

España redujo un 53% su dependencia del gas, pero desaprovechó 2,3 TWh de energía limpia en abril

- La sensibilidad del mercado ibérico a las variaciones del gas se redujo un 53% entre 2022 y 2025, año en el que cada incremento de 1 €/MWh en el precio del gas se tradujo en una subida de apenas 0,089 €/MWh en el precio eléctrico.



<https://www.pv-magazine.es/2026/05/12/espana-redujo-un-53-su-dependencia-del-gas-pero-desaprovecho-23...>

Martes, 12 mayo 2026

La sensibilidad del mercado ibérico a las variaciones del gas se redujo un 53% entre 2022 y 2025, año en el que cada incremento de 1 €/MWh en el precio del gas se tradujo en una subida de apenas 0,089 €/MWh en el precio eléctrico.

Pilar Sánchez Molina

Según un análisis del centro de investigación energética CREA basado en el paper *EU countries with cleanest energy mix will save 58% more on bills than counterparts still hooked on fossil fuels* (por Vaibhav Raghundan, EU Russia Analyst & Research Writer; Panda Rushford, Data Scientist), los países europeos con una mayor cuota de generación limpia en su mix eléctrico ahorrarán este año hasta un 58% más en sus facturas energéticas que aquellos que siguen dependiendo intensamente de los combustibles fósiles.

Tras los ataques lanzados por Israel y Estados Unidos sobre Irán a finales de febrero de 2026, los precios del gas europeo TTF llegaron a dispararse un 68% en apenas dos días, hasta alcanzar los 52,8 €/MWh, su nivel más alto en dos años. La tensión sobre el suministro internacional de gas natural licuado (GNL), agravada por la reorganización de los flujos energéticos mundiales y la competencia asiática por cargamentos originalmente destinados a Europa, volvió a evidenciar la vulnerabilidad estructural de los sistemas eléctricos dependientes del gas.

No obstante, CREA destaca que la Unión Europea afronta esta nueva crisis en una posición más resiliente que durante la crisis energética de 2022, gracias al fuerte crecimiento de las energías renovables. En 2025, la participación de tecnologías limpias en la generación eléctrica europea había aumentado un 14% respecto a 2022, lo que reduce significativamente la sensibilidad de los mercados eléctricos a las fluctuaciones del gas. Según el análisis, cada incremento de 1 €/MWh en el precio del gas provocó en 2025 un aumento medio en el conjunto de Europa de 0,37 €/MWh en el precio de la electricidad, un 8% menos que durante la anterior crisis energética.

Los países nórdicos lideran esta transformación. Suecia, donde un 99% de la electricidad procede de energías renovables, es actualmente el mercado europeo menos expuesto a las variaciones del gas: por cada euro de subida del combustible, el precio eléctrico apenas aumenta 0,04 €/MWh. Finlandia, Francia, Dinamarca y Eslovaquia completan el grupo de países con mayor protección frente a la volatilidad energética.

En contraste, economías todavía fuertemente vinculadas al gas o al carbón, como Países Bajos, Polonia, Grecia o Italia, continúan registrando una elevada sensibilidad a las oscilaciones del mercado fósil. En el caso polaco, pese al fuerte crecimiento de las renovables desde 2022, la apuesta simultánea por nuevas centrales de gas para sustituir parcialmente al carbón ha incrementado un 87% la sensibilidad de sus precios eléctricos al gas.

España: crece en renovables, pero falta flexibilidad

España y Portugal representan uno de los casos más destacados de desacoplamiento progresivo del gas dentro del mercado eléctrico europeo. En el ámbito del mercado ibérico MIBEL, la cuota de energías limpias creció un 21% entre 2022 y 2025, impulsada especialmente por la energía solar fotovoltaica, cuya generación aumentó un 74% y ya aporta cerca del 20% de toda la electricidad producida, igualando prácticamente al gas.

Gracias a esta evolución, la sensibilidad del mercado ibérico a las variaciones del gas se redujo un 53% en el mismo periodo. En 2025, cada incremento de 1 €/MWh en el precio del gas se tradujo en una subida de apenas 0,089 €/MWh en el precio eléctrico, una de las ratios más bajas de toda la Unión Europea.

Sin embargo, los datos también evidencian que la transición energética ya no depende únicamente de instalar nueva capacidad renovable, sino de la capacidad del sistema para integrar y gestionar eficientemente esa generación. Según un análisis de APPA Renovables correspondiente a abril de 2025, entre el Programa Base de Funcionamiento y el Programa Horario Final del sistema eléctrico español se dejaron de aprovechar alrededor de 2,3 TWh de generación renovable inicialmente programada.

Las mayores reducciones afectaron a tecnologías como la solar termoeléctrica, con un 33,2% de energía finalmente no integrada; la eólica, con un 22,3%; la hidráulica no UGH, con un 14,7%; y la solar fotovoltaica, con un 13,5%. Estos desvíos reflejan crecientes limitaciones operativas relacionadas con congestiones de red, restricciones técnicas y falta de flexibilidad del sistema.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content