



almacenamiento

Multiplicando por cincuenta

Almacena energía solar en baterías a 3 euros el megavatio hora y véndelo a 150

Viernes, 26 de junio de 2026

Antonio Barrero F.

Hay tanto parque solar fotovoltaico ya en España que, cuando brilla el Sol y todos se ponen a producir, el precio de la electricidad cae en picado. Por aquello de la ley de la oferta y la demanda. A mayor oferta de electricidad en las horas centrales del día, más bajo el precio. Hoy, por ejemplo, 3,08 euros el megavatio hora a las cuatro de la tarde. Sin embargo, cuando llega la noche y se "apaga" toda la fotovoltaica, sube el precio del megavatio hora como la espuma. Hoy, por ejemplo, 151 euros a las diez de la noche. Cincuenta veces más.

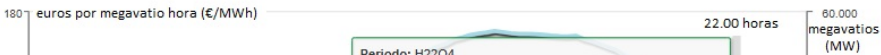


Las baterías son herramientas clave para capturar valor y optimizar ingresos, lo cual es virtud poco menos que maravillosa, habida cuenta de la creciente volatilidad de los mercados eléctricos europeos. Eso es lo que ha venido a contar AleaSoft Energy Forecasting, empresa española especializada en la previsión de demanda, producción y precios de la electricidad, y pionera en el uso de la IA en el sector. AleaSoft acaba de organizar un [seminario telemático](#) que ha puesto el foco precisamente en ese "contexto de precios bajos en las horas solares y picos más elevados en otras franjas del día", escenario en el que las baterías -añade- se instituyen como herramienta clave "para capturar valor, optimizar ingresos y facilitar la integración de energías renovables". Porque el almacenamiento permite trasladar energía "desde las horas de menor precio hacia las de mayor valor".

Y es que, efectivamente, los mercados eléctricos europeos están mostrando una estructura horaria cada vez más marcada. A saber: la elevada producción fotovoltaica reduce los precios en las horas centrales del día, mientras que por la noche aparecen las "oportunidades de arbitraje" (almaceno cuando el precio está muy bajo; vendo cuando está muy alto). "Esta diferencia entre precios bajos y precios altos dentro del mismo día -concluyen en Alea- es uno de los principales motores económicos del almacenamiento de energía". [Bajo estas líneas, la imagen, de [OMIE](#), muestra con claridad las brutales diferencias de precios que hay entre la electricidad del día y la de la noche].

En el mercado eléctrico español, las diferencias diarias han alcanzado en mayo niveles muy elevados. En el seminario telemático organizado por AleaSoft Energy

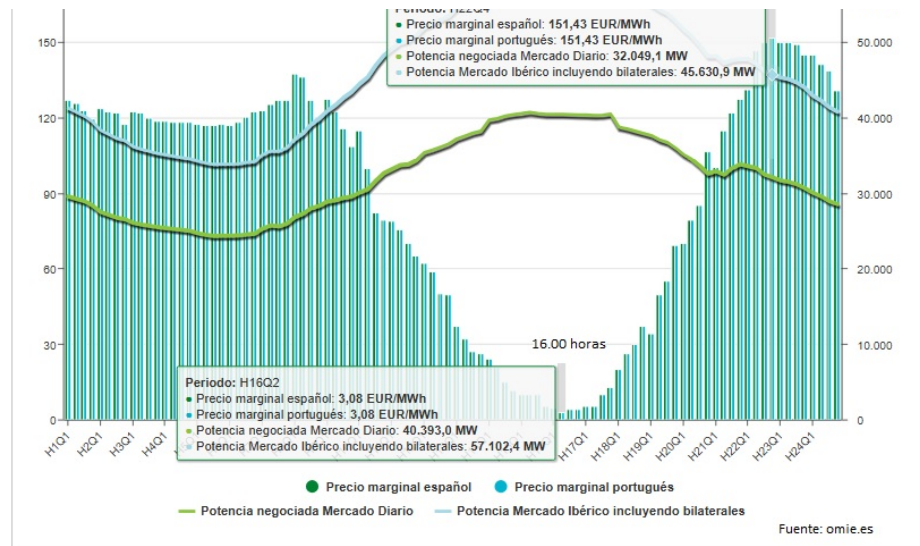
Precio del mercado diario. Mercado mayorista nacional de electricidad de España y Portugal



Forecasting, se han precisado esas diferencias: los diferenciales medios diarios se situaron en torno a los 120 €/MWh para una hora y por encima de los 110 €/MWh para cuatro horas.

Traducido a ingresos potenciales, una batería de dos horas con un ciclo diario habría obtenido en los últimos doce meses, y según las estimaciones de los analistas de AleaSoft, alrededor de 68.000 euros por megavatio hora, mientras que una batería de cuatro horas se habría acercado a los 123.000 €/MWh.

Números más que saludables, pero que AleaSoft contextualiza con prudencia: "estos valores muestran el atractivo del almacenamiento, pero también hay que



enfatar la necesidad de analizar cada proyecto de forma individual". Según los analistas de esta firma, el valor de una batería depende de múltiples factores. Entre ellos, (1) la ubicación del activo, (2) la capacidad de acceso a la red, (3) la posibilidad de cargar desde la red o solo desde una planta renovable, (4) la tecnología, (5) la duración, como se dijo, (6) la estrategia de operación y (7) la exposición a distintos mercados.

Sea como fuere, y más allá de esas claves (que lo son), la conclusión a la que llegan los analistas de Alea es una y muy concreta: "la hibridación con baterías es especialmente relevante para la fotovoltaica". Durante el seminario se ha dicho -destacan en AleaSoft- que añadir una batería de dos horas a una planta fotovoltaica, incluso cargando únicamente desde el propio parque, podría aumentar "de forma significativa" los ingresos del activo. Más aún: si la batería tiene mayor duración o puede cargar también desde la red, el potencial de optimización aumenta.

No obstante -matizan desde esta empresa de previsiones-, la hibridación no debe ser contemplada como una solución en serie que pueda aplicarse igual a todos los activos. "Cada planta requiere un análisis específico para determinar el tamaño óptimo de la batería, la estrategia de operación y la combinación de ingresos esperada: una batería sobredimensionada puede no maximizar la rentabilidad, mientras que una batería insuficiente puede desaprovechar oportunidades de mercado".

¿Hibridamos con un campo fotovoltaico existente o monto un parques de solo-baterías?

Los expertos convocados en el seminario telemático de AleaSoft parecen tenerlo claro: la hibridación puede ganar protagonismo frente a los proyectos stand alone (solo baterías) por un motivo muy concreto, la disponibilidad de puntos de conexión. "Muchos puntos de acceso -señalan desde Alea- ya están asociados a plantas renovables existentes o en desarrollo, lo que favorece la incorporación de baterías en proyectos fotovoltaicos o eólicos, mientras que los proyectos stand alone pueden ofrecer una operación más flexible, pero encuentran mayores barreras de acceso y tramitación".

El discurso de AleaSoft

«El desarrollo del almacenamiento será clave para reducir vertidos*, mejorar los precios capturados por las energías renovables y aportar flexibilidad al sistema eléctrico. Sin embargo, para que los proyectos sean viables, será necesario contar con previsiones horarias de largo plazo, simulaciones de ingresos, análisis de sensibilidad y escenarios que permitan evaluar la rentabilidad bajo distintas condiciones de mercado. En un mercado cada vez más volátil, las baterías no solo permiten gestionar riesgos. También convierten esa volatilidad en una oportunidad de ingresos. Por ello, la modelización del almacenamiento y de los proyectos híbridos será una herramienta esencial para promotores, inversores, bancos y gestores de activos renovables»

En junio del año 2018, cuando una moción de censura saca de Moncloa a Mariano Rajoy, en España había 4.719 megavatios de potencia solar fotovoltaica (dato REE) y 207 megavatios de potencia repartidos en instalaciones solares para autoconsumo (dato APPA). En total, algo menos de 5.000 megas (cinco gigavatios) a mediados del 18.

Pues bien, ocho años después, en junio del año 26, ya son más de 50.000 los megavatios de potencia fotovoltaica instalados en parques y campos solares y 10.000 megas en autoconsumos sobre tejados y cubiertas de naves industriales. En total, más de 60.000 megas. En fin, sesenta gigas, o doce veces más potencia a ofertar electricidad cada día soleado.

AleaSoft Energy Forecasting es una empresa especializada en la previsión de demanda, producción y precios de la electricidad que cuenta con una división, AleaStorage, específicamente enfocada en el almacenamiento de energía que ofrece servicios de evaluación de proyectos stand-alone e híbridos mediante previsiones horarias de largo plazo, simulaciones de operación, análisis de sensibilidad y estudios de bancabilidad. La compañía cuenta, entre sus clientes, con utilities, desarrolladores, fondos, entidades financieras y grandes consumidores.



Antonio Barrero F.

Redactor jefe

[Si te ha parecido interesante, puedes suscribirte gratis a nuestros boletines](#)

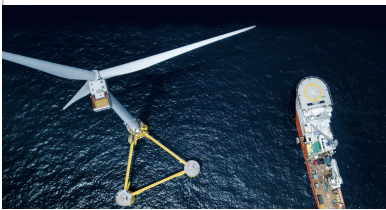




[Añadir un comentario](#)



eólica



Un estudio cuestiona el modelo de desarrollo eólico marino previsto en Canarias

fotovoltaica



Intersolar Europe 2026 echa el cierre: K2 Systems hace balance de tres días de novedades en Múnich

autoconsumo



El Bicho producirá energía solar para autoconsumo

bioenergía



Avebiom organiza una jornada sobre biometano el próximo 28 de septiembre en Valladolid

hidrógeno



El hotel Iberostar Waves Bahía de Palma usará hidrógeno para cubrir hasta el 70% de sus necesidades térmicas

almacenamiento



Iberdrola instala en Estados Unidos su primera batería a gran escala

eficiencia



Icoenergía impulsa junto a Greenyellow una solución pionera de eficiencia energética en el sector del jamón

panorama



La expansión de las energías renovables no logra reducir la pobreza energética

movilidad



Aedive y Randstad firman una alianza para acelerar la transformación del talento en el sector de la movilidad eléctrica

rem



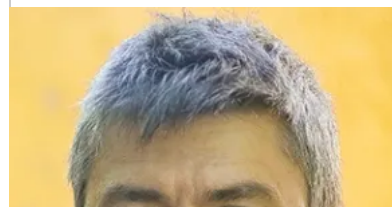
MOVA LumeGret introduces the S4800 split-architecture platform at Intersolar Europe 2026

entrevistas



Beda Juliani (AIKO): "La resiliencia pertenece a quienes transforman la disrupción tecnológica en valor financiero para sus clientes"

los editoriales de er



El editorial de ER: ¿Hablamos de prioridad nacional?

pep puig



ernesto macías



erika martínez

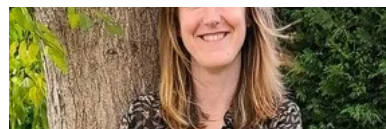




Pep Puig: Una pregunta incómoda...



Ernesto Macías: ¡Tanto nadar para morir en la orilla!



Erika Martínez: Todo bien, gracias

[schneider electric](#)



Mantenimiento proactivo de distribución eléctrica en entornos críticos

[energias del mar](#)



Galicia quiere fabricar en serie catamaranes fotovoltaicos para generar electricidad solar en mar abierto

[geotérmica](#)



La geotermia climatiza decenas de edificios de Zaragoza

[maría prado](#)



María Prado: Vivir mejor no es utópico, isino urgente! y se llama soberanía energética

[sergio de otto](#)



Sergio de Otto: Teníamos razón

[josé maría.gonzález moya](#)



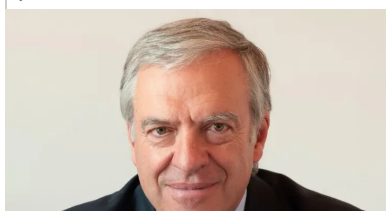
José María González Moya: La oportunidad perdida (y recuperable) de las renovables

[antonio de lara cruz](#)



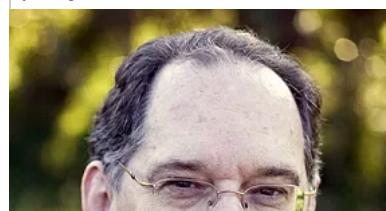
La eólica se pone las pilas en la UE gracias a Acciona y Nordex

[josé donoso](#)



La energía fotovoltaica: construyendo sueños, por José Donoso

[javier.garcía breva](#)



Europa seguirá desprotegida sin medidas obligatorias de eficiencia energética

[jorge.gonzález cortés](#)



Jorge González Cortés: Ahora o nunca

[lucía dólera](#)



Lucía Dólera: Europa, entre la autonomía o la dependencia industrial

[solar térmica](#)



El último borrador de la Ley de Aceleración Industrial de la UE deja fuera a la solar térmica

[termosolar](#)



[ana barreira](#)



[cop30](#)





La termosolar española dispara su generación nocturna en 2025, pero la red se queda corta



Ana Barreira: Los minerales críticos y los proyectos estratégicos en la UE



Urgencia climática sin respuesta