



REE corta el suministro a la industria por una caída de la generación eólica prevista

El operador tuvo que reducir 2 GW la potencia producida por los ciclos combinados

Rubén Esteller MADRID.

Red Eléctrica interrumpió el pasado miércoles por segunda vez este año el suministro eléctrico a la gran industria. El operador del sistema ha vuelto a sufrir una reducción de la cantidad de energía eólica prevista, lo que les forzó a aplicar el llamado Servicio de respuesta activa de la demanda y a reducir de 15.000 MW a 13.000 MW la producción de los ciclos combinados en apenas una hora, un momento de máxima demanda, con casi 39.000 MW por el partido que enfrentaba a Inglaterra con Argentina para hacerse con un puesto contra España en la final del Mundial.

Según fuentes consultadas por *elEconomista.es*, la caída del producible eólico forzó el uso de toda la energía terciaria (alrededor de 800 MW) y posteriormente el uso de toda la capacidad del llamado SRAD, que tuvo que aplicarse en varias ocasiones por la duración del problema.

El sistema se encontraba en ese momento con una alta capacidad de generación eólica, un buen nivel de reservas de agua y el uso casi completo de las centrales nucleares, con una potencia de casi 6.000 MW, ya que hay un reactor fuera de servicio en estos momentos.

Según indica Red Eléctrica, la aplicación del SRAD se produjo a las 21:43 horas y a las 22.11 horas. El operador del sistema procedió a la activación del servicio de respuesta activa de la demanda con 943 MW (1.210 MWh) a un precio de 194,82 euros y posteriormente redujo la potencia a 832 MW (1.494,2 MWh) a un precio de 176,24 euros. La activación duró hasta las 24 h. 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



El centro de control de Red Eléctrica. EE

operación. Se trata así de la segunda aplicación de este servicio después de la utilizada el pasado 28 de enero. En aquel momento, la borrasca Kristin causó 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 eléc-

trico 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.

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, estos se desconectan por seguridad.

El SRAD, un seguro de emergencia para el operador del sistema eléctrico

El SRAD, implantado en 2022, es un mecanismo de balance alineado con la normativa europea que permite aportar flexibilidad al sistema desde el lado de la demanda. Su activación solo está prevista para situaciones puntuales en las que el operador del sistema detecte que no dispone de suficientes recursos para mantener el nivel adecuado de reserva a subir en el sistema eléctrico peninsular. La duración máxima de cada activación es de dos horas y solo puede producirse una al día por proveedor.