



CEBIDA

El sistema permitirá trasladar la generación renovable a las horas de mayor consumo y con menor recurso solar.

EL MANZANO:

Nueva planta de almacenamiento en la Región Metropolitana

ANA MARÍA PEREIRA B.

Uno de los mayores desafíos que enfrenta la generación de energía limpia es el vertimiento, es decir, la pérdida de energía que se produce cuando no existe capacidad de que sea inyectada al Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Pero poco a poco aumenta el desarrollo de plantas de almacenamiento en Chile, la mayoría con baterías de iones de litio, conocidas como BESS (Battery Energy Storage System). En el segmento de generación, se espera terminar 2024 con una capacidad instalada de 800 MW en este tipo de centrales. Además, al primer semestre había 11 proyectos BESS en construcción, con una capacidad de almacenamiento total mayor a 4.000 MWh.

“Estas cifras reflejan la relevancia que está adquiriendo esta tecnología en el actual proceso de transición energética que se vive en el mundo y en nuestro país, y que también constituye un factor habilitante para seguir avanzando en la descarbonización de la matriz eléctrica, reduciendo las emisiones de dióxido de carbono”, señala el “Reporte Energía Abierta Ciudadana: Almacenamiento”, de la Co-

El clúster, que cuenta también con producción fotovoltaica, podrá inyectar 226 GWh anuales de energía renovable al sistema eléctrico.

misión Nacional de Energía.

El informe explica que los proyectos BESS se ubican principalmente en las regiones de Antofagasta, Atacama, El Maule, La Araucanía y la Región Metropolitana (RM). En esta última, Enel Green Power fue autorizada por el Coordinador Eléctrico Nacional para iniciar la operación comercial del sistema de almacenamiento de El Manzano, de 67 MW de capacidad neta instalada por dos horas, equivalentes a 134 MWh de energía.

Con ello, la empresa informó que concluye el desarrollo del primer “clúster energético” de Enel Chile en la RM, que combina tecnologías de generación fotovoltaica bifacial y almacenamiento, para contar con energía 100% renova-

ble cerca de los grandes centros de consumo.

“Un proyecto híbrido a escala industrial de este tipo nos permite generar eficiencias en la utilización del recurso producido, ya que al estar inserto en una zona urbana tiene la capacidad de conectarse directamente a la red de distribución regional y, de esta forma, permitir que la energía tanto generada como almacenada sea utilizada en distintos horarios, optimizando al máximo el uso del recurso solar”, explica el gerente general de Enel Chile, Giuseppe Turchiarelli.

La operación de producción y almacenamiento de El Manzano permitirá inyectar anualmente unos 226 GWh de energía renovable al SEN, equivalente a alimentar alrededor de 75.000 hogares, evitando la emisión de unas 182.000 toneladas de CO₂ al año.

Asimismo, el clúster podrá gestionar cerca de 44 GWh anuales, permitiendo trasladar la generación renovable a las horas de mayor consumo y con menor recurso solar disponible. El sistema BESS también puede prestar servicios complementarios mediante la regulación de frecuencia, aportando estabilidad y seguridad al sistema eléctrico.