



LA IV CUMBRE DE ALMACENAMIENTO E HIDRÓGENO DE UNEF PONE DE MANIFIESTO QUE EL ALMACENAMIENTO YA NO PUEDE TRATARSE COMO UNA PROMESA FUTURA, SINO COMO PIEZA ESTRUCTURAL DEL SISTEMA ELÉCTRICO



La IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno, organizada por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) los días 4 y 5 de marzo, ha puesto de manifiesto que el almacenamiento ya no es una promesa de futuro, sino una pieza estructural del sistema eléctrico.

El **Secretario de Estado de Energía, Joan Groizard**, abrió el encuentro marcando el tono de la Cumbre al señalar que *"si hay un tiempo para defender la transición energética y abandonar los combustibles fósiles, es este. Avanzar en renovables y almacenamiento es imprescindible para nuestro futuro y para nuestro presente"*. Para el secretario de Estado, el momento en que vivimos es un momento de dinamismo y necesidad en el ámbito del almacenamiento y del hidrógeno. Además, ha anunciado que ya se ha lanzado *"una consulta pública para acelerar la tramitación de las centrales hidroeléctricas de bombeo, para diseñar un nuevo procedimiento que unifique la obtención del acceso a la red eléctrica y el uso del agua"*, un ejemplo más de la necesidad del almacenamiento para integrar renovables.

Tanto el secretario de Estado como el **presidente de UNEF, Rafael Benjumea**, han coincidido en la **necesidad de impulsar el almacenamiento en nuestro país**. *"Tenemos que seguir construyendo la flexibilidad, sin frenar la transición y sin poner en riesgo la confianza inversora. El almacenamiento y el hidrógeno no son tecnologías del futuro: son soluciones que necesitamos hoy, con reglas simples, señales económicas alineadas con el valor que aportan, y un marco administrativo que no frene lo que ya es posible"* compartió

almacenamiento, esta nueva cita ha puesto ahora el foco en cómo participar en los distintos mercados, financiar los proyectos y operar los activos de almacenamiento, hibridaciones y stand alone.

“Cada día vemos más claro lo imprescindible que es aportar soluciones de almacenamiento a cada planta fotovoltaica, tanto a las existentes como a las que están por construir”, ha destacado **José Donoso, director general de UNEF**.

Desde UNEF consideran que el almacenamiento, y, en concreto, los proyectos fotovoltaicos con baterías y el almacenamiento independiente, deben acceder a red para conseguir demanda. Por ello, la propuesta de conexiones flexibles en distribución de la CNMC es un paso positivo. Sin embargo, no deben perjudicar a la operatividad del almacenamiento en los distintos mercados eléctricos.

Teniendo en cuenta el acceso a la demanda, **Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular**, quiso aportar su punto de vista sobre el tema. Ha remarcado su apoyo al almacenamiento y la posición de neutralidad tecnológica tanto entre fuentes de oferta y de demanda de su formación política. La gestionabilidad del almacenamiento y la flexibilidad de la demanda son aspectos claves en este sentido.

Así mismo, el que fuera secretario de Estado de Energía entre 2012 y 2016, ha insistido en la necesidad de suprimir **el impuesto de generación IVPEE (Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica)**, que actualmente no solo aplica a los proyectos de almacenamiento, sino que además, tiene doble imposición para este tipo de proyectos.

Durante la Cumbre, destacadas voces han compartido su visión del momento actual del almacenamiento. Es el caso de **Fátima García Señán, subdirectora general de Almacenamiento y Flexibilidad** del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), que ha debatido junto a **Susana Carrillo, vocal asesora de Energía Eléctrica de CNMC**, y compañías líderes del sector sobre la estrategia de almacenamiento energético en el sistema eléctrico. Así, han abordado el papel creciente de las baterías y la necesidad de que las administraciones consoliden una visión clara sobre el concepto de flexibilidad. Fátima García ha anunciado que el MITECO está trabajando en un informe sobre cómo acelerar la flexibilidad de la red, que se vaya actualizando a lo largo del tiempo y que analizará la flexibilidad tanto del sistema en su conjunto como a nivel de red de transporte como de distribución y tanto de manera cuantitativa como cualitativa. *“Hemos elaborado un informe que cuenta con un análisis de tipo cuantitativo con distinta granularidad horaria y espacial, que se complementará con una valoración cualitativa de las barreras de mercado y de digitalización, factores necesarios para que esta flexibilidad se despliegue. Implementaremos unos criterios orientados a identificar tecnologías y qué capacidades tienen para aportar estos criterios de flexibilidad”,* subrayó.

Durante esta primera jornada de la Cumbre, se ha analizado también la tramitación autonómica y estatal de los proyectos de almacenamiento: qué está funcionando, dónde se están acumulando los plazos y qué están haciendo ya administraciones y promotores para avanzar con mayor certidumbre. **Marta Morera Marcé, directora general de Energía de la Generalitat de Catalunya**, explicó que *“lo que funciona es una buena relación entre las empresas promotoras y los ayuntamientos de los municipios. Una buena práctica que aún no se ha hecho, y que podría ser una buena iniciativa de UNEF, es la formación a técnicos de ayuntamientos, protección civil y bomberos en relación al almacenamiento. Yo abogaría por cerciorarnos de que los territorios entiendan la importancia del almacenamiento, y explicar bien los requerimientos de los proyectos. Tiene que haber un criterio homogéneo, y debe haber más facilidades que bloqueos”*.

Otro de los temas abordados ha sido la conveniencia de integrar el almacenamiento en la planificación urbanística. En este sentido, según **Morera**, *“hay que trabajar muy bien la planificación urbanística, que es clave, antes de plantear cualquier proyecto. Va a haber distintos planteamientos más allá del servicio técnico, y quizá haya que empezar a etiquetar el almacenamiento como un uso más del urbanismo”*.

La Cumbre ha ofrecido un análisis técnico sobre la conexión del almacenamiento en redes y la necesidad de avanzar en un sistema eléctrico más flexible. Los ponentes han coincidido en que *“la flexibilidad requiere herramientas y red suficiente, y responde a la realidad del almacenamiento y de la nueva industria”,* tal y como afirmó **Marta Castro, directora de Regulación de la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (AELEC)**, quien explicó que *“las conexiones flexibles permiten que las instalaciones modulen su consumo y reciban consignas de operación. El distribuidor necesita conexiones flexibles y mercados locales para gestionarla. Sin la infraestructura adecuada, no hay margen real para aprovecharla”*.

Siguiendo esta misma línea, **Miguel De la Torre, director de Desarrollo del Sistema en Redeia**, ha explicado que el almacenamiento de energía debe recibir el mismo trato que los generadores de electricidad convencionales, especificando que las baterías deben poder participar en el mercado de la misma forma, ya que también son fundamentales para estabilizar la red. *“Desde el punto de vista de Redeia, la propuesta de CNMC de flexibilidad de la red es acertada. Es muy similar a la que presentamos nosotros. Cuando hablamos de almacenamiento, el almacenamiento per se es flexible”,* destacó.

También tuvo una participación destacada **Juan Bogas, director de Seguimiento de Mercado del OMIE**, en la mesa redonda *“Análisis de mercados y coberturas para proyectos de almacenamiento”*. En este sentido, Bogas destacó que *“el mercado intradiario continuo puede tener un spread más alto (173 €/MWh)”*, pero habría que ser capaces de seguir el mercado y capturar ese precio. Por otro lado, en cuanto a flexibilidad se refiere, Bogas mencionó que *“el ingreso del SRAD puede compensar significativamente el coste de inversión de almacenamiento, incluso superar en un año”*.

Para finalizar, se abordó un tema principal, el de los modelos de financiación de proyectos en España, que buscan contratos para asegurar ingresos a largo plazo. Sobre el tema debatieron Karla Ceño, Ricardo Benito y Miguel Ángel Amores, en una mesa moderada por Borja



Saturación de los nudos y cuellos de botella en la tramitación del hidrógeno verde

El encuentro ha analizado también la situación actual y el despliegue del hidrógeno renovable en nuestro país. La modificación del PNIEC de 2024 elevó la ambición del hidrógeno renovable en España, aspirando a ser hub exportador europeo y siendo elemento clave de la electrificación de la demanda. Sin embargo, los ponentes han coincidido en que el despliegue real va por detrás del pipeline anunciado: hay mucha capacidad en tramitación, pero poca en operación comercial. Y han apuntado a la conexión a red y falta de clientes como el principal cuello de botella a corto plazo, con una situación en la que muchos proyectos dependen de nudos saturados y están experimentando retrasos en permisos ambientales y en hitos administrativos.

En este sentido, el sector de hidrógeno necesita el desarrollo de la demanda para concretarse como un auténtico vector clave del sector energético. Y es que las características moleculares del hidrógeno limitan sus aplicaciones finales, centrándolas en el sector de la aviación y las refinerías cerca del punto de generación.

Post Views: 137

SHARE NOW



TE PUEDE INTERESAR

UNE Y LA BUILDING DIGITAL TWIN ASSOCIATION ANUNCIAN LA PUBLICACIÓN DE LA NORMA EUROPEA EN 18162:2026, PRIMERA NORMA DEL CEN SOBRE GEMELOS DIGITALES EN EL ENTORNO CONSTRUIDO

CTA ASUME LA COORDINACIÓN EUROPEA DE LA ASOCIACIÓN MATERIALES AVANZADOS PARA BATERÍAS (AMBP)

LA EMPRESA CONJUNTA ENTRE BP E IBERDROLA ALCANZA LA FASE FINAL DE CONSTRUCCIÓN DE LA QUE SERÁ LA MAYOR PLANTA DE HIDRÓGENO VERDE EN OPERACIÓN EN ESPAÑA

SIETE CENTROS TECNOLÓGICOS ESPAÑOLES MOVILIZAN CERCA DE 6 MILLONES DE EUROS PARA AFRONTAR NUEVOS RETOS EN MATERIA DE SEGURIDAD Y DEFENSA

MATRIX RENEWABLES, ENTRE LAS EMPRESAS EUROPEAS DE MAYOR CRECIMIENTO EN EL INFORME ESPECIAL FT1000

STATKRAFT REGISTRA SÓLIDOS RESULTADOS EN EL CUARTO TRIMESTRE Y RÉCORD DE PRODUCCIÓN



ALTA DISPONIBILIDAD EN STOCK
SUMINISTRO INMEDIATO
SOLO PRIMERAS MARCAS

SALTOKI
E-solar

Solar for everybody

Solplanet: La solución completa para la gestión de energía solar en 2025.

solplanet.net

Para más información puede contactarnos a través de: sales.es@solplanet.net marketing.liberia@solplanet.net

DPV ENERGY

MAYORISTA EN SUMINISTROS FOTOVOLTAICOS

www.dpvenergy.com

Makita

LXT

SUNGROW

¿Sungrow Club?
Sé el primero en formar parte con el Early Access

SOLARBLOC.es

DEFLECTORES

PARA TUS INSTALACIONES FOTOVOLTAICAS

SNK SYSTEM

TORNILLERIA Y FIJACIONES

bascon





OTRAS NOTICIAS DEL SECTOR

Empoderando hogares, energizando vidas: Tu energía, nuestro futuro

DÜSSELDORF, Germany, mié., mar. 4 2026 11:42

Envision zarpa con el primer cargamento comercial de amoníaco ecológico del mundo hacia Corea del Sur

CHIFENG, China, vie., feb. 27 2026 12:48

TERREPOWER alcanza un nuevo hito en la fabricación sostenible con un lote solar de 50 MW

DAPHNE, Ala., mar., feb. 24 2026 14:28

Fortis Energy y BERD firman la Carta de Mandato para el Proyecto de Sremska Mitrovica en Serbia

AMSTERDAM, jue., feb. 19 2026 19:01

Lei Zhang es el primer líder del sector privado en recibir el Premio del Presidente del Instituto de Energía

LONDRES, vie., feb. 13 2026 17:10

Más noticias



ISSN: 1699-8405 DL:B-29538-2005

Contacto

Política de privacidad

Aviso legal

Copyrights 2020. All rights reserved.

