MIBGAS
MERCADO IBÉRICO DEL GAS

INFORME DEL MERCADO ORGANIZADO DE GAS

Julio/Agosto 2022

14 de septiembre de 2022

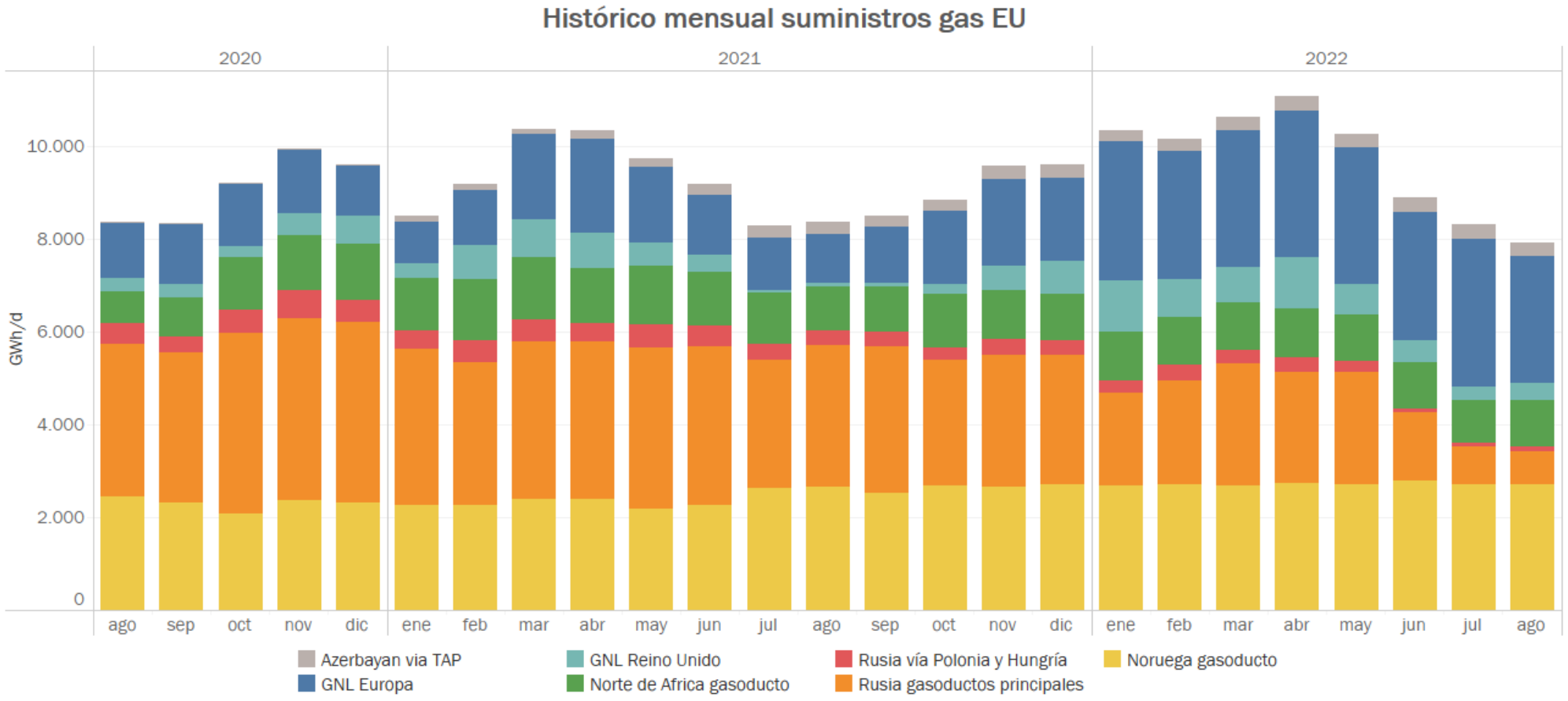
MIBGAS
MERCADO IBÉRICO DEL GAS

1

Fundamentales Mercado Internacional

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

Europa (I): Aprovisionamientos



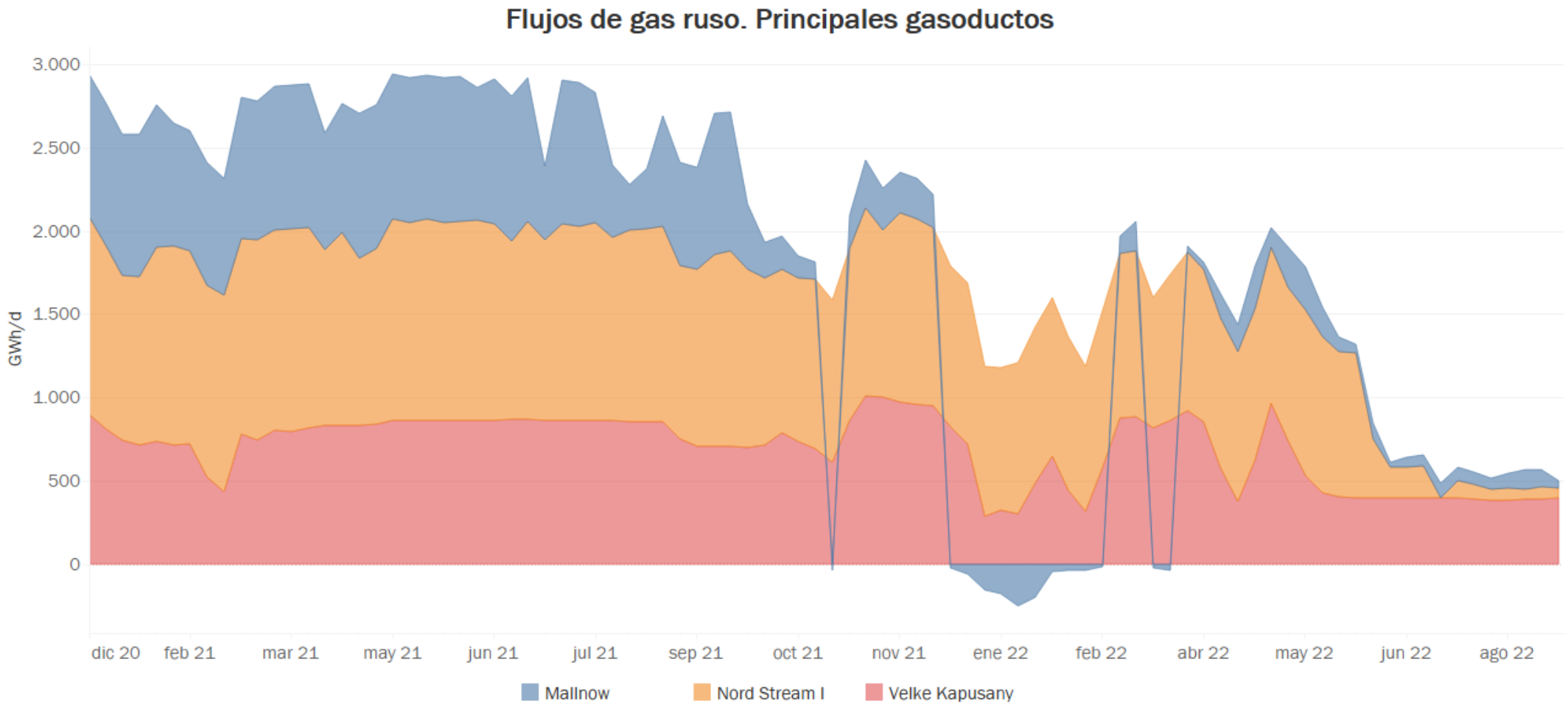
El suministro de gas ruso cae a mínimos, descendiendo un 75% en los meses de verano. No ha habido un incremento significativo en la llegada de cargamentos para reemplazar estos volúmenes de gas.

Fuente:Eikon

MIBGAS

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

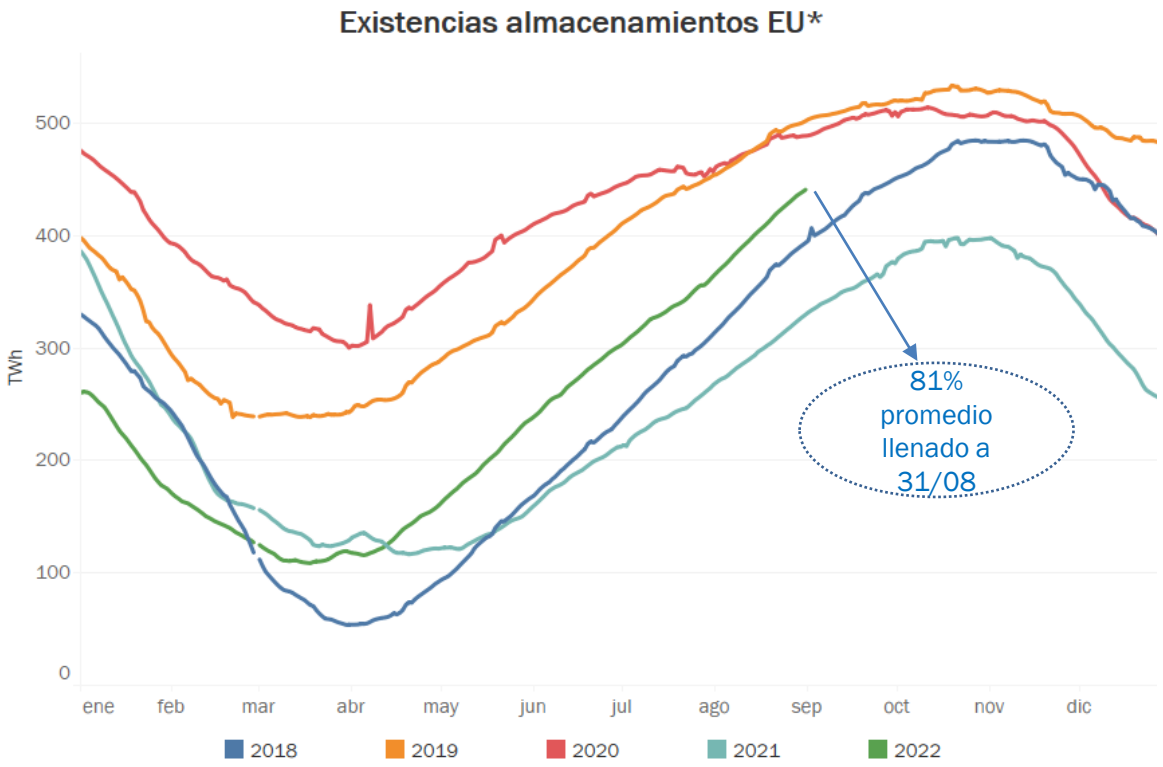
Europa (II): Suministro de gas ruso

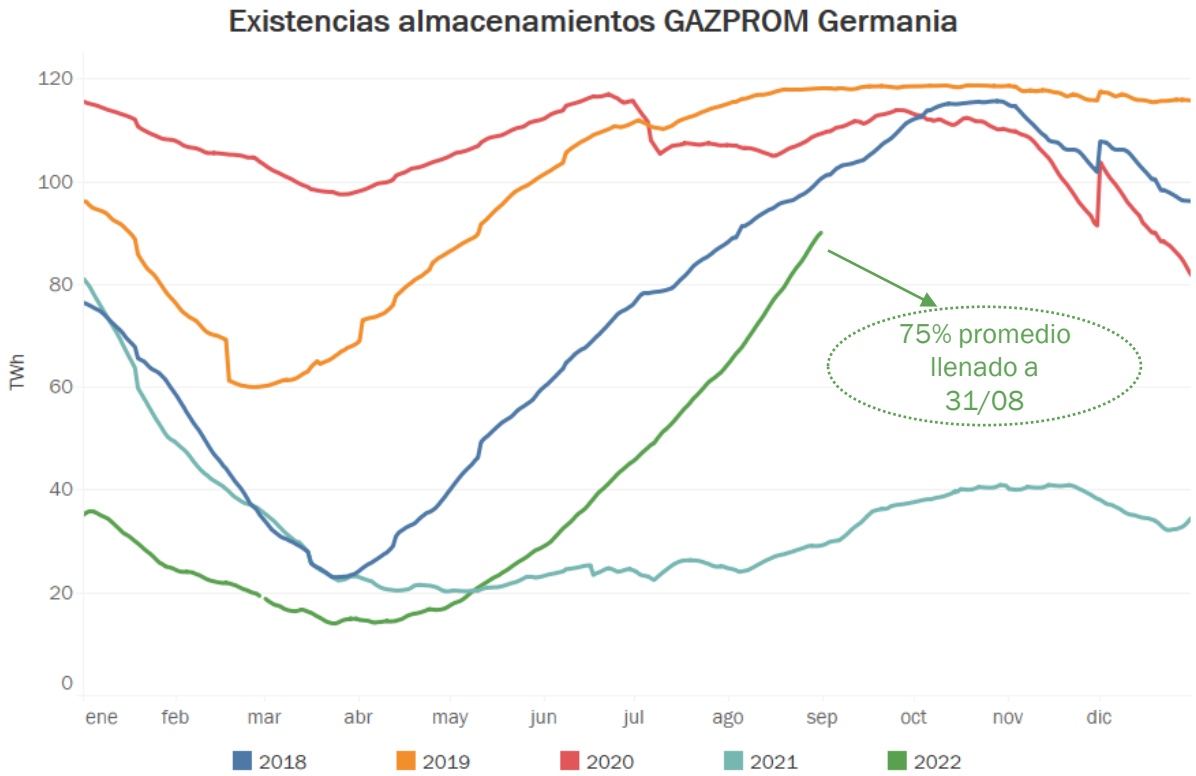


Fuente:Entsog

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

Europa(IV): Almacenamientos





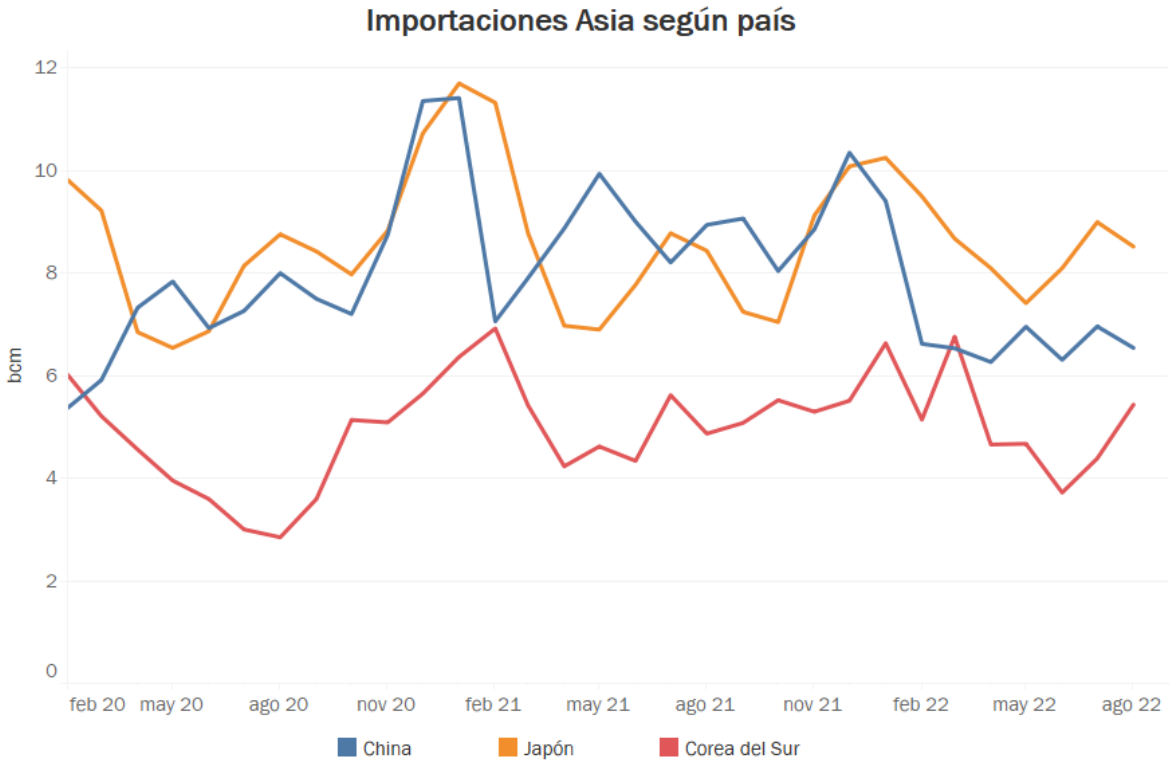
Fuente: Eikon
(*) NWE (Bélgica, Francia Alemania, Holanda)

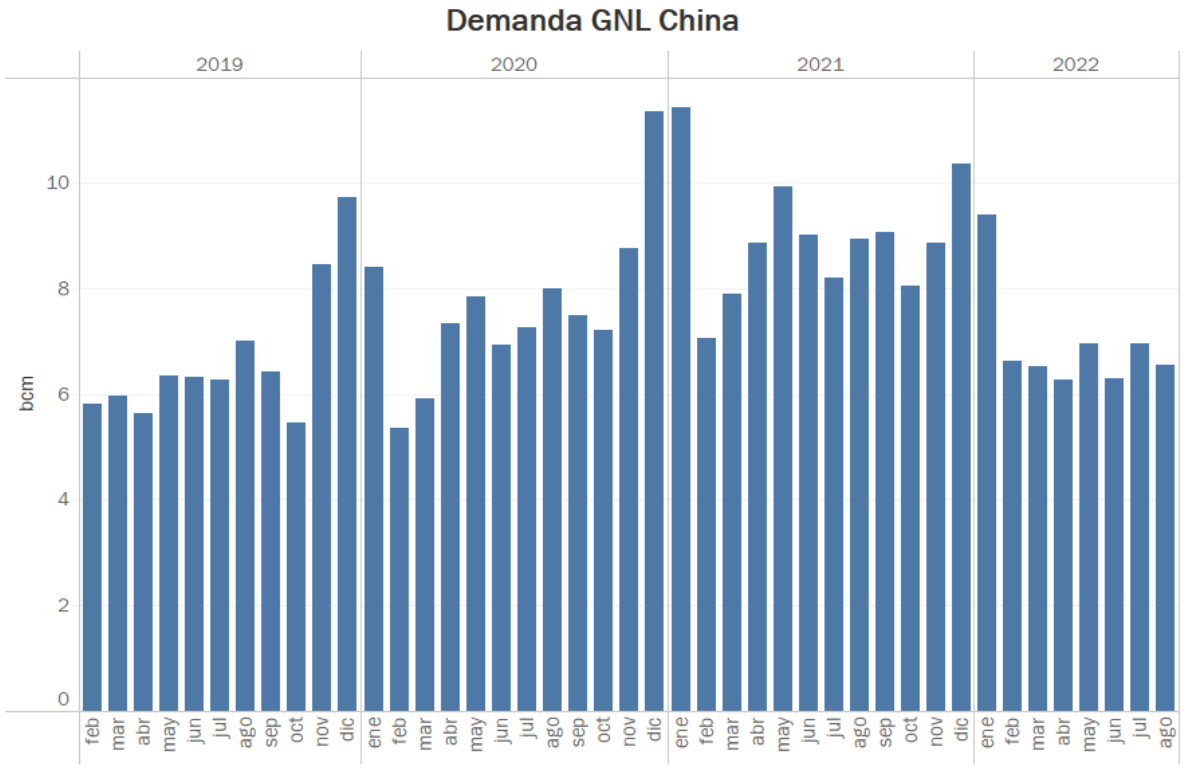
Los almacenamientos europeos alcanzan los niveles objetivo con antelación: 83% Alemania, 91% Francia, 81% Italia.
UK anuncia la reapertura del almacenamiento de Rough

MIBGAS

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

Asia: Demanda



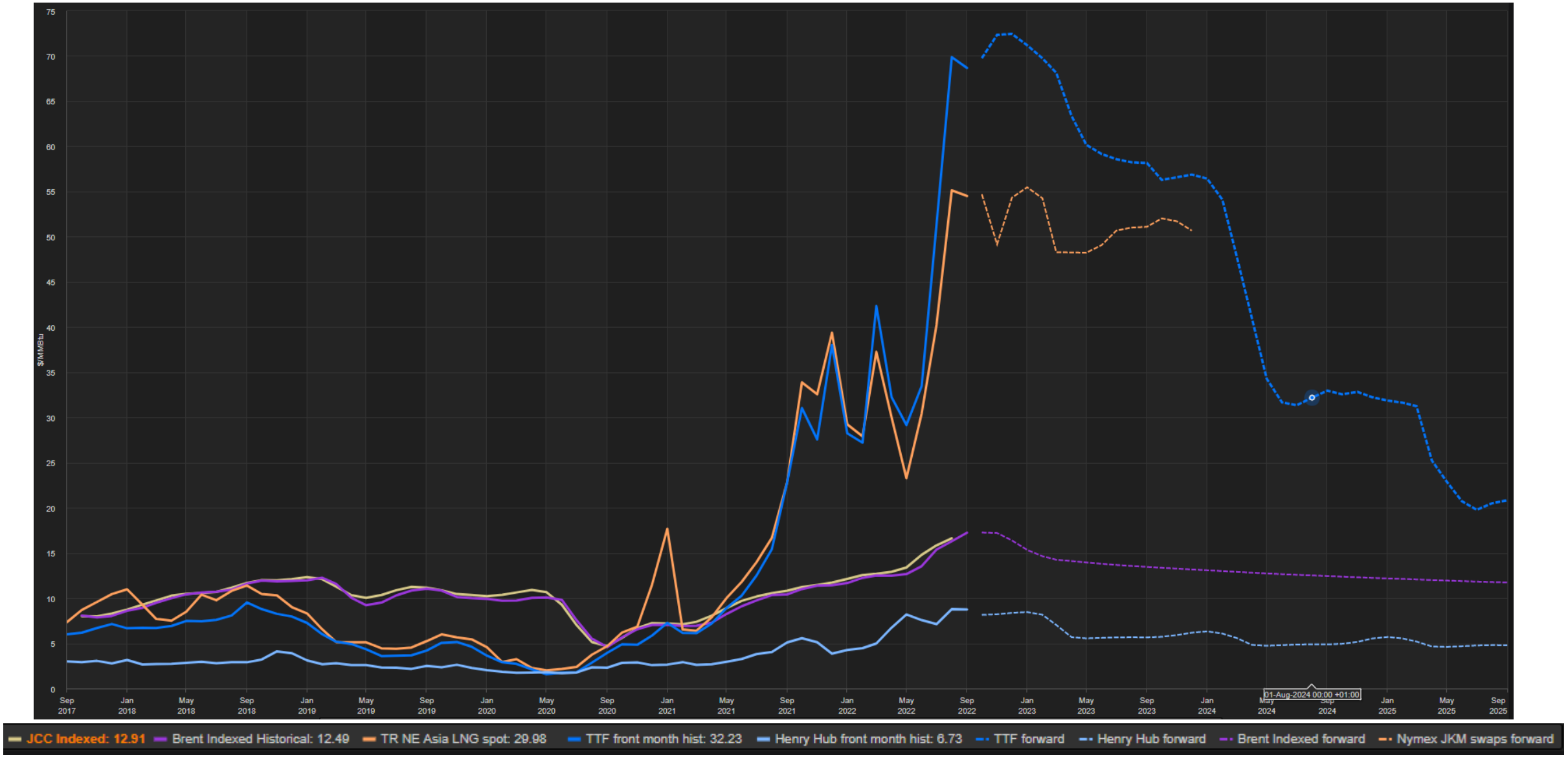


Fuente: Eikon

- ✓ China sigue reduciendo su consumo de gas, un 15% menos que hace un año. Las importaciones de gas ruso por gasoducto han aumentado un 60% en 2022. Aunque desde el Ministerio de energía se han revisado sus objetivos climáticos entre los que se incluyo un aumento hasta el 23,3% en las importaciones de GNL en 2030
- ✓ Corea del Sur ha aumentado en el último mes sus importaciones de GNL para el objetivo de aumentar sus almacenamientos de cara al invierno
- ✓ Japón ha descendido su consumo, en línea con la propuesta del gobierno de limitar el consumo fuera de las grandes cuidades.

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

Evolución de Precios: BRENT,JCC, JKM, HH, TTF



Fuentes: Refinitiv

MIBGAS
MERCADO IBÉRICO DEL GAS

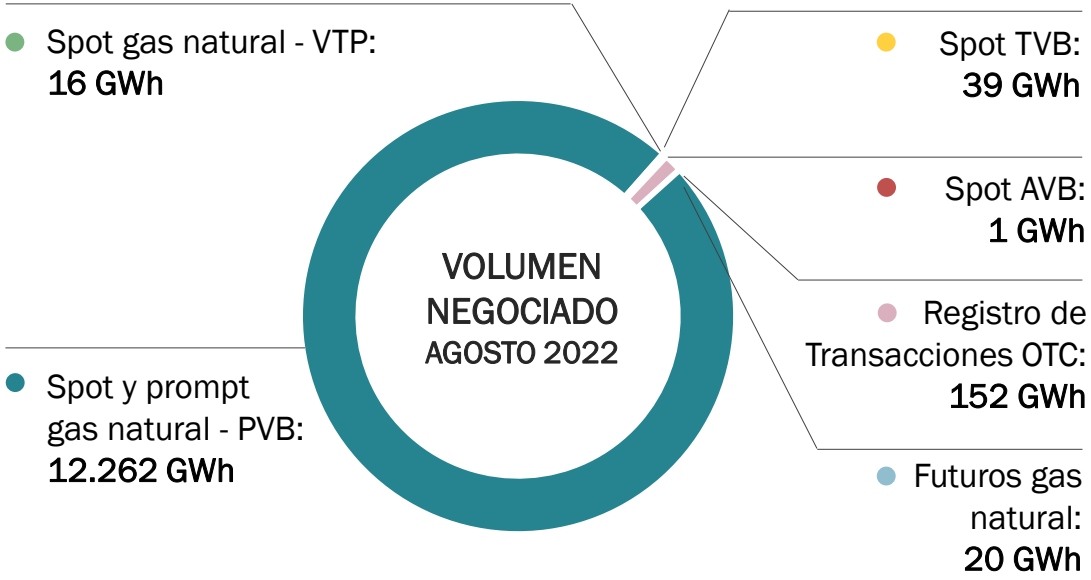
2

Funcionamiento del Mercado Ibérico

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

DATOS AGOSTO 2022

AGOSTO 2022	AGOSTO 2021
12,5 TWh NEGOCIADOS EN LA PLATAFORMA DE MIBGAS[1] Acumulado (ene - ago): 75,0 TWh	**7,1 TWh** NEGOCIADOS EN LA PLATAFORMA DE MIBGAS[1] Acumulado (ene - ago): 46,3 TWh
45 % SOBRE LA DEMANDA DE GAS NATURAL EN PVB Acumulado (ene - ago): 31 %	**27 %** SOBRE LA DEMANDA DE GAS NATURAL EN PVB Acumulado (ene - ago): 20 %
167 agentes DADOS DE ALTA EN MIBGAS +0 agentes en julio/agosto	**174 agentes** DADOS DE ALTA EN MIBGAS +9 agentes en julio/agosto



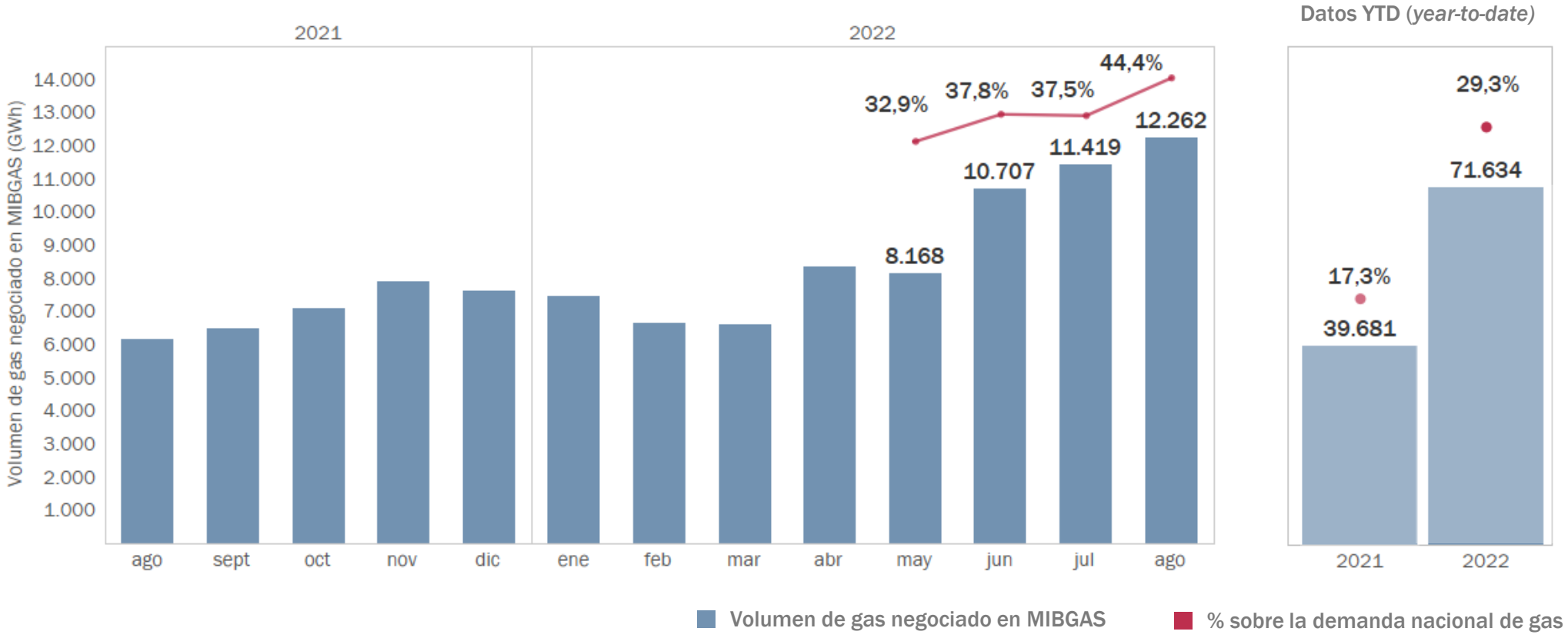
AGENTES ACTIVOS[2]	COMPRA: 80 / VENTA: 44
HHI[2]	COMPRA: 915 / VENTA: 982

[1] *Se incluye el volumen negociado en los productos: spot, prompt, futuros, spot TVB, spot AVB y registros OTC.*
[2] *Promedio mensual. Se excluyen los fines de semana y los festivos nacionales. HHI calculado considerando solamente PVB.*
[3] *El producto Day Ahead se corresponde con el producto con entrega en el siguiente día laborable a su negociación.*
En el cálculo del porcentaje sobre la demanda se considera el volumen de gas natural negociado con entrega en PVB.
Se considera agente activo a quien participa diariamente en el mercado enviando ofertas.

MIBGAS

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS
DATOS - NEGOCIACIÓN

Volumen negociado en MIBGAS - PVB (GWh)* y porcentaje que representa este volumen sobre la demanda nacional en el PVB (1 agosto 2021 – 31 agosto 2022).

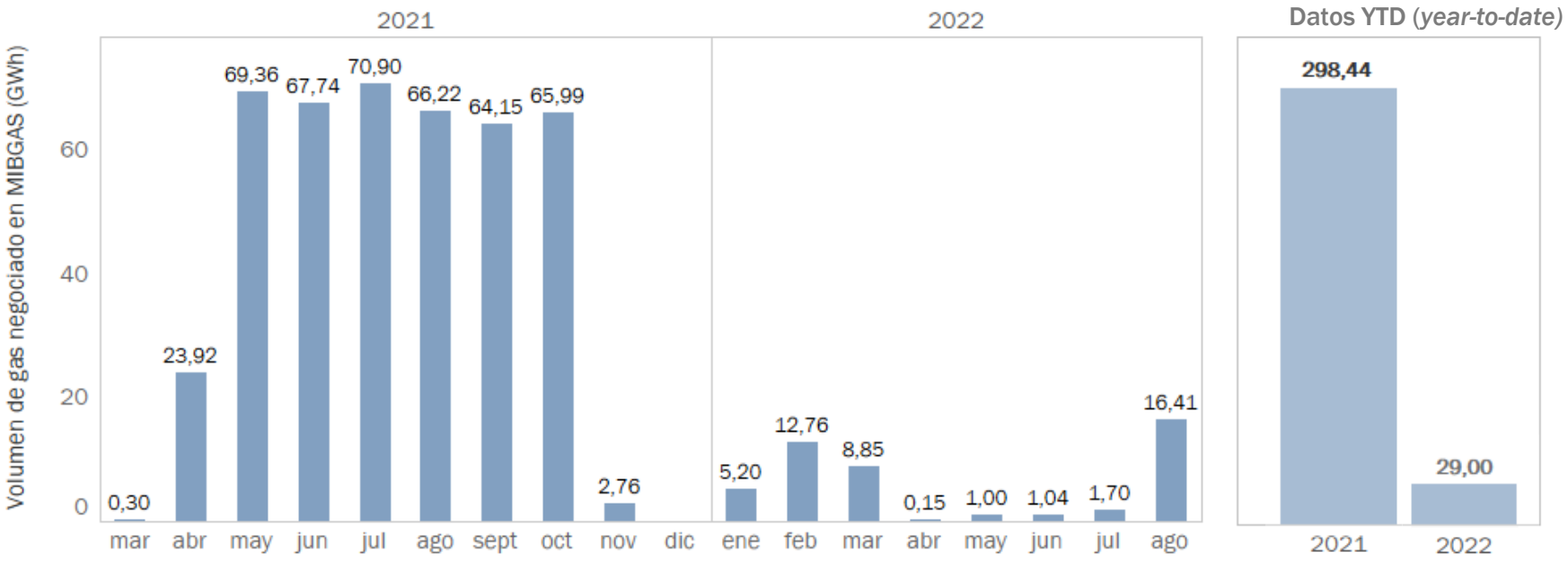


* Se incluyen todos los productos regulados spot y prompt negociados en MIBGAS

Fuentes: MIBGAS y Enagás

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS
DATOS - NEGOCIACIÓN

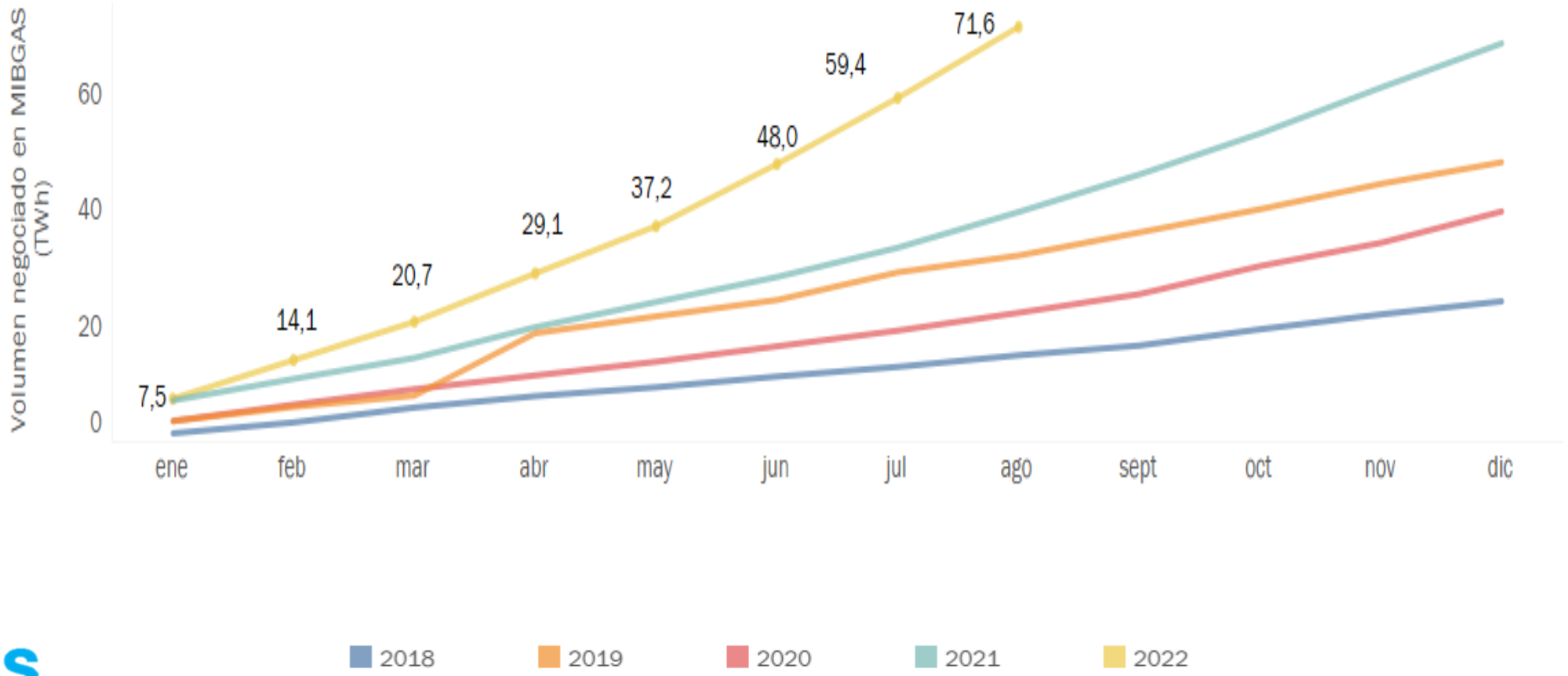
Volumen negociado en MIBGAS - VTP en GWh (16 marzo 2021 – 31 agosto 2022).



Fuentes: MIBGAS y Enagás

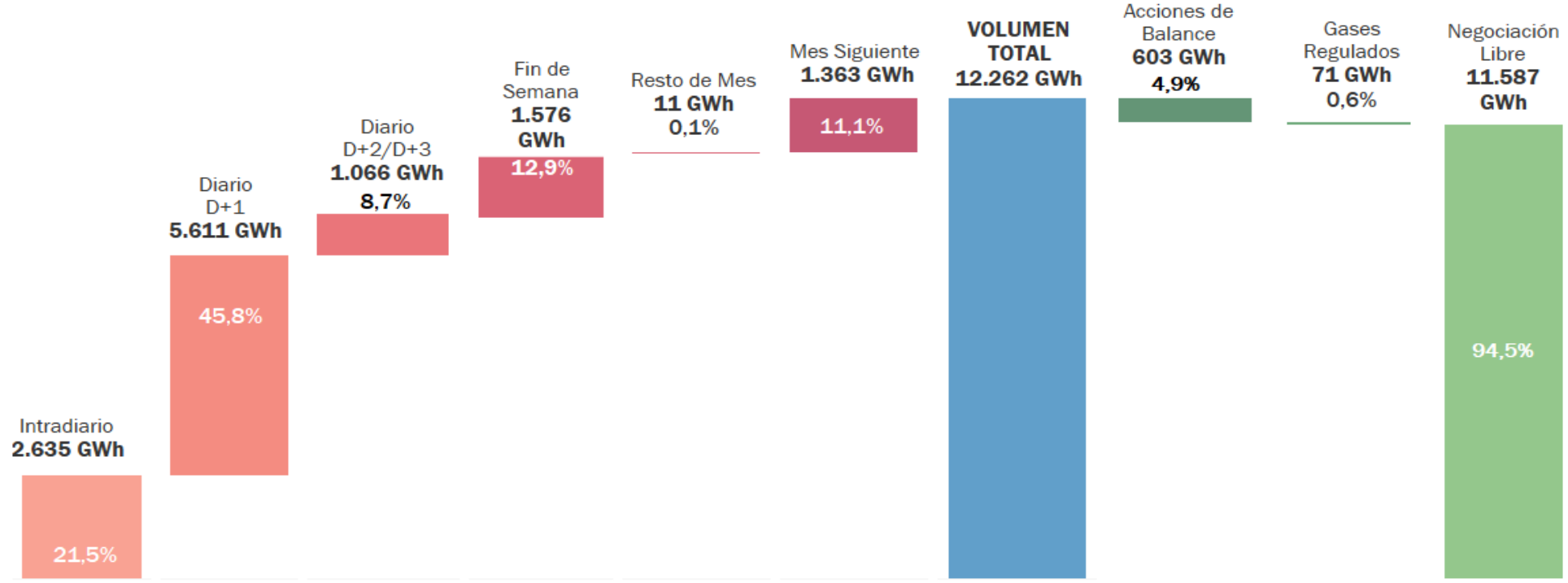
EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS
COMPARATIVA INTERANUAL - DEMANDA Y NEGOCIACIÓN

Volumen acumulado negociado en MIBGAS PVB (1 enero 2018 – 31 agosto 2022).



EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS
DATOS - NEGOCIACIÓN

Distribución del volumen negociado (GWh) con entrega en el PVB por tipo de producto y tipo de negociación (1 agosto 2022 – 31 agosto 2022).

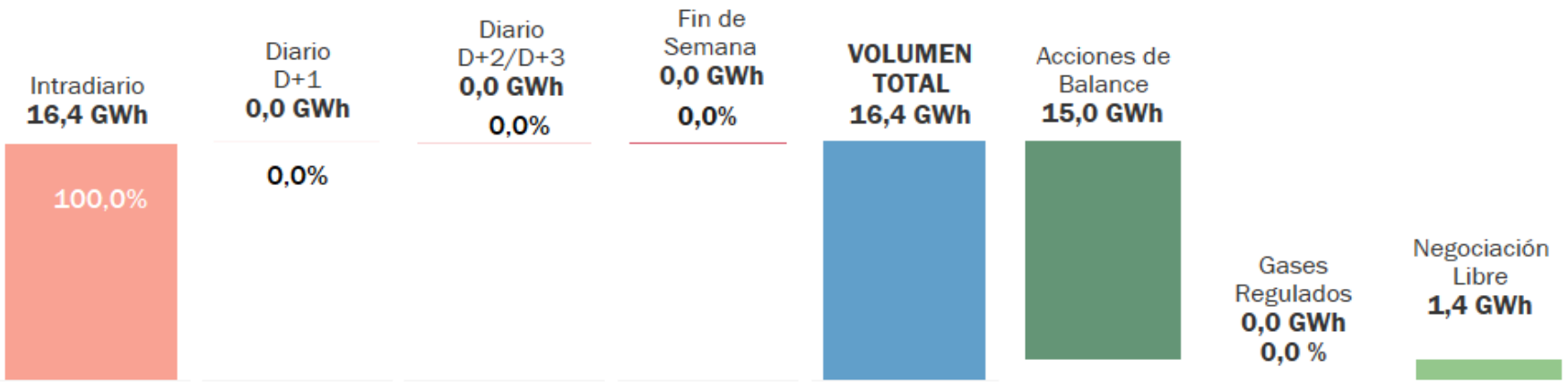


GWh	Intradiario	Diario D+1	Diario D+2/D+4	Fin de Semana	Resto de Mes	Mes Siguiente	VOLUMEN TOTAL	Acciones Balance	Gases Regulados	Negociac. Libre
ago-22	2.635	5.611	1.066	1.576	11	1.363	12.262	603	71	11.587
jul-22	2.276	5.158	1.234	1.621	0	1.132	11.419	298	142	10.986
Δ (%)	15,77%	8,78%	-13,61%	-2,78%	-	20,41%	7,38%	102,35%	-50,00%	5,47%

Fuente: MIBGAS

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS
DATOS - NEGOCIACIÓN

Distribución del volumen negociado (GWh) con entrega en el VTP por tipo de producto y tipo de negociación (1 agosto 2022 – 31 agosto 2022).



GWh	Intradiario	Diario D+1	Diario D+2/D+3	Fin de Semana	VOLUMEN TOTAL	Acciones de Balance	Gases Regulados	Negociac. Libre
ago-22	16,4	0,0	0,0	0,0	16,4	15,0	0,0	1,4
jul-22	1,7	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	0,0	0,0
Δ (%)	864,71%	-	-	-	864,71%	782,35%	-	-

Fuente: MIBGAS

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS
CONCENTRACIÓN DE MERCADO

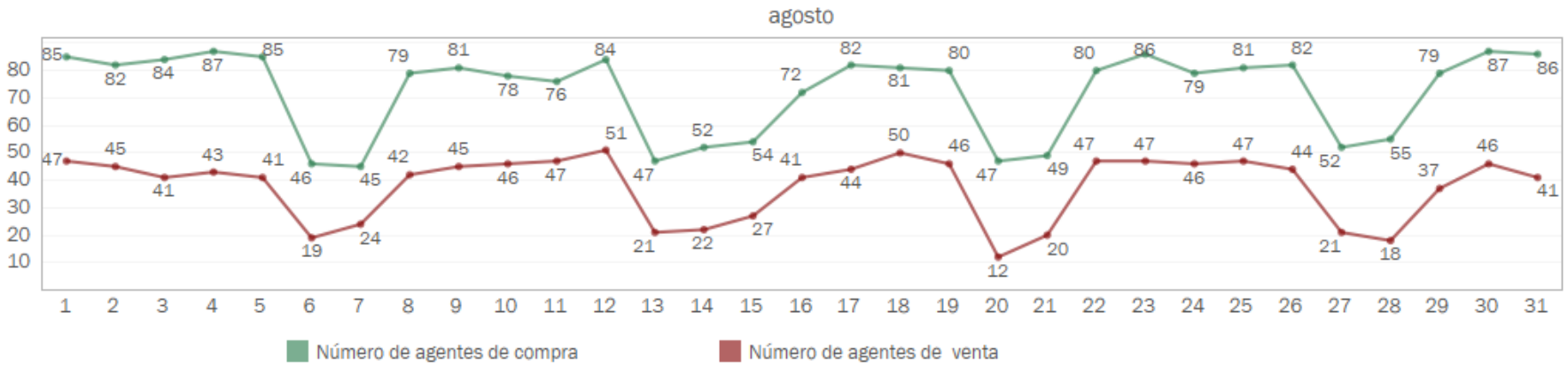
Número medio de Agentes que participan diariamente en el mercado enviando ofertas en PVB y VTP

ene – ago 2022

101 AGENTES ACTIVOS

86 COMPRADORES

44 VENDEDORES

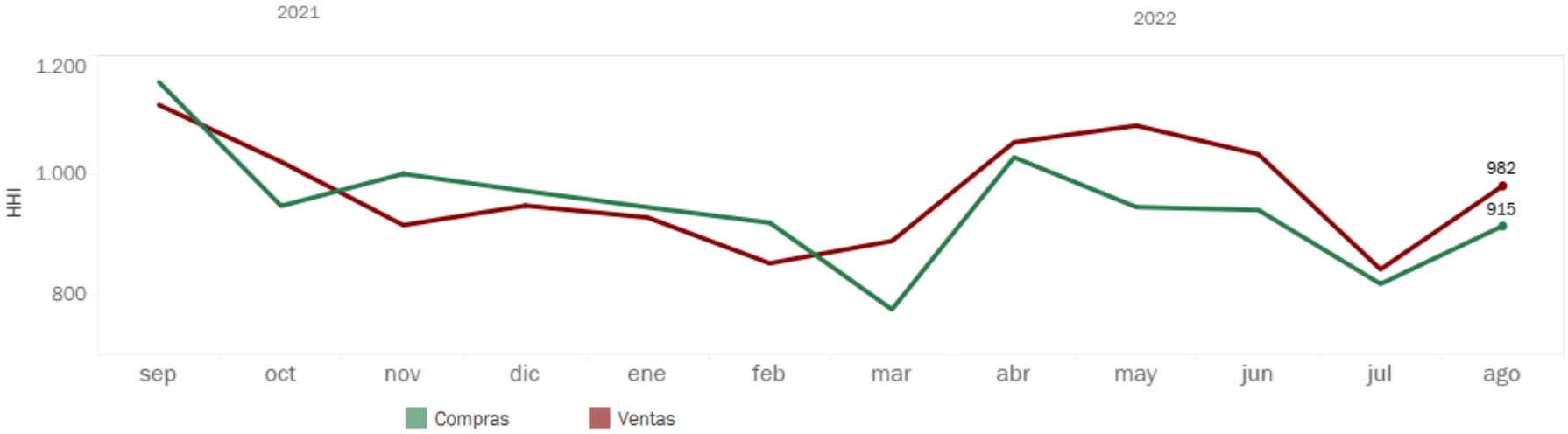


Media mensual del índice HHI* diario (compras y ventas en PVB)

ene – ago 2022

909 HHI COMPRA

959 HHI VENTA



MIBGAS

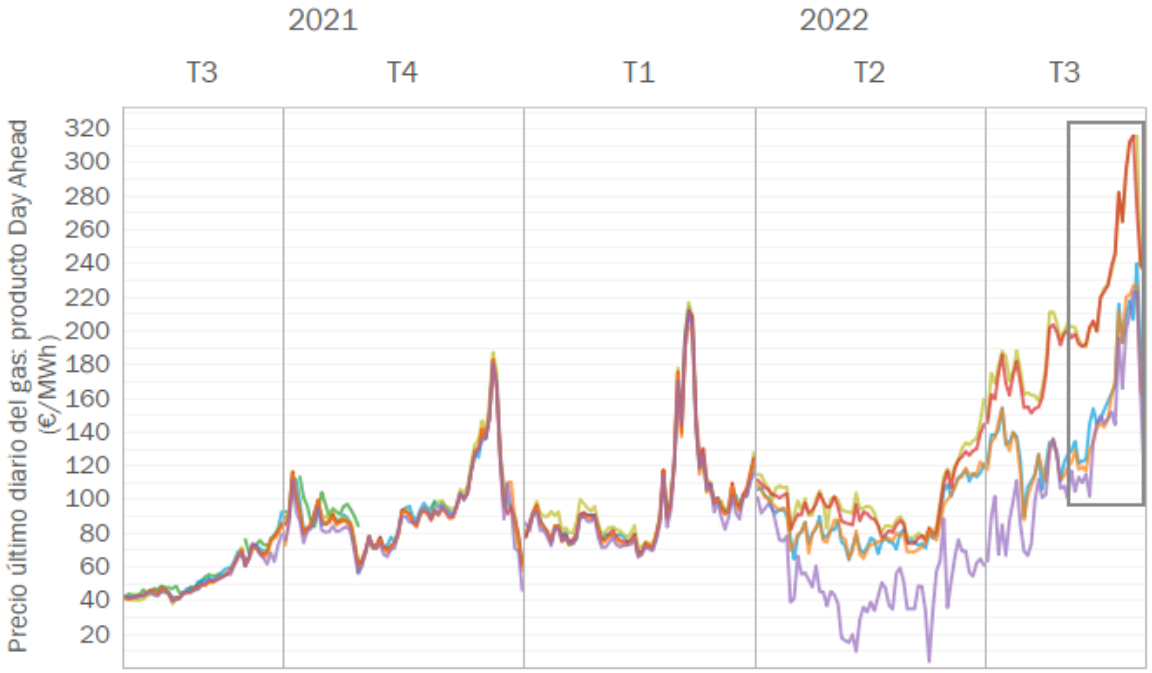
* Índice de Herfindahl-Hirschman (HHI): informa sobre la concentración económica de un mercado, se calcula como la suma de los cuadrados de las cuotas de mercado de cada uno de los participantes. Un valor de 10.000 indica competencia nula

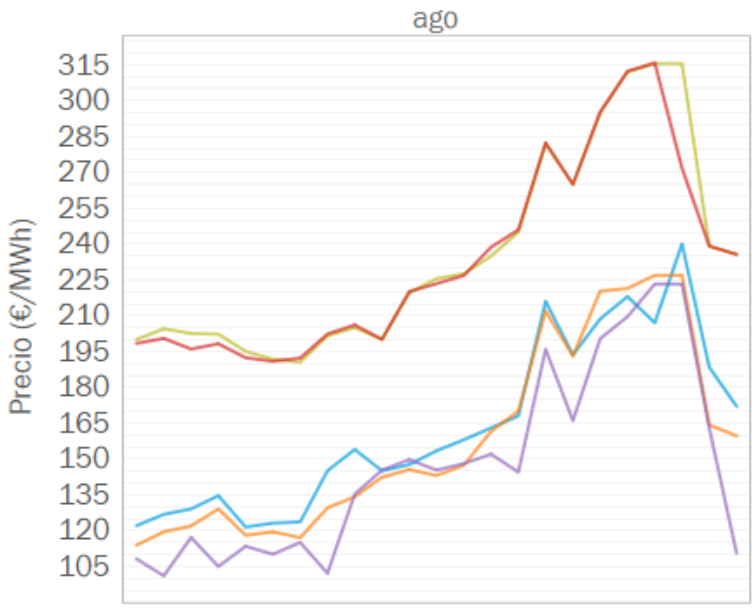
Excluidos fines de semana y festivos
Fuente: MIBGAS

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

DATOS – MERCADOS EUROPEOS

Producto Day Ahead*: Evolución de precios europeos de (€/MWh) (1 agosto 2021 – 31 agosto 2022).





*El producto Day Ahead se corresponde con el producto con entrega en el siguiente día laborable a su negociación. Precios últimos diarios.

- MIBGAS - España
- MIBGAS - Portugal
- NBP - Reino Unido
- PEG - Francia
- TTF – Países Bajos
- PSV – Italia

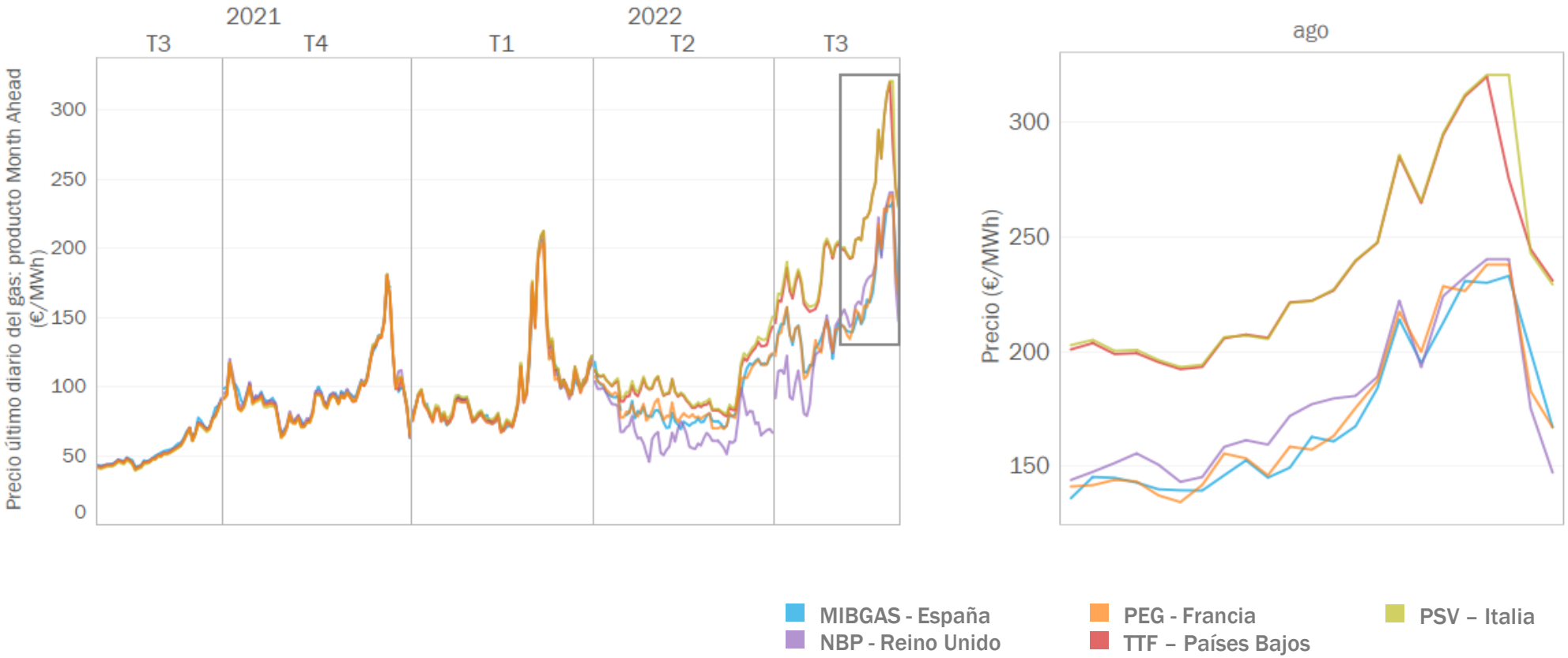
Excluidos fines de semana y festivos

Fuentes: MIBGAS y Eikon

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

DATOS – MERCADOS EUROPEOS

Producto Month Ahead: Evolución de precios europeos de (€/MWh) (1 agosto 2021 – 31 agosto 2022).



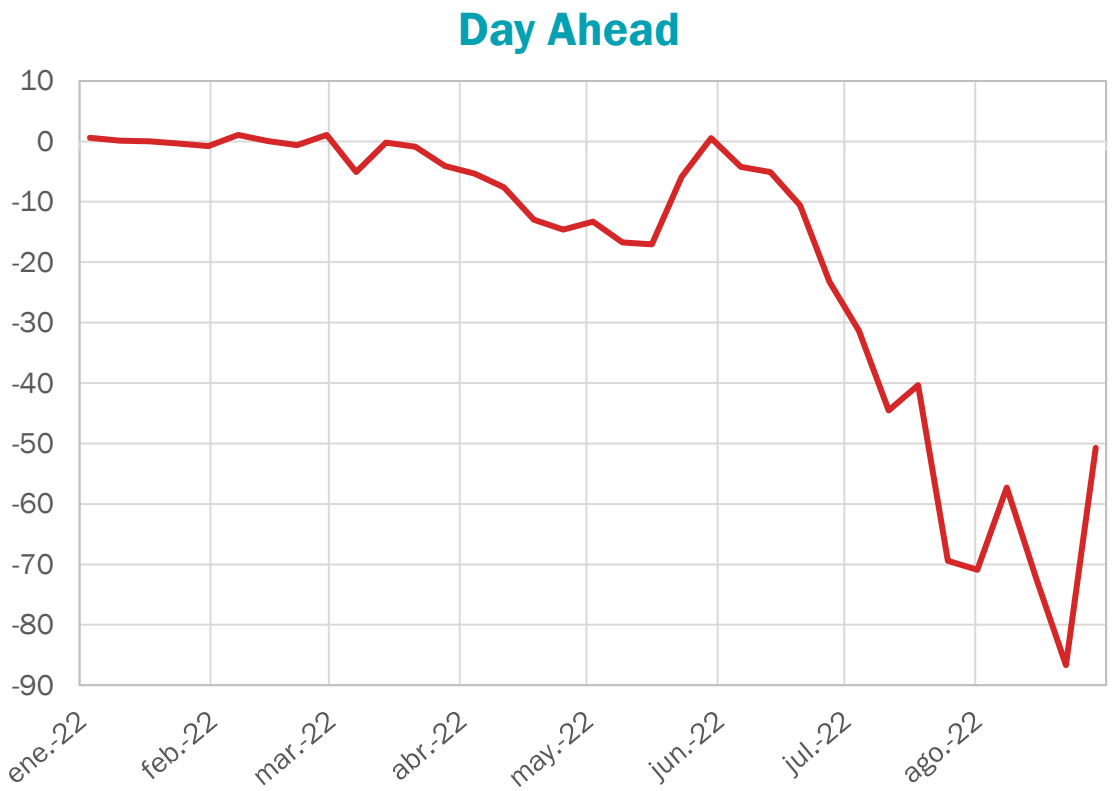
Excluidos fines de semana y festivos

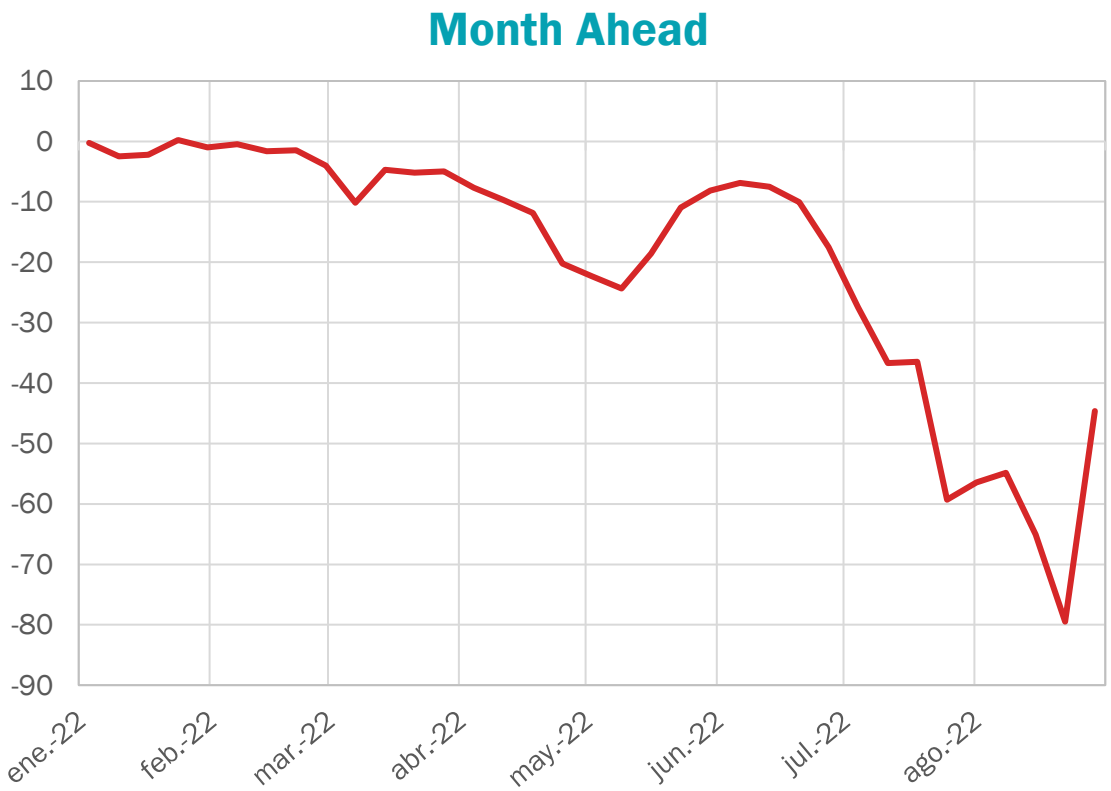
Fuentes: MIBGAS y Eikon

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

HECHOS RELEVANTES – SPREAD MIBGAS-TTF

Mediana semanal del spread de precios MIBGAS PVB – TTF para Day Ahead y Month Ahead (€/MWh) (1 enero 2022 – 31 mayo 2022).





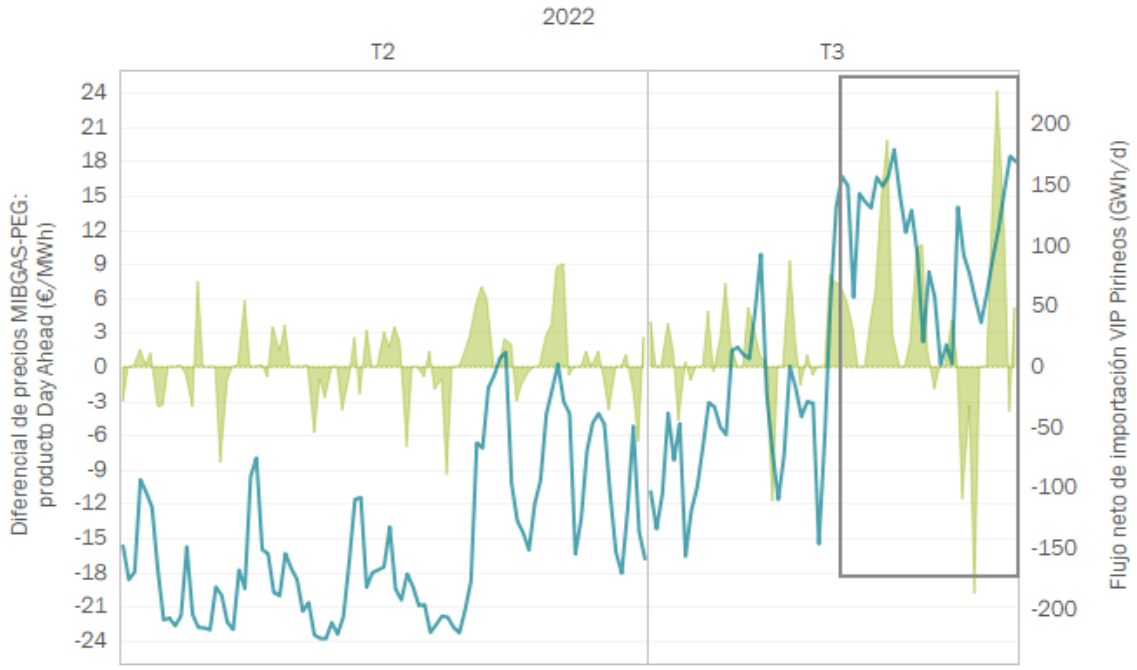
Spread MIBGAS PVB - TTF

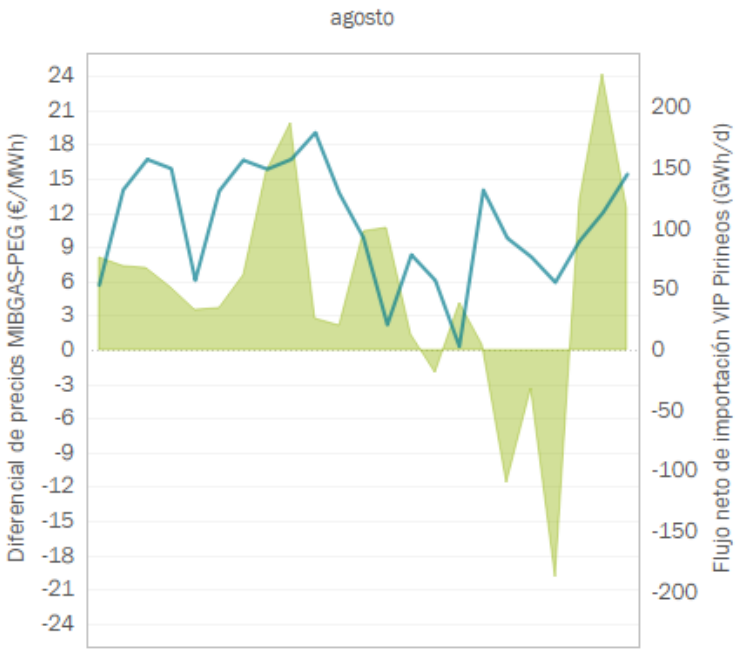
Fuente: MIBGAS y EIKON

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

DATOS – MERCADOS EUROPEOS

Spread Day Ahead: MIBGAS PVB – PEG y flujo neto de importación en VIP Pirineos (1 abril 2022 – 31 agosto 2022).





*El producto Day-Ahead se corresponde con el producto con entrega en el siguiente día laborable a su negociación. Precios últimos diarios.

Diferencial de precios MIBGAS PVB - PEG

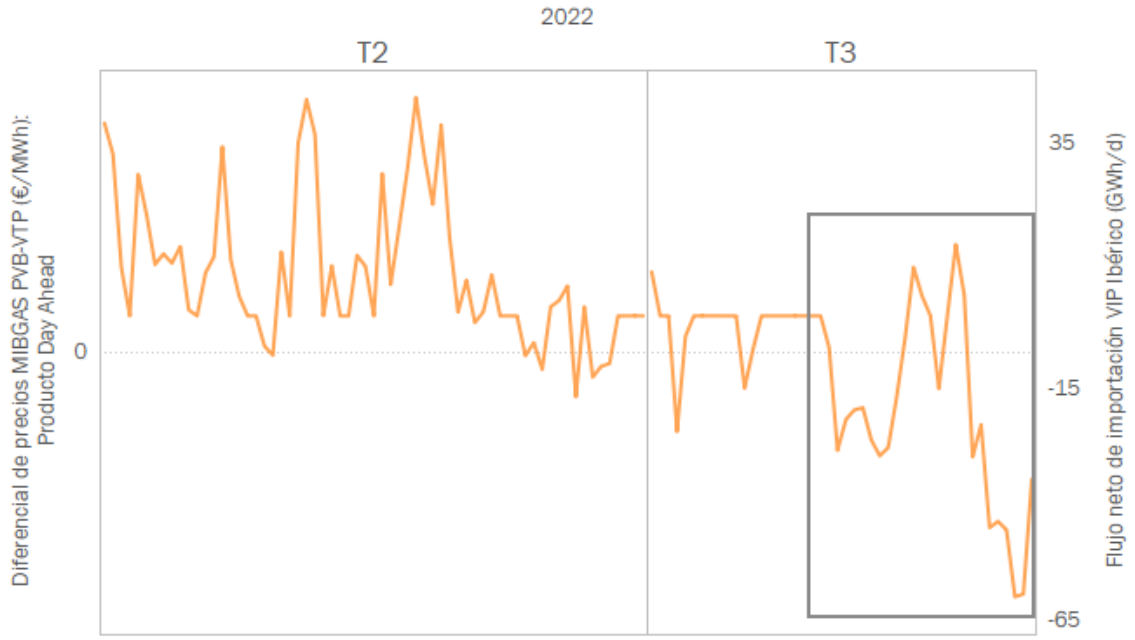
Flujo neto de importación VIP Pirineos

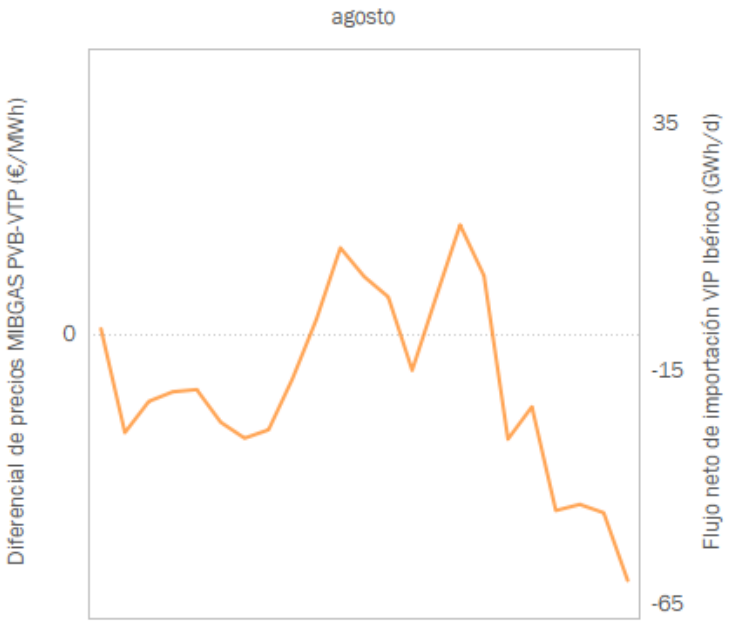
Excluidos fines de semana y festivos

Fuentes: MIBGAS, Eikon y Enagás

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS
DATOS – MERCADOS EUROPEOS

Spread Day Ahead: MIBGAS PVB – VTP y flujo neto de importación en VIP Ibérico (1 abril 2022 – 31 agosto 2022).





*El producto Day-Ahead se corresponde con el producto con entrega en el siguiente día laborable a su negociación. Precios últimos diarios.

Diferencial de precios MIBGAS PVB - VTP

Fujo neto de importación VIP Ibérico

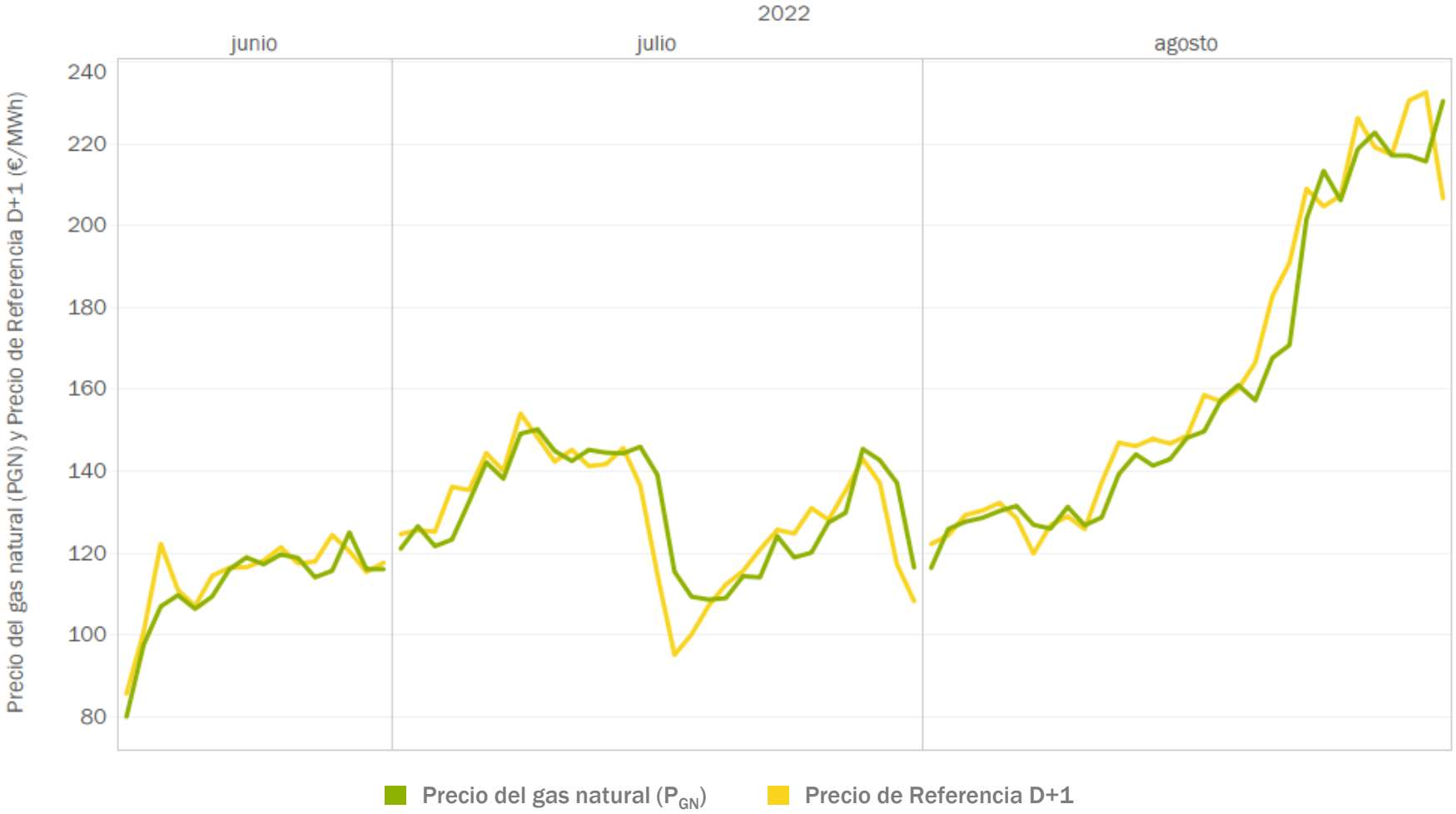
Excluidos fines de semana y festivos

Fuentes: MIBGAS, Eikon y Enagás

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

NOVEDADES – PRECIO DEL GAS NATURAL (RDL 10/2022)

Evolución del Precio de gas natural (P_{GN})* y el Precio de Referencia del producto Diario D+1 (15 junio 2022 – 31 agosto 2022).



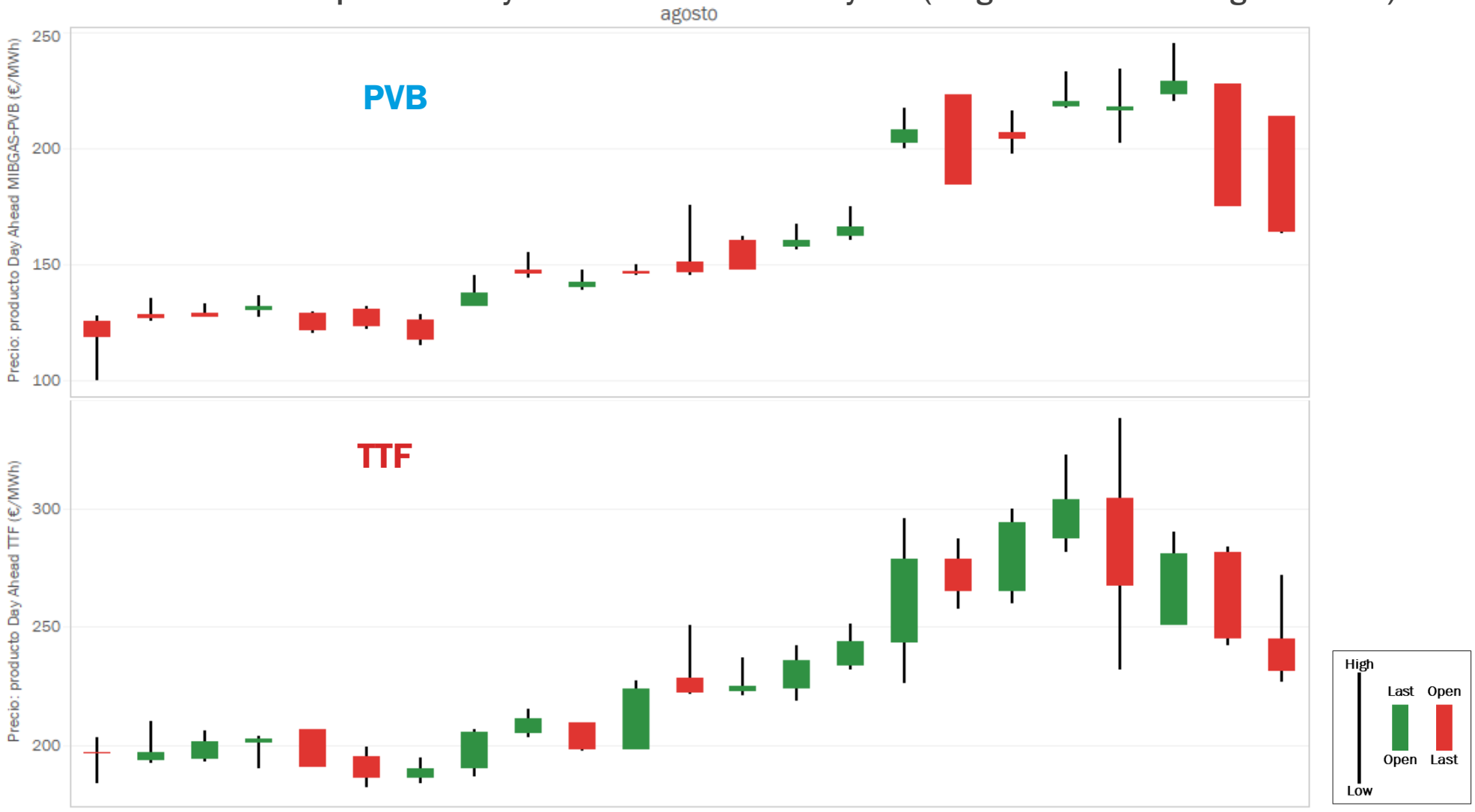
*Calculado de acuerdo con el Real Decreto-Ley 10/2022, de 13 de mayo

Fuente: MIBGAS

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

DATOS – MERCADOS EUROPEOS

Negociación intra-sesión del producto Day Ahead en MIBGAS PVB y TTF (1 agosto 2022 – 31 agosto 2022).



Fuentes: MIBGAS y Eikon

Excluidos fines de semana y festivos

MIBGAS
MERCADO IBÉRICO DEL GAS

3

Incidencias en la Operación del Mercado

Incidencia en la plataforma de MIBGAS. 22 y 25 de julio de 2022

Los días 22 y 25 de Julio se detectaron incidencias en la plataforma de negociación, que dieron lugar a la necesidad de la **cancelación de transacciones** de la sesión del 25 de Julio tras comunicarlo a los agentes involucrados y a llevar a cabo las correcciones necesarias en el sistema.

Origen del problema:

El día 22 (viernes), a las 9:27h, el servidor del módulo de negociación sufrió un problema en la creación de las colas de gestión de mensajes (ofertas). Tras ello, el servidor creó nuevas colas junto con nuevos procesos gestores de las mismas de forma errónea, dejando activos los inicialmente creados. Como consecuencia, **la inserción de ofertas se gestionó desde ese momento de forma paralela.**

Esto no ocasionó ningún problema en el desarrollo de las sesiones, hasta momentos cercanos al cierre de la sesión del viernes 22 y también hacia el final de la sesión del lunes 25 de julio. Las casaciones anómalas de se detectaron durante las comprobaciones ordinarias realizadas al cierre de las respectivas sesiones.

Incidencia en la plataforma de MIBGAS. 22 y 25 de julio de 2022

Consecuencias:

- **El viernes 22** se produjo la casación doble de una oferta del producto D+3. Esta oferta venía de una oferta iceberg con cantidad restante disponible y sin cambio de precio, por lo que no hubo que anular ninguna transacción, ya que la reinstanciación correcta de la oferta iceberg hubiera dado lugar al mismo resultado práctico.

- El **lunes 25** se produjeron varias casaciones dobles del producto con entrega el martes 26 de julio, provenientes de ofertas iceberg que habían sido atacadas simultáneamente.
  - Las reinstanciaciones y casaciones posteriores, procesadas en paralelo, fueron erróneas.
  - En este caso hubo que anular **23 transacciones** siendo **5 los agentes involucrados**. Los agentes fueron informados de la anulación de las mismas, así como el GTS momentos posteriores al cierre de la sesión.

Solución técnica:

- Como medida temporal, tras detectar el origen del problema, se reiniciaron los servidores diariamente.
- Finalmente se modificó la creación de colas en la plataforma para forzar que sólo exista un proceso gestor activo por cola, de manera que todos los mensajes se gestionen de forma unívoca y secuencial.

MIBGAS
MERCADO IBÉRICO DEL GAS

4

Novedades

Novedades: julio - agosto 2022

- Resolución de 28 de julio de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifica la de 1 de julio de 2020, por la que se aprueba la metodología de **cálculo de tarifas de desbalance diario** y el procedimiento de liquidación de desbalances de los usuarios y de acciones de balance y gestión de desbalances del gestor técnico del sistema.

- Resolución de 28 de julio de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece el **destino de las existencias de gas natural en la cuenta del saldo de mermas** del sistema gasista. El GTS dispondrá de 3 GWh/d para el gas de operación.

- Actualización de la Instrucción de Mercado 2022/02/ES/PT: La entidad financiera en la que está depositada la cuenta para las liquidaciones del Mercado ha notificado la **supresión de la comisión aplicada sobre el saldo medio acreedor de la citada cuenta a partir del 1 de agosto de 2022.**

Regulación anterior

La Resolución de 1 de julio de 2020, de la CNMC, por la que se aprueba la metodología de cálculo de tarifas de desbalance diario y el procedimiento de liquidación de desbalances de los usuarios y de acciones de balance y gestión de desbalances del gestor técnico del sistema, define el cálculo de las tarifas:

Tarifa desbalance diaria de compra para PVB

Es el **precio más alto entre:**

- **Precio más alto de las compras de las acciones de balance** del GTS en PVB.
- **Precio medio ponderado más un ajuste menor (3%).**

Tarifa desbalance diaria de venta para PVB

Es el **precio más bajo entre:**

- **Precio más bajo de las ventas de las acciones de balance** del GTS en PVB.
- **Precio medio ponderado menos un ajuste menor (3%).**

De acuerdo con la Resolución, para el cálculo del precio medio ponderado para el día de gas d se emplearán las transacciones en el día anterior al día de gas d y durante el día de gas d. Por tanto, se emplearán las transacciones de los productos Intradiario y Diario D+1.

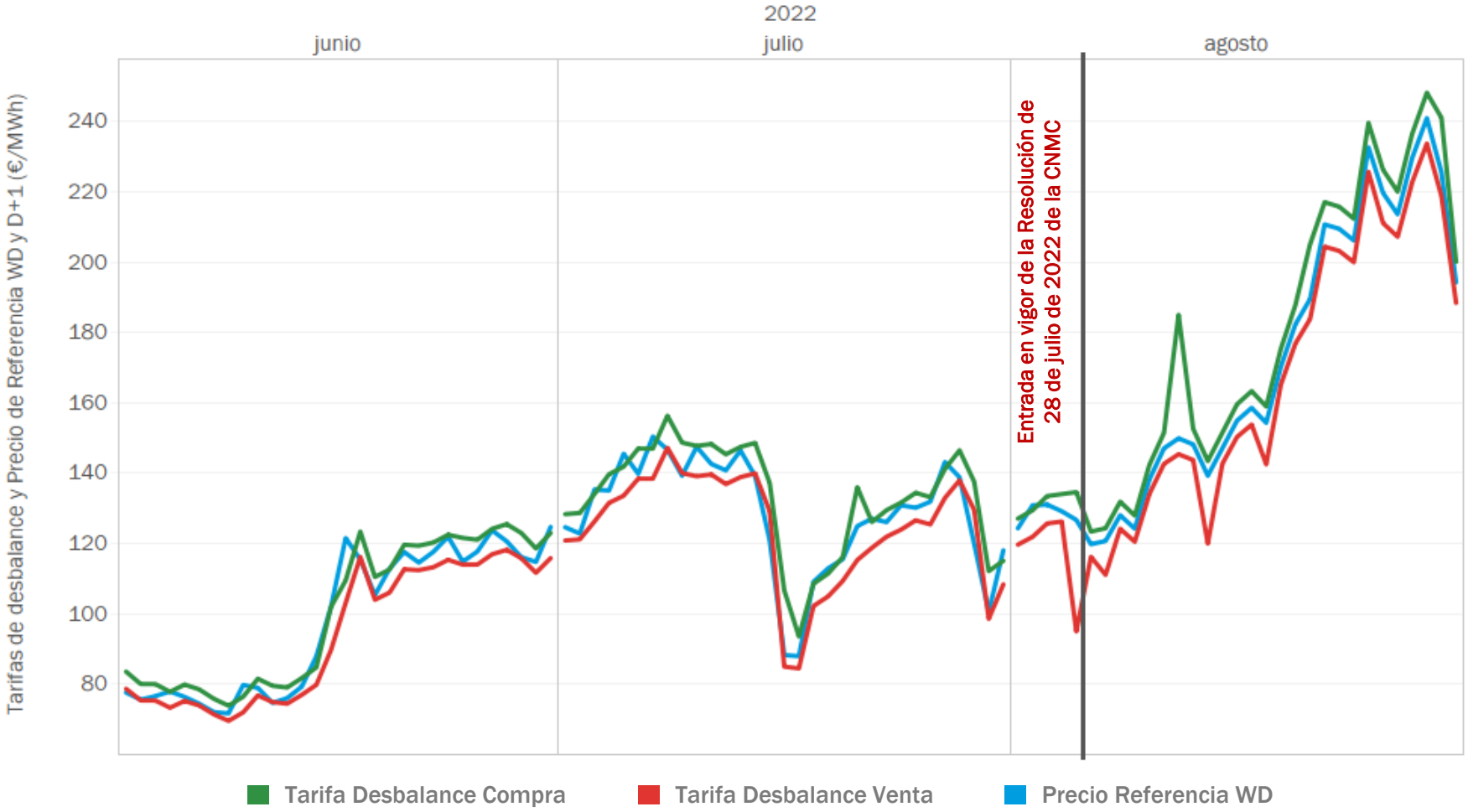
Nueva regulación. Resolución de 28 de julio de 2022 de la CNMC

El precio medio ponderado será el Precio de Referencia Diario del producto Intradiario. Por tanto, las transacciones del producto Diario D+1 ya no se tendrán en cuenta en el cálculo de dicho precio.

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

NOVEDADES – TARIFAS DESBALANCE

Evolución de las tarifas de desbalance y el Precio de Referencia de los productos Intradiario y Diario D+1 (1 junio 2022 – 31 agosto 2022).



Fuente: MIBGAS

MIBGAS
MERCADO IBÉRICO DEL GAS

5

Gestor de Garantías

EL MERCADO ORGANIZADO IBÉRICO DE GAS

GESTOR DE GARANTÍAS – INSTRUMENTOS Y REQUERIMIENTOS

280

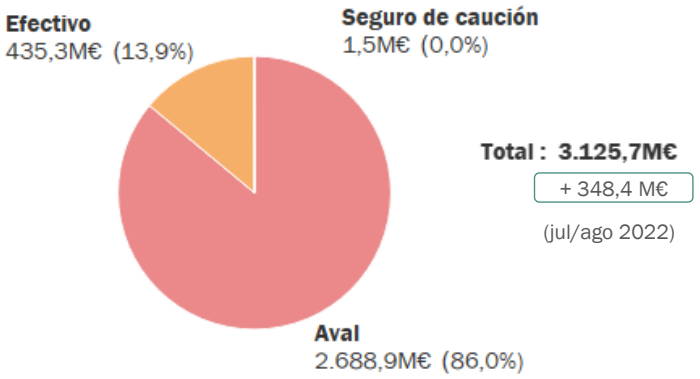
USUARIOS DE CUENTA DE GARANTÍAS

+0

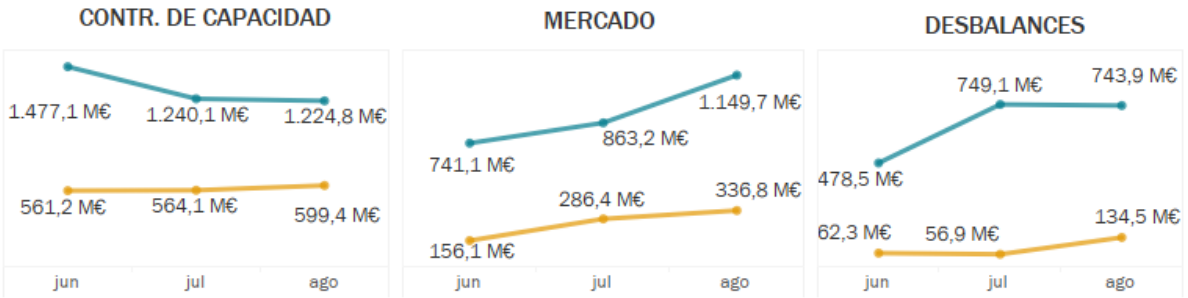
(jul/ago 2022)

INSTRUMENTOS DE GARANTÍAS

importe (€) y distribución (%) de las garantías formalizadas, a 31/08/2022



GARANTÍAS ASIGNADAS Y REQUERIMIENTOS DE GARANTÍAS



Garantías asignadas Requerimientos de garantías

EJECUCIONES E INCUMPLIMIENTOS

(ago 2022)

- **Ejecución por demora en el pago**

Nº de ejecuciones	Importe total
9 ejecuciones*	195.058 €

*1 ejecución en la actividad de Contratación de Capacidad, 5 en la actividad de Desbalances, 3 en la actividad de Mercado.

- **Ejecución por incumplimiento en la renovación de garantías**

Nº de ejecuciones	Importe total
-	-

- **Incumplimiento en la aportación de nuevas garantías**

Nº de incumplimientos	Importe total
3 incumplimientos	259.457 €

*Adicionalmente se han recibido 50 incumplimientos por un importe de 77.880.958 € por insuficiencia de garantías para cubrir el nivel de riesgo por desbalance.

Fuente: MIBGAS

MIBGAS
MERCADO IBÉRICO DEL GAS

GRACIAS POR SU ATENCIÓN

Alfonso XI, 6. 28014 Madrid (España)
www.mibgas.es | T (+34) 91 268 26 01