

## RESUMEN EJECUTIVO

8

A lo largo de 2022, MIBGAS ha continuado con la intención firme de consolidar su posición como mercado organizado de referencia europeo, trabajando junto con otras entidades hacia una mayor integración del mercado ibérico del gas natural y hacia una mayor transparencia de los precios. Asimismo, ha continuado avanzando en el camino hacia la descarbonización y sostenibilidad sumándose a iniciativas como el Pacto Mundial de la Naciones Unidas, y trabajando en estudios con otras entidades que permitan definir la apuesta de MIBGAS por los gases renovables.

Además, cumpliendo con sus principios de transparencia e información pública, desde abril MIBGAS dispone de una aplicación móvil corporativa –en tres idiomas– donde se puede ver la evolución de la negociación (precios y volúmenes) en tiempo real (actualizado cada 30 minutos), a lo que en junio se unió la publicación del precio del gas natural para el mercado eléctrico PGN en €/MWh resultante de la aplicación del Real Decreto-Ley 10/2022.

## La evolución de la liquidez en MIBGAS ha sido muy positiva en los productos con entrega en PVB (spot y prompt), con un incremento del 76,5% respecto a 2021, negociándose un total de 121.419 GWh

Pero, sin duda, el año 2022 ha estado marcado por la invasión rusa a Ucrania. La escasez de oferta generada por la reducción del flujo de gas ruso hacia Europa y los bajos niveles de llenado de almacenamientos de gas europeos desencadenaron una subida de precios en los mercados que llegaron a registrar sus máximos históricos. Estos precios elevados contagiaron al precio del gas natural licuado (GNL) que se mantuvo alto la mayor parte del año.

Toda esta situación provocó que en Europa se produjese un desacople de los mercados en los que tenía una mayor influencia el precio del GNL de aquellos, como el TTF, en los que predominaba el suministro ruso por gasoducto. El NBP británico, el PEG francés y el PVB en MIBGAS registraron los precios del gas más competitivos. El *spread* entre el PVB y el TTF llegó a situarse en más de 50 €/MWh en los meses de agosto, septiembre y octubre de 2022.

Con toda esta situación tan convulsa, la demanda también se vio afectada. Así, en el mercado ibérico, los altos precios del gas redujeron la demanda de gas de

la industria, con descensos de la convencional a niveles muy inferiores a años anteriores. Por el contrario, la demanda de gas natural para generación eléctrica ha suplido la reducción de la convencional, especialmente a partir de junio. España registró, en 2022, un nivel muy alto de importaciones de GNL, principalmente de Estados Unidos, mientras que se redujeron las importaciones por gasoducto provenientes de Argelia tras el cierre del gasoducto del Magreb.

Mientras, la evolución del mercado ha sido constante y firme, y MIBGAS alcanzó, en diciembre de 2022, los 175 agentes registrados, 6 agentes por encima de los datos de alta en diciembre del año anterior.

Asimismo, la evolución de la liquidez en MIBGAS ha sido muy positiva en los productos con entrega en PVB (*spot* y *prompt*), con un incremento del 76,5% respecto a 2021, negociándose un total de 121.419 GWh. Por su parte, la negociación en el VTP portugués descendió a los 57 GWh debido, en gran parte, a que no hubo negociación de gases regulados por parte del gestor global del sistema portugués que, en cambio, sí comenzó la negociación de gas para acciones de balance.

Con relación a los precios, 2022 ha sido un año caracterizado por un nivel muy elevado y una alta volatilidad. El valor medio del Precio Último para el producto MIBGAS D+1 registró 63,03 €/MWh en noviembre, la cotización más baja del año, mientras que la

más elevada fue 165,85 €/MWh, correspondiente con el valor de agosto. Asimismo, destaca el elevado grado de correlación mostrado entre los productos de MIBGAS y el resto de los mercados europeos, a pesar de la elevada variabilidad registrada en todos ellos.

Centrándose en el caso de MIBGAS Derivatives, a 31 de diciembre de 2022, el número de agentes dados de alta fue de 69, lo que supone un incremento del 40,8% con relación al número registrado a finales de 2021, 49. Esta cifra récord demuestra el interés de las empresas por la negociación de sus productos.

Este año, debido a la elevada volatilidad, se ha visto afectada la liquidez del mercado a plazo, trasladándose gran parte de la negociación a los productos OTC. De este modo, el volumen negociado en los productos futuros del segmento plazo de MIBGAS Derivatives fue de 1.847 GWh, un 60% menor que el de 2021, mientras que el volumen de registros OTC a través de MIBGAS Derivatives aumentó un 79,1%, hasta los 5.506 GWh. Por su parte, en el segmento MIBGAS Derivatives Spot, la negociación se incrementó un 17,5% respecto al año anterior, negociándose 537 GWh en los productos de TVB (391 GWh) y de AVB (146 GWh).

Adicionalmente, debe destacarse el nuevo segmento MIBGAS Derivatives Subastas que MIBGAS presentó a finales del año pasado, celebrándose la primera subasta bajo petición por parte de uno de sus agentes el 21 de diciembre.

6 agentes por encima de los datos de alta en diciembre del año anterior

# 175

EN 2022, EL NÚMERO DE AGENTES REGISTRADOS EN MIBGAS ALCANZÓ LA CIFRA DE

9