INFOENERGÉTICA
Multiplataforma Digital Informativa Especializada en Ingeniería Energética, Nuevas Tecnologías y Empresas del Sector en Hispanoamérica



El mercado eléctrico español afronta un invierno de precios elevados y busca en las baterías una solución a su volatilidad

Lunes, 19/10/2026



En la última *charla en directo de INFOENERGÉTICA* para analizar el mercado eléctrico español, María Malpartida, de Advanced Energy Consulting; Kim Keats, de EKON Strategy Consulting; y Simona Sacripante, de Easyner , analizaron la escalada de los precios de la electricidad y el gas, los riesgos para los próximos meses y las expectativas generadas por la creación del mercado de capacidad. Los expertos coincidieron en la necesidad de mejorar la gestión del riesgo y advirtieron de que el almacenamiento energético no será una solución automática a los problemas del sistema.

El gas y la incertidumbre geopolítica elevan los precios

El verano ha dejado un fuerte incremento de los precios del mercado mayorista eléctrico, impulsado por el encarecimiento del gas y la incertidumbre internacional. María Malpartida explicó que el precio medio de la electricidad durante el tercer trimestre se situó en torno a los 120 euros/MWh, frente a los 44 euros/MWh del primer trimestre y los 55 euros/MWh del segundo.

La consultora destacó, además, las diferencias entre las horas solares y las nocturnas, con márgenes que en algunos días han alcanzado los 160 euros/MWh. Una situación que favorece las oportunidades de arbitraje para las baterías, capaces de almacenar electricidad en las horas más baratas y venderla cuando los precios aumentan.

De cara al invierno, Malpartida advirtió de que la combinación de unas reservas europeas de gas reducidas y posibles episodios de frío podría provocar nuevos repuntes. «*Si se junta todo un año malo hidráulico y un año malo renovable, el gas nos puede hacer un destrozo a todos*», alertó.

Simona Sacripante añadió que los costes de los servicios de ajuste volvieron a dispararse en septiembre y subrayó la importancia de la gestión de riesgos. «*Existen herramientas de protección de riesgo del mercado mayorista, de fluctuaciones del mercado mayorista, que hay que utilizar para no sufrir, en un lado, momentos bajistas, en otro, momentos alcistas*», señaló.

Los futuros se disparan y complican las coberturas

La evolución de los mercados de futuros también refleja el deterioro de las expectativas. Kim Keats apuntó que las cotizaciones para el próximo año habían pasado de niveles próximos a los 50 euros/MWh a situarse alrededor de los 107-108 euros/MWh, en un contexto marcado por el encarecimiento del gas y las dudas sobre el suministro.

El experto advirtió de que la situación podría agravarse si el invierno es frío y Europa tiene que competir con Asia por el gas natural licuado. Sin embargo, también recordó que los precios actuales dificultan la cobertura de los consumidores y las comercializadoras.

Ante este escenario, Sacripante recomendó prudencia y recordó las lecciones de la crisis energética de 2022. Por su parte, Malpartida planteó repartir parte de la exposición entre varios años para amortiguar el impacto de las cotizaciones de 2027, que considera especialmente elevadas.

El mercado de capacidad: una oportunidad pendiente de concretar

La publicación de la Orden TED/966/2026, de 15 de septiembre, que crea el mercado de capacidad en España, supone un avance para facilitar la remuneración de instalaciones capaces de aportar potencia firme al sistema. No obstante, todavía quedan por definir aspectos fundamentales, como el calendario de subastas, sus condiciones y los coeficientes de firmeza aplicables a cada tecnología.

Keats insistió en que el marco regulatorio todavía no permite evaluar con precisión la rentabilidad de los proyectos. «*Lo único que tenemos por ahora es un marco, un marco de cómo debiese funcionar el mercado*», explicó. A su juicio, los coeficientes de firmeza serán determinantes para conocer qué remuneración recibirán las baterías y otras instalaciones.

El analista también advirtió de que el mercado de capacidad no debe interpretarse como una garantía de rentabilidad por sí sola. «*No es panacea, tú tienes que estar pensando en conjunto qué es lo que tú vas a estar haciendo con tu batería*», afirmó.

Sacripante, por su parte, consideró que España ha avanzado demasiado en la instalación de renovables sin desarrollar al mismo ritmo las herramientas necesarias para gestionarlas. «*En España hemos instalado renovables y luego nos preocupamos de almacenar*», resumió, en contraste con otros mercados europeos que han impulsado las baterías antes de ampliar su capacidad renovable.

Más baterías, pero con un diseño de mercado coherente

Los participantes coincidieron en que el almacenamiento puede contribuir a desplazar generación entre horas, mejorar la flexibilidad y aprovechar los diferenciales de precios. Sin embargo, alertaron de que la proliferación de mecanismos de mercado y las distorsiones en las previsiones de generación pueden elevar los costes de gestión de la red.

Sacripante cuestionó que se incorporen nuevas herramientas sin evaluar suficientemente las existentes y reclamó una mayor coordinación regulatoria. «*Creo que es importante hacer un poco de limpieza normativa*», afirmó, al pedir una revisión de los mecanismos implantados antes de seguir añadiendo procedimientos y mercados.

La experta también señaló que la industria busca cada vez más estabilidad presupuestaria y alternativas para reducir su exposición a la volatilidad eléctrica.

Como conclusión, Malpartida insistió en que los consumidores deben definir una estrategia de riesgo y reclamó que el futuro mercado de capacidad permita competir en condiciones adecuadas a la demanda, el almacenamiento y las renovables. El reto para España no será únicamente instalar más baterías, sino establecer las señales regulatorias y económicas necesarias para que esas inversiones sean viables y contribuyan realmente a la estabilidad del sistema.

Fuente de la imagen: IA

Por INFOENERGETICA
info@infoenergetica.com

SOBRE NOSOTROS

Infoenergética es una multiplataforma digital informativa especializada en Energías Renovables, Transición Energética y Nuevas Tecnologías.

Nuestra orientación es el desarrollo y el crecimiento del sector desde un punto de vista formativo e informativo.

Contamos con sede en Canadá y en España.

Andrés Muñoz D.
DIRECTOR GENERAL

CONTACTO

¿Qué podemos hacer por usted?

Contacte con nosotros mediante nuestro correo electrónico.

Email: info@infoenergetica.com

¡Contribuyendo con el desarrollo de las energías limpias!

© 2026 Infoenergética. Todos los derechos reservados.