Publicado en Barcelona el 25/03/2024

AleaSoft: Los precios de los mercados europeos resisten la subida del gas y CO2 gracias a las renovables

En la tercera semana de marzo, los precios de los mercados eléctricos europeos continuaron similares a los de las semanas anteriores. En la mayoría, el promedio semanal bajó respecto a la semana anterior por los precios bajos de finales de semana, resultado de la alta producción eólica y la menor demanda de esos días. La producción solar aumentó en la mayoría de mercados, alcanzándose el récord histórico de producción fotovoltaica diaria para un marzo en Francia e Italia. Los precios de gas y CO? subieron

Producción solar fotovoltaica y termoeléctrica y producción eólica

En la semana del 18 de marzo, la producción solar aumentó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos en comparación con la semana anterior. El mercado francés experimentó el mayor aumento, del 24%, manteniendo la tendencia de ascensos por cuarta semana consecutiva. El mercado italiano registró el menor aumento, de un 9,0%, continuando su tendencia alcista por tercera semana. En estos dos mercados se registraron los niveles más altos de producción solar fotovoltaica diaria para un mes de marzo de toda la historia. El 21 de marzo, el mercado italiano produjo 99 GWh y un día después el mercado francés generó 93 GWh. En ambos casos estos niveles de producción se vieron por última vez en la primera quincena de septiembre. En el mercado alemán la producción solar también subió, en este caso un 11%.

En la península ibérica, sin embargo, la producción solar cayó un 23%, invirtiéndose la tendencia alcista de la semana anterior.

Para la semana del 25 de marzo, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la tendencia alcista continuará en el mercado alemán. En España e Italia se espera que la producción solar caiga.

En la semana del 18 de marzo, la producción eólica aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos respecto a la semana anterior, revirtiéndose la tendencia a la baja de la semana anterior. Los incrementos oscilaron entre el 14% en el mercado ibérico y el 24% en el mercado italiano. En cambio, los mercados francés y alemán vieron caer la generación con energía eólica un 27% y 3,9%, respectivamente.

A pesar del descenso semanal, el mercado alemán generó 796 GWh con energía eólica el domingo 24 de marzo, el valor diario más alto de las últimas cuatro semanas.

Durante la semana del 25 de marzo, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, la producción con esta tecnología continuará la tendencia ascendente con incrementos en

España, Portugal, Italia y Francia. Sin embargo, se espera que en Alemania la producción eólica disminuya.

Demanda eléctrica

En la semana del 18 de marzo, la demanda eléctrica cayó en todos los principales mercados eléctricos europeos de forma intersemanal, continuando la tendencia a la baja de las semanas anteriores. El mercado de Gran Bretaña registró el mayor descenso, de un 8,2%, y el mercado belga el menor, de un 0,4%. En ambos casos, esta fue la tercera semana consecutiva de caídas. En Alemania y la península ibérica, la demanda cayó por cuarta y segunda semana consecutiva, respectivamente. En el caso del mercado neerlandés en la semana del 18 de marzo se invirtió la tendencia alcista registrada la semana anterior.

Durante la tercera semana de marzo, las temperaturas medias aumentaron en el sur de Europa y Francia, entre 1,0°C y 2,6°C. En el resto de los mercados, las temperaturas medias disminuyeron entre los 0,7°C de Alemania a los 0,1°C de Bélgica.

Para la semana del 25 de marzo, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, la tendencia a la baja continuará en Alemania, España, Italia y los Países Bajos. Por el contrario, la demanda aumentará en Francia, Portugal, Gran Bretaña y Bélgica.

Mercados eléctricos europeos

Los tres primeros días de la tercera semana de marzo, los precios de los principales mercados eléctricos europeos aumentaron, aunque se mantuvieron en niveles similares a los de las últimas semanas. Durante la segunda mitad de la semana, los precios disminuyeron bajo la influencia del aumento de la producción eólica y el descenso de la demanda durante el fin de semana. Como consecuencia, los promedios semanales bajaron en la mayoría de los mercados respecto a la semana anterior. Sin embargo, en el mercado EPEX SPOT de los Países Bajos, el mercado Nord Pool de los países nórdicos y el mercado MIBEL de España y Portugal, los precios promedio aumentaron en un 0,8%, un 1,8%, un 7,6% y un 14%, respectivamente. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios descendieron entre el 0,7% del mercado IPEX de Italia y el 24% del mercado EPEX SPOT de Francia.

En la semana del 18 de marzo, los promedios semanales continuaron por debajo de 65 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. Las excepciones fueron el mercado alemán y el mercado italiano, con promedios de 66,79 €/MWh y 87,59 €/MWh, respectivamente. En cambio, los mercados portugués y español registraron los menores promedios semanales, por séptima semana consecutiva, de 35,20 €/MWh y 35,76 €/MWh, respectivamente. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 44,37 €/MWh del mercado francés y los 63,74 €/MWh del mercado neerlandés.

Por lo que respecta a los precios horarios, el sábado 23 de marzo, los mercados alemán, belga, británico, francés y neerlandés registraron precios negativos. Este último mercado alcanzó el precio más bajo, de ?10,00 €/MWh, de 13:00 a 14:00. El domingo 24 de marzo no hubo precios negativos, pero estos mercados registraron precios horarios de 0 €/MWh. El mercado ibérico también registró

precios de 0 €/MWh durante 22 horas de los días 23 y 24 de marzo.

Durante la semana del 18 de marzo, el descenso generalizado de la demanda eléctrica ejerció su influencia a la baja sobre los precios de los mercados eléctricos europeos. En el caso de Italia, el aumento de la producción eólica también ayudó al descenso de los precios. Además, la producción solar aumentó en la mayoría de los mercados analizados. Sin embargo, en el mercado MIBEL la producción con esta tecnología disminuyó, contribuyendo al incremento de los precios en este mercado.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que en la cuarta semana de marzo los precios podrían disminuir en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados, influenciados por el incremento de la producción eólica en la mayoría de los mercados y por una menor demanda en algunos casos.

Brent, combustibles y CO2

Los precios de cierre de los futuros de petróleo Brent para el Front?Month en el mercado ICE aumentaron en las dos primeras sesiones de la tercera semana de marzo. El martes 19, alcanzaron el precio de cierre máximo semanal, de 87,38 $/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 6,7% mayor al del martes anterior y el más alto desde finales de octubre de 2023. A partir del 20 de marzo, los precios descendieron. Como consecuencia, estos futuros alcanzaron su precio de cierre mínimo semanal, de 85,43 $/bbl, el viernes 22 de marzo. Este precio fue solo un 0,1% mayor al del viernes anterior.

Los recortes de producción de la OPEP+, así como los ataques a refinerías rusas, contribuyeron al incremento de los precios de los futuros de petróleo Brent en las primeras sesiones de la tercera semana de marzo. Sin embargo, las negociaciones de paz en Oriente Próximo y la decisión de mantener los tipos de interés en Estados Unidos ejercieron su influencia a la baja sobre los precios en las últimas sesiones de la semana. La posibilidad de rebajas de precios en el petróleo ruso también propició los descensos de precios.

En cuanto a los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front?Month, en la tercera semana de marzo continuaron con la tendencia ascendente de la semana anterior hasta alcanzar el precio de cierre máximo semanal, de 28,87 €/MWh, el martes 19 de marzo. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 17% mayor al del martes anterior y el más alto desde principios de febrero. En cambio, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 26,40 €/MWh, el jueves 21 de marzo. Este precio de cierre todavía fue un 1,4% mayor al del jueves anterior. En la última sesión de la semana, el precio de cierre aumentó un 5,2% respecto al día anterior y registró un valor de 27,78 €/MWh.

En la tercera semana de marzo, la preocupación por el suministro continuó propiciando el incremento de los precios, los cuales siguieron limitados por los niveles elevados de las reservas europeas. Sin embargo, el ataque a una infraestructura de almacenamiento de gas ucraniana durante el fin de semana podría ejercer su influencia al alza sobre los precios en los próximos días, ya que diversos países europeos almacenan gas en Ucrania.

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, durante la tercera semana de marzo, se mantuvieron por encima de 60 €/t en casi todas las sesiones. La excepción fue el jueves 21 de marzo. Ese día, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 59,07 €/t. En cambio, el viernes 22 de marzo, registraron el precio de cierre máximo semanal, de 61,51 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 3,6% mayor al del viernes anterior y el más alto desde la primera mitad de febrero.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa y la financiación de proyectos renovables

Para los desarrolladores de energías renovables es imprescindible contar con previsiones de curvas de precios de largo plazo coherentes y de calidad. Tras la crisis de precios del gas, los precios actuales de los mercados eléctricos pueden afectar a aquellos desarrolladores que usaron previsiones demasiado optimistas para conseguir mejores condiciones de financiación. A principios de abril, en AleaSoft Energy Forecasting y AleaGreen se actualizarán las previsiones de precios de largo plazo teniendo en cuenta la evolución de los mercados durante los primeros tres meses del año.

El jueves 11 de abril, AleaSoft Energy Forecasting y AleaGreen celebrarán el webinar número 43 de su serie de webinars mensuales y el cuarto de 2024, año del XXV aniversario de la fundación de AleaSoft Energy Forecasting. En esta ocasión, el ponente invitado será Raúl García Posada, Director de ASEALEN, la Asociación Española de Almacenamiento de Energía, quien participará por tercera vez en los webinars mensuales. El webinar de abril de 2024 analizará la normativa, la situación actual y las perspectivas para los próximos meses del almacenamiento de energía.

Datos de contacto:
Alejandro Delgado
AleaSoft Energy Forecasting
900 10 21 61

Nota de prensa publicada en: Barcelona

Categorías: Internacional Nacional Sector Energético

NotasdePrensa
https://www.notasdeprensa.es