

Sungrow Renewables desarrolla una cartera de 342 MW en proyectos de almacenamiento en España

- La compañía planea siete proyectos BESS en la Comunidad Valenciana, Galicia, Navarra y Andalucía conectados a nudos estratégicos de la red de transporte eléctrica.



Sungrow BESS España

sungrow renewables

almacenamiento de energía

proyectos renovables

energía limpia

infraestructuras de evacuación

<https://energetica21.com/noticia/sungrow-renewables-desarrolla-cartera-342-mw-proyectos-almacenamiento-e...>

Energética 21

Lunes, 27 julio 2026

La compañía planea siete proyectos BESS en la Comunidad Valenciana, Galicia, Navarra y Andalucía conectados a nudos estratégicos de la red de transporte eléctrica.

Sungrow Renewables, perteneciente al Grupo Sungrow Power Supply y especialista en el desarrollo y construcción de instalaciones de energía renovable, continúa consolidando su apuesta por el mercado español con el desarrollo de una **cartera de siete proyectos de almacenamiento energético (BESS)** que suman **cerca de 342 MW de potencia instalada**, distribuidos entre la Comunidad Valenciana, Galicia, Navarra y Andalucía.

El conjunto de instalaciones se encuentra vinculado a subestaciones estratégicas de la red de transporte de Red Eléctrica y permitirá aportar una mayor flexibilidad al sistema eléctrico, facilitando la integración de generación renovable y contribuyendo a la estabilidad de la red en un momento de fuerte crecimiento de la electrificación y de la producción de energía limpia.

La cartera de Sungrow comprende los proyectos BESS Cuevas, ALM Vadux Solar y ALM Julben Solar, ubicados en La Vall d'Uixó (Castellón); BESS Santiago, en Lousame (A Coruña); BESS Berja, en la provincia de Almería; y BESS Eunat y BESS Cordovilla, ambos en Navarra.

En conjunto, estos desarrollos disponen de una **capacidad de acceso superior a los 330 MW**, tanto para generación como para consumo, lo que permitirá almacenar energía en los momentos de mayor

producción renovable y devolverla al sistema cuando la demanda lo requiera, mejorando el aprovechamiento de los recursos energéticos y aumentando la resiliencia del sistema eléctrico.

Optimización de infraestructuras de evacuación

Uno de los aspectos diferenciales de la cartera es la **optimización de las infraestructuras de evacuación**. En La Vall d'Uixó, los tres proyectos —BESS Cuevas (55 MW), ALM Vadux Solar (55 MW) y ALM Julben Solar (61,5 MW)— compartirán una subestación colectora y la conexión a la subestación Vall d'Uixó 220 kV de Red Eléctrica de España, una solución que favorece un uso más eficiente de la red y reduce la necesidad de nuevas infraestructuras.

Los tres proyectos de Castellón conforman **el mayor proyecto de almacenamiento energético en desarrollo actualmente en España**, con una capacidad conjunta de **171,5 MW de potencia instalada y 726,4 MWh de capacidad de almacenamiento**.

Actualmente, la tramitación se encuentra en una fase decisiva. El expediente de **BESS Cuevas** continúa avanzando en el procedimiento administrativo, pendiente de la obtención de la Autorización Administrativa Previa (AAP) y de la Autorización Administrativa de Construcción (AAC), ambas competencia de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO).

Todos ellos disponen ya de permisos de acceso y conexión a la red eléctrica y **BESS Cuevas cuenta, además, con declaración de impacto ambiental favorable**. Por su parte, ALM Julben Solar y ALM Vadux Solar se encuentran pendientes de recibir el Informe de Impacto Ambiental favorable por parte de la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental del MITECO.

Como destaca el CEO de Sungrow Renewables en Western Europe, Daniel Sánchez, “el proyecto en Castellón representa una apuesta a largo plazo por el desarrollo de infraestructuras energéticas avanzadas en la Comunidad Valenciana. Además de facilitar la integración de nueva capacidad renovable, **supone una inversión estratégica en tecnologías de almacenamiento** que serán determinantes para garantizar la seguridad de suministro y la competitividad del sistema eléctrico en los próximos años”.

Y añade que “este proyecto es importante para la industria local y regional, en especial la cerámica, pero lo es también para las necesidades de demanda futuras, como puedan ser centros de datos o atrayendo nuevas industrias y fábricas a la zona de influencia del nudo eléctrico. Por eso, para atender el aumento de consumo previsible, **la estabilidad de la red es prioritaria**”.

Soluciones adaptadas a cada nudo eléctrico

En el resto del territorio, Sungrow también apuesta por **soluciones adaptadas a las características de cada nudo eléctrico**. El proyecto BESS Santiago, de 49,9 MW, se conectará a la subestación Lousame 220 kV mediante una infraestructura compartida con otros promotores. El mismo modelo de colaboración se aplicará en BESS Berja (30 MW), conectado a la subestación Berja 220 kV, y en BESS Eunete (40 MW), vinculado a la subestación Olite 220 kV.

Por su parte, **BESS Cordovilla** , de 49,9 MW, contará con una subestación colectora propia para su conexión a Cordovilla 220 kV, reforzando la capacidad de almacenamiento en uno de los territorios con mayor consumo industrial del país.