

Según datos de Red Eléctrica

La demanda de energía eléctrica aumenta un 3,6% en Castilla-La Mancha durante el 2025

Si tenemos en cuenta a las instalaciones de autoconsumo de la región, esta variación de la demanda se eleva hasta el 5,2%.

La comunidad autónoma es la segunda con más GWh de solar fotovoltaica generados en España, solo adelantada por Andalucía.

Además, durante este año ha puesto en servicio 1.394 nuevos MW de potencia solar fotovoltaica y 4,5 MW de eólica, con los que la cuota regional de renovables instaladas ya es del 86,5% sobre el total de potencia de generación.

Toledo, 11 de marzo de 2026

Castilla-La Mancha registró durante 2025 una demanda de energía eléctrica de 12.524 GWh, lo que supone un incremento del 3,6% respecto al 2024. Contabilizando el consumo de instalaciones de autoconsumo, la variación de la demanda castellanomanchega es un 5,2% superior a la del año anterior.

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 Castilla-La Mancha se han producido un total de 12.104 GWh con solar fotovoltaica, la segunda mayor cantidad generada por una comunidad autónoma en España, solo adelantada por Andalucía, que aportó 15.549 GWh de origen fotovoltaico.

Esta tecnología es, además, líder del *mix* de generación de la región, al producir el 38% del total, seguida por otra renovable, la eólica, responsable del 25,6% y la nuclear, con el 22%. Completan la estructura de producción el ciclo combinado (con el 6,2%), la cogeneración (3,1%), la hidráulica (2,6%), el contingente de otras renovables (1,3%) y la solar térmica, que cierra el *mix* de esta comunidad aportando el 1,2% de la electricidad generada.

En Castilla-La Mancha, el 68,7% de los 31.878 GWh generados fue renovable. De esta cantidad, 1.383 GWh se produjeron en instalaciones de autoconsumo y, en concreto, el 69,9% de ellos, a través de autoconsumo fotovoltaico.

Durante este 2025, Castilla-La Mancha ha puesto en servicio un total de 1.394 MW de potencia instalada solar fotovoltaica, además de 4,5 MW eólicos. Con estas novedades, las renovables representan el 87,9% de su capacidad de generación.

El 53% de la potencia instalada de generación en esta región emplea tecnología solar fotovoltaica y el 28,6%, eólica. La nuclear ocupa el 5,8% del parque instalado y el ciclo combinado, el 4,4%. Le siguen la hidráulica (3,7%), la solar térmica (2%) y la cogeneración (2%), mientras en última posición se encuentra el contingente de otras renovables, con una cuota del 0,6%.

Por otra parte, esta región ha dado la bienvenida a 58 nuevos MW de baterías para el almacenamiento de energía eléctrica que elevan su potencia de almacenamiento a 278 MW al contar también con 215 MW de bombeo. Durante el 2025, estas tecnologías han almacenado un total de 210 GWh lo que permite una mayor integración de renovables en el sistema eléctrico.

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.