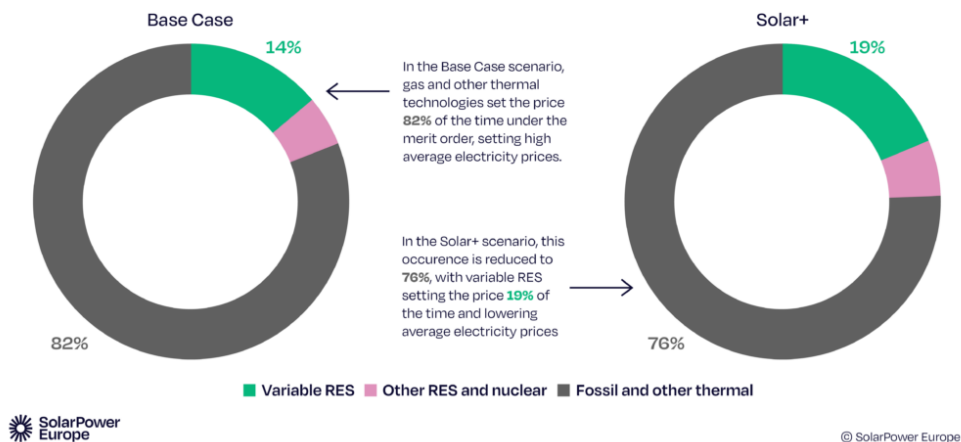


SolarPower Europe señala el papel de las renovables para reducir los costes del sistema y el precio de la electricidad

- Los precios medios del mercado diario podrían reducirse hasta 25 % en el conjunto de la EU en el escenario Solar+, y se reducirían un 49% los costes operativos anuales del sistema eléctrico en 2030 respecto a 2025, un ahorro de aproximadamente 55.000 millones de euros.

More renewables in the EU power mix set the electricity price more often, leading to lower average prices

Price-setting technology occurrence 2030, average of selected EU countries (Finland, France, Germany, Poland, Spain), Base Case and Solar+ scenarios



<https://www.pv-magazine.es/2026/05/06/solarpower-europe-senala-el-papel-de-las-renovables-para-reducir-lo...>

Miércoles, 06 mayo 2026

Los precios medios del mercado diario podrían reducirse hasta 25 % en el conjunto de la EU en el escenario Solar+, y se reducirían un 49% los costes operativos anuales del sistema eléctrico en 2030 respecto a 2025, un ahorro de aproximadamente 55.000 millones de euros.

Pilar Sánchez Molina

La sustitución progresiva de tecnologías térmicas por generación renovable no solo reduce emisiones, sino que también estabiliza los costes del sistema a largo plazo.

Es una de las conclusiones del nuevo informe *Solar+: an EU pathway to achieve renewable targets, price affordability, and energy security*, presentado por SolarPower Europe dado a conocer este martes. El informe compara dos trayectorias de evolución del sistema energético: un escenario base (Base Case), que refleja el ritmo actual de despliegue renovable, y el escenario Solar+, que incorpora una mayor ambición en línea con los objetivos climáticos y energéticos de la Unión Europea para 2030. Aunque ambos escenarios muestran reducciones de costes —del 29% en el caso base—, es el escenario Solar+ el que maximiza los beneficios económicos: podría reducir hasta en un 49% los costes operativos anuales de su sistema eléctrico en 2030 respecto a 2025, lo que equivale a un ahorro de aproximadamente 55.000 millones de euros.

Uno de los elementos clave del análisis es el impacto de las energías renovables variables en la formación de precios del mercado eléctrico. En el escenario Solar+, estas tecnologías fijan el precio de la electricidad en un 19% de las horas, frente al 14% en el escenario base. Este cambio reduce significativamente la dependencia del gas como tecnología marginal, lo que se traduce en una disminución de los precios mayoristas.

En términos cuantitativos, el informe estima que los precios medios del mercado diario (day-ahead) caerán un 14% en 2030 respecto a 2025 en el conjunto de la UE, y alcanzarán reducciones de hasta el 25% en mercados con precios históricamente elevados, como Alemania.

No obstante, el aumento de la penetración renovable introduce desafíos asociados a la variabilidad de la generación, por lo que el almacenamiento energético emerge como un elemento esencial para proporcionar flexibilidad al sistema. El papel del almacenamiento se refuerza en ambos escenarios, pero con mayor intensidad en Solar+. La capacidad operativa de baterías en la UE alcanzaría los 171 GW y cerca de 600 GWh en 2030, frente a los 116 GW y 267 GWh del escenario base. Además, se observa una evolución hacia sistemas de mayor duración, con una media de 3,5 horas en el escenario más ambicioso, frente a las 1,9 horas registradas en 2025.

Un aspecto particularmente relevante es la identificación de un “punto óptimo” (sweet spot) en el que se equilibran los beneficios para consumidores e inversores. En el escenario Solar+, el número de horas con precios negativos se mantiene estable por debajo de las 500 horas anuales hasta 2030, evitando así una erosión excesiva de los ingresos de los proyectos renovables. Al mismo tiempo, los consumidores se benefician de una reducción sostenida de los precios eléctricos.

Para alcanzar el mejor de los escenarios, el informe introduce recomendaciones estratégicas dirigidas a los responsables políticos europeos. Entre ellas, destaca la necesidad de desarrollar una estrategia integral de flexibilidad a nivel de la UE, que incluya un plan de acción específico para el almacenamiento en baterías. Este enfoque debería integrarse en la planificación de redes, el diseño de mercados y los marcos regulatorios, garantizando que los activos de almacenamiento y la respuesta de la demanda sean adecuadamente remunerados.

También se propone la adopción de un plan ambicioso de electrificación que abarque sectores clave como la industria, el transporte y la edificación.

Finalmente, el informe señala la necesidad de corregir las distorsiones existentes entre los precios de la electricidad y los combustibles fósiles. Actualmente, estas distorsiones pueden desincentivar la adopción de soluciones eléctricas limpias, limitando el potencial de la transición energética.

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