

AleaSoft: El precio del mercado mayorista cae en octubre un 8,7%

El mercado de electricidad español ha frenado en octubre una carreara al alza del precio que ha durado seis meses consecutivos. Las causas principales según AleaSoft son la bajada del precio de gas y carbón, y de los derechos de emisiones de CO2, y también la suspensión del impuesto a la generación y la exención del impuesto a los hidrocarburos

El mes de octubre de 2018 ha finalizado con un precio promedio de 65,08 €/MWh en el mercado eléctrico español MIBEL, y en 65,38 €/MWh en el mercado portugués. Este precio marca una rebaja del precio en el mercado español de 6,20 €/MWh respecto al mes de septiembre, y representa la primera rebaja de precio en los últimos seis meses. Desde el mes de marzo de este año, el precio no había parado de subir cada mes. Las principales causas de este cambio de tendencia en el precio, según Aleasoft, son la relajación de variables como el precio de los combustibles gas y carbón, y el precio de los derechos de emisiones de CO2. Otro factor que ha influido en el comportamiento de los precios este mes ha sido la publicación del Real Decreto-Ley 15/2018, que suspende de manera temporal el impuesto del 7% a la generación de electricidad e incluye una exención del impuesto especial a los hidrocarburos, conocido también como “céntimo verde”. La aprobación de este Real Decreto-Ley a principios de mes ha implicado una rebaja del precio del mercado eléctrico de entre el 5% y 6% según los cálculos realizados por AleaSoft.

El mes de octubre de 2018 empezó con una bajada de las temperaturas después del cálido verano, que provocó un descenso de la demanda de electricidad del 6% respecto a los últimos días de septiembre. Durante la mayor parte del mes, las temperaturas se han situado alrededor de los niveles habituales para este mes del año. El mes ha terminado con la ola de frío provocada por la llegada de una masa de aire ártico que provocó la caída en picado de las temperaturas en el último fin de semana del mes, y un aumento de la demanda del 7,1%, según los análisis de AleaSoft. En el global del mes de octubre, la demanda ha sido un 1,8% inferior que en septiembre, y un 1,0% superior a la del mes de octubre de año anterior.

La producción de electricidad con energías renovables durante este mes de octubre ha estado marcada por la recuperación en la producción eólica que después de un verano con niveles bajos, en octubre ha aumentado un 73,6% respecto al mes de septiembre. Por otro lado, la producción solar ha disminuido un 23,3% respecto al mes anterior, debido a la disminución de las horas de sol.

Además de la ola de frío y el aumento de la demanda, el mes de octubre ha acabado con la parada del reactor Almaraz I el 29 de octubre, que no está previsto que vuelva a producir electricidad antes del 2 de diciembre. Este descenso en la disponibilidad nuclear no ayudará a rebajar el precio del mercado eléctrico durante el mes de noviembre, aunque las previsiones de AleaSoft indican que, si la tendencia del precio de los combustibles y de los derechos de emisiones de CO2 continúa a la baja, el precio del mercado también bajará.

Durante esta semana del 29 de octubre, los precios en el resto de principales mercados europeos de electricidad han continuado en la misma tendencia que la semana anterior. La mayoría de mercados se han agrupado alrededor de los 70 €/MWh, éstos son el mercado MIBEL español y portugués, el mercado EPEX SPOT francés, el mercado IPEX italiano y el mercado N2EX de Gran Bretaña; mientras que el mercado alemán EPEX SPOT y el nórdico NORDPOOL se han mantenido como los más baratos entre los 40 y 50 €/MWh.

Los futuros de electricidad en el mercado español OMIP para el primer trimestre del año 2019 continúan su tendencia bajista. Esta semana, el precio ha bajado un 2,7% con respecto a la semana pasada. El precio de los futuros de electricidad para el año 2019 continúa relativamente estable, entre los 60 y 61 €/MWh.

Por su parte, los futuros de electricidad para Francia y Alemania para 2019 han bajado un 4,1% y 4,8%, respectivamente, y sitúan al futuro alemán por debajo de los 50 €/MWh por primera vez desde principios de septiembre. Según AleaSoft, la caída del precio del gas y de los derechos de emisiones de CO2 se encuentran entre las causas principales de esta bajada en el precio de los futuros para el año que viene.

Los futuros de derechos de emisiones de CO2 para diciembre se están acercando ya a los 15 € por tonelada. El viernes 26 de octubre cerraron en 18,28 €/t, y ayer 30 de octubre ya estaban en 16,02 €/t. Los futuros de gas europeo, igual que la semana anterior, continúan a la baja, esta semana han registrado una caída del 3,9% respecto a la semana pasada. Por su parte los futuros de carbón europeo continúan alrededor de los \$100 por tonelada. Ayer, 30 de octubre, el futuro para enero se situó en 97,85 \$/t.

El precio del barril de petróleo Brent continúa su lenta bajada alejándose cada vez más de los \$100. Esta semana, el precio del futuro para diciembre ha bajado un 0,9%.

Para más información, es posible consultar el siguiente enlace: <https://aleasoft.com/es/precio-mercado-mayorista-cae-octubre-87/>

Datos de contacto:

Alejandro Delgado

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

Categorías: [Internacional](#) [Nacional](#) [Finanzas](#) [Consumo](#) [Sector Energético](#)

NotasdePrensa

<https://www.notasdeprensa.es>