

La fotovoltaica pide cambios normativos y aprovechar su potencial para dotar de seguridad a la red

- La UNEF ha pedido que aceleren la actualización de la normativa y aprovechar el potencial de las renovables para reforzar la seguridad del sistema eléctrico.



Prosolia Energy despliega marquesinas fotovoltaicas híbridas en plantas de Stellantis en Francia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-fotovoltaica-pide-cambios-normativos-y-aprovechar-su-potencial-para-d...>

Redacción

Lunes, 27 abril 2026

La UNEF ha aclarado, apoyándose en diversos informes, que el apagón no se debió a una falta de inercia, sino a problemas en el control de tensión de la red

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha pedido a los grupos políticos e instituciones que aceleren la actualización de la normativa y aprovechar el potencial de las renovables para reforzar la seguridad del sistema eléctrico.

Coincidiendo con el primer aniversario del apagón, la patronal - que representa a más del 90 % del sector fotovoltaico en España - ha reclamado en una nota de prensa que se permita a las **renovables** participar en los servicios de inercia de la red, es decir, en los mecanismos que evitan que el sistema se desestabilice ante cambios bruscos.

La asociación ha recordado que, a diferencia de la situación previa al apagón, la regulación ya permite a las renovables intervenir en el control de tensión para que la electricidad llegue correctamente, pero aún no participan en los servicios de resistencia de frecuencia (inercia) - necesarios para frenar una caída brusca del sistema-.

En este contexto, la UNEF ha aclarado, apoyándose en diversos informes, que el apagón no se debió a una falta de inercia, sino a problemas en el control de tensión de la red.

El control de tensión para la fotovoltaica

En el ámbito económico, la patronal ha señalado que en 2025, antes de que las renovables pudieran participar en el control de tensión, el coste de las restricciones técnicas asociadas a este servicio alcanzó los 2.303 millones de euros, de los que 725 millones correspondieron al sobrecoste de la operación reforzada.

Con la participación de las renovables, este coste podría reducirse hasta en un 90 %, según sus estimaciones.

No obstante, la UNEF considera que el despliegue es aún limitado. Actualmente hay unos 4,5 GW (Gigawatios) de capacidad renovable habilitada para el control de tensión, frente a un potencial de hasta 32,5 GW. La principal barrera es la baja retribución.

En este sentido, ha denunciado que las renovables perciben en torno a 1 €/MVarh (megavoltio amperio reactivo hora) por este servicio, frente a los 100–200 €/MVarh que reciben los ciclos combinados de gas por el mismo concepto.

La patronal ha advertido de que esta retribución no cubre los costes necesarios para prestar el servicio.