



El precio de las baterías se desploma a mínimos históricos y acelera los proyectos híbridos renovables

- Los costes del almacenamiento en baterías alcanzaron mínimos históricos en 2025, con una caída interanual del 27 %, hasta los 78 dólares por megavatio-hora...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/almacenamiento/el-precio-de-las-baterias-se-desploma-a-minimos-historicos-y...>

Martes, 24 febrero 2026

24 febrero 2026 0

Los costes del almacenamiento en baterías **alcanzaron mínimos históricos en 2025**, con una caída interanual del **27 %**, hasta situarse en **78 dólares por megavatio-hora (MWh)**, en un contexto en el que **la mayoría de las tecnologías de energía limpia registraron aumentos de precios**, según el último informe *Levelized Cost of Electricity 2026* publicado por BloombergNEF (BNEF).

El análisis refleja un cambio de tendencia en el mercado energético, marcado por señales contradictorias: mientras la solar, la eólica terrestre y la eólica marina rompieron su dinámica bajista debido a tensiones en la cadena de suministro, menor disponibilidad de recursos y reformas del mercado en China, el almacenamiento en baterías consolidó su posición como **tecnología clave para la integración masiva de renovables y el desarrollo de proyectos híbridos**.

BloombergNEF destaca que la **reducción de los precios de los equipos, la creciente competencia entre fabricantes y la mejora en el diseño de los sistemas** han sido determinantes en la rápida caída de los costes. Esta tendencia está acelerando el despliegue de proyectos **solares y de almacenamiento ubicados conjuntamente**, que en 2025 alcanzaron los **87 GW de nueva capacidad**, con un coste medio de generación de **57 \$/MWh**.

En contraste, el coste de referencia global de un parque solar de eje fijo aumentó un **6 %** , hasta **39 \$/MWh** , mientras que la **eólica terrestre se situó en 40 \$/MWh** y la **eólica marina escaló hasta los 100 \$/MWh** , afectada por la escasez de componentes y el encarecimiento de la financiación. En el Reino Unido, los proyectos eólicos marinos financiados recientemente son **un 69 % más caros que hace cinco años** , y BNEF prevé que estos elevados costes se mantengan al menos hasta 2030.

A pesar del entorno marcado por el **proteccionismo comercial**, **las limitaciones logísticas y el aumento del coste del capital** , BloombergNEF anticipa que la **innovación tecnológica y la presión competitiva** seguirán impulsando el abaratamiento de las principales tecnologías limpias. De cara a 2035, la consultora prevé **reducciones del LCOE del 30 % en solar, del 25 % en baterías, del 23 % en eólica terrestre y del 20 % en eólica marina** .

“La caída de los costes del almacenamiento está transformando la economía de los grandes proyectos energéticos”, señala **Amar Vasdev, autor principal del informe y asociado sénior de economía energética en BloombergNEF** , quien subraya que los sistemas de baterías de cuatro horas ya se sitúan por debajo de los 100 \$/Attach/MWh en seis mercados , reforzando su competitividad frente a las tecnologías fósiles.

El encarecimiento de la generación térmica refuerza esta tendencia. En 2025, los costes de las nuevas plantas de gas y carbón aumentaron de forma significativa, con el LCOE de las centrales de ciclo combinado elevándose un 16 % , hasta los 102 \$/MWh, su nivel más alto registrado. La fuerte demanda de turbinas, impulsada en gran parte por el auge de los centros de datos, está tensionando la oferta y manteniendo elevados los costes de estas tecnologías.

En Estados Unidos, esta dinámica ha permitido que la **eólica recupere su posición como la opción más barata para nueva generación eléctrica** , superando al gas por primera vez desde 2023. Al mismo tiempo, los sistemas solares combinados con baterías comienzan a posicionarse como **una alternativa competitiva para cubrir parte de la demanda de los centros de datos** , especialmente en regiones como California y Texas.

“Las renovables ya superan los costes operativos de muchas centrales fósiles existentes, no solo en nuevos proyectos, sino también en instalaciones en funcionamiento”, destaca Vasdev. En Asia-Pacífico, los nuevos parques solares ya son más baratos que el carbón y el gas, mientras que en el sur de Europa la solar se consolida como la fuente más competitiva, y en el norte del continente la eólica lidera el ranking de costes.

El informe anual de BloombergNEF, en su **17ª edición** , analiza más de **800 proyectos recientemente financiados** y evalúa el coste de **28 tecnologías en más de 50 mercados** , consolidándose como **referencia global para el seguimiento de los costes de generación eléctrica** y las tendencias estructurales del sector energético.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario