



Autorizan una planta de autoconsumo de 977 kW con 2,15 MWh BESS en Granadilla de Abona

- El ITER obtiene la autorización para la construcción de una planta de autoconsumo de 977 kW con 2,15 MWh BESS en el Polígono Industrial de Granadilla y abre, en paralelo, una mesa técnica insular para abordar capacidad de red, vertidos, almacenamiento y planificación, que incluye un posible gemelo digit...



<https://www.pv-magazine.es/2026/09/16/autorizan-una-planta-de-autoconsumo-de-977-kw-con-215-mwh-bes...>

Jose Pedrosa

Miércoles, 16 septiembre 2026

La Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias ha autorizado al Instituto Tecnológico y de Energías Renovables (ITER) la instalación fotovoltaica de autoconsumo de 977 kW y un sistema de almacenamiento de 2,15 MWh en el Polígono Industrial de Granadilla, en Tenerife.

El proyecto, con un presupuesto de ejecución de 1,62 millones de euros, se integra en las cubiertas de varios edificios del complejo y se conecta a las barras de 20 kV de la subestación del polígono.

En términos operativos, la instalación incorpora 1.977 módulos de 500 Wp sobre estructuras coplanares y un conjunto de inversores distribuidos por edificios: siete unidades de 100 kW en el NAP, dos de 25 kW en el Túnel de Viento, tres unidades entre 15 y 30 kW en la Nave Almacén y el Edificio Principal, y tres más en el Centro de Visitantes. El almacenamiento se resuelve con diez baterías Huawei LUNA2000-215kWh-2S10, que suman 2,15 MWh y se integran en los cuadros de baja tensión existentes.

La resolución confirma que la planta está exenta de evaluación ambiental al situarse sobre cubiertas y no superar los criterios del Anexo II de la Ley 21/2013. El almacenamiento también queda excluido, al destinarse la producción mayoritariamente al propio ITER y encajar en los criterios interpretativos para instalaciones de pequeña entidad.

En paralelo a la tramitación, el ITER participó en la mesa de coordinación promovida por el Cabildo de Tenerife con representantes del sector renovable. El objetivo es definir una hoja de trabajo común para acelerar la transición energética insular y abordar los principales condicionantes: capacidad de red, vertidos de renovables, necesidades de almacenamiento, tramitación administrativa, encaje territorial y desarrollo del autoconsumo y las comunidades energéticas.

Entre las líneas de trabajo planteadas destaca el posible desarrollo de un gemelo digital del sistema eléctrico de Tenerife, apoyado en las capacidades tecnológicas del ITER. Este modelo permitiría simular el comportamiento de la red, analizar escenarios y mejorar la planificación, especialmente en un sistema aislado con alta penetración renovable y limitaciones estructurales.