



Un año después del apagón, UNEF insiste en que la regulación debe adaptarse al potencial técnico de las renovables

- Con motivo del primer aniversario del apagón, UNEF valora positivamente la actualización normativa que permite a las renovables aportar control de tensión, p...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/un-ano-despues-del-apagon-unef-insiste-en-que-la-regulacion-d...>

Martes, 28 abril 2026

28 abril 2026 0

En el primer aniversario del **apagón registrado el 28 de abril de 2025**, la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha asegurado que **el sistema eléctrico español es hoy “más seguro y estable” gracias a los avances regulatorios que permiten a las energías renovables participar en el control de tensión y al desarrollo del almacenamiento energético.**

Según la patronal, todos los informes técnicos elaborados tras el incidente, entre ellos los de ENTSO-E, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), Redeia, la Universidad de Comillas y otros organismos internacionales, coinciden en que **el apagón no se debió a una falta de inercia en el sistema, sino a problemas en el mecanismo de control de tensión de la red.**

En este contexto, UNEF ha destacado que **las tecnologías renovables ya estaban capacitadas para aportar este servicio de forma eficiente, pero no podían hacerlo debido a la desactualización del Procedimiento de Operación 7.4**. Esta situación cambió tras el incidente, con la actualización normativa aprobada en marzo de 2026, que **permite su participación en el control de tensión.**

La asociación valora positivamente este avance, aunque subraya que llega “con retraso”, tras más de cuatro años de reclamaciones por parte del sector. Asimismo, reclama que esta participación se extienda también a las instalaciones conectadas a la red de distribución, y no solo a las de transporte.

Además, UNEF insiste en la necesidad de seguir actualizando el marco regulatorio, especialmente en lo relativo al denominado “grid-forming”, que permitiría a las renovables proporcionar servicios de inercia, una función clave para la seguridad del sistema eléctrico y cuya implementación está pendiente de los criterios técnicos de ENTSO-E.

En paralelo, la organización destaca el papel del **almacenamiento energético** como elemento fundamental para equilibrar generación y demanda. Aunque reconoce avances regulatorios recientes que facilitan su despliegue, advierte de cuellos de botella en la tramitación administrativa por falta de recursos humanos.

“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”, afirmó el **director general de UNEF, José Donoso**.

Impacto en los costes y precios eléctricos

UNEF subraya que la participación de las renovables en el control de tensión no solo mejora la estabilidad del sistema, sino que también reduce costes. En 2025, antes de su incorporación a este servicio, el coste de las restricciones técnicas para el control de tensión alcanzó los 2.303 millones de euros, de los cuales **725 millones correspondieron a la operación reforzada**.

Según la organización, la entrada de las renovables podría reducir hasta en un 90% este coste total. **Actualmente, ya hay 4,5 GW de capacidad renovable participando en el control de tensión, aunque el potencial alcanza los 32,5 GW.**

Sin embargo, UNEF advierte de que la baja retribución actual está frenando esta expansión. Las instalaciones renovables reciben en torno a 1 €/MVA_{rh} por este servicio, frente a los entre 100 y 200 €/MVA_{rh} que perciben los ciclos combinados de gas. Esta remuneración, señalan, no cubre ni siquiera los costes mínimos asociados a la adaptación tecnológica necesaria.

Por ello, la patronal considera imprescindible establecer una retribución adecuada que incentive la participación de más capacidad renovable, especialmente fotovoltaica, lo que permitiría mejorar la estabilidad del sistema y abaratar el precio de la electricidad.

Una oportunidad estratégica para España

UNEF enmarca estos avances en un contexto internacional marcado por la volatilidad energética, agravada por el conflicto en Oriente Medio. En este escenario, destaca que las energías renovables han contribuido a mantener precios eléctricos significativamente más bajos en España.

Según la organización, el precio de la electricidad en el país ha sido entre tres y cinco veces inferior al de Alemania y hasta siete veces menor que el de Italia, especialmente durante las horas solares.

“La participación de las tecnologías de energía renovable en el sistema eléctrico no solo es clave para su funcionamiento, sino también para la seguridad de suministro y la independencia energética de nuestro país”, señaló Donoso.

Llamamiento institucional

En este aniversario, UNEF ha hecho un llamamiento a instituciones y partidos políticos para que refuercen su compromiso con la actualización normativa y la estabilidad regulatoria del sector.

La asociación defiende que la transición energética no solo protege frente a la incertidumbre de los mercados internacionales, sino que también contribuye a contener la inflación y a garantizar precios eléctricos competitivos. No obstante, advierte de que este proceso implica gestionar un sistema más complejo, lo que exige anticipación regulatoria y coordinación entre todos los actores.

“Para aprovechar todo el potencial de las renovables, necesitamos avanzar en la electrificación de hogares e industrias y que la regulación acompañe y lidere este proceso con compromiso a largo plazo”, concluyó Donoso.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario