
ENERGIAEXTREMADURA.COM

Las renovables permiten que el precio de la luz en España haya sido hasta 7 veces más barato que en Italia tras la...

Lunes, 11 mayo 2026

Energía de Extremadura

11 mayo, 2026

En el primer aniversario del apagón ocurrido el 28 de abril de 2025, la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha subrayado que con la nueva regulación que permite a las renovables participar en el control de tensión y con el avance del almacenamiento, contamos con un sistema eléctrico más seguro y estable del que había hace un año. Sin embargo, recuerda que quedan ajustes y normativa pendiente por actualizar, como la relativa al “grid-forming”, que permitirá a las renovables proporcionar servicios de ajuste de inercia en la red, como ya están capacitadas para hacer.

Según todos los informes técnicos conocidos tras el incidente -ENTSO-E, MITECO, REDEIA, la Universidad de Comillas y otros institutos internacionales- el apagón no estuvo provocado por una falta de inercia, sino por problemas en el mecanismo de control de tensión de la red. En este sentido, UNEF destaca que las energías renovables, estando plenamente capacitadas para aportar este servicio de forma eficiente, precisa y distribuida territorialmente, no tenían permitido hacerlo en aquel momento por la desactualización del Procedimiento de Operación 7.4.

UNEF valora positivamente los avances regulatorios que se han ido produciendo tras el incidente, como la actualización del procedimiento de operación 7.4 que permite ya a las renovables participar en el control de tensión y reclama que puedan participar en este servicio no solo los puntos conectados a la red de transporte sino también los que lo están a la red de distribución. UNEF lamenta que esta actualización normativa del PO 7.4, que han venido reclamando desde hace más de cuatro años, no haya llegado hasta después del incidente y llama a la responsabilidad institucional de todos los actores implicados para que las actualizaciones normativas que afectan al sistema eléctrico se realicen a tiempo.

La asociación recuerda que las energías renovables no solo pueden contribuir al control de tensión de forma más eficaz incluso de lo como lo venían haciendo las tecnologías térmicas -por la distribución geográfica y capacidad de respuesta rápida con la que cuentan las tecnologías renovables-, sino que también pueden “formar red” eficazmente y a dar servicios de inercia, funciones clave para la seguridad del sistema eléctrico. Para ello, recuerdan desde UNEF que es imprescindible avanzar ahora en la regulación de “grid forming” para que las tecnologías renovables puedan también proporcionar este servicio. La aplicación de esta tecnología está solo pendiente de la aprobación de sus criterios técnicos de implementación por parte de ENTSO-E.

UNEF destaca también en la seguridad y estabilidad del sistema eléctrico, el papel del almacenamiento energético como herramienta fundamental para equilibrar generación y demanda.

En este sentido, aplaude los avances regulatorios de los últimos meses, que están posibilitando su desarrollo, aunque señalan la necesidad de buscar soluciones para superar los cuellos de botella en las tramitaciones actuales por la falta de recursos humanos suficientes en la administración.

“El apagón puso de manifiesto que la regulación no puede ir por detrás de la tecnología. Si determinadas medidas, como el control de tensión por parte de las renovables y una regulación adecuada para el almacenamiento se hubieran aprobado cuando el sector las solicitó, probablemente se habría evitado el incidente”, señala José Donoso, director general de UNEF.

Según el director de UNEF, en el actual contexto internacional, las renovables han demostrado su capacidad para reducir el precio de la electricidad, proteger a los consumidores frente a la volatilidad de los mercados energéticos y contener el crecimiento de la inflación por la subida de los precios eléctricos.

“Con el impacto del conflicto en Oriente Medio, estamos viendo cómo el precio de la electricidad en España ha sido entre 3 y 5 veces menor que en Alemania y 7 veces menos que en Italia, gracias a que las renovables, sobre todo en horas solares, nos están protegiendo”, subraya Donoso.

Y los precios podrían ser aún más bajos gracias a las renovables. En 2025, antes de que las renovables pudieran participar en el control de tensión, el coste de las restricciones técnicas para el Control de Tensión alcanzó los 2303 M€, de los que 725 M€ correspondieron al sobre coste de la Operación Reforzada para el control de tensión. “Con la participación de las renovables en las restricciones técnicas para el Control de Tensión, se puede más de un 90% del total de este coste”, comenta Donoso. Sin embargo, aunque ya hay 4,5 GW de renovables participando en el control de tensión, lo que ya ha disminuido considerablemente el coste de este servicio; se podrían llegar hasta los 32,5 GW. El problema para acelerar estas habilitaciones es la baja retribución que actualmente se ofrece a las renovables para ello.

Comparte esto: