

La expansión de la eólica marina en el Reino Unido dependerá de las conexiones a la red y de las reformas del mercado

- Según GlobalData, el éxito de este despliegue estará condicionado a una mayor agilización en las conexiones a la red, al refuerzo de las líneas de transmisión y a reformas de mercado que mantengan la confianza de los inversores.



La expansión de la eólica marina en el Reino Unido dependerá de las conexiones a la red y de las reformas del mercado

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-expansion-de-la-eolica-marina-en-el-reino-unido-dependera-de-las-cone...>

José A. Roca

Miércoles, 21 octubre 2026

Según GlobalData, el éxito de este despliegue estará condicionado a una mayor agilización en las conexiones a la red, al refuerzo de las líneas de transmisión y a reformas de mercado que mantengan la confianza de los inversores

La transición hacia una energía limpia en el Reino Unido está entrando en una fase de alta intensidad en infraestructuras, donde la energía eólica marina, la solar fotovoltaica y la nueva capacidad nuclear reconfigurarán la combinación de generación eléctrica. Sin embargo, el éxito de este despliegue estará condicionado a una mayor agilización en las conexiones a la red, al refuerzo de las líneas de transmisión y a reformas de mercado que mantengan la confianza de los inversores mientras se gestiona un sistema eléctrico más variable. Así lo afirma **GlobalData**, una plataforma líder en análisis de datos y productividad.

El informe más reciente de la consultora, titulado *"Tendencias y análisis del mercado eléctrico del Reino Unido por capacidad, generación, transmisión, distribución, regulaciones, actores clave y previsiones hasta 2035"*, revela que **se prevé que la capacidad eléctrica instalada del país casi se duplique entre 2025 y 2035**. Se espera que las energías renovables representen el 73% del parque de

generación al final de dicho periodo, lideradas por la eólica marina, la solar fotovoltaica y la eólica terrestre.

Attaurrahman Ojindaram Saibasan, analista de energía de GlobalData, señala: *“La eólica marina es el pilar central de la estrategia de energía limpia del Reino Unido. La cartera de proyectos incluye grandes desarrollos en el Mar del Norte y la ronda de licitaciones ScotWind, mientras que las subastas anuales de Contratos por Diferencia (CFD) siguen siendo la principal vía de comercialización para los proyectos renovables a gran escala. No obstante, la adjudicación de proyectos no garantiza por sí sola su ejecución. Los promotores necesitan conexiones puntuales, capacidad en la cadena de suministro y un marco de mercado que refleje el valor cambiante de la energía según la ubicación y la hora del día”*.

Por otro lado, se prevé que la demanda de electricidad en el país se recupere y crezca a medida que se electrifiquen el transporte, la calefacción y los procesos industriales. **Las renovables generarán aproximadamente dos tercios de la producción bruta de electricidad para 2035**, mientras que las centrales de gas seguirán aportando flexibilidad para equilibrar el sistema y la energía nuclear contribuirá con una generación firme y baja en carbono. En este sentido, la desconexión programada de las centrales nucleares más antiguas antes de que entren en funcionamiento los nuevos proyectos hará que los plazos de las inversiones de sustitución sean críticos para garantizar la seguridad del suministro.

La red, principal cuello de botella

Actualmente, **la red eléctrica es el principal cuello de botella**. Gran parte de los proyectos renovables en cola en el Reino Unido buscan acceso a redes que ya sufren saturación en los tiempos de espera para conectarse. Además, la nueva generación marina requerirá ampliar las líneas de transmisión desde los puntos de conexión costeros hasta los centros de consumo. Ante esto, el Operador Nacional del Sistema Energético (NESO), los propietarios de las redes de transmisión y el regulador Ofgem avanzan en reformas destinadas a acelerar la inversión estratégica en la red y optimizar el proceso de conexión.

Saibasan añade: “El Reino Unido cuenta con una base sólida para un sistema con alta penetración de renovables: un mecanismo de CFD maduro, abundantes recursos eólicos marinos, una extensa interconexión y un mercado minorista competitivo. Sin embargo, la próxima fase de la transición exige que la red sea más proactiva. La capacidad de transmisión y distribución, el almacenamiento, la respuesta a la demanda y la flexibilidad digital deben desarrollarse a la par de la generación, y no después de ella”.

El Reino Unido se mantiene como uno de los mercados eléctricos más interconectados de Europa, con enlaces operativos con Francia, Países Bajos, Bélgica, Noruega, Dinamarca e Irlanda. Estas interconexiones respaldan la seguridad del suministro y ayudan a equilibrar la producción renovable entre mercados, aunque también aumentan la necesidad de contar con acuerdos de mercado coordinados e infraestructuras transfronterizas resilientes.

Concentración inversora en eólica y nuclear

Hasta finales de la década, se espera que la inversión se concentre en la eólica marina y la nuclear, junto con la solar fotovoltaica, la eólica terrestre, las infraestructuras de red y los activos de flexibilidad. Los CFD garantizan ingresos a largo plazo para la generación renovable, mientras que el modelo de Base de Activos Regulados (RAB) está diseñado para facilitar la financiación de los nuevos proyectos nucleares. Asimismo, la Revisión de los Acuerdos del Mercado Eléctrico (REMA) será determinante para definir cómo gestionarán los inversores las limitaciones de ubicación y los periodos de alta producción renovable.

Saibasan concluye: “El reto del Reino Unido ya no es fijar ambiciones de energía limpia, sino transformar una cartera de desarrollo masiva en activos operativos. El éxito dependerá de sincronizar el despliegue renovable con la expansión de la red, la capacidad flexible y reformas que sostengan el atractivo inversor de la generación baja en carbono”.