



Red Eléctrica desconecta a 80 grandes industrias por el ‘pinchazo’ de la eólica

El temporal provoca la parada por seguridad de casi 5.000 MW de aerogeneradores | Los vientos provocaron que se redujera en 1.670 MW la importación desde Portugal

Rubén Esteller MADRID.

La borrasca Kristin causó ayer estragos en el sistema eléctrico ibérico. Red Eléctrica se vio obligada a las ocho de la mañana a activar el Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) e interrumpir el suministro de 80 grandes industrias para poder sostener el equilibrio del sistema eléctrico peninsular tras una parada brusca de la generación eólica en plena “rampa de la mañana” y una caída de las importaciones de energía desde Portugal.

Según fuentes consultadas por *elEconomista.es*, el operador había programado una producción del entorno de 12.500 MW eólicos, pero los fuertes vientos hicieron que la potencia real disponible se quedara en 7.500 MW, es decir, que se desconectaron alrededor de 5.000 MW en España por el temporal.

Según explicó la Asociación Empresarial Eólica, los parques operan conforme a estrictos criterios de seguridad. En situaciones de vientos extremadamente fuertes, superiores a los límites operativos de los aerogeneradores (hasta 25 metros por segundo o 90 km/h), estos se desconectan por seguridad.

Esta medida protege tanto a los equipos como a las personas y evita daños en la infraestructura. Las paradas de seguridad por viento extremadamente fuerte no son “fallos”, indicaron, sino operaciones estándar de protección, regularmente contempladas en los modelos de predicción. Por tanto, desde la eólica defienden que se ha operado con normalidad autoprotegiéndose en aquellos casos en los que los vientos han superado los límites operativos.

Alerta roja

En España hubo comunidades autónomas que ayer esperaban rachas de hasta 130 km/h y estaban en aviso rojo. Más allá de estas zonas, el temporal de viento se extendió a amplias áreas de la mitad sur peninsular, la Meseta Norte y Baleares con rachas superiores a 90 km/h.

Este problema de la generación eólica se produjo también en Portugal y provocó que la exportación de energía hacia España sufriera un importante recorte. Concretamente, según los datos de REE, la importación de Portugal pasó de 2.770 MW a las 7 de la mañana hasta los 1.100 MW una hora después, mientras que el nivel de exportación desde España a Portugal se mantuvo

Menos permisos para instalar renovables

España frenó en 2025 la concesión de autorizaciones de construcción para proyectos de energías renovables. En concreto, las administraciones públicas autorizaron permisos para 482 proyectos, con un total de 8.194,4 MW, lo que supone un descenso del 69% en comparación con el año anterior. Así lo refleja el informe trimestral del Observatorio de Energías Renovables, elaborado por Opina 360 con datos del Boletín Oficial del Estado y de los boletines de todas las comunidades autónomas. La energía fotovoltaica mantuvo su liderazgo entre las tecnologías renovables. Se otorgaron permisos de construcción para 7.033,3 MW, lo que representa el 85,6% de la potencia total autorizada y la eólica 1.111 MW.

en los 3.285 MW en todo momento. Es decir, 1.670 MW menos. Entre las 9 y las 10 de la mañana, Portugal redujo la exportación en otros 300 MW adicionales, hasta los 800 MW y ya a las 10 de la mañana se recuperaron 200 MW y las importaciones de energía desde España alcanzaron los 1.000 MW.

REE explicó que puso en marcha el SRAD con el fin de amortiguar el impacto sobre el sistema peninsular de una situación adversa en Portugal, que provocó esta reducción de las importaciones de electricidad, como herramienta de balance para preservar los márgenes de seguridad.

Distintas voces del sector descartaban a media mañana un escenario de estrés generalizado, al señalar que el programa horario anterior arrojaba excedentes y que el sistema contaba con generación térmica disponible. En particular, estas fuentes destacaban la existencia de numerosos ciclos combinados en disposición de entrar, con hasta 20 grupos no acoplados, aunque estas plantas no hubiesen podido reaccionar a tiempo porque requieren del orden de dos horas para su conexión a la red si no están programadas.



Un temporal de viento y nieve afectó a la generación eólica. EFE

El director general de Asociación de Empresas con Gran consumo de energía (AEGE), Pedro González, aseguró a *elEconomista.es* que “el SRAD se aplicó sin ninguna inci-

dencia, cumpliendo con los requisitos del servicio. Estamos satisfechos porque además pone en valor la utilidad del servicio y la importancia de contar con instrumentos

de demanda para la correcta gestión del sistema”.

El SRAD permite que grandes consumidores –principalmente industriales– ofrezcan al operador su capacidad de reducir demanda cuando se les requiere, a cambio de una retribución por disponibilidad y, cuando procede, por activación.

Se trata de un mecanismo voluntario concebido para sostener la operación del sistema en episodios de desequilibrio entre generación y demanda o cuando se detecta insuficiencia de reserva, y su activación suele ser puntual. De hecho, en 2025 no hubo ninguna activación.

La regulación y el esquema de liquidación se han actualizado recientemente, incluyendo cambios ligados a los procedimientos de operación del sistema (P.O. 7.5 y 14.4) y su encaje normativo. De cara al pri-

Las eléctricas creen que se podría haber programado una mayor cantidad de centrales de gas

mer semestre de 2026, REE adjudicó en subasta 1.725 MW de capacidad de respuesta activa de la demanda con un precio marginal de 65 euros/MW y hora por disponibilidad (más la retribución de cada activación al precio correspondiente de la regulación terciaria).

Gestión del sistema

El episodio de este miércoles pone en el foco la gestión operativa de un *mix* cada vez más condicionado por la variabilidad renovable y la interdependencia con los sistemas vecinos. En escenarios de cambios rápidos –como las rampas matinales–, las desviaciones de previsión eólica y alteraciones en los intercambios internacionales puede obligar a movilizar recursos de ajuste con muy poco margen, desde ciclos combinados y reservas hasta la respuesta de la demanda.

Asimismo, fuentes del sector destacaban ayer el papel de las centrales nucleares en escenarios como el del miércoles con bajo nivel de producción renovable pese al temporal.

El temporal se saldó también con apagones en distintas partes de España de menor tamaño por problemas en las redes de distribución eléctrica.