

Berlín actualiza su hoja de ruta para alcanzar los 70 GW de eólica marina

- La asociación alemana del sector reclama reformas para impulsar la inversión y adaptar a cada emplazamiento los requisitos de sobredimensionamiento.



Parque eólico marino en aguas del Mar Báltico.

<https://elperiodicodelaenergia.com/berlin-actualiza-su-hoja-de-ruta-para-alcanzar-los-70-gw-de-eolica-marina/>

José A. Roca

Sábado, 24 octubre 2026

La asociación alemana del sector reclama reformas para impulsar la inversión y adaptar a cada emplazamiento los requisitos de sobredimensionamiento

La **Agencia Federal Marítima e Hidrográfica de Alemania (BSH)** ha publicado un borrador preliminar de su Plan de Desarrollo de Emplazamientos (FEP, por sus siglas en alemán), que establece una hoja de ruta para alcanzar los 70 GW de potencia eólica marina instalada en 2045.

La **Asociación Alemana de Energía Eólica Marina (BWO)** ha acogido favorablemente las propuestas, que contemplan proyectos eólicos marinos transfronterizos y la designación de 14 nuevas áreas de desarrollo.

No obstante, la organización advierte de que será necesario mejorar las condiciones de inversión para materializar la expansión prevista. En este sentido, reclama que todas las futuras subastas de eólica marina incorporen **contratos por diferencias (CfD) bilaterales indexados**, en lugar de un modelo de dos fases.

El director gerente de BWO, Stefan Thimm, considera que el borrador ofrece una perspectiva a largo plazo para el desarrollo de la eólica marina en Alemania, aunque subraya que su ejecución dependerá de contar con un marco político y regulatorio adecuado.

“El borrador preliminar del plan de desarrollo de emplazamientos ofrece una perspectiva a largo plazo para la energía eólica marina en Alemania», afirmó Thimm. «Ahora es necesario establecer las condiciones políticas adecuadas para que la planificación de los emplazamientos se traduzca en inversiones concretas”.

Catorce nuevas áreas de desarrollo

El documento propone dividir las zonas ya designadas en 14 emplazamientos individuales: cuatro en la zona N-14, ocho en la N-16 y dos adicionales, identificados como N-6.9 y N-12.7.

Cada emplazamiento tendría una capacidad aproximada de 1 GW, mientras que la BSH llevaría a cabo estudios preliminares centralizados en otras áreas.

Según BWO, este planteamiento permitiría ampliar la participación de las empresas en las subastas, reforzar la competencia y reducir los riesgos asociados a la planificación.

El borrador identifica, además, otras 13 áreas potenciales de desarrollo, aunque no está previsto que se designen formalmente durante el actual proceso de revisión.

Para los nuevos emplazamientos de las zonas 4 y 5, la propuesta establece una densidad de potencia media ajustada de 7,3 MW/km², por debajo del límite máximo de 8 MW/km² recomendado por la asociación.

BWO sostiene que una menor densidad de potencia reduciría los efectos de estela —la pérdida de rendimiento que provocan las turbinas situadas a barlovento sobre las que se encuentran detrás— y permitiría aumentar la producción eléctrica.

Impulso a los proyectos transfronterizos

La asociación también ha valorado positivamente que los proyectos eólicos marinos transfronterizos puedan contabilizarse para cumplir los objetivos de expansión de Alemania. En este ámbito, destaca la cooperación con Dinamarca como una de las prioridades.

BWO cita un estudio conjunto con la asociación alemana del sector energético BDEW, según el cual una menor densidad de potencia en aguas alemanas, combinada con conexiones a parques eólicos de países vecinos, podría incrementar la producción eléctrica y reducir los costes por kilovatio hora.

Sin embargo, la organización rechaza imponer de forma generalizada un requisito de sobredimensionamiento del 10 %. Defiende, en cambio, que el porcentaje se determine individualmente para cada emplazamiento.

Un estudio elaborado por Frontier Economics por encargo de BWO y BDEW concluyó que el nivel de sobredimensionamiento económicamente óptimo oscila entre el 5 % y el 10 %, en función de la ubicación.

Coordinación con la red eléctrica

BWO reclama asimismo que el calendario de desarrollo de la eólica marina hasta 2038 se mantenga alineado con la disponibilidad de las conexiones a la red eléctrica, con el fin de evitar retrasos que afecten tanto a los proyectos como a las cadenas de suministro.

La asociación también ha respaldado que la planificación contemple conjuntamente la prolongación de la vida útil de los parques y el posterior aprovechamiento de los emplazamientos. Al mismo tiempo, pide que las conexiones a la red permanezcan disponibles hasta que concluya el desmantelamiento de las instalaciones.

La organización analizará las propuestas del borrador junto con sus miembros durante el periodo de consulta pública, que permanecerá abierto hasta principios de diciembre.

El plan revisado actualizará el FEP de 2025, que seguirá vigente hasta que se apruebe definitivamente la nueva versión.