



Los ajustes del sistema eléctrico aportan 3.375 millones a los generadores hasta agosto

- Los servicios de ajuste eléctrico superaron los 3.600 millones de euros hasta agosto y aportaron 3.375 millones a los generadores.



Ver más en www.energias-renovables.com
Los ajustes del sistema eléctrico aportan 3.375 millones a los generadores hasta agosto

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/los-ajustes-del-sistema-el-ctrico-aportan-20260915>

Manuel Moncada

Martes, 15 septiembre 2026

Estos mecanismos, cuyo uso está regulado y resulta necesario para garantizar que la electricidad llegue en cada momento al lugar donde se necesita, han acompañado la incorporación de más de 36 gigavatios (GW) renovables al sistema peninsular desde 2023, un periodo en el que el precio final de la energía se ha reducido más de un 15%, según explica Redeia en un comunicado.

Los servicios de ajuste incluyen la resolución de restricciones técnicas, la reserva de regulación secundaria y el servicio de respuesta activa de la demanda (SRAD), que permiten adaptar la programación resultante del mercado eléctrico a las necesidades físicas y de seguridad de la red.

Aunque estos servicios incrementan la factura que soporta la demanda, Red Eléctrica sostiene que no deben calificarse como sobrecostos, ya que constituyen uno de los componentes necesarios del coste de la energía.

Las restricciones concentran la mayor partida

El coste acumulado de los servicios de ajuste superó los 3.600 millones de euros hasta el 31 de agosto, lo que supone un crecimiento del 34,5% respecto al mismo periodo de 2025.

De este importe, alrededor de 3.100 millones correspondieron a la resolución de restricciones técnicas, mientras que la reserva de regulación secundaria representó 236 millones y el SRAD añadió otros 286 millones.

Las restricciones técnicas se aplican cuando la programación acordada en el mercado no puede ejecutarse con seguridad, debido a que las transacciones económicas no incorporan por sí mismas las limitaciones físicas de las redes ni todos los criterios exigidos por la normativa.

Red Eléctrica ha subrayado que no fija ni percibe el coste de estas actuaciones, cuyo importe depende de las ofertas presentadas por los agentes que proporcionan la energía necesaria, principalmente las empresas generadoras.

La retribución del operador del sistema, que está regulada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, alcanzó los 70 millones de euros durante los ocho primeros meses del año, una cantidad equivalente al 0,28% de una factura eléctrica agregada de 25.000 millones.

Más energía y ofertas más caras

La energía movilizada para solucionar restricciones aumentó un 33% interanual hasta agosto, mientras que el coste soportado por la demanda creció un 43%, debido al encarecimiento de las ofertas realizadas por los participantes.

Los agentes ofertaron y cobraron la energía utilizada para incrementar la producción a un precio medio ponderado de 194,85 euros por megavatio hora, frente a los 68,53 euros por megavatio hora registrados como promedio aritmético en el mercado diario.

El coste de las restricciones mantiene una trayectoria ascendente, que lo ha llevado desde 724 millones de euros en 2021 hasta 3.347 millones en 2025, tras alcanzar 1.104 millones en 2022, 1.751 millones en 2023 y 2.057 millones en 2024.

Red Eléctrica vincula esta evolución a la transformación del sistema, que ha incorporado desde 2023 unos 36 GW de nueva potencia renovable y 7 GW de autoconsumo conectados a la red, con una implantación especialmente concentrada en determinadas zonas.

Este despliegue ha planteado nuevos retos para la operación eléctrica, aunque también ha contribuido a reducir las emisiones y a abaratar el suministro, cuyo precio medio final ha descendido más de un 15% en los últimos cuatro años pese al incremento del coste de los ajustes.