

AleaSoft: El tercer trimestre de MIBEL, camino de coronar 2018 como el segundo año más caro de la historia

El mes de septiembre que se acaba de terminar ha concluido como el segundo septiembre más caro de la historia no solo en el mercado ibérico MIBEL, también en otros mercados europeos como Francia y Alemania, porque la situación actual de precios altos es común en prácticamente toda Europa

El mercado MIBEL en este tercer trimestre y en 2018

En el mercado ibérico de electricidad de España y Portugal, el tercer trimestre de este año ha representado un aumento de precio en cada uno de los meses respecto al mes anterior, y también respecto al mismo mes de 2017. El mes de julio registró un precio promedio de 61,88 €/MWh, que representó un aumento de 13,25 €/MWh respecto al mismo mes de 2017. En el mes de agosto el precio subió y se situó en 64,33 €/MWh, y también aumentó la diferencia con el año anterior, que quedó en 16,57 €/MWh. La subida del precio se aceleró en septiembre que tuvo un precio promedio de 71,21 €/MWh, que, además de ser el segundo mes más caro de la década y el quinto mes más caro de toda la historia del mercado MIBEL, representó ni más ni menos que 22,12 €/MWh más que septiembre de 2017.

Una característica de los precios en este tercer trimestre ha sido el aplanamiento de la curva horaria de precios y el aumento del número de días “sin valle”. La disminución de la diferencia entre el precio de las horas valle y de las horas punta es un fenómeno habitual durante los meses verano, cuando el aumento de la demanda y la baja producción renovable empujan al alza los precios horarios más bajos. Pero durante este el mes de julio de este año, el aplanamiento de la curva de precios ha sido especialmente notable, mientras en julio de 2017 la dispersión horaria del precio fue del 9,5%, en julio de este año ha disminuido hasta el 6,6%.

Comparando este tercer trimestre con lo que se lleva hasta ahora de 2018 y con el año anterior 2017, se observa una clara tendencia al alza del precio del mercado. El primer trimestre de 2018 empezó con un precio 7,47 €/MWh más bajo que el primer trimestre de 2017, pero cabe recordar la excepcionalidad del primer trimestre del año pasado con la ola de frío y la situación del parque nuclear francés que llegó a tener la mitad de los reactores parados. El segundo trimestre de este año registró un aumento de 5,04 €/MWh en la comparación interanual. Y en el tercer trimestre, la diferencia con el tercer trimestre de 2017 se ha disparado hasta los 17,36 €/MWh, y lo ha situado como el trimestre más caro de la última década y el tercero más caro de la historia de MIBEL.

El precio promedio del mercado MIBEL desde el comienzo del año hasta al 30 de septiembre de 2018 es de 55,38 €/MWh, lo que sitúa este año, de momento, como el segundo más caro de la historia de MIBEL, solo por detrás de 2008.

Causas del aumento de precio en el mercado eléctrico

Según la información analizada por AleaSoft, las causas principales del aumento del precio durante este año hay que buscarlas en los aumentos de precio de los combustibles usados para la generación de electricidad, gas y carbón, y del precio de los derechos de emisiones de CO2.

La generación de electricidad con gas y carbón son las tecnologías que marcan el precio marginal en la mayoría de las horas en los mercados europeos de electricidad. El hecho de que el precio de estos combustibles haya ido subiendo durante este año, ha incrementado los costes de la producción, y estas tecnologías han ofertado más caro en los mercados. El precio de la tonelada de carbón ha subido un 25% desde el segundo trimestre de este año y está ahora ya por encima de los \$100. El precio del gas por su parte, ha aumentado un 40% desde principios de año.

Los derechos de emisiones de CO2 también son un coste para la producción térmica, que encarece las ofertas de estas tecnologías en el mercado eléctrico. El precio de los derechos de emisiones está en una carrera al alza desde mediados de 2017, y desde principios de 2018 ha aumentado más de un 170%. Si bien muchas centrales ya tienen cubiertas las emisiones actuales con derechos comprados anteriormente, la incertidumbre que crea el aumento de precios repercute al alza en sus ofertas.

También el precio del petróleo Brent ha aumentado de precio cerca de un 25% desde principios de año y superó los \$80 por barril a finales de septiembre.

Particularidades del mercado MIBEL

Si bien el aumento del precio del gas, del carbón, y de los derechos de emisiones de CO2 son los principales responsables del aumento del precio en todos los mercados europeos, AleaSoft considera que hay otros factores a tener en cuenta a la hora de analizar el comportamiento de los precios en el mercado MIBEL.

Un hecho importante ha sido la situación de la producción hidroeléctrica. Generalmente, la producción con agua embalsada tiende a rebajar el precio de la electricidad, por la necesidad de los pantanos de ir desembalsando agua para mantener los cabales de los ríos y los niveles de reservas. Pero en los últimos meses, desde octubre del año pasado, los embalses de la península se han encontrado en una situación donde sus reservas estaban en mínimos históricos debido al largo periodo de sequía sufrido hasta entonces. En consecuencia, las centrales han tenido plena capacidad para absorber las nuevas aportaciones y poder llevar a cabo una estrategia para maximizar sus ingresos ofertando su energía a precios más caros de lo habitual. Lo que ha desactivado su efecto abaratador sobre el precio de la electricidad.

Por otro lado, según los análisis de AleaSoft, la producción eólica durante los tres primeros trimestres de 2018 ha estado por debajo de lo habitual. La producción eólica en el tercer trimestre 2018 ha sido un 16% inferior respecto al mismo periodo de 2017.

Perspectivas para el cuarto trimestre

Para el último trimestre de 2018, según las previsiones de AleaSoft, todo apunta a que los precios continuarán en niveles altos, pero con cierta tendencia a estabilizarse, y que 2018 se acabará

confirmando como el año más caro de la última década y el segundo más caro de la historia del mercado MIBEL. Según AleaSoft, esta estabilización del precio viene dada por la estabilización del precio de los combustibles gas y carbón, que podrían continuar subiendo, pero a un ritmo mucho menor que el de esta primera parte del año. El precio de los derechos de emisiones CO2 muestra una tendencia clara a continuar subiendo, aunque se estima que también lo hará a un ritmo mucho más lento. El precio del barril de petróleo Brent, una vez superada la barrera de los \$80, parece que la siguiente es la de los \$100, pero la mayoría de las estimaciones apuntan a que el precio se estabilizará por debajo de ella, y si se superara, sería por periodos breves de tiempo.

También habrá que estar atentos a cómo empieza el nuevo año hidrológico, que definirá la estrategia de las plantas hidroeléctricas en el mercado durante los próximos meses. Al empezar este ciclo hidrológico, las reservas en los pantanos hidroeléctricos se encuentran un 68% por encima de los niveles de octubre de 2017.

Para más información, es posible dirigirse al siguiente enlace: <https://aleasoft.com/es/tercer-trimestre-mibel-coronar-2018-como-segundo-ano-mas-caro-historia/>.

Datos de contacto:

Alejandro Delgado

Nota de prensa publicada en: [Barcelona](#)

Categorías: [Internacional](#) [Nacional](#) [Finanzas](#) [Consumo](#) [Industria](#) [Téxtil](#)

NotasdePrensa

<https://www.notasdeprensa.es>