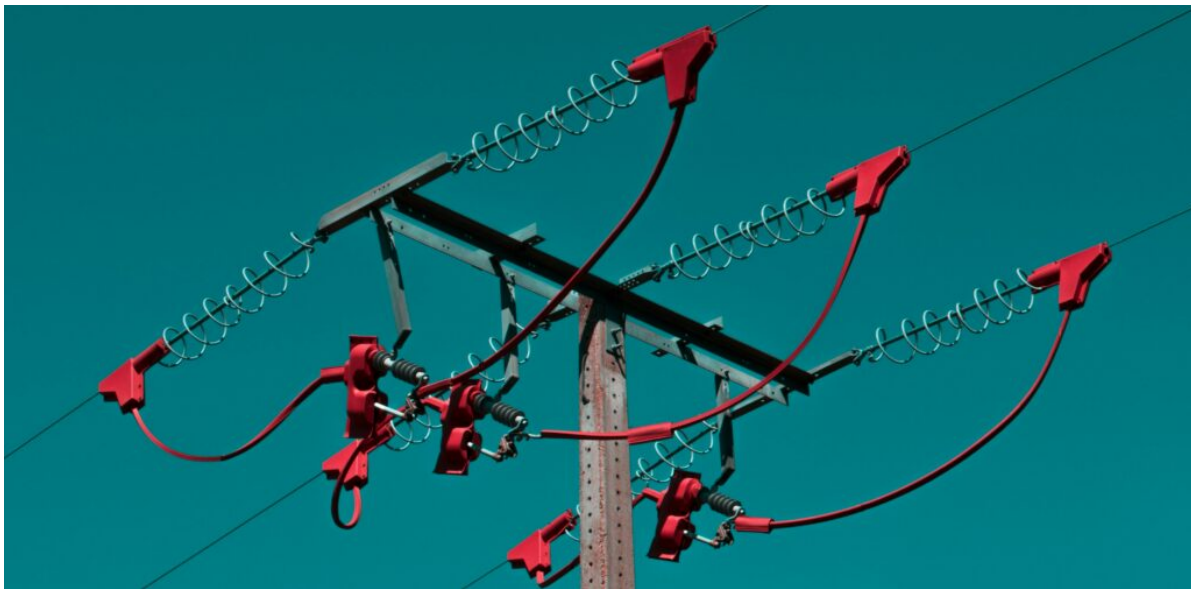


Más de 50 instalaciones renovables controlan ya la tensión de la red eléctrica española

- Más de 100 unidades de generación han superado los requisitos técnicos necesarios para prestar control dinámico de tensión, y 365 instalaciones habían solicitado su habilitación a mediados de febrero de 2026.



<https://www.pv-magazine.es/2026/03/19/mas-de-50-instalaciones-renovables-controlan-ya-la-tension-de-la-re...>

Jueves, 19 marzo 2026

Más de 100 unidades de generación han superado los requisitos técnicos necesarios para prestar control dinámico de tensión, y 365 instalaciones habían solicitado su habilitación a mediados de febrero de 2026.

Pilar Sánchez Molina

La plataforma web de Red Eléctrica Esios comunica el inicio de la prestación de control de tensión basada en consignas en tiempo real, de manera que las instalaciones renovables pueden ya prestar el servicio de control dinámico de tensión. Lo hace en línea con el nuevo P.O. 7.4 aprobado en junio por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que solicitó en octubre que las renovables aportasen al control de tensión y se habilitó la participación progresiva de las instalaciones de generación en este servicio.

El despliegue efectivo del nuevo esquema comenzó este 17 de marzo, con la activación del modelo basado en consignas en tiempo real, mediante el cual las unidades de generación ajustan su potencia reactiva en función de las señales enviadas por el operador del sistema.

Los datos publicados por Red Eléctrica muestran que el proceso de implementación ya presenta avances significativos. Desde las 24 instalaciones habilitadas en octubre, más de cien unidades de generación han superado los requisitos técnicos necesarios para participar en el control dinámico de tensión, y más de cincuenta instalaciones están prestando este servicio de forma efectiva.

El informe de seguimiento elaborado por Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia indica que, a mediados de febrero de 2026, un total de 365 instalaciones habían solicitado su habilitación para participar en el servicio voluntario de control de tensión. De estas, 155 habían sido sometidas a pruebas técnicas por parte del operador del sistema, de las cuales 74 las superaron con éxito, representando una potencia agregada de aproximadamente 6,7 GW. Del total, 32 de las plantas son instalaciones fotovoltaicas, 17 son parques eólicos, 12 son ciclos combinados, 10 centrales hidráulicas, 3 instalaciones de biomasa.

El nuevo esquema operativo introduce incentivos específicos para las instalaciones habilitadas, como rampas de operación de 10 minutos y máxima prioridad de despacho, lo que contribuye a reducir los vertidos técnicos y mejora la integración de generación variable. La retribución del servicio se sitúa actualmente en torno a 1 €/MVArh.

Como complemento, se ha desarrollado una nueva modalidad basada en consigna fija de tensión, que permite la participación inmediata de instalaciones conectadas tanto a redes de transporte como de distribución, incluyendo aquellas previas a la Orden TED 749/2020. Esta modalidad simplifica los procesos de habilitación, amplía el rango de factor de potencia sin penalizaciones y facilita la evaluación económica del servicio antes de migrar a esquemas dinámicos más avanzados. También se contempla la posibilidad de asignar a estas instalaciones una prioridad de despacho intermedia.

De cara a la siguiente fase, Red Eléctrica trabaja en el diseño de mercados zonales de capacidad reactiva, cuya implementación está prevista para el último trimestre de 2026. Estos mercados se desplegarán de forma progresiva, previsiblemente comenzando en las zonas sur, centro y levante, en función de las necesidades de la red y del nivel de competencia disponible. Este desarrollo supondrá un paso adicional hacia la integración estructural de los servicios de control de tensión en el funcionamiento del sistema eléctrico.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content