BESS Chile
Mapa de oportunidades y cautelas

Resumen gratuito · Edición 1 · 23 oct 2026 · Fuentes públicas

Un mercado con más de una línea de negocio

La oportunidad BESS no se agota en vender baterías. Abarca equipos y conexión, desarrollo y construcción, tenencia de activos, ingresos por energía y flexibilidad, operación, software, ampliación y fin de vida. Cada línea tiene compradores, unidades de mercado y evidencia diferentes; sumarlas como un único tamaño monetario produciría doble conteo.

Familia	Líneas de negocio consideradas
Suministro y ejecución	L01 Sistemas BESS; L02 PCS, conexión y control; L03 EPC.
Activos e ingresos	L04 Desarrollo/tenencia de activos; L05 Energía y flexibilidad.
Ciclo de operación	L06 Software; L07 O&M/LTSA; L08 Augmentation.
Aplicaciones y cierre	L09 Aplicaciones transversales; L10 Fin de vida; L11 Financiamiento y seguros.

Las aplicaciones son una dimensión transversal: una misma instalación puede participar en varias actividades. Su capacidad física no se suma nuevamente por cada uso. Financiamiento y seguros habilitan negocios; sus montos tampoco equivalen a ventas de baterías.

Pregunta útil antes de dimensionar

¿Se busca vender equipos, ejecutar proyectos, operar activos o capturar un flujo de ingresos? La respuesta define qué registros son pertinentes y evita confundir capacidad anunciada con demanda disponible para proveedores.

Qué dicen las cifras y qué no

Observación fechada	Lectura y límite
CNE ·30 sep 2026	76 registros en construcción:4932,1 MW y 21177,515 MWh. Cartera administrativa, no capacidad operativa ni pedidos abiertos.
ACERA ·sep 2026	3125 MW y 13555 MWh operativos según cobertura de su reporte. No comparar sin homologar sistemas y fecha; redondeos internos incluyen una diferencia de 1 MW.
Concentración territorial	Tres regiones reúnen 75,3695% de los MW de la cartera CNE utilizada. Es concentración de proyectos, no participación de ventas.
Alertas administrativas	14 registros CNE con incumplimiento explícito suman 751 MW y 3084,88 MWh. No representan cancelaciones demostradas.

Capacidad, energía y duración no son intercambiables

MW describe potencia; MWh describe energía. Dividir MWh por MW entrega una duración aritmética sólo si ambas cifras corresponden al mismo alcance. Diferencias entre capacidad DC, AC, suministro y obligación contractual deben conservarse hasta que exista evidencia que las reconcilie.

Del spread al ingreso: una brecha material

En 20 comparaciones retrospectivas de un caso 100 MW/400 MWh, eficiencia 90% y costo variable 5 USD/MWh, una política basada en los tres días anteriores produjo 844,32 USD/día en promedio; una política de ventanas fijas 2188,80 y una optimización con información perfecta 4534,19. La primera tuvo 8 pérdidas. Es un ejercicio limitado, no una evaluación de software ni un pronóstico.

La evidencia ilustra el costo de suponer conocimiento perfecto. No permite anualizar ingresos, certificar rentabilidad o inferir operación real del Coordinador. El panel de precios cubre sólo 8–15 oct 2026 y cuatro barras.

Cómo utilizar esta síntesis

Tres comprobaciones antes de decidir

1. Separar capacidad operativa, construcción y anuncios; mantener fecha y cobertura de cada cifra.
2. Definir unidad económica: presupuesto de proyecto, precio de equipo y tarifa de servicio no son comparables sin ajustes.
3. Tratar los escenarios de arbitraje como casos condicionados por información, eficiencia, potencia, energía y costos; exigir evidencia adicional antes de invertir.

Acceso gratuito a fuentes y análisis

CNE y Coordinador publican registros primarios; ACERA ofrece indicadores sectoriales. Systep publica reportes periódicos y SPEC un análisis de almacenamiento de corta duración. Estas fuentes permiten profundizar gratuitamente: el informe integrado facilita su lectura conjunta, sin reemplazarlas.

Alcance del estudio completo

La edición integrada desarrolla 11 líneas y 9 aplicaciones en 32 páginas, con 89 fuentes identificadas y reconciliaciones explícitas. No entrega bases de datos o código, ni ofrece asesoría personalizada, garantías de retorno o un tamaño monetario anual certificado. Las fuentes y empresas citadas no patrocinan ni validan el estudio.

Fuentes y localización: CNE, reporte de proyectos en construcción 30 sep 2026, registros BESS; https://www.cne.cl/ . ACERA, estadísticas sector eléctrico septiembre 2026, sección almacenamiento; https://acera.cl/ . Coordinador Eléctrico Nacional, costos marginales reales 8–15 oct 2026; https://www.coordinador.cl/ . Los cálculos propios se documentan en el informe integrado y sus referencias; no equivalen a cifras oficiales de ingresos.

Lecturas gratuitas: https://systep.cl/reporte/ ; SPEC, julio 2026: https://www.spec.cl/en/publicaciones/2026-almacenamiento-corta-duracion/ ; EnergySage,8 oct 2026: https://energysage.cl/analisis/bess-distribucion-norma-pendiente/ . Fecha de preparación 23 oct 2026; cada observación mantiene su propia fecha. Cada antecedente conserva su fecha y su cobertura.