

El curtailment seguirá presionando al sistema eléctrico español en el medio plazo

- Aurora Energy Research estima que el curtailment alcanzará más de 3 TWh en 2026 y se mantendrá elevado el próximo año, con la solar perdiendo alrededor del...



GALERIA

[revista digital](#)

[revista energia renovable](#)

[energia renovable](#)

[energias limpias](#)

[energia fotovoltaica](#)

[energia solar](#)

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/el-curtailment-seguira-presionando-al-sistema-electrico-espanol-...>

Jueves, 19 marzo 2026

19 marzo 2026 0

Aurora Energy Research anticipa niveles elevados de *curtailment* en el sistema eléctrico español en los próximos años, con impacto directo en la rentabilidad de los proyectos renovables y en su bancabilidad, según su último informe sobre la evolución del sistema a diez años.

El estudio señala que el *curtailment* no compensado se mantendrá alto en 2026 y 2027, alcanzando los 3,05 TWh y 3,38 TWh respectivamente. No obstante, a partir de 2028 podría producirse cierto alivio gracias al refuerzo de la red eléctrica y al cierre progresivo de la central nuclear de Central nuclear de Almaraz.

Fuerte impacto regional y por tecnología

Aurora destaca una elevada variabilidad tanto geográfica como tecnológica. En el caso de la solar fotovoltaica, el *curtailment* representará alrededor del 2,5% de la producción total en 2026, es decir, energía generada que no se inyecta en la red y no recibe compensación.

A nivel territorial, las diferencias pueden ser significativas incluso dentro de una misma provincia. En Badajoz, por ejemplo, el *curtailment* podría oscilar entre el 3,55% y el 22,5% dependiendo del nodo de la red.

Badajoz

El informe identifica a Badajoz como la provincia más impactada, concentrando cerca del 20% del *curtailment* total previsto a nivel nacional. Le siguen Zaragoza y Cáceres, aunque Aurora subraya que la localización de las restricciones irá cambiando conforme avancen las inversiones en red.

Presión sobre el sistema eléctrico

El análisis también apunta a factores estructurales que están intensificando este fenómeno. Entre ellos, el crecimiento acelerado de la capacidad renovable sin un refuerzo paralelo de la red, una demanda eléctrica inferior a la prevista y cambios en el despacho energético introducidos tras el apagón de abril de 2025.

En este sentido, Aurora indica que un mes después del incidente, en mayo de 2025, los costes derivados de restricciones técnicas llegaron a representar el 56% del precio final de la electricidad.

Récord reciente y perspectivas

El *curtailment* no compensado alcanzó niveles récord en 2025, duplicando los del año anterior. Solo en julio, coincidiendo con el pico de producción fotovoltaica, se concentró aproximadamente un tercio del total anual.

De cara a los próximos años, Aurora concluye que el *curtailment* seguirá siendo un reto clave para el sistema eléctrico español, condicionando tanto la operación del mercado como el desarrollo futuro de nuevas instalaciones renovables.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

19 marzo 2026