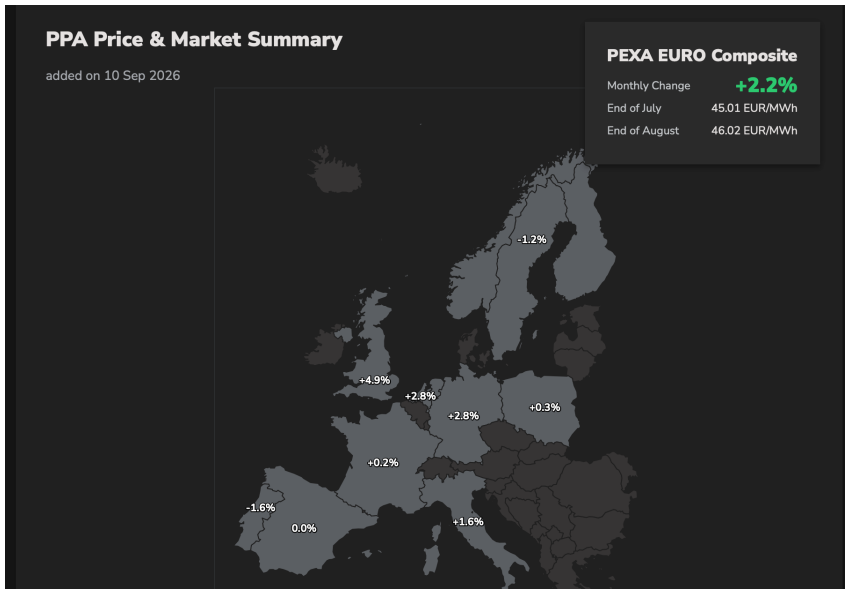


Los precios de los PPAs aumentan en casi toda Europa pero se mantienen en España

- Los precios de los PPA en Europa aumentaron un 2,2% en agosto, según Pexapark. Se anunciaron 14 acuerdos, con unos 335 MW de capacidad, frente a los 24 y aproximadamente 1,1 GW registrados en julio.



<https://www.pv-magazine.es/2026/09/15/los-precios-de-los-ppas-aumentan-en-casi-toda-europa-pero-se-mant...>
Pilar Sánchez Molina Martes, 15 septiembre 2026

Los precios de los contratos de compraventa de energía a largo plazo (PPA) en Europa aumentaron un 2,2% en agosto, según el índice EURO Composite de la consultora suiza Pexapark. Reino Unido registró el mayor incremento mensual, del 4,9%, seguido de Alemania y Países Bajos, con un 2,8%, e Italia, con un 1,6%. Los precios de la península ibérica se mantuvieron prácticamente estables, mientras que Francia apenas avanzó un 0,2% y los mercados nórdicos retrocedieron un 1,2%.

En Reino Unido, la subida respondió principalmente a una recalibración de los valores de referencia de los PPA tras una actualización de la evaluación del riesgo de precio de mercado. Según Pexapark, la evidencia de mercado muestra que los compradores han reducido los descuentos asociados a este riesgo, elevando los valores de los contratos en distintas tecnologías y estructuras. El efecto fue mayor en contratos de mayor duración: un PPA a 10 años aumentó alrededor de 5 GBP/MWh para fechas de inicio equivalentes.

La actividad de contratación se redujo considerablemente en agosto. Se anunciaron 14 PPA, con unos 335 MW de capacidad, frente a los 24 acuerdos y aproximadamente 1,1 GW registrados en julio. Pexapark atribuye previsiblemente parte del descenso al menor ritmo de operaciones durante las vacaciones de verano europeas.

Los compradores corporativos concentraron 13 de los 14 acuerdos y unos 298 MW, el 89% de la capacidad comunicada. La eólica terrestre dominó con unos 214 MW, el 64% del total, impulsada

principalmente por cuatro contratos de Amazon en Suecia. La fotovoltaica sumó unos 89 MW y los 37 MW restantes correspondieron a un PPA híbrido solar más almacenamiento en Alemania.

En paralelo, la actividad de acuerdos de participación en ingresos de mercado (FPA) aumentó en agosto, con 11 operaciones que sumaron unos 869 MW y 2,4 GWh de capacidad contratada comunicada, prácticamente el mismo volumen que en julio pese al menor número de operaciones.

Los contratos de reparto de ingresos merchant concentraron cuatro operaciones y 374 MW, entre ellas el mayor acuerdo del mes, correspondiente al BESS Icení de 300 MW en Reino Unido. Los tres acuerdos de tolling sumaron otros 309 MW, liderados por un contrato de 200 MW firmado por Vattenfall para el proyecto Sirius en Países Bajos. En Reino Unido también se anunció un contrato a 10 años y 80 MW con suelo de ingresos y participación en el mercado.

En Alemania, MaxSolar y DB Energie anunciaron el primer PPA híbrido con perfilado temporal del país, que combina una planta solar de 37 MW con una batería de 15 MW/30 MWh. El acuerdo permite desplazar en el tiempo la generación fotovoltaica, mientras que el contrato de tolling de 200 MW para Sirius muestra el avance de los esquemas de conexión flexible para grandes BESS en mercados con restricciones de red.