

AleaSoft: La eólica europea continuó frenando el efecto de la subida del gas en los mercados eléctricos

[Multimedia](#)

En la tercera semana de noviembre, los precios promedio de la mayoría de los mercados eléctricos europeos bajaron en comparación con la semana anterior. El domingo 24, varios mercados registraron el precio más bajo desde al menos los últimos tres meses. La alta producción eólica, que durante la semana alcanzó récords históricos o de noviembre, favoreció los descensos de precios y frenó el efecto de la subida de los precios del gas, cuyos futuros registraron el precio más alto desde hace más de un año

Producción solar fotovoltaica y producción eólica

En la semana del 18 de noviembre, la producción solar fotovoltaica aumentó respecto a la semana anterior en los mercados de España y Alemania. En España, el incremento fue del 1,1%, mientras que Alemania tuvo una subida del 34% tras cinco semanas de descensos. En cambio, los mercados de Portugal, Italia y Francia registraron descensos en la producción con esta tecnología. El mercado portugués experimentó la menor caída, del 13% y mantuvo su tendencia a la baja por segunda semana. Los mercados italiano y francés registraron descensos del 17% y 24%, respectivamente.

Para la semana del 25 de noviembre, las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting prevén incrementos en los mercados de Italia, España y Alemania.

En la tercera semana de noviembre, la producción eólica aumentó en gran parte de los principales mercados europeos, manteniendo la tendencia al alza por segunda semana consecutiva. El mercado francés registró el mayor incremento, del 145%, seguido por las subidas en los mercados alemán, del 85%, e italiano, del 61%. El mercado español registró el menor aumento, del 36%. Por otra parte, el mercado portugués experimentó un cambio de tendencia a la baja, con un descenso del 15% en la producción con esta tecnología.

Durante la semana, la producción eólica alcanzó récords de generación históricos o para un mes de noviembre en todos los mercados analizados. Los mercados de la península ibérica y Francia lograron récords históricos de producción eólica. El mercado español alcanzó una producción de 433 GW el jueves 21 de noviembre, mientras que los mercados portugués y francés registraron sus valores más altos de generación el domingo 24, con 110 GW y 441 GW, respectivamente. Ese mismo día, el mercado alemán estableció un récord de producción para un mes de noviembre, con 1005 GW. Finalmente, el

mercado italiano alcanzó el segundo valor más alto de noviembre, con 174 GW generados el día 20.

Para la cuarta semana de noviembre, las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting indican descensos en la producción con esta tecnología en la mayoría de los mercados europeos analizados, excepto en el mercado portugués, donde se prevé un incremento.

Demanda eléctrica

En la tercera semana de noviembre, la demanda eléctrica aumentó en todos los principales mercados eléctricos europeos con respecto a la semana anterior. El mercado francés registró el mayor incremento, del 8,9% y continuó con su tendencia alcista por quinta semana. Los mercados de España, Portugal, Alemania e Italia registraron subidas por tercera semana consecutiva, con valores que oscilaron entre el 0,7% en España y el 4,3% en Italia. Los mercados de los Países Bajos, Bélgica y Gran Bretaña experimentaron un cambio de tendencia al alza, tras los descensos de la semana precedente. El mercado británico registró el segundo mayor aumento de la semana, del 8,1%, mientras que, los mercados neerlandés y belga registraron subidas del 3,0% y 5,6%, respectivamente.

Las temperaturas medias descendieron en la mayoría de los mercados analizados. Los Países Bajos presentaron la mayor caída de las temperaturas medias, de 4,4°C, mientras que Francia tuvo la menor bajada, de 0,9°C. Alemania, Bélgica y Gran Bretaña registraron descensos, que estuvieron entre los 2,1°C en Alemania y los 3,3°C en Gran Bretaña. Por otro lado, en la península ibérica las temperaturas medias aumentaron en 0,9°C en España y 1,1°C en Portugal. En Italia, las temperaturas se mantuvieron similares a la semana anterior.

Para la última semana de noviembre, las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting indican que la demanda disminuirá en gran parte de los principales mercados eléctricos europeos, excepto en España, Alemania e Italia, donde se prevé un aumento en comparación con la semana precedente.

Mercados eléctricos europeos

En la tercera semana de noviembre, los precios promedio de la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. Las excepciones fueron el mercado IPEX de Italia y el mercado Nord Pool de los países nórdicos, con subidas del 2,2% y el 82%, respectivamente. El mercado EPEX SPOT de Alemania alcanzó la mayor caída porcentual de precios, del 22%, mientras que el mercado N2EX del Reino Unido registró el menor descenso, del 8,3%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 9,0% del mercado MIBEL de España y el 20% del mercado EPEX SPOT de Francia.

En la tercera semana de noviembre, los promedios semanales superaron los 90 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. Las excepciones fueron el mercado nórdico y el mercado francés, que registraron los promedios más bajos, de 54,58 €/MWh y de 88,47 €/MWh, respectivamente. El

mercado italiano alcanzó el mayor promedio semanal, de 135,78 €/MWh. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 93,14 €/MWh del mercado español y los 109,34 €/MWh del mercado británico.

Por lo que respecta a los precios diarios, el domingo 24 de noviembre fueron inferiores a 14 €/MWh en la mayoría de los mercados analizados, excepto en los mercados británico e italiano. La elevada producción eólica, junto con una demanda más baja al ser domingo, propiciaron estos precios bajos en los mercados eléctricos europeos. Ese día, el mercado alemán registró el precio más bajo, de 3,97 €/MWh. Ese precio fue el más bajo de Alemania desde el 13 de mayo. En el caso de los mercados español y portugués, el domingo los precios fueron los más bajos desde el 3 de junio. Los mercados belga, francés y neerlandés registraron sus menores precios desde el 7 de julio, mientras que el mercado británico alcanzó el precio más bajo desde el 26 de agosto.

En la semana del 18 de noviembre, pese al aumento de la demanda y a la subida de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO₂, el incremento de la producción eólica en la mayoría de los mercados analizados propició la caída de los precios en los mercados eléctricos europeos. En el caso del mercado alemán, la producción solar también aumentó, lo que contribuyó a que este mercado registrase la mayor caída porcentual de precios.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la cuarta semana de noviembre, los precios aumentarán en la mayoría de los mercados eléctricos europeos, influenciados por la caída de la producción eólica y el aumento de la demanda en algunos mercados.

Brent, combustibles y CO₂

Los futuros de petróleo Brent para el Front-Month en el mercado ICE registraron aumentos de precios en casi todas las sesiones de la tercera semana de noviembre, excepto el día 20. Ese día, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 72,81 \$/bbl. Como resultado de la tendencia ascendente de la semana, el viernes 22 de noviembre, los futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 75,17 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 5,8% mayor al del viernes anterior.

En la tercera semana de noviembre, la evolución del conflicto entre Rusia y Ucrania propició el incremento de los precios de los futuros de petróleo Brent. Las expectativas de un aumento de las importaciones por parte de China también contribuyeron a este comportamiento.

En cuanto a los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front-Month, iniciaron la tercera semana de noviembre con subidas de precios, pero el martes 19 de noviembre los precios bajaron. Ese día, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 45,67 €/MWh. Posteriormente, los precios volvieron aumentar. El jueves 21 de noviembre, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 48,30 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más alto desde el 3 de noviembre de 2023. Tras una caída del 2,7% respecto al día anterior, el viernes

22 de noviembre el precio de cierre fue 47,02 €/MWh, todavía un 1,0% mayor al del viernes anterior.

La preocupación por el suministro de gas desde Rusia favoreció el incremento de los precios de los futuros de gas TTF en la tercera semana de noviembre.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2024, permanecieron por encima de 68 €/t durante la tercera semana de noviembre. El martes 19 de noviembre estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 68,13 €/t. En cambio, el jueves 21 de noviembre, alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 69,99 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más alto desde el 3 de septiembre. El viernes 22 de noviembre los precios bajaron un 1,0% respecto al jueves y el precio de cierre fue de 69,27 €/t, todavía un 1,9% mayor al del viernes anterior.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y el almacenamiento de energía

El jueves 14 de noviembre tuvo lugar el [webinar número 49](#) de la [serie de webinars mensuales](#) de AleaSoft Energy Forecasting. En esta ocasión, el webinar contó con la participación de Luis Marquina de Soto, presidente de AEPIBAL, la Asociación Empresarial de Pilas, Baterías y Almacenamiento Energético. Además de la evolución y perspectivas de los mercados de energía europeos, el webinar analizó las perspectivas de las baterías, la hibridación y el almacenamiento de energía, teniendo en cuenta su [papel fundamental](#) durante la transición energética. También se explicaron los servicios de AleaSoft para los proyectos de baterías e hibridación.
