

Red Eléctrica vuelve a pedir un parón a la industria para estabilizar el sistema

PILAR BLÁZQUEZ
Madrid

Madrid

La situación se ha dado de nuevo. Red Eléctrica volvió a reclamar el miércoles por la noche a las 22.18 horas a la industria que paralizara su consumo con el fin de estabilizar el sistema eléctrico, ante un desfase entre la cantidad de energía eólica prevista y la que se estaba generando en ese momento.

El operador del sistema procedió a la activación del servicio de respuesta activa, una situación que se alargó hasta las 00.00 ho-

ras. Es decir, hizo uso de la herramienta denominada servicio de respuesta activa de la demanda (SRAD), que permite solicitar a los grandes consumidores, que voluntariamente participan en este servicio remunerado, que paren su actividad para estabilizar la oferta y demanda de energía cuando el operador lo considera necesario.

Red Eléctrica aseguró ayer que la continuidad del suministro no se vio en ningún momento comprometida, “siendo el objetivo de esta activación garantizar los niveles de reserva establecidos en

los procedimientos de operación en respuesta a una situación puntual: una reducción de la producción eólica no prevista y que, en la actualidad, la industria que para su actividad recibe un pago de 42,62 euros por megavatio (MW) desconectado.

La de anoche es la tercera vez en el año que el operador del sistema hace uso de este mecanismo. La anterior fue el miércoles de la semana pasada a las 21.43 de la noche. La demanda disparada ante la ola de calor, la escasa generación eólica están detrás de esta decisión y también de la tomada la

semana pasada.

Anteriormente, Red Eléctrica había activado este servicio de respuesta activa el 28 de enero cuando la borrasca *Kristine* tumbó la red eléctrica de Portugal y el sistema español tuvo que socorrer al país vecino.

Pero el uso de esta medida tiene otra explicación adicional, REE ha iniciado una nueva estrategia de operación del sistema que busca reducir los costes que implica activar los ciclos combinados de gas y ha optado por utilizar medidas como el servicio de respuesta activa que están a disposición desde hace más de cuatro años y que responden mejor a las recomendaciones de la Unión Europea.

El sistema eléctrico peninsular cuenta con 1.775 MW de potencia de respuesta activa de la demanda

para el segundo semestre del 2026, con el fin de mantener el equilibrio entre generación y demanda, y garantizar el adecuado nivel de reserva del sistema en caso de necesidad. Fueron asigna-

El mecanismo, voluntario para las empresas es parte de las herramientas habituales del operador

dos en la subasta que se celebró el 28 de mayo del 2026. El periodo de aplicación es del 1 de julio al 31 de diciembre. Este miércoles se hizo uso de un total de 943 MW del total disponible.●