

El autoconsumo aporta ya el 4,1% de la demanda eléctrica, pero encadena tres años de caída, según APPA Renovables - Energética 21

- La asociación reclama fiscalidad estable y mejor acceso a red. En 2025 se instalaron 1.214 MW (-15%) y el almacenamiento “detrás del contador” sumó 339 MWh (+119%), mientras se perdieron 2.183 GWh por restricciones.



El autoconsumo aporta ya el 4,1% de la demanda eléctrica, pero encadena tres años de caída, según Appa Renovables.

[autoconsumo](#)[demanda eléctrica](#)[appa renovables](#)[informe anual](#)[potencia de autoconsumo](#)[mercado energético](#)

<https://energetica21.com/noticia/autoconsumo-aporta-ya-41-demanda-electrica-encadena-tres-anos-caida-seg...>

Energética 21

Martes, 17 febrero 2026

La asociación reclama fiscalidad estable y mejor acceso a red. En 2025 se instalaron 1.214 MW (-15%) y el almacenamiento “detrás del contador” sumó 339 MWh (+119%), mientras se perdieron 2.183 GWh por restricciones.

APPA Renovables ha presentado la cuarta edición de su **Informe Anual de Autoconsumo Fotovoltaico y Almacenamiento 2025**, que confirma la consolidación del autoconsumo en España —ya cubre el equivalente al **4,1%** de la demanda eléctrica—, pero advierte de una contracción sostenida del mercado que se prolonga durante **tres años consecutivos**. En **2025** se instalaron **1.214 MW** de nueva potencia de autoconsumo (**-15%** interanual), por debajo del ritmo necesario para converger con los objetivos para 2030 del **PNIEC**.

La nueva potencia de 2025 se concentró en el segmento **comercial e industrial**, con **846 MW** (aprox. **70%** del total), mientras que el autoconsumo **residencial** aportó **368 MW** (aprox. **30%**) con un **leve repunte**. La potencia acumulada alcanza **9.590 MW**, situando al autoconsumo como un componente estructural de la generación distribuida.

España ya ha demostrado que puede liderar el despliegue renovable; este año nos ha enseñado, a veces de forma abrupta, que ahora toca liderar también la integración.

Jon Macías, presidente de APPA Autoconsumo, enmarcó el diagnóstico en la necesidad de estabilidad regulatoria: “El autoconsumo ya es una parte esencial del sistema pero, si queremos alcanzar las metas necesitamos políticas coherentes y estables, especialmente en lo relativo a la fiscalidad”.

En el análisis compartido durante el acto, **José María González Moya**, director general de APPA Renovables, vinculó la caída del segmento industrial a un entorno de mayor complejidad para la inversión y a cuellos de botella de red y de demanda. La asociación sitúa el “suelo” anual del mercado en el entorno de **1 GW/año**, pero alerta de que, sin medidas adicionales, la brecha frente a los objetivos de planificación se ampliará.

El informe estima que en 2025 las instalaciones de autoconsumo aprovecharon **10.550 GWh**, equivalentes al **4,1%** de la demanda eléctrica nacional. Sin embargo, cuantifica **2.183 GWh** adicionales que no pudieron aprovecharse por **limitaciones de red y restricciones operativas** (anti-vertido y congestiones), lo que eleva la producción “potencial” (aprovechada + no aprovechada) hasta el entorno del **5%** y evidencia un problema de integración de excedentes.

Ese volumen de energía no aprovechada tiene un valor económico aproximado de **82 millones de euros** y se concentra especialmente en instalaciones de mayor tamaño, donde se sigue perdiendo capacidad de producción (en torno al **21%** en instalaciones grandes). José María González Moya lo resumió en términos de eficiencia del sistema: “Cada kWh renovable que se queda detrás del contador por anti-vertido o por falta de capacidad (...) es una pérdida de eficiencia para el sistema y un freno directo a nuevos proyectos, especialmente industriales”.

APPA Renovables reitera, además, la necesidad de que se materialice el **aprovechamiento efectivo del 10% de capacidad** reservado para autoconsumo en redes, señalando que la reserva no estaría aportando capilaridad suficiente y que se siguen denegando solicitudes por saturación zonal de subestaciones y restricciones operativas. En paralelo, la asociación vincula el problema a un desajuste estructural entre oferta y demanda: existe capacidad de generación muy superior a la demanda punta (se citan **~151.000 MW** de capacidad frente a **~40.000 MW** de demanda máxima), con niveles de expulsión/limitación de energía renovable que el sector estima en torno al **18%** en términos agregados.

Almacenamiento: crecimiento del +119% y total por encima de 1 GWh

El principal vector de cambio de 2025 fue el despegue del **almacenamiento detrás del contador**, con **339 MWh** instalados, un **+119%** respecto al año anterior, con avance tanto en residencial como en comercial/industrial. El informe subraya que la batería deja de ser un “extra” para convertirse en una herramienta de **flexibilidad**: gestión de picos de potencia, optimización del autoconsumo, resiliencia y electrificación de procesos allí donde la red no permite incrementar potencia contratada.

En la presentación se situó la capacidad acumulada de almacenamiento detrás del contador en torno a **1.028 MWh**, con aceleración en el segundo semestre y un impulso particularmente visible en el

segmento residencial. En el ámbito industrial, se destacó el papel de la batería tanto como instrumento de **arbitraje de precios** como de solución para limitaciones de capacidad en el punto de suministro.

El informe actualiza los ahorros equivalentes del autoconsumo en función de precios, perfil horario y penetración renovable. Para 2025, el ahorro promedio estimado se sitúa en **189 €/kW** para instalaciones residenciales y **133 €/kW** para instalaciones empresariales. En términos de retorno, una instalación residencial tipo de **5,5 kW** recuperaría la inversión en **6–7 años** , y una instalación industrial tipo de **180 kW** en **5–6 años** , sin incluir deducciones fiscales.

Fiscalidad: deducciones mínimas del 25% y certidumbre regulatoria

APPA Renovables plantea que la reactivación del mercado requiere medidas directas y estables, con la fiscalidad como palanca central. La asociación propone **deducciones mínimas del 25%** del importe de la instalación en **IRPF** o **Impuesto de Sociedades** , y apunta a la recuperación de instrumentos fiscales ligados a electrificación, rehabilitación energética y autoconsumo, actualmente integrados en el **RDL 2/2026** y pendientes de convalidación. Jon Macías defendió que “ **hace falta certidumbre** ” y que una fiscalidad favorable es una palanca “directa y efectiva” para reactivar demanda y sostener empleo.

Con una potencia acumulada cercana a **10 GW** , APPA insiste en que el autoconsumo ha dejado de ser marginal y reclama un **Registro Nacional de Autoconsumo** plenamente operativo, homogéneo y actualizado, que además integre las instalaciones de **almacenamiento** asociadas. José María González Moya advirtió de que, sin un registro integrado, el sistema opera con información incompleta, lo que limita la planificación y la anticipación operativa de una potencia distribuida con impacto estructural.

El documento también pone el foco en las ayudas vinculadas a **Next Generation** , con un plazo de ejecución y pago que finaliza a finales de **junio de 2026** . A pocos meses del cierre, el porcentaje medio de ayudas efectivamente pagadas no supera el **40%** ; en las notas del evento se concretó una referencia de **~39% pagado** y **~61% pendiente** , con cuellos de botella derivados de la gestión autonómica tras la convocatoria del IDAE. APPA plantea que, sin ampliación de plazos y agilización, el cierre puede generar desconfianza entre quienes invirtieron contando con el marco de apoyo.