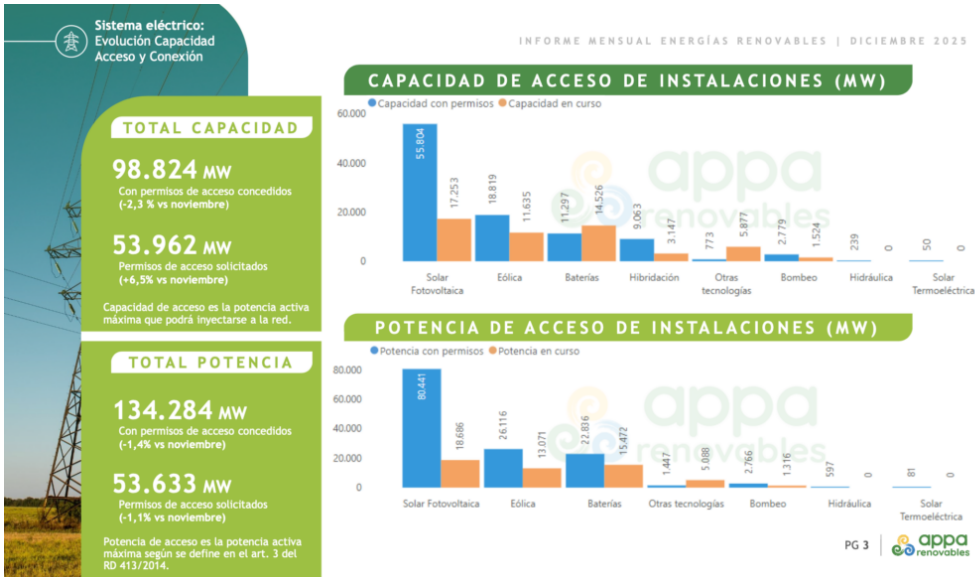


La demanda eléctrica aumentó en diciembre de 2025 en España un 4,2% respecto al año anterior

- APPA Renovables recoge en su informe mensual los principales valores de capacidad y potencia renovable con permisos en nuestro país, nudos para concurso de demanda, futuros de electricidad, importaciones y precio de generación de H2 verde, entre otros valores.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/22/la-demanda-electrica-aumento-en-diciembre-de-2025-en-espana-un-...>
Jueves, 22 enero 2026

APPA Renovables recoge en su informe mensual los principales valores de capacidad y potencia renovable con permisos en nuestro país, nudos para concurso de demanda, futuros de electricidad, importaciones y precio de generación de H2 verde, entre otros valores.

Pilar Sánchez Molina

El Informe Mensual de Energías Renovables y Almacenamiento, Sistema Eléctrico y Gasista correspondiente a diciembre de 2025, elaborado por APPA Renovables, refleja una capacidad total con permisos de acceso concedidos de 98.824 MW, lo que supone una reducción del 2,3% respecto al mes de noviembre. En cuanto a la planificación de nudos, se contabilizan 80 nudos reservados para el concurso de demanda y un total de 386 nudos reservados para los concursos de generación, que concentran una potencia asociada de 165.457 MW.

Durante el mes analizado, las energías renovables aportaron el 48,9% de la generación eléctrica total, con una producción de 11.359 GWh. La tecnología renovable con mayor peso en el mix fue la eólica, con una participación del 23,2%, seguida de la hidráulica con el 14,0% y la solar fotovoltaica con el 9,7%. Estos datos confirman el papel predominante de la eólica en el sistema eléctrico, así como la contribución relevante de la generación hidráulica en un contexto de mayor demanda.

La demanda eléctrica alcanzó los 22.582 GWh, lo que representa un incremento del 4,2% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento interanual acumulado del 2,7%. En este contexto, el precio medio del mercado diario se situó en 77,21 €/MWh, un 3,55% inferior al registrado en diciembre del año anterior. El precio medio horario mínimo fue de 58,29 €/MWh, registrado a las 14:00 horas, mientras que el máximo medio horario alcanzó los 105,25 €/MWh a las 20:00 horas.

Durante diciembre no se registraron horas con precios cero o negativos. En el conjunto de 2025, estas horas representaron el 9,10% del total de periodos. En el mes se contabilizaron 59 horas con precios bajos, comprendidos entre 0 y 30 €/MWh. En términos de apuntamiento, la solar fotovoltaica presentó un valor de 0,83, la hibridación alcanzó 0,90, la eólica 0,91 y la biomasa cerró con un valor de 1,0.

Los servicios de ajuste tuvieron un coste medio de 15,82 €/MWh, lo que supone una reducción del 14,21% respecto a diciembre del año anterior. En relación con la energía renovable no integrable, los nudos más congestionados de la península registraron en diciembre 50,6 GWh de energía no integrada, un 66,48% menos que en el mes previo.

En el ámbito gasista, la demanda nacional de gas para generación eléctrica aumentó un 3,1% en comparación interanual. Finalmente, el índice del coste de producción de hidrógeno renovable en la península se situó en 153,82 €/MWh.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content