

Fecha: 16-06-2025
 Medio: El Mercurio
 Supl.: El Mercurio - Cuerpo B
 Tipo: Noticia general
 Título: **Generadoras apuestan por almacenamiento de la energía: inversión superará los US\$ 2.500 millones al 2027**

Pág.: 10
 Cm2: 352,6
 VPE: \$ 4.632.091

Tiraje: 126.654
 Lectoría: 320.543
 Favorabilidad: ☐ No Definida

Las energías renovables ya representan más del 60% de la electricidad generada para el sistema.



Anticipan presión sobre el flujo de caja de algunas compañías:

Generadoras apuestan por almacenamiento de la energía: inversión superará los US\$ 2.500 millones al 2027

Impulsadas por incentivos regulatorios y una mayor viabilidad financiera, las grandes compañías del sector están acelerando la instalación de sistemas de reserva en baterías.

Las principales generadoras de energía de Chile están entrando de lleno en la carrera por robustecer su matriz con sistemas de almacenamiento en baterías (BESS, por sus siglas en inglés), una tecnología clave para consolidar la transición energética del país. Según un nuevo reporte de Fitch Ratings, entre 2025 y 2027 se esperan inversiones por más de US\$ 2.500 millones para instalar 2,4 GW de nueva capacidad en BESS, una cifra que refleja el fuerte impulso que ha tomado esta industria en el último par de años.

La creciente participación de las energías renovables en la matriz —que ya representan más del 60% de la electricidad generada en Chile, el mayor porcentaje en América Latina— ha planteado desafíos para la estabilidad del sistema eléctrico. Los sistemas BESS permiten almacenar energía, mayormente solar y eólica, y liberarla cuando la demanda lo requiere, ayudando a balancear la oferta, estabilizar la red y reducir los precios marginales en los momentos de mayor necesidad, explica la clasificadora.

El detonante regulatorio vino en junio de 2024, con la publicación del Decreto 70, que reconoce la capacidad de los sistemas de almacenamiento y les permite recibir pagos por capacidad durante diez años. Esto otorga visibilidad de ingresos a largo plazo para proyectos que antes eran difíciles de financiar. Según Fitch, el esquema contempla pagos del

85% para BESS con tres horas de almacenamiento, y de más del 98% para aquellos con cuatro o más horas, lo que ha disparado el interés de las compañías.

Además, la caída sostenida en el precio de las baterías ha mejorado la rentabilidad de estos proyectos, muchos de los cuales están emplazados junto a plantas solares y eólicas para optimizar los costos de carga y facilitar el despacho de energía a mejores precios.

Planes de inversión

Entre las firmas que lideran esta transformación, según Fitch, destaca Enel Chile (BBB+/Estable), que planea invertir US\$ 500 millones en BESS entre 2025-2027. Su capacidad en almacenamiento pasará del 2,3% al 7% en tres años.

Colbún (BBB+/Estable) tiene contemplado un desembolso de US\$ 460 millones en sus proyectos Celda Solar y Diego de Almagro, que sumarán 456 MW de capacidad, agrega la clasificadora. En tanto, Engie Energía Chile (BBB-/Estable) planea invertir US\$ 530 millones en el mismo período para desarrollar 500 MW adicionales, aunque Fitch proyecta un flujo de caja libre negativo entre 2025 y 2027. Aun así, el apalancamiento esperado (entre 4,0x y 4,5x) "se mantiene dentro del umbral de sensibilidad negativa de 4,5x", estima.

La más ambiciosa es AES Andes (BBB-/Estable), que tiene en carpeta 1,4 GW en desarrollo, más de la mitad financiados mediante ventas estructuradas verdes. En estas operaciones, los activos se transfieren a una subsidiaria de AES Corporation (también BBB-/Estable), con acuerdos posteriores de recompra y operación por parte de AES Andes.

EL MERCURIO
Inversiones
 Más detalles en
www.elmercurio.com/inversiones