



El almacenamiento gana protagonismo mientras los PPA desacoplan su evolución del mercado eléctrico

- De los 14 PPAs recogidos por Pexapark en julio, 10 han tenido lugar en España. La duración media es de 12 años, y corresponden casi todos a un acuerdo entre Bimbo y Repsol. Hay, además, tres PPAs de almacenamiento, en Italia, Dinamarca y Estados Unidos, de 4 años de duración cada uno.



<https://www.pv-magazine.es/2026/08/04/el-almacenamiento-gana-protagonismo-mientras-los-ppa-desacoplan...>

Pilar Sánchez Molina

Martes, 04 agosto 2026

Las tensiones geopolíticas en Oriente Medio y el consiguiente encarecimiento del gas impulsaron los mercados energéticos europeos durante julio, elevando el valor de los contratos de compraventa de energía (PPA) y reforzando, sobre todo, las perspectivas del almacenamiento con baterías (BESS). Según el análisis de la consultora suiza Pexapark correspondiente a julio, el incremento del precio del gas, cuyo valor medio fue un 10% superior al del segundo trimestre, se trasladó rápidamente al mercado eléctrico, aunque el impacto sobre los PPA renovables fue mucho más moderado que durante la crisis energética de 2022.

En Alemania, el valor razonable de un PPA solar pay-as-produced (PAP) a un año aumentó un 15,4% durante julio, hasta 50 €/MWh, mientras que los contratos a diez años solo avanzaron un 3,6%, hasta 36,6 €/MWh. En mercados menos dependientes del gas, como España y Francia, la respuesta fue aún más limitada. Pexapark atribuye esta menor sensibilidad a la creciente penetración fotovoltaica, que lleva a los compradores a descontar la futura erosión de los capture prices, reduciendo la traslación de las subidas del mercado mayorista a los PPA de largo plazo.

El principal beneficiario del nuevo entorno ha sido el almacenamiento con baterías. La mayor volatilidad horaria y el incremento de los diferenciales de precio han ampliado las oportunidades de arbitraje y mejorado las expectativas de ingresos para los proyectos BESS merchant. En Alemania, el precio de referencia para un contrato de tolling de siete años con entrada en operación en 2028 superó los 102 €/MW/año al cierre de julio, un 5,2% por encima de los niveles previos al

recrudescimiento del conflicto, mientras que los contratos TB2 también registraron aumentos impulsados por las mayores expectativas de ingresos derivados del arbitraje diario. Según la consultora, el comportamiento del mercado confirma que, frente a unos PPA de largo plazo cada vez más desacoplados de las oscilaciones del mercado mayorista, el almacenamiento se consolida como una de las tecnologías que mejor capitaliza los escenarios de elevada volatilidad eléctrica.

De los 14 PPAs recogidos por Pexapark en julio, 10 han tenido lugar en España. La duración media es de 12 años, y corresponden casi todos a un acuerdo entre Bimbo y Repsol.

Hay, además, tres PPAs de almacenamiento, en Italia, Dinamarca y Estados Unidos, de 4 años de duración cada uno. El primero, standalone, lo han cerrado Zelestra y Axpo. El segundo European Energy con Danske Commodities, para co-located solar, al igual que el tercero, cerrado en este caso por ContourGlobal y Tesla.