

El primer sistema de baterías de ocho horas de Australia alcanza su capacidad total tras recibir aprobaciones...

- La batería Limondale se convirtió en el proyecto insignia de esta tecnología cuando fue anunciado como el único ganador de la primera licitación australiana para almacenamiento de larga duración.



La batería Limondale de ocho horas, junto a la planta solar adyacente.

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-primer-sistema-de-baterias-de-ocho-horas-de-australia-alcanza-su-capac...>

José A. Roca

Lunes, 01 junio 2026

La batería Limondale se convirtió en el proyecto insignia de esta tecnología cuando fue anunciado como el único ganador de la primera licitación australiana para almacenamiento de larga duración.

El gigante energético alemán **RWE** afirmó haber recibido la autorización oficial para operar a plena capacidad el primer sistema australiano de almacenamiento de energía en baterías de ocho horas.

La puesta en marcha completa de la batería Limondale, de 50 megavatios (MW) y 400 megavatios-hora (MWh), situada junto a la planta solar del mismo nombre en el suroeste de Nueva Gales del Sur, representa un hito importante para la red eléctrica australiana.

Proyecto insignia del almacenamiento de larga duración

El proyecto desafió las predicciones de que las baterías estarían limitadas a periodos de almacenamiento más cortos y se convirtió en el proyecto insignia de esta tecnología cuando fue anunciado como el único ganador de la primera licitación australiana para almacenamiento de larga duración.

Se esperaba que este sector estuviera dominado por la energía hidroeléctrica por bombeo y otras tecnologías. Sin embargo, los costes de la hidroeléctrica por bombeo se dispararon —principalmente debido a los costes de construcción civil— mientras que los costes del almacenamiento en baterías han caído drásticamente en los últimos años.

Desde entonces, otros 10 proyectos de baterías de ocho horas han obtenido contratos en las licitaciones estatales de almacenamiento de larga duración, con una escala casi diez veces mayor y una duración de almacenamiento aún más extensa.

El mayor ganador hasta la fecha es la batería Great Western de Neoen, con 330 MW y 3.500 MWh, que presume de más de 10 horas de almacenamiento teórico.

RWE afirma que el sistema BESS de Limondale está compuesto por 144 Megapacks de Tesla, lo que sugiere que la capacidad real de almacenamiento disponible supera los 530 MWh, aunque parte de ella se habría instalado como redundancia.

El sistema ha sido registrado para cargarse a 100 MW y descargar a 50 MW, algo que, según la compañía, reducirá la presión sobre la red durante los picos de demanda y contribuirá a un sistema eléctrico más flexible y seguro.

La instalación recibió la aprobación oficial tanto del Australian Energy Market Operator como de la empresa de transmisión Transgrid tras una serie de pruebas de cumplimiento y rendimiento de la red.

Un proyecto pionero

“Este proyecto pionero transforma el almacenamiento en baterías en Australia, marcando un hito significativo en el desarrollo del almacenamiento energético de larga duración y mejorando la fiabilidad y resiliencia del sistema energético nacional”, declaró Daniel Belton, director ejecutivo de RWE Renewables Australia.

RWE afirma que Australia es uno de sus mercados prioritarios y está desarrollando una cartera de proyectos eólicos, solares y de almacenamiento en baterías en todo el país, incluido el proyecto eólico Theodore de 1 GW, que el pasado fin de semana fue seleccionado como ganador de la última licitación del programa federal Capacity Investment Scheme.

Ese proyecto, ubicado cerca de Gladstone, se encuentra actualmente atravesando el proceso federal EPBC y negociando acuerdos de compra de energía, incluido uno con la empresa pública de Queensland Stanwell.

RWE también espera desarrollar la batería Tully, de 200 MW y 800 MWh, en Queensland. Aunque ya obtuvo las aprobaciones EPBC, tuvo que volver a presentar su solicitud de planificación estatal tras un cambio en las normas de ese estado. Además, también trabaja en el proyecto eólico Cattle Creek de 1 GW en la misma región.