

El almacenamiento con baterías registrará un crecimiento anual del 42% hasta 2030

- GlobalData estima que China y Estados Unidos seguirán liderando el mercado mundial de almacenamiento con baterías, mientras la capacidad instalada de BESS se ...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/almacenamiento/el-almacenamiento-con-baterias-registrara-un-crecimiento-an...>

Martes, 28 julio 2026

28 julio 2026 0

La capacidad instalada mundial de sistemas de almacenamiento de energía con baterías (BESS, por sus siglas en inglés) **se multiplicará por seis entre 2025 y 2030, con una tasa de crecimiento anual compuesta (CAGR) del 42 %**, según el informe *Strategic Intelligence: Batteries in Power (2026)* de GlobalData. La consultora atribuye esta expansión al crecimiento de la electrificación y una mayor penetración de energías renovables.

Según la firma de análisis, el desarrollo del mercado también estará respaldado por la **caída de los costes de las baterías de ion-litio**, el fortalecimiento de las cadenas de suministro y la implementación de políticas públicas favorables para el despliegue de almacenamiento energético.

China y Estados Unidos a la cabeza

GlobalData prevé que **China y Estados Unidos continúen liderando** el mercado mundial de BESS. Al cierre de 2025, ambos países concentraban conjuntamente el 74,6% de la capacidad mundial instalada, impulsados por marcos regulatorios de apoyo, grandes programas de adquisición de sistemas a escala utility y ambiciosos objetivos de transición energética.

El informe también identifica un cambio en las especificaciones de los nuevos proyectos, con una clara tendencia hacia sistemas de almacenamiento de **cuatro horas de duración en sustitución de los diseños de dos horas**.

"El sector eléctrico mundial está estandarizando cada vez más los sistemas de almacenamiento con baterías de cuatro horas en lugar de los diseños de dos horas. Una mayor participación de la energía solar y eólica genera desajustes diarios más prolongados entre la generación y la demanda. Esto hace que el desplazamiento de energía durante varias horas, especialmente trasladando la generación solar del mediodía al pico de demanda de la tarde, sea más valioso para reducir los vertidos de energía y proporcionar capacidad fiable durante los periodos de mayor demanda", afirma **Rehaan Shiledar, analista de energía de GlobalData**.

Esta tendencia ya se refleja en distintos mercados. En California, la mayoría de los proyectos desarrollados bajo los programas de la California Public Utilities Commission (CPUC) cuentan con una duración de cuatro horas, mientras que las licitaciones estatales de Victoria y Nueva Gales del Sur, en Australia, exigen almacenamiento de varias horas para respaldar la generación renovable. Tendencias similares comienzan a consolidarse también en Reino Unido y Oriente Medio.

Otro de los aspectos destacados por GlobalData es el **crecimiento de las plantas híbridas**, especialmente aquellas que combinan generación fotovoltaica con almacenamiento. Compartir el mismo emplazamiento y punto de conexión a la red permite reducir costes y riesgos de ejecución, además de aumentar los ingresos al almacenar los excedentes de producción solar para suministrarlos en las horas de mayor precio de la electricidad.

El informe señala que este modelo también facilita diseños con limitaciones de exportación, en los que la planta fotovoltaica sobredimensiona su capacidad detrás de un punto de conexión restringido y almacena la energía excedentaria para inyectarla posteriormente sin superar el límite permitido por la red.

En mercados como Texas, donde los precios de la electricidad presentan una elevada volatilidad según la ubicación y el momento del día, las baterías permiten capturar valor económico al cargarse durante las horas de menor precio y descargar energía cuando los precios aumentan, contribuyendo además a mejorar la fiabilidad del sistema.

El papel de los centros de datos

GlobalData también anticipa un papel creciente de los sistemas BESS en los centros de datos, especialmente ante el auge de la inteligencia artificial.

"Se espera que el almacenamiento con baterías se convierta en la principal herramienta de respaldo y equilibrio para los centros de datos, superando su función tradicional de sistemas de alimentación ininterrumpida (UPS). Gestionará activamente el suministro entre la red y los equipos informáticos, protegiendo las instalaciones frente a incidencias en la red y limitaciones del suministro eléctrico", afirma Shiledar.

Según explica, la capacidad de **respuesta de las baterías** en cuestión de milisegundos permitirá hacer frente a **perturbaciones repentinas de tensión o frecuencia**, además de cubrir picos de demanda, reducir cargos por potencia y facilitar la expansión de centros de datos en zonas con redes eléctricas congestionadas.

Para GlobalData, el denominado *energy shifting* se consolidará como el principal motor del crecimiento del almacenamiento energético durante los próximos años.

"El desplazamiento de energía se ha convertido en el eje central de la propuesta de valor del almacenamiento con baterías, transformándolas de herramientas auxiliares para la red en infraestructuras críticas del sistema eléctrico. Al absorber los excedentes de generación renovable y suministrarlos durante los periodos de mayor demanda y precios más elevados, las baterías mejoran la fiabilidad, reducen los vertidos de energía, alivian la congestión de la red y disminuyen la dependencia de la generación de respaldo", concluye Shiledar.

GlobalData considera que, a medida que continúen disminuyendo los costes tecnológicos y los proyectos logren monetizar múltiples fuentes de ingresos con el respaldo de políticas públicas, la transición energética seguirá siendo el principal catalizador del despliegue mundial de sistemas de almacenamiento con baterías y uno de los pilares de los sistemas eléctricos con una elevada penetración de energías renovables.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario