

Irlanda abre su sexta subasta de renovables con los criterios de resiliencia del Net-Zero Industry Act europeo

- Irlanda estrena en RESS 6 los criterios no precio del Net-Zero Industry Act, con un 85% para el precio. La solar sale como favorita tras lograr 853 MW en RESS 5.



<https://www.merca2.es/2026/08/26/subasta-renovables-irlanda-ress-6-2442841/>

Alejandro Morales

Miércoles, 26 agosto 2026

Irlanda estrena en su sexta subasta de energías renovables los criterios no precio del Net-Zero Industry Act: el precio valdrá el 85% de la puntuación y el 15% restante medirá integración energética y resiliencia, con el sector solar como gran favorito.

La subasta RESS 6, gestionada por EirGrid, mantiene abierta la ventana de calificación hasta mañana, 27 de agosto. Los resultados finales se publicarán el 2 de diciembre, con los adjudicatarios notificados el 10 de diciembre; las ofertas se presentarán entre el 29 de octubre y el 5 de noviembre, y los resultados provisionales llegarán el 18 de noviembre.

Publicidad

Solar Ireland, la patronal fotovoltaica irlandesa, confía en repetir el resultado de RESS 5, donde la solar logró **853 MW** frente a los **219 MW** de la eólica terrestre. En todas las convocatorias celebradas hasta la fecha, la tecnología fotovoltaica se ha llevado el mayor volumen adjudicado.

RESS 6 y la nueva letra pequeña del Net-Zero Industry Act

Irlanda traslada a su subasta el **artículo 26 del Net-Zero Industry Act** europeo, en vigor desde diciembre de 2025. La norma obliga a los Estados miembro a incluir criterios no precio en las subastas renovables para reforzar la competitividad e integrar mejor los recursos renovables en las redes nacionales.

La interpretación irlandesa es pragmática: **85% para el precio, 10% para integración energética y 5% para resiliencia del sistema**. Es poco en comparación con el peso del precio, pero introduce una palanca nueva que no existía en RESS 5.

El precio sigue mandando, pero ya no puede decidir solo: un 15% de la puntuación premia la integración y la resiliencia del sistema.

- **Integración energética (10%):** hasta 2,5 puntos para proyectos con tecnología secundaria y 7,5 puntos para almacenamiento con baterías.
- **Resiliencia (5%):** exige una declaración de cumplimiento con los requisitos mínimos de resiliencia.
- **Tecnologías separadas:** solar y eólica terrestre compiten en bloques independientes, una decisión que Solar Ireland valora como una oportunidad más justa para ambas.

La solar mantendrá un factor de capacidad del **11%** pese a la propuesta de elevarlo al 14%. Donovan celebró ese realismo: un factor basado en la experiencia real de operación en Irlanda da una base más creíble para que los promotores preparen sus proyectos.

La batalla regulatoria que puede frenar los megavatios

Sobre el papel, premiar la integración y las baterías tiene sentido. En la práctica, la letra pequeña regulatoria puede frenar los proyectos. Solar Ireland advierte de que un incentivo de subasta solo funciona si el mercado eléctrico y el marco regulador permiten desarrollar y operar los proyectos.

A día de hoy, la compartición de capacidad máxima de exportación es un avance, pero limitado a proyectos co-ubicados con entidades separadas y un único titular legal detrás del punto de conexión. Faltan reformas para permitir unidades híbridas integradas y para almacenar la electricidad renovable que hoy se perdería.

Donovan enumera las piezas pendientes: reglas claras de carga, medición, liquidación, despacho, cumplimiento del código de red y acceso a los servicios del sistema, para múltiples entidades legales en un mismo punto de conexión. Sin esas reformas, RESS 6 puede acabar adjudicando capacidades que el sistema aún no soporta.



Impacto ecológico en cifras

- **Solar adjudicada en RESS 5:** 853 MW frente a los 219 MW de la eólica terrestre.
- **Peso del precio en RESS 6:** 85% de la puntuación total.
- **Integración energética:** 10%, con hasta 7,5 puntos para almacenamiento con baterías.
- **Factor de capacidad solar:** se mantiene en el 11% pese a la propuesta de subirlo al 14%.

Una subasta que testa a Europa, no solo a Irlanda

RESS 6 no es un caso aislado. La obligación de aplicar criterios no precio marca el camino que la Comisión Europea quiere extender a todas las subastas renovables de la UE. Irlanda, con su reparto 85/10/5, se convierte en el primer laboratorio a esta escala del Net-Zero Industry Act.

El precedente de RESS 5 demuestra que que la solar sabe competir en precio. Pero el nuevo sistema introduce un riesgo distinto: premiar baterías y tecnologías secundarias sin un marco que permita operarlas con normalidad puede generar megavatios adjudicados que luego no se financien, no se conecten o no se construyan.

Aquí está el detalle que cambia todo. Un 15% de criterios no precio no transforma por sí solo la red, pero envía la señal correcta: ya no basta producir barato si la electricidad no puede inyectarse cuando el sistema la necesita. La pregunta es si el regulador irlandés cerrará a tiempo la brecha normativa de las conexiones híbridas.

Para los desarrolladores, el mensaje es doble: el precio seguirá siendo el gran filtro, pero la diferencia entre ganar y perder puede estar en los 7,5 puntos de almacenamiento. A efectos de emisiones, la integración inteligente de la fotovoltaica y las baterías es la que de verdad reduce la huella: evita vertidos, aprovecha cada megavatio hora y reduce la necesidad de respaldo fósil.

El Impacto Real para el Futuro

- **Beneficio medible:** RESS 6 reparte el 15% de la puntuación en integración y resiliencia, con 7,5 puntos específicos para almacenamiento con baterías.
- **Modelo que cambia:** El criterio único de precio cede paso a subastas que premian la integración en red, replicables en toda la UE.
- **Para las próximas generaciones:** Un sistema que evita vertidos y almacena energía renovable reduce la dependencia de respaldo fósil y acelera la descarbonización del mix irlandés.