

AleaSoft: Retroceso del precio del mercado eléctrico ibérico por las condiciones meteorológicas

Las condiciones meteorológicas favorables de temperatura y viento en la península Ibérica han propiciado una ligera bajada en el precio del mercado eléctrico MIBEL de España y Portugal. Mientras, el precio de gas y carbón continúa al alza y el precio del barril de petróleo Brent rompe la barrera de los \$80 y marca precios máximos de los últimos cuatro años

El fin de semana pasado y el principio de esta semana han supuesto un ligero respiro para los precios del mercado eléctrico español y portugués. El domingo 23 de septiembre el precio del mercado rompió el soporte de los 70 €/MWh que se mantenía desde el 9 de septiembre, y estuvo por debajo de él hasta el martes 25 de septiembre. Según AleaSoft, este ligero retroceso del precio se debe a varios factores: el aumento de la energía eólica, que marcó un pico de producción el lunes 24 de septiembre con valores no vistos desde la primavera, y la disminución de la demanda por la bajada de la temperatura. Y, por otro lado, la parada en la carrera alcista del precio de los derechos de emisión de CO2.

Los futuros de referencia para diciembre de las emisiones de CO2 han parado de subir, con un pequeño repunte de 22,43 €/t el lunes 24 de septiembre, pero lejos de los 25 €/t que marcaron el 10 de septiembre, y hoy se están negociando alrededor de los 20 €/t. Todo lo contrario que el precio del barril de petróleo Brent que empezó la semana rompiendo la barrera de los \$80 después de varios intentos desde el mes de mayo de este año, y está marcando precios récord desde 2014. También el precio de los futuros de carbón y gas europeos han registrado subidas. Los futuros de gas se sitúan alrededor de los 29 €/MWh, y los futuros de carbón continúan por encima de los \$100 por tonelada.

En los últimos días, los precios de los principales mercados eléctricos de Europa se han dispersado. El precio del NordPool ha vuelto a marcar claramente precios más bajos que el resto de mercados, por debajo de los 40 €/MWh. El mercado eléctrico de Alemania se ha desmarcado del mercado francés, al que normalmente va siempre muy acoplado, y se ha situado a niveles parecidos a los del NordPool. En los países normalmente más caros, Italia y Gran Bretaña se han registrado precios más caros que en España y Portugal, que han tenido precios ligeramente más bajos debido a las condiciones meteorológicas favorables en la península.

La caída de las temperaturas pronosticada la semana pasada se ha traducido en una caída de la demanda del 1,5%, lo que ha favorecido la moderación del precio en MIBEL como pronosticó AleaSoft. Aun así, las temperaturas continúan 2,9°C por encima de los valores típicos de este mes. Por su lado, la producción eólica experimentó una importante subida el pasado 24 de septiembre, tal y como indicaban las previsiones de AleaSoft de la semana pasada, y se encuentra en los niveles típicos del mes de septiembre, lo que ha ayudado a la relajación del precio del mercado durante esta semana, como se pronosticaba. Para la semana próxima del 1 de octubre, si la previsión de descenso de la temperatura se mantiene, la previsión de AleaSoft indica una caída de la demanda de hasta el 5%, lo que continuaría presionando a la baja el precio del mercado eléctrico.

Para más información, dirigirse al siguiente enlace:

<https://aleasoft.com/es/retroceso-precio-mercado-electrico-iberico-condiciones-meteorologicas/>

Datos de contacto:

Alejandro Delgado

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

Categorías: [Internacional](#) [Nacional](#) [Otras Industrias](#)

NotasdePrensa

<https://www.notasdeprensa.es>