

El almacenamiento de energía redefine el equilibrio en el sistema eléctrico

- Comprar energía en momentos de bajo precio y venderla a horas de mayor valor se está consolidando como una estrategia clave.



El almacenamiento de energía redefine el equilibrio en el sistema eléctrico

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-almacenamiento-de-energia-redefine-el-equilibrio-en-el-sistema-electrico/>

Aleasoftware Energy Forecasting

Lunes, 20 abril 2026

El sistema eléctrico europeo está entrando en una nueva etapa y ya se puede observar en el comportamiento del mercado. No es una cuestión de previsiones ni de planes a largo plazo. La volatilidad en los precios de la energía, impulsada por factores geopolíticos y por la incertidumbre en el suministro, se ha intensificado en los últimos meses. Y esa volatilidad se está trasladando directamente al mercado eléctrico. Pero más allá de los combustibles, el cambio más relevante está ocurriendo dentro del propio sistema eléctrico.

El pasado jueves 16 de marzo, **AleaSoft Energy Forecasting** celebró la edición 65 de su serie de webinars mensuales con más de seis años de continuidad. En esta ocasión, el evento contó con la participación de Raúl García Posada, director de la Asociación Española de Almacenamiento de Energía (**ASEALEN**) y de Oriol Saltó i Bauzá, Associate Partner en AleaSoft. La moderación del webinar y de la mesa de análisis estuvo a cargo de Antonio Delgado Rigal, CEO de AleaSoft, quien condujo la discusión sobre la situación actual del almacenamiento de energía, el marco regulatorio que lo envuelve y las perspectivas para los próximos meses.

El mercado europeo ya ha cambiado: el papel creciente de la flexibilidad

Uno de los indicadores más claros de esta transformación es el aumento de las horas con **precios cero o negativos** , un fenómeno que refleja un desequilibrio estructural entre generación y demanda. La fuerte penetración de energías renovables, junto con una demanda que no crece al mismo ritmo y

una capacidad limitada para gestionar excedentes, está configurando un sistema que en determinados momentos no puede absorber toda la energía generada.

El almacenamiento: de complemento a pieza clave

En este contexto, el **almacenamiento de energía** está adquiriendo un papel protagonista por pura lógica de mercado. Las baterías permiten capturar valor en un entorno donde las diferencias de precios entre horas son cada vez mayores, transformando el arbitraje de energía de una opción para la optimización de beneficios a un elemento central del sistema. Comprar energía en momentos de bajo precio y venderla a horas de mayor valor se está consolidando como una estrategia clave, incluso con un único ciclo diario en mercados como el español.

Renovables y pérdida de valor: la necesidad de hibridación

Este nuevo escenario también impacta directamente en las **plantas renovables**. El aumento de la generación, especialmente solar, provoca que una parte creciente de la energía se venda en momentos de bajo precio, deteriorando el valor real o precio capturado de los proyectos. Ante esta situación, la **hibridación con almacenamiento** se posiciona como la solución más directa, permitiendo desplazar la producción hacia horas de mayor valor y mejorar la rentabilidad.

La demanda empieza a reaccionar

Paralelamente, el papel del consumidor está ganando importancia. El mercado cada vez es más claro sobre las horas de consumo. El diferencial entre precios medios y precios en horas punta, conocido como *evening peak premium*, indica que consumir en determinados momentos puede resultar significativamente más caro. Esto abre la puerta a una **demanda más activa**, capaz de optimizar su consumo en función de las condiciones del mercado.

Un punto crítico: cómo interpretar el mercado

A medida que el sistema se vuelve más complejo, también aumenta el riesgo de interpretarlo de forma incorrecta. El uso de referencias simplificadas, como mercados de futuros poco líquidos a largo plazo, puede llevar a conclusiones erróneas. El mercado ya no es lineal, y su análisis requiere herramientas avanzadas adaptadas a esta nueva realidad.

España ante el reto del almacenamiento: entre el impulso y la ejecución

Mientras tanto, España avanza en su propio desarrollo del almacenamiento con objetivos ambiciosos, como alcanzar 22,5 GW de almacenamiento en los próximos años.

Este crecimiento cuenta con el respaldo de **financiación europea**, incluyendo programas como NextGen y fondos FEDER, así como ayudas específicas para proyectos híbridos y stand alone, lo que ha generado una cartera relevante de proyectos y un fuerte interés inversor.

El límite estructural: la red

No obstante, el principal desafío no reside en la financiación ni en la tecnología, sino en la **capacidad de acceso** a la red. En pocos años se ha producido un crecimiento muy significativo de la capacidad en curso y concedida, lo que ha convertido la red en el principal cuello de botella del sistema.

Un marco regulatorio en evolución

El **marco regulatorio** también está evolucionando para adaptarse a este nuevo entorno, incorporando accesos más flexibles, la simplificación de trámites y el reconocimiento del almacenamiento. Sin embargo, todavía quedan elementos clave por definir, como el papel del agregador independiente o la integración completa del almacenamiento en el autoconsumo.

Flexibilidad y seguridad de suministro

Los análisis de cobertura del sistema muestran tensiones en determinados escenarios, lo que refuerza el papel del almacenamiento no solo desde el punto de vista económico, sino también operativo, siendo clave para garantizar la seguridad del suministro.

A su vez, el mercado comienza a valorar la **flexibilidad**, como demuestra el crecimiento de los servicios de respuesta de demanda, con más de 1700 MW adjudicados en 2026.

La evolución hacia un nuevo mercado

En definitiva, el mercado eléctrico europeo ya está marcando el camino hacia un sistema **con mayor volatilidad**, más horas de precios extremos y un creciente valor de la flexibilidad. En este entorno, el almacenamiento de energía ha dejado de ser una opción futura para convertirse en un elemento imprescindible del presente.

España dispone de objetivos definidos, financiación disponible y una base regulatoria en desarrollo, pero el reto ahora es ejecutar. Resolver los cuellos de botella de la red, completar el marco regulatorio y facilitar la integración real del almacenamiento y la demanda serán factores determinantes para consolidar este nuevo modelo energético.

Análisis sobre las perspectivas y oportunidades en los mercados de energía en Europa y almacenamiento

El 21 de mayo de 2026 a las 12:00 CET, AleaSoft Energy Forecasting celebrará el webinar número 66 de su serie mensual. La sesión estará dedicada a los efectos de la transformación de los mercados europeos, el rol del almacenamiento y cómo se verá afectado el almacenamiento de energía con los cambios del sistema.

El webinar contará con la participación de Alejandro Diego Rosell, consultor y divulgador en el sector de la energía, junto quien se analizarán las perspectivas de los mercados de energía en Europa y el papel del almacenamiento.

En este contexto, también se examinará cómo el almacenamiento de energía, y en particular las baterías, se posiciona como un elemento esencial para la integración de renovables en el mercado europeo.

Fuente: **AleaSoft Energy Forecasting** .