

Según datos de Red Eléctrica

La demanda de energía eléctrica en Ceuta aumenta un 4,8% durante 2025

La interconexión eléctrica submarina de Ceuta con la península permitirá que 2025 sea el último año de consumo exclusivo de energías fósiles

Ceuta, 11 de marzo de 2026

La energía generada y consumida en Ceuta alcanzó el pasado año 2025 un total de 206,160 MWh, lo que supone un incremento respecto del año anterior, en concreto, un 4,8%. El día con mayor consumo eléctrico registrado en Ceuta durante el pasado año fue el 9 de julio, con una demanda de 678 MWh.

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.

Al tratarse de un sistema eléctrico único la cantidad de energía eléctrica que se consume es igual a la que se produce. En concreto, en este 2025, la principal fuente de energía fueron los motores diésel, que generaron un total de 205,976 MWh (un 5,1% más que el año pasado), mientras que las turbinas de gas aportaron 183,4 MWh (un 71,3% menos que el año anterior).

La potencia instalada en el parque de generación ceutí a cierre de 2025 contaba con 91 MW y no presentó variaciones respecto al año anterior: está formado en su gran mayoría por tecnologías no renovables de producción de energía eléctrica, como los motores diésel (85% del total) y las turbinas de gas (15%), si bien hay una mínima presencia de solar fotovoltaica inferior al 0,1%.

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.