

TenneT alerta de crecientes riesgos para la seguridad eléctrica de Países Bajos y pide implantar un mecanismo de...

- Según las conclusiones del estudio, el sistema eléctrico neerlandés comenzará a superar de forma estructural, a partir de 2030, el estándar nacional de seguridad de suministro.



TenneT alerta de crecientes riesgos para la seguridad eléctrica de Países Bajos y pide implantar un mecanismo de capacidad

<https://elperiodicodelaenergia.com/tennet-alerta-de-crecientes-riesgos-para-la-seguridad-electrica-de-paises-b...>

José A. Roca

Jueves, 11 junio 2026

Según las conclusiones del estudio, el sistema eléctrico neerlandés comenzará a superar de forma estructural, a partir de 2030, el estándar nacional de seguridad de suministro

La seguridad del suministro eléctrico en Países Bajos afronta un deterioro significativo durante la próxima década si no se adoptan medidas urgentes. Así lo advierte **TenneT**, el operador de la red eléctrica neerlandesa, en su informe anual *Security of Supply Monitor 2026*, presentado al Ministerio de Asuntos Económicos y Política Climática.

Según las conclusiones del estudio, el sistema eléctrico neerlandés comenzará a superar de forma estructural, a partir de 2030, el estándar nacional de seguridad de suministro, que establece un máximo promedio de cuatro horas anuales de escasez eléctrica. Ante este escenario, TenneT recomienda acelerar la puesta en marcha de un mecanismo de capacidad que garantice la disponibilidad de generación suficiente para cubrir la demanda futura.

Evolución prevista del sistema eléctrico hasta 2035

El informe analiza la evolución prevista del sistema eléctrico hasta 2035 mediante distintos escenarios para los años 2028, 2030, 2033 y 2035. La evaluación tiene en cuenta factores como la

capacidad de generación, el almacenamiento energético, las importaciones de electricidad y la respuesta de la demanda. Dado que existe incertidumbre sobre el ritmo de crecimiento del consumo eléctrico, especialmente por el avance de la electrificación, se han considerado escenarios de crecimiento rápido y moderado, además de un análisis adicional con una demanda europea más contenida.

Para medir los riesgos, TenneT emplea indicadores internacionales que estiman tanto la frecuencia de posibles cortes de suministro como su gravedad. Los resultados muestran un empeoramiento progresivo de la situación. Mientras que en 2028 el cumplimiento del estándar dependerá de la evolución de la demanda, con riesgos de escasez que oscilan entre 0,7 y 4,5 horas anuales, a partir de 2030 se prevén incumplimientos recurrentes y cada vez más pronunciados. En 2035, las horas potenciales de déficit podrían situarse entre 37 y 46 al año.

La principal causa de este deterioro es la combinación de un fuerte aumento de la demanda eléctrica y la reducción de la capacidad de generación gestionable, especialmente la procedente de centrales de gas y carbón. Aunque la producción renovable mediante energía solar y eólica continuará creciendo, junto con soluciones de flexibilidad como baterías y programas de gestión de la demanda, TenneT considera que estas alternativas no serán suficientes para compensar completamente la pérdida de capacidad térmica y el incremento del consumo.

Dependencia de las importaciones de electricidad

El informe también destaca la creciente dependencia de las importaciones de electricidad. Durante los periodos de escasez, las importaciones podrían pasar de aproximadamente un gigavatio en 2028 a cerca de nueve gigavatios en 2035. Sin embargo, esta estrategia presenta riesgos, ya que países vecinos como Bélgica, Alemania y Dinamarca también podrían experimentar déficits de suministro y necesitar apoyo externo, aumentando la interdependencia energética regional.

Las estimaciones de TenneT indican que Países Bajos necesitará alrededor de 0,4 gigavatios adicionales de capacidad en 2030 para mantener los niveles de seguridad previstos. Si los países vecinos no adoptan medidas similares, la necesidad podría elevarse hasta 3,7 gigavatios.

Ante esta situación, TenneT propone implantar un mecanismo de capacidad —ya sea de mercado, mediante reservas estratégicas o una combinación de ambos— antes del invierno de 2029-2030. Asimismo, recomienda incorporar explícitamente la participación de la gestión de la demanda y reforzar la coordinación con los países europeos que ya han adoptado medidas similares. Según la compañía, actuar con anticipación será clave para garantizar un sistema eléctrico sostenible, fiable e independiente en el futuro.