

MIBGAS INCREMENTÓ EN UN 15,2% SU NEGOCIACIÓN EN 2025

- LA PLATAFORMA DEL MERCADO IBÉRICO DEL GAS NEGOCIÓ UN TOTAL DE 182.2 TWh EL PASADO EJERCICIO, CONTINUANDO ASÍ LA SENDA ASCENDENTE QUE MARCA SU EVOLUCIÓN DESDE SU INICIO HACE YA 10 AÑOS.
- EL PRECIO DE MIBGAS (PRODUCTO DAY AHEAD) COTIZÓ POR DEBAJO DEL DEL TTF DURANTE 182 DÍAS EL AÑO PASADO.

Madrid, 14 de enero de 2026.- El volumen de negociación de MIBGAS en 2025 alcanzó los 182,2 TWh, un 15,2% de incremento con relación al año anterior cuando se negociaron 158,2 TWh. Esto demuestra, una vez más, el afianzamiento de la negociación en el mercado organizado de gas de la península ibérica y su buena evolución.

El número de agentes también ha aumentado durante el pasado ejercicio, desde los 238 con los que se finalizó 2024 hasta los 273 registrados el 31 de diciembre de 2025, lo que implica un incremento del 14,7%.

182 DÍAS POR DEBAJO DEL TTF

MIBGAS se consolida como el hub gasístico del suroeste de Europa dando una señal de precios robusta y firme. De hecho, durante 2025 los precios del producto Day Ahead en MIBGAS y en el TTF (la referencia europea) estuvieron alineados (ver gráfico) y en el 70,5% de los días el PVB estuvo por debajo del TTF, lo que corresponde a un total de 182 días.

Gráfico: evolución del precio del TTF-PVB Day Ahead durante 2025.



Considerando el producto con entrega el mes siguiente (M+1), de menor variabilidad que el producto Day Ahead, el número de días que el precio del gas en MIBGAS se situó por debajo del precio del TTF

ascendió a 244 días. Esto es, prácticamente todo el año (95,3%) el precio del gas en MIBGAS fue más competitivo que el precio en el TTF para el producto M+1

SIGNIFICATIVO AUMENTO DE NEGOCIACIÓN EN GNL

Con relación a los productos, la mayor subida se registró en el segmento del GNL cuya negociación en el tanque virtual de balance (TVB) se incrementó un 58,2%, alcanzando los 6,9 TWh. Los productos futuros de gas natural (desde M+2 a Y+2) también reflejaron un aumento del 23,9% con un total de 28 TWh; por su parte, los productos intradiarios, diarios, fin de semana, resto de mes y mensual se incrementaron un 13,7% hasta los 154,2 TWh.