

Los PPA en España registran los precios solares más bajos de Europa, con descensos interanuales del 13,5%

- A pesar de ello, la firma de PPA solares se mantiene activa, apoyada en estructuras contractuales adaptadas y en el creciente despliegue de sistemas de almacenamiento (BESS), que contribuyen a sostener la viabilidad económica de los proyectos.



<https://www.pv-magazine.es/2026/04/21/los-ppa-en-espana-registran-los-precios-solares-mas-bajos-de-europa...>

Martes, 21 abril 2026

A pesar de ello, la firma de PPA solares se mantiene activa, apoyada en estructuras contractuales adaptadas y en el creciente despliegue de sistemas de almacenamiento (BESS), que contribuyen a sostener la viabilidad económica de los proyectos.

Pilar Sánchez Molina

La compañía estadounidense LevelTen Energy ha publicado su trimestral *European PPA Price Index* en el que confirma una tendencia de ajuste a la baja en el mercado europeo de acuerdos de compra de energía (PPA), especialmente en el segmento fotovoltaico, en un contexto marcado por la volatilidad energética y la evolución estructural de los sistemas eléctricos.

En el ámbito solar, los precios P25 de los PPA han registrado una caída del 4% trimestral en el índice continental, lo que supone cuatro trimestres consecutivos de descensos. En términos interanuales, la reducción alcanza aproximadamente el 13%, reflejando un entorno de demanda moderada y una creciente presión derivada de fenómenos como los precios negativos y la canibalización de ingresos en horas de alta producción fotovoltaica. Este escenario está impulsando una mayor sofisticación contractual, con estructuras más flexibles que buscan mitigar riesgos asociados a liquidaciones negativas. Por su parte, la integración de almacenamiento energético se consolida como un elemento clave para mejorar la bancabilidad de los activos .

En cambio, el mercado eólico muestra una mayor estabilidad. Los precios de los PPA eólicos apenas retrocedieron (menos del 1%) durante el trimestre, reforzando su atractivo relativo frente a la solar en determinados mercados. Su mayor factor de capacidad y perfiles de generación más amplios favorecen su complementariedad en carteras energéticas, especialmente para consumidores con demandas más constantes, como los centros de datos. En paralelo, se observa un avance en la hibridación de proyectos eólicos, particularmente en mercados del norte de Europa, como mecanismo para reducir riesgos de vertido y optimizar ingresos.

El contexto geopolítico añade una capa adicional de complejidad. Las recientes disrupciones en el suministro energético global, vinculadas a tensiones en Oriente Medio, han provocado incrementos significativos en los precios del gas en Europa, reavivando el interés por soluciones renovables como vía de reducción de exposición a combustibles fósiles importados. En este entorno, los PPA emergen como instrumentos estratégicos para la cobertura de precios y la mejora de la competitividad industrial.

España mantiene los precios más bajos

LevelTen señala que los precios P25 de los PPA solares en España han sido históricamente los más bajos de Europa. Sin embargo, el espectacular ritmo de expansión solar del país ha complicado el panorama para la economía de los proyectos fotovoltaicos, ya que la inmensa capacidad solar genera elevados niveles de canibalización de precios fotovoltaicos. Como resultado, los desarrolladores solares del país están ofreciendo precios extremadamente competitivos para los acuerdos solares, con precios que han caído un 13,5% en términos interanuales, lo que la empresa señala como «cifras llamativamente bajas», que se sitúan por debajo de los niveles registrados en 2021, resultan todavía más notables teniendo en cuenta la inflación registrada en los últimos años.

No obstante, se siguen firmando PPA solares en España: las contrapartes están recurriendo a enfoques contractuales a medida que modifican las estructuras de liquidación para protegerse frente a los riesgos bajistas del mercado. Además, un volumen considerable de desarrollo de BESS está acudiendo al rescate de los activos solares de difícil colocación, lo que contribuye a sostener la economía de los proyectos y a distribuir la entrega de energía en horas menos afectadas por la canibalización diurna.

En el segmento eólico, España consolida su posición como uno de los principales mercados europeos, con 33,2 GW instalados y una aportación del 22% a la demanda eléctrica en 2025. No obstante, persisten desafíos regulatorios y de infraestructura, como cuellos de botella en la red y retrasos administrativos. En respuesta, el marco regulatorio ha comenzado a evolucionar, destacando la aprobación del Real Decreto 917/2025, que facilita la hibridación con almacenamiento y mejora las condiciones de despacho para estos activos.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content