

Ember pide revisar los supuestos clave del análisis europeo de seguridad eléctrica de ENTSO-E

- La consultora advierte de que algunos supuestos preliminares del modelo podrían subestimar la flexibilidad del sistema eléctrico y sobrestimar la necesidad de inversiones en combustibles fósiles.



Ember pide revisar los supuestos clave del análisis europeo de seguridad eléctrica de ENTSO-E

<https://elperiodicodelaenergia.com/ember-pide-revisar-los-supuestos-clave-del-analisis-europeo-de-seguridad-...>

José A. Roca

Jueves, 12 marzo 2026

Ningún comentario

La consultora energética **Ember** ha presentado sus comentarios a la consulta pública sobre la Evaluación Europea de Adecuación de Recursos 2026 (ERAA), el ejercicio coordinado por **ENTSO-E** que analiza la seguridad del suministro eléctrico en Europa a diez años vista y orienta decisiones políticas como los mercados de capacidad.

En su contribución, Ember advierte de que algunos supuestos preliminares del modelo podrían subestimar la flexibilidad del sistema eléctrico y sobrestimar la necesidad de inversiones en combustibles fósiles.

Europa desperdicia su capacidad eléctrica por falta de flexibilidad en la red. El último informe de ACER señala que la normativa y el diseño actual de los mercados eléctricos siguen anclados en esquemas del pasado.

Más flexibilidad en la demanda eléctrica

Uno de los principales puntos señalados es la representación de la flexibilidad asociada a vehículos eléctricos y bombas de calor. Según Ember, los datos preliminares del ERAA asignan ratios de respuesta al precio prácticamente nulos en la mayoría de países europeos, lo que implica que el consumo eléctrico de estas tecnologías se modela como rígido.

“La flexibilidad de la demanda es un pilar esencial para la transición energética”La flexibilidad de la demanda se ha convertido en un pilar fundamental para la integración eficiente de las energías renovables y la estabilidad del sistema eléctrico.

La organización considera este enfoque poco realista, dado el crecimiento previsto de patrones de consumo inteligentes y automatizados, impulsados por nuevas normas técnicas europeas sobre respuesta de la demanda. Ember propone establecer valores mínimos por defecto cuando los operadores del sistema no aporten datos, estimando que en la UE entre el 15% y el 50% de la carga de vehículos eléctricos podría ser flexible en 2030, y entre el 3% y el 10% en el caso de las bombas de calor.

Costes de baterías desactualizados

Ember también señala que los costes de almacenamiento en baterías utilizados en los escenarios preliminares siguen siendo demasiado elevados. Mientras el ERAA sitúa el coste de inversión entre 210 y 334 euros por kWh, entrevistas con expertos y resultados de subastas recientes apuntan a aproximadamente 125 dólares por kWh para proyectos completos.

Las baterías ya compiten en costes con las tecnologías de respaldolas tecnologías de almacenamiento de energía, particularmente las baterías, están emergiendo como una pieza fundamental para facilitar la transición hacia un sistema energético más limpio y sostenible.

La caída de precios, respaldada por datos recientes de BloombergNEF, que registran un descenso del 31% entre 2024 y 2025, sugiere que el modelo debería ajustar a la baja las previsiones de costes para reflejar mejor la evolución tecnológica.

Incorporar la volatilidad de los combustibles fósiles

Finalmente, Ember recomienda incluir escenarios que reflejen la volatilidad de los precios del gas y otros combustibles fósiles, especialmente tras las recientes

tensiones geopolíticas en Oriente Medio que han provocado repuntes en los precios energéticos en Europa.

El comercio mundial de materias primas entra en una nueva era marcada por la volatilidad y la inteligencia artificialEl comercio se dirige hacia un sistema más tecnológico, concentrado y competitivo. Las empresas que logren combinar acceso a capital, sofisticación analítica y control de flujos físicos estarán mejor posicionadas

A su juicio, el escenario alternativo del ERAA podría utilizarse para analizar cómo estas fluctuaciones afectan al mix óptimo de generación eléctrica y a la seguridad energética europea, reforzando la planificación hacia un sistema más competitivo y menos dependiente de importaciones fósiles.

para liderar el sector, según
McKinsey.