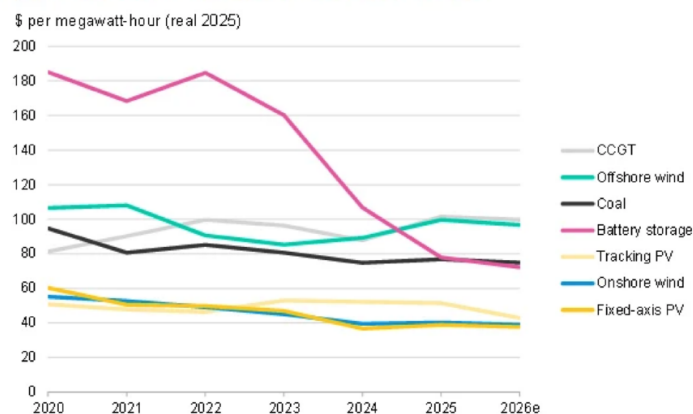


El LCOE de la fotovoltaica aumentó un 6% en 2025 mientras el de proyectos BESS cayó a mínimos históricos, según BNEF

- La consultora concluye en un nuevo informe que el coste de los proyectos BESS se desplomó en 2025 hasta 78 USD/MWh, un nuevo mínimo histórico, a pesar de que la mayoría de las demás tecnologías de energía limpia se encarecieron.

Figure 1: Global benchmark levelized cost of electricity, 2020-2026



Source: BloombergNEF. Note: Global benchmarks are capacity-weighted averages using the latest market estimates. Offshore wind includes offshore transmission costs. Carbon pricing is included where policies are already active. Subsidies and tax credits are excluded. Levelized cost of electricity (LCOE) shown by financing date. CCGT is combined-cycle gas turbine, PV is photovoltaic solar.

<https://www.pv-magazine.es/2026/02/20/el-lcoe-de-la-fotovoltaica-aumento-un-6-en-2025-mientras-el-de-pro...>

Viernes, 20 febrero 2026

La consultora concluye en un nuevo informe que el coste de los proyectos BESS se desplomó en 2025 hasta 78 USD/MWh, un nuevo mínimo histórico, a pesar de que la mayoría de las demás tecnologías de energía limpia se encarecieron.

Pilar Sánchez Molina

El coste de los proyectos de almacenamiento de energía en baterías (BESS) se desplomó hasta alcanzar nuevos mínimos en 2025, a pesar de que la mayoría de las demás tecnologías de energía limpia se encarecieron, según el informe *Levelized Cost of Electricity 2026* de BloombergNEF (BNEF). Los costes de referencia mundiales de BNEF para la energía solar, la energía eólica terrestre y la energía eólica marina aumentaron en 2025, lo que implica un cambio en la tendencia a la baja observada en los últimos años, debido a una combinación de restricciones en la cadena de suministro, una menor disponibilidad de recursos y reformas del mercado en China continental.

Los datos de BNEF muestran que el coste de referencia mundial para un proyecto de baterías de cuatro horas cayó un 27 % interanual hasta los 78 \$ (66,30 €)/ MWh en 2025, un mínimo histórico. La bajada de los precios de los packs, el aumento de la competencia entre los fabricantes y la mejora de los diseños de los sistemas contribuyeron a este rápido descenso. La caída de los costes de las baterías también está acelerando la construcción de proyectos renovables coubicados. En 2025 se

instalaron 87 GW de proyectos híbridos combinan fotovoltaica y almacenamiento a un precio medio de 57 \$ (48,45 €/MWh).

«El coste nivelado de la electricidad para un sistema de cuatro horas es ahora inferior a 100 \$ (85 €/MWh) en seis mercados. A medida que los costes sigan bajando, esperamos que el almacenamiento en baterías refuerce los ingresos de los proyectos solares, apoye un despliegue más amplio de las energías renovables y acelere el cambio hacia un equilibrio del sistema basado en el almacenamiento frente a la capacidad máxima basada en combustibles fósiles», afirmó Amar Vasdev, autor principal del informe y asociado senior de economía energética en BloombergNEF.

Por el contrario, el coste de referencia de un proyecto fotovoltaico típico de eje fijo aumentó un 6 % en comparación con 2025, hasta alcanzarlos 39 \$ (33,15 €/MWh, casi igual al de la energía eólica terrestre, que alcanzó los 40 \$ (34 €) /MWh y la eólica marina subió a 100 \$ (85 €/MWh a nivel mundial.

La generación de energía térmica también experimentó un aumento de los costes en 2025. Las nuevas centrales de gas y carbón experimentaron un aumento en los precios de los equipos, lo que elevó el coste nivelado global de la electricidad para las turbinas de gas de ciclo combinado (CCGT) un 16 %, hasta alcanzar los 102 dólares/MWh, el nivel más alto jamás registrado. El aumento en el desarrollo de centros de datos ha mantenido elevada la demanda de turbinas de gas, y BNEF prevé que los costes de las centrales de gas sigan siendo elevados en el futuro inmediato.

A pesar del aumento del proteccionismo mundial, los retos de la cadena de suministro y el aumento de los costes de financiación, BNEF espera que la innovación y la competencia sigan provocando una disminución de los costes de las tecnologías de energía limpia. Para 2035, BNEF prevé reducciones del LCOE del 30 % en la energía solar, del 25 % en el almacenamiento en baterías, del 23 % en la energía eólica terrestre y del 20 % en la energía eólica marina.

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