CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MECANISMO DE ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD PARA EL ACCESO A LAS INSTALACIONES DEL SISTEMA GASISTA

AÑO DE GAS 2024

REF. IS/DE/002/25

14-mayo-2025

www.cnmc.es

TABLA DE CONTENIDO

1. OBJETO 3

2. NORMATIVA APLICABLE 3

2.1. Modelo de acceso establecido por la Circular 8/2019 3

2.2. Modelo de acceso establecido por la Circular 3/2017 6

2.3. Reservas de capacidad para el corto plazo 7

3. CAPACIDAD ASIGNADA MEDIANTE LOS PROCEDIMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA CIRCULAR 8/2019 8

3.1. Entrada a PVB 8

3.2. Salida de PVB 10

3.3. Servicios en plantas de regasificación 11

3.3.1. Regasificación 11
3.3.2. Almacenamiento de GNL 12
3.3.3. Licuefacción virtual 16
3.3.4. Carga de cisternas 17
3.3.5. Carga de buques, puesta en frío y trasvase de buque a buque 21
3.3.6. Descarga de buques 21

3.4. Servicios en almacenamientos subterráneos 24

3.4.1. Consideraciones previas 24
3.4.2. Asignación del servicio agregado 26
3.4.3. Asignación de los servicios individuales 28

4. CAPACIDAD ASIGNADA MEDIANTE LOS PROCEDIMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA CIRCULAR 3/2017 28

4.1. VIP Pirineos 28

4.2. VIP Ibérico 31

5. CONCLUSIONES 34

ANEXO. TABLAS DEL INFORME 35

1. OBJETO

El objeto de este informe es supervisar el desarrollo, en el año de gas 2024 (octubre 2023- septiembre 2024), de los mecanismos de asignación de la capacidad en las instalaciones del sistema gasista, así como la aplicación de los mecanismos de gestión de congestiones. En el caso de los almacenamientos subterráneos básicos, se supervisa la asignación de la capacidad disponible en el periodo 1 de abril de 2023 a 31 de marzo de 2024.

2. NORMATIVA APLICABLE

Este informe se encuadra dentro de las labores de supervisión atribuidas a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (en adelante, CNMC) en el ámbito de las funciones establecidas en la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de esta Comisión, en particular, en su artículo 7, sobre supervisión y control en el sector del gas natural y en el sector eléctrico, así como en virtud de lo establecido en los artículos 36 y 37 de la Circular 8/2019 y en el apartado cuarto de la Circular 3/2017.

2.1. Modelo de acceso establecido por la Circular 8/2019

La Circular 8/2019 definió un nuevo modelo de acceso a las infraestructuras gasistas, homogéneo para todas ellas. Para ello, estableció procedimientos de asignación de capacidad transparentes, objetivos y no discriminatorios, basados en mecanismos de mercado, mediante productos de capacidad estandarizados. La circular aplicaba a todas las infraestructuras del sistema gasista español, a excepción de las conexiones internacionales con Europa, que se rigen por la Circular 3/2017, de 22 de noviembre, de la CNMC.

La Circular 8/2019 fue desarrollada por la Resolución de 3 de abril de 2020, de la CNMC, que determina el procedimiento detallado de desarrollo de los mecanismos de mercado para la asignación de capacidad, y por la Resolución de 24 de marzo de 2022, también de la CNMC, que define el detalle de los procedimientos para la aplicación de los mecanismos de gestión de congestiones y antiacaparamiento de capacidad en el sistema gasista.

La Circular 8/2019 será derogada por la Circular 2/2025, de 9 de abril, de la CNMC, a partir del 1 de julio de 2025, si bien estaba en vigor en el periodo analizado. En cualquier caso, la Circular 2/2025 es continuista con su predecesora en cuanto a los productos y mecanismos de asignación de capacidad en las instalaciones gasistas.

En la siguiente imagen se representa de forma esquemática el modelo general de acceso al sistema gasista, basada en tres áreas de balance, donde se produce la contratación de la capacidad: las plantas de regasificación (TVB), el

sistema de transporte por gasoducto (PVB) y los almacenamientos subterráneos (AVB). Se incluyen también los servicios ofertados en las distintas instalaciones.

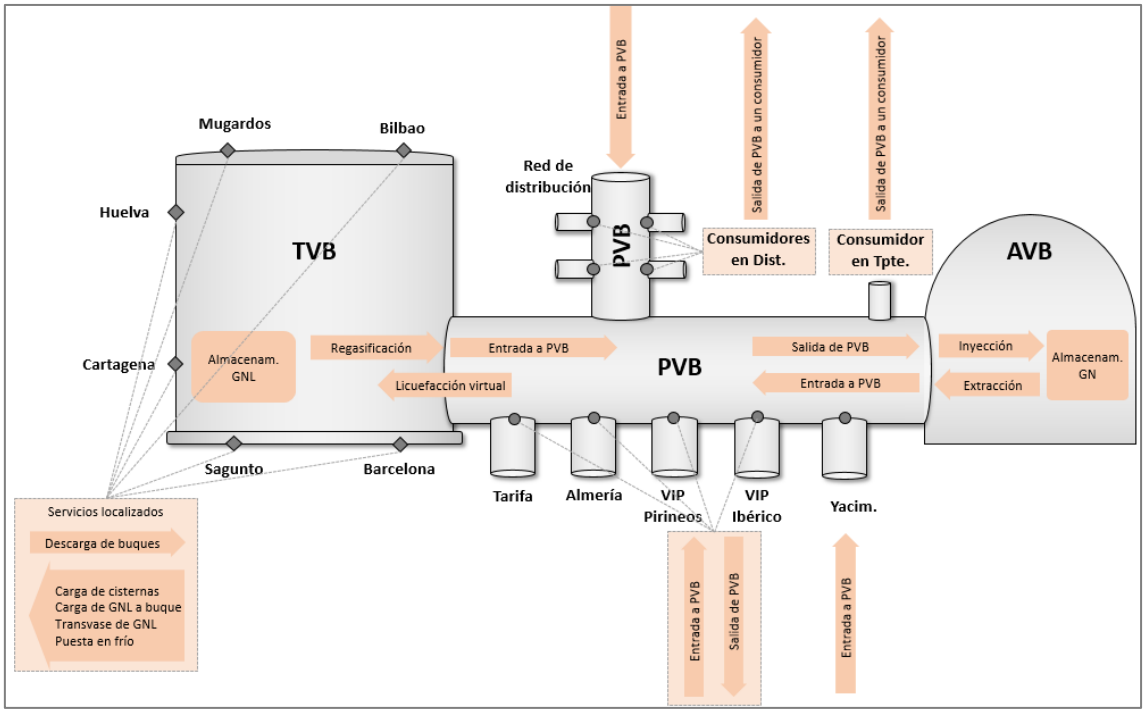


Imagen 1. Modelo de acceso al sistema gasista y servicios ofrecidos en las instalaciones.
Fuente: CNMC.

A continuación, se incluye una tabla en la que se muestran los servicios, productos de contratación y mecanismos de asignación que establece la Circular 8/2019.

SERVICIOS			PRODUCTOS	MECANISMOS DE ASIGNACIÓN
Transporte y plantas de GNL	Individuales	Sin 'slot'	Regasificación Licuefacción virtual Entrada al PVB Salida del PVB	Y, Q, M, D, WD* (firme e interrumpible)	Subasta
			Almacenamiento GNL Carga de cisternas	Y, Q, M, D, WD * (firme)	Subasta
			Almacenamiento en PVB	Firme	Según condiciones establecidas por la Circular de la CNMC por la que se establece las normas de balance de gas natural de acuerdo con el Reglamento UE 312/2014
			Salida de PVB a consumidor	Productos estándar o duración indefinida (firme)	Asignación directa
		Con 'slot'	Descarga de buques Carga de GNL planta a buque Transvase GNL buque a buque Puesta en frío	Slots (firme)	- Anual (1 al año): slots para 15 años ss - Mensual (12 al año): slots 12 meses naturales ss Mecanismo de asignación de slots: - asignación directa + subasta si solicitudes por slot/nº de slots mes exceden oferta) Los slots disponibles tras procedimiento mensual para el mes en curso y siguiente serán asignados cronológicamente
	Agregados		Descarga+almacenamiento GNL+regas (con y sin entrada a PVB)	Slots (firme) + Almacenamiento, regas y entrada PVB Duración 20 a 40 días (firme)	Slot (solicitud de capacidad junto con productos individuales de descarga de buque) + Asignación directa de capacidad de almacenamiento, regasificación y, si procede, entrada al PVB
			Descarga+almacenamientoGNL+carga GNL	Producto no estandar	Según condiciones establecidas por Resolución anual de la CNMC
			Almacenamiento GNL+regas (con y sin entrada a PVB)	Almacenamiento, regas y entrada PVB Duración 20 a 40 días (firme)	Subasta (solicitud de capacidad junto con productos individuales (Y,Q,M,D) de almacenamiento de GNL) + Asignación directa de capacidad de regasificación y, si procede, entrada al PVB
AASS	Individuales		Almacenamiento	D, WD* (firme)	Subasta
			Inyección Extracción	D, WD* (firme e interrumpible)	Subasta
	Agregados		Almacenamiento+Inyección+Extracción	Y, Q, M* (firme)	Subasta (almacenamiento) + asignación directa (inyección y extracción)

* Y_anual, Q_trimestral, M_mensual, D_diario, WD_intradiario

Tabla 1. Servicios y productos ofertados en el sistema gasista según la Circular 8/2019.
Fuente: CNMC.

Los mecanismos de gestión de congestiones en vigor son los siguientes:

1. Liberación de capacidad contratada por un usuario en caso de infrautilización a largo plazo (uso o pérdida de capacidad para productos de plazo superior al diario); esto es, cuando su uso sea inferior a un valor determinado durante el año de gas, y siempre que para el año siguiente el nivel de contratación de los servicios infrautilizados sea igual o superior al 90%.

2. Limitación de los derechos de renominación de los usuarios (uso o pérdida de capacidad a nivel diario), ofertando al mercado la capacidad liberada como productos diarios e intradiarios, cuando la contratación para el mes siguiente sea igual o superior al 95%.

3. Facturación de recargos adicionales a los slots contratados que no sean utilizados por un usuario y que, con una cierta antelación, no hayan sido previamente cancelados o puestos a disposición de otros usuarios (medidas de antiacaparamiento de capacidad para los servicios que conllevan slots).

4. Oferta de capacidad adicional a la capacidad técnica existente y, si fuese necesario, recompra de la misma (mecanismo de sobreventa y recompra de capacidad).

La tabla siguiente especifica los servicios de capacidad a los que afecta cada uno de los procedimientos de gestión de congestiones.

Mecanismos de gestión de congestiones y antiacaparamiento			
1. Uso o pérdida de capacidad para productos de plazo superior al diario	**2. Uso o pérdida de capacidad a nivel diario**	**3. Medidas de antiacaparamiento de capacidad para los servicios que conllevan slots**	**4. Mecanismo de sobreventa y recompra de capacidad**
- Regasificación - Almacenamiento de GNL - Carga de cisternas *(tratamiento indep. por planta)* - Licuefacción virtual - Entrada al PVB - Salida del PVB	**Procedimiento general:** - Regasificación - Licuefacción virtual - Entrada al PVB - Salida del PVB **Procedimiento específico:** - Carga de cisternas *(tratamiento indep. por planta)*	- Descarga de buques - Carga de GNL de planta a buque - Trasvase de GNL de buque a buque - Puesta en frío de buques.	- Almacenamiento de GNL - Almacenamiento de gas natural en los AASS básicos - Servicio agregado de AASS de inyección y extracción

Tabla 2. Servicios a los que afecta cada procedimiento de gestión de congestiones. *Fuente: CNMC.*

2.2. Modelo de acceso establecido por la Circular 3/2017

En las interconexiones internacionales con Europa, la Circular 3/2017 define las subastas como mecanismo de asignación de los productos de capacidad estandarizados (anuales, trimestrales y mensuales). Estas subastas se realizan simultáneamente en todas las interconexiones gasistas europeas, en el caso español, a través de la plataforma electrónica europea PRISMA. Las subastas

son de tipo “reloj ascendente”, con múltiples rondas y con escalones de precio que se fijan antes de cada subasta, en función de las condiciones de mercado[1]. La asignación de los productos de capacidad diarios e intradiarios se realiza mediante subastas de precio uniforme.

En el caso español, en cada frontera intraeuropea la capacidad se vende en un único punto virtual de interconexión (VIP), esto es, en VIP Ibérico para la frontera España - Portugal, y en VIP Pirineos para la frontera entre España - Francia. Cada VIP agrupa las capacidades técnicas de todas las interconexiones físicas existentes en la correspondiente frontera. Además, en la medida en que haya la misma cantidad de capacidad firme disponible a ambos lados de la interconexión, esta debe ofertarse como capacidad coordinada, lo que permite a los usuarios adquirir conjuntamente, como un único producto, la capacidad de salida de un sistema gasista y de entrada al sistema adyacente.

2.3. Reservas de capacidad para el corto plazo

La Circular 8/2019 fija, en su artículo 30, la capacidad que debe reservarse para su oferta como productos de corto plazo en cada servicio, así como las reservas de capacidad a ofertar en procedimientos de años posteriores.

	Reservas capacidad año 1			Reservas años 2 al 15
	Para trimestral	Para mensual	Para diario	
Almacenamiento de GNL	10%	10%	5%	50%
Regasificación Entrada a PVB Carga de cisternas	5%	5%	5%	50%
Carga de GNL de planta a buque Transvase de GNL de buque a buque Puesta en frío de buques	---	---	---	50%
Descaga de buques	---	10%	---	50%

Tabla 3. Reservas de capacidad según la Circular 8/2019. *Fuente: CNMC.*

Asimismo, de la capacidad de almacenamiento subterráneo básico se deben reservar 100 GWh para su oferta como producto diario individualizado, y de la capacidad disponible diaria de inyección y extracción, un 10 % para su oferta como productos diarios individualizados.

Por su parte, la Circular 3/2017, en su artículo 6, establece las reservas de capacidad para productos de corto plazo (productos trimestrales) y productos de largo plazo (productos anuales), según se recoge en la siguiente tabla.

[1] El valor del escalón grande es un porcentaje sobre el precio de referencia (suma de las tarifas a ambos lados de la frontera) que los transportistas fijan antes de cada subasta. El valor del escalón grande en el año de gas 2024, en sentido salida, tomó valores que variaron entre un 1% y un 5% del precio de referencia. El valor del escalón pequeño es 1/5 del valor del escalón grande.

Reservas de capacidad realizadas en el año "n" para años sucesivos (sobre capacidad técnica del VIP)															
	n+1	n+2	n+3	n+4	n+5	n+6	n+7	n+8	n+9	n+10	n+11	n+12	n+13	n+14	n+15
Para producto anual "n+5"	-	-	-	-	-	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
Para productos trimestrales año "n+1"	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
Total capacidad reservada	10%	10%	10%	10%	10%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%

Tabla 4. Reservas de capacidad según la Circular 3/2017. *Fuente CNMC*.

3. CAPACIDAD ASIGNADA MEDIANTE LOS PROCEDIMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA CIRCULAR 8/2019

Durante el año de gas 2024, el gestor técnico del sistema (en adelante, GTS) publicó en su página web, con anterioridad a su celebración, el calendario de los procedimientos de asignación de los diferentes productos de capacidad para los servicios disponibles en el sistema gasista español definidos en la Circular 8/2019, así como las correspondientes actualizaciones. Este calendario incluye el detalle de los productos de capacidad para cada servicio, las fechas de publicación de la capacidad ofertada y las fechas de celebración de cada procedimiento.

Adicionalmente, está publicado el protocolo PA-2 del GTS relativo al cálculo de la capacidad firme a ofertar, cuya última versión es de mayo de 2024.

Por otra parte, en 2024 el GTS actualizó los escalones de precio de las subastas de los distintos servicios, en general, para reducirlos conforme a la menor demanda de capacidad.

Por lo que respecta a los mecanismos de gestión de congestiones, en julio de 2024 se implementó en el sistema logístico de acceso de terceros (en adelante, SL-ATR) el mecanismo de restricción de renominaciones para los servicios de regasificación, licuefacción virtual y entrada y salida del punto virtual de balance de la red de gasoductos. Asimismo, en septiembre de 2024 se automatizó en el SL-ATR el proceso de cálculo de la capacidad de sobreventa para los servicios de almacenamiento de GNL y de almacenamiento en los almacenamientos subterráneos básicos, que hasta esa fecha se venía realizando manualmente. Con ello se completa la sistematización y automatización de los mecanismos de gestión de congestiones a todos los servicios afectados.

3.1. Entrada a PVB

En la tabla 12 del anexo se pueden consultar los resultados de la subasta de capacidad de entrada a PVB desde planta de regasificación (TVB) y desde la conexión internacional de Almería de productos anuales de los siguientes 15 años de gas. Esta subasta se llevó a cabo en septiembre de 2024 y solo se

solicitó capacidad para el primer año de gas subastado (2025), tanto para el servicio de acceso desde TVB, como desde Almería. La capacidad demandada fue mayor en este último caso (cerca del 50% de lo ofertado, frente a algo más del 5% desde TVB), asignándose todo lo solicitado.

Por otra parte, la tabla 1 del anexo recoge los resultados de las subastas de 2024 de los productos anuales diferentes al año de gas (incluido el primero de los 15 años de gas subastados), y los productos trimestrales y mensuales. En 75 de las 112 subastas celebradas no se solicitó capacidad y, además, en ningún procedimiento la capacidad se asignó con prima. En general, los agentes prefirieron los productos mensuales para el acceso a PVB desde TVB, solicitándose capacidad para el primer mes de los tres meses subastados en cada proceso. En el acceso desde la conexión internacional de Almería la preferencia fue para los productos anuales, si bien cuándo más capacidad se asignó en relación con la ofertada fue en la subasta de productos mensuales de septiembre de 2024, donde se vendieron productos del año de gas 2025.

Considerando todos los procedimientos de asignación celebrados para este servicio, incluyendo los de periodos anteriores, la capacidad media diaria contratada en 2024 de entrada a PVB desde TVB fue del 29,32% (41,64% en 2023) y del 88,42% desde la interconexión en Almería (89,88% en 2023). El producto anual fue el más contratado en ambos casos, además del diario en el acceso desde TVB. A continuación, se incluyen dos gráficos con los datos de capacidad asignada cada día de 2024 para el servicio de entrada a PVB en los dos puntos de entrada.

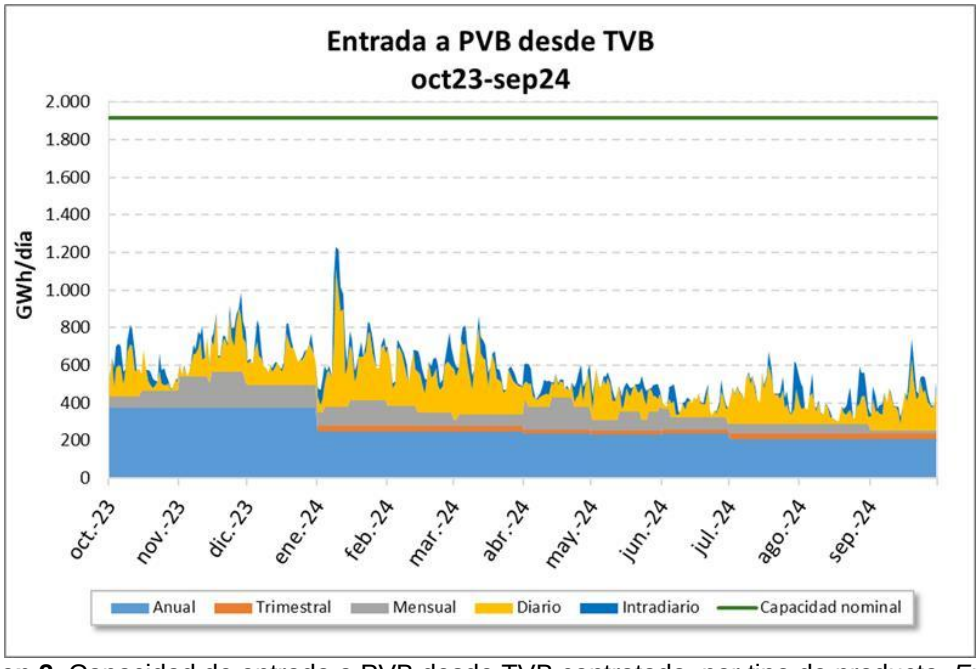


Imagen 2. Capacidad de entrada a PVB desde TVB contratada, por tipo de producto. *Fuente: SL-ATR.*

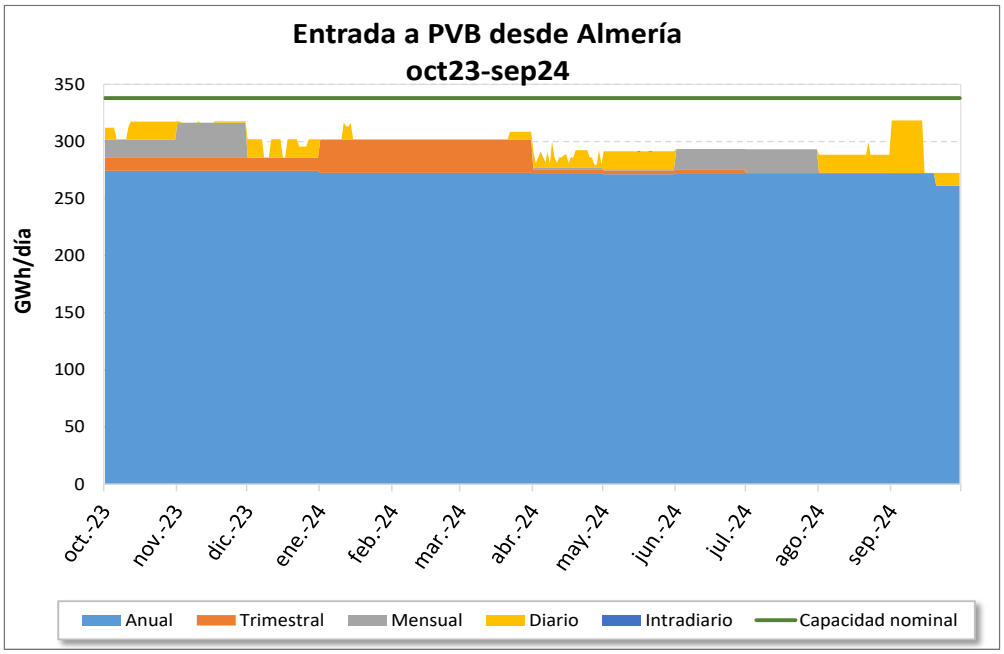


Imagen 3. Capacidad de entrada a PVB desde Almería contratada, por tipo de producto.
Fuente: SL-ATR.

Durante 2024 también se ofertó capacidad de acceso a PVB desde la conexión internacional de Tarifa (de Marruecos hacia España), por un total de 444 GWh/d, quedando todas las subastas desiertas.

En cuanto a los mecanismos de uso o pérdida de capacidad que afectan al servicio de entrada al PVB, estos no se aplicaron durante 2024, dado que los niveles de contratación del servicio fueron inferiores a los valores mínimos requeridos para su aplicación.

3.2. Salida de PVB

La capacidad ofertada en Tarifa en sentido exportación (de España hacia Marruecos) alcanzó, como en años anteriores, un valor de 32 GWh/d. La tabla 12 del anexo muestra los resultados de la subasta de septiembre de 2024, donde se ofertan los productos anuales para los siguientes 15 años de gas, no solicitándose capacidad para ningún producto.

Por su parte, la tabla 2 del anexo recoge los resultados de las subastas de 2024 de los tres productos anuales diferentes al año de gas (incluyendo el primero de los 15 años de gas subastados), y los productos trimestrales y mensuales. De los 56 procesos realizados solo se solicitó capacidad en 12 de ellos, donde se subastaban productos mensuales, y solo para el primer mes de los tres subastados. Toda la capacidad solicitada se asignó sin prima.

Además, hay que destacar tres procesos donde no se ofertó capacidad (el producto anual y los dos primeros trimestres del año de gas 2025), por indisponibilidad de la infraestructura derivada de trabajos de remodelación.

Si se tienen en cuenta también los procesos de asignación de subastas de años anteriores, la capacidad media diaria contratada en 2024 de salida del PVB por Tarifa fue del 83,83% (75,87% en 2023), alcanzando un valor medio de 27 GWh/d (24 GWh/d en 2023). El producto mensual fue el más utilizado para contratar dicha capacidad, completando los usuarios sus necesidades de capacidad con productos diarios (también contratados sin prima). A continuación, se muestran los datos de capacidad diaria contratada de 2024.

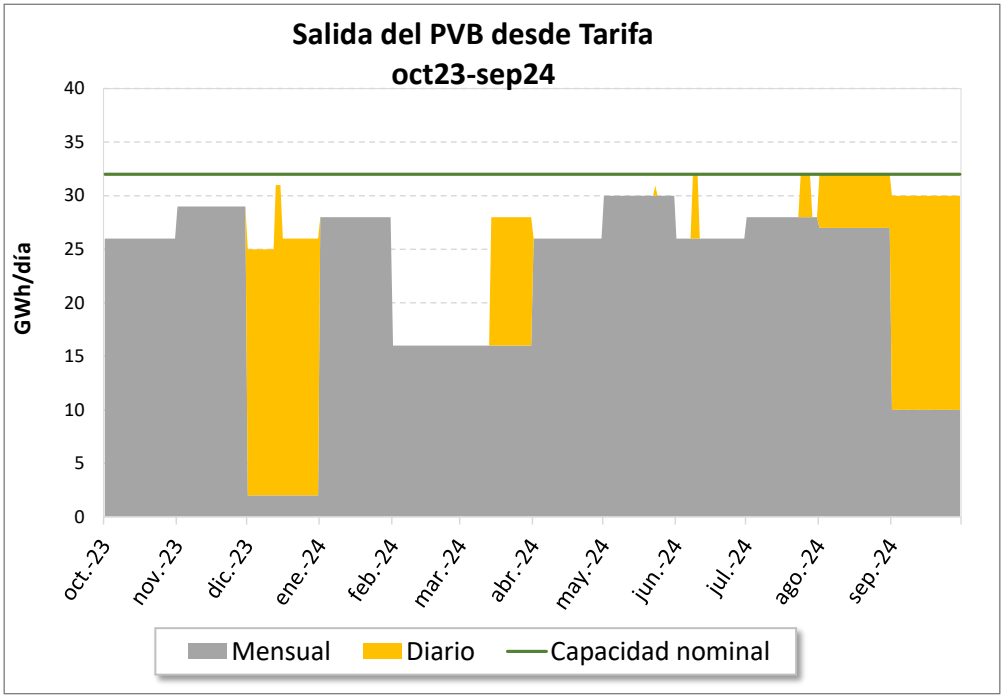


Imagen 4. Capacidad de salida de PVB desde Tarifa contratada, por tipo de producto. *Fuente: SL-ATR.*

Al igual que en el caso anterior, los mecanismos de gestión de congestiones no se aplicaron a este servicio, dado que los niveles de contratación fueron inferiores a los valores mínimos requeridos para ello.

3.3. Servicios en plantas de regasificación

3.3.1. Regasificación

De nuevo, para este servicio la tabla 12 de anexo muestra los resultados de la subasta de septiembre de 2024, donde se ofertan los productos anuales para los siguientes 15 años de gas. En este caso, solo se solicitó capacidad para el primer

año ofertado (2025), por el 9,11% de la capacidad ofertada, asignándose toda la capacidad solicitada sin prima.

Además, en la tabla 3 del anexo pueden consultarse los resultados de los tres productos anuales diferentes al año de gas (incluyendo el primero de los 15 años de gas subastados), y los productos trimestrales y mensuales en 2024. En 34 de las 56 subastas celebradas no se solicitó capacidad; en el resto se asignó toda la capacidad demandada sin prima adicional. Los productos preferidos por los agentes fueron los mensuales.

Considerando también los procedimientos de asignación celebrados en periodos anteriores, la capacidad media diaria contratada de regasificación en 2024 fue del 29,44% (42,14% en 2023), siendo el producto anual el más contratado. A continuación, se muestran los datos de capacidad diaria asignada cada día de 2024.

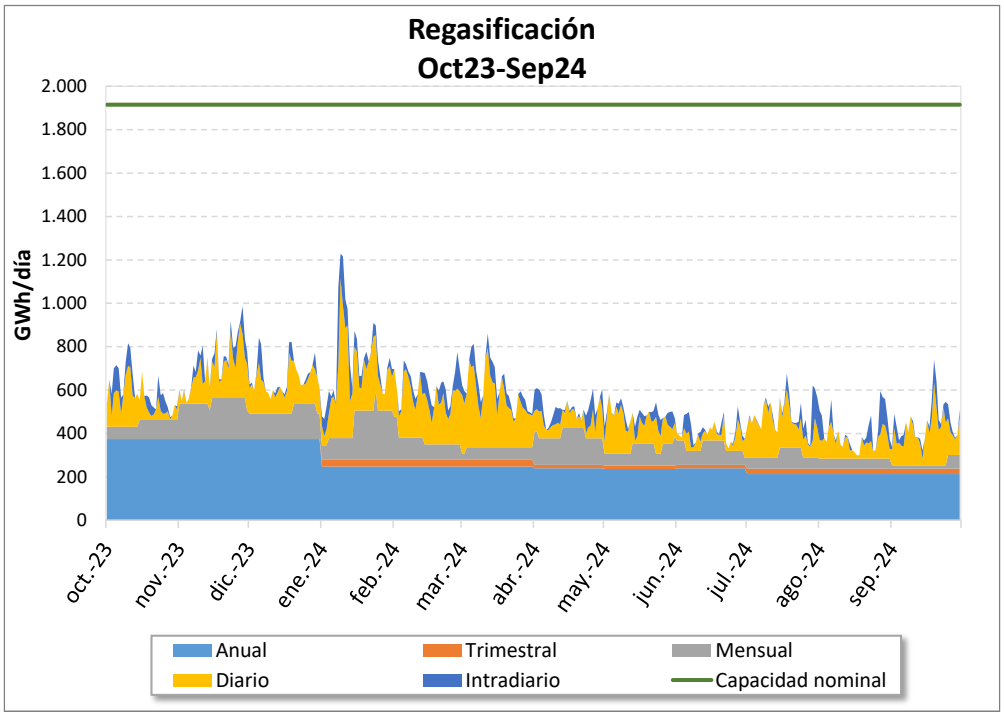


Imagen 5. Capacidad de regasificación contratada, por tipo de producto. *Fuente: SL-ATR.*

Los mecanismos de gestión de congestiones definidos para regasificación no se aplicaron en el año de gas 2024, dado que los niveles de contratación fueron inferiores a los mínimos requeridos para su aplicación.

3.3.2. Almacenamiento de GNL

En 2024, las capacidades ofertadas de este servicio se redujeron, por un lado, por el gas proveniente del saldo de mermas acumulado en las plantas de regasificación, que se mantuvo a lo largo del año, con un promedio de 639,95

GWh. Por otro lado, se registraron indisponibilidades en dos tanques, uno en la planta de Sagunto, por valor de 875 GWh, causado por un mantenimiento sobrevenido desde junio de 2024, y otro en la planta de Barcelona, por un valor de 440 GWh, debido al fin de su vida útil desde agosto de 2024.

Este es uno de los cuatro servicios de capacidad que en 2024 presentan mayor demanda y, por tanto, primas en las subastas de asignación de capacidad. Así, en la tabla 12 del anexo, donde se muestran los resultados de la subasta de septiembre de 2024 de productos anuales para los siguientes 15 años de gas, se puede ver como los agentes solicitaron capacidad en todos los productos anuales en los que hubo oferta. De estas asignaciones, cuatro productos fueron asignados con prima (los años de gas 2026, 2029, 2030 y 2031).

Por otra parte, la tabla 4 del anexo recoge los resultados de los procedimientos de asignación de los tres productos anuales diferentes al año de gas (incluyendo el primero de los 15 años de gas subastados), y los productos trimestrales y mensuales en 2024. En este caso, se registraron primas en prácticamente todas las subastas en las que se ofertó capacidad (en 37 productos de capacidad, de los 39 subastados), presentando la prima media un valor de 0,008960 €/(kWh/d)/año. Además, hubo 12 procesos de asignación en los que no se ofertó capacidad para alguno de los productos ofertados (se vieron afectados 17 productos de capacidad: los 4 productos anuales, 4 productos trimestrales y 9 productos mensuales).

Al considerar todos los procesos de asignación para la capacidad disponible en 2024, incluyendo procedimientos de asignación celebrados en periodos anteriores, la capacidad media diaria contratada de almacenamiento de GNL en 2024 fue de 90,37% (95,27% en 2023). Se contrató capacidad por encima del 90% en el 62,84% de los días (98,90% en 2023) y el producto anual fue el más contratado. A continuación, se muestra la capacidad diaria asignada en 2024.

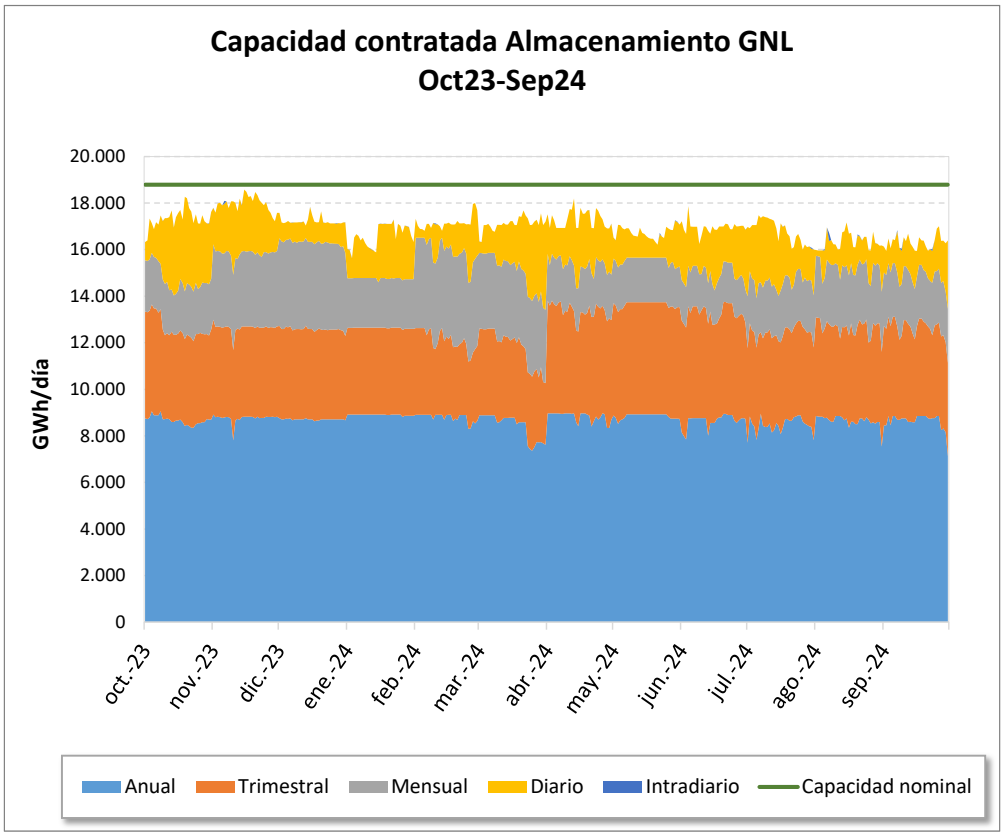


Imagen 6. Capacidad de almacenamiento de GNL contratada, por tipo de producto. *Fuente: SL-ATR.*

Como ocurrió en el año de gas 2023, para ciertas subastas de este servicio el GTS informa sobre comportamientos anómalos de un agente que, tras solicitar cantidades relevantes en las rondas iniciales de algunas subastas, disminuyó la capacidad solicitada a 1 kWh/d y pudo seguir teniendo acceso a la información de las subastas, incluidas las primas. En concreto, esto sucedió en 9 subastas celebradas en los meses de octubre a diciembre de 2023, y marzo, junio y septiembre de 2024, afectando a 3 productos trimestrales, 7 mensuales y 1 anual.

Igualmente, el GTS reporta una incidencia en el SL-ATR que afectó a la subasta de septiembre de 2024 de productos trimestrales, por la que fue necesaria su parada y posterior reapertura al día siguiente, cuando transcurrió sin incidencias.

En relación con los mecanismos de gestión de congestiones, durante 2024 se aplicaron los dos definidos para el servicio de almacenamiento de GNL:

- El mecanismo de liberación de capacidad contratada por un usuario en caso de infrautilización a largo plazo, dado que el cálculo del nivel de contratación del año de gas 2024, realizado en el mes de septiembre de 2023, fue del 100%. Se liberó, en promedio, una capacidad de 867 GWh/d, que fue ofertada

en forma de productos estándar, en el primer proceso de asignación de productos de la mayor duración posible, conforme al artículo 38 de la Circular 8/2019. El 97,51% de esta capacidad fue reasignada a otros usuarios, lo que constituye un indicador del notable grado de congestión de este servicio durante el periodo analizado y de la eficacia de este mecanismo para que las capacidades infrautilizadas puedan ser contratadas por otros usuarios.

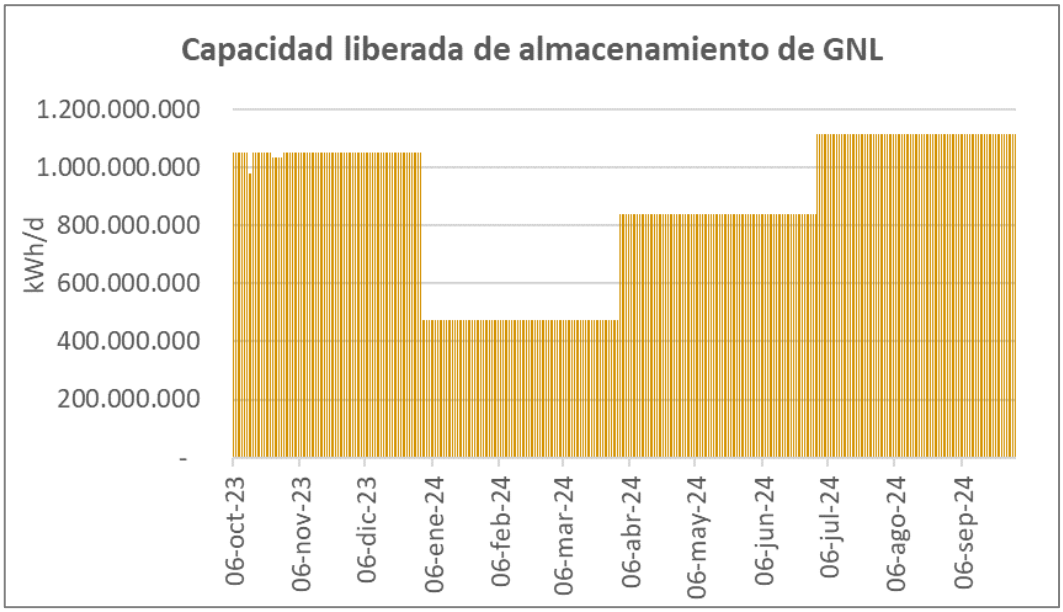


Imagen 7. Capacidad de almacenamiento de GNL liberada durante el año de gas 2024.
Fuente: GTS.

Por otro lado, en septiembre de 2024 se realizó el cálculo del nivel de contratación del servicio para el año de gas 2025, que alcanzó un valor de, prácticamente, el 100%. En consecuencia, este mecanismo será de nuevo aplicado durante el año de gas 2025.

- Se ofreció capacidad adicional a la capacidad técnica existente en 294 días del año de gas 2024, repartidos a lo largo del año, a excepción del mes de noviembre. La capacidad total ofertada ascendió a 440 TWh, con un valor medio diario de 1,50 TWh/d, incrementando así las opciones de contratación de los usuarios y reduciendo el riesgo de acaparamiento, si bien la capacidad adicional no fue finalmente contratada por los agentes en ninguna ocasión.

  En la aplicación de este mecanismo se registraron incidencias, que provocaron que la capacidad adicional no fuera ofertada en 36 días, además de que el valor de la capacidad ofertada fuera incorrecto en otro día y que el mecanismo no fuera aplicado debido a un fallo de suministro eléctrico otro día adicional. Además, hasta el 4 de diciembre de 2023 no se tuvo en cuenta el saldo de mermas situado en los tanques de GNL en los cálculos de la aplicación del mecanismo. No obstante, estas incidencias no tuvieron impacto sobre los usuarios.

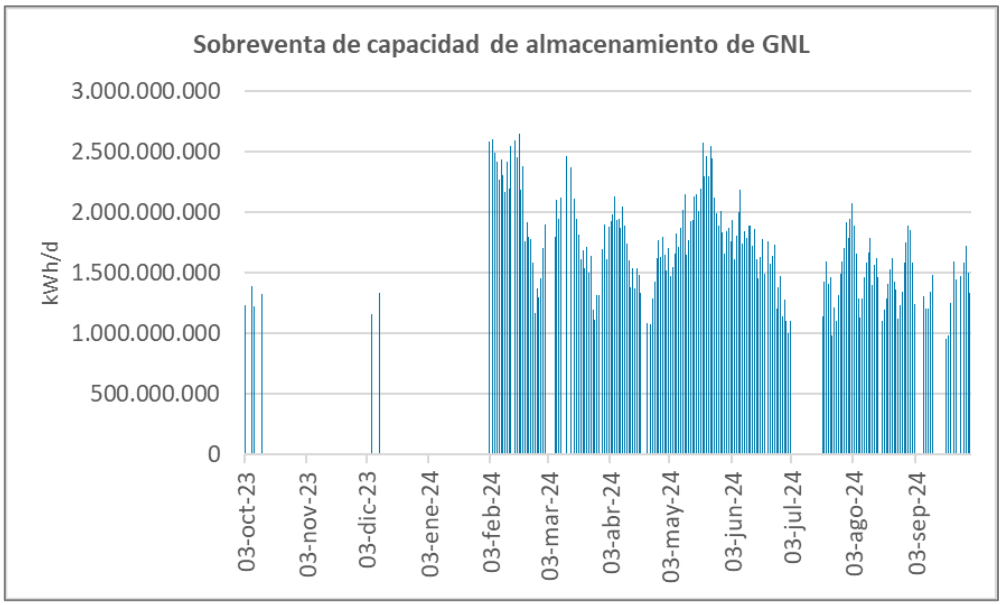


Imagen 8. Oferta de capacidad adicional a la técnica de almacenamiento de GNL durante el año de gas 2024. *Fuente: GTS.*

3.3.3. Licuefacción virtual

El servicio de licuefacción virtual fue uno de los menos demandados en los procedimientos de asignación de capacidad de 2024. La subasta de productos anuales de los siguientes 15 años (tabla 12 del anexo) quedó desierta y en las subastas del resto de productos anuales, productos trimestrales y productos mensuales (tabla 5 del anexo) únicamente hubo 2 subastas con asignación de capacidad: la trimestral de diciembre de 2023 para el trimestre octubre – diciembre 2024, y la subasta de enero de 2024 para los productos febrero y marzo de 2024. Además, hubo subastas en las que no se ofertó capacidad (2 productos anuales, 1 producto trimestral y 3 productos mensuales), porque la capacidad ya estaba contratada en procesos de asignación del año anterior.

Sin embargo, considerando también la asignación de periodos anteriores, la capacidad media diaria contratada de licuefacción virtual en 2024 ascendió a 84,34% (85,79% en 2023), con el producto trimestral como el más utilizado. A continuación, se muestran los datos de capacidad diaria asignada para cada día de 2024 para el servicio de licuefacción de GNL.

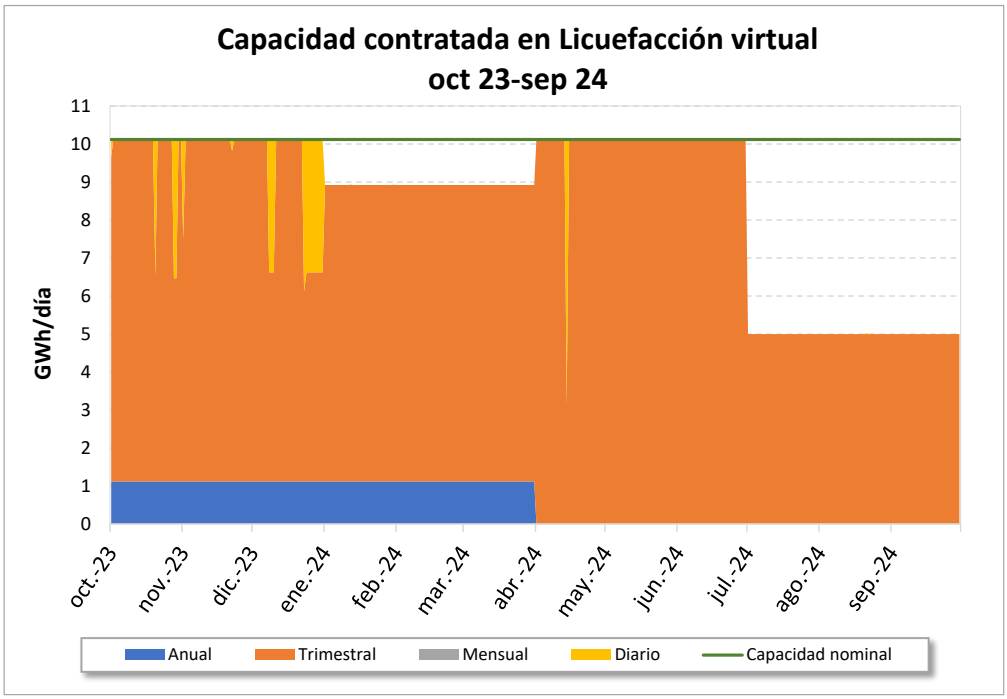


Imagen 9. Capacidad de licuefacción virtual contratada, por tipo de producto. *Fuente: SL-ATR.*

Por lo que respecta a la gestión de congestiones, el mecanismo de liberación de capacidad contratada en caso de infrautilización a largo plazo no resultó aplicable, dado que el nivel de contratación del servicio fue algo inferior al valor mínimo requerido (90%).

Por otro lado, los cálculos del nivel de contratación para valorar la aplicación del mecanismo de limitación de los derechos de renominación determinaron la existencia de contrataciones superiores al 95% en los meses de octubre a diciembre de 2023, y desde abril hasta junio de 2024. No obstante, el GTS no liberó la capacidad correspondiente debido a la falta de desarrollo de los sistemas informáticos que hubieran permitido la automatización de este proceso, dado que estos comenzaron a ser operativos a partir del mes de julio de 2024.

3.3.4. Carga de cisternas

Las tablas 6, 7 y 8 del anexo recogen los resultados de los procedimientos de asignación de productos anuales, trimestrales y mensuales de capacidad de carga de cisternas en las siete plantas de regasificación, realizados en 2024.

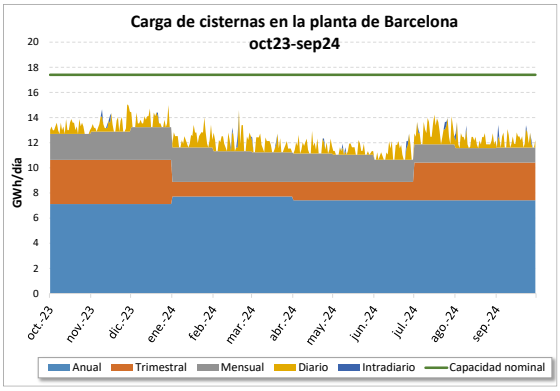
Existen diferencias significativas en la asignación de la capacidad entre las distintas plantas, siendo las de Bilbao, Sagunto y Barcelona las que presentaron mayor interés comercial. En 2024 hubo un elevado número de mantenimientos de las instalaciones de cargaderos de cisternas, algo que afectó al cálculo de la oferta de este servicio.

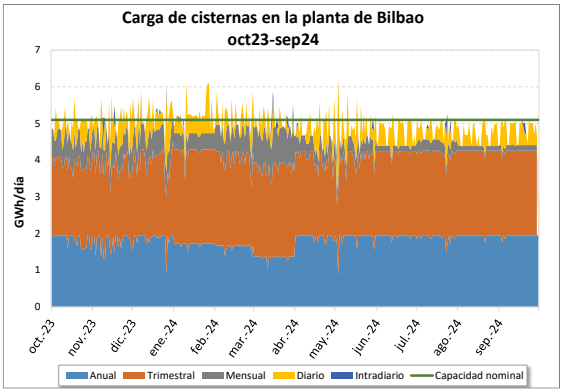
En lo que se refiere a la subasta de septiembre de 2024 en la que se oferta el producto anual para los siguientes 15 años, prácticamente se reservó capacidad solo para el primer año de gas ofertado (2025), excepto en las plantas de Barcelona y Huelva, donde hubo asignaciones también en el segundo año de gas ofertado (2026), y Bilbao, con asignaciones de los años de gas tercero (2027) a sexto (2030), resolviéndose esta última subasta con prima.

En el resto de subastas realizadas en 2024, se registraron primas en 3 de ellas, todas en la planta de Bilbao (en la contratación de los productos mensuales de febrero y marzo de 2024 y del producto trimestral enero - marzo de 2025). También se registraron subastas que quedaron desiertas (un total de 243), especialmente en las plantas de El Musel, Cartagena y Mugardos.

Cuando se consideran todos los procedimientos de asignación, incluyendo los celebrados en periodos anteriores, la capacidad media diaria contratada de carga de cisternas fue: en la planta de Bilbao 97,89% (98,38% en 2023), en Sagunto 88,18% (89,91% en 2023), en Barcelona 71,40% (78,76% en 2023), en Huelva 63,26% (58,82% en 2023), en Cartagena 48,85% (56,40% en 2023), en Mugardos 39,51% (51,69% en 2023) y en El Musel 23,91% (0,81% en 2023). Además, en 2024 las plantas de Bilbao y Sagunto presentaron contrataciones por encima de sus capacidades nominales durante 135 días y 17 días, respectivamente (90 días y 14 días, respectivamente, en 2023). Esto sucede porque la contratación de carga de cisternas para distribución para un mes concreto se realiza a mes vencido, de acuerdo con la media de los repartos diarios, y en ocasiones supera la capacidad reservada para este fin. Esta situación ya ha sido registrada en periodos anteriores.

A continuación, se presenta de forma gráfica la contratación de la carga de cisternas durante 2024.





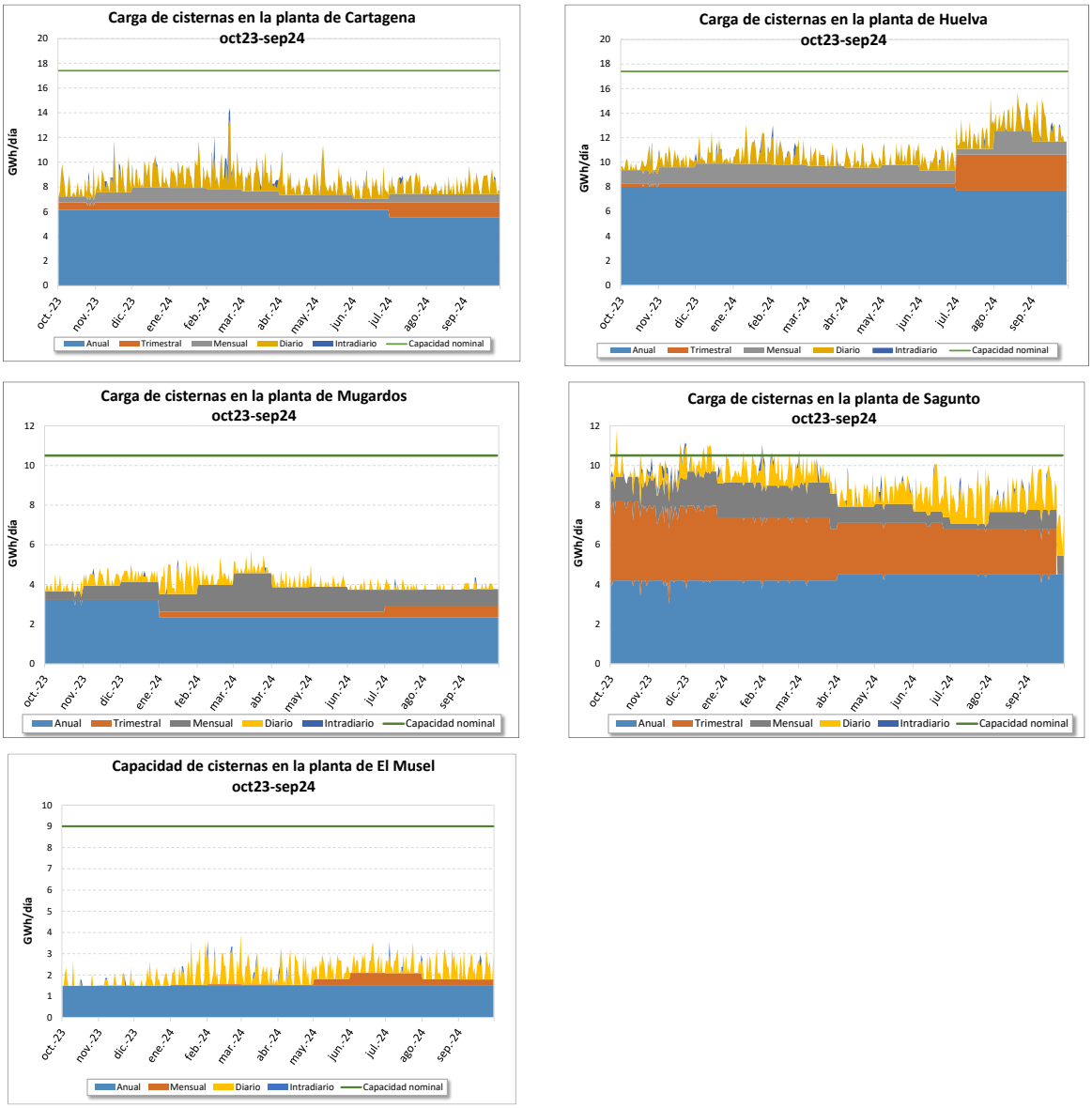


Imagen 10. Capacidad de carga de cisternas contratada, por tipo de producto y planta. *Fuente: SL-ATR.*

En cuanto a los mecanismos de gestión de congestiones, durante 2024 correspondía la liberación de capacidad contratada por infrautilización a largo plazo, debido a que el nivel de contratación fue superior al valor mínimo requerido para su aplicación en la planta de Bilbao (91,68%). No obstante, ninguno de los usuarios que habían infrautilizado capacidad en 2023 contaba con contratos de productos anuales y trimestrales para 2024, no correspondiendo, por tanto, la liberación de capacidad contratada.

Por otro lado, para ese mismo mecanismo, en septiembre de 2024 se realizó el cálculo del nivel de contratación del servicio del año de gas 2025, de forma individual para cada planta de regasificación, al objeto de determinar si se había

superado el 90% requerido para la activación del mecanismo durante ese año. Dado que esto ocurrió en la planta de Bilbao (91,68%), el mecanismo deberá ser aplicado en esta planta en 2025.

Por lo que respecta al mecanismo de limitación de los derechos de renominación, este se aplicó en las plantas de regasificación de Bilbao y Sagunto, en los meses indicados en la tabla siguiente.

	Planta de Bilbao	Planta de Sagunto
Meses en los que el nivel de contratación fue superior al 95% y se aplicó el mecanismo	Octubre-23 Noviembre-23 Diciembre-23 Febrero-24 Marzo-24 Abril-24 Mayo-24 Julio-24	Octubre-23 Noviembre-23 Diciembre-23
Capacidad total liberada en la planta durante el año de gas 2024	329 GWh	226 GWh
Capacidad total reasignada durante el año de gas 2024	54 GWh (178 cisternas)	14 GWh (46 cisternas)

Tabla 5. Aplicación del mecanismo de uso o pérdida de capacidad a nivel diario al servicio de carga de cisternas. *Fuente: GTS.*

En diciembre de 2023 en la planta de Sagunto, y en julio de 2024 en la de Bilbao, aunque el servicio estuvo congestionado, no se liberó capacidad durante varios días, debido a una incidencia informática que ya se ha resuelto. Las capacidades liberadas en las plantas de Bilbao y Sagunto ascendieron a 329 y 226 GWh respectivamente. Esto se tradujo, a nivel medio diario durante los días en los que resultó de aplicación el mecanismo, en la liberación de capacidad equivalente aproximadamente a 4,5 cisternas/día en la planta de Bilbao y 8,2 cisternas/día en la de Sagunto.

Parte de las capacidades liberadas fueron reasignadas a otros usuarios, concretamente, 178 cisternas en la planta de Bilbao y 46 cisternas en la de Sagunto. Esto significa que los usuarios de las plantas con cargaderos de cisternas más congestionados durante 2024 dispusieron diariamente de la posibilidad de contratar capacidades adicionales, que no habrían existido de no haber sido implementado el mecanismo. Esto ha contribuido a reducir la congestión contractual, así como a maximizar, tanto la disponibilidad, como el uso, de las capacidades del sistema, en aras de una mejora del nivel de eficiencia y de las condiciones de competencia.

3.3.5. Carga de buques, puesta en frío y trasvase de buque a buque

Las tablas 9 y 10 del anexo recogen el detalle de las capacidades ofertadas y contratadas en las subastas realizadas en 2024 para los servicios de carga de GNL de planta a buque, trasvase de GNL de buque a buque y puesta en frío.

En este año se contrataron 113 operaciones de carga de GNL a buques (258 en 2023), 10 operaciones de puesta en frío (34 en 2023) y ninguna operación de trasvase de GNL de buque a buque. La contratación se concentró en las plantas de Sagunto, Huelva y Barcelona. En cuanto al tamaño de los slots de cargas contratados, 67 son buques *small scale*, 21 son buques *medium scale* y 25 son buques *large scale*. Las primas registradas en estas subastas se redujeron, alcanzando para la carga de buques *large scale* un valor medio de 122.128 euros/slot (677.339 euros/slot en 2023) y para buques *small scale* 19.439 euros/slot (21.520 euros/slot en 2023).

El GTS informa de varios hechos a destacar en las subastas celebradas en 2024:

- Una incidencia en la subasta intramensual de mayo de 2024 relacionada con el huso horario de las solicitudes introducidas en zonas horarias distintas a la española.

- La preasignación de tres slots de carga de buques que finalmente no fueron asignados, debido a la no viabilidad de la fecha y planta de la solicitud inicial.

- La renuncia por parte de un usuario a dos slots de cargas small scale de abril y de junio de 2024 para, posteriormente, volver a solicitar dichos slots en las subastas intramensuales.

En cuanto a las medidas de antiacaparamiento de capacidad para slots de carga, estas fueron aplicadas en 88 ocasiones para slots de carga de GNL de planta a buque (106 ocasiones en 2023). Cuatro agentes concentraron el 52% de las ocasiones en las que este mecanismo fue aplicado. Los recargos fueron facturados teniendo en cuenta la antelación con la que se comunicaron las cancelaciones de los slots o su puesta a disposición de otros usuarios, ascendiendo a 2,21 millones de euros (3,83 millones de euros en 2023).

3.3.6. Descarga de buques

En este caso concreto, cabe destacar que el GTS realizó ajustes en los escalones de precio de las subastas de descarga de slots en tres ocasiones (febrero, mayo y septiembre de 2024), en general para adaptarlos a una menor demanda de capacidad por parte del mercado.

En cuanto a las medidas de antiacaparamiento de capacidad para slots de descarga, estas fueron aplicadas en 129 ocasiones (62 ocasiones en 2023).

Cinco agentes concentraron el 52% de las ocasiones en las que el mecanismo fue aplicado. Los recargos fueron facturados, teniendo en cuenta la antelación con la que se comunicaron las cancelaciones de los slots o de su puesta a disposición de otros usuarios, ascendieron a 3,81 millones de euros (5,13 millones de euros en 2023).

a) Procedimientos de asignación de periodicidad mensual en 2024.

En la tabla 11 del anexo se muestran los resultados de las subastas de periodicidad mensual. En estos procedimientos se ofertaron 210 slots (160 en 2023), asignándose 129 slots (124 en 2023), de los que 103 lo hicieron con prima. La contratación se distribuyó entre las plantas de regasificación de la siguiente manera: 31 en Huelva, 29 en Sagunto, 23 en Barcelona, 21 en Mugardos, 19 en Cartagena y 6 en Bilbao. La prima media registrada en las subastas fue 198.131 €/slot (1.428.598 €/slot en 2023). También se asignaron slots en dos ocasiones mediante la aplicación del precio de retirada.

Cabe destacar que en estos procedimientos se contrataron 5 productos del servicio agregado de descarga, almacenamiento y regasificación, así como 1 producto del servicio agregado de descarga, almacenamiento, regasificación y entrada a PVB.

Por otro lado, el GTS informa de varios hechos en relación con estos procesos de asignación:

- Dos incidencias de sistemas: en la subasta celebrada en octubre de 2023, que impedía formalizar los contratos de los slots asignados, y en la subasta celebrada en noviembre de 2023, donde se ofertó un slot de más que no estaba disponible. Ambas se corrigieron lo antes posible.

- La preasignación de dos slots que, finalmente, resultaron no viables.

- La renuncia por parte de usuarios a un slot en varias subastas mensuales, para volver a solicitarlos nuevamente.

b) Procedimiento de asignación de periodicidad anual.

En julio de 2024 se celebró el procedimiento de periodicidad anual, en el que se ofertó capacidad de descarga para los 15 años de gas siguientes (octubre 2023 – septiembre 2039).

En total, se ofertaron 250 slots (422 en 2023), de los que se asignaron 241 (409 en 2023). El número de solicitudes recibidas fue 625 (1.612 en 2023), siendo el último año de gas ofertado el de mayor número de solicitudes presentadas, con 153. Los slots asignados se distribuyeron entre las plantas de regasificación de

la siguiente manera: 78 en Bilbao, 56 en Huelva, 36 en Barcelona, 29 en Sagunto, 22 en Cartagena y 20 en Mugardos.

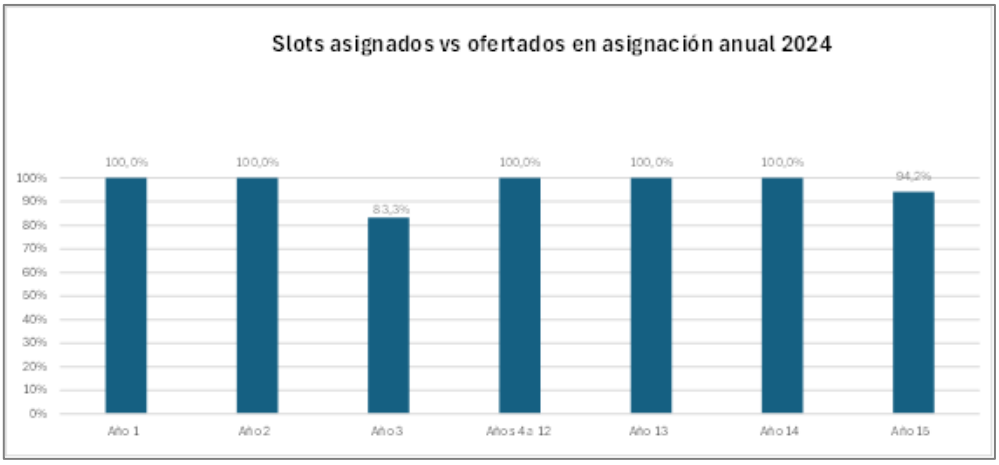


Imagen 11. Ratio de slots asignados frente a slots ofertados en el procedimiento de asignación de periodicidad anual de julio de 2024. *Fuente: GTS.*

Las primas alcanzadas en este procedimiento supondrán unos ingresos adicionales a los peajes de descarga de 12,4 millones de euros (141,6 millones de euros en 2023). Además, 6 slots fueron asignados también mediante la aplicación del precio de retirada.

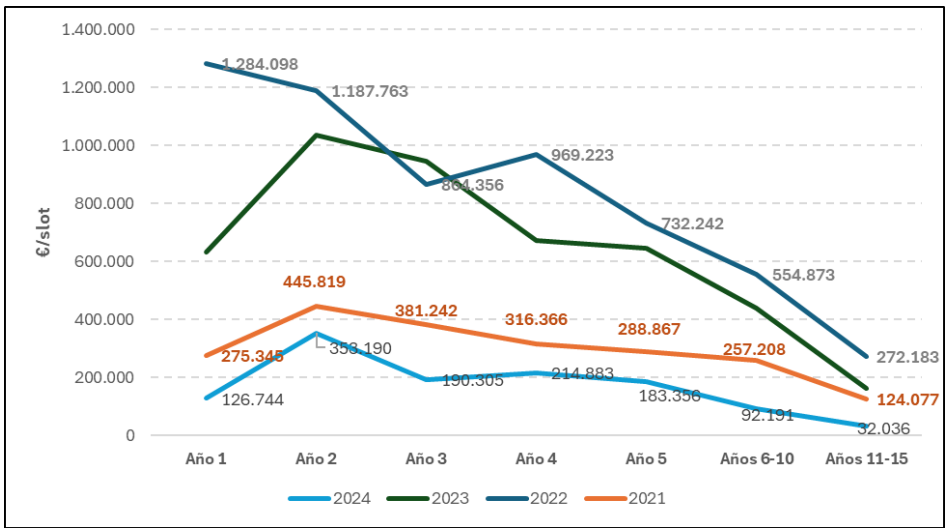


Imagen 12. Recaudación media anual por slot debido a las primas (sin considerar slots asignados sin prima) alcanzada en las subastas de slots de descarga de GNL en el procedimiento de asignación de periodicidad anual de julio de 2024. *Fuente: GTS.*

En la imagen siguiente se muestran los slots de descarga de buques ofertados y asignados frente al número de solicitudes recibidas en 2024, teniendo en consideración, tanto los procedimientos de asignación de periodicidad mensual,

como el procedimiento de periodicidad anual que tuvo lugar en julio de 2023 y que ofertó como primer año de gas el periodo octubre 2023 - septiembre 2024.

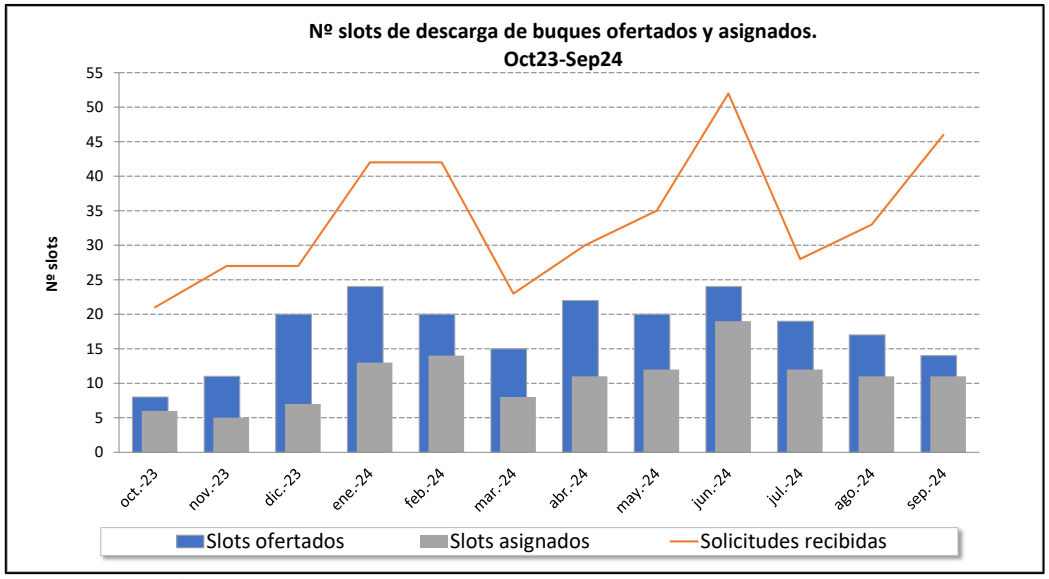


Imagen 13. Número de slots de descarga de buques ofertados y asignados frente a las solicitudes recibidas en plantas de regasificación. *Fuente: Informe GTS.*

3.4. Servicios en almacenamientos subterráneos

3.4.1. Consideraciones previas

En este informe se analiza únicamente la capacidad asignada según la Circular 8/2019, quedando fuera del ámbito del mismo la capacidad de almacenamiento subterráneo ofertada y contratada mediante el procedimiento de asignación directa, cuyo objeto es el mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas natural, llevada a cabo conforme a los mecanismos establecidos por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

La Circular 8/2019 asigna la capacidad de almacenamiento subterráneo en forma de dos tipos de servicios: un servicio agregado (almacenamiento subterráneo de gas natural, inyección y extracción) que se asigna en un único procedimiento, y tres servicios individuales, que componen el servicio agregado anterior, pero cuya asignación se realiza mediante procedimientos independientes. La asignación de la capacidad del servicio agregado se realiza mediante productos anuales, trimestrales y mensuales, mientras que para los servicios individuales la capacidad se asigna mediante productos diarios e intradiarios.

Tras la entrada en vigor del Reglamento (UE) 2022/1032, que establece obligaciones concretas de llenado de los almacenamientos subterráneos de los Estados miembros, el nivel de llenado de los almacenamientos, a fecha 1 de

noviembre de cada año, debe alcanzar el 90% de su capacidad. Esto supone un incremento en las obligaciones de mantenimiento de existencias de los usuarios, establecido en la Orden Ministerial ITC/72/2023, que viene reduciendo, en consecuencia, la capacidad que resta para asignar mediante las subastas reguladas en la Circular 8/2019.

En el procedimiento de asignación directa de capacidad para el periodo abril 2023 - marzo 2024 se contrataron 30.627 GWh de los 34.179 GWh disponibles, lo que dejó una capacidad de 3.552 GWh para su asignación mediante subastas. De esta cantidad, de acuerdo con la Circular 8/2019, deben reservarse 100 GWh para su asignación como producto diario, mientras que el resto (3.452 GWh en el periodo analizado) se oferta en primer lugar como producto anual, y, si quedara capacidad disponible para contratar, en productos trimestrales, mensuales y productos individuales (diarios e intradiarios), según este orden, mientras quede capacidad disponible para contratar.

En relación con las subastas de capacidad en estas instalaciones para el periodo analizado, cabe destacar las siguientes circunstancias:

- Reducción de la capacidad a ofertar debido a la entrada de nuevos agentes en el sistema gasista. Cuando los agentes comienzan su actividad después de cerrarse el proceso de asignación directa de capacidad, el GTS les permite contratar la capacidad necesaria para cumplir con sus obligaciones de llenado sin tener que ir a los procesos de subasta. Esto ya ha ocurrido en periodos anteriores. La novedad en el año abril 2023 – marzo 2024 reside en que, a consecuencia de las obligaciones europeas de llenado, la contratación de capacidad en los almacenamientos ha sido, en numerosas ocasiones, cercana o igual al 100% de la capacidad disponible, no habiendo capacidad real para asignar a estos usuarios. Aun así, el GTS ha continuado asignándoles capacidad, de manera que, en ocasiones, la capacidad contratada ha superado ligeramente el 100% de la capacidad de los almacenamientos. Las asignaciones a nuevos agentes que superaron por muy poco esta capacidad se produjeron en los meses de julio (6,8 GWh) y septiembre (12,8 GWh) de 2023 y marzo (19,2 GWh) de 2024.

- En este periodo se aplicaron los mecanismos de gestión de congestiones que corresponden al servicio de almacenamiento subterráneo. Así, se produjeron renuncias de capacidad de algunos usuarios a la capacidad de almacenamiento contratada, por un valor medio de 0,59 GWh, que se ofertó por primera vez en forma de productos trimestrales. Además, en el mes de marzo se aplicó durante 10 días el mecanismo de sobreventa y recompra de capacidad al producto individual de capacidad de almacenamiento, ofreciéndose una capacidad promedio de 2.942 GWh/d.

- Como ocurrió en el año de gas 2023 en otras instalaciones, en 2024, en algunas subastas del servicio agregado de almacenamiento, se han registrado

comportamientos anómalos de un agente que, tras solicitar cantidades relevantes en algunas rondas, disminuyó la capacidad solicitada a 1 kWh y pudo seguir teniendo acceso a la información de dichas subastas, incluidas las primas. Además, otro agente inicio la subasta solicitando directamente 1 kWh, puja que mantuvo hasta el final del procedimiento. En concreto, esto sucedió en las subastas de los productos trimestrales llevada a cabo en marzo de 2023 y en la subasta de mayo de 2023 para dos de los productos mensuales subastados (junio y julio de 2023).

3.4.2. Asignación del servicio agregado

a) Procedimiento de asignación del producto anual.

El 22 de marzo se celebró la subasta de capacidad del producto anual abril 2023 - marzo 2024. Como ya se ha indicado, la capacidad subastada fue 3.452 GWh, asignándose capacidad a 40 usuarios, por un total de 3.428 GWh (99,30%). Dado que la demanda fue superior a la oferta, la capacidad fue asignada con prima, resolviéndose en 12 rondas.

b) Procedimiento de asignación de los productos trimestrales y mensuales.

La alta demanda de capacidad para el producto anual dejo poca capacidad para ofertar en forma de productos trimestrales y mensuales. Como ya se ha explicado, la capacidad ofertada en algunos productos en las subastas de mayo, junio y julio aumentó respecto a lo esperado, debido a la renuncia de capacidad contratada por algunos usuarios.

En los cuatro procedimientos de asignación de productos trimestrales que tienen lugar según la Circular 8/2019 se ofertaron los cuatro, tres, dos o un cuatrimestre siguientes, según correspondiera. Asimismo, en los doce procedimientos de asignación de productos mensuales se ofertaron los tres meses naturales siguientes, salvo en la subasta realizada en el mes de enero de 2024, en la que solo se ofertaron los dos productos mensuales para los dos meses naturales siguientes, y febrero, cuando solo se oferta el mes natural siguiente.

De los 43 productos subastados, en 20 ocasiones no hubo capacidad disponible para ofertar, correspondiendo la mayoría a productos mensuales, como muestra la tabla 13 del anexo. En el resto de productos mensuales donde se ofertó capacidad, las cantidades subastadas ascendieron, como mucho, a unos pocos GWh. Además, de los 23 procesos en los que se ofertó capacidad, 3 quedaron desiertos y 17 se cerraron con primas, registrando un valor medio de 0,011678 €/(kWh/d)/año. Dada la escasa capacidad disponible, el número máximo de participantes en las subastas fue 8, y en 8 subastas solo participó 1 usuario.

En la imagen siguiente se puede apreciar el alto interés por el servicio agregado de almacenamiento en el periodo abril 2023 - marzo 2024, muy superior a los

años anteriores, llegando, en la subasta de productos mensuales celebrada en agosto de 2023, a acabarse la capacidad disponible para este tipo de servicio.

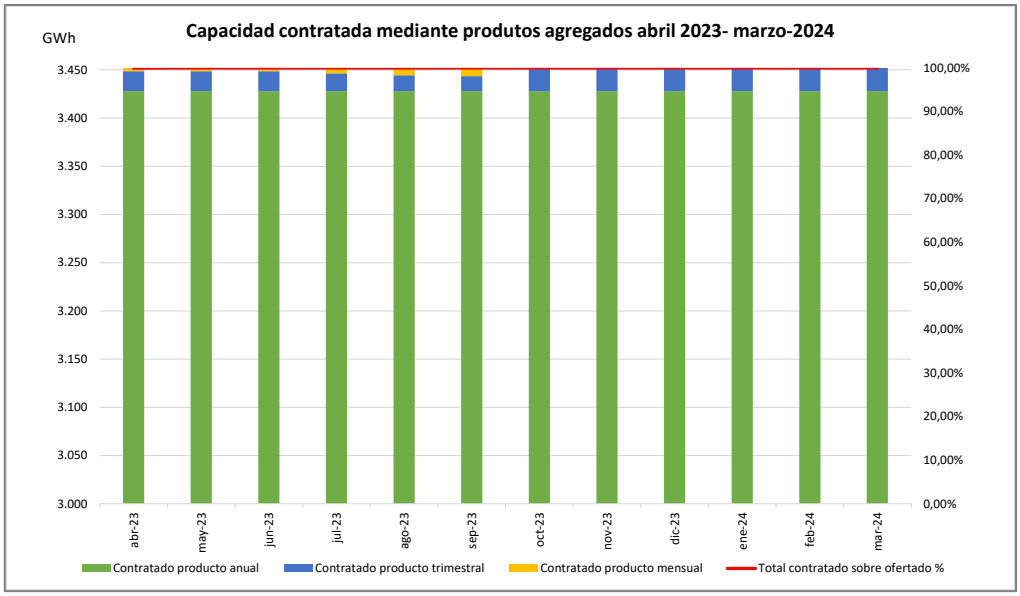


Imagen 14. Capacidad asignada del servicio agregado de almacenamiento subterráneo, inyección y extracción, por tipo de producto. *Fuente: GTS.*

A continuación, se compara la capacidad del servicio agregado asignado por mes desde 2017. Se observa que, si bien la capacidad mensual asignada en el periodo abril 2023 – marzo 2024 es inferior a otros periodos (debido a la considerable reducción de la capacidad disponible para subastar tras la asignación directa), la contratación es prácticamente plana, como ya se ha comentado, ya que la mayor parte de la capacidad disponible se asignó como producto anual.

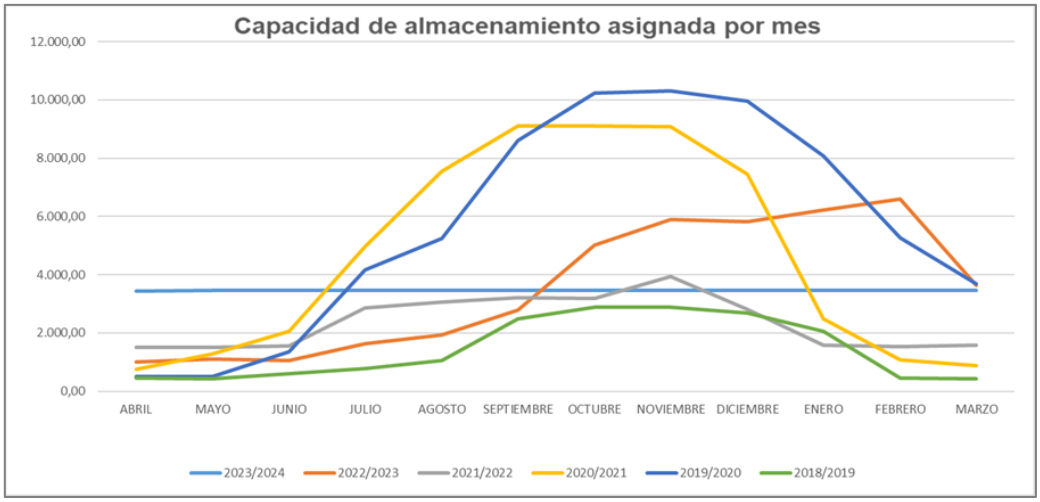


Imagen 15. Evolución mensual de la contratación del servicio agregado de almacenamiento, inyección y extracción. *Fuente: GTS.*

3.4.3. Asignación de los servicios individuales

De forma adicional a los servicios agregados, en 2024 se llevaron a cabo subastas diarias e intradiarias para la asignación de los servicios individuales de inyección, extracción y almacenamiento de gas natural en los almacenamientos subterráneos básicos. Para este último, como ya se ha señalado, se reservan 100 GWh que no se incluyen en las subastas de productos agregados.

La capacidad del producto de almacenamiento subterráneo diario ofertada llegó a contratarse en su totalidad en 76 días. De estas subastas, 30 se resolvieron con prima, por un valor medio de 0,014427 €/(kWh/d)/año. En cuanto al producto intradiario, solo en 1 ocasión se contrató todo lo ofertado, sin prima.

Como producto diario de inyección firme e interrumpible se alcanzaron contrataciones máximas por valor de 21,20 GWh/d y 26,01 GWh/d respectivamente, y en el caso de la extracción, la contratación máxima firme e interrumpible fue de 16,80 GWh/d y 5,00 GWh/d respectivamente. En cuanto a los productos intradiarios, la contratación máxima firme e interrumpible de inyección fue 8,15 GWh/d y 22,36 GWh/d, respectivamente, y en la extracción, 13,3 GWh/d y 41,27 GWh/d firme e interrumpible respectivamente. Además, se registraron primas en las subastas de estos productos realizadas durante algunos meses del año, como se muestra la tabla 14 del anexo.

4. CAPACIDAD ASIGNADA MEDIANTE LOS PROCEDIMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA CIRCULAR 3/2017

4.1. VIP Pirineos

En el año de gas 2024, en VIP Pirineos se ha ofertado capacidad en ambos sentidos de flujo, para los próximos 15 años de gas, y para todos los productos de menor duración (horizontes trimestral, mensual, diario e intradiario) de 2024.

Los agentes han contratado capacidad en los dos sentidos de flujo, aunque han mostrado un mayor interés en contratar en dirección España-Francia, donde se ha asignado a lo largo del año casi la totalidad de capacidad ofertada. A diferencia del año anterior, si bien en número de días el flujo predominante en 2024 fue sentido importador, en concreto, en 219 días del periodo analizado, el gas también fluyó en dirección España-Francia en un número elevado de días (146 días)[2].

[2] Debe tenerse en cuenta que, en un mismo día, puede presentarse flujo en los dos sentidos, entrada y salida de España.

En el anexo I se facilita información detallada relativa a las subastas de productos anuales, trimestrales y mensuales (tablas 15 a 18).

a) Asignación y uso de capacidad sentido España-Francia (sentido salida).
En esta dirección sólo se oferta capacidad coordinada.

En las subastas de productos anuales, se ha asignado capacidad para los 5 primeros años ofertados, en cantidades significativas para los años de gas 2024 (99,36%), 2025 (91,90%) y 2026 (58,24%). Sola la subasta de producto anual 2024 cerró con prima.

En la siguiente imagen se muestra el nivel de contratación de la capacidad en VIP Pirineos para el año de gas 2024 en el lado español, distinguiendo por horizonte temporal.

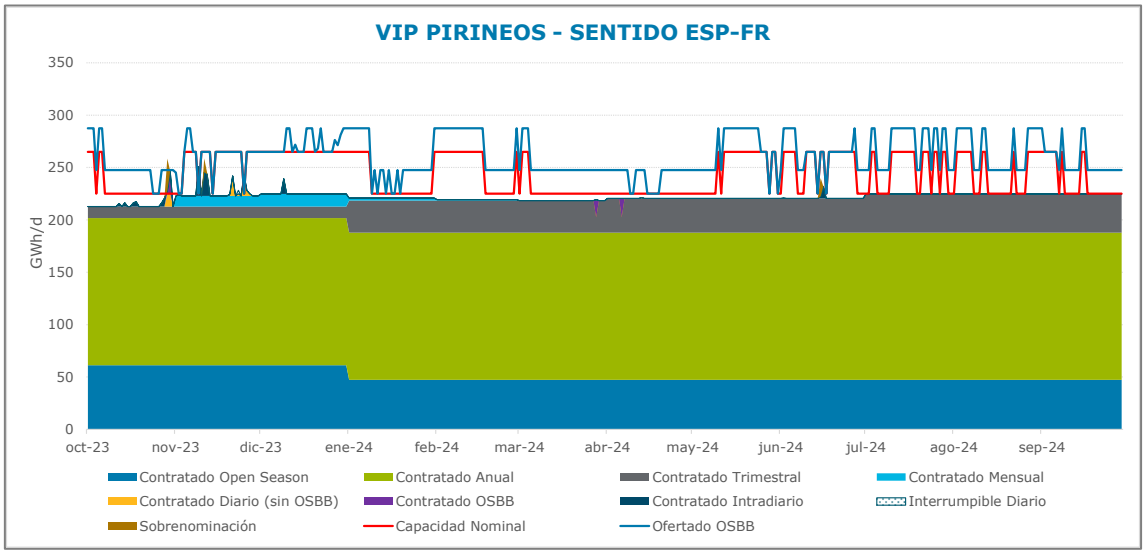


Imagen 16. Contratación de capacidad vs. capacidad técnica octubre 2023-septiembre 2024 (VIP Pirineos sentido salida). *Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

El VIP en esta dirección estuvo fuertemente contratado todos los días de 2024, con una contratación media diaria total, teniendo en cuenta la contratación de capacidad interrumpible, de 222,04 GWh/d. La mayor parte de la capacidad se reservó mediante producto anual, por lo que quedó poco más del 10% de la capacidad técnica para productos trimestrales en el primer trimestre, cantidad que aumentó hasta el 16,5% a partir del segundo trimestre debido a la liberación de capacidad por el vencimiento de contratos de largo plazo. En productos de corto plazo, la mayor parte de la capacidad se asignó en las subastas de productos trimestrales y mensuales de los productos noviembre, diciembre, enero y febrero. Las subastas de los productos tercer y cuarto trimestre (segunda convocatoria de productos trimestrales), y los productos mensuales noviembre y diciembre, cerraron con prima.

En el horizonte diario e intradiario se ofertaron 40 GWh/d adicionales sujeto a análisis de viabilidad técnica en el lado español, y capacidad derivada de la aplicación del mecanismo de gestión de congestiones de la sobreventa de capacidad (OSBB), lo que ha permitido ofertar capacidad por encima de la capacidad técnica (225 GWh/d). Los usuarios han contratado capacidad diaria e intradiaria 33 días del año, acumulados principalmente en los meses de octubre y noviembre y capacidad interrumpible diaria e intradiaria 8 días del año. No ha sido necesario interrumpir capacidad ni recomprar capacidad.

b) Asignación y uso de capacidad sentido Francia-España.

En este sentido de flujo se han ofertado productos de capacidad firme coordinada y no coordinada, debido a que existe menos capacidad firme en el lado francés de la interconexión que en el español[3]. La capacidad ofertada para 2024 ha sido muy superior a la que se ofertó para 2023 debido al vencimiento de contratos de largo plazo previos al reglamento europeo que aprueba el código de asignación de capacidad en las interconexiones con Europa (contratos Open Season) a ambos lados de la interconexión. Sin embargo, han vencido más contratos en el lado español (142,29 GWh/d) que en el francés (69 GWh/d).

En las subastas de productos anuales coordinados se ha asignado capacidad para los 3 primeros años ofertados (2024 a 2026), en cantidades inferiores al 10% de la capacidad ofertada. En la subasta de productos anuales no coordinados se ofertó capacidad sólo para el año de gas 2024 y se asignó menos del 5% de la capacidad ofertada.

En la siguiente imagen se muestra el nivel de contratación de la capacidad en VIP Pirineos para 2024 en el lado español, sentido entrada a España, distinguiendo por horizonte temporal.

[3] Las diferencias de capacidad firme a ambos lados de la interconexión se deben al menor desarrollo de las infraestructuras en el lado francés, que impide ofertar toda la capacidad técnica del lado francés como capacidad firme.

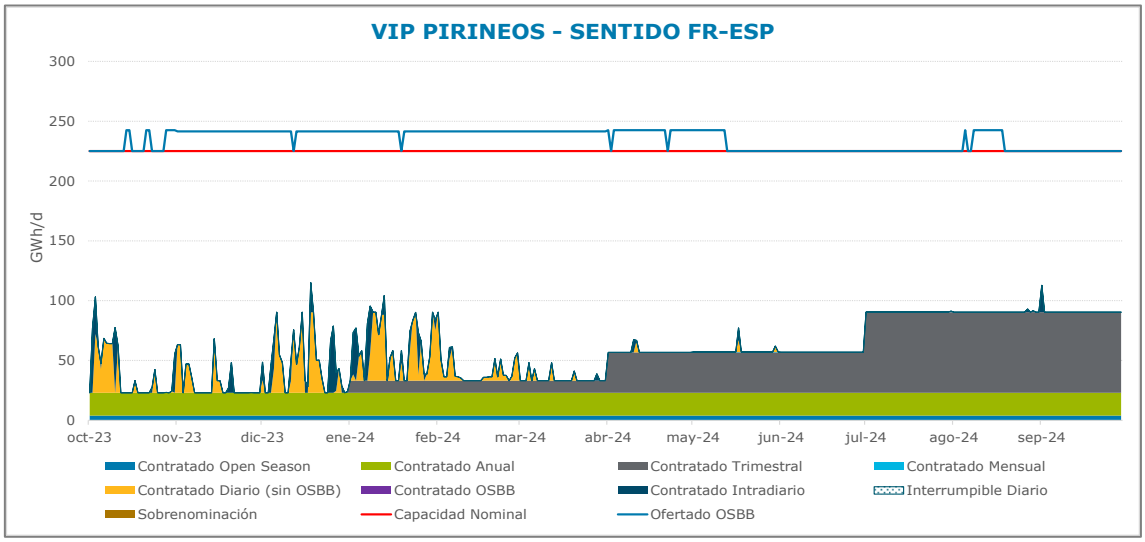


Imagen 17. Contratación de capacidad vs. capacidad técnica octubre 2023- septiembre 2024 (VIP Pirineos sentido entrada). *Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

El nivel de contratación a lo largo del año fue muy inferior a la capacidad técnica del VIP, con una contratación media diaria de 58,85 GWh/d, lo que representa un 26,16% de la capacidad nominal. La contratación se concentró fundamentalmente en productos de corto plazo, en los dos primeros trimestres del año concentrada fundamentalmente en productos diarios e intradiarios y en los dos últimos en productos trimestrales no coordinados. La capacidad contratada mediante productos de largo plazo (productos anuales y OS) fue de algo más de 16 GWh/d. En esta dirección no se ofertó ni se contrató por sobrenominación capacidad interrumpible.

4.2. VIP Ibérico

Las subastas de capacidad en VIP Ibérico en 2024 ofertaron capacidad en ambos sentidos de flujo para los próximos 5 años de gas, y para todos los productos de menor duración (horizontes trimestral, mensual, diario e intradiario) de 2024. Toda la capacidad ofertada en el VIP es firme y coordinada.

Los agentes han contratado capacidad en los dos sentidos de flujo, aunque han mostrado un mayor interés en contratar en dirección Portugal-España. Al igual que en años anteriores, se confirma la tendencia de los agentes a contratar capacidad a corto plazo, con un peso muy elevado de los productos diario e intradiario en relación con la contratación total. En ninguna de las dos direcciones se ofertó capacidad interrumpible. El flujo predominante en VIP Ibérico fue sentido importación, en concreto, 287 días del periodo analizado.

En el anexo I se facilita información detallada sobre las subastas de productos anuales, trimestrales y mensuales (tablas 19 y 20).

a) Asignación y uso de capacidad sentido Portugal-España (sentido entrada)

Las subastas de productos anuales y trimestrales quedaron desiertas, contratándose capacidad mensual a partir del producto junio de 2024.

En la siguiente imagen se muestra el nivel de contratación de la capacidad en VIP Ibérico para el año de gas 2024, sentido entrada a España, distinguiendo por horizonte temporal.

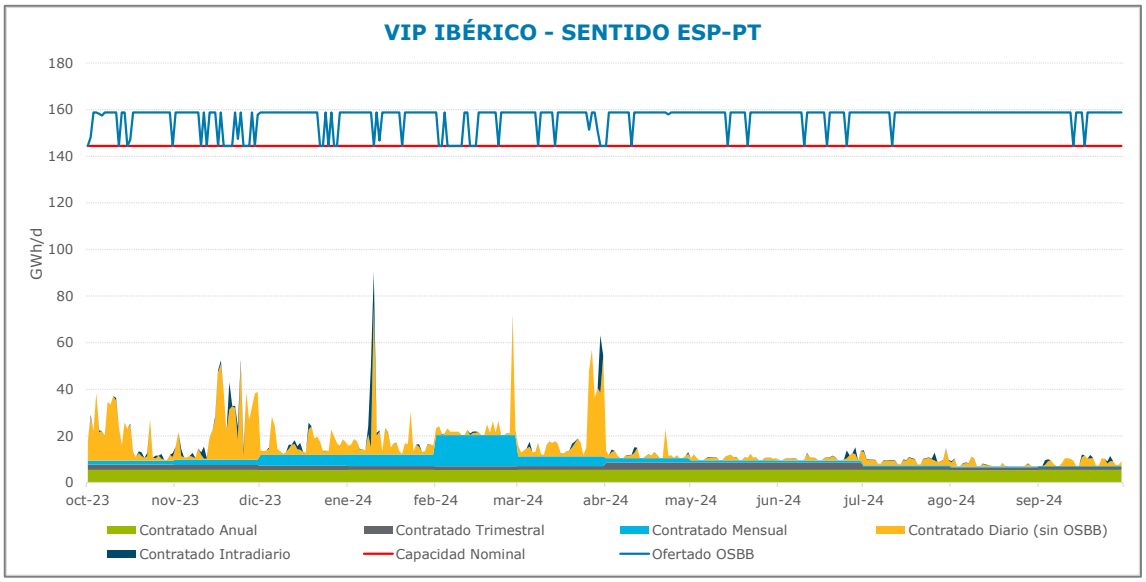


Imagen 18. Contratación de capacidad vs. capacidad técnica octubre 2023- septiembre 2024 (VIP Ibérico sentido entrada). *Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

En 2024 la contratación media diaria fue de 33,90 GWh/d, lo que representa un 42,38% de la capacidad técnica del VIP (80 GWh/d). La contratación de capacidad fue especialmente elevada en los cuatro últimos meses del año de gas. En torno al 79% de la capacidad en esta dirección se contrató mediante productos diarios.

b) Asignación y uso de capacidad sentido España-Portugal (sentido salida)

En las subastas de productos anuales sólo se asignó el 4,17% de la capacidad ofertada para el año 2024.

En la siguiente imagen se muestra el nivel de contratación de la capacidad en VIP Ibérico para el año de gas 2024, sentido salida de España, distinguiendo por horizonte temporal.

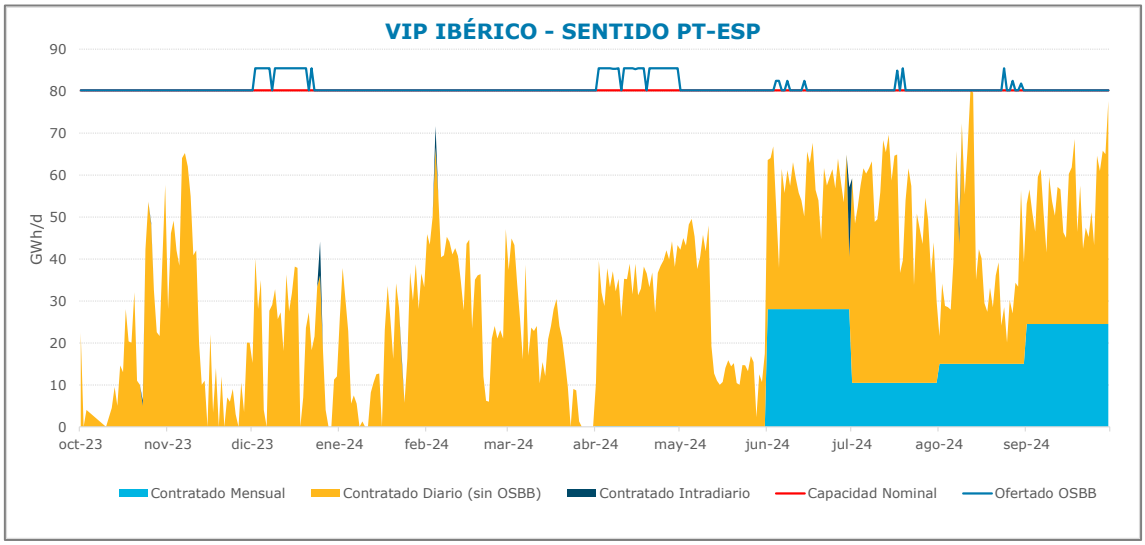


Imagen 19. Contratación de capacidad vs. capacidad técnica octubre 2023- septiembre 2024 (VIP Ibérico sentido entrada). *Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

En el año de gas 2024 la contratación media diaria fue de 15,66 GWh/d lo que representa un 10,88% de la capacidad técnica del VIP (144 GWh/d). En esta dirección la contratación estuvo muy repartida entre los distintos horizontes temporales anual (34,41%), diario e intradiario (33,79%) y mensual (19,27%).

5. CONCLUSIONES

Este informe supervisa el desarrollo, en el año de gas 2024, de los procedimientos de asignación de la capacidad en las instalaciones del sistema gasista, así como la aplicación de los mecanismos de gestión de congestiones. En el caso de los almacenamientos subterráneos básicos, se supervisa la asignación de la capacidad disponible en el periodo 1 de abril de 2023 a 31 de marzo de 2024. Los procedimientos y mecanismos se desarrollaron y aplicaron según lo establecido en la normativa vigente y sin incidencias relevantes.

En los periodos analizados se registra, con carácter general, un menor interés del mercado por la contratación de capacidad de acceso a las instalaciones, con la excepción de los almacenamientos subterráneos.

Sin tener en cuenta estos últimos, los servicios más demandados fueron, como en otros años, los de carga de cisternas, almacenamiento de GNL y carga y descarga de buques, para los que, en múltiples ocasiones, la capacidad se asignó mediante subastas de varias rondas que cerraron con prima, aunque las primas resultantes disminuyeron con respecto a las registradas en periodos anteriores. Además, a estos servicios se les aplicó los mecanismos de gestión de congestiones y antiacaparamiento de capacidad correspondientes, que contribuyeron a mitigar la congestión contractual y maximizar el uso de la capacidad. A este respecto, cabe destacar el GTS ya ha completado la sistematización y automatización de los mecanismos de gestión de congestiones.

En lo que se refiere a los almacenamientos subterráneos, la necesidad de cumplir con las obligaciones europeas de llenado, por un lado, dejó disponible poca capacidad para asignar mediante subastas en el periodo analizado. A su vez, generó un alto interés de los agentes por la poca capacidad disponible, produciéndose primas en la mayoría de las subastas del producto agregado, que presentó un 100% de contratación a partir del mes de septiembre de 2023. También los productos individualizados diarios e intradiarios se asignaron con primas en momentos puntuales, al ser los únicos donde quedaba capacidad disponible para contratar.

El interés del mercado en las conexiones internacionales por Europa se centró de nuevo en VIP Pirineos, para la exportación de gas a Francia. En este sentido la capacidad estuvo altamente contratada a través de productos de largo plazo, lo que dejó poca capacidad para ofertar en productos de menor duración. Así, varias subastas de productos trimestrales y mensuales cerraron con prima. La oferta de 40 GWh/d firmes adicionales y la aplicación del mecanismo de sobreventa y recompra de capacidad permitió atender la mayor parte de la demanda de capacidad, aunque en momentos puntuales también se ofertó capacidad interrumpible.

ANEXO. TABLAS DEL INFORME

		Acceso a PVB (kWh/d)							
		Desde TVB				Desde CI Almería			
octubre-23		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24	
	Capac. Ofertada	1.360.837.129	1.376.813.522	1.353.039.768		21.870.284	52.299.759	133.026.785	
	Capac. Asignada	76.000.000	14.068.137	0		311.286	0	0	
	% Asignado	**5,58%**	**1,02%**	**0,00%**		**1,42%**	**0,00%**	**0,00%**	
noviembre-23		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24	
	Capac. Ofertada	1.400.183.580	1.353.039.768	1.386.968.339		52.299.759	133.026.785	133.026.785	
	Capac. Asignada	43.000.000	0	0		140.667	0	0	
	% Asignado	**3,07%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,27%**	**0,00%**	**0,00%**	
diciembre-23		Anual (ene24-dic24)				Anual (ene24-dic24)			
	Capac. Ofertada	1.343.039.768				133.026.785			
	Capac. Asignada	6.733.467				67.444.215			
	% Asignado	**0,50%**				**50,70%**			
		Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
	Capac. Ofertada	1.417.829.007	1.358.735.872	1.481.902.538	1.603.569.205	65.582.570	90.859.673	90.859.673	142.055.785
	Capac. Asignada	10.941.884	0	0	0	29.277.011	0	0	0
	% Asignado	**0,77%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**44,64%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24	
	Capac. Ofertada	1.497.659.829	1.440.815.694	1.441.837.199		36.305.559	36.305.559	36.305.559	
	Capac. Asignada	60.056.112	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**4,01%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
enero-24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24	
	Capac. Ofertada	1.517.892.560	1.441.837.199	1.358.735.872		36.305.559	36.305.559	90.859.673	
	Capac. Asignada	51.000.000	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**3,36%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
febrero-24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24	
	Capac. Ofertada	1.514.576.603	1.358.735.872	1.358.735.872		36.305.559	90.859.673	90.859.673	
	Capac. Asignada	3.050.000	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**0,20%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
marzo-24		Anual (abr24-mar25)				Anual (abr24-mar25)			
	Capac. Ofertada	1.338.735.872				90.859.673			
	Capac. Asignada	1.000				25.266.250			
	% Asignado	**0,00%**				**27,81%**			
		Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1
	Capac. Ofertada	1.436.007.578	1.461.901.538	1.583.568.205	1.633.635.005	65.593.423	65.593.423	116.789.535	184.233.750
	Capac. Asignada	19.991.984	21.643.287	0	0	3.375.458	0	15.470.612	0
	% Asignado	**1,39%**	**1,48%**	**0,00%**	**0,00%**	**5,15%**	**0,00%**	**13,25%**	**0,00%**
		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24	
	Capac. Ofertada	1.464.836.396	1.416.015.594	1.416.015.594		62.217.965	62.217.965	62.217.965	
	Capac. Asignada	42.218.772	0	0		1.131.263	0	0	
	% Asignado	**2,88%**	**0,00%**	**0,00%**		**1,82%**	**0,00%**	**0,00%**	

		Acceso a PVB (kWh/d)							
		Desde TVB				Desde CI Almería			
abril-24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24	
	Capac. Ofertada	1.489.138.300	1.416.015.594	1.440.258.251		62.217.965	62.217.965	65.593.423	
	Capac. Asignada	26.560.120	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**1,78%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
mayo-24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24	
	Capac. Ofertada	1.480.477.182	1.440.258.251	1.440.258.251		62.217.965	65.593.423	65.593.423	
	Capac. Asignada	10.000	0	0		17.633.365	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**28,34%**	**0,00%**	**0,00%**	
junio-24		Anual (jul24-jun25)				Anual (jul24-jun25)			
	Capac. Ofertada	1.425.258.251				65.593.423			
	Capac. Asignada	0				0			
	% Asignado	**0,00%**				**0,00%**			
		Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2
	Capac. Ofertada	1.520.030.957	1.568.568.205	1.618.635.005	1.638.636.005	65.593.423	101.318.923	184.233.750	209.500.000
	Capac. Asignada	6.010.000	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	**0,40%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24	
	Capac. Ofertada	1.594.043.663	1.514.020.957	1.514.020.957		65.593.423	65.593.423	65.593.423	
	Capac. Asignada	33.000.000	0	0		20.816.388	0	0	
	% Asignado	**2,07%**	**0,00%**	**0,00%**		**31,74%**	**0,00%**	**0,00%**	
julio-24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24	
	Capac. Ofertada	1.568.689.554	1.514.020.957	1.568.568.205		65.593.423	65.593.423	101.318.923	
	Capac. Asignada	5.010.020	0	0		25.393	0	0	
	% Asignado	**0,32%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,04%**	**0,00%**	**0,00%**	
agosto-24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24	
	Capac. Ofertada	1.605.243.663	1.568.568.205	1.568.568.205		65.593.423	101.318.923	101.318.923	
	Capac. Asignada	10.020.040	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**0,62%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
septiembre-24		Anual (oct24-sep25)				Anual (oct24-sep25)			
	Capac. Ofertada	1.513.568.205				101.318.923			
	Capac. Asignada	80.000.000				49.581.508			
	% Asignado	**5,29%**				**48,94%**			
		Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3
	Capac. Ofertada	1.530.840.911	1.483.635.005	1.503.636.005	1.518.636.005	51.737.415	134.652.242	159.918.492	159.918.492
	Capac. Asignada	20.000	0	0	0	16.020.440	30.961.723	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**30,96%**	**22,99%**	**0,00%**	**0,00%**
		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24	
	Capac. Ofertada	1.577.993.417	1.530.820.911	1.564.154.244		35.716.975	35.716.975	35.716.975	
	Capac. Asignada	12.000.000	0	0		31.824.520	15.990.790	0	
	% Asignado	**0,76%**	**0,00%**	**0,00%**		**89,10%**	**44,77%**	**0,00%**	

Tabla 1. Asignación de capacidad de entrada a PVB en el año de gas 2024. *Fuente: GTS.*

		Salida del PVB (kWh/d) Desde CI Tarifa			
octubre-23		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	29.000.000	0	0	
	% Asignado	**90,63%**	**0,00%**	**0,00%**	
noviembre-23		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	2.000.000	0	0	
	% Asignado	**6,25%**	**0,00%**	**0,00%**	
diciembre-23		Anual (ene24-dic24)			
	Capac. Ofertada	32.000.000			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado				
		Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	28.000.000	0	0	
	% Asignado	**87,50%**	**0,00%**	**0,00%**	
enero-24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	16.000.000	0	0	
	% Asignado	**50,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
febrero-24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	16.000.000	0	0	
	% Asignado	**50,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
marzo-24		Anual (abr24-mar25)			
	Capac. Ofertada	32.000.000			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	26.000.000	0	0	
	% Asignado	**81,25%**	**0,00%**	**0,00%**	

		Salida del PVB (kWh/d) Desde CI Tarifa			
abril-24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	30.000.000	0	0	
	% Asignado	**93,75%**	**0,00%**	**0,00%**	
mayo-24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	26.000.000	0	0	
	% Asignado	**81,25%**	**0,00%**	**0,00%**	
junio-24		Anual (jul24-jun25)			
	Capac. Ofertada	32.000.000			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	28.000.000	0	0	
	% Asignado	**87,50%**	**0,00%**	**0,00%**	
julio-24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	27.000.000	0	0	
	% Asignado	**84,38%**	**0,00%**	**0,00%**	
agosto-24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	32.000.000	32.000.000	
	Capac. Asignada	10.000.000	0	0	
	% Asignado	**31,25%**	**0,00%**	**0,00%**	
septiembre-24		Anual (oct24-sep25)			
	Capac. Ofertada	0			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25
	Capac. Ofertada	0	0	32.000.000	32.000.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24	
	Capac. Ofertada	32.000.000	0	0	
	Capac. Asignada	25.000.000	0	0	
	% Asignado	**78,13%**	**0,00%**	**0,00%**	

Tabla 2. Asignación de capacidad de salida de PVB desde CI Tarifa en el año de gas 2024.
Fuente: GTS.

		Regasificación (kWh/d)			
octubre-23		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24	
	Capac. Ofertada	1.411.796.646	1.329.314.522	1.258.040.768	
	Capac. Asignada	126.958.517	14.068.137	0	
	% Asignado	**8,99%**	**1,06%**	**0,00%**	
noviembre-23		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24	
	Capac. Ofertada	1.412.519.091	1.258.040.768	1.291.969.339	
	Capac. Asignada	102.834.511	0	0	
	% Asignado	**7,28%**	**0,00%**	**0,00%**	
diciembre-23		Anual (ene24-dic24)			
	Capac. Ofertada	1.258.040.768			
	Capac. Asignada	16.733.467			
	% Asignado	**1,33%**			
		Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24
	Capac. Ofertada	1.338.580.007	1.358.735.872	1.434.402.538	1.523.569.206
	Capac. Asignada	26.691.884	0	0	0
	% Asignado	**1,99%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24	
	Capac. Ofertada	1.409.160.829	1.345.816.694	1.441.838.199	
	Capac. Asignada	66.556.112	0	0	
	% Asignado	**4,72%**	**0,00%**	**0,00%**	
enero-24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24	
	Capac. Ofertada	1.443.089.400	1.441.838.199	1.358.735.872	
	Capac. Asignada	71.195.840	0	0	
	% Asignado	**4,93%**	**0,00%**	**0,00%**	
febrero-24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24	
	Capac. Ofertada	1.539.110.905	1.358.735.872	1.358.735.872	
	Capac. Asignada	27.583.302	0	0	
	% Asignado	**1,79%**	**0,00%**	**0,00%**	
marzo-24		Anual (abr24-mar25)			
	Capac. Ofertada	1.358.735.872			
	Capac. Asignada	24.000.000			
	% Asignado	**1,77%**			
		Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25
	Capac. Ofertada	1.432.008.578	1.410.402.538	1.499.569.206	1.579.636.005
	Capac. Asignada	15.991.984	21.643.287	0	0
	% Asignado	**1,12%**	**1,53%**	**0,00%**	**0,00%**
		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24	
	Capac. Ofertada	1.513.289.300	1.416.016.594	1.416.016.594	
	Capac. Asignada	90.670.676	0	0	
	% Asignado	**5,99%**	**0,00%**	**0,00%**	

		Regasificación (kWh/d)			
abril-24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24	
	Capac. Ofertada	1.513.289.300	1.416.016.594	1.388.759.251	
	Capac. Asignada	50.710.120	0	0	
	% Asignado	**3,35%**	**0,00%**	**0,00%**	
mayo-24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24	
	Capac. Ofertada	1.513.289.300	1.388.759.251	1.436.259.251	
	Capac. Asignada	32.821.118	0	0	
	% Asignado	**2,17%**	**0,00%**	**0,00%**	
junio-24		Anual (jul24-jun25)			
	Capac. Ofertada	1.388.759.251			
	Capac. Asignada	17.000.000			
	% Asignado	**1,22%**			
		Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25
	Capac. Ofertada	1.469.031.957	1.482.569.206	1.562.636.005	1.636.636.005
	Capac. Asignada	2.510.000	0	0	0
	% Asignado	**0,17%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24	
	Capac. Ofertada	1.563.794.663	1.514.021.957	1.466.521.957	
	Capac. Asignada	50.250.000	0	0	
	% Asignado	**3,21%**	**0,00%**	**0,00%**	
julio-24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24	
	Capac. Ofertada	1.611.294.663	1.466.521.957	1.548.402.538	
	Capac. Asignada	47.614.129	0	0	
	% Asignado	**2,96%**	**0,00%**	**0,00%**	
agosto-24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24	
	Capac. Ofertada	1.563.794.663	1.548.402.538	1.482.569.206	
	Capac. Asignada	16.070.040	0	0	
	% Asignado	**1,03%**	**0,00%**	**0,00%**	
septiembre-24		Anual (oct24-sep25)			
	Capac. Ofertada	1.482.569.206			
	Capac. Asignada	135.000.000			
	% Asignado	**9,11%**			
		Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25
	Capac. Ofertada	1.444.841.912	1.427.636.005	1.501.636.005	1.518.636.005
	Capac. Asignada	20.000	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24	
	Capac. Ofertada	1.607.927.950	1.444.821.912	1.508.155.244	
	Capac. Asignada	56.100.200	0	0	
	% Asignado	**3,49%**	**0,00%**	**0,00%**	

Tabla 3. Asignación de capacidad de regasificación en el año de gas 2024. *Fuente: GTS.*

		Almacenamiento GNL (kWh/d)			
octubre-23		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24	
	Capac. Ofertada	2.850.415.544	1.178.331.222	0	
	Capac. Asignada	2.567.173.001	1.028.138.001	0	
	% Asignado	**90,06%**	**87,25%**	**0,00%**	
noviembre-23		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24	
	Capac. Ofertada	2.138.832.543	0	1.480.654.901	
	Capac. Asignada	1.760.284.675	0	1.152.912.000	
	% Asignado	**82,30%**	**0,00%**	**77,87%**	
diciembre-23		Anual (ene24-dic24)			
	Capac. Ofertada	0			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24
	Capac. Ofertada	2.197.590.508	922.128.964	1.244.744.544	2.812.460.580
	Capac. Asignada	2.117.308.000	864.068.000	1.209.868.001	2.640.568.001
	% Asignado	**96,35%**	**93,70%**	**97,20%**	**93,89%**
		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24	
	Capac. Ofertada	1.859.921.686	602.560.834	1.406.118.007	
	Capac. Asignada	1.826.550.001	331.415.152	1.383.545.213	
	% Asignado	**98,21%**	**55,00%**	**98,39%**	
enero-24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24	
	Capac. Ofertada	2.107.785.004	22.572.634	247.500.000	
	Capac. Asignada	2.090.000.000	19.000.000	241.000.000	
	% Asignado	**99,16%**	**84,17%**	**97,37%**	
febrero-24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24	
	Capac. Ofertada	1.758.211.902	0	0	
	Capac. Asignada	1.535.000.000	0	0	
	% Asignado	**87,30%**	**0,00%**	**0,00%**	
marzo-24		Anual (abr24-mar25)			
	Capac. Ofertada	0			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25
	Capac. Ofertada	1.741.699.895	34.876.343	4.892.579	3.748.793.914
	Capac. Asignada	1.651.550.001	8.250.000	4.232.910	3.291.751.299
	% Asignado	**94,82%**	**23,66%**	**86,52%**	**87,81%**
		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24	
	Capac. Ofertada	1.930.644.046	58.060.574	98.316.560	
	Capac. Asignada	1.710.020.000	23.020.000	73.020.000	
	% Asignado	**88,57%**	**39,65%**	**74,27%**	

		Almacenamiento GNL (kWh/d)			
abril-24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24	
	Capac. Ofertada	1.836.769.086	35.296.450	0	
	Capac. Asignada	1.813.670.000	32.000.000	0	
	% Asignado	**98,74%**	**90,66%**	**0,00%**	
mayo-24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24	
	Capac. Ofertada	1.922.032.634	0	114.510.000	
	Capac. Asignada	1.588.663.000	0	10.010.000	
	% Asignado	**82,66%**	**0,00%**	**8,74%**	
junio-24		Anual (jul24-jun25)			
	Capac. Ofertada	0			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25
	Capac. Ofertada	689.265.574	0	0	3.177.793.914
	Capac. Asignada	502.420.000	0	0	3.060.200.000
	% Asignado	**72,89%**	**0,00%**	**0,00%**	**96,30%**
		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24	
	Capac. Ofertada	2.051.484.896	618.335.574	200.845.574	
	Capac. Asignada	1.928.406.001	613.096.001	193.377.902	
	% Asignado	**94,00%**	**99,15%**	**96,28%**	
julio-24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24	
	Capac. Ofertada	1.828.878.823	7.467.396	0	
	Capac. Asignada	1.720.011.000	7.020.000	0	
	% Asignado	**94,05%**	**94,01%**	**0,00%**	
agosto-24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24	
	Capac. Ofertada	1.805.086.718	0	0	
	Capac. Asignada	1.710.000.000	0	0	
	% Asignado	**94,73%**	**0,00%**	**0,00%**	
septiembre-24		Anual (oct24-sep25)			
	Capac. Ofertada	0			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25
	Capac. Ofertada	511.553.924	0	0	2.705.715.514
	Capac. Asignada	393.970.001	0	0	2.572.400.001
	% Asignado	**77,01%**	**0,00%**	**0,00%**	**95,07%**
		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24	
	Capac. Ofertada	2.840.634.978	116.583.923	1.066.583.923	
	Capac. Asignada	2.756.020.001	100.020.000	675.020.000	
	% Asignado	**97,02%**	**85,79%**	**63,29%**	

Tabla 4. Asignación de capacidad de almacenamiento de GNL en el año de gas 2024. *Fuente: GTS.*

		Licuefacción Virtual (kWh/d)			
octubre-23		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24	
	Capac. Ofertada	5.120.000	5.120.000	1.200.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
noviembre-23		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24	
	Capac. Ofertada	4.000.000	1.200.000	1.200.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
diciembre-23		Anual (ene24-dic24)			
	Capac. Ofertada	0			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24
	Capac. Ofertada	1.200.000	0	5.120.000	5.120.000
	Capac. Asignada	0	0	0	1.000.000
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**19,53%**
		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24	
	Capac. Ofertada	1.200.000	1.200.000	1.200.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
enero-24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24	
	Capac. Ofertada	1.200.000	1.200.000	0	
	Capac. Asignada	2.000	2.000	0	
	% Asignado	**0,17%**	**0,17%**	**0,00%**	
febrero-24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24	
	Capac. Ofertada	1.198.000	0	0	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
marzo-24		Anual (abr24-mar25)			
	Capac. Ofertada	0			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25
	Capac. Ofertada	7.253.145	5.120.000	4.120.000	5.120.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24	
	Capac. Ofertada	7.253.145	7.253.145	7.253.145	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	

		Licuefacción Virtual (kWh/d)			
abril-24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24	
	Capac. Ofertada	7.253.145	7.253.145	5.120.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
mayo-24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24	
	Capac. Ofertada	0	5.120.000	5.120.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
junio-24		Anual (jul24-jun25)			
	Capac. Ofertada	4.120.000			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25
	Capac. Ofertada	5.120.000	4.120.000	5.120.000	5.120.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24	
	Capac. Ofertada	5.120.000	5.120.000	5.120.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
julio-24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24	
	Capac. Ofertada	5.120.000	5.120.000	4.120.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
agosto-24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24	
	Capac. Ofertada	5.120.000	4.120.000	4.120.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
septiembre-24		Anual (oct24-sep25)			
	Capac. Ofertada	4.120.000			
	Capac. Asignada	0			
	% Asignado	**0,00%**			
		Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25
	Capac. Ofertada	4.120.000	5.120.000	5.120.000	5.120.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24	
	Capac. Ofertada	4.120.000	4.120.000	4.120.000	
	Capac. Asignada	0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	

Tabla 5. Asignación de capacidad de licuefacción virtual para el año de gas 2024. *Fuente: GTS.*

		Carga de Cisternas (kWh/d)															
		Barcelona				Bilbao				Cartagena				El Musel			
octubre-23		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24	
	Capac. Ofertada	4.267.347	1.467.081	2.794.650		324.996	0	997		6.631.191	5.117.678	5.178.636		4.660.000	3.610.000	2.660.000	
	Capac. Asignada	600.000	1.200.000	1.200.000		300.000	0	0		0	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**14,06%**	**81,80%**	**42,94%**		**92,31%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
noviembre-23		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24	
	Capac. Ofertada	2.597.216	1.619.014	3.118.340		255.000	997	997		5.987.813	4.745.656	5.037.674		4.060.000	2.659.999	3.659.980	
	Capac. Asignada	0	0	1.200.000		255.000	0	0		0	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**38,48%**		**100,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
diciembre-23		Anual (ene24-dic24)				Anual (ene24-dic24)				Anual (ene24-dic24)				Anual (ene24-dic24)			
	Capac. Ofertada	1.619.014				999				4.745.656				2.659.999			
	Capac. Asignada	600.000				0				300.000				0			
	% Asignado	**37,06%**				**0,00%**				**6,32%**				**0,00%**			
		Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24
	Capac. Ofertada	2.179.149	3.437.077	4.612.227	4.317.077	545.999	85.000	375.000	1.786.000	5.315.791	6.223.320	6.523.516	6.950.921	3.109.999	4.960.000	5.560.000	7.650.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0	486.000	0	300.000	1.291.000	290.000	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**89,01%**	**0,00%**	**80,00%**	**72,28%**	**5,46%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24	
	Capac. Ofertada	3.649.284	2.188.475	3.401.701		314.999	0	0		5.895.926	5.317.809	5.711.980		3.559.999	4.109.980	4.009.999	
	Capac. Asignada	290.000	0	1.200.000		0	0	0		0	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**7,95%**	**0,00%**	**35,28%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
enero-24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24	
	Capac. Ofertada	3.352.148	2.201.701	3.143.945		314.999	0	85.000		3.778.956	5.405.692	6.239.504		4.060.030	3.610.030	4.360.000	
	Capac. Asignada	290.000	0	1.200.000		299.999	0	0		0	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**8,65%**	**0,00%**	**38,17%**		**95,24%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
febrero-24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24	
	Capac. Ofertada	4.261.836	1.943.945	3.421.692		604.999	85.000	85.000		6.275.827	6.239.504	5.916.858		4.060.030	4.360.000	4.960.030	
	Capac. Asignada	290.000	0	0		600.000	0	0		0	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**6,80%**	**0,00%**	**0,00%**		**99,17%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
marzo-24		Anual (abr24-mar25)				Anual (abr24-mar25)				Anual (abr24-mar25)				Anual (abr24-mar25)			
	Capac. Ofertada	1.943.945				75.000				5.916.858				3.750.030			
	Capac. Asignada	0				0				0				0			
	% Asignado	**0,00%**				**0,00%**				**0,00%**				**0,00%**			
		Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25
	Capac. Ofertada	4.116.118	4.620.406	3.394.038	3.979.594	340.000	75.000	495.000	1.786.000	6.228.541	5.738.132	7.380.767	7.796.147	5.410.030	5.559.970	4.650.030	4.149.990
	Capac. Asignada	300.000	1.800.000	1.200.000	1.800.000	300.000	0	300.000	1.745.000	590.000	300.000	0	300.000	0	0	0	0
	% Asignado	**7,29%**	**38,96%**	**35,36%**	**45,23%**	**88,24%**	**0,00%**	**60,61%**	**97,70%**	**9,47%**	**5,23%**	**0,00%**	**3,85%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24	
	Capac. Ofertada	4.106.253	4.314.647	4.613.799		295.000	40.000	40.000		3.597.862	5.638.541	5.930.558		5.860.030	5.710.000	5.909.980	
	Capac. Asignada	290.000	1.200.000	1.200.000		180.000	0	0		0	0	0		0	290.000	0	
	% Asignado	**7,06%**	**27,81%**	**26,01%**		**61,02%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**5,08%**	**0,00%**	

		Carga de Cisternas (kWh/d)															
		Barcelona				Bilbao				Cartagena				El Musel			
abril-24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24	
	Capac. Ofertada	3.984.782	3.413.799	3.120.603		295.000	40.000	75.000		4.430.510	5.930.558	5.438.132		5.870.000	5.909.980	5.559.970	
	Capac. Asignada	290.000	0	0		180.000	0	0		0	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**7,28%**	**0,00%**	**0,00%**		**61,02%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
mayo-24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24	
	Capac. Ofertada	4.291.052	3.413.629	3.120.568		445.000	225.000	225.000		6.508.606	5.350.388	5.438.202		6.359.998	5.559.997	5.559.997	
	Capac. Asignada	0	600.000	600.000		0	0	0		0	0	0		580.000	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**17,58%**	**19,23%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**9,12%**	**0,00%**	**0,00%**	
junio-24		Anual (jul24-jun25)				Anual (jul24-jun25)				Anual (jul24-jun25)				Anual (jul24-jun25)			
	Capac. Ofertada	1.864.083				41.000				5.058.406				3.750.030			
	Capac. Asignada	600.000				0				0				0			
	% Asignado	**32,19%**				**0,00%**				**0,00%**				**0,00%**			
		Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25
	Capac. Ofertada	3.090.934	1.872.829	1.264.083	4.313.074	480.000	195.000	41.000	1.786.000	5.928.541	7.080.571	7.387.902	8.408.896	6.009.970	3.750.030	3.750.030	5.850.000
	Capac. Asignada	600.000	1.500.000	1.200.000	1.200.000	300.000	0	41.000	1.601.000	300.000	300.000	300.000	0	0	900.000	900.000	0
	% Asignado	**19,41%**	**80,09%**	**94,93%**	**27,82%**	**62,50%**	**0,00%**	**100,00%**	**89,64%**	**5,06%**	**4,24%**	**4,06%**	**0,00%**	**0,00%**	**24,00%**	**24,00%**	**0,00%**
		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24	
	Capac. Ofertada	3.482.540	2.490.934	3.083.799		435.000	180.000	180.000		6.590.562	5.628.541	5.920.558		6.459.970	6.310.030	6.009.970	
	Capac. Asignada	270.000	0	0		180.000	0	0		290.000	0	0		580.000	0	0	
	% Asignado	**7,75%**	**0,00%**	**0,00%**		**41,38%**	**0,00%**	**0,00%**		**4,40%**	**0,00%**	**0,00%**		**8,98%**	**0,00%**	**0,00%**	
julio-24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24	
	Capac. Ofertada	3.361.069	3.083.799	1.314.141		435.000	180.000	195.000		6.498.676	5.920.558	6.908.132		6.760.030	6.009.970	5.850.000	
	Capac. Asignada	0	0	0		0	0	0		290.000	0	0		290.000	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**4,46%**	**0,00%**	**0,00%**		**4,29%**	**0,00%**	**0,00%**	
agosto-24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24	
	Capac. Ofertada	3.421.934	1.073.288	757.777		435.000	195.000	195.000		7.702.594	7.387.055	6.465.060		6.459.970	5.850.000	3.449.970	
	Capac. Asignada	570.000	300.000	300.000		0	0	0		290.000	0	0		290.000	0	0	
	% Asignado	**16,66%**	**27,95%**	**39,59%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**3,76%**	**0,00%**	**0,00%**		**4,49%**	**0,00%**	**0,00%**	
septiembre-24		Anual (oct24-sep25)				Anual (oct24-sep25)				Anual (oct24-sep25)				Anual (oct24-sep25)			
	Capac. Ofertada	457.777				0				5.905.389				2.850.030			
	Capac. Asignada	300.000				0				600.000				300.000			
	% Asignado	**65,53%**				**0,00%**				**10,16%**				**10,53%**			
		Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25
	Capac. Ofertada	1.027.912	389.014	2.473.026	5.232.785	450.000	0	185.000	1.786.000	6.175.524	5.519.964	7.237.043	7.727.103	3.000.030	2.550.030	5.550.000	6.749.970
	Capac. Asignada	270.000	0	0	1.200.000	0	0	0	821.000	580.000	0	0	0	580.000	0	0	0
	% Asignado	**26,27%**	**0,00%**	**0,00%**	**22,93%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**45,97%**	**9,39%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**19,33%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24	
	Capac. Ofertada	3.723.558	757.912	1.055.823		705.000	450.000	450.000		7.947.325	6.155.195	5.595.524		5.870.000	3.019.970	2.420.030	
	Capac. Asignada	0	0	300.000		0	0	0		0	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**28,41%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	

Tabla 6. Asignación de capacidad de carga de cisternas en las plantas de Barcelona, Bilbao, Cartagena y El Musel para el año de gas 2024.*Fuente: GTS*.

		Carga de Cisternas (kWh/d)											
		Huelva				Mugardos				Sagunto			
octubre-23		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24		M11/nov23	M12/dic23	M1/ene24	
	Capac. Ofertada	5.468.227	4.342.794	4.642.320		5.655.000	4.550.000	4.915.000		1.395.000	0	645.000	
	Capac. Asignada	600.000	600.000	600.000		0	0	0		0	0	290.000	
	% Asignado	**10,97%**	**13,82%**	**12,92%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**44,96%**	
nov.-23		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24		M12/dic23	M1/ene24	M2/feb24	
	Capac. Ofertada	4.912.929	3.886.218	4.243.102		5.075.000	4.915.000	4.915.000		1.105.000	355.000	645.000	
	Capac. Asignada	0	0	600.000		0	0	0		0	300.000	590.000	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**14,14%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**84,51%**	**91,47%**	
diciembre-23		Anual (ene24-dic24)				Anual (ene24-dic24)				Anual (ene24-dic24)			
	Capac. Ofertada	3.643.102				4.915.000				55.000			
	Capac. Asignada	600.000				0				0			
	% Asignado	**16,47%**				**0,00%**				**0,00%**			
		Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene24-mar24	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24
	Capac. Ofertada	4.213.237	4.647.738	3.792.981	4.917.957	6.020.000	4.915.000	4.915.000	5.205.000	580.000	1.255.000	2.715.000	3.785.000
	Capac. Asignada	290.000	0	0	0	290.000	0	0	0	0	30.000	300.000	740.000
	% Asignado	**6,88%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**4,82%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**2,39%**	**11,05%**	**19,55%**
		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24		M1/ene24	M2/feb24	M3/mar24	
	Capac. Ofertada	4.736.488	3.623.237	4.944.231		6.255.000	5.150.000	5.150.000		1.105.000	580.000	1.170.000	
	Capac. Asignada	0	0	600.000		0	0	0		0	0	290.000	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**12,14%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**24,79%**	
enero-24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24		M2/feb24	M3/mar24	M4/abr24	
	Capac. Ofertada	4.493.372	4.344.231	4.365.140		5.675.000	5.150.000	4.915.000		1.105.000	880.000	1.225.000	
	Capac. Asignada	0	0	600.000		600.000	600.000	0		0	300.000	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**13,75%**		**10,57%**	**11,65%**	**0,00%**		**0,00%**	**34,09%**	**0,00%**	
febrero-24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24		M3/mar24	M4/abr24	M5/may24	
	Capac. Ofertada	5.214.366	3.765.140	4.670.384		5.075.000	4.915.000	4.915.000		1.685.000	1.225.000	1.225.000	
	Capac. Asignada	0	0	0		600.000	600.000	600.000		300.000	300.000	300.000	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**11,82%**	**12,21%**	**12,21%**		**17,80%**	**24,49%**	**24,49%**	
marzo-24		Anual (abr24-mar25)				Anual (abr24-mar25)				Anual (abr24-mar25)			
	Capac. Ofertada	3.492.981				4.315.000				925.000			
	Capac. Asignada	0				0				300.000			
	% Asignado	**0,00%**				**0,00%**				**32,43%**			
		Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr24-jun24	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25
	Capac. Ofertada	4.339.081	3.510.384	4.940.406	5.847.738	4.840.000	4.915.000	5.205.000	5.205.000	1.150.000	2.115.000	2.745.000	3.485.000
	Capac. Asignada	290.000	600.000	1.200.000	1.800.000	290.000	600.000	0	0	0	900.000	1.200.000	1.940.000
	% Asignado	**6,68%**	**17,09%**	**24,29%**	**30,78%**	**5,99%**	**12,21%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**42,55%**	**43,72%**	**55,67%**
		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24		M4/abr24	M5/may24	M6/jun24	
	Capac. Ofertada	4.919.216	4.772.641	4.529.525		5.075.000	4.550.000	5.150.000		1.675.000	1.150.000	1.450.000	
	Capac. Asignada	0	600.000	600.000		0	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**12,57%**	**13,25%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	

		Carga de Cisternas (kWh/d)											
		Huelva				Mugardos				Sagunto			
abril-24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24		M5/may24	M6/jun24	M7/jul24	
	Capac. Ofertada	5.042.776	3.929.525	2.910.384		5.075.000	5.150.000	4.315.000		1.675.000	1.450.000	1.215.000	
	Capac. Asignada	290.000	0	0		0	600.000	0		290.000	0	0	
	% Asignado	**5,75%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**11,65%**	**0,00%**		**17,31%**	**0,00%**	**0,00%**	
mayo-24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24		M6/jun24	M7/jul24	M8/ago24	
	Capac. Ofertada	5.042.776	2.495.817	2.910.384		275.000	4.315.000	4.315.000		1.975.000	1.215.000	1.215.000	
	Capac. Asignada	0	0	0		0	0	0		300.000	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**15,19%**	**0,00%**	**0,00%**	
junio-24		Anual (jul24-jun25)				Anual (jul24-jun25)				Anual (jul24-jun25)			
	Capac. Ofertada	2.495.851				4.315.000				1.215.000			
	Capac. Asignada	0				0				0			
	% Asignado	**0,00%**				**0,00%**				**0,00%**			
		Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul24-sep24	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25
	Capac. Ofertada	3.365.986	3.758.679	3.740.406	6.154.025	4.840.000	5.205.000	5.205.000	5.205.000	1.740.000	1.545.000	1.545.000	3.785.000
	Capac. Asignada	870.000	300.000	300.000	1.200.000	0	600.000	600.000	0	0	900.000	900.000	1.940.000
	% Asignado	**25,85%**	**7,98%**	**8,02%**	**19,50%**	**0,00%**	**11,53%**	**11,53%**	**0,00%**	**0,00%**	**58,25%**	**58,25%**	**51,25%**
		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24		M7/jul24	M8/ago24	M9/sep24	
	Capac. Ofertada	3.485.504	2.738.928	2.495.986		5.365.000	4.840.000	4.840.000		2.265.000	1.740.000	1.740.000	
	Capac. Asignada	0	580.000	0		290.000	0	0		0	0	0	
	% Asignado	**0,00%**	**21,18%**	**0,00%**		**5,41%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
julio-24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24		M8/ago24	M9/sep24	M10/oct24	
	Capac. Ofertada	3.029.063	2.495.986	3.764.096		5.365.000	4.840.000	4.605.000		2.275.000	1.750.000	645.000	
	Capac. Asignada	890.000	600.000	0		290.000	0	0		600.000	600.000	0	
	% Asignado	**29,38%**	**24,04%**	**0,00%**		**5,41%**	**0,00%**	**0,00%**		**26,37%**	**34,29%**	**0,00%**	
agosto-24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24		M9/sep24	M10/oct24	M11/nov24	
	Capac. Ofertada	3.179.610	3.881.564	3.435.185		5.365.000	4.605.000	4.605.000		1.665.000	645.000	645.000	
	Capac. Asignada	0	300.000	300.000		290.000	0	0		0	300.000	300.000	
	% Asignado	**0,00%**	**7,73%**	**8,73%**		**5,41%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**46,51%**	**46,51%**	
septiembre-24		Anual (oct24-sep25)				Anual (oct24-sep25)				Anual (oct24-sep25)			
	Capac. Ofertada	3.043.102				4.605.000				345.000			
	Capac. Asignada	600.000				0				300.000			
	% Asignado	**19,72%**				**0,00%**				**86,96%**			
		Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25	Q4 oct24-dic24	Q1 ene25-mar25	Q2 abr25-jun25	Q3 jul25-sep25
	Capac. Ofertada	2.792.745	1.830.527	3.448.389	5.529.487	5.130.000	4.605.000	5.205.000	5.205.000	570.000	345.000	1.545.000	3.485.000
	Capac. Asignada	290.000	0	0	1.200.000	290.000	0	0	0	0	0	0	1.360.000
	% Asignado	**10,38%**	**0,00%**	**0,00%**	**21,70%**	**5,65%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**39,02%**
		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24		M10/oct24	M11/nov24	M12/dic24	
	Capac. Ofertada	3.819.085	2.502.745	2.531.089		5.365.000	4.840.000	4.840.000		1.095.000	570.000	870.000	
	Capac. Asignada	0	0	300.000		0	0	0		0	0	300.000	
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**11,85%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**34,48%**	

Tabla 7. Asignación de capacidad de carga de cisternas en las plantas de Huelva, Mugardos y Sagunto para el año de gas 2024. *Fuente: GTS*.

		Carga de Cisternas (kWh/d)														
		Barcelona														
		A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15
sep.-24	Capac. Ofertada	457.777	341.840	341.840	641.840	3.001.840	5.961.840	5.961.840	5.961.840	5.961.840	5.961.840	5.961.840	6.261.840	6.261.840	6.261.840	6.261.840
	Capac. Asignada	300.000	300.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	65,53%	87,76%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

		Carga de Cisternas (kWh/d)														
		Bilbao														
		A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15
sep.-24	Capac. Ofertada	0	2	60.000	60.000	60.000	350.000	350.000	350.000	350.000	350.000	350.000	1.050.000	1.950.000	1.950.000	2.250.000
	Capac. Asignada	0	0	60.000	60.000	60.000	290.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	0	0	0	300.000
	% Asignado	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	100,00%	82,86%	57,14%	57,14%	57,14%	57,14%	57,14%	0,00%	0,00%	0,00%	13,33%

		Carga de Cisternas (kWh/d)														
		Cartagena														
		A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15
sep.-24	Capac. Ofertada	5.905.389	2.236.158	2.236.158	2.536.158	4.276.158	6.616.158	6.616.158	6.616.158	6.616.158	6.616.158	6.616.158	6.616.158	6.616.158	6.616.158	6.616.158
	Capac. Asignada	600.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	10,16%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

		Carga de Cisternas (kWh/d)														
		El Musel														
		A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15
sep.-24	Capac. Ofertada	2.850.030	3.899.970	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Capac. Asignada	300.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	10,53%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

		Carga de Cisternas (kWh/d)														
		Huelva														
		A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15
sep.-24	Capac. Ofertada	3.043.102	1.225.004	1.525.004	1.525.004	2.105.004	6.845.004	6.845.004	6.845.004	6.845.004	6.845.004	6.845.004	6.845.004	6.845.004	6.845.004	6.845.004
	Capac. Asignada	600.000	600.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	19,72%	48,98%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

		Carga de Cisternas (kWh/d)														
		Mugardos														
		A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15
sep.-24	Capac. Ofertada	4.605.000	1.530.000	1.530.000	1.830.000	2.700.000	3.570.000	3.570.000	3.570.000	3.570.000	3.570.000	3.570.000	3.570.000	3.570.000	3.570.000	3.570.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

		Carga de Cisternas (kWh/d)														
		Sagunto														
		A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15
sep.-24	Capac. Ofertada	345.000	130.000	230.000	830.000	1.990.000	4.350.000	4.350.000	4.350.000	4.350.000	4.350.000	4.350.000	4.350.000	4.350.000	4.350.000	4.350.000
	Capac. Asignada	300.000	0	0	0	0	880.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	86,96%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	20,23%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Tabla 8. Asignación de capacidad de carga de cisternas en la subasta anual celebrada en septiembre de 2024 para los 15 años siguientes en todas las plantas de regasificación. *Fuente: GTS.*

Small scale													
Producto			Ofertado	Solicitudes recibidas	Slots asignados		Slots no asignados	Planta de carga					
					FCFS	Subasta		Barcelona	Huelva	Cartagena	Bilbao	Mugardos	Sagunto
oct.-23	Intramensual	oct-23	8	11	2	4	2	4	-	2	-	-	-
	Mensual	nov-23	1	1	-	1	-	1	-	-	-	-	-
		dic-23	1	2	-	1	-	1	-	-	-	-	-
nov.-23	Intramensual	nov-23	3	6	3	-	-	1	2	-	-	-	-
	Mensual	ene-24	1	4	-	1	-	1	-	-	-	-	-
		oct-24	1	5	-	1	-	1	-	-	-	-	-
		nov-24	3	8	-	-	3	-	-	-	-	-	-
dic.-23	Intramensual	dic-23	6	6	3	-	3	-	2	1	-	-	-
	Mensual	ene-24	2	3	-	2	-	2	-	-	-	-	-
		feb-24	1	1	-	1	-	-	1	-	-	-	-
		mar-24	1	1	-	1	-	-	1	-	-	-	-
ene 24	Intramensual	ene-24	2	1	1	-	1	-	-	1	-	-	-
feb 24	Intramensual	feb-24	7	11	7	-	-	3	3	1	-	-	-
	Mensual	mar-24	1	2	-	1	-	-	1	-	-	-	-
mar.-24	Intramensual	mar-24	5	7	5	-	-	1	2	-	-	-	2
	Mensual	abr-24	2	3	-	2	-	2	-	-	-	-	-
		jun-24	2	9	-	1	1	-	1	-	-	-	-
abr 24	Intramensual	abr-24	4	2	2	-	2	-	1	1	-	-	-
	Mensual	may-24	5	9	-	5	-	3	-	1	-	-	1
may 24	Intramensual	may-24	2	3	2	-	-	-	2	-	-	-	-
	Mensual	may-25	2	3	-	2	-	2	-	-	-	-	-
jun 24	Intramensual	jun-24	4	4	3	-	1	-	2	-	-	1	-
jul.-24	Intramensual	jul-24	3	4	3	-	-	-	2	-	-	-	1
	Mensual	ago-24	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		nov-24	4	5	-	4	-	-	3	-	-	-	1
ago 24	Intramensual	ago-24	3	4	2	-	1	-	2	-	-	-	-
	Mensual	oct-24	1	3	-	1	-	-	-	-	-	-	1
sep.-24	Intramensual	sep-24	2	3	2	-	-	-	2	-	-	-	-
	Mensual	oct-24	3	2	-	2	1	-	1	-	-	-	1
		nov-24	1	5	-	1	-	-	-	-	-	-	1

Medium scale													
Producto			Ofertado	Solicitudes recibidas	Slots asignados		Slots no asignados	Planta de carga					
					FCFS	Subasta		Barcelona	Huelva	Cartagena	Bilbao	Mugardos	Sagunto
oct.-23	Intramensual	oct-23	1	3	1	-	-	-	-	1	-	-	-
	Mensual	ene-24	3	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-
		feb-24	1	1	-	1	-	-	-	-	-	-	1
nov.-23	Intramensual	nov-23	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
	Mensual	dic-23	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
		ene-24	2	2	-	2	-	-	-	1	-	1	-
		feb-24	2	1	-	1	1	-	-	1	-	-	-
		mar-24	1	3	-	1	-	-	-	1	-	-	-
dic.-23	Mensual	ene-24	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
		feb-24	1	1	-	1	-	1	-	-	-	-	-
		mar-24	1	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-
		abr-24	1	1	-	1	-	-	-	-	-	-	1
ene.-24	Intramensual	ene-24	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
	Mensual	feb-24	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
		mar-24	2	1	-	1	1	-	-	1	-	-	-
		abr-24	1	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-
		may-24	1	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-
feb.-24	Intramensual	feb-24	3	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-
	Mensual	abr-24	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		may-24	1	3	-	1	-	-	-	-	-	1	-
mar 24	Intramensual	mar-24	3	1	1	-	2	-	-	-	-	-	1
	Mensual	jul-24	1	3	-	1	-	-	-	-	-	-	1
abr 24	Intramensual	abr-24	2	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-
	Mensual	jul-24	1	3	-	1	-	-	-	-	-	1	-
may 24	Intramensual	may-24	2	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-
jun.-24	Intramensual	jun-24	2	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-
	Mensual	jul-24	1	1	-	1	-	-	-	-	-	1	-
		sep-24	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	1
jul 24	Mensual	sep-24	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		oct-24	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	1
ago 24	Intramensual	ago-24	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
sep 24	Mensual	nov-24	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-

Large scale													
Producto			Ofertado	Solicitudes recibidas	Slots asignados		Slots no asignados	Planta de carga					
					FCFS	Subasta		Barcelona	Huelva	Cartagena	Bilbao	Mugardos	Sagunto
oct.-23	Intramensual	oct-23	2	3	2	-	-	-	-	-	1	-	1
	Mensual	nov-23	1	2	-	-	1	-	-	-	-	-	-
		dic-23	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		feb-24	1	4	-	1	-	-	-	-	-	-	1
nov 24	Intramensual	nov-23	6	6	3	1	2	-	-	1	1	-	2
	Mensual	ene-24	1	4	-	1	-	-	-	-	-	-	1
dic.-23	Mensual	feb-24	1	3	-	1	-	-	-	1	-	-	-
		mar-24	1	2	-	1	-	-	-	1	-	-	-
		abr-24	1	3	-	1	-	-	-	-	-	-	1
ene 24	Intramensual	ene-24	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
	Mensual	may-24	1	7	-	1	-	-	-	-	-	-	1
feb 24	Intramensual	feb-24	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
	Mensual	mar-24	1	4	-	1	-	-	-	-	-	-	1
mar 24	Mensual	may-24	1	5	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		jun-24	1	5	-	1	-	-	-	-	-	-	1
abr 24	Intramensual	abr-24	3	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-
	Mensual	jul-24	1	6	-	1	-	-	-	-	-	-	1
may 24	Intramensual	may-24	3	5	1	-	2	-	-	-	-	-	1
	Mensual	jun-24	1	2	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		jul-24	1	6	-	1	-	-	-	-	-	-	1
jun 24	Mensual	sep-24	1	7	-	1	-	-	-	-	1	-	-
jul.-24	Intramensual	jul-24	1	3	1	-	-	-	-	-	-	-	1
	Mensual	ago-24	1	2	-	1	-	-	-	-	1	-	-
		oct-24	1	6	-	-	1	-	-	-	-	-	-
ago 24	Mensual	oct-24	1	3	-	1	-	-	-	-	1	-	-
sep 24	Mensual	dic-24	1	3	-	1	-	-	-	1	-	-	-

Tabla 9. Asignación de slots de carga de buques para el año de gas 2024. *Fuente: GTS.*

Producto			Puesta en frío	Planta de puesta en frío					
				Barcelona	Huelva	Cartagena	Bilbao	Mugardos	Sagunto
oct-23	Intramensual	oct-23	2	-	-	-	1	1	-
nov-23	Intramensual	nov-23	1	-	-	-	-	-	1
dic-23	Intramensual	dic-23	1	-	1	-	-	-	-
ene-24	Intramensual	ene-24	1	-	1	-	-	-	-
feb-24	Intramensual	feb-24	-	-	-	-	-	-	-
mar-24	Intramensual	mar-24	-	-	-	-	-	-	-
abr-24	Intramensual	abr-24	1	-	-	1	-	-	-
may-24	Intramensual	may-24	2	-	-	-	-	2	-
jun-24	Intramensual	jun-24	1	-	-	-	-	1	-
jul-24	Intramensual	jul-24	-	-	-	-	-	-	-
ago-24	Intramensual	ago-24	-	-	-	-	-	-	-
sep-24	Intramensual	sep-24	1	-	-	-	-	1	-
oct-24	Intramensual	oct-24	-	-	-	-	-	-	-

Tabla 10. Asignación de slots de puestas en frío para el año de gas 2024. *Fuente: GTS*.

Producto			Ofertado	Solicitudes recibidas	Slots asignados		Slots no asignados	Planta de descarga					
					FCFS	Subasta		Barcelona	Huelva	Cartagena	Bilbao	Mugardos	Sagunto
oct.-23	Intramensual	oct-23	3	11	1	-	2	-	-	1	-	-	-
	Mensual	dic-23	2	9	-	2	-	-	2	-	-	-	-
		ene-24	1	9	-	1	-	-	-	-	-	1	-
		feb-24	1	10	-	1	-	-	1	-	-	-	-
		sep-24	2	12	-	2	-	-	-	-	-	2	-
		oct-24	5	14	-	5	-	-	1	1	-	2	1
nov.-23	Intramensual	nov-23	6	12	1	-	5	1	-	-	-	-	-
	Mensual	dic-23	1	5	-	-	1	-	-	-	-	-	-
		ene-24	2	7	-	2	-	1	1	-	-	-	-
		sep-24	1	8	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		nov-24	6	12	-	6	-	-	2	-	-	2	2
dic.-23	Intramensual	dic-23	15	3	2	1	12	-	-	2	-	-	1
	Mensual	ene-24	2	6	-	2	-	2	-	-	-	-	-
		feb-24	2	8	-	2	-	1	-	-	-	-	1
		dic-24	7	13	-	7	-	-	3	-	-	2	2
ene.-24	Intramensual	ene-24	15	4	3	1	11	1	-	1	-	-	2
	Mensual	feb-24	3	5	-	3	-	1	-	1	1	-	-
		mar-24	2	5	-	2	-	-	1	1	-	-	-
		ene-25	8	12	-	8	-	1	1	1	1	3	1
feb.-24	Intramensual	feb-24	10	6	4	-	6	1	-	1	-	-	2
	Mensual	mar-24	1	4	-	1	-	-	1	-	-	-	-
		abr-24	2	6	-	2	-	1	1	-	-	-	-
		may-24	1	6	-	1	-	-	-	-	1	-	-
		jun-24	1	9	-	1	-	-	1	-	-	-	-
		feb-25	5	13	-	5	-	-	2	-	-	2	1
mar.-24	Intramensual	mar-24	8	2	2	-	6	-	-	1	-	-	1
	Mensual	abr-24	3	5	-	3	-	2	-	1	-	-	-
		may-24	2	7	-	2	-	1	1	-	-	-	-
		jun-24	2	9	-	2	-	-	2	-	-	-	-
		ene-25	1	10	-	1	-	-	1	-	-	-	-
		feb-25	1	13	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		mar-25	4	14	-	4	-	-	-	-	1	2	1
abr.-24	Intramensual	abr-24	14	8	1	2	11	2	-	-	-	-	1
	Mensual	jun-24	2	6	-	2	-	-	2	-	-	-	-
		ago-24	1	9	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		abr-25	3	20	-	3	-	-	-	-	1	2	-
may.-24	Intramensual	may-24	13	7	5	-	8	3	-	2	-	-	-
	Mensual	jun-24	1	5	-	1	-	1	-	-	-	-	-
		jul-24	2	7	-	2	-	-	1	-	-	-	1
		may-25	4	14	-	4	-	-	1	-	1	1	1
jun	Intramensual	jun-24	9	4	3	1	5	1	-	1	-	-	2
	Mensual	ago-24	2	7	-	2	-	1	-	1	-	-	-
jul.-24	Intramensual	jul-24	9	3	2	-	7	-	-	1	-	1	-
	Mensual	ago-24	3	4	-	3	-	1	1	-	-	-	1
		sep-24	2	6	-	2	-	-	-	1	-	1	-
		oct-24	1	5	-	1	-	-	1	-	-	-	-
ago.-24	Intramensual	ago-24	6	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-
	Mensual	sep-24	1	4	-	1	-	-	1	-	-	-	-
		oct-24	3	7	-	3	-	-	1	-	-	-	2
		dic-24	1	8	-	1	-	-	1	-	-	-	-
		ago-25	2	9	-	2	-	-	1	1	-	-	-
sep.-24	Intramensual	sep-24	3	5	2	-	1	1	-	-	-	-	1
	Mensual	oct-24	1	1	-	1	-	-	-	-	-	-	1
		nov-24	2	4	-	2	-	-	-	1	-	-	1

Tabla 11. Asignación de slots de descarga de buques para el año de gas 2024. *Fuente: GTS*.

		Acceso a PVB (kWh/d)														
		Desde TVB														
sep.-24		A1 oct24-sep25	A2 oct25-sep26	A3 oct26-sep27	A4 oct27-sep28	A5 oct28-sep29	A6 oct29-sep30	A7 oct30-sep31	A8 oct31-sep32	A9 oct32-sep33	A10 oct33-sep34	A11 oct34-sep35	A12 oct35-sep36	A13 oct36-sep37	A14 oct37-sep38	A15 oct38-sep39
	Capac. Ofertada	1.513.568.205	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062
	Capac. Asignada	80.000.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	**5,29%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		Desde CI Tarifa														
sep.-24		A1 oct24-sep25	A2 oct25-sep26	A3 oct26-sep27	A4 oct27-sep28	A5 oct28-sep29	A6 oct29-sep30	A7 oct30-sep31	A8 oct31-sep32	A9 oct32-sep33	A10 oct33-sep34	A11 oct34-sep35	A12 oct35-sep36	A13 oct36-sep37	A14 oct37-sep38	A15 oct38-sep39
	Capac. Ofertada	0	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
		Desde CI Almería														
sep.-24		A1 oct24-sep25	A2 oct25-sep26	A3 oct26-sep27	A4 oct27-sep28	A5 oct28-sep29	A6 oct29-sep30	A7 oct30-sep31	A8 oct31-sep32	A9 oct32-sep33	A10 oct33-sep34	A11 oct34-sep35	A12 oct35-sep36	A13 oct36-sep37	A14 oct37-sep38	A15 oct38-sep39
	Capac. Ofertada	101.318.923	235.500.000	305.500.000	305.500.000	305.500.000	305.500.000	305.500.000	338.000.000	338.000.000	338.000.000	338.000.000	338.000.000	338.000.000	338.000.000	338.000.000
	Capac. Asignada	49.581.508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	**48,94%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**

		Salida del PVB (kWh/d)														
		Desde CI Tarifa														
sep.-24		A1 oct24-sep25	A2 oct25-sep26	A3 oct26-sep27	A4 oct27-sep28	A5 oct28-sep29	A6 oct29-sep30	A7 oct30-sep31	A8 oct31-sep32	A9 oct32-sep33	A10 oct33-sep34	A11 oct34-sep35	A12 oct35-sep36	A13 oct36-sep37	A14 oct37-sep38	A15 oct38-sep39
	Capac. Ofertada	0	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**

		Regasificación (kWh/d)														
sep.-24		A1 oct24-sep25	A2 oct25-sep26	A3 oct26-sep27	A4 oct27-sep28	A5 oct28-sep29	A6 oct29-sep30	A7 oct30-sep31	A8 oct31-sep32	A9 oct32-sep33	A10 oct33-sep34	A11 oct34-sep35	A12 oct35-sep36	A13 oct36-sep37	A14 oct37-sep38	A15 oct38-sep39
	Capac. Ofertada	1.482.569.206	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062	972.727.062
	Capac. Asignada	135.000.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	**9,11%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**

		Almacenamiento GNL (kWh/d)														
sep.-24		A1 oct24-sep25	A2 oct25-sep26	A3 oct26-sep27	A4 oct27-sep28	A5 oct28-sep29	A6 oct29-sep30	A7 oct30-sep31	A8 oct31-sep32	A9 oct32-sep33	A10 oct33-sep34	A11 oct34-sep35	A12 oct35-sep36	A13 oct36-sep37	A14 oct37-sep38	A15 oct38-sep39
	Capac. Ofertada	0	443.118.208	0	0	2.913.118.209	4.313.118.209	6.013.118.209	7.013.118.209	7.013.118.209	6.913.118.209	6.913.118.209	7.513.118.209	7.513.118.209	7.713.118.209	8.813.118.209
	Capac. Asignada	0	310.620.001	0	0	2.741.000.000	2.711.000.000	3.501.000.000	4.401.000.000	3.200.000.000	3.100.000.000	3.100.000.000	3.700.000.000	3.700.000.000	3.700.000.000	4.800.000.000
	% Asignado	**0,00%**	**70,10%**	**0,00%**	**0,00%**	**94,09%**	**62,85%**	**58,22%**	**62,75%**	**45,63%**	**44,84%**	**44,84%**	**49,25%**	**49,25%**	**47,97%**	**54,46%**

		Licuefacción Virtual (kWh/d)														
sep.-24		A1 oct24-sep25	A2 oct25-sep26	A3 oct26-sep27	A4 oct27-sep28	A5 oct28-sep29	A6 oct29-sep30	A7 oct30-sep31	A8 oct31-sep32	A9 oct32-sep33	A10 oct33-sep34	A11 oct34-sep35	A12 oct35-sep36	A13 oct36-sep37	A14 oct37-sep38	A15 oct38-sep39
	Capac. Ofertada	4.120.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000	5.060.000
	Capac. Asignada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	% Asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**

Tabla 12. Asignación de capacidad en los procesos de asignación anuales a 15 años del año de gas 2024. *Fuente: GTS.*

Mes de celebración de la subasta	Producto	Cap. Ofertada (kWh)	Cap. Asignada (kWh)
Marzo 2023	Abril 2023	4.106.811	3.768.000
	Mayo 2023	4.106.811	4.100.000
	Junio 2023	4.106.811	4.100.000
Abril 2023	Mayo 2023	6.811	0
	Junio 2023	6.811	0
	Julio 2023	6.202.411	5.345.100
Mayo 2023	Junio 2023	6.811	1
	Julio 2023	857.311	270.001
	Agosto 2023	6.202.411	6.202.411
Junio 2023	Julio 2023	587.310	587.310
	Agosto 2023	0	0
	Septiembre 2023	6.202.411	6.202.411
Julio 2023	Agosto 2023	3.000.000	1.999.102
	Septiembre 2023	3.000.000	1.999.102
	Octubre 2023	0	0
Agosto 2023	Septiembre 2023	1.000.898	1.000.000
	Octubre 2023	0	0
	Noviembre 2023	0	0
Septiembre 2023	Octubre 2023	0	0
	Noviembre 2023	0	0
	Diciembre 2023	0	0
Octubre 2023	Noviembre 2023	0	0
	Diciembre 2023	0	0
	Enero 2024	0	0
Noviembre 2023	Diciembre 2023	0	0
	Enero 2024	0	0
	Febrero 2024	0	0
Diciembre 2023	Enero 2024	0	0
	Febrero 2024	0	0
	Marzo 2024	0	0
Enero 2024	Febrero 2024	0	0
	Marzo 2024	0	0
Febrero 2024	Marzo 2024	0	0

Tabla 13. Subastas de productos mensuales en almacenamientos subterráneos. *Fuente: GTS.*

Producto / servicio	kWh/d contratado acumulado	Primas de asignación
Diario AASS	17.915.913.741	Con primas en mayo, octubre y noviembre de 2023 y marzo 2024
Intradiario AASS	294.257.488	Sin primas
Diario inyección firme	2.746.291.452	Con primas en los meses de abril a octubre de 2023
Diario inyección interrumpible	416.304.146	Sin primas
Intradiario inyección firme	107.665.465	Con primas en agosto y octubre de 2023
Intradiario inyección interrumpible	417.856.249	Sin primas
Diario extracción firme	1.142.030.691	Con prima en diciembre de 2023 y enero de 2024
Diario extracción Interrumpible	29.537.354	Sin primas
Intradiario extracción firme	409.340.730	Con prima en septiembre y diciembre de 2023, y enero de 2024
Intradiario extracción interrumpible	226.952.329	Sin primas

Tabla 14. Resultados de asignación servicios individuales de AASS, inyección y extracción. *Fuente: GTS.*

VIP PIRINEOS - PRODUCTOS ANUALES AÑOS DE GAS 2024 A 2038 Capacidad firme COORDINADA y NO COORDINADA *(kWh/d a 0 ºC)*							
Sentido entrada (Francia-España)							
Capacidad técnica: lado español 225.000.000 firmes / lado francés 165.000.000(W)/175.000.000 (S)(firmes)+60.000 (interrumpibles)							
RESERVAS Y CAPACIDAD ASIGNADA EN AÑOS ANTERIORES (OS+PRISMA)							
	2024	**2025-2026**		**2027-2028**		**2029-2038**	
Capacidad asignada OS (lado español)	4.000.000	4.000.000		4.000.000		0	
Capacidad asignada OS (lado francés)	77.520.000	77.520.000		0		0	
Capacidad asignada coordinada PRISMA	7.036.447	0		0		0	
Reservas de capacidad coordinada	16.500.000	16.500.000		16.500.000		33.000.000	
Reservas de capacidad NO coordinada	6.000.000						
ASIGNACION CAPACIDAD PRODUCTOS ANUALES (SUBASTA JULIO 2023)							
	2024	**2025**	**2026**	**2027-2028**		**2029-2038**	
Capacidad ofertada coordinada	63.943.542	70.979.989	70.979.989	148.499.994		131.999.997	
Capacidad asignada coordinada	6.015.624	6.015.624	6.015.600	0		0	
% Asignado vs. Ofertado	**9,41%**	**8,48%**	**8,48%**	**0,00%**		**0,00%**	
Capacidad ofertada NO coordinada	127.519.988						
Capacidad asignada NO coordinada	6.016.057						
% Asignado vs. Ofertado	**4,72%**						
ASIGNACIÓN TOTAL PRODUCTOS LARGO PLAZO Y CAPACIDAD DISPONIBLE (LADO ESPAÑOL)							
	2024	***2025***	***2026***	***2027-2028***		***2029-2038***	
Capacidad asignada productos largo plazo	*23.068.128*	*10.015.624*	*10.015.600*	*4.000.000*		*0*	
Capacidad disponible total (lado español)	*201.931.872*	*214.984.376*	*214.984.400*	*221.000.000*		*225.000.000*	
Capacidad disponible coordinada	*74.427.929*	*81.464.376*	*81.464.400*	*165.000.000*		*165.000.000*	
Sentido salida (España-Francia)							
Capacidad técnica del VIP (lados francés y español) 225.000.000							
RESERVAS Y CAPACIDAD ASIGNADA EN AÑOS ANTERIORES (OS+PRISMA)							
	2024	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030-2038**
Reservas de capacidad	22.500.000	22.500.000	22.500.000	22.500.000	22.500.000	45.000.000	45.000.000
Capacidad asignada OS	61.307.000	47.387.000	47.387.000	2.587.000	2.587.000	2.587.000	0
Capacidad asignada PRISMA	29.173.855	3.368.736	962.496	962.496	0	0	0
ASIGNACION CAPACIDAD PRODUCTOS ANUALES (SUBASTA JULIO 2023)							
	2024	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030-2038**
Capacidad ofertada	112.019.134	151.744.255	154.150.495	198.950.497	199.912.993	177.412.989	179.999.986
Capacidad asignada	111.297.261	139.457.681	89.784.851	13.956.192	1.203.120	1.203.120	0
% asignado	**99,36%**	**91,90%**	**58,24%**	**7,01%**	**0,60%**	**0,68%**	**0,00%**
ASIGNACIÓN TOTAL PRODUCTOS COORDINADOS LARGO PLAZO Y CAPACIDAD DISPONIBLE							
	2024	***2025***	***2026***	***2027***	***2028***	***2029***	***2030-2038***
Capacidad asignada productos largo plazo	*201.778.116*	*190.213.417*	*138.134.347*	*17.505.688*	*3.790.120*	*3.790.120*	*0*
Capacidad disponible (lado francés y español)	*23.221.884*	*34.786.583*	*86.865.653*	*207.494.312*	*221.209.880*	*221.209.880*	*225.000.000*

Tabla 15. Subastas de productos anuales VIP Pirineos (coordinados y no coordinados) años de gas 2024 a 2038.
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.

SUBASTAS PRODUCTOS TRIMESTRALES Y MENSUALES AÑO DE GAS 2024 (OCT23-SEP24) Capacidad COORDINADA *kWh/d a 0ºC*								
PRODUCTOS	**FRANCIA-ESPAÑA (entrada)**				**ESPAÑA-FRANCIA (salida)**			
1ª subasta trimestral (T4/22, T1/23, T2/23, T3/23)	**T4/23**	**T1/24**	**T2/24**	**T3/24**	**T4/23**	**T1/24**	**T2/24**	**T3/24**
Capacidad ofertada	80.443.514	80.443.514	90.443.511	90.443.511	23.221.876	37.141.878	37.141.878	37.141.878
Capacidad asignada	0	0	0	0	11.028.616	13.434.856	19.450.456	13.434.856
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**47,49%**	**36,17%**	**52,37%**	**36,17%**
Mensuales (M10, M11, M12)	**M10/23**	**M11/23**	**M12/23**		**M10/23**	**M11/23**	**M12/23**	
Capacidad ofertada	90.443.511	80.443.514	80.443.514		12.193.260	12.193.260	12.193.260	
Capacidad asignada	0	0	0		0	10.106.208	12.031.200	
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**82,88%**	**98,67%**	
2ª subasta trimestral (T1/23, T2/23,T3/23)		**T1/24**	**T2/24**	**T3/24**		**T1/24**	**T2/24**	**T3/24**
Capacidad ofertada		80.443.514	90.443.511	90.443.511		23.707.022	17.691.422	23.707.022
Capacidad asignada		0	0	0		17.100.353	13.089.945	22.113.345
% asignado		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**72,13%**	**73,99%**	**93,28%**
Mensuales (M01, M02, M03)	**M01/24**	**M02/24**	**M03/24**		**M01/24**	**M02/24**	**M03/24**	
Capacidad ofertada	80.443.514	80.443.514	80.443.514		6.606.669	6.606.669	6.606.669	
Capacidad asignada	0	0	0		2.406.240	962.496	0	
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**36,42%**	**14,57%**	**0,00%**	
3ª subasta trimestral (T2/23, T3/23)			**T2/24**	**T3/24**			**T2/24***	**T3/24**
Capacidad ofertada			90.443.511	90.443.511			N/A	1.593.677
Capacidad asignada			0	0			N/A	0
% asignado			**0,00%**	**0,00%**			N/A	**0,00%**
Mensuales (M04, M05, M06)	**M04/24**	**M05/24**	**M06/24**		**M04/24***	**M05/24**	**M06/24**	
Capacidad ofertada	90.443.511	90.443.511	90.443.511		N/A	4.601.477	4.601.477	
Capacidad asignada	0	120.312	0		N/A	0	0	
% asignado	**0,00%**	**0,13%**	**0,00%**		N/A	**0,00%**	**0,00%**	
4ª subasta trimestral (T3/23)				**T3/24**				**T3/24**
Capacidad ofertada				90.443.511				1.593.677
Capacidad asignada				0				1.443.744
% asignado				**0,00%**				**90,59%**
Mensuales (M07, M08, M09)	**M07/24**	**M08/24**	**M09/24**		**M07/24**	**M08/24**	**M09/24**	
Capacidad ofertada	90.443.511	90.443.511	90.443.511		149.933	149.933	149.933	
Capacidad asignada	0	0	0		0	0	0	
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
* Producto no ofertado por indisponibilidad de la Estación de Compresión Euskadour								

Tabla 16. Subastas de productos coordinados trimestrales y mensuales VIP Pirineos año de gas 2024 (oct23-sept24). *Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

SUBASTAS PRODUCTOS TRIMESTRALES Y MENSUALES AÑO DE GAS 2024 (OCT23-SEP24) Capacidad NO COORDINADA *kWh/d a 0ºC*				
Producto	**FRANCIA-ESPAÑA (entrada)**			
1ª subasta trimestral (T4/22, T1/23, T2/23, T3/23)	**T4/22**	**T1/23**	**T2/23**	**T3/23**
Capacidad ofertada	121.488.338	121.488.338	111.488.341	111.488.341
Capacidad solicitada	0	0	0	0
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
Mensuales (M10, M11, M12)	**M10/22**	**M11/22**	**M12/22**	
Capacidad ofertada	111.488.341	121.488.338	121.488.338	
Capacidad solicitada	0	0	0	
% asignado	N/A	**0,00%**	**0,00%**	
2ª subasta trimestral (T1/23, T2/23,T3/23)		**T1/23**	**T2/23**	**T3/23**
Capacidad ofertada		121.488.338	111.488.341	111.488.341
Capacidad solicitada		10.034.020	33.687.360	67.302.532
% asignado		**8,26%**	**30,22%**	**60,37%**
Mensuales (M01, M02, M03)	**M01/24**	**M02/24**	**M03/24**	
Capacidad ofertada	111.454.318	111.454.318	111.454.318	
Capacidad solicitada	0	0	0	
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	
3ª subasta trimestral (T2/23, T3/23)			**T2/23**	**T3/23**
Capacidad ofertada			77.800.981	44.185.809
Capacidad solicitada			0	0
% asignado			**0,00%**	**0,00%**
Mensuales (M04, M05, M06)	**M04/24**	**M05/24**	**M06/24**	
Capacidad ofertada	77.800.981	77.800.981	77.800.981	
Capacidad solicitada	0	200.511	195.507	
% asignado	N/A	**0,26%**	**0,25%**	
4ª subasta trimestral (T3/23)				**T3/23**
Capacidad ofertada				44.185.809
Capacidad solicitada				0
% asignado				**0,00%**
Mensuales (M07, M08, M09)	**M07/24**	**M08/24**	**M09/24**	
Capacidad ofertada	44.185.809	44.185.809	44.185.809	
Capacidad solicitada	0	0	0	
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	

Tabla 17. Subastas de productos no coordinados trimestrales y mensuales VIP Pirineos año de gas 2024 (oct23-sep24).
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.

SUBASTAS CON PRIMA VIP PIRINEOS (año de gas 2024)							
Producto	Sentido	Ronda cierre	Tarifa regulada Enagás c€/kWh/d 0ºC	Prima Enagás c€/kWh/d 0ºC	Nº participantes	Nº adjudicatarios	Escalón grande
A/24 coordinado	**Salida**	8.2	0,1392	0,0736	18	13	5%
T3/24 coordinado (2ª convocatoria)	**Salida**	5.2	0,1671	0,0594	7	3	5%
T4/24 coordinado (2ª convocatoria)	**Salida**	4.5	0,1671	0,0549	6	4	5%
M 11/23 coordinado	**Salida**	15.5	0,181	0,023	6	3	1%
M 12/23 coordinado	**Salida**	10.1	0,181	0,0726	6	2	5%

Tabla 18. Subastas de productos anuales, trimestrales y mensuales coordinados y no coordinados con prima año de gas 2023 (VIP Pirineos).
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.

SUBASTAS PRODUCTOS ANUALES AÑOS DE GAS 2024 A 2028 VIP IBÉRICO Capacidad firme coordinada kWh/d a 0ºC					
Sentido entrada (Portugal-España) *Capacidad técnica 80.000*					
Reservas y asignación de capacidad asignada en años anteriores					
Reservas de capacidad	8.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000
Capacidad asignada	0	0	0	0	0
Capacidad subasta productos anuales (julio 2023)					
	2024	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**
Capacidad ofertada	72.187.200	72.187.200	72.187.200	72.187.200	72.187.200
Capacidad asignada	0	0	0	0	0
% asignado	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ASIGNACIÓN TOTAL PRODUCTOS LARGO PLAZO					
	2024	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**
Capacidad asignada productos largo plazo	0	0	0	0	0
Capacidad disponible	80.000.000	80.000.000	80.000.000	80.000.000	80.000.000
Sentido salida (España-Portugal) *Capacidad técnica 144.000.000*					
Reservas y asignación de capacidad asignada en años anteriores					
Reservas de capacidad	14.400.000	14.400.000	14.400.000	14.400.000	14.400.000
Capacidad asignada	0	0	0	0	0
Capacidad subasta productos anuales (julio 2023)					
	2024	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**
Capacidad ofertada	129.936.960	129.936.960	129.936.960	129.936.960	129.936.960
Capacidad asignada	5.420.320	0	0	0	0
% asignado	4,17%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ASIGNACIÓN TOTAL PRODUCTOS LARGO PLAZO					
	2024	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**
Capacidad asignada productos largo plazo	5.420.320	0	0	0	0
Capacidad disponible	138.579.680	144.000.000	144.000.000	144.000.000	144.000.000

Tabla 19. Capacidad coordinada subastada y asignada en productos anuales VIP Ibérico años de gas 2024 a 2028.
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.

SUBASTAS PRODUCTOS TRIMESTRALES Y MENSUALES AÑO DE GAS 2024 (OCT23-SEP24) Capacidad firme coordinada *kWh/d a 0ºC*								
Producto	**PORTUGAL-ESPAÑA (entrada)**				**ESPAÑA-PORTUGAL (salida)**			
1ª subasta trimestral (T4/22, T1/23, T2/23, T3/23)	**T4/23**	**T1/24**	**T2/24**	**T3/24**	**T4/23**	**T1/24**	**T2/24**	**T3/24**
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991	80.207.991	138.954.079	138.954.079	138.954.079	138.954.079
Capacidad asignada	0	0	0	0	2.264.680	0	0	0
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**1,63%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
Mensuales (M10, M11, M12)	**M10/23**	**M11/23**	**M12/23**		**M10/23**	**M11/23**	**M12/23**	
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991		136.689.399	136.689.399	136.689.399	
Capacidad asignada	0	0	20.068		1.650.895	2.166.360	4.131.826	
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**1,18%**	**0,06%**	**0,06%**	
2ª subasta trimestral (T1/23, T2/23,T3/23)		**T1/24**	**T2/24**	**T3/24**		**T1/24**	**T2/24**	**T3/24**
Capacidad ofertada		80.207.991	80.207.991	80.207.991		138.954.079	138.954.079	138.954.079
Capacidad asignada		0	0	0		1.638.264	84.218	84.218
% asignado		**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**1,18%**	**0,06%**	**0,06%**
Mensuales (M01, M02, M03)	**M01/24**	**M02/24**	**M03/24**		**M01/24**	**M02/24**	**M03/24**	
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991		137.315.815	137.315.815	137.315.815	
Capacidad asignada	0	0	0		4.911.060	13.316.706	4.200.787	
% asignado	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**		**3,58%**	**9,70%**	**3,06%**	
3ª subasta trimestral (T2/23, T3/23)			**T2/24**	**T3/24**			**T2/24**	**T3/24**
Capacidad ofertada			80.207.991	80.207.991			138.869.861	138.869.861
Capacidad asignada			0	0			3.031.862	501.291
% asignado			**0,00%**	**0,00%**			**2,18%**	**0,36%**
Mensuales (M04, M05, M06)	**M04/24**	**M05/24**	**M06/24**		**M04/24**	**M05/24**	**M06/24**	
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991		135.837.999	135.837.999	135.837.999	
Capacidad asignada	200.536	0	28.072.808		1.022.047	0	909.508	
% asignado	**0,25%**	**0,00%**	**35,00%**		**0,75%**	**0,00%**	**0,67%**	
4ª subasta trimestral (T3/23)				**T3/24**				**T3/24**
Capacidad ofertada				80.207.991				138.368.570
Capacidad asignada				0				621.628
% asignado				**0,00%**				**0,45%**
Mensuales (M07, M08, M09)	**M07/24**	**M08/24**	**M09/24**		**M07/24**	**M08/24**	**M09/24**	
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991		137.746.942	137.746.942	137.746.942	
Capacidad asignada	10.500.013	15.007.815	24.500.022		726.875	265.431	437.212	
% asignado	**13,09%**	**18,71%**	**30,55%**		**0,53%**	**0,19%**	**0,32%**	

Tabla 20. Subastas de productos trimestrales y mensuales en VIP Ibérico año de gas 2024 (oct23-sep24).
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.