



España duplica sus precios negativos de la luz mientras Finlandia los reduce un 40%

El almacenamiento o el mercado transfronterizo, entre las claves para su disminución

Sergio Guinaldo MADRID.

Los precios negativos en el mercado mayorista de la electricidad van en aumento, agravando el problema para la rentabilidad de los activos de generación. Al cierre de 2025, España duplicó el número de horas con precios negativos, rozando el 6% del total, según los datos de la Agencia Internacional de la Energía (IEA). En la comparativa europea, Alemania y Países Bajos salen perdiendo, con porcentajes que rondan el 6,5%. Y fuera de nuestras fronteras, algunas regiones de Australia superan el 20%. Sin embargo, la tendencia española es la más alarmante de entre todas las analizadas por el organismo energético internacional.

En este último año, España duplicó el número de horas negativas, mientras que Francia las incrementó un 45%, y Alemania o Países Bajos lo hicieron solo un 2%. “Los precios negativos indican, en general, una falta de flexibilidad en el sistema debido a razones técnicas, regulatorias o contractuales, especialmente en períodos de baja demanda de electricidad y abundante generación eléctrica”, señala el informe.

Claves para la disminución

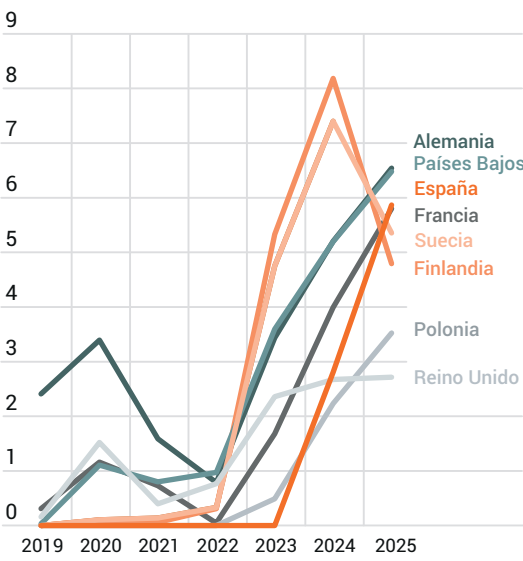
Si bien el documento destaca las peores tendencias, también aborda las mejores. En este sentido, Finlandia y Suecia, que en 2024 ostentaban el récord de horas negativas con un 8% y un 7% sobre el total, respectivamente, han invertido drásticamente la situación. Los últimos datos muestran una disminución del 40% y el 30%, respectivamente, rebajando sus cuotas a valores próximos al 5% —por debajo de España—.

“Esto puede deberse a diversos factores estructurales, como la introducción del acoplamiento de mercado basado en flujos, utilizado para calcular y asignar la capacidad de

Proporción de horas con precios de la electricidad negativos

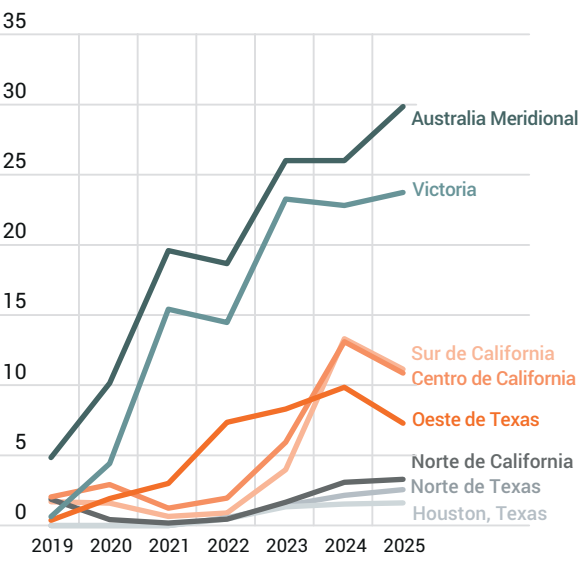
Entre 2019 y 2025. En porcentaje

Europa



Fuente: IEA.

Otras regiones



eE

comercio de electricidad transfronteriza, el crecimiento del almacenamiento y una generación más sensible a los precios. Además, esto puede deberse a la continua electrificación de la calefacción en varios distritos de Finlandia”, explica el informe.

Los giros a la baja no solo tuvieron lugar en Finlandia y Suecia; en Estados Unidos, California y Texas

también registraron disminuciones, aunque no tan intensas, por motivos similares: “Este cambio podría estar relacionado con el aumento de la demanda de electricidad y, en particular, con la rápida expansión de los sistemas de almacenamiento de energía en baterías en ambos estados”, sugiere el documento.

Trasladando las medidas a la Península Ibérica, España está avan-

zando en el desarrollo del almacenamiento, aunque quizá a un ritmo más lento del esperado y con cierto retraso frente a otros países. No obstante, las limitadas interconexiones tras los Pirineos dificultan el comercio de electricidad transfronteriza. Además, tecnologías cero emisiones, como la solar fotovoltaica o la eólica, cada vez más predominantes en el mix eléctrico, son menos sensibles a los precios frente a otras tecnologías, como el carbón —prácticamente extinguido del mix español— o los ciclos combinados.

En cuanto al aumento de la demanda, el país atraviesa un cuello de botella para conceder acceso y conexión a nuevas demandas. Actualmente, la CNMC ha instado a Red Eléctrica a publicar los mapas de capacidad en los nudos de la red de transporte el próximo 20 de febrero, como un paso más hacia la descongestión eléctrica y la admisión de nueva demanda.

Los precios bajos suponen de media casi una de cada diez horas en el país

El informe de la IEA únicamente tiene en cuenta las horas con precios negativos. De acuerdo con los cálculos de APPA renovables, el porcentaje de horas a precios negativos, precios cero y precios bajos —considerando como ‘bajo’ por debajo de los 30 euros/MWh—, asciende en el caso de España hasta el 9,1% del total. Según sus datos, el grueso de horas a precios bajos tuvo lugar en los meses primaverales, dándose en mayo más de la mitad (554) del total. En cambio, ni en enero ni en diciembre se dio ninguna hora negativa.