

WWW.PV-MAGAZINE.ES

El mercado europeo de PPAs gira hacia el almacenamiento y la presión sobre los precios solares acelera los contratos...

<https://www.pv-magazine.es/2026/05/27/el-mercado-europeo-de-ppas-gira-hacia-el-almacenamiento-y-la-pres...>**Miércoles, 27 mayo 2026**

La consultora suiza Pexapark ha registrado 17 PPAs que suman 966 MW en abril en Europa, con bajada de precios en la mayoría de mercados y subidas en Países Nórdicos, Italia y España. mayo 27, 2026 Pilar Sánchez Molina El mercado europeo de acuerdos de compra de energía renovable (PPA, por sus siglas en inglés) registró en abril una combinación de correcciones de precios, aumento de actividad en almacenamiento y consolidación de estructuras híbridas, en un contexto marcado por la volatilidad de los mercados eléctricos y la creciente presión sobre los factores de captura solar. Así lo refleja el último análisis de la firma suiza Pexapark, que sitúa el índice EURO Composite en 44,41 euros/MWh al cierre del mes, un 3 % menos respecto a marzo. La caída del índice europeo se produjo pese al dinamismo registrado en el volumen de operaciones. Durante abril se anunciaron públicamente 17 PPAs en Europa, equivalentes a una capacidad contratada de 966 MW. El mayor acuerdo del mes fue un PPA hidroeléctrico firmado entre Hydro Energi y Statkraft, que cubre 326 MW en las zonas de precio NO2 y NO3 de Noruega y prevé el suministro de 12,3 TWh durante un periodo de diez años. La segunda operación más relevante correspondió a un PPA virtual transfronterizo de 161 MW vinculado al proyecto eólico terrestre Skuodas, en Lituania. El acuerdo supone además la segunda operación pública anunciada en la región báltica en 2026, un mercado que continúa presentando baja liquidez y limitada demanda compradora. La evolución de los precios PPA mostró fuertes divergencias regionales. Francia registró la mayor caída mensual, con un descenso del 17,4 %, motivado por una recalibración de los valores razonables de los PPAs basada en las últimas curvas forward de captura para solar y eólica terrestre. También se registraron descensos en Reino Unido (-7,9 %), Polonia (-6,8 %), Países Bajos (-2,5 %), Alemania (-1,9 %) y Portugal (-0,1 %). En sentido contrario, los mercados nórdicos registraron el mayor incremento mensual de precios PPA, con una subida del 6,8 %, impulsada por el encarecimiento de los futuros eléctricos en un contexto de previsiones persistentes de sequía y débiles condiciones hidrológicas. También aumentaron los precios en España (+3,7 %) y Italia (+2,8 %). La consultora advierte además de que el aumento de episodios de precios eléctricos negativos está afectando especialmente a mercados con elevada penetración solar como España, Alemania, Italia, Polonia y Francia. Esta situación está modificando progresivamente las estrategias de contratación y aumentando el interés por soluciones híbridas capaces de aportar flexibilidad al sistema. Uno de los elementos más destacados del mes fue el crecimiento progresivo de los contratos híbridos que combinan generación renovable y almacenamiento energético. Entre ellos figura un PPA virtual híbrido de 150 MW firmado entre Endesa y Sonnedix para activos solares y de baterías ubicados en España y Portugal. Aunque este tipo de contratos sigue siendo minoritario en Europa, Pexapark señala que su presencia comienza a aumentar de forma sostenida. Hasta la fecha solo se han anunciado públicamente seis PPAs híbridos renovable-batería en el continente. En paralelo, el mercado europeo de almacenamiento energético mantuvo un fuerte ritmo de actividad. Tras superar 1 GWh de PPAs vinculados a baterías

en marzo, abril cerró con nueve acuerdos relacionados con sistemas BESS, equivalentes a 800 MW y 2,8 GWh de capacidad de almacenamiento. Según la consultora, predominan todavía las estructuras merchant y los contratos de flexibilidad o Flexibility Purchase Agreements (FPA). Reino Unido lideró la actividad en capacidad contratada gracias al proyecto Hams Hall BESS. El informe también apunta a cambios regulatorios relevantes en distintos mercados europeos. Polonia prepara una reforma del acceso a red para renovables y almacenamiento que endurecerá los requisitos financieros y técnicos para nuevos proyectos. Mientras tanto, Grecia podría reactivar el mercado corporativo de PPAs industriales tras la aprobación por parte de la Comisión Europea de un esquema de reducción de cargos eléctricos para consumidores electrointensivos. Por su parte, Italia prevé lanzar tres subastas FER-X entre este 2026 y 2027 para incorporar hasta 26 GW renovables bajo esquemas regulados de ingresos híbridos, mientras que en Estados Unidos crece la incertidumbre sobre el futuro del mercado de capacidad PJM, un elemento que podría afectar indirectamente a los ingresos de proyectos renovables y a las estructuras PPA asociadas. 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