

Eclipse solar: medidas preventivas para un impacto limitado en la generación solar

El algoritmo de Red Eléctrica estima que esta puesta de sol anticipada reducirá la generación solar en la Península en 5 GW aproximadamente.

Aunque no se espera que repercuta en la cobertura de la demanda, el operador del sistema pondrá en marcha medidas preventivas.

Madrid, 6 de agosto de 2026

El eclipse solar del próximo 12 de agosto tendrá un impacto limitado y temporal sobre la generación solar, concretamente en la fotovoltaica. El fenómeno se producirá en una franja horaria en la que esta tecnología ya inicia de forma natural su descenso. En este contexto, el eclipse adelantará y acentuará ligeramente esa reducción de generación. Además, no coincidirá con la punta de demanda habitual de los días de agosto, por lo que su efecto sobre el sistema eléctrico será reducido.

Red Eléctrica ha analizado el posible efecto del eclipse mediante un modelo matemático propio, desarrollado para estudiar el impacto de este tipo de eventos astronómicos en el sistema eléctrico. Esta herramienta permite calcular las curvas de oscurecimiento por área geográfica y estimar su impacto sobre la generación eléctrica.

Según las previsiones actuales y con los mejores datos disponibles hasta el momento, Red Eléctrica sitúa la reducción de producción solar máxima en 5 GW aproximadamente, que equivale a alrededor del 13% de la demanda máxima para un miércoles típico de agosto. Como ocurre en cualquier previsión vinculada a la generación fotovoltaica, el impacto final podrá variar en función de las condiciones meteorológicas del día, especialmente de la nubosidad, que puede modular el efecto del eclipse. En los archipiélagos balear y canario, el fenómeno no tendrá un efecto relevante sobre la producción fotovoltaica.

Aunque este escenario no tendrá, previsiblemente, repercusión en la cobertura de la demanda, Red Eléctrica, como operador del sistema, pondrá en marcha medidas preventivas. Entre ellas figuran la estrecha coordinación con los organismos oficiales, con el resto de TSO europeos y con los centros de control de generación y distribución nacionales, así como el incremento de las reservas y márgenes de seguridad habituales y la constante monitorización y seguimiento del fenómeno.