

AleaSoft: Continúa la bajada de precios en los mercados europeos en marzo por mayor producción eólica

AleaSoft analiza los mercados de combustibles, derechos de emisiones de CO2 y electricidad europeos, en una semana en que continúa la tendencia de la semana anterior con producción eólica elevada y con precios más bajos en los principales mercados eléctricos del continente europeo

Brent, combustibles y CO2

Los precios de futuros del petróleo Brent para mayo de 2019 en el mercado ICE al igual que la semana anterior continúan estabilizados en una franja de precios entre 65 \$/bbl y 67 \$/bbl desde el 15 de febrero. En los últimos días los precios han estado ligeramente por encima de los 67 \$/bbl pero sin una clara tendencia a llegar a los 67,55 \$/bbl del miércoles 13 de marzo, un valor que no se alcanza desde el 19 de noviembre del 2018. Las previsiones de la Agencia Internacional de la Energía de un posible déficit de crudo en la segunda mitad de este año, junto con la inestabilidad política en Venezuela y la posibilidad de que los países de la OPEP extiendan sus recortes de producción, están manteniendo los precios del Brent en estos niveles y con posibilidades de que la ligera tendencia al alza de los últimos días continúe durante la semana.

Los futuros de gas TTF para abril en el mercado ICE continúan con una tendencia a la baja desde el 25 de septiembre de 2018, o sea, hace casi seis meses, fecha en que alcanzaron un precio máximo de 26,50 €/MWh, mientras el viernes de la semana pasada, 15 de marzo, cerraron con 15,25 €/MWh, el valor más bajo de los últimos dos años. En una semana los futuros del gas TTF para abril bajaron 1,50 €/MWh y, con esta significativa pendiente decreciente, desde AleaSoft se considera que los precios deben seguir disminuyendo por debajo de los 15 €/MWh, teniendo en consideración la llegada de la primavera con temperaturas más altas y menor demanda de electricidad. De momento, la situación de inestabilidad en Argelia no está influyendo en los precios del gas.

Como se planteaba en comentarios anteriores de AleaSoft, la evolución de los precios de futuros del carbón API 2 para el mes de abril en el mercado ICE se ha mantenido muy alineada con los precios de futuros del gas TTF para el mismo período. A principios de octubre del año pasado los precios del carbón llegaron a estar por sobre los 100 \$/t; al cierre del viernes 15 de marzo, el precio de los futuros del carbón API 2 para el mes próximo llegó a bajar de los 70 \$/t, alcanzando los 69,65 \$/t. Valores por debajo de 70 \$/t no se veían desde principios de agosto del 2017. Desde octubre del 2018 hasta la fecha actual la caída ha sido de más de 30 \$/t. Según el análisis de AleaSoft, teniendo en cuenta la evolución paralela de los precios del gas y del carbón, el precio del carbón puede seguir disminuyendo hasta caer en niveles de 60 \$/t en las próximas semanas, alcanzando valores de hace dos años.

Durante este mes de marzo, en la evolución de los precios de los futuros de derechos de emisiones de CO2 para el contrato de referencia de diciembre de 2019 en el mercado EEX se observan unos precios oscilando entre los 22 €/t y 23 €/t de forma estacionaria. El precio de liquidación del viernes fue de 22,47 €/t y este valor se corresponde al valor de equilibrio de este año 2019 que está cercano a los 22

€/t y que en AleaSoft se plantea como una referencia para las próximas semanas con una tendencia a bajar hasta los 20 €/t.

Mercados eléctricos europeos

Los precios de los mercados eléctricos europeos han tenido un patrón de ligera bajada continuada desde inicios de febrero. En marzo, la temperatura y la demanda eléctrica han sido en general estables hasta la fecha. Como se ha planteado en comentarios anteriores de AleaSoft, con la llegada de la primavera las temperaturas irán subiendo y la demanda disminuyendo. La ligera bajada de precios desde febrero se debe a la disminución experimentada por los combustibles y el CO2. También ha influido una producción eólica relativamente alta y una producción solar fotovoltaica y termosolar que va creciendo en la medida en que aumentan las horas de sol.

En la evolución de los precios de los principales mercados eléctricos de Europa esta semana, se observan las mismas tres franjas de semanas anteriores. En la franja más alta están los mercados N2EX de UK y el mercado italiano IPEX con precios entre 50 €/MWh y 60 €/MWh. Estos precios se mantendrán estables para los próximos días.

El mercado MIBEL de España y Portugal se encuentra en la franja media con valores alrededor de los 50 €/MWh y, como se había planteado anteriormente en AleaSoft, este valor de 50 €/MWh puede ser una tendencia para los próximos días. En el análisis realizado por AleaSoft la semana pasada, los precios de España y Portugal estaban en la franja de precios más alta. La caída a la franja media se ha debido a una mayor producción eólica y solar, aunque hay que considerar también los factores primaverales de temperatura.

En la franja con precios más bajos hay dos grupos. Los mercados EPEX SPOT de los Países Bajos y Nord Pool de los países nórdicos continúan con valores medios de 40 €/MWh, mientras que los mercados EPEX SPOT de Francia y Alemania tienen los precios más bajos con una media para los últimos días de unos 25 €/MWh. En el caso de Alemania ha bajado hasta los 0,43 €/MWh y Francia hasta los 8,76 €/MWh el domingo 17 de marzo. Los precios de Bélgica en los últimos días también han sido muy bajos, aunque no tanto como Francia y Alemania, llegando el domingo 17 a los 13,33 €/MWh. Los precios de esta franja más baja deberán subir para los próximos días.

En las previsiones de AleaSoft para los próximos días se espera que bajen un poco las temperaturas, pero en general la demanda eléctrica no tendrá afectación a nivel europeo manteniéndose la estabilidad con la llegada de la primavera. Al igual que la semana pasada, para la última semana de marzo y para abril las temperaturas irán aumentando gradualmente y la demanda continuará con la bajada estacional.

Futuros de electricidad

Durante la semana pasada del 11 de marzo los futuros de electricidad para abril de 2019 en los mercados europeos tuvieron en general una tendencia a la baja, con la excepción de los futuros de España, en los mercados OMIP y EEX, que al comienzo de la semana subieron después de que la Ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, anunciara que no se prorrogará la suspensión del impuesto del 7% a la generación que se había aprobado en octubre del año pasado con una duración

de seis meses, y los futuros de Portugal en el mercado OMIP, que también subieron arrastrados por el aumento de los precios de España. El aumento de los futuros de España y Portugal entre el 8 y el 15 de marzo fue de alrededor de 1,25 €/MWh. En el resto de mercados, el precio de liquidación del viernes 15 de marzo fue entre 2 €/MWh y 4 €/MWh más bajo que el de la sesión del viernes 8 de

marzo.

En los mercados de Alemania, Francia e Italia, el precio de liquidación del viernes 15 de marzo para los futuros de abril, de 37,66 €/MWh, 38,70 €/MWh y 49,54 €/MWh respectivamente, es el mínimo

desde que se negocia este producto.

Producción eólica y solar

La producción eólica continuó alta en el período entre el 10 al 16 de marzo, manteniéndose el patrón

que comenzó a inicios de este mes.

Para la semana próxima en AleaSoft se prevé que la producción eólica baje en Francia y Alemania y

que se mantenga en el resto de países europeos.

La producción solar, que incluye tanto la tecnología fotovoltaica como la termosolar, ha sido alta en general en la semana del 10 al 16 de marzo. En el caso de Alemania, en AleaSoft se prevé un incremento de la producción solar para el resto de marzo, mientras que para la península ibérica y para

Italia se espera que se mantenga en los mismos niveles.

En general, a medida que haya más horas de sol la tendencia al incremento de la producción solar

continuará hasta el verano.

Para más información, dirigirse al siguiente enlace:

https://aleasoft.com/es/continua-bajada-precios-mercados-europeos-marzo-mayor-produccion-eolica/

Datos de contacto:

Alejandro Delgado

Nota de prensa publicada en: Barcelona

Categorías: Internacional Nacional Finanzas Sector Energético

