

Red Eléctrica para de nuevo a la industria tras fallar la previsión de generación eólica a primera hora de la mañana

- Según los datos que ofrece el operador del sistema ha habido una diferencia de más de 2 GW entre la demanda prevista y la real entre las 8 y las 10 de la mañana.



Red Eléctrica para de nuevo a la industria tras fallar la previsión de generación eólica a primera hora de la mañana

<https://elperiodicodelaenergia.com/red-electrica-para-de-nuevo-a-la-industria-tras-fallar-la-prevision-de-gener...>

Ramón Roca

Miércoles, 28 enero 2026

Según los datos que ofrece el operador del sistema ha habido una diferencia de más de 2 GW entre la demanda prevista y la real entre las 8 y las 10 de la mañana

Mañana complicada en la operación del sistema eléctrico. Si hay dos momentos complicados al día en la gestión del sistema eléctrico son los momentos de salida del sol y puesta del mismo, es decir, al amanecer y al anochecer de cada día.

Esta mañana, entre las 8 y las 10 horas, Red Eléctrica ha activado el Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD), con el que ha paralizado la actividad de algunas plantas industriales que participaron en la subasta de finales de año para poder beneficiarse de este servicio que se abona por una cantidad de energía que se deja de consumir o potencia que se apaga.

El caso es que este fenómeno se ha producido, según fuentes del sector, debido a un desajuste entre la generación y la demanda en ese momento. Se puede ver perfectamente en la curva de demanda que ofrece Red Eléctrica, el gap que hay entre la línea verde y la amarilla en ese horario.

Según los datos ofrecidos por Red Eléctrica, hay un desfase de algo más de dos gigavatios (GW). Había previsto que hubiese funcionando 38.526 MW cuando en realidad se ha alcanzado un pico de 36.517 a las 08.50 horas.

Menos eólica y más ciclos, pero insuficiente

Todo ha sido debido a que la previsión de generación eólica ha fallado y se ha caído más de lo esperado. Los datos ofrecen una producción con aerogeneradores de sólo 7.500 MW aproximadamente cuando estaba previsto que estuviese por encima de los 11.000 MW durante la mañana.

Pero a eso de las 6.00 horas la producción ha comenzado a pararse. El viento ha dejado de soplar y Red Eléctrica ha tenido que llamar a los ciclos combinados que estaban en reserva para suplir esta generación. A eso de las 08.00 de la mañana, el operador, viendo que la eólica se hundía y que los ciclos combinados ya no daban más de sí tuvo que aplicar este servicio y parar parte de la industria para cubrir todo el diferencial generado, que como decíamos anteriormente ha sido de unos 2 GW.

Los ciclos han pasado de 3.000 MW a casi 9.000 MW entre las 6.00 de la mañana y las 09.00. Pero hay más capacidad, ¿qué ha pasado con el resto? Fuentes del sector han explicado a este diario que había unas 20 unidades de generación de ciclos combinados, aproximadamente otros 8.000 MW que no estaban preparados para su servicio, es decir, no estaban en reserva por si sucede algún desvío entre generación y demanda.

Y ha sido ello por lo que se ha tenido que parar a la industria finalmente durante estas dos horas de la mañana.

Resultado de la activación

Según los últimos datos que ofrece Red Eléctrica sobre la aplicación del SRAD, se ha activado el servicio en dos ocasiones a partir de las 08.01 horas. Se trata de un primer bloque de 430 MW de potencia para un total de 852 MWh de energía que se ha abonado a un coste de 116,47 €/MWh.

Un segundo bloque para 435 MW y un poco más de energía, con 862,7 GWh y al mismo precio. En total, se han paralizado 865 MW de potencia en la industria.

La subasta SRAD

El pasado 28 de noviembre de 2025 se celebró la subasta del Servicio de Respuesta Activa de la Demanda que sorprendió al activarse sólo para seis meses y no para todo el año como se hizo en anteriores ocasiones. Es una decisión de Bruselas al parecer que se acorten a seis meses.

El caso es que el resultado fue muy bueno en comparación con otros ejercicios ya que se presentaron más industrias. El volumen en potencia asignado en la subasta ha resultado igual a 1.725 MW, a prestar en 2.279 horas en el primer semestre de 2026.

De momento ya llevamos las dos primeras activaciones tras un 2025 en el que no se llegó a activar este servicio.