

El sistema eléctrico británico, cada vez más difícil de gestionar

- El lunes el gestor del sistema eléctrico hizo la quinta solicitud de emergencia de capacidad adicional al mercado. NESO gestiona un mercado cada vez más complicado.



El sistema eléctrico británico, cada vez más difícil de gestionar

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-sistema-electrico-britanico-cada-vez-mas-dificil-de-gestionar/>

José Javier Ruiz

Miércoles, 30 septiembre 2026

El lunes el gestor del sistema eléctrico hizo la quinta solicitud de emergencia de capacidad adicional al mercado. NESO gestiona un mercado cada vez más complicado

El pasado lunes el gestor del sistema británico, **NESO**, emitió el quinto aviso de emergencia de mercado (*Emergency Market Notice* o EMN) del año, para cubrir el pico de demanda entre las 16:00 a 19:00 horas, medida que fue posteriormente cancelada una vez restablecido el margen requerido. Una EMN es una solicitud de capacidad adicional al mercado para que pueda gestionar con suficiente holgura.

Lo que llama la atención en la EMN del 28 de septiembre, es que el Reino Unido no se encontraba ni en una ola de calor ni siquiera ha comenzado el invierno. Tradicionalmente, las EMN se han emitido durante el invierno. Más recientemente, se han comunicado durante las olas de calor a horas en las que la producción solar desaparece.

Este verano se activaron cuatro alarmas EMN

El regulador del mercado eléctrico Ofgem ya ha abierto una investigación a petición de NESO en relación con los acontecimientos que llevaron a la primera petición del 24 de junio. Ese día se acumularon varios factores: el calor extremo, viento escaso, una disponibilidad reducida de los ciclos

combinados, una demanda elevada y sostenida, unos flujos adversos en las interconexiones y limitaciones de la red. El estrés que estaba sufriendo la red eléctrica se prolongó varios días, lo que dio lugar a generar una segunda EMN el día 26 de junio.

El 9 de julio vuelven a saltar las alarmas durante las primeras horas de la noche por una nueva ola de calor acompañada de baja generación tanto eólica como solar y de una reducción en el flujo de importaciones. Para el día del eclipse solar, NESO ya había previsto medidas para hacer frente a cualquier eventualidad, pero finalmente quiso lanzar una cuarta EMN como precaución.

Las circunstancias en torno a la solicitud del lunes 28 de septiembre parecen apuntar a un nuevo episodio de Dunkelflaute: la baja generación eólica junto con el hecho de que a las 7:30 estaba anocheciendo, además de las interrupciones no programadas de la red, llevaron a NESO a solicitar 1,4 GW adicionales de margen de gestión. En ninguno de los casos fue necesario recurrir a cortes controlados del suministro.

No hay problemas de suministro eléctrico para el próximo invierno

El pasado mes de junio NESO publicó el informe de perspectivas preliminares para el invierno 2026/27, que contiene su valoración inicial de la seguridad del suministro eléctrico para el periodo comprendido entre noviembre 2026 a marzo 2027. El informe final no se publicará hasta noviembre, ya que se encuentra en fase de consulta.

El informe preliminar apunta a un colchón de seguridad de 5,5 gigavatios, lo que equivale al 8,8% de la demanda pico en condiciones de ola de frío promedio. Este cálculo supone un descenso del porcentaje en comparación con el 10% estimado para la temporada anterior, aunque sigue siendo suficiente. Otra manera de medir la seguridad de suministro es a través de una expectativa de pérdida de carga (LOLE) asociada, que se ha calculado en menos de 0,1 horas, una cifra muy por debajo del estándar de fiabilidad de 3 horas.

Sin embargo, este margen de reserva se ha calculado con el método tradicional de comparar la demanda pico con la capacidad disponible en el momento en que ocurre el pico de invierno. No tiene en cuenta picos de verano por climatología extrema y, además, el cálculo de los megavatios disponibles por coeficientes de disponibilidad puede no reflejar adecuadamente los nuevos fenómenos atmosféricos como el Dunkelflaute.

La creciente dependencia de la generación renovable y de las condiciones meteorológicas

Según datos del gobierno, la generación renovable aumentó un 5,7%, hasta alcanzar la cifra récord de 152,5 teravatios hora en 2025. Con este incremento se alcanzó una cuota histórica del 52,5% de la generación total del Reino Unido, el segundo año en que la participación de las renovables en la generación superó el 50%. Según los datos, el Reino Unido ha incorporado casi 11 gigavatios de potencia verde en los últimos tres años.

El desconcierto en torno a los fenómenos meteorológicos extremos, como las olas de calor que asolaron Europa este verano, han llevado el asunto al Parlamento en Westminster. Este diario

informó de la apertura de una investigación sobre los riesgos del fenómeno meteorológico, abierta por el Comité de Medio Ambiente y Cambio Climático de la Cámara de los Lores este mes. La primera sesión informativa se centró en la seguridad del suministro.

El lunes, el presidente de TotalEnergies, Patrick Pouyanné, presentó sus expectativas de equilibrio en el mercado mundial del GNL durante la Jornada de Mercados de Capital. Conclusión: no hay riesgo de sobreoferta debido a un retraso en nuevos proyectos de exportación de GNL. Sin embargo, advirtió de la complejidad de cubrir los picos de gas por la meteorología extrema. Y eso que el gas se puede almacenar en cantidades suficientes para afrontar toda una estación. No es el caso de la electricidad, que de momento depende de la rápida respuesta de ciclos combinados que consumen ese gas almacenado.