
PRESSEMITTEILUNG

EEX-Börsenrat bekräftigt Ablehnung der ACER-Entscheidung

Leipzig, 12. Dezember 2016. Am 9. Dezember fand in Wien die vierte und letzte Sitzung des Börsenrats der European Energy Exchange (EEX) des Jahres 2016 unter dem Vorsitz von Dr. Michael Redanz, Vorsitzender der Geschäftsführung der EWE Trading GmbH, statt. Neben dem Beschluss der Einführung von schweizerischen Tages- und Wochenend-Futures erörterte der Börsenrat die Auswirkungen einer potentiellen Aufteilung der deutsch-österreichischen Gebotszone im Nachgang zu der vor kurzem erfolgten Ankündigungen durch die Bundesnetzagentur und ACER. Der Börsenrat erklärte gemeinschaftlich seine Bedenken gegenüber einer solchen Aufteilung und gab eine Reihe von Empfehlungen im Hinblick auf die nächsten Schritte.

Am 28. Oktober forderte die Bundesnetzagentur die Übertragungsnetzbetreiber dazu auf, Maßnahmen für das Engpassmanagement an der deutsch-österreichischen Grenze zur Umsetzung bis spätestens zum 3. Juli 2018 zu erstellen. Dem folgte am 18. November eine Entscheidung von ACER, in der eine Aufteilung empfohlen wurde.

Wie der Börsenrat bereits in früheren Erklärungen verdeutlicht hat, ist er auch weiterhin davon überzeugt, dass eine Aufteilung für den Markt einen Schritt in die falsche Richtung darstellen würde, da diese nachteilige Auswirkungen auf die Liquidität auf dem führenden Strom-Terminmarkt in Europa hätte. Eine solche Entscheidung würde dem Konzept der europäischen Integration zuwiderlaufen, da sie im Endergebnis kleinere anstatt größerer Märkte zufolge hätte.

Der Börsenrat vertritt die Ansicht, dass eine angemessene Übergangsfrist von mindestens drei Jahren zur Sicherung der Marktliquidität, insbesondere in den Phelix-Futures, erforderlich ist. Überdies betrachtet er den gewählten Termin – den 3. Juli 2018 – als besonders schwierig, da dieser die komplette Bandbreite der Fälligkeiten der Phelix-Futures beeinflussen würde. Überdies ist der Rat der Ansicht, dass die Entscheidung der Bundesnetzagentur das laufende offizielle Prüfungsverfahren der Gebotszonen vorwegnimmt, dessen Ergebnisse sie respektieren muss. Allerdings begrüßt der Börsenrat die Ankündigung der Bundesnetzagentur, im Dezember einen

offiziellen Workshop zu dem Verfahren durchzuführen, an dem die Börsen teilnehmen werden. Der Börsenrat fordert bereits seit langem einen solchen Workshop, um eine stärkere Beteiligung des Marktes am Entscheidungsfindungsprozess zu unterstützen.

Des Weiteren hat der Börsenrat die Einführung von Tages- und Wochenend-Futures für das Marktgebiet Schweiz genehmigt. Die EEX baut seit 2013 ihr Produktangebot am schweizerischen Stromterminmarkt schrittweise aus. Ausgehend von Kontrakten zur Trade Registrierung mit Monats-, Quartals- und Jahresfälligkeiten hat die EEX 2015 erfolgreich ein börsliches Orderbuch gestartet. Dem folgten 2016 dann Wochen-Futures. Infolge dieser positiven Entwicklungen und als Reaktion auf das Feedback von Kunden – insbesondere von Teilnehmern, die auch am italienischen Strommarkt aktiv sind – stimmte der Börsenrat nun auch der Einführung von Tages- und Wochenend-Futures für die Grundlastlieferung Strom im Marktgebiet Schweiz im Frühjahr 2017 zu.

Der Börsenrat der EEX ist ein Börsenorgan im Rahmen des Börsengesetzes. Er besteht aus insgesamt 24 Mitgliedern, die die verschiedenen Interessenverbände und Wirtschaftskreise angemessen repräsentieren: Neben den Handelsteilnehmern mit 19 gewählten Mitgliedern aus fünf verschiedenen Wahlgruppen gehören vier Verbandsvertreter sowie ein Vertreter der Energiewissenschaft dem Börsenrat an. Der Börsenrat verabschiedet vor allem das Regelwerk der Börse und seine Änderungen. Darüber hinaus bestellt und überwacht das Gremium die Börsengeschäftsführung und beruft den Leiter der Handelsüberwachungsstelle.



Kontakt:

European Energy Exchange AG

Public Relations

Tel.: +49 341 21 56 – 300 (Leipzig)

Tel.: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Deutschland)

PRESS RELEASE

EEX Exchange Council reaffirms opposition to ACER decision

Leipzig, 12 December 2016. On 9 December, the Exchange Council of the European Energy Exchange (EEX) held their fourth and final meeting of 2016 in Vienna. The meeting was chaired by Dr Michael Redanz, Managing Director of EWE Trading GmbH. In addition to confirming the introduction of Swiss Base Day and Weekend Futures, the Exchange Council discussed the implications of a potential split of the German-Austrian bidding zone following the recent announcements by the German Federal Network Agency and ACER. The Exchange Council registered their collective objection to such a split and proposed a number of recommendations regarding the next steps.

On 28 October, the Federal Network Agency requested TSOs to prepare measures for congestion management at the German/Austrian border to be put in place no later than 3 July 2018. This was followed by a decision from ACER on the 18 November which issued a recommendation for a split.

As it has made clear in its earlier statements, the Exchange Council remains convinced that a split would be a step backwards for the market, as it would negatively affect liquidity in Europe's lead power derivatives market. In addition, such a decision would go against the very idea of European integration, as its end result would be smaller rather than larger markets.

The Exchange Council agreed that an appropriate transition period of at least three years is required to safeguard market liquidity especially for the Phelix futures. In addition, it considers the chosen date – 3 July 2018 – particularly difficult as this would affect the full range of maturities in Phelix futures. The Council also sees the decision by the Federal Network Agency as pre-empting the official, on-going bidding zone review process, which results it will have to respect. However, the Council welcomes the announcement by Bundesnetzagentur to hold an official workshop on the process in December in which exchanges will take part as well. The Exchange Council has long called for such a workshop to promote greater involvement of the market in the decision-making process.

The Exchange Council also approved the introduction of Day and Weekend Futures for the Swiss market area. EEX has gradually extended its product offering in the Swiss power derivatives market since 2013. Starting from Trade Registration-only contracts with monthly, quarterly and yearly expiries, EEX went on to successfully launch an exchange orderbook in 2015 followed by weekly futures in 2016. As a result of these positive developments and in response to customer feedback, particularly those who are active in Italian power also, the Exchange Council agreed to introduce Day and Weekend Base Futures for the Swiss market area, to be launched in spring 2017.

The Exchange Council of EEX is an official body of the exchange under the German Exchange Act. It consists of a total of 24 members who expertly represent the various relevant interest groups and business circles. In addition to the trading participants who are represented by 19 elected members from five different voting groups, four representatives from associations and one representative of energy science belong to the Exchange Council. The tasks of the Exchange Council include the formulation of the rules and regulations of the exchange and their amendments. The Exchange Council is also tasked with the supervision of the Management Board of the Exchange and the appointment of the Head of the Market Surveillance.



Contact:

European Energy Exchange AG

Public Relations

Phone: +49 341 21 56 – 300 (Leipzig)

Phone: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)