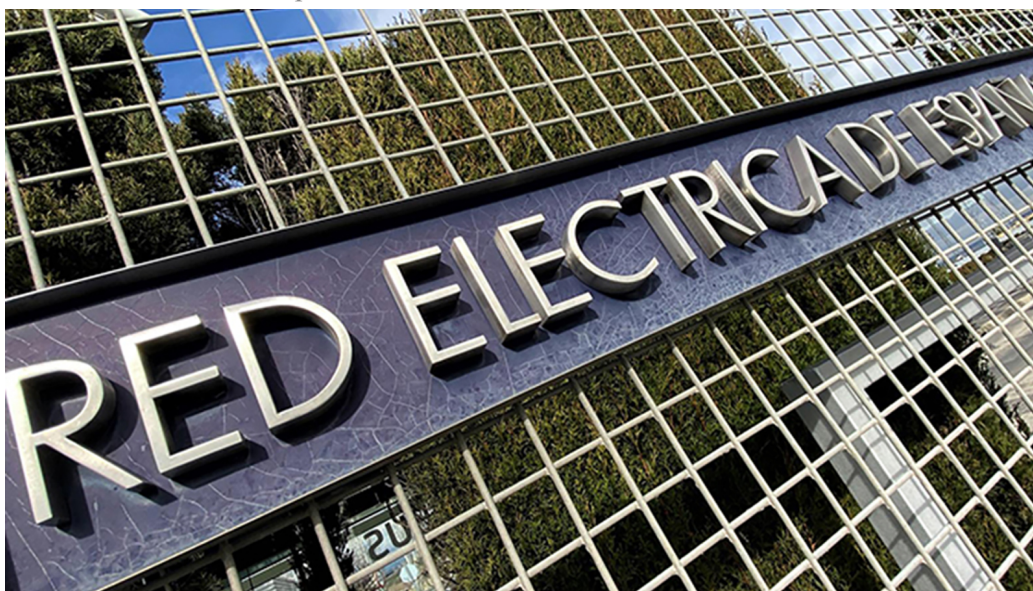


Red Eléctrica se sitúa entre los operadores más activos del mercado europeo de balance tras su integración comunitaria

- La valoración por parte de Entso-e llega en un momento en el que la Unión Europea acelera la construcción de un mercado único, uno de los pilares de la reforma del diseño del mercado eléctrico comunitario.



Letrero del Grupo Red Eléctrica de España en su sede de Alcobendas.

<https://elperiodicodelaenergia.com/red-electrica-se-situa-entre-los-operadores-mas-activos-del-mercado-europ...>

Sandra Acosta

Martes, 30 junio 2026

La valoración por parte de Entso-e llega en un momento en el que la Unión Europea acelera la construcción de un mercado único, uno de los pilares de la reforma del diseño del mercado eléctrico comunitario

Red Eléctrica se ha convertido en uno de los operadores más activos de la plataforma europea MARI, el mercado común para el intercambio de energía de regulación manual entre los gestores de las redes de transporte de electricidad. Así lo recoge el *Balancing Report 2026* de Entso-e, que destaca la rápida integración del sistema eléctrico español en las nuevas herramientas comunitarias para mantener el equilibrio de la red y presenta a España como uno de los países que más ha avanzado en la adaptación al nuevo mercado europeo de servicios de ajuste.

La valoración llega en un momento en el que la Unión Europea acelera la construcción de un mercado único de balance, uno de los pilares de la reforma del diseño del mercado eléctrico comunitario. El objetivo es que los operadores nacionales puedan intercambiar en tiempo real la energía necesaria para corregir desequilibrios entre la oferta y la demanda allí donde resulte más eficiente y económico, favoreciendo además la integración de un sistema con una presencia cada vez mayor de energías renovables.

Volumen significativo de ofertas

En este contexto, Entso-e identifica la incorporación de España a MARI como uno de los principales hitos del periodo analizado. La adhesión formal se produjo el 10 de diciembre de 2024 y apenas una semana después comenzaron los primeros intercambios transfronterizos de energía de regulación **con Alemania, Austria, la República Checa, Eslovaquia y Portugal**. Aunque Francia todavía no estaba plenamente integrada en la plataforma, ya permitía los intercambios entre la Península Ibérica y Europa Central.

El informe subraya que, tras esa incorporación, el sistema español pasó rápidamente a convertirse en uno de los usuarios más activos de MARI, aportando un **volumen significativo de ofertas** de reserva manual que incrementó la liquidez del mercado europeo. Una mayor participación en estas plataformas permite a los operadores recurrir a recursos disponibles en otros países para mantener estable la red, mejorando la eficiencia del sistema y reduciendo el coste de las actuaciones necesarias para equilibrar generación y consumo.

Ese avance tuvo continuidad pocos meses después con otro paso decisivo. El 17 de junio de 2025, Red Eléctrica conectó el sistema peninsular español a **PICASSO**, la plataforma europea para el intercambio automático de energía de regulación. Entso-e considera esta conexión la culminación de varios años de preparación técnica, regulatoria y operativa, durante los cuales el operador español adaptó sus sistemas, realizó pruebas internas y coordinó el proceso de integración con el gestor alemán TransnetBW. Desde entonces, España puede **intercambiar automáticamente energía de regulación con otros sistemas europeos mediante un orden común de mérito**, que selecciona en tiempo real las ofertas más competitivas disponibles en el conjunto del mercado europeo.

Transformación

El informe también destaca la profunda transformación del mercado español de servicios de ajuste para hacer posible esa integración. En noviembre de 2024 Red Eléctrica implantó un nuevo servicio de regulación secundaria alineado con los estándares europeos, sustituyendo el anterior sistema de activación proporcional por un modelo armonizado con la normativa comunitaria. Apenas un mes después, el periodo de liquidación de desvíos pasó de una hora a intervalos de quince minutos, una modificación considerada esencial para mejorar la gestión de un sistema eléctrico cada vez más condicionado por la variabilidad de la generación renovable.

Paralelamente, el operador completó la primera fase de conexión de su plataforma tecnológica al módulo europeo de gestión de capacidad (CMM), destinado a coordinar los distintos mercados de balance entre los operadores del continente. La segunda fase permitirá extender esa integración a los procesos de regulación automática y compensación internacional de desvíos.

Lejos de señalar retrasos o incumplimientos, el Balancing Report 2026 presenta a Red Eléctrica como uno de los operadores que más rápidamente ha adaptado su funcionamiento al nuevo diseño europeo del mercado de balance. Con su incorporación a MARI y PICASSO, el sistema eléctrico español pasa a operar plenamente dentro de las dos principales plataformas comunitarias encargadas de coordinar el equilibrio instantáneo entre producción y consumo de electricidad, un ámbito llamado a adquirir un papel cada vez más estratégico a medida que Europa avance en la electrificación de la economía y en la integración masiva de energías renovables.