

El almacenamiento detrás del contador creció un 119% en 2025 en España

- En uno de los datos que recoge el Informe Anual del Autoconsumo Fotovoltaico y Almacenamiento 2025 presentado hoy por APPA, y según el cual durante el pasado año se instalaron 339 MWh de almacenamiento asociado al autoconsumo.



<https://www.pv-magazine.es/2026/02/17/el-almacenamiento-detras-del-contador-crecio-un-119-en-2025/>

Martes, 17 febrero 2026

En uno de los datos que recoge el Informe Anual del Autoconsumo Fotovoltaico y Almacenamiento 2025 presentado hoy por APPA, y según el cual durante el pasado año se instalaron 339 MWh de almacenamiento asociado al autoconsumo.

Pilar Sánchez Molina

El autoconsumo fotovoltaico en España ha consolidado su papel como vector estructural de la transición energética, aunque el sector encadena tres ejercicios consecutivos de contracción y se sitúa por debajo del ritmo requerido para cumplir los objetivos del PNIEC. Así lo recoge la cuarta edición del *Informe Anual del Autoconsumo Fotovoltaico y Almacenamiento 2025*, elaborado por APPA Renovables.

En 2025 se instalaron 1.214 MW de nueva potencia de autoconsumo, de los cuales 846 MW correspondieron al segmento industrial y comercial y 368 MW al residencial. En concreto, se han llevado a cabo 66.909 instalaciones residenciales, y 4700 industriales, con una potencia media de 5,5 y 180 kW, respectivamente.

Con ello, la potencia acumulada alcanza los 9.590 MW, equivalente a aproximadamente el 24% de la demanda punta anual del sistema eléctrico español (en torno a 40 GW). En términos energéticos, las

instalaciones de autoconsumo aprovecharon 10.550 GWh durante el ejercicio, lo que representa el 4,1% de la demanda eléctrica nacional.

No obstante, el informe identifica 2.183 GWh adicionales de generación no aprovechada debido a limitaciones de red y restricciones operativas, lo que elevaría la aportación potencial hasta el 5% de la demanda. Esta brecha evidencia un problema estructural vinculado a la capacidad de integración de excedentes y a la falta de herramientas regulatorias adecuadas, más que a limitaciones tecnológicas. La energía no vertida en 2025 tendría un valor económico estimado de 82 millones de euros, lo que refuerza la necesidad de optimizar el acceso y uso de la red, incluyendo el aprovechamiento efectivo del 10% de capacidad reservada para autoconsumo en distribución.

El informe sitúa el ahorro promedio estimado en 2025 en 189 €/kW para instalaciones residenciales y 133 €/kW para instalaciones empresariales, cifras condicionadas por el perfil horario de consumo, el peso de las renovables en el mix y el precio medio del mercado eléctrico. En términos de retorno, una instalación residencial tipo de 5,5 kW presenta un periodo de recuperación de 6–7 años, mientras que una instalación industrial de 180 kW puede situarse en 5–6 años, sin considerar incentivos fiscales adicionales.

Almacenamiento: crecimiento acelerado

Uno de los principales vectores de evolución en 2025 ha sido el almacenamiento asociado al autoconsumo. Durante el año se instalaron 339 MWh de baterías, un 119% más que en 2024, tanto en el ámbito residencial como en el comercial e industrial. El sector residencial ha instalado 158 MWh, y el comercial industrial, 181 MWh. Por ámbitos, la instalación de baterías se incrementó un 155% en residencial y un 95% en comercial/industrial.

El almacenamiento deja de ser un elemento complementario y pasa a desempeñar un papel estratégico en la gestión de picos de demanda, la optimización de la energía autoconsumida, la resiliencia operativa y la electrificación de procesos industriales en entornos con limitaciones de red.

Déficit de planificación: ausencia de un Registro Nacional integrado

Pese a la magnitud alcanzada —casi 10 GW instalados— España carece de un Registro Nacional de Autoconsumo plenamente operativo, homogéneo y actualizado que integre también las instalaciones de almacenamiento. Esta carencia limita la visibilidad de la generación distribuida, dificulta la planificación del sistema y reduce la capacidad de anticipación operativa en un contexto de creciente penetración renovable.

Fiscalidad y Fondos Next Generation

APPA Renovables subraya que la reactivación del sector requiere medidas fiscales concretas y estables. Entre ellas, la recuperación de deducciones fiscales vinculadas al IRPF o al Impuesto de Sociedades —al menos del 25% del importe de la instalación— y la libertad de amortización para actuaciones de electrificación y rehabilitación energética. La asociación considera que estas herramientas son determinantes para sostener la inversión de hogares y pymes, reactivar la demanda y evitar una prolongación de la contracción iniciada en 2023.

Además de la fiscalidad, el sector demanda simplificación administrativa, mejora en el acceso a red, mecanismos efectivos para la gestión de excedentes y señales regulatorias que permitan al autoconsumo y al almacenamiento aportar plenamente flexibilidad al sistema eléctrico.

El informe también advierte sobre la ejecución de las ayudas vinculadas a los fondos Next Generation, cuyo plazo finaliza el 31 de junio de 2026. A fecha actual, el porcentaje medio de ayudas efectivamente abonadas no supera el 40% a nivel nacional. Si no se amplían plazos ni se agiliza la gestión administrativa, existe el riesgo de que estos instrumentos, que fueron clave en los récords de instalación de 2022 y 2023, generen desconfianza en lugar de impulsar la inversión.

En conjunto, el autoconsumo se consolida como un componente estructural del sistema eléctrico español, con capacidad demostrada de generación, ahorro y competitividad. Sin embargo, su contribución futura dependerá de la estabilidad fiscal, la mejora en la integración de red y una planificación regulatoria coherente con el peso creciente de la generación distribuida y el almacenamiento detrás del contador.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content