

Según datos de Red Eléctrica

La demanda eléctrica crece en Canarias un 1,1% en 2025 y la potencia renovable instalada roza el 33%

El 22,7% de la generación del archipiélago ha sido renovable, experimentado un ligero incremento respecto al mismo periodo de 2024.

La potencia instalada de generación con autoconsumo es de 172 MW, la mayoría de ellos, de solar fotovoltaica.

Madrid, 11 de marzo de 2026

La demanda de energía eléctrica aumentó un 1,1% en Canarias durante el año 2025. Por otra parte, si se tiene en cuenta las instalaciones de autoconsumo el crecimiento es del 1,6%.

Estos son algunos de los datos dados a conocer a raíz de la presentación del [Informe del sistema eléctrico español 2025 y Las renovables en el sistema eléctrico español 2025](#), dos documentos que ha presentado hoy en Madrid Red Eléctrica, empresa encargada del transporte y la operación del sistema.

Según la información de Red Eléctrica, en 2025 Canarias ha producido un 4% más de GWh renovables, hasta alcanzar una cuota del 22,7% al incluir la generación procedente de instalaciones de autoconsumo, con una producción estimada de 225 GWh (el 82,5% de origen fotovoltaico).

De esta manera, la estructura de la generación en Canarias estuvo liderada de nuevo por el ciclo combinado, con el 41,3%, seguido por los motores diésel (19,7%), la eólica (15,3%), la turbina de vapor (13,5%) y la solar fotovoltaica (7%). Completan el mix canario la turbina de gas y el contingente de otras renovables, con el 2,9% y el 0,2%, respectivamente.

La potencia instalada ascendió a 3.568 MW por el incremento de la potencia renovable: se han puesto en servicio 58 MW más de solar fotovoltaica y 29 MW de eólica, alcanzando los 1.173 MW, cifra que supone el 32,9% de toda la capacidad de generación canaria.

El autoconsumo también experimentó un incremento en las Islas, hasta alcanzar los 172 MW instalados, de los que el 88,6% son fotovoltaicos.

Con todo, la primera tecnología de generación instalada en el archipiélago es el ciclo combinado, con el 24,3% del total, seguido por la eólica (19%), la turbina de gas (14,6%), los motores diésel (13,7%), la turbina de vapor (13,5%) y la solar fotovoltaica, que representa el 13,3% de los MW instalados. Completan la estructura de potencia de generación la cogeneración, la hidroeólica, el contingente de otras renovables, la solar térmica y la hidráulica, que ocupan menos de un 1,2% cada una.

En el camino hacia su cambio de modelo energético, en 2025 Canarias ha puesto en servicio sus primeros 5 MW de almacenamiento energético a través de baterías, tecnología que permite un mayor aprovechamiento del recurso renovable.

En términos de calidad del suministro, el sistema eléctrico canario ha alcanzado índice de disponibilidad de la red de transporte del 98,38%, una cifra que demuestra la alta tasa de tiempo en el que la red está operativa y prestando servicio correctamente en el archipiélago.

El sistema español en 2025: sube la demanda, la generación y la potencia instalada

Por segundo año consecutivo, el consumo de electricidad en el conjunto de España se ha incrementado: hasta un 2,8% más respecto a la del 2024 al registrar 256.086 GWh. La variación experimentada por nuestro país supera a la media del conjunto de países miembros de ENTSO-E, en los que el consumo de 2025 fue un 0,5% superior.

Si consideramos al autoconsumo, la demanda aumenta un 3,7%, hasta los 269.753 GWh, cifra que recupera los niveles previos a la pandemia de la COVID-19.

A 31 de diciembre de 2025, el sistema eléctrico español contaba con un parque de generación de 142,5 GW, un 7,3% más que en 2024, tras sumar 10 GW de potencia renovable (8,8 GW de solar fotovoltaica y 1,2 GW de eólica). Mientras, la potencia de almacenamiento se situó en 3.427 MW.

Considerando las instalaciones de autoconsumo, la potencia instalada alcanza un valor total de 150,8 GW, de los cuales el 68,9% corresponde a potencia de generación renovable, el 28,9% a potencia de generación no renovable y el 2,3% a potencia de almacenamiento.

Por su parte, la producción de electricidad creció un 3,7% en este año, en el que las renovables generaron el 55,5% en nuestro país. Con la inclusión de la aportación de las instalaciones de autoconsumo, la cuota renovable se eleva al 56,6%.

La eólica es, por tercer año consecutivo, la tecnología líder del *mix* español de generación sin autoconsumo, con una aportación del 21,6% del total de GWh producidos. Le sigue la nuclear, con el 19%, la solar fotovoltaica (18,4%), el ciclo combinado (16,8%) y la hidráulica, responsable del 12,4% del total. Como consecuencia de todo lo anterior, el 75,5% ha sido sin emisiones de CO₂ equivalente.

Considerando la estimación de la energía producida por las instalaciones de autoconsumo, el *mix* nacional estaría liderado por la solar fotovoltaica.

Los informes presentados por Red Eléctrica, la empresa de Redeia responsable del transporte y la operación del sistema eléctrico español, analizan la evolución de principales magnitudes del sector eléctrico en un año en el que la compañía ha ampliado la información que ofrece a través [del espacio de Datos su web](#), la [web de eSios](#) y la [app redOS](#) incorporando por primera vez datos de generación y potencia instalada de instalaciones de almacenamiento y de autoconsumo.