CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

INFORME DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2020

Expediente IS/DE/005/20

17 de septiembre de 2020

www.cnmc.es

Índice

A. Hechos relevantes 3

B. Demanda de gas 5

C. Entradas de gas al sistema y su gestión. 6

D. Balance de entradas y salidas de gas y su gestión. 11

E. Nivel de existencias de gas en el sistema 12

F. Mínimos técnicos de las plantas de regasificación y su gestión 16

G. Notas de Operación 16

H. Normativa aprobada 16

I. Mantenimiento de las instalaciones 17

J. El balance del sistema 20

K. Entradas / salidas en la red de transporte. 22

A. Hechos relevantes

Los hechos más relevantes relativos a la gestión técnica del sistema gasista durante el segundo trimestre de 2020 son los siguientes:

Primero. El 1 de abril entraron en vigor las Circulares 8/2019, de 12 de diciembre, de la CNMC, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural, y 2/2020, de 9 de enero, de la CNMC, por la que se establecen las normas de balance de gas natural. Ambas circulares modifican el modelo de acceso y gestión de las plantas de regasificación, mediante la definición de servicios deslocalizados (regasificación, almacenamiento de GNL y licuefacción) y la creación de un Tanque Virtual de Balance (TVB) que agrupa la capacidad de almacenamiento del conjunto de plantas del sistema gasista. Esto supone un cambio en la contratación y operación de estas instalaciones, que se refleja en los datos de utilización de las mismas.

Segundo. La demanda de gas del trimestre disminuyó un 21,3% respecto a la del mismo periodo del año anterior. Esto fue debido al descenso del consumo del sector eléctrico (-31,8%), el consumo del sector convencional (-17,2%), y la demanda de cisternas (-5,4%). La caída de la demanda se debe sobre todo a las circunstancias sobrevenidas por la emergencia sanitaria del país, si bien se observa una ligera recuperación en el mes de junio.

Tercero. La entrada de gas al sistema por gasoducto representó un 28,5% del valor total de entradas, mientras que el gas introducido por plantas de regasificación supuso un 71,5%, aumentando la proporción de entradas por planta con respecto al trimestre anterior. La actividad de regasificación registra niveles inferiores a los del mismo trimestre de 2019, con una disminución del 5,1% respecto a dicho periodo.

Cuarto. El número de buques que descargaron GNL en planta fue 57, lo que supone 11 buques menos que la cifra dada en la previsión inicial. También hubo 5 operaciones de recarga, 4 en Huelva y 1 en Mugardos.

Quinto. Durante el trimestre se inyectaron 3.551 GWh en los AASS. Las existencias de GNL en plantas, a finales de junio de 2020, representaban el 48,6% de su capacidad total.

Sexto. Tras la entrada en funcionamiento del TVB, la capacidad de regasificación se contrata como servicio deslocalizado, agrupándose la capacidad del total de plantas del sistema. En este trimestre, la capacidad de regasificación contratada alcanzó un valor medio de 705 GWh/día, manteniéndose unos niveles de contratación bajos, con un promedio del 36,8%, inferior al trimestre anterior. En ese mismo sentido, la capacidad utilizada se situó en el 83,2% de media respecto de la capacidad contratada.

Séptimo. En el VIP Pirineos, en sentido importador se contrató el 72,0% de la capacidad disponible, usándose el 55,0% de la capacidad contratada, mientras que en sentido exportador el nivel de contratación alcanzó el 56,4%, utilizándose un 16,1% de dicha capacidad contratada. Respecto al VIP Ibérico, se mantuvieron los niveles de contratación de salida en el 66,6%,

disminuyendo también ligeramente la capacidad utilizada hasta el 9,1% de lo contratado. En sentido de entrada la contratación de capacidad alcanzó un 17,0% de la disponible, con un factor de utilización del 64,7%. La cifra de capacidad contratadas en las entradas de gas desde Argelia por Tarifa se mantuvo en el 35,7% de la capacidad técnica, mientras que en Almería descendió hasta el 69,2%. Los factores de uso de la capacidad contratada también disminuyeron respecto del trimestre anterior en ambas conexiones, siendo el 28,4 % en Tarifa y el 59,8% en Almería.

B. Demanda de gas

La demanda de gas del segundo trimestre de 2020 registró un descenso del 21,3% sobre los valores del mismo periodo del año pasado, debido a la disminución de la demanda en todos los sectores; en el sector convencional (17,2%), en el sector eléctrico (31,8%) y en la demanda atendida por cisternas (5,4%). No obstante, se observa una ligera recuperación de la demanda en el último mes del trimestre, donde alcanzó los valores previstos.

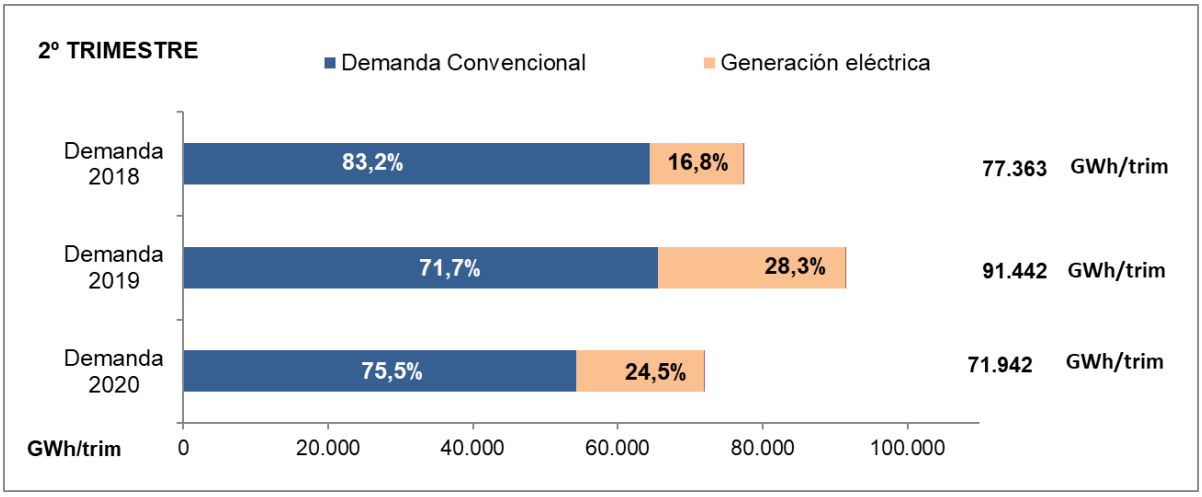


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el segundo trimestre de 2020.

En relación con la demanda de generación eléctrica, en el segundo trimestre de 2020 la contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica alcanzó un valor promedio mensual de 13,7% (inferior al mismo periodo del año anterior, cuando se situó en el 20,3%).

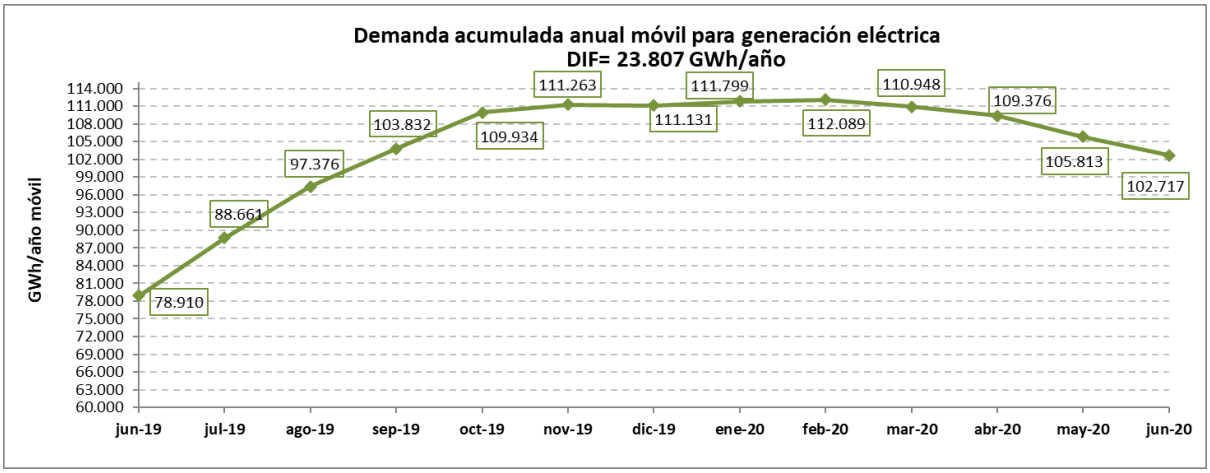


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

Como ya se ha indicado, la demanda convencional registró una caída respecto al mismo periodo del año anterior, en total de 11.268 GWh.

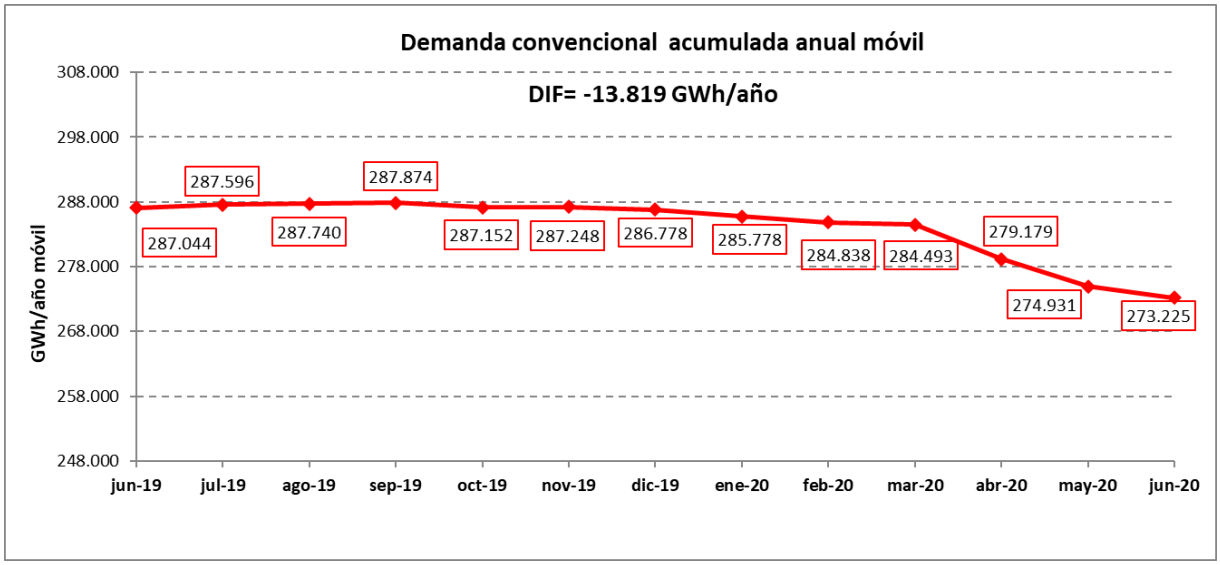


Figura 3. Acumulado de demanda convencional, año móvil.

Dentro de la demanda convencional, la demanda de gas natural licuado destinado a camiones cisterna disminuyó, registrando en el segundo trimestre de 2020 una caída del 5,4% respecto al mismo periodo del año anterior.

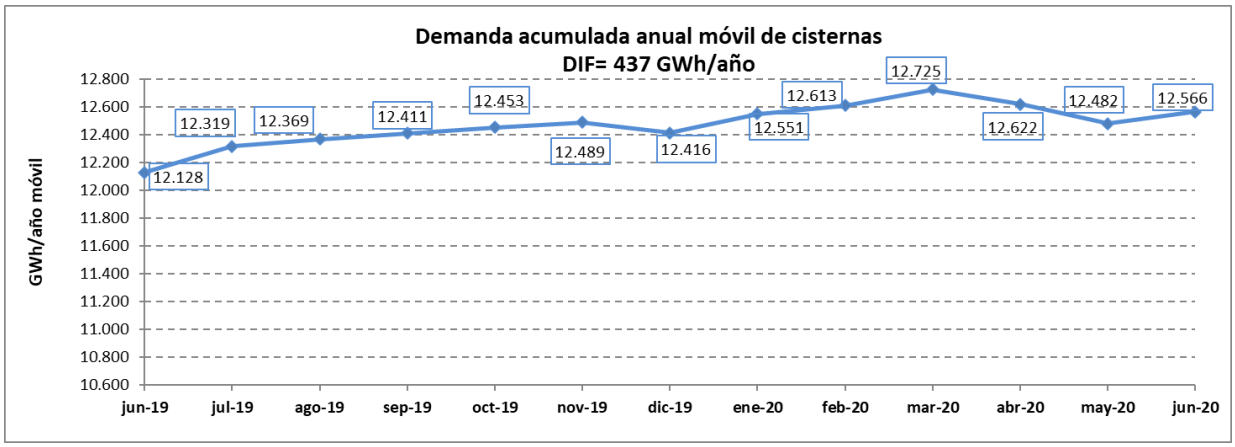


Figura 4. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

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

En el segundo trimestre de 2020, la entrada de gas al sistema por gasoducto representó un 28,5% del valor total de entradas, mientras que el gas introducido por planta de regasificación supuso un 71,5%, aumentando la entrada de GNL. Esto supone continuar la tendencia hacia un mayor suministro mediante GNL que ya se observaba en trimestres anteriores. En el mismo trimestre del año anterior la entrada por gasoducto supuso un 40,1% y la entrada por planta de regasificación un 59,9%.

La actividad de regasificación en este segundo trimestre registra niveles inferiores a los del trimestre anterior, con un descenso del 20,1%. Respecto al segundo trimestre de 2019, se ha producido una caída de la misma del 5,1%.

El factor de utilización máximo de las entradas en el segundo trimestre de 2020 respecto a la capacidad total de entrada tuvo lugar el día 2 de abril, siendo del 31,4%, con 969,9 GWh/d. El día de mayor demanda fue el 25 de junio, con 980,8 GWh/d.

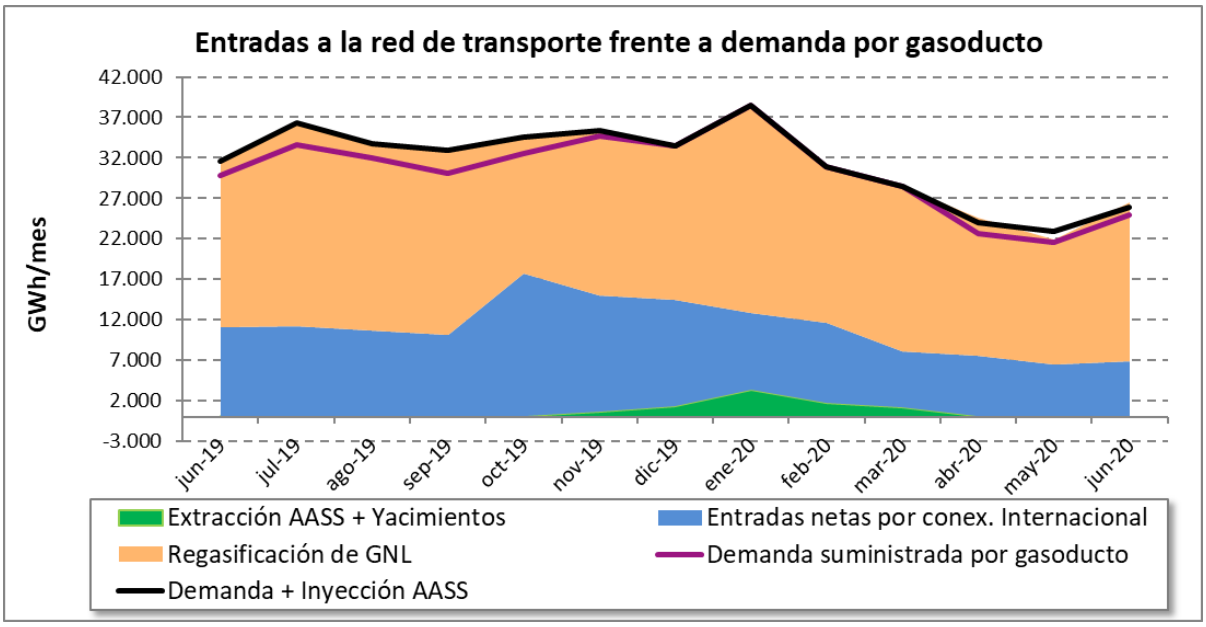


Figura 5. Entradas netas de GN y de GNL frente a la demanda de gas natural[1].

La cantidad de GNL descargada neta (descontadas las recargas de GNL a buques) por los buques metaneros alcanzó los 54.558 GWh, un 5,7% inferior al segundo trimestre de 2019 y un 15,9% inferior al trimestre anterior.

El número de buques que descargaron GNL en el periodo analizado fue 57, lo que son 11 buques menos que la previsión realizada.

En lo relativo a las recargas de GNL a buques desde las plantas, se realizaron 5 operaciones de bunkering y puesta en frio, con un volumen total de 190,2 GWh.

Como se puede observar en el gráfico siguiente, tras la entrada en vigor el 1 de abril de las Circulares de la CNMC 8/2019 y 2/2020, la descarga de buques se está distribuyendo más uniformemente en las distintas plantas de GNL, cuando antes se concentraban en 3 plantas (Bilbao, Barcelona y Huelva fundamentalmente), dejando infrautilizadas el resto de instalaciones, en especial, Sagunto y Mugardos.

[1]En 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 los almacenamientos subterráneos. La no coincidencia de la demanda por gasoducto + inyección en los almacenamientos subterráneos con las entradas se explica por las variaciones del stock, gas de operación, etc.

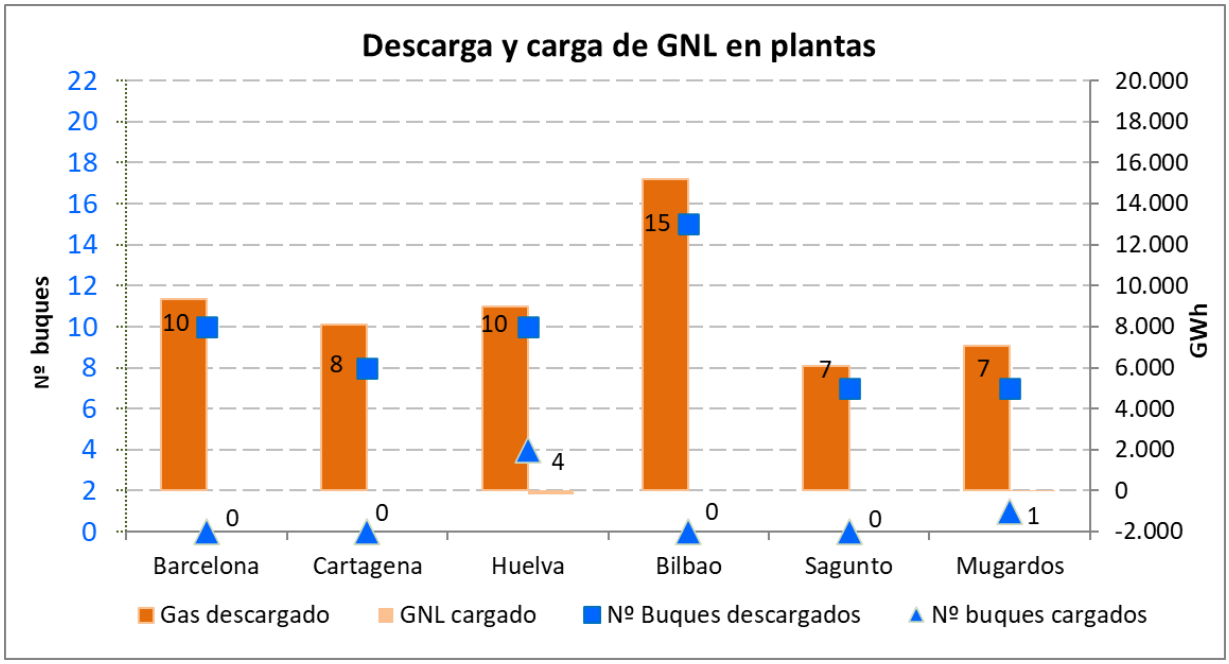


Figura 6. Descarga y carga de GNL en el segundo trimestre de 2020.

En relación con las capacidades contratadas de regasificación, debe destacarse que, desde el 1 de abril de 2020, la regasificación constituye un servicio deslocalizado, de manera que la capacidad contratada por el usuario no hace referencia a una planta concreta, y es el GTS el que señala a los operadores de la plantas las cantidades a regasificar, según el uso que los usuarios quieran hacer del servicio contratado y la mejor optimización de la operación y eficiencia del sistema gasista en su conjunto. Por eso, a partir de este trimestre, las capacidades de regasificación contratadas dejan de aportarse por planta de regasificación, y pasan a indicarse en el conjunto de las mismas.

De esta forma, en el segundo trimestre de 2020 la capacidad de regasificación contratada es ligeramente superior a la del mismo trimestre del año anterior, aunque mantiene unos niveles de contratación bajos, con un promedio del 36,8%, disminuyendo con respecto al primer trimestre de 2020, donde se situó en el 43%. Como se puede observar, la capacidad de regasificación también se distribuye más uniformemente que en los periodos anteriores, debido a la aplicación de las citadas circulares de la CNMC.

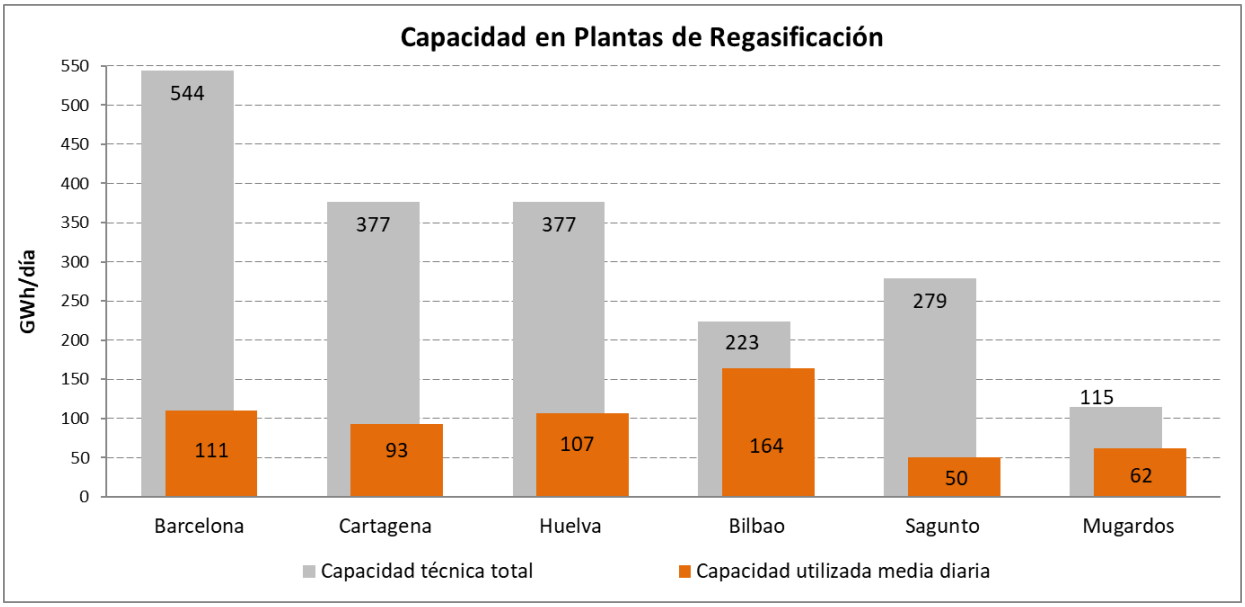


Figura 7. Contratación de capacidad de regasificación y utilización en plantas.

Las conexiones internacionales por gasoducto presentan diferentes niveles de contratación.

En el VIP Ibérico, en el segundo trimestre de 2020, se mantuvieron los niveles de contratación de salida hasta el 66,6% de la capacidad técnica, utilizándose un 9,1% de lo contratado, en línea con el trimestre anterior. En sentido entrada a España se contrató un 17,0% de la capacidad disponible, con un porcentaje de uso del 64,7%. El sentido de flujo de la interconexión con Portugal ha variado a lo largo del periodo entre importación y exportación, con un volumen neto de importación de 8,6 GWh.

En el VIP Pirineos, en sentido importador, se contrató el 72,0% de la capacidad técnica, porcentaje en línea con el trimestre anterior. Además, el factor de uso de las entradas de gas por Francia disminuyó ligeramente, hasta el 55,0% de la capacidad contratada. En sentido exportador, la contratación se mantuvo en el 56,4% de la capacidad técnica, con un factor de utilización del 16,1 Observando el gráfico, todo el trimestre el flujo fue importador, arrojando un saldo neto de 6.138,5 GWh.

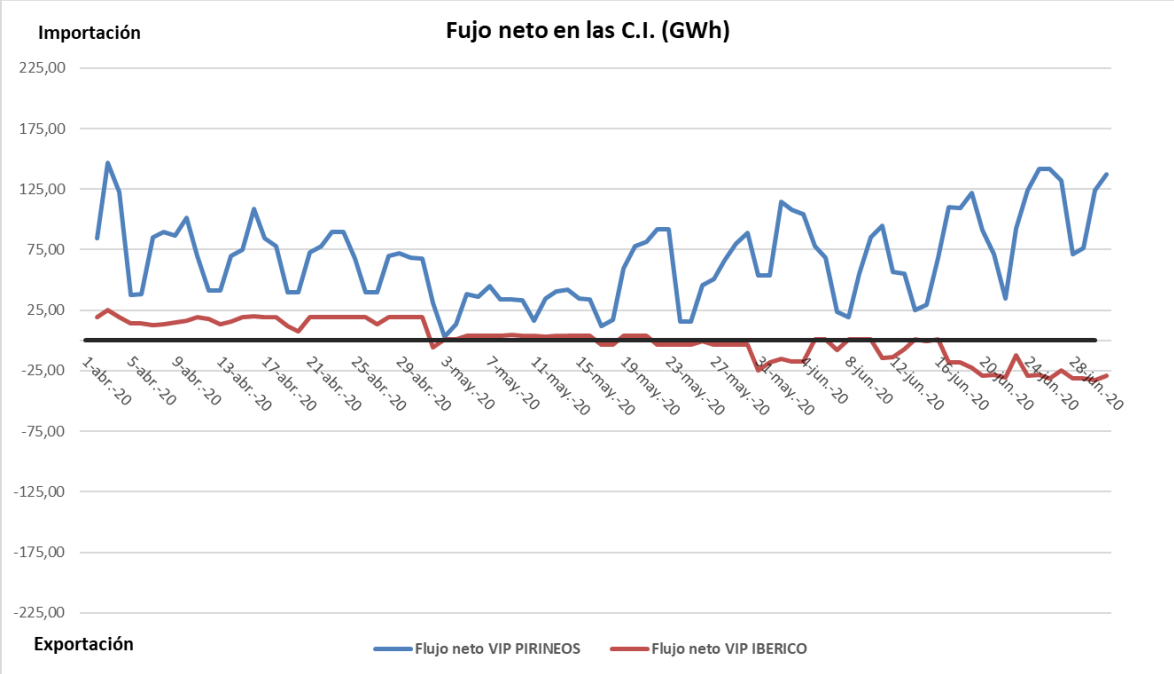


Figura 8. Flujo neto en las conexiones internacionales con Europa (VIP Ibérico y VIP Pirineos).

Las entradas de gas desde Argelia por los gasoductos de Tarifa y Almería presentan cifras de contratación inferiores a los VIPs. La contratación de Tarifa se mantuvo en el 35,7% de la capacidad técnica, disminuyendo el factor de utilización hasta el 28,4% de la capacidad contratada. En Almería, la contratación también decreció respecto al trimestre anterior, desde el 77,0% hasta el 69,2%, presentando un factor de uso del 59,8%, también inferior al trimestre anterior.

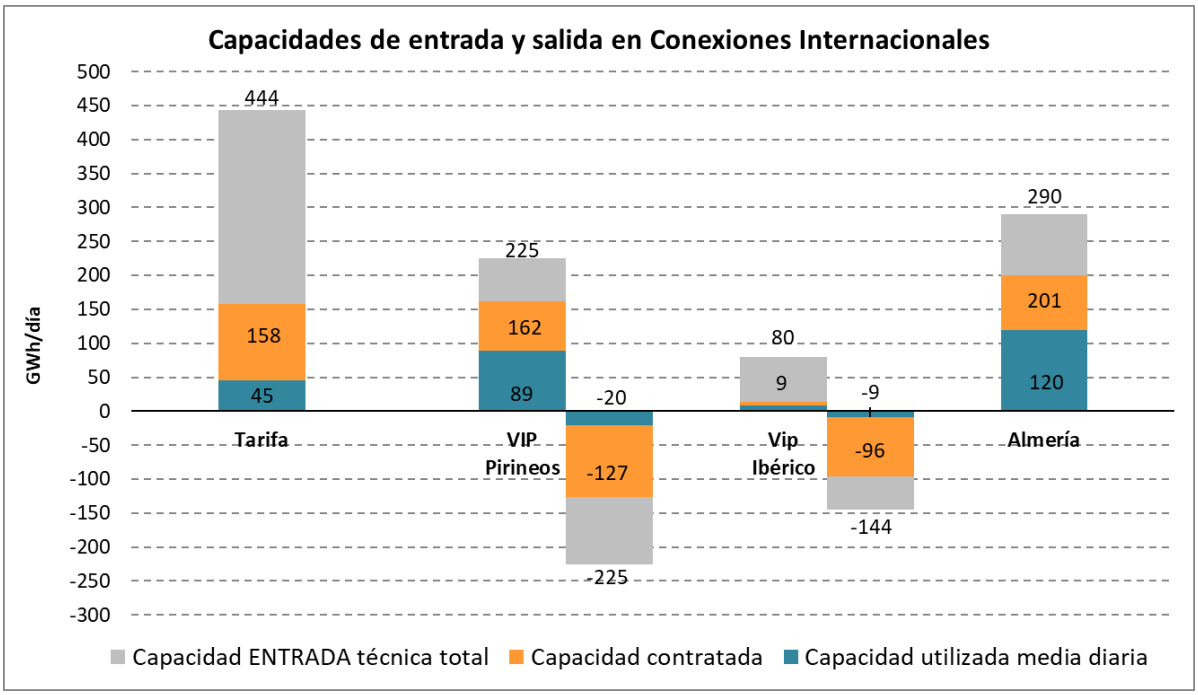


Figura 9. Contratación en las Conexiones internacionales.

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 segundo trimestre de 2020 y su variación sobre los valores inicialmente previstos.

	Abr-Jun 2020		% Δ sobre previsto GWh
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	52.182	71,4%	-0,1%
Importaciones netas Conexiones Internacionales	20.811	28,5%	-4,7%
Extracción neta Almacenamientos	0	0,0%	0,0%
Producción Yacimientos	102	0,1%	-7,8%
Total entradas	**73.095**		**-1,0%**

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	52.182	Demanda gasoducto	69.169
Importaciones C. Internacionales	23.391	Exportaciones C. Internacionales	2.581
Extracción AASS	0	Inyección AASS	3.551
Producción Yacimientos	102	Inyección Yacimientos	0
Total entradas Red de transporte	75.675	Total salidas Red de transporte	75.301
BALANCE RED DE TRANSPORTE	75.675– 75.301= **374**		

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

En el segundo trimestre de 2020 el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 374 GWh. En este periodo el nivel de aportación de la regasificación a las entradas de gas aumentó un 6,8% respecto al trimestre anterior.

Finalmente, en la tabla siguiente se muestran las existencias finales en el último día del mes y su variación respecto a periodos anteriores.

	Jun 2020 (GWh)	Mar 2020		Jun 2019	
		GWh	%Δ Mar20-Jun20	GWh	% Δ Jun20–Jun19
Gas útil AASS	26.983	23.781	13,5%	22.133	21,9%
Plantas regasificación	11.031	11.737	-6,0%	10.377	6,3%
Red de Transporte	2.851	2.787	2,3%	2.796	2,0%
Total	**40.865**	**38.306**	**6,7%**	**35.306**	**15,7%**

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 segundo trimestre de 2020, las existencias de gas en el sistema gasista se repartieron de la siguiente forma: un 27,0% en plantas de regasificación, un 66,0% en almacenamientos subterráneos (AASS) y un 7,0% en la red de gasoductos (*linepack*).

A lo largo del trimestre se inyectó gas en los almacenamientos subterráneos por una cantidad total acumulada de 3.551GWh.

Las existencias en plantas de GNL a finales de junio representan el 48,6% de su capacidad total.

El nivel de existencias del segundo trimestre de 2020 se tradujo en una autonomía promedio de 50 días respecto a la demanda registrada.

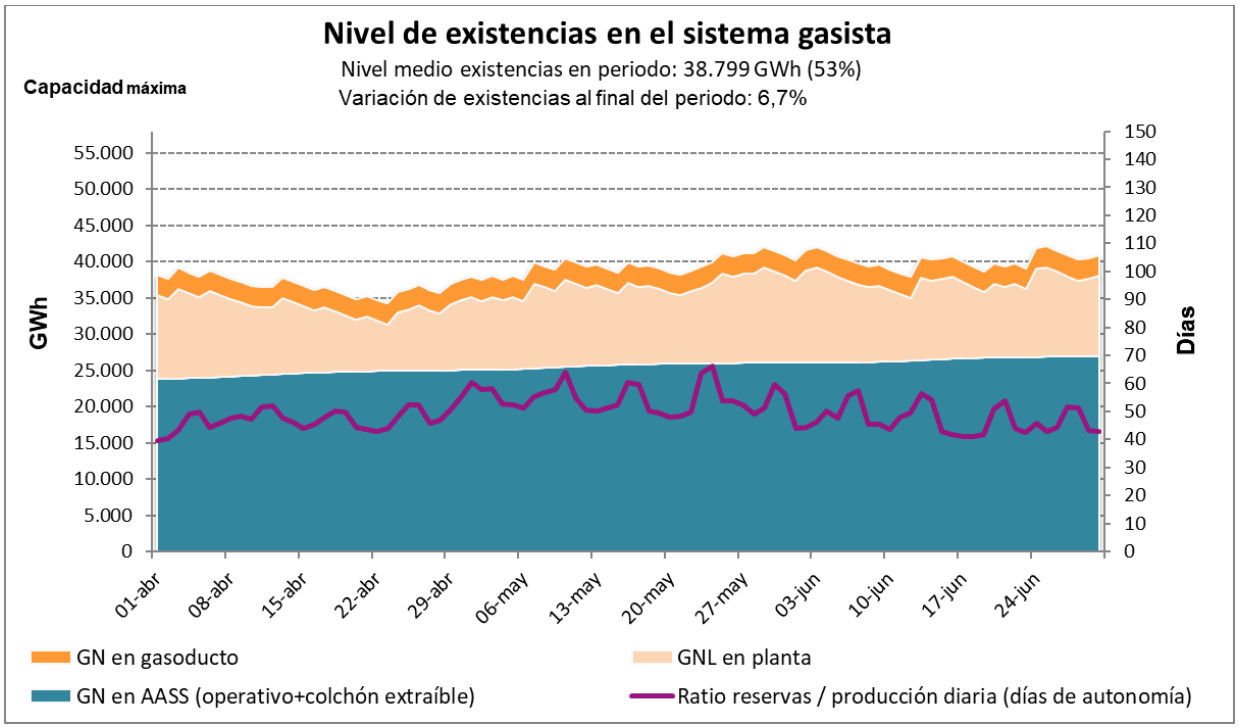


Figura 10. Variación de existencias en el sistema.

Al comparar los niveles de existencias el 30 de junio de 2020 respecto a la misma fecha de 2019, se aprecia un aumento de estas en los almacenamientos subterráneos del 21,9%, en las plantas de regasificación del 6,3% y en gasoducto del 2,0%.

A finales del segundo trimestre, los almacenamientos subterráneos mantenían unas existencias totales (gas colchón no extraíble, gas colchón extraíble y gas operativo) de 56.738 GWh, si bien el gas útil (gas colchón extraíble y gas operativo) se situó en 26.983 GWh.

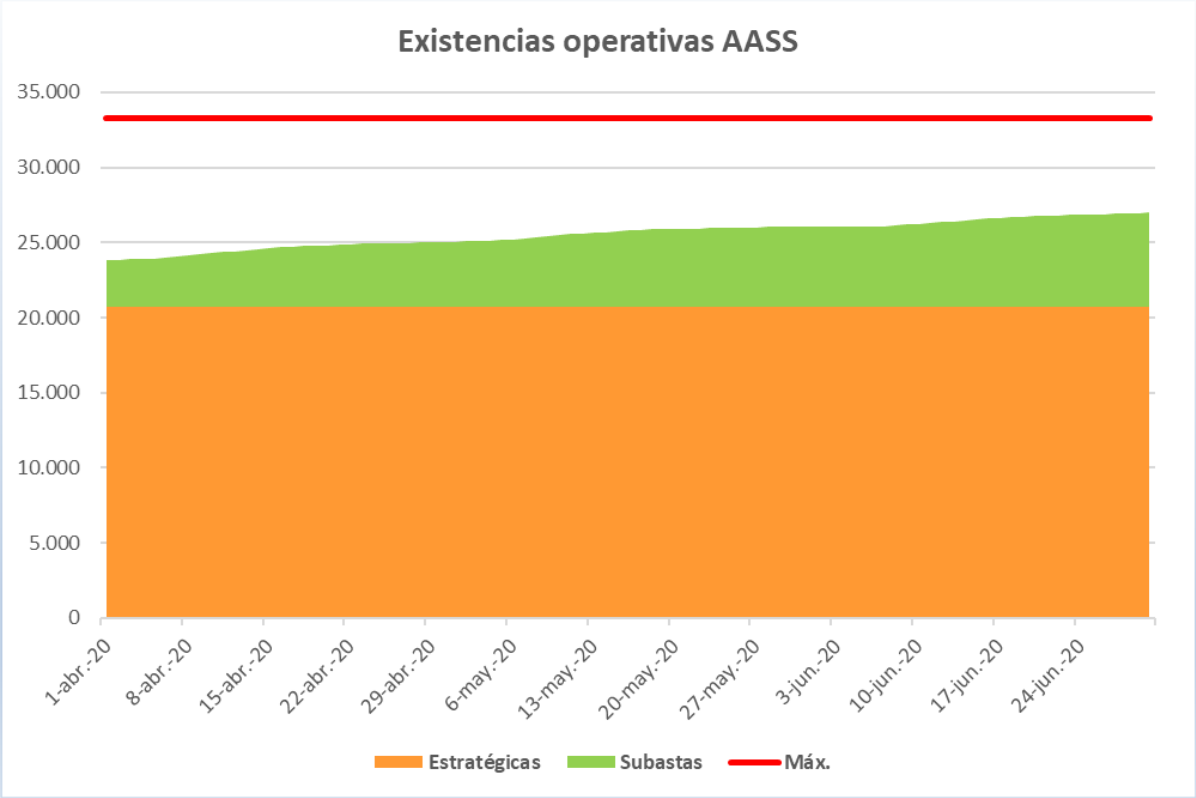


Figura 11. Existencias en almacenamientos subterráneos.

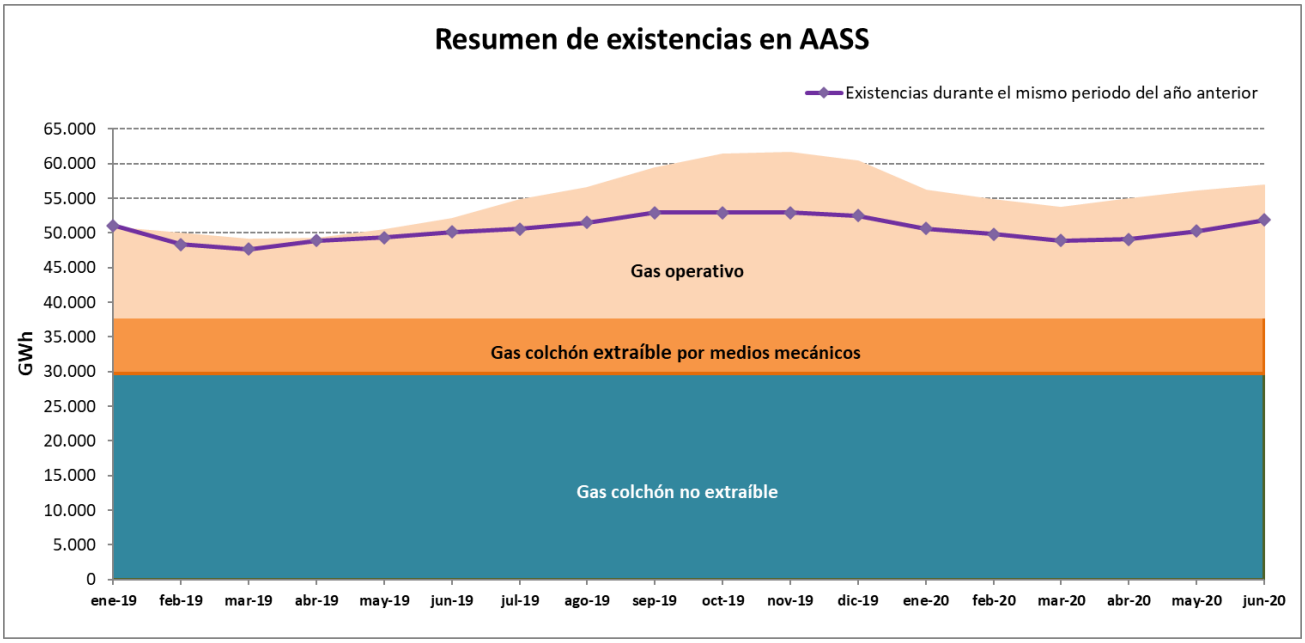


Figura 12. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

A continuación, se representa la variación de existencias de GNL en cada una de las plantas de regasificación en el segundo trimestre de 2020.

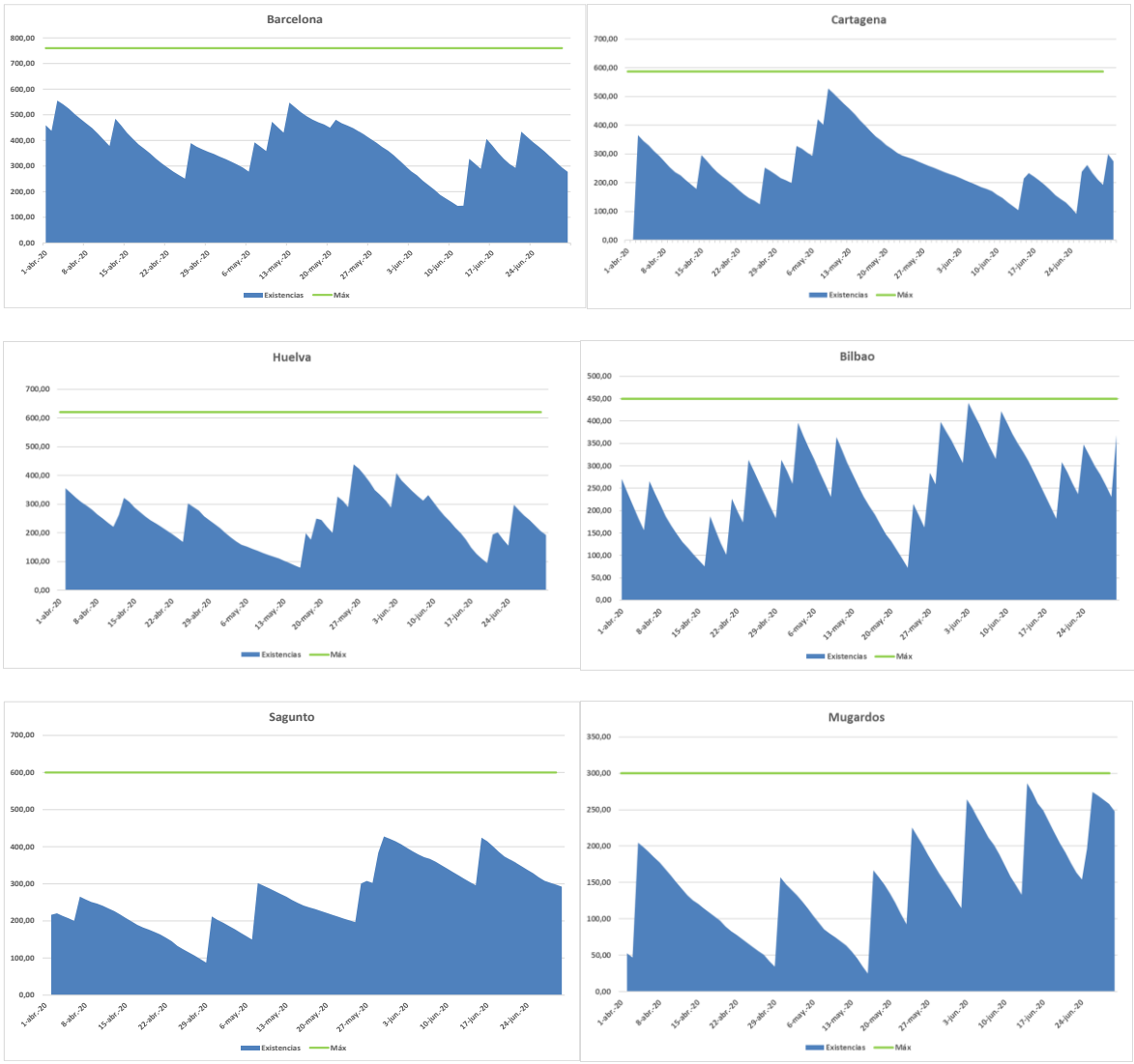


Figura 13. Existencias de GNL en plantas de regasificación en el segundo trimestre de 2020.

Como se puede observar, tras la entrada en vigor el 1 de abril de la Circulares con las cuales se empieza a utilizar el Tanque Virtual de Balance de GNL (TVB) que agrupa la capacidad de almacenamiento del conjunto de plantas del sistema gasista, el patrón del GNL almacenado durante el trimestre en todas las plantas se uniformiza, cuando anteriormente tenía comportamientos muy dispares en cada instalación. A esto contribuyó también la aplicación del régimen transitorio de la Circular 8/2019 para la asignación de slots de descarga de buques en los meses de abril a septiembre, que favoreció un reparto más proporcionado de la descarga de buques entre las plantas del sistema.

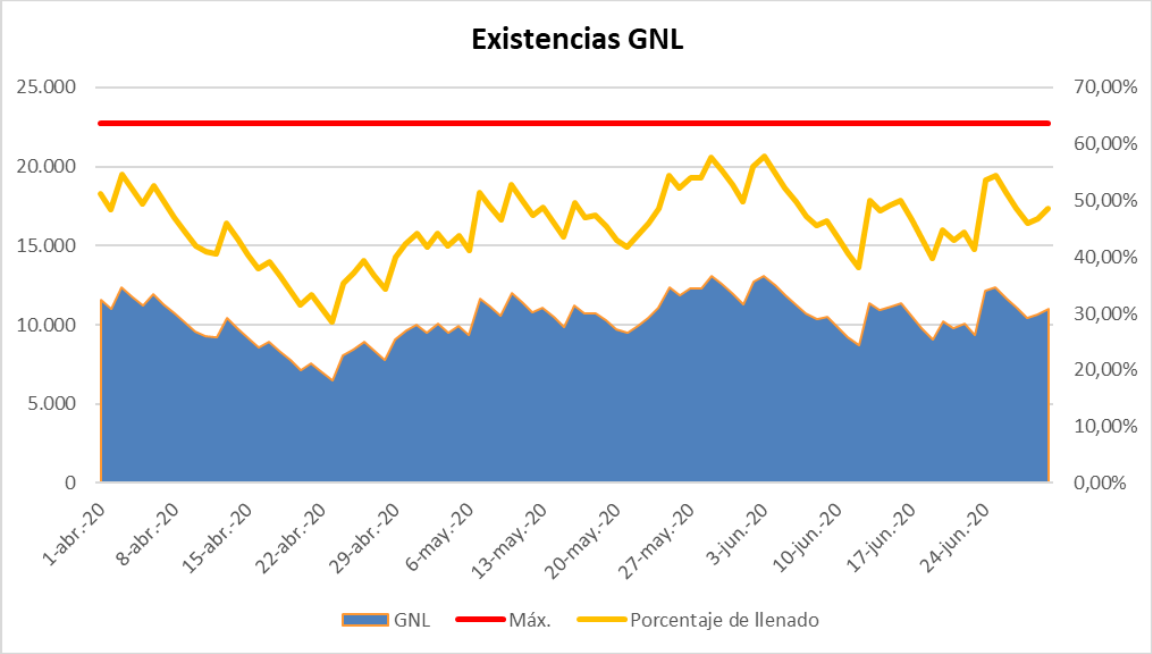
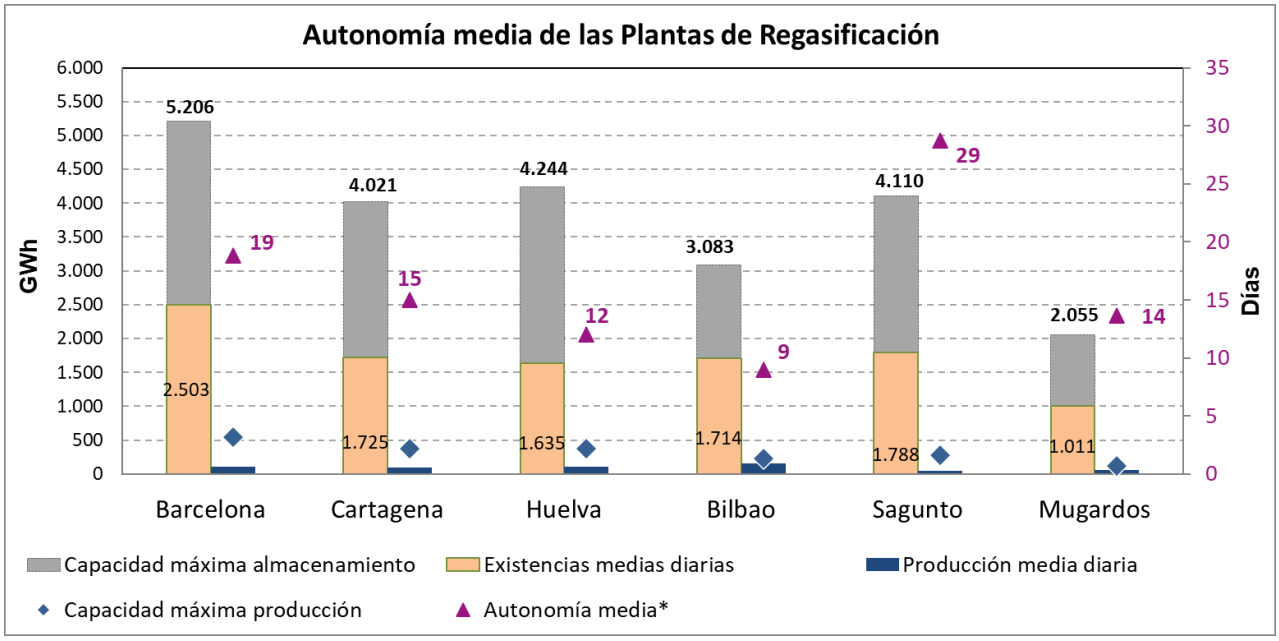


Figura 14. Existencias GNL sistema gasista en el segundo trimestre de 2020.

La autonomía media de las plantas de regasificación en el segundo trimestre de 2020 fue de 15 días en relación a su producción real, aumentando con respecto al primer trimestre del año.



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

Figura 15. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

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, así como los días que cada una de ellas ha operado por debajo de dichos mínimos técnicos durante el segundo trimestre de 2020.

Plantas	Mínimo Técnico (GWh/día)	Días por debajo del mínimo técnico*	
		Abr20 –Jun20	% días
Barcelona	42	0	0%
Cartagena	35	0	0%
Huelva	25	0	0%
Bilbao	34	0	0%
Sagunto	33	13	15%
Mugardos	32	0	0%
TOTAL		13	2%

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

En este periodo la actividad de regasificación ha disminuido respecto del trimestre anterior, pero, al aplicarse las Circulares 8/2019 y 2/2020 de la CNMC, que definen la regasificación como un producto deslocalizado[2] y el Tanque Virtual de Balance de GNL, y favorece una distribución más homogénea de los buques de GNL descargados, la regasificación se distribuye entre las plantas más uniformemente, disminuyendo los días en que alguna de las mismas operó por debajo del mínimo técnico. Así, en el segundo trimestre de 2020, el número total de días en los que se operó por debajo del mínimo técnico representó solo el 2% de los días del trimestre (en comparación con el 20% del trimestre anterior).

G. Notas de Operación

No se han emitido Notas de Operación en el periodo analizado.

H. Normativa aprobada

- Circular 4/2020, de 31 de marzo, de la CNMC, por la que se establece la metodología de retribución de la distribución de gas natural (BOE 03/04/2020).

- Resolución, de 3 de abril de 2020, de la CNMC, por la que se establece el procedimiento de desarrollo de los mecanismos de mercado para la asignación de capacidad (BOE 15/04/2020).

[2] El usuario nomina regasificación sin especificar en qué planta se produce y el Gestor Técnico del Sistema indica la planta en la que debe regasificarse.

- Resolución, de 15 de abril de 2020, de la CNMC, por la que se aprueba el contrato marco para el acceso a las instalaciones del sistema gasista. (BOE 23/04/2020).

- Resolución, de 9 de junio de 2020, de la CNMC, por la que se aprueba el procedimiento de habilitación y baja de la cartera de balance de los usuarios del sistema gasista en el tanque virtual de balance y el almacenamiento virtual de balance y el contrato marco de cartera de balance. (BOE 16/06/2020).

- Resolución de 23 de junio de 2020, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural (BOE 30/06/2020).

I. Mantenimiento de las instalaciones

Durante el segundo trimestre de 2020 se planificaron las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

OPERACIÓN		FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Plantas de regasificación			
Bilbao	Revisión del sistema de alta tensión. Revisión por OCA	Del 1 al 12 de junio	Del 1 al 7/06, sin restricción. Del 8 al 12/06, producción máxima teórica de 600.000 Nm3/h. Condicionado a que no afecte a regasificaciones necesarias para la logística de metaneros. Finalizado.
	Mantenimiento preventivo bombas	A lo largo del año	No afecta a emisión.
	Mantenimiento preventivo de los brazos de descarga	A lo largo del año	No afecta a emisión, aunque es necesario la coordinación de estas actividades para que no afecte a las operaciones de carga/descarga de los buques. Realizado.
	Mantenimiento preventivo del cargadero de cisternas	A lo largo del año	No afecta a emisiones, aunque es necesario coordinar la actividad para que la afección a las operaciones de carga de cisternas sea mínima. Realizado.
Mugardos	Inspección Básculas Cargadero Cisternas	19 de mayo	Sin afección. Finalizada.
Sagunto	Mantenimiento bienal cargaderos de cisternas	28 y 29 de mayo	Indisponible 1 de los 2 cargaderos desde las 08 h a las 17 h. Finalizado.
	Calibración y verificación oficial de básculas de cargaderos de cisternas	3,11 y 16 de junio	Indisponibles ambos cargaderos de cisternas, desde las 08 h a las 17 h. Realizada.
	Revisión V.A.M.	Mayo a Junio	Emisión máxima 600.000 Nm3/h. Se realiza aprovechando los periodos con baja emisión programada. Realizada.

Barcelona	Mantenimiento en brazo de descarga	26 al 28 Mayo	Indisponible descargas. Sin afección, dado que se realiza en fechas sin descarga programada. Finalizado.
	Limpieza cajón de captación Nº 2.	15 junio al 03 julio	Limitación total de producción a 1.800.000 Nm3/h. Finalizado.
Cartagena	Mantenimiento en el parque de alta tensión.	23 de abril	Parada de Planta, de 10 h a 14 h. Parada carga cisternas, de 11 h a 13 h. Finalizada.
	Reparación brazos pantalán 263 M	Del 8 mayo al 05 junio	Sin buque en pantalán 263 M. Se realiza en fechas sin descarga programada. Finalizada.
	Retorno agua de mar: Envío/Retorno de agua a/de CTCC: Fase 1 Colector A	8 al 24 junio	Capacidad de regasificación máxima: 750.000 Nm3/h. Finalizado.
	Reparación brazos pantalán 40 M y finalización instalación bunkering. Fase I	11 mayo a 1 agosto.	Sin buque en pantalán pequeño.
	Retorno agua de mar: Envío/Retorno de agua a/de CTCC: Fase 2 Colector B	24 junio al 08 julio	Capacidad de regasificación máxima: 900.000 Nm3/h.
Huelva	Verificación básculas cargaderos de cisternas	20 al 22 mayo	Sin restricción. Se realiza en el cargadero de reserva. Finalizada.
	Mantenimiento brazos descarga pequeños	25 Mayo al 8 Junio	Sin carga/descarga de buques small scale. Finalizada.
Transporte: gasoductos			
Operaciones en transporte			
Tramo pos. D07 Villapresente - D07A Ruiloba. Reparación defecto protección anticorrosión del tubo en un punto.		18 al 28 mayo	Presión máx. en el tramo: del 18 al 26/05,68,9 bara; 27 y 28/05:57,6 bara. Finalizada.
Mantenimiento by pass Alta-Baja. Pos. I003 Cudillero		2º Semestre, 1 día	Sin afección. Se colocan mangueras provisionales para la salida de gas a la red de Cudillero.
Mantenimiento by pass Alta-Baja. Pos. I005 Luarca		2º Semestre, 1 día	Sin afección. Se colocan mangueras provisionales para la salida de gas a la red de Luarca.
Mantenimiento by pass Alta-Baja. Pos. I022.3 Carballino		2º Semestre, 1 día	Sin afección. Se colocan mangueras provisionales para la salida de gas a la red de Carballino
Pos. S08.1 Málaga. Mantenimiento correctivo: sustitución de la válvula de entrada de la línea B.		11 junio	Afecta a la entrega al CCGN Campanillas. Actuación coordinada con el CCGN, Distribuidora Nedgia e informada REE. De 08 h a 15 h. Finalizada.
Operaciones en distribución			
Desplazamiento RAB-00 altura Montmeló - Rio Besós Pos. 4.07 Montmeló		25 junio	Sin Limitación prevista. Entrará Montmeló aprox. 15.000 Nm3/h.Desde las 08:30 h a las 20:00 h. Finalizada.
Estaciones de Compresión			

EC Denia. Actualización SCE		18 al 20 Mayo	Sin afección prevista. Finalizada.
EC Chinchilla. Actualización SCE		20 al 22 Mayo	Sin afección prevista. Finalizada.
EC Bañeras. Actualización SCE		25 al 27 Mayo	Sin afección prevista. Finalizado.
EC Tivissa. Actualización SCE		27 al 29 Mayo	Sin afección prevista. Finalizado.
Inspecciones en servicio			
Sea Line Barcelona 20": Inspección ILI		2 al 4 Junio	Velocidad óptima 0,6 - 2 m/s. Retaraje de Montmeló y Papiol + P. Bna 36 bara para conseguir flujo correcto en la ILI.Finalizado..
León - Oviedo 20": Inspección ILI		8 al 12 Junio	Velocidad óptima 1 - 3 m/s. P. Reganosa tendrá que adaptar su emisión a las necesidades de zona Noroeste. Muy vinculada a consumos CCGN Soto (disminución velocidad en ese punto) y trasnporte por EC Coreses (alta velocidad tramos iniciales). Finalizado.
Almacenamientos subterráneos			
A.S. Gaviota	Plataforma Offshore: Pruebas de Estanqueidad Válvulas de Fondo y Cabezas de Pozo	12 al 13 Mayo	Indisponibilidad Total Inyección/Extracción. Estos trabajos se pueden interrumpir caso necesario. Finalizado.
	Mantenimiento correctivo TC-2 Plataforma.	22 al 26 Mayo	Capacidad inyección máx. Gaviota 36 GWh/día. Finalizada.
	Pruebas del compresor de reserva de Planta y mediciones mediambientales.	18 al 19 Junio, y 07 al 08 Julio	Es necesaria inyección de 53 GWh/día
A.S. Serrablo	Indisponibilidad del J-17	Desde el 7 de mayo al 10 junio	Debido a avería de la centralita contraincendios del TC del pozo Jaca 17. Implica disminución de la capacidad de inyección en Serrablo de aprox. 15 GWh/día. Finalizado. .
A.S Marismas	Sin mantenimiento previsto en el trimestre		
A.S. Yela	Trabajos de corte y soldadura programados en la nave de compresores	07 Mayo.	Indisponibilidad de la inyección en AS Yela. De 12 h a 14 h. Finalizada.
	Descargo subestación eléctrica.	1 al 3 Junio	Indisponible inyección. Finalizada
Conexiones internacionales y yacimientos			
C.I. Irún	Trabajos varios de GRTGaz en el sistema francés.	12 Mayo	Capacidad máxima VIP Pirineos en sentido Francia > España es de 175 GWh/día. Finalizado.
	Trabajos varios de GRTGaz en el sistema francés.	02 al 26 Junio	Capacidad máxima VIP Pirineos en sentido Francia > España es de 175 GWh/día. Finalizado.
	ILI Terega en zona Urrugne	29 junio al 02 julio	Precisa presión de aprox. 65 bara en zona Urrugne. Transporte por conexiones VIP Pirineos esas jornadas mediante acuerdo entre Operadores. Sin afección comercial. Finalizado.

C.I. Tarifa	Sin mantenimiento programado		
C.I.Larrau	Trabajos varios de GRTGaz en el sistema francés.	12 Mayo	Capacidad máxima VIP Pirineos en sentido Francia > España es de 175 GWh/día. Finalizada
	Trabajos varios de GRTGaz en el sistema francés.	02 al 26 Junio	Capacidad máxima VIP Pirineos en sentido Francia > España es de 175 GWh/día. Finalizada
C.I. Almería	Actualización del SCE	17 al 19 Junio	Sin afección prevista. Finalizada.
Yacimiento Viura	Monitorización de pozos.	22 mayo al 15 junio	Sin emisión. Finalizada.
	Inspecciones reglamentarias.	28 junio al 10 Julio	Sin emisión.
Biometano Valdemingómez	Operaciones de mantenimiento programadas.	15 al 18 Junio	Sin producción. Finalizada.

Tabla 5. Operaciones de mantenimiento previstas para el segundo trimestre de 2020.

J. El balance del sistema

Durante el segundo trimestre de 2020, el Gestor Técnico del Sistema ha realizado acciones de balance en 10 días. A lo largo del trimestre, los usuarios han estado tanto cortos como largos de gas, lo que dio lugar a que el Gestor Técnico del Sistema tuviera que realizar unas veces compras y otras ventas para equilibrar la red de transporte. No obstante, el saldo final del trimestre fue prácticamente nulo, es decir, los volúmenes de compra del Gestor se compensan con los de venta.

En concreto, en este semestre se produjeron acciones de balance de compra de un total de 126.853 MWh, por valor de 1.257.004 €, y acciones de venta de un total de 126.235 MWh, por valor de 732.102 €. Esto arroja un saldo económico neto de compra de 524.902 €. Debe señalarse que, en este trimestre, tanto las acciones de balance como el volumen de las mismas ha sido significativamente inferior a los periodos analizados hasta el momento.

Acciones de Balance del GTS			
	Abril	**Mayo**	**Junio**
Nº de días con acciones de balance	2	6	2
MWh Comprados	87.678	-	39.175
MWh Vendidos	-	109.257	16.978
Coste de compra (€)	933.724	-	323.280
Importe de venta (€)	-	610.075	122.027

Precio medio de compra acciones balance (€/MWh)	10,65	-	8,25
Precio medio de compra Mibgas (€/MWh)	10,58	-	8,25
Precio medio de venta acciones de balance (€/MWh)	-	5,58	7,19
Precio medio de venta Mibgas (€/MWh)	-	5,55	7,21

Tabla 6. Operaciones de balance realizadas por el GTS en el segundo trimestre de 2020.

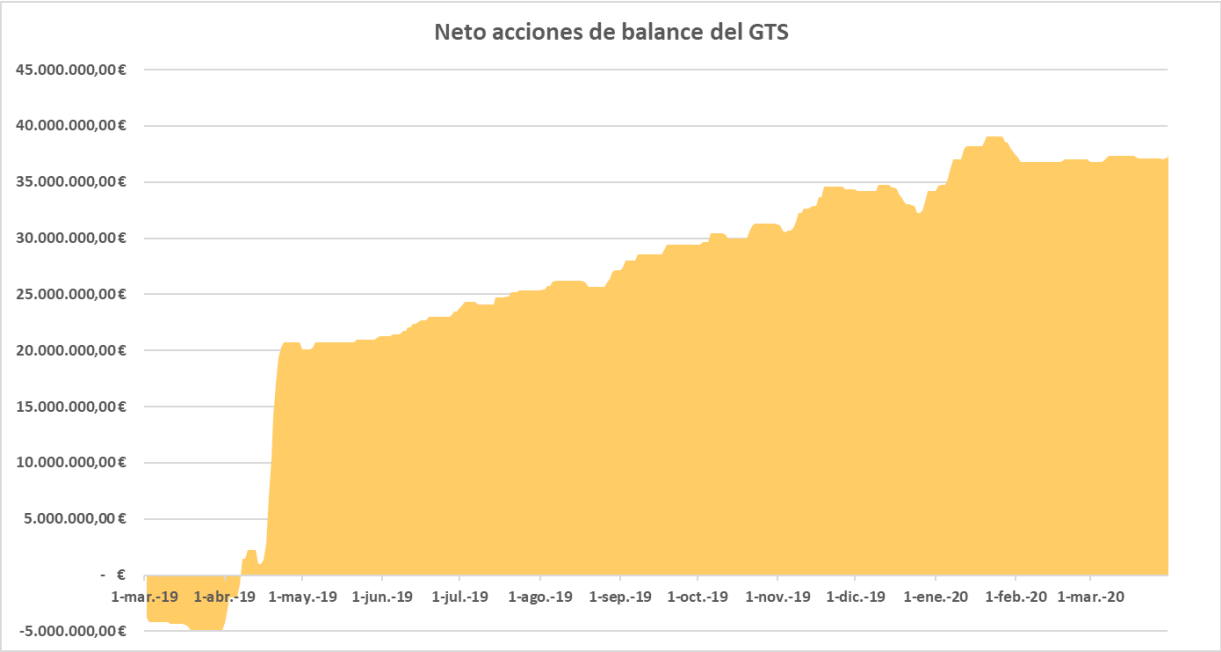


Figura 16. Volumen económico de las acciones de balance del GTS, año móvil.

K. Entradas / salidas en la red de transporte.

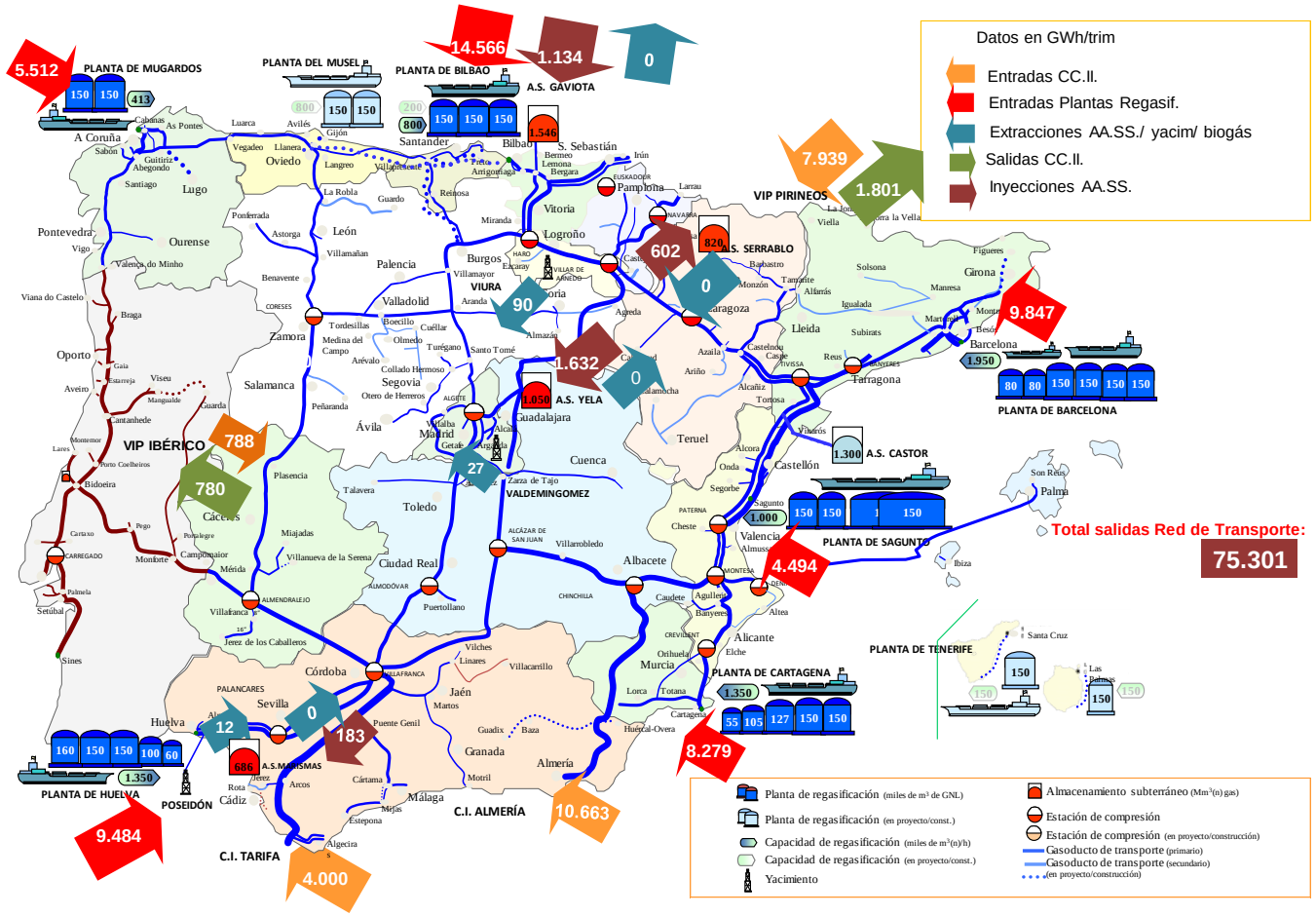


Figura 17. Entradas / salidas en la red de transporte.

CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA