

Una nueva caída de la producción eólica obliga a Red Eléctrica a parar la industria por séptima vez en las últimas 10...

- Red Eléctrica vuelve a activar el Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) ante un nuevo episodio de caída de la generación eólica.



Industria papelera en España.

<https://elperiodicodelaenergia.com/una-nueva-caida-de-la-produccion-eolica-obliga-a-red-electrica-a-parar-la-i...>

Ramón Roca

Martes, 29 septiembre 2026

Red Eléctrica vuelve a activar el Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) ante un nuevo episodio de caída de la generación eólica

El sistema eléctrico vuelve a desconectar a la industria. El operador Red Eléctrica se ha visto en la obligación de volver a activar el Servicio de Respuesta Activa de la Demanda (SRAD) y parar la industria para cuadrar la operación del sistema eléctrico.

La causa vuelve a ser como en anteriores ocasiones la generación eólica. Según ha podido saber El Periódico de la Energía de fuentes del mercado una menor producción eólica de la esperada y casada en el mercado eléctrico ha obligado a Red Eléctrica a parar 943 MW de demanda industrial.

A las 21.16 horas, Red Eléctrica ha solicitado a toda esta capacidad industrial a apagarse durante cerca de dos horas para un total de 1.634 GWh, el máximo de energía que se ha dejado de consumir en las sucesivas paradas que se han llevado a cabo durante este año.

Siete activaciones

Ya son siete activaciones del SRAD desde el 15 de julio (ese día fue en dos fases), algo inaudito en el sistema eléctrico español teniendo en cuenta que por ejemplo en 2025, año del apagón ni se activó y desde 2022 sólo lo hizo cinco veces. En este 2026, a estas siete activaciones en verano (en las últimas 10 semanas) hay que sumar la que hubo en enero que prácticamente paró a toda la industria que participó en este servicio, algo que no suele normal.

Ahora le ha tocado el turno a la fase de 943 MW, mientras que las de 832 MW lo hizo en ocasiones anteriores en los meses de julio y agosto, tal y como se puede comprobar en la tabla de resultados de la activación en la web de ESIOS de Red Eléctrica.

El precio final ha sido de sólo 116 €/MWh, el precio más bajo que se haya pagado a la industria por paralizar sus plantas.

La eólica, de nuevo

La causa para encontrar el porqué de esta nueva activación del SRAD la encontramos de nuevo en la generación eólica. Los datos son espeluznantes, porque así es muy complicado poder operar un sistema eléctrico.

Ayer domingo, mientras se formaba el precio para este lunes de casi 200 €/MWh de media, se casaron casi 9 GW de energía eólica a las 21.00 horas, según datos de OMIE. (Ver imagen abajo).

Si vamos al P48, es decir, al programa final de producción y consumo que Red Eléctrica, como operador del sistema, publica para cada unidad de generación y demanda una vez cerrados todos los mercados y ajustes, la eólica prevista era de 6,8 GW, por lo que el descuadre ya vaticinaba que se podría activar el servicio SRAD.

Pero claro la cosa ha ido a peor. Si miramos la generación en tiempo real, a las 21.15 horas la eólica activa no superaba los 4,5 GW y ha caído durante estas dos horas hasta los 3,8 GW. La diferencia es abismal entre lo que se casa, casi 9 GW y la producción real que se desploma a menos de la mitad.

Sin riesgo de suministro

Fuentes de Red Eléctrica han asegurado a El Periódico de la Energía que no se ha visto en peligro el suministro eléctrico en ningún momento y que se ha decidido activar el SRAD ante este episodio. Incluso se ha ayudado también de ciclos combinados que han reducido su carga en otros 1.000 MW para así tratar de ayudar a reducir la factura de los consumidores eléctricos.

Este lunes se ha alcanzado un precio récord de los últimos tres años en el mercado mayorista de la electricidad con un precio medio de casi 200€/MWh, por lo que el ahorro ha sido considerable teniendo en cuenta que se pagaban 280 €/MWh a esa hora en el pool.