

Un año después del apagón: la seguridad energética redefine el futuro del autoconsumo

- El apagón del pasado 28 de abril aceleró la reflexión sobre la resiliencia del sistema eléctrico y situó la seguridad energética en el centro de la toma de decisiones empresariales. El almacenamiento se consolida como el gran habilitador de independencia energética: el sector sumó +119% en capacidad de baterías en...

The logo for 'pv magazine' is displayed in a large, white, sans-serif font against a solid blue rectangular background.

<https://www.pv-magazine.es/comunicados/un-ano-despues-del-apagon-la-seguridad-energetica-redefine-el-fut...>
pv magazine

Lunes, 27 abril 2026

Madrid, 20 de abril de 2026 – El 28 de abril de 2025 marcó un punto de inflexión para el sistema eléctrico español. El apagón que afectó a buena parte de la península no se explica por una única causa, sino por una combinación de factores técnicos ligados a la operación de la red, la gestión de tensión y la respuesta automática del sistema ante perturbaciones. El informe final elaborado por Entso-e, el panel europeo de expertos, concluye que el reto no es la presencia de renovables, sino la capacidad del sistema para gestionar una red cada vez más distribuida y compleja.

Un año después, la reflexión ya no se centra únicamente en el origen del apagón, sino en las lecciones que deja y la seguridad energética ha pasado a ser un eje estratégico para empresas y hogares. En este contexto, Quantica, plataforma integral de energía distribuida perteneciente a Hanwha Energy, ha identificado un cambio de comportamiento en la demanda. La prioridad ya no es solo reducir costes energéticos, sino ganar autonomía operativa y capacidad de respuesta ante un entorno de mayor incertidumbre.

Seguridad energética: de la eficiencia al control del riesgo

La tensión geopolítica en Oriente Medio y las interrupciones en rutas críticas como el estrecho de Ormuz han reactivado la volatilidad en los mercados energéticos, elevando los precios del gas y el petróleo y reforzando el papel de las renovables como alternativa estratégica para reducir exposición a los combustibles fósiles.

En este escenario, el autoconsumo ya no se interpreta únicamente como una palanca de eficiencia o descarbonización, sino como una herramienta de gestión del riesgo energético. La combinación de generación distribuida y almacenamiento permite reducir dependencia del mercado, amortiguar la volatilidad de precios y garantizar continuidad operativa.

El almacenamiento acelera su protagonismo

El almacenamiento energético ha experimentado un crecimiento significativo. Según el Informe Anual de Autoconsumo Fotovoltaico y Almacenamiento de APPA Renovables, el despliegue de baterías en España creció un 119% en 2025, con 339 MWh instalados en 2025. A escala global, la tendencia es similar situando 2025 como año récord para el almacenamiento energético, con 106 GW añadidos a nivel mundial, un 43% más que en 2024, según Wood Mackenzie, cifras que confirman el papel del almacenamiento como infraestructura crítica para la transición energética.

En el caso de Quantica, el apagón actuó como catalizador. Las solicitudes de ampliación con sistemas de respaldo se multiplicaron por diez en las semanas posteriores, mientras que la incorporación de baterías en nuevos proyectos creció más de un 150%. En el ámbito residencial, la tasa de integración de baterías aumentó un 236% en 2025, alcanzando una penetración del 52% y 4 MWh de capacidad operativa en nombre de clientes residenciales.

“El apagón evidenció que la estabilidad energética ya no puede darse por descontada. La generación renovable ha avanzado mucho más rápido que la capacidad del sistema para absorberla, y eso obliga a repensar cómo gestionamos la energía. Hoy la clave ya no está solo en producir, sino en conservar, gestionar y decidir cuándo y cómo consumirla. El almacenamiento no es un complemento, es la pieza que permite transformar la generación distribuida en una solución estable y fiable”, afirma **Javier Becerra**, director general de Quantica.

PPA, almacenamiento y nuevos modelos de consumo

En el segmento industrial, la combinación de autoconsumo, almacenamiento y modelos PPA se ha consolidado como una solución integral para reducir la exposición al mercado eléctrico y ganar estabilidad en un contexto de volatilidad. El modelo PPA permite a las empresas acceder a instalaciones de autoconsumo sin inversión inicial, garantizando previsibilidad de costes y reduciendo riesgos asociados a las oscilaciones del mercado energético. Casos como el de Virgen de Barbaño SL ilustran cómo el binomio autoconsumo y almacenamiento bajo un esquema PPA facilita la transición hacia un modelo energético más resiliente y competitivo.

El atractivo de estas soluciones va más allá del ahorro inmediato. En entornos de alta volatilidad, el autoconsumo suele amortizarse en tres o cuatro años y las baterías en un plazo de cuatro a cinco. A partir de ese punto, el beneficio se amplía: mayor independencia de la red, un incremento medio de hasta un 20% en el aprovechamiento de la energía generada, hasta un 35% de ahorro adicional en la factura y una gestión más precisa de los picos de consumo y de la potencia contratada.

En este contexto, el negocio industrial de Quantica alcanzó los 26,2 millones de euros en 2025, mientras que las operaciones bajo modelo PPA crecieron un 84%, con 105 contratos y 19,6 MW de

potencia vendida, consolidando esta fórmula como una de las palancas más relevantes para el tejido empresarial.

“El crecimiento de estas soluciones coincide con un sistema eléctrico que afronta un cambio estructural. La creciente penetración de renovables está transformando la operación de la red y plantea nuevos retos en materia de estabilidad y gestión. La experiencia del apagón evidenció que la seguridad del suministro depende tanto de la generación como de la capacidad de gestionar la demanda, la flexibilidad y el almacenamiento. Por ello, el futuro del autoconsumo no pasa solo por instalar más potencia, sino por integrar tecnologías de control avanzado, almacenamiento y gestión inteligente de la energía”, concluye **Becerra** .