



ESPECIAL PREMIOS A partir de las 19.30h, se inicia la entrega de Premios de El Periódico de la Energía

Y se convierte en la mayor empresa independiente de servicios renovables del mundo.

www.res-group.com

MERCADOS

El mercado único eléctrico europeo se desacopla y dispara los precios en Alemania a más de 2.300 €/MWh

A la hora de casar los precios, las órdenes a través de las interconexiones han fallado y algunos mercados han tenido que realizar subastas nacionales con nefastos precios para los intereses de los consumidores alemanes

Ramón Roca 25/06/2024

Compartir Comentar



Ningún comentario

Entre los frikis del mercado eléctrico hay un dicho que por mucho que sepas sobre el mercado, siempre te va a poder sorprender. Tal y como dice el buen amigo de esta casa, el consultor Francisco Valverde, los caminos de Euphemia (el algoritmo con el se casan los precios en los mercados eléctricos en Europa) son inescrutables.

Y este 25 de junio de 2024 ha sido uno de esos días en los que las brujas han hecho de las suyas con el mercado único eléctrico europeo y las interconexiones.

Según las explicaciones que han dado los operadores de mercado, ha habido un fallo por el que se ha desacoplado el mercado único y por tanto no se ha podido casar precios teniendo en cuentas las importaciones y exportaciones de electricidad entre países.

Eso ha hecho que cada uno de los mercados eléctricos europeos cruzase precios de oferta y demanda teniendo únicamente en cuenta su mix eléctrico. Es decir, España no ha podido contar con la energía nuclear de Francia, al igual que otros países. O Alemania no se ha podido apoyar en otros mercados como los nórdicos.

Caos en los mercados

La primera consecuencia de este desacoplamiento ha sido el caos generalizado que se ha producido en toda Europa. Pasaban los minutos y no salía el precio. Los productores de energía eléctrica nerviosos, los consumidores, más de lo mismo. Nadie sabía nada, hasta que sale el comunicado anunciando el desacoplamiento en el mercado a través de la energía casada en las interconexiones.

Unos países como España o Italia no se ven muy afectados. Pero sobre el centro de Europa es un caos. Unos publican unos precios, otras plataformas otros. Casi nadie entiende nada.

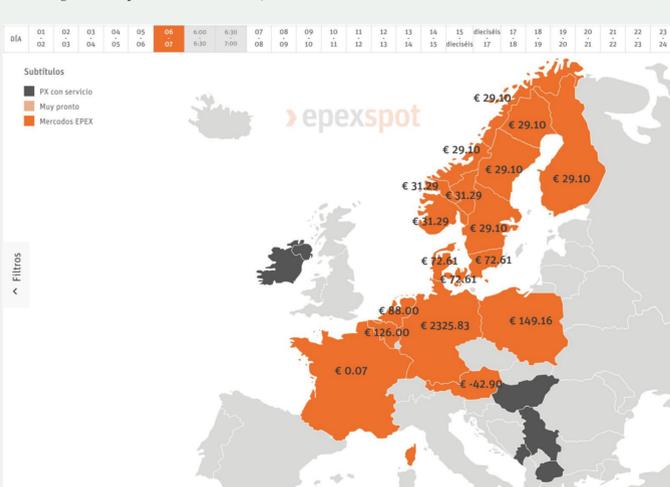
Se toma la decisión de que seis mercados Francia (FR), Alemania / Luxemburgo (DE / LU), Austria (AT), Bélgica (BE), Países Bajos (NL) y Polonia (PL) abran de nuevo el libro de órdenes para poder casar un precio y se realiza una subasta nacional sin contar con energía externa.

El resultado es sorprendente, sobre todo en Alemania donde en alguna hora se han superado los 2.300 €/MWh. (Ver mapa)



Estos son los precios medios que al final han casado en Europa. Como se puede ver las diferencias son abismales entre unos países y otros.

El susto se lo han llevado en Alemania donde el precio medio se ha ido a 492 €/MWh, pero en algunas horas se han llegado a ver precios de 2.325,83 €/MWh como sucede en la hora de 6 a 7 de la mañana.



Pero uno así las diferencias con países limítrofes como Austria o Francia son abismales. Austria tiene en esa hora precios negativos y Francia a cero. Mientras que en otros países europeos como Países Bajos o Polonia también tienen precios altos.

El hecho de que Alemania no pudiera contar con energía nuclear procedente de Francia hizo que tuviera que tirar de centrales térmicas de carbón en desuso cuyo coste de arranque ha sido altísimo y por eso en muchas horas del día se han visto precios por encima de los 1.000 euros por megavatio hora.

Sin embargo, Francia que tiene energía de sobra ha podido disfrutar de precios bajos. Los nórdicos también han conseguido tener precios más o menos normales, ya que ellos tienen poca demanda y suelen ser exportadores de energía eléctrica.

Sin embargo España y Portugal han ido por otro lado. El cierre del precio que se ha casado en OMIE ha sido de media de 97 €/MWh, bastante alto para lo que hemos visto. Y es que el precio más bajo ha sido de 60 €/MWh. Parece que ha faltado energía para cubrir la demanda con tecnologías baratas.

En definitiva, el desacople del mercado ha generado el caos, y por qué no decirlo, ha mostrado las vergüenzas de algunos mixes eléctricos europeos que se benefician y mucho de los que realmente están apostando por las tecnologías limpias y baratas.

Noticias relacionadas

Caos en los mercados eléctricos europeos: seis sistemas se desacoplaron y fijaron precios de 2.000 €/MWh para luego acabar en negativo

Ramón Roca 09/06/2019

Un comentario

Miguel 26/06/2024

Normal. En esta época del año cuando se va el sol, Alemania empieza a importar masivamente electricidad de sus vecinos, especialmente de Francia. Al no poder importar han tenido que sacar la chequera para arrancar centrales de urgencia. De ahí los 2.300€ el MWh. Por otro lado, Francia que está acostumbrada a hacer caja vendiendo electricidad "cara" fuera del horario solar, el mercado cayó a 0€ al no poder vender su excedente. En esta época pueden generar unos 40 GW con nuclear y venden unos 15 GW por las noches

Deja tu comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Todos los campos son obligatorios

Nombre: Correo electrónico:

Enviar comentario

Te ayudamos a ahorrar, sea cual sea tu energética.

Naturgy

AleaSoft XXV Anniversary of Energy Solutions

AleaGreen

Tu guía en los mercados de energías renovables

amara nzero Energy Transition Key Partner

Todo lo que necesitas para tus proyectos de TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Síguenos en redes sociales

[f](#) [X](#) [i](#) [in](#) [v](#)