

Aportará mayor flexibilidad a la red

Red Eléctrica y Elewit impulsan un proyecto innovador de almacenamiento híbrido de energía en Lanzarote

El proyecto ViSync, en el que también participan HESStec, Cen Solutions, S2 Grupo y UL Solutions, busca validar el funcionamiento durante tres años y valorar su escalabilidad a futuras iniciativas de almacenamiento avanzado, contribuyendo así a la transición energética

Arrecife de Lanzarote, 30 de octubre de 2025

Siete empresas del sector energético español (Red Eléctrica, Elewit, HESStec, Cen Solutions, S2 Grupo y UL Solutions) desarrollan conjuntamente ViSync, un nuevo proyecto de I+D+i de almacenamiento híbrido de energía eléctrica en la subestación de 66 kV de Tías, en Lanzarote. El fin de esta iniciativa es aportar, a través de este sistema innovador, una mayor flexibilidad a la red.

El sistema pionero ViSync comenzará a instalarse en las próximas semanas en la subestación una vez obtenida recientemente la Autorización Administrativa por parte de la Dirección General de Energía de la Consejería de Transición Energética del Gobierno de Canarias. Su funcionamiento se validará a escala real durante tres años de cara a su posible despliegue futuro en otras localizaciones. Para su desarrollo, el consorcio cuenta con un presupuesto de 7,9 millones de euros, de los que tres millones proceden de fondos de la Unión Europea – NextGenerationEU - Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PERTE ERHA).

Para Silvia Bruno, directora de Elewit, “ViSync representa nuestra visión de un futuro energético más sostenible: un proyecto pionero que combina innovación y colaboración para transformar la manera en la que se gestiona la red para reforzar la calidad y continuidad del suministro. Cada avance que logremos aquí, en la subestación de Tías 66 kV, no solo valida nuevas tecnologías, sino que abre el camino para que España lidere la transición energética con soluciones replicables y de alto impacto”.

Su desarrollo permite seguir optimizando el uso de las redes y aportarles mayor flexibilidad, reforzando así el sistema eléctrico de Lanzarote-Fuerteventura. Además, se estima que ViSync podría favorecer una mayor penetración de la generación renovable, lo que contribuirá a la transformación del archipiélago hacia un sistema más sostenible y eficiente.

Un proyecto pionero en España

El sistema híbrido planteado está conformado por baterías de ion-litio y ultracondensadores con capacidad *grid-forming*, una nueva generación de inversores- convertidores de potencia que apoyan la estabilización de la red, y contará con una capacidad de almacenamiento de 3,45 MWh y una potencia máxima de 18,8 MVA.

El consorcio que lo promueve será responsable de la puesta en marcha de esta iniciativa, y Elewit, concretamente, coordinará la difusión e intercambio de aprendizajes con otros proyectos en curso que aborden temáticas similares. De este modo, se busca ampliar el impacto de las acciones desarrolladas y garantizar que el conocimiento generado pueda replicarse en futuras iniciativas de almacenamiento avanzado tanto por gestores de red como por otro tipo de agentes del sector, contribuyendo así a fomentar la transición energética y el proceso de descarbonización en España.

Proyecto financiado con fondos de la Unión Europea – NextGenerationEU - Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PERTE ERHA).

