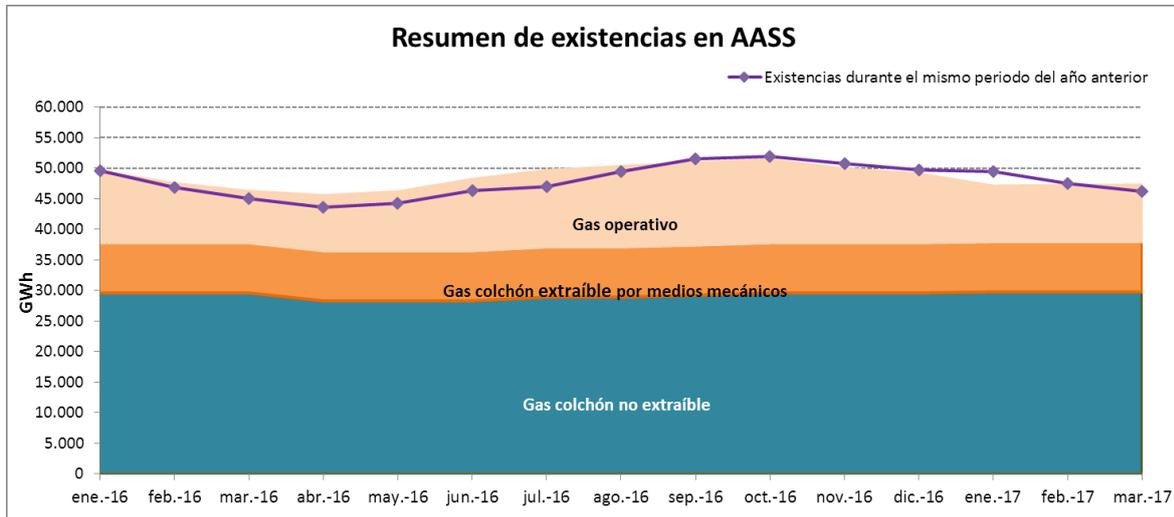


Figura 10. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

La autonomía media de las plantas de regasificación en el primer trimestre fue de 17 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 observa en la figura siguiente.

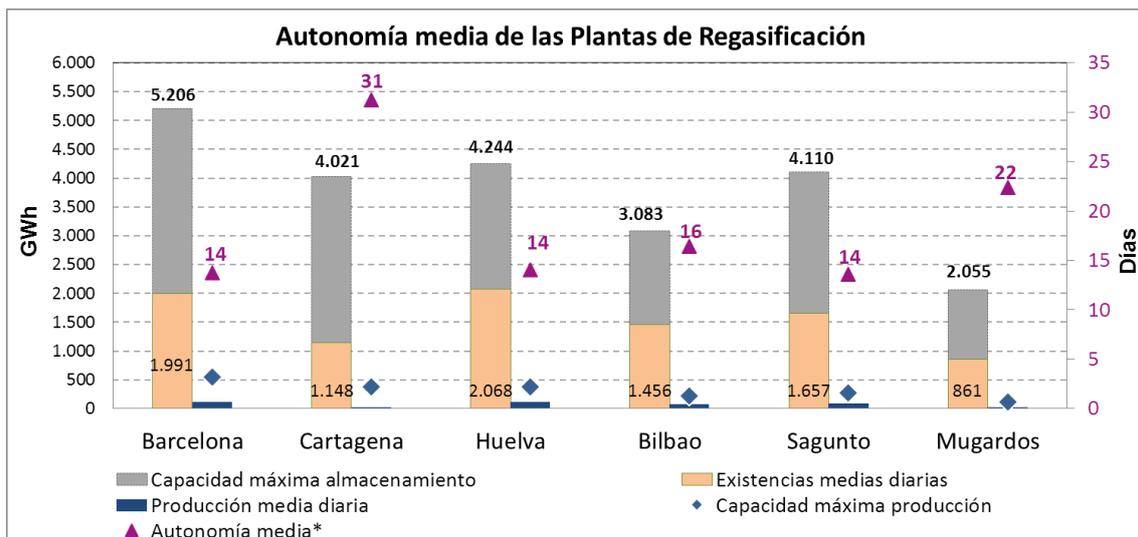


Figura 11. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

*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 2017.

Plantas	Mínimo Técnico (GWh/día)	Días por debajo del mínimo técnico	
		Ene 17 –Mar 17	% días
Barcelona	42	0	0%
Cartagena	35	55	61%
Huelva	25	0	0%
Bilbao	34	2	2%
Sagunto	33	0	0%
Mugardos	60*	82	91%
TOTAL		139	26%

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

*Dato no actualizado.

Este trimestre la actividad de regasificación se incrementa respecto al pasado, de modo que se reduce el número de días en los que las plantas han operado por debajo del mínimo técnico (hecho debido en gran medida a la actualización de dichos valores a la baja) hasta un valor del 53%. Siendo únicamente apreciables el funcionamiento por debajo del mínimo técnico de las plantas de Cartagena y Mugardos.

G. Notas de Operación

Ola de frío (Nota del 17 de enero de 2017)

El día 17 de enero se informó acerca de la situación de operación excepcional, nivel cero, por ola de frío.

Las previsiones de la Agencia Estatal de Meteorología anuncian un descenso de las temperaturas desde el día 18-ene al 20-ene, incurriendo en "Ola de Frío", según los criterios definidos en la Resolución de 8 de octubre de 2013, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de Actuación Invernal para la operación del sistema gasista.

Las temperaturas previstas provocan incrementos de demanda convencional en torno a 1.000 GWh en el periodo comprendido entre el 18 y el 23 de enero, respecto a los valores previstos en la programación mensual.

En función de lo previsto en la Regla 2ª del Plan de Actuación citado, se declaró situación de operación excepcional – nivel cero – ola de frío desde las seis horas del día 18 de enero y hasta nuevo aviso.

Incidente por avería en la estación de regulación y medida de la posición de Enagás 41.10.

El día 23 de enero se produce un fallo en la estación de regulación y medida de la posición de Enagás 41.10 propiedad de Enagás, conectada al gasoducto Bergara – Irún, en el término municipal de Irún en Guipúzcoa.

Desde el Dispatching de Enagás se detecta el fallo en la regulación de la estación de regulación y medida (ERM) de la posición 41.10 (Irún). Se informó del incidente al Centro de Transporte de Enagás en Guipúzcoa y a EDP NATURGAS ENERGIA (EDPNE), propietaria de la red de distribución conectada en la ERM de la posición 41.10 (Irún).

La duración total del incidente es de aproximadamente 2,5 horas y el número de clientes afectados fue algo superior a 1000.

H. Normativa aprobada

- Resolución de 30 de enero de 2017, 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 período comprendido entre el 1 de abril de 2017 y el 31 de marzo de 2018 (BOE 31/01/2017).
- Resolución de 15 de marzo de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece el volumen de gas de operación y gas destinado a nivel mínimo de llenado de gasoductos y almacenamientos subterráneos básicos para el período 2017-2018.(BOE 24/03/2017).
- Reglamento (UE) 2017/460 de la Comisión, de 16 de marzo de 2017, por el que se establece un código de red sobre la armonización de las estructuras tarifarias de transporte de gas (BOE 17/03/2017).
- Orden ETU/175/2017, de 24 de febrero, por la que se determina el traspaso de los clientes de la empresa Investigación Criogenia y Gas, SA a un comercializador de último recurso y se determinan las condiciones de suministro a dichos clientes (BOE 02/03/2017).
- Resolución de 15 de febrero de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se inhabilita para el ejercicio de la actividad de comercialización de gas natural a la empresa Investigación, Criogenia y Gas, SA (BOE 18/02/2017).
- Resolución de 24 de marzo de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural (BOE 30/03/2017).
- Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se aprueba la adjudicación del servicio de creador de mercado en el mercado organizado de gas natural a " GUNVOR INTERNATIONAL B.V. AMSTERDAM, GENEVA BRANCH".

I. Mantenimiento de las instalaciones

Durante el primer trimestre de 2017 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	No afecta a emisión y se coordinará de forma que no afecte a las operaciones de carga/descarga de los buques.
	Mantenimientos preventivos de los compresores de boil-off	A lo largo del año	No afecta a emisión y 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	No afecta a emisión y 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 200.000Nm ³ /h
	Mantenimientos preventivos de báscula y brazos de cargadero de cisternas.	A lo largo del año	A coordinar para realizarse sin afección a cisternas. Finalizado.
	Mantenimientos en el sistema de agua de mar.	Marzo-Abril	14 días de duración que coincide con la parada de BBE. La producción máxima tendrá una limitación de 200.000 Nm ³ /h, ya que se funcionará sólo con el SCV.
Sagunto	Ampliación de la Instalación. Sistema de Compresión	1er Trimestre	1 día sin regasificación de 08:00 a 17:30. Si no se puede desplazar fuera del periodo invernal, su autorización quedará condicionada a la situación general del sistema
	Conexiónados eléctricos para nuevo compresor	28 de febrero	10 horas. Emisión máxima 800.000 nm ³ /h. Finalizada.
Mugaros	Sin mantenimientos programados	1er Trimestre	
Barcelona	Sin mantenimientos programados	1er Trimestre	
Cartagena	Montajes en armarios eléctricos	Marzo	12 horas. Sin regasificación y sin descarga de buques. Finalizada.
	Instalación SAI Cargadero	Marzo	1 día: Indisponibilidad cargas Cisternas. Finalizada.
	Prueba generadores en isla	Marzo-Abril	1 día. Limitación de emisión escalón III/No descarga de Buques. Finalizada.
Huelva	Sustitución células carga báscula A	23 al 26 de enero	4 días: Sin cargadero de reserva. Finalizado.
Transporte: gasoductos			
Inserciones directas			
Variante BBV río Guadalope entre las Posiciones 18 y 19.		Marzo	5 días: Afecta a capacidad de transporte y bajada presión suministro a gasoducto Cuencas Mineras.Finalizada.

Variante en Gasoducto Villalba Tuy entre las Pos. I-23 e I24 por A-59	A lo largo del año.	5 días: Afecta a capacidad de transporte. Necesidad de alimentación por Tuy. Cancelada	
Variante en gasoducto BBV por conexión ferroviaria, 24" y 26", entre pos 12 y 13	A lo largo del año.	5 días: Afecta a capacidad de transporte. Cancelada	
Variante en Gasoducto BBV 24" y 36" por Viario de acceso al puerto de Barcelona	A lo largo del año.	5 días: Afecta a capacidad de transporte. Cancelada	
Variante en el Gasoducto BVV entre las posiciones 34 y 35 por la N-232.	A lo largo del año.	5 días: Afecta a capacidad de transporte.	
Variante en Gasoducto BBV- 30" entre Pos. 36 y Pos. 37 por desdoblamiento de la N-124	A lo largo del año	5 días: Afecta a capacidad de transporte.	
Variante en BBV 26" entre Pos. 15.02 y Pos. 15.02A. Anulación de Pos. 15.02 B y C	A lo largo del año	5 días: No disponible gasoducto 26" durante las operaciones. Operativa la duplicación en 40".	
Variante: Gasoducto Ramal a Murcia: Variante Ramal a Murcia 10", por desarrollo polígono industrial Benferri.	A lo largo del año	5 días: Implica corte de Gasoducto entre las Posiciones 15.28 y 15.28.1.	
Variante en Gasoducto Granada- Motril entre las Pos. L-08 - L-08A por A-44 tramo Las Gabias-Alhendín.	A lo largo del año	5 días: Afecta a capacidad de transporte y suministro a clientes	
Variante en Gasoducto Granada-Motril entre las Pos. L-08 - Pos. L-08A por Autovía A-44. Tramo: Santa Fe - Las Gabias	A lo largo del año	5 días: Afecta a capacidad de transporte y suministro a clientes	
Nuevos puntos de entrega			
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.	
Modificación de la Pos 38	A lo largo del año	A definir.	
Estaciones de Compresión			
EC Lumbier, Pruebas ruido EC: se necesita un TC en marcha	17 de enero	3 horas: aprox 90% de potencia mínimo. Finalizada.	
EC Lumbier: Inspección EAS emisiones TC1 y TC2	A lo largo del año	2 días por cada TC : > 80 % potencia del TC con cierta variabilidad en función de la OCA para las mediciones	
EC Lumbier: Inspección NGC2 TC2	A lo largo del año	5 días: > 80 % potencia del TC con cierta variabilidad en función de la OCA para las mediciones	
EC Lumbier: Mapping del TC1 y 2	A lo largo del año	5 días: Se necesita recorrer todo el rango de potencias del TC	
EC Lumbier: Sustitución/Duplicación válvula FCV	A lo largo del año	Pendiente de definir	
Inspecciones en servicio			
Inspección en servicio Ramal a Ferrol	9 de enero	5 días: Velocidad de gas requerida entre 1 - 3 m/s. Realizada parcialmente	
Inspección en servicio Pontevedra - Amoeiro	16 de enero	5 días: Velocidad de gas requerida entre 1 - 3 m/s. Realizada parcialmente	
Inspección en servicio Albolote - Salobreña	23 de enero	5 días: Velocidad de gas requerida entre 1 - 3 m/s. Realizada parcialmente	
Inspección en servicio Planta - Pozos Aurín	27 de marzo	5 días: Velocidad de gas requerida entre 1 - 3 m/s. Cancelada	
Almacenamientos subterráneos			
A.S. Gaviota	Plataforma Offshore: Pruebas Estanqueidad SCSSV y Seguridad	29 de marzo	12 horas: Indisponibilidad Inyección/Extracción. Finalizada.
A.S. Serrablo	Pozo J-17: Cambio de Xmas Tree	13 de marzo	29 días: Indisponibilidad J-17 para inyección/Extracción. En proceso.
A.S. Marismas	Proyecto marismas occidental	Enero-Marzo	3 meses. Extracción indisponible 100%. Finalizada.

A.S. Yela	Mantenimiento subestación eléctrica	14 de marzo	4 días: Indisponibilidad total Inyección. Finalizada.
	Mantenimiento baja tensión	14 de marzo	5 días: Indisponibilidad total Inyección. Se realizará simultáneamente con la ref. 1636. Finalizada.
Conexiones internacionales y yacimientos			
Conexión Internacional Badajoz-Tuy	Inspecciones en servicio	A lo largo del año.	Operación en red de REN
Yacimiento Viura	Revisión	30 de enero	4 días. Indisponible 100%. Finalizada.
Yacimiento Poseidón	Reparaciones	Enero-marzo	Indisponibilidad 100%. Finalizada.
Biogás Valdemingómez	Mantenimiento preventivo	13 al 17 de febrero	5 días. Indisponible 100%. Finalizada

Tabla 5. Operaciones de mantenimiento previstas para el primer trimestre de 2017.

J. El balance del sistema

El 1 de octubre de 2016 tuvo lugar la entrada en vigor y la aplicación efectiva de las disposiciones incluidas en la Circular 2/2015, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance en la red de transporte del sistema gasista.

En el periodo analizado, se han realizado 29 operaciones de balance. Se observa que los usuarios están nominando entradas inferiores a su demanda la mayor parte de días (en los meses de enero y marzo se realizan más operaciones de compra que de venta), lo que significa que los usuarios vienen sacando más cantidad de gas del sistema de la que introducen al mismo.

Operaciones de Balance			
	Enero	Febrero	Marzo
Nº de acciones de balance	15	3	11
GWh Comprados	285,818	0	129,834
GWh Vendidos	0	55,428	80,390

K. Entradas / salidas en la red de transporte.

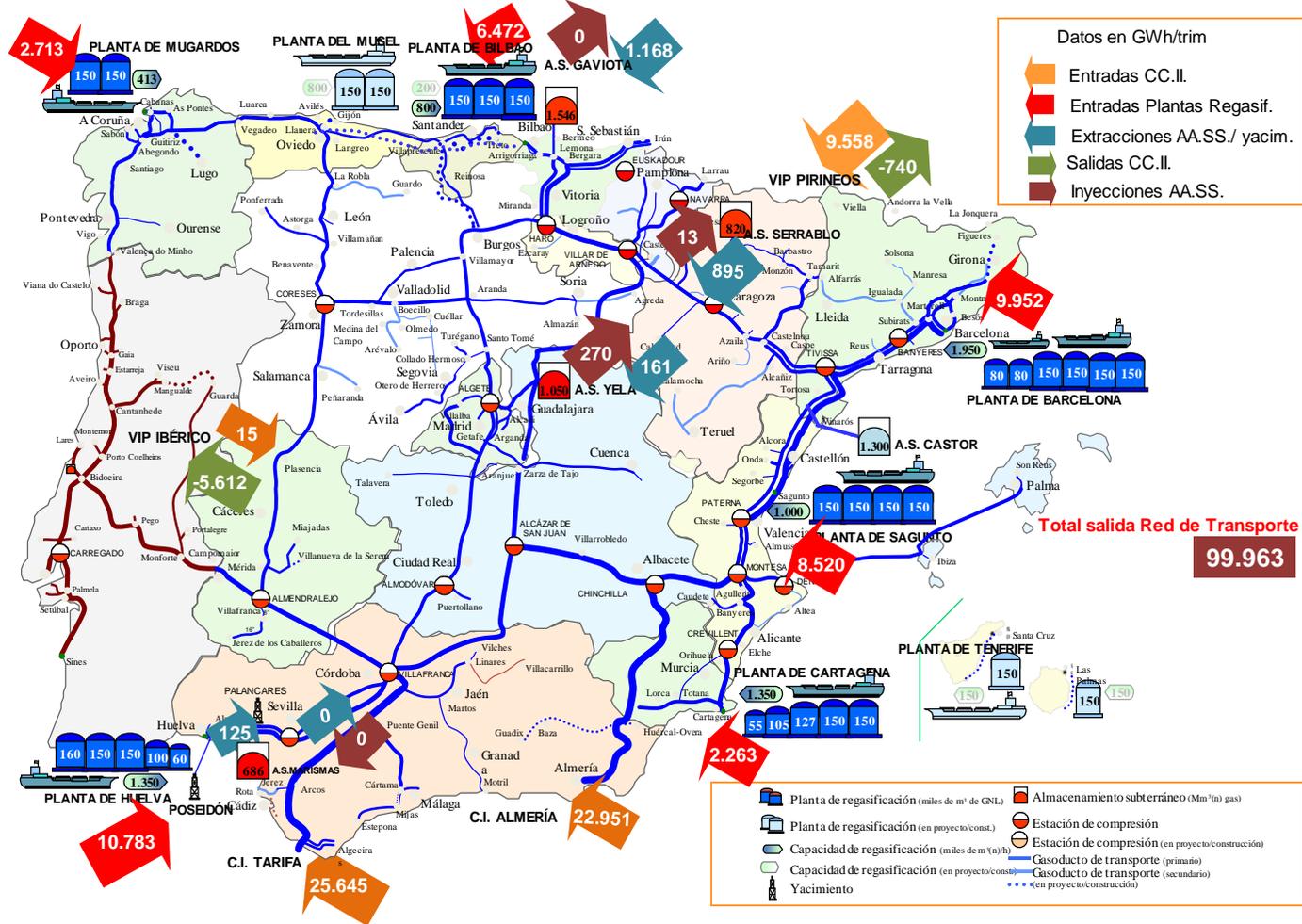


Figura 13. Entradas / salidas en la red de transporte.

