

**DF**

DIARIO FINANCIERO

SUPLEMENTO

SANTIAGO DE CHILE  
 VIERNES 8 DE AGOSTO DE 2025

26 **GESTIÓN Y ALMACENAMIENTO DE ENERGÍA**

# LOS FACTORES TRAS EL AUGUE DEL MERCADO DE SOLUCIONES DE RESPALDO ENERGÉTICO

**El aumento de los eventos climáticos extremos y un crecimiento exponencial de las industrias que necesitan asegurar su continuidad operacional 24/7 han impulsado el alza y la diversificación de este mercado.**

POR ANDREA CAMPILLAY

**E**l apagón que dejó al país a oscuras y sin comunicación en febrero de este año, junto a tormentas e inundaciones que año tras año dañan la infraestructura y al aumento de servicios que requieren energía para operar en todo momento, están entre los factores que han puesto en tensión la seguridad del suministro eléctrico nacional en el último tiempo.

Frente a este escenario, el mercado de soluciones de respaldo energético se ha diversificado y fortalecido. El gerente de ingeniería en Negawatt, Francisco Leiva, explica que este segmento está ganando presencia y masificándose en el país, impulsado, en parte, por el interés de las empresas en incorporar nuevas tecnologías.

“Este interés no se limita al suministro alternativo tradicional, como los generadores diésel, sino que apunta a tecnologías más avanzadas”, señala el director asociado y líder de IX de Accenture Chile, Juan Larenas, tales como sistemas híbridos con almacenamiento en baterías, microrredes inteligentes y algoritmos de optimización basados en inteligencia artificial, capaces de modelar escenarios de contingencia, predecir fallas y tomar decisiones automatizadas para mitigar impactos.

Así, este mercado ya no cuenta con una demanda solo de sectores críticos como hospitales o

data centers, ya que “la minería, telecomunicaciones, retail e incluso muchas pymes están tomando conciencia de que no pueden depender 100% de la red para operar con continuidad”, asegura el gerente comercial de Métrica, Gareth Lacey. Por eso, añade que cada vez que se produce un evento de corte, hay “una suerte de ‘despertar’ en la industria” y aumentan las consultas y cotizaciones. Esto, a sus ojos, evidencia que la resiliencia ya no es opcional.

“La tendencia apunta a soluciones cada vez más robustas, automatizadas y preparadas para operar en entornos exigentes”, complementa el subgerente de construcción en JCB Dercomaq, Joaquín Carrasco, quien añade que se ha visto una expansión de este mercado en el agro, construcción, data centers y servicios, al incorporar generadores como parte esencial de su operación.

**Impacto**

La diferencia entre tener o no tener soluciones de respal-

do energético disponibles “es abismal”, define Lacey, ya que una empresa que sí cuenta con ellas puede seguir operando con normalidad durante un corte de energía, proteger sus equipos sensibles y “evitar pérdidas económicas significativas”.

Por el contrario, no contar con estas soluciones “expone a las organizaciones a múltiples riesgos, como interrupciones prolongadas no planificadas que impactan la productividad, la seguridad y el cumplimiento contractual”, afirma Larenas. Además, menciona que pueden producirse pérdidas de datos y fallas en sistemas de control, especialmente en industrias altamente digitalizadas o con dependencia de internet de las cosas (IoT). A esto suma el riesgo reputacional frente a clientes e inversionistas, junto a la imposibilidad de integrar energías renovables de manera eficiente.

¿Estas soluciones podrían haber mitigado el impacto del apagón de febrero? Leiva explica que podrían haberlo hecho, pero parcialmente, y acota que la prevención de este tipo de eventos no depende solo de esta medida. “El respaldo energético distribuido y localizado, especialmente en zonas críticas, habría permitido mantener la continuidad del suministro en ciertos puntos estratégicos”, detalla.

Considerando ese escenario y en una ciudad como Santiago,

por ejemplo, podría establecerse que determinados sectores dispongan de energía continua en caso de contingencias, evitando así que eventos de esta naturaleza afecten de forma total a la población. No obstante, el ejecutivo hace énfasis en que esto requiere una visión sistémica que combine respaldo, tecnología, coordinación y protocolos claros.

**Oportunidades**

Para Lacey, las proyecciones de crecimiento del mercado son “bastante auspiciosas” y están impulsadas por la transición hacia energías renovables y avances regulatorios como la Ley de Almacenamiento y Electromovilidad, que “facilita la incorporación de baterías al sistema eléctrico, lo que a su vez habilita modelos de negocio donde las empresas pueden usar estos sistemas no solo para su respaldo, sino también para ofrecer servicios al sistema eléctrico”.

Una visión compartida por Carrasco, quien plantea que la demanda “seguirá creciendo” debido a la necesidad de resiliencia energética, la expansión de infraestructura crítica y una mayor conciencia frente a eventos climáticos o fallas en la red. A su juicio, factores como la eficiencia de los nuevos equipos, su bajo nivel de ruido y su fácil instalación y mantenimiento, promoverán cada vez más su adopción.

**2,5 GW**

DE ALMACENAMIENTO DE ENERGÍA ES LA CAPACIDAD INSTALADA EN AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE, SEGÚN LA OLADE.

**US\$ 2.747**

MILLONES ES LA INVERSIÓN ESTIMADA HASTA JUNIO DE 2025 PARA ESTOS SISTEMAS EN FASE DE CONSTRUCCIÓN, SEGÚN EL MINISTERIO DE ENERGÍA.

