

Red Eléctrica vuelve a parar la industria por quinta vez en un mes: esta vez ha sido a las 18.00 y ha pagado más caro...

- El sistema eléctrico español está viviendo un verano complicado con la cuarta activación del Sistema de Respuesta Activa de la Demanda en los últimos 35 días.



Red Eléctrica vuelve a parar la industria por quinta vez en un mes: esta vez ha sido a las 18.00 y ha pagado más caro que el precio del mercado

<https://elperiodicodelaenergia.com/red-electrica-vuelve-a-parar-la-industria-por-quinta-vez-en-un-mes-esta-ve...>

Ramón Roca

Viernes, 21 agosto 2026

El sistema eléctrico español está viviendo un verano complicado con la cuarta activación del Servicio de Respuesta Activa de la Demanda en los últimos 35 días

El sistema eléctrico no está bien, o las previsiones que se hacen de producción con las renovables están fallando más de lo debido. El operador del sistema, Red Eléctrica, ha vuelto a tener que activar el **Servicio de Respuesta Activa de la Demanda**, o lo que es lo mismo, ha vuelto a parar a la industria por cuarta vez consecutiva en 35 días.

La diferencia a ocasiones anteriores es que REE ha activado el servicio a las 18.03 horas de este jueves, cuando en otras ocasiones es por la noche cuando el sol se pone, en plena rampa de caída de la solar.

Red Eléctrica ha llamado a 832 MW de capacidad de la industria que ha parado durante dos horas para dejar de consumir unos 1.500 MWh aproximadamente en ese tiempo y ha percibido por esta parada 116 €/MWh.

Precio más caro que en OMIE

En comparación con otras ocasiones es a un precio menor por ejemplo de los 211 que percibió el día 11, pero es que esta vez el coste de parar a la industria ha sido mayor al precio que se pagó en el mercado que a esa hora era de unos 80 €/MWh. Normalmente es al revés, el precio pagado por parar la industria es más barato que OMIE.

¿Qué ha pasado? Sin duda ha habido un desajuste entre generación y demanda y no menor en el sistema peninsular. Si se ve lo que sucedido en el mix es complicado encontrar una respuesta, pero todo indica que ha habido una mala previsión de solar fotovoltaica como la principal causa para activar el servicio. Probablemente la formación de tormentas en algunas zonas haya sido la causa de que se haya perdido más solar fotovoltaica de la prevista.

Según los datos de Red Eléctrica, el sistema eléctrico generaba con casi 3 GW de solar fotovoltaica menos de lo que estaba previsto, algo que no es muy normal. Se esperaba una producción de casi 20 GW a esa hora cuando en realidad produjeron 17.152 MW.

Pero es extraño lo sucedido. ¿Por qué se activó el SRAD y no se produjo con ciclos combinados estando en modo reforzado? Supuestamente en este modo de operación debe haber en reserva, es decir, preparados para activarse por si son necesarios, unos cuantos ciclos combinados.

Cambios bruscos en el mix eléctrico

En el momento de la activación del SRAD estaban operativos 3-4 GW sólo de ciclos combinados pero o no han dado respuesta inmediata o se ha preferido apagar a la industria y pagarles 116 €/MWh antes de encender un nuevo ciclo no programado.

Red Eléctrica dio la orden para encender otros 4 GW de ciclos durante las dos horas que duró el servicio y alcanzaron los 10 GW sobre las 00.00 horas.

Otro de los datos llamativos es la hidroeléctrica. En este caso también es llamativa la fuerte caída que se produce. Deja de producir unos 1.500 MW de repente también a las 18.00.

Y un cuarto movimiento extraño que se produce a la misma hora es en la interconexión con Portugal. Justo a las 18.00 horas, al igual que el restos de tecnologías, Portugal nos pidió más energía y envíamos desde España casi 700 MW de electricidad para los vecinos.

Y eso que Red Eléctrica contó con cierta estimable ayuda por parte del dios Eolo, ya que se generaba en esos momentos más eólica de la que se preveía, pero aún con esas se ha tenido que parar de nuevo a la industria.

Nunca se había activado tantas veces y en tan poco tiempo este servicio que muestra una señal de debilidad en el sistema. O a lo mejor tiene alguna explicación sobre la manera de operar y que se prefiera jugar con la demanda, pero alguna explicación se debería dar al respecto.