



PRESS RELEASE

EXCHANGE COUNCIL SUPPORTS IMPLEMENTATION AND EXTENSION OF FITS – FLEXIBLE INTRADAY TRADING SCHEME

MARKET PARTICIPANTS CALL FOR INTENSIVE CONSULTATION WITH EUROPEAN REGULATORY AUTHORITIES ON THE TARGET MODEL FOR A PAN-EUROPEAN INTRADAY PLATFORM

Paris, 10/03/2011 – The seventh meeting of the EPEX Spot Exchange Council was held on March 8th, 2011 in Paris and chaired by Mr. Peter Heydecker, Managing Director Alpiq Holding AG. The main topics discussed were:

- The new Intraday Model : FITS – Flexible Intraday Trading Scheme
- Customer Satisfaction Survey at EPEX Spot

The new Intraday Model of EPEX Spot FITS – Flexible Intraday Trading Scheme – gives access to liquid markets for a rising number of participants across Europe, with an average of more than 49 GWh/day traded in January and February 2011 and over 1,000 trades per day. The total traded volume in 2010 amounted to 11 TWh. On 14 December 2010, EPEX Spot successfully introduced the cross-border trading between Germany and France which allows the integration of both markets by using the cross-border capacity allocated by Amprion, EnBW TG and RTE. The Exchange Council welcomed this performance of the new intraday trading scheme which allows in parallel cross-border OTC trading and thus witnesses an efficient access for market participants to a flexible and liquid market place.

By separating the roles between the Transmission System Operators (TSO), which calculate and allocate the intraday cross-border capacity through a standard capacity platform on the one hand, and the Exchanges and Market Participants which request capacity from the capacity platform on the other hand, FITS minimizes the changes to the existing environment: no change in the governance structure, no cost borne by the TSOs and a healthy competition on the available capacity. The allocation of capacity and the cross-border trade are done instantaneously in an optimal way. The market thus benefits from a model that can easily be extended to other hubs.



In this context, the Exchange Council examined the main elements of the “Final draft Framework Guidelines on Capacity Allocation and Congestion Management for Electricity” published by ERGEG on 03/02/2011.

Praising the work of the Regulators toward a European harmonization of the capacity allocation which is a prerequisite for the Integrated Electricity Market, the Market Participants of the Exchange Council raised serious concerns about certain elements of the final draft:

- It goes beyond its objective to “ensure optimal use of the transmission network capacity” to set a prescriptive design on trading in a top-down approach for a market which is constantly evolving and will continue to do so;
- By imposing, among other things, a central order book and a “unique matching algorithm for all bids”, the target model deprives the Exchange of its capacity to choose, develop, maintain and constantly enhance the trading platforms which suit best the needs of the market;
- In this centralistic approach, the existence of OTC cross-border trading as well as domestic trading is quite unclear although both correspond to fundamental needs of the market participants and of the overall security of the system.

The market participants of the Exchange Council would like to make sure that the future target model, if it encompasses trading, respects the necessary elements of competition in a non-discriminative manner which will guarantee innovation and efficiency among the trading platforms to the benefit of market participants.

The Exchange Council also discussed the results of a Members Survey, covering among others questions about the satisfaction of the Exchange members with EPEX Spot, the CWE implementation, EPEX Trading System (ETS) implementation and the evolution of the EPEX Spot market model. The results testified to an overall satisfaction with products (satisfaction rate of 68%) and services of the trading platform (satisfaction rate of over 75%). The individual comments and suggestions on functional improvements made by members have been carefully taken into consideration and will lead to future implementations on the basis of feasibility studies.



The Exchange Council of EPEX Spot is an official body of the exchange. 16 members represent adequately the diversity of economic and corporate profiles that exists among the Exchange Members from various sectors: power trading companies, transmission system operators, regional suppliers, brokers and financial service providers, as well as commercial consumers and academics. The missions of the Exchange Council include in particular the adoption of the rules and regulations of the exchange and their amendments. Its task also comprises the appointment of the head of the Market Surveillance and the approval of the new trading systems.

EPEX Spot SE operates the power spot markets for France, Germany, Austria and Switzerland (Day Ahead and Intraday). Together these countries account for more than one third of the European electricity consumption. EPEX Spot is a Paris-based company under European law (Societas Europaea) with a branch in Leipzig. In 2010, 279 TWh were traded on the EPEX Spot power markets.

Contact: EPEX SPOT SE
Wolfram Vogel
E-Mail: press@epexspot.com
Tel.: +33 (0) 1 73 03 61 32
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (France)



PRESSEMITTEILUNG

BÖRSENRAT UNTERSTÜTZT UMSETZUNG UND ERWEITERUNG VON FITS – FLEXIBLE INTRADAY TRADING SCHEME

MARKTEILNEHMER FORDERN INTENSIVE BERATUNG MIT EUROPÄISCHEN REGULIERUNGSBEHÖRDEN ZUM ZIELMODELL EINER PANEUROPÄISCHEN INTRADAY PLATTFORM

Paris, 10.03.2011 – Die siebte Sitzung des Börsenrates der EPEX Spot fand am 8. März 2011 unter Vorsitz von Peter Heydecker, Managing Director Alpiq Holding AG, in Paris statt. Die erörterten Hauptthemen umfassten:

- Das neue Intraday-Modell FITS – **Flexible Intraday Trading Scheme**
- Kundenzufriedenheitsbefragung der EPEX Spot

Das neue Intraday-Modell der EPEX Spot FITS – Flexible Intraday Trading Scheme – gewährt einer steigenden Anzahl von Teilnehmern in ganz Europa Zugang zu liquiden Märkten mit einem durchschnittlichen Handelsvolumen von mehr als 49 GWh/Tag im Januar und Februar 2011 sowie mehr als 1.000 Transaktionen pro Tag. Das im Jahr 2010 gehandelte Gesamtvolumen belief sich auf 11 TWh. EPEX Spot hatte am 14. Dezember 2010 erfolgreich den grenzüberschreitenden Handel zwischen Deutschland und Frankreich eingeführt, der die Integration beider Märkte durch die Nutzung der durch Amprion, EnBW TG und RTE zugeteilten grenzüberschreitenden Kapazität ermöglicht. Der Börsenrat begrüßt die Leistungsfähigkeit des neuen Intraday-Handelssystems, das parallel auch den grenzüberschreitenden OTC-Handel ermöglicht und so den Marktteilnehmern einen effizienten Zugang zu einem flexiblen und liquiden Markt bietet.

Durch die Aufteilung der Rollen zwischen einerseits den Übertragungsnetzbetreibern (ÜNB), die die grenzüberschreitende Intraday-Kapazität über eine Standardkapazitätsplattform berechnen und zuteilen, und andererseits den Börsen sowie den Marktteilnehmern, die Kapazität von der Kapazitätsplattform abrufen, minimiert FITS Änderungen der bestehenden Umgebung: keine Änderung der Governance-Struktur, keine bei den ÜNB anfallenden Kosten sowie gesunder Wettbewerb um die verfügbare Kapazität. Somit erfolgen die



Kapazitätszuteilung und der grenzüberschreitende Handel unmittelbar und optimal – damit profitiert der Markt von einem Modell, das leicht auf andere Handelsplätze ausgedehnt werden kann.

In diesem Zusammenhang hat der Börsenrat die Hauptelemente des von der ERGEG am 3. Februar 2011 veröffentlichten „Endgültigen Entwurfs für Rahmenrichtlinien zur Kapazitätszuteilung und Engpassbewirtschaftung im Strommarkt“ erörtert.

Die Marktteilnehmer im Börsenrat begrüßten die Arbeit der Regulatoren für eine europäische Harmonisierung der Kapazitätszuteilung, die eine Vorbedingung für den integrierten Strommarkt bildet, brachten allerdings auch ernste Bedenken im Hinblick auf bestimmte Aspekte des endgültigen Entwurfs zum Ausdruck:

- Die Festlegung einer vorgeschriebenen Gestaltung für den Handel von oben nach unten für einen Markt, der sich beständig entwickelt und dies auch weiterhin tun wird, würde über die Zielsetzung des Prinzips der „Sicherung der optimalen Nutzung der Übertragungsnetzkapazität“ hinausgehen.
- Durch die Vorgabe eines zentralen Orderbuches sowie eines „spezifischen Zusammenführungsalgorithmus für alle Gebote“ würde das Zielmodell der Börse die Fähigkeit nehmen, solche Handelsplattformen zu wählen, zu entwickeln, zu führen und kontinuierlich zu verbessern, die den Bedürfnissen des Marktes am besten entsprechen.
- Dieser zentralistische Ansatz würde das Bestehen des grenzüberschreitenden OTC-Handels sowie des nationalen Handels in Frage stellen, und das obwohl sie den grundlegenden Bedürfnissen der Marktteilnehmer entsprechen und der Gesamtsicherheit des Systems dienen.

Die Marktteilnehmer des Börsenrates möchten sicherstellen, dass das zukünftige Zielmodell – sofern es den Handel umfasst – auch die notwendigen Aspekte des Wettbewerbs diskriminierungsfrei berücksichtigt, so dass Innovationskraft und Effizienz der Handelsplattformen zum Wohl der Marktteilnehmer garantiert werden.

Des Weiteren hat der Börsenrat auch die Ergebnisse einer Mitgliederbefragung diskutiert, die unter anderem Fragen der Zufriedenheit der Börsenteilnehmer mit der EPEX Spot, die CWE Umsetzung, die Einführung des EPEX Handelssystems ETS und die Entwicklung des



Marktmodells der EPEX Spot umfasste. Die Ergebnisse bestätigen insgesamt die Zufriedenheit mit den Produkten (Zufriedenheitsquote von 68 %) und Leistungen der Handelsplattform (Zufriedenheitsquote von über 75 %). Die einzelnen Anmerkungen und Empfehlungen der Börsenmitglieder zu funktionalen Verbesserungen sind sorgfältig betrachtet worden und werden zukünftig auf der Grundlage von Machbarkeitsstudien zu Umsetzungen führen.

* * *

Der Börsenrat der EPEX Spot ist ein offizielles Börsenorgan. Die 16 Mitglieder bilden die Vielfalt der Wirtschaftskreise und Unternehmensprofile unter den Börsenmitgliedern angemessen ab: Sie umfassen Stromhandelsunternehmen, Übertragungsnetzbetreiber, Regionalversorger, Broker und Finanzdienstleister sowie gewerbliche Verbraucher und Vertreter der Wissenschaft. Die Aufgaben des Börsenrates umfassen insbesondere die Verabschiedung des Regelwerks der Börse sowie dessen Änderung. Überdies gehören auch die Ernennung des Leiters der Handelsüberwachungsstelle und die Genehmigung neuer Handelssysteme zu seinen Aufgaben.

EPEX Spot SE betreibt die Strom-Spotmärkte für Deutschland, Frankreich, Österreich und die Schweiz (Day-Ahead und Intraday). Diese Länder machen zusammen mehr als ein Drittel des europäischen Stromverbrauchs aus. EPEX Spot ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit Sitz in Paris und einer Niederlassung in Leipzig. Im Jahr 2010 wurden an den EPEX Spot Strommärkten 279 TWh gehandelt.

Kontakt: EPEX SPOT SE
Wolfram Vogel
E-Mail: press@epexspot.com
Tel.: +33 (0) 1 73 03 61 32
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (Frankreich)



COMMUNIQUÉ DE PRESSE

L'EXCHANGE COUNCIL SOUTIENT LA MISE EN ŒUVRE ET L'EXTENSION DE FITS – FLEXIBLE INTRADAY TRADING SCHEME

LES PARTICIPANTS AU MARCHÉ DEMANDENT UNE CONCERTATION INTENSIVE AVEC LES AUTORITÉS EUROPÉENNES DE RÉGULATION SUR LE MODÈLE CIBLE D'UNE PLATEFORME INFRAJOURNALIÈRE PAN-EUROPÉENNE.

Paris, 10/03/2011 – La septième réunion de l'Exchange Council d'EPEX Spot présidée par M. Peter Heydecker, Managing Director Alpiq Holding AG, s'est tenue le 8 mars 2011 à Paris. Les sujets de discussion suivants ont été abordés :

- Le nouveau modèle intrajournalier : FITS – Flexible Intraday Trading Scheme
- L'étude de satisfaction d'EPEX Spot auprès de ses membres

FITS – un mécanisme flexible de négoce intrajournalier – donne l'accès aux marchés à forte liquidité à un nombre croissant de participants à travers l'Europe ; une moyenne de 49 GWh/jour a été négociée en janvier et en février 2011 avec plus de 1000 transactions par jour. Le volume total négocié en 2010 a atteint 11 TWh. Le 14 décembre 2010, EPEX Spot a introduit avec succès les transactions transfrontalières entre l'Allemagne et la France, permettant ainsi l'intégration des deux marchés en utilisant la capacité transfrontalière allouée par Amprion, EnBW TG et RTE. L'Exchange Council accueille positivement la performance du nouveau mécanisme de négociation intrajournalier qui permet en parallèle la négociation transfrontalière de gré à gré et qui accorde un accès efficace pour tous les membres à une place de marché flexible et liquide.

En séparant le rôle des gestionnaires de réseaux qui calculent et allouent la capacité transfrontalière intrajournalière à travers une plateforme standard de capacité d'un côté, de celui des Bourses et leurs membres qui demandent de la capacité de cette plateforme de l'autre, FITS minimise les changements par rapport à l'environnement actuel : pas de changements de structure de gouvernance, pas de coûts supplémentaires pour les gestionnaires de réseaux et une compétition saine pour la capacité disponible. L'allocation



de la capacité et la transaction intrajournalière sont faites et de façon simultanée et optimale. Le marché bénéficie ainsi d'un modèle qui pourrait facilement être étendu à d'autres hubs.

Dans ce contexte, l'Exchange Council a examiné les éléments principaux du "Final draft Framework Guidelines on Capacity Allocation and Congestion Management for Electricity", publié par ERGEG le 03/02/2011.

Après avoir félicité les régulateurs pour leurs travaux sur l'harmonisation des allocations de capacité en Europe, ce qui est un préalable à un marché intégré de l'électricité, les acteurs du marché membres de l'Exchange Council ont exprimé de sérieuses inquiétudes concernant certains éléments de cette version finale :

- Ce document outrepassé son but initial qui était d' "assurer l'utilisation optimale de la capacité du réseau de transport" en imposant un modèle de façon autoritaire à un marché en évolution constante;
- En imposant, entre autres, un carnet d'ordres central et un « algorithme unique d'appariement des ordres », le modèle cible prive la Bourse de son aptitude à choisir, développer, maintenir et améliorer constamment les plateformes de négociation qui correspondent le mieux aux besoins du marché ;
- Dans cette démarche centralisée, la possibilité d'une coexistence entre négociation transfrontalière de gré à gré et sur la Bourse n'est pas très claire bien qu'elles correspondent aux besoins des membres et plus généralement à la sécurité du système.

Les acteurs du marché membres de l'Exchange Council veulent s'assurer que le prochain modèle cible, s'il inclut la négociation, respecte les éléments nécessaires à la compétition de manière non-discriminatoire garantissant une innovation et une efficacité accrues des plateformes de négociation au bénéfice des membres.

L'Exchange Council a également examiné les résultats d'une enquête menée par EPEX Spot auprès de ses membres couvrant, entre autres, leur satisfaction quant à la Bourse, le démarrage de CWE, la mise en œuvre de la plateforme EPEX Trading System et l'évolution du modèle de marché d'EPEX Spot. Les résultats de cette enquête témoignent d'une satisfaction en général concernant les produits (taux de satisfaction de 68%) et les fonctionnalités de plateforme de négociation (taux de satisfaction de plus de 75%). Les



commentaires individuels et suggestions sur des améliorations fonctionnelles seront pris en compte et mèneront à des changements futurs éventuels après étude de leur faisabilité.

* * *

L'Exchange Council d'EPEX Spot est un organisme officiel de la Bourse. Ses 16 membres reflètent équitablement la diversité économique et les profils institutionnels représentant les activités des membres de la Bourse : sociétés de trading, gestionnaires de réseaux, courtiers, consommateurs commerciaux et académiques. Les missions de l'Exchange Council incluent l'adoption des règles et réglementations de la Bourse et les avenants. Ses tâches comprennent également la nomination du responsable de la Surveillance de Marché et l'approbation des nouvelles plateformes de négociation.

EPEX Spot SE gère les marchés de l'électricité Day-ahead et Intra-journalier en France, en Allemagne, en Autriche et en Suisse. Ces pays représentent plus d'un tiers de la consommation électrique européenne. EPEX Spot est une société européenne (Societas Europaea) basée à Paris avec une branche opérationnelle à Leipzig. 279 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX Spot en 2010.

Contact: EPEX SPOT SE
Wolfram Vogel
Courriel: press@epexspot.com
Tel.: +33 (0) 1 73 03 61 32
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (France)