



Proyectan un autoconsumo fotovoltaico con baterías de 482 kW / 910 kWh para una residencia de Alicante

- Greenvolt Next ha firmado un proyecto fotovoltaico con The Comm Senior Living que integra baterías Power Stack y permitiría la gestión de excedentes, así como estrategias de peak shaving y arbitraje nocturno.



<https://www.pv-magazine.es/2026/02/19/proyectan-un-autoconsumo-fotovoltaico-con-baterias-de-482-kw-910...>

Jueves, 19 febrero 2026

La portuguesa Greenvolt Next, empresa especializada en soluciones renovables para el sector comercial e industrial, ha firmado un nuevo proyecto con The Comm Senior Living, un complejo residencial especializado en atención a mayores ubicado en L'Alfàs del Pi, Alicante.

Un representante de Greenvolt Next explicó a **pv magazine** que el proyecto, actualmente en fase de ejecución, cuenta con una potencia instalada de 482,62 kWp y una capacidad de almacenamiento de 910 kWh. La instalación se compone de 786 módulos fotovoltaicos de la marca china Longi, modelo LR8-66HGD de 615 W, con una producción anual estimada de 797.901 kWh.

El apartado de electrónica de potencia cuenta con cuatro inversores SG125CX-P2, del fabricante chino Sungrow, mientras que el almacenamiento se resuelve con dos unidades Power Stack, modelo ST455kWh-110kW-4h.

La empresa indicó que gracias a este sistema, el complejo podrá cubrir el 76% de su demanda eléctrica mediante autoconsumo solar, elevando esta cifra hasta un 93% mediante la gestión de excedentes con baterías.

La planta se asienta sobre una superficie de aproximadamente 5.500 m² de terreno, con 2.123 m² de ocupación de módulos. El sistema integra estructuras hincadas en suelo con orientación sur e inclinación de 30°.

La instalación se complementa con la plataforma de gestión de Greenvolt Next, que optimizaría en tiempo real las estrategias de carga y descarga en función de la meteorología, la demanda del centro y la evolución de los precios del mercado.

Según indica la compañía, esta tecnología permitiría al complejo aplicar estrategias de peak shaving, descargando las baterías durante las horas de mayor demanda para evitar los periodos de tarifas punta, cuando el coste de la energía es más elevado.

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

El BOE supera los 740 MW en nuevas solicitudes de almacenamiento BESS en 2026 16 febrero 2026

Según los datos de Red Eléctrica actualizados a fecha de hoy, la potencia instalada de almacenamiento en baterías en el sistema eléctrico español asci...