



Martes, 12 de mayo de 2026

Energía solar

Los precios a cero de la electricidad amenazan el despliegue renovable

El frenazo se produce en un momento en el que los proyectos en trámite en la C. Valenciana conllevan una inversión de 4.500 millones y los promotores ponen trabas a los que no tienen baterías

RAMÓN FERRANDO
València

Los precios a cero de la electricidad durante las horas centrales del día amenazan la inversión en proyectos fotovoltaicos en la Comunitat Valenciana. Fuentes del sector explican que hay promotores que están retirando sus proyectos por la falta de rentabilidad. El frenazo se produce en un momento en el que hay en trámite parques fotovoltaicos y eólicos en la Comunitat Valenciana que conllevan una inversión de 4.500 millones de euros.

La ralentización en la ejecución de proyectos comenzó el verano pasado ante la pérdida de rentabilidad por un exceso de producción de energía renovable durante el día. La sobregeneración desploma los precios de la luz durante las horas centrales del día e incluso ha llevado a algunos propietarios a parar la producción. El apagón también ha afectado de manera indirecta por el refuerzo del sistema eléctrico con la producción de plantas de ciclo combinado que queman gas natural.

El desplome del precio de la luz cuando las renovables están a pleno rendimiento es cada vez mayor. El precio del mercado mayorista de la electricidad (pool) en España promedió en abril 42,44 euros el mega-



Miles de placas solares en una megaplanta fotovoltaica de Audax Renovables.

vatio hora (MWh), según el último informe del mercado energético de Grupo ASE.

El tramo más caro se concentró en las horas nocturnas, coincidiendo con una menor aportación de las tecnologías renovables y una mayor generación térmica. En abril, la generación hidráulica cayó un 32,7 % y la eólica un 16,1 %, lo que elevó la producción de los ciclos combinados de gas un 6,6 %.

En paralelo, el aumento de la producción fotovoltaica (24,2 % interanual) volvió a hundir los precios en las horas centrales del día, con 138 horas en precio negativo. Cuando el precio de la luz cae a valores negativos en el mercado mayorista, significa que hay un exceso de producción de energía renovable que supera la demanda, provocando que los productores paguen por verter su energía a la red.

Fuentes del sector explican que los productores fotovoltaicos se fagocitan unos a otros porque todos compiten en el mismo tramo del día. «En esos momentos del día se produce más energía de la que se consume. Esto ocurre por la proliferación de parques fotovoltaicos y porque la velocidad de electrificación de la economía no está siendo tan rápida como se había anticipado», explica Marcos J. Lacruz, presidente de

la asociación de empresas de energías renovables (Avaesen).

Lacruz apuntó que ayer el precio de la electricidad en el mercado mayorista estaba a 10 euros el megavatio hora y por la noche a 200 euros. El presidente de Avaesen explicó que la solución pasa por las baterías, que tienen capacidad para almacenar hasta cuatro horas.

Algunos promotores están teniendo problemas para devolver los créditos con los que impulsaron sus parques por la baja retribución de la electricidad. «Son plantas que ahora están en la fase de máxima amortización. La única solución es instalar baterías lo antes posible», subrayó.

Financiación

El representante de las empresas renovables valencianas añadió que es difícil financiar los proyectos por la falta de rentabilidad. «Esto ya ha pasado en otras zonas del mundo con gran desarrollo de renovables como California. A medio plazo se va a resolver (con la generalización del uso de baterías). Vamos a estar así todo 2026 y hasta principios de 2027», aseguró.

Los promotores de parques renovables en Valencia, Alicante y Castellón invierten 200 millones de euros en baterías de almacenamiento de energía. ■