

Oleada de renovables en venta en España: los activos eólicos y los que incluyen baterías son los más deseados, la solar se hunde

Www.elespanol.com

4:44 Minutos leídos

995 Palabras

ES



Fotomontaje de unas tecnologías renovables (eólica, fotovoltaica y baterías) con el cartel de SE VENDE Invertia

Laura Ojea Publicada 15 julio 2025 02:01h

Si hace unos meses el mercado se saturaba de **proyectos fotovoltaicos** en cualquier fase de desarrollo que colgaban **el cartel de SE VENDE**, ahora se les suman también **activos eólicos e incluso parques hibridados con baterías** (solar o eólicos o con la combinación de ambas tecnologías).

"Estamos en un punto en el que se vende todo, **la rentabilidad de la producción renovable ha caído**, pero lo peor está por venir", explica a EL ESPAÑOL-Invertia **Luis Villar, Financial and Market Adviser, especializado en M&A** y en informes periciales económicos de este sector.

Sin embargo, reconoce que "lo más cotizado sigue siendo el **activo eólico**, porque hay menos y tiene un apuntamiento muy bajo, y también se busca un **parque solar híbrido con baterías**, aunque también la combinación de tecnologías", añade.

[Colapso fotovoltaico en España: más de 50 GW de proyectos solares cuelgan el cartel de 'Se Vende' y a precios hundidos]

Los factores que están apagando la industria renovable en España son varios. "Por un lado, están los **precios cero o negativos** que se casan en el mercado mayorista, **que están impactando directamente en la rentabilidad de los activos**", señalan fuentes del sector eléctrico a este diario.

"Después, el **aumento del curtailment**, o la reducción o restricción forzada de la producción de energía, incluso cuando las condiciones son óptimas para generar porque no se necesita".

Y por último, la **sobreoferta de producción**, "y lo que se espera". Según el último informe de la **Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA)**, la capacidad con permisos de acceso concedidos es de unos **105.658 MW**. De ellos, la **fotovoltaica** encabeza el listado con **63.808 MW**, seguida y de lejos por la **eólica**, **22.126 MW**.

En tercer lugar, las **baterías** tienen una capacidad con permisos de **9.531 MW y 16.564 MW en curso**, la **hibridación**, 6.435 MW con permisos y 1.653 MW en curso, y el **bombeo**, 2.747 MW con permisos y 1.208 MW en curso.

Apuntamiento y precio negativo

Los precios medios en el mercado mayorista de abril y mayo han sido bajos (entre 28 y 16 euros/MWh), con un **apuntamiento fotovoltaico en mínimos históricos (0.27-0.12)**.

"Una clara tendencia de todos los años, pero esta vez con una caída del precio capturado brutal", señala **Rodrigo García Ruiz**, energy and risk management analysis manager en **Optimize Energy**, en redes sociales.

"El **apuntamiento solar fotovoltaico** en España está alrededor de un 53% y en Portugal es más alto, de un 70%", explica por su parte **Pedro Cantuel**, senior analyst de la compañía energética **Ignis** en redes sociales. En el primer trimestre del año mostró una clara recuperación frente a 2024 con un precio capturado medio de **67 euros/MWh** respecto a los **35 euros/MWh**.

"En el segundo trimestre, sin sorpresas, la fotovoltaica capturó unos **15 euros/MWh**, ligeramente por debajo del segundo trimestre del pasado año, con unos **18 euros/MWh**, son apuntamientos en mínimos históricos, como era previsible", destaca Cantuel.

Apuntamiento fotovoltaico.

En el contexto del mercado eléctrico, se refiere a la diferencia entre el precio medio que reciben las plantas solares por su producción (precio capturado) y el precio medio del mercado en un período de tiempo determinado.

En otras palabras, es un indicador de la eficiencia con la que la energía fotovoltaica se vende en relación con el precio general del mercado.

Curtailments

Unas cifras a las que se añaden las de los vertidos técnicos o económicos. "Uno de los datos más preocupantes del trimestre fue el aumento del *curtailment*, especialmente en junio para la **fotovoltaica**. Veníamos de un mayo con cifras ya en ascenso y en junio se han registrado más de 200 GWh de *curtailment*", dice, por su parte, Rodrigo García Ruiz.

"La **eólica**, por su lado, con valores de *curtailment* mucho más contenidos después de un primer trimestre con valores más elevado. El mes más elevado fue abril con unos 49 GWh".

Las **rentabilidades de los parques están sufriendo** con [la ampliación de la operación reforzada del operador del sistema, Redeia](#).

Es decir, la [mayor participación de las restricciones técnicas](#), que son las limitaciones operativas que impiden que la red funcione de manera óptima, ya sea por razones de seguridad, calidad o fiabilidad del suministro, y que se han disparado desde el apagón del pasado 28 de abril.

Rentabilidad de las baterías

Las baterías siguen esperando los mecanismos de capacidad, **sus rentabilidades pueden variar de entre el 2% hasta el 17%** según fuentes de **ASEALEN**, la Asociación Española de Almacenamiento de Energía.

El proceso de carga y descarga por ahora ofrece rendimientos de tan solo un 80%, lo que hace que el precio capturado por arbitrajes o servicios de ajuste no sea el 100% teórico, según **Jorge Antonio González Sánchez**, director de Energía y Proyectos de **Losán**, una multinacional fabricante de productos derivados de la madera.

[Llegan los 'optimizers' a España, un nuevo negocio que consigue que las baterías conectadas a la red eléctrica sean más rentables]

Para Luis Villar, "es muy complicada la financiación de las baterías, especialmente *stand-alone*, porque no tienen un modelo claro de negocio, con rentabilidades muy bajas o mucha volatilidad. Así es difícil modelizar los precios, por eso **los compradores buscan baterías en modo hibridado**".

"Las baterías se han convertido en **un producto de trading**, los que sepan aprovechar los ajustes de mercado serán los que consigan rebajar los riesgos de cargar y descargar, y para ello hay que contar con los *optimizers* que saben hacerlo", concluye.

Y apunta el responsable de Optimize Energy, "el *spread* diario, la diferencia de precio entre el momento en que se compra (carga) la energía y el momento en que se vende (descarga) la energía almacenada, se situó en abril y mayo en los **85-90 euros/MWh**".

"Con grandes saltos día tras día pasamos a un junio de **124 euros/MWh**. Año tras año vemos como el *spread* aumenta, lo que sin duda son buenas noticias para la rentabilidad de las baterías", finaliza el experto.

1. [Energías renovables](#)
2. [Energía eólica](#)
3. [Energía fotovoltaica](#)
4. [Baterías](#)
5. [Almacenamiento energético](#)
6. [Energía - Renovables](#)

