



PRESS RELEASE

EPEX SPOT THIRD MEETING EXCHANGE COUNCIL

Paris/Leipzig, 15/03/2010 – The third meeting of EPEX Spot Exchange Council chaired by Dr. Günther Rabensteiner was held on March 9, 2010 in London. Two main topics were discussed: the adaptation of the Exchange Rules in view to launching the Central Western Europe (CWE) Day Ahead price coupling and the market design and trading system for the cross-border intraday market of EPEX Spot to be launched in 2010.

The main modifications to the Exchange Rules related to CWE market coupling pertain to the introduction of a new category of members, the Transmission Rights Providers, represented by the Transmission System Operators (TSOs) in EPEX Spot's market areas, and of a new type of product, the Market Coupling Contracts. The contractual relationship between EPEX Spot and the Transmission Rights Providers will meet the requirements of national and EU regulations applicable to the TSOs.

The Market Coupling Contracts allow for price coupling between market areas linked by interconnections by enabling energy flows between these areas. The fact that market results for all connected areas are calculated in an integrated manner leads to optimal market results and maximum price convergence, only limited by potential capacity bottlenecks. In the course of the price coupling calculation, the transmission capacity rights for the interconnections are allocated implicitly, the Market Coupling Contracts being the means for TSOs to sell transmission capacity rights in an optimal way.

The Exchange Council has also approved the changes of the technical price boundaries on the French Day Ahead market between -3,000 € and 3,000 € in order to achieve harmonization with the current German price boundaries.

These changes to the Exchange Rules will enter in force when CWE market coupling is launched. With these modifications and their approval by the Exchange Council, EPEX Spot has made a major step forward in its preparation for price coupling with other areas.



The Exchange Council supports the market model of the cross-border intra-day market based on the existing infrastructures: ComXerv, the trading system currently used in Germany, and the TSO capacity platform already implemented on many interconnectors. ComXerv will be connected to the capacity platform operated by the TSOs based on existing TSO rules and will include a cross-border matching facility. This will allow to match intraday orders across different market areas. Pending further technical analysis with the concerned TSOs and European Commodity Clearing (ECC), the clearing house of EPEX Spot, it is expected to launch the cross-border intra-day market as soon as possible in the course of 2010.

The Exchange Council has also debated the impact of the law on renewable energy (EEG) in the first weeks of 2010 on the EPEX Spot German market. The Council has underlined the remarkable adaptation of the market participants to this new context and has encouraged any measure to enhance the transparency of the market.

EPEX Spot SE is a Paris-based company under European law (Societas Europae). EEX and Powernext each hold 50 percent in the joint company, in which they integrated their entire spot power trading activities. The product range of EPEX Spot SE encompasses spot power trading for France, Germany/Austria and Switzerland. These countries account for more than one third of the European power consumption.

Contacts: EPEX SPOT SE
 Katrin Berken / Richard Katz
 E-Mail: press@epexspot.com
 Tel.: +49 (0) 341 / 21 56-202
 Tel.: +33 (0) 1 73 03 96 02
 5 Boulevard Montmartre
 75002 Paris (France)



COMMUNIQUE DE PRESSE

TROISIEME REUNION DE L'EXCHANGE COUNCIL D'EPEX SPOT

Paris/Leipzig, 15 mars 2010 – La troisième réunion de l'Exchange Council d'EPEX Spot SE s'est tenue le 9 mars 2010 à Londres sous la présidence de M. Günther Rabensteiner. Parmi les principaux sujets abordés lors de ce Council : l'adaptation des Règles de Marché en vue du lancement du couplage par les prix pour les marché Day-Ahead dans le cadre du projet CWE, le design de marché et le système de négociation pour les marchés infrajournaliers transfrontaliers d'EPEX Spot, dont le lancement est prévu en 2010.

Les principales modifications des Règles de Marché dans le cadre du projet CWE de couplage de marchés sont notamment la création d'une nouvelle catégorie de membres – les Fournisseurs de Droits de Transmission (« Transmission Rights Providers »), représentés par les Gestionnaires de Réseaux de Transports (GRT) - et d'un nouveau type de produit - les Contrats de Couplage de Marchés. Les agréments signés entre EPEX Spot et les Fournisseurs de Droits de Transmission seront conformes aux régulations nationales et européennes applicables aux Gestionnaires de Réseaux de Transport.

Les Contrats de Couplage de Marchés permettront le couplage par les prix de différentes zones de marchés liées par des interconnexions par lesquelles passeront les capacités allouées à ces zones couplées. Le couplage de prix permet dans le même temps une allocation de la capacité optimale et une convergence des prix entre les différentes zones de marchés couplées, dans la limite de la capacité disponible. Le calcul des résultats de marché d'une manière intégrée permettra une optimisation de ces résultats et une convergence maximale de prix qui ne sera limitée que par de potentielles congestions de capacité. Pendant le processus de calcul de couplage de prix, les droits de transmission seront alloués implicitement, les Contrats de Couplage de Marché étant le moyen pour les GRT de vendre ces droits de façon optimale.



L'Exchange Council a également donné son accord pour le changement des limites de prix techniques sur le marché Day-Ahead français, qui passeront à -3000€ et 3000€, afin de s'aligner avec les limites allemandes actuelles.

Ces modifications apportées aux Règles de Marché deviendront effectives au lancement du projet CWE. Ces modifications approuvées par l'Exchange Council ont permis à EPEX Spot de franchir une étape majeure dans la mise en place du couplage par les prix avec d'autres zones.

L'Exchange Council approuve le modèle de marché du marché infrajournalier transfrontalier avec les infrastructures existantes suivantes : ComXerv, le système de négociation actuellement utilisé en Allemagne, ainsi que la Plateforme de Capacité des GRT déjà installée sur de nombreux interconnecteurs. ComXerv sera connecté à la Plateforme de Capacité gérée par les GRT selon les règles existantes (TSO rules), qui comprendra une fonction d'appariement transfrontalier. Cette fonctionnalité permettra de traiter des ordres sur le marché infrajournalier entre plusieurs zones de marché. Il est prévu de lancer le marché infrajournalier transfrontalier le plus tôt possible en 2010, selon les résultats des analyses techniques supplémentaires menées avec les GRT concernés et ECC.

L'Exchange Council a également débattu des répercussions de la loi sur les énergies renouvelables sur le marché allemand spot durant les premières semaines de 2010. Le Council a souligné la façon remarquable dont les membres de marché se sont adaptés à ce nouveau contexte et a encouragé toute mesure visant à améliorer la transparence du marché.

EPEX Spot SE, basée à Paris, est une société européenne (Societas Europae ou SE). Elle est détenue à part égale par EEX et Powernext qui y ont intégré leurs marchés électriques spot. La gamme de produits EPEX Spot comprend les transactions spot de l'électricité pour l'Allemagne, la France, l'Autriche et la Suisse. Ces pays représentent plus d'un tiers de la consommation électrique européenne.



EUROPEAN POWER EXCHANGE



Contacts: EPEX SPOT SE
 Katrin Berken / Richard Katz
 E-Mail: press@epexspot.com
 Tel.: +49 (0) 341 / 21 56-202
 Tel.: +33 (0) 1 73 03 96 02
 5 Boulevard Montmartre
 75002 Paris (France)



PRESSEMITTEILUNG

DRITTE EPEX SPOT BÖRSEN RATSSITZUNG

Paris/Leipzig, 15.03.2010 – Die dritte Sitzung des Börsenrates der EPEX Spot fand unter der Leitung von Dr. Günther Rabensteiner am 9. März 2010 in London statt. Die Hauptthemen der Sitzung waren die Anpassung des Regelwerks der Börse im Hinblick auf den Start des Central Western Europe (CWE) Day-Ahead Price Couplings sowie die Marktgestaltung und das Handelssystem für die in 2010 geplanten grenzüberschreitenden Intraday-Märkte der EPEX Spot.

Die Änderungen des Regelwerks der Börse im Zusammenhang mit dem CWE Market Coupling beziehen sich auf die Einführung einer neuen Teilnehmergruppe, der sogenannten Transmission Rights Providers, die durch Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) der EPEX Spot Marktgebiete repräsentiert werden, und einer neuen Produktklasse, der Market Coupling Kontrakte. Die vertraglichen Regelungen zwischen EPEX Spot und Transmission Rights Providers sind konform mit den Anforderungen der nationalen Regulierung und EU an die ÜNB.

Die Market Coupling Kontrakte erlauben eine Preiskopplung zwischen Marktgebieten, die durch Interkonnektoren verbunden sind, in dem sie einen Stromfluss zwischen diesen Marktgebieten ermöglichen. Da die Marktresultate für die verbundenen Gebiete nun integriert berechnet werden können, lassen sich optimale Ergebnisse und eine maximale Angleichung der Preise erreichen, die nur durch etwaige Kapazitätsengpässe beschränkt ist. Im Rahmen der Price Coupling Berechnung werden die verfügbaren Kapazitätsrechte implizit zugeteilt, wobei die Market Coupling Kontrakte ein Instrument für die ÜNB sind, die verfügbaren Kapazitätsrechte mit optimalem Ergebnis zu verkaufen.

Weiterhin hat der Börsenrat die Erweiterung der technischen Preisgrenzen auf dem französischen Day-Ahead Markt auf zwischen -3.000 € und 3.000 € genehmigt, um die



technischen Preisgrenzen mit denen des Marktgebietes Deutschland/Österreich zu harmonisieren.

Diese Änderungen des Regelwerks der Börse treten mit dem Start des CWE Projekts in Kraft. Mit diesen Änderungen und deren Genehmigung durch den Börsenrat ist die EPEX Spot in ihren Vorbereitungen auf die Preiskopplung mit anderen Gebieten einen großen Schritt weiter gekommen.

Der Börsenrat unterstützt das Marktmodell des grenzüberschreitenden Intraday-Marktes auf der Grundlage der bestehenden Infrastrukturen: ComXerv, das momentan in Deutschland verwendete Handelssystem, und die bereits an vielen Interkonnektoren implementierte ÜNB-Kapazitätsplattform. ComXerv wird an die von den ÜNB auf der Grundlage der bestehenden Regelwerke der ÜNB betriebene Kapazitätsplattform angebunden und wird eine grenzüberschreitende Matching-Funktion enthalten. Dies ermöglicht den Intraday-Handel von Orders für verschiedene Marktgebiete gegeneinander. Vorbehaltlich weiterer technischer Analysen mit den betreffenden ÜNB und der European Commodity Clearing (ECC), dem Clearinghaus von EPEX Spot, wird erwartet, dass der grenzüberschreitende Intraday-Markt so bald wie möglich im Laufe des Jahres 2010 gestartet wird.

Der Börsenrat hat überdies auch die ersten Wochen des Jahres mit Hinblick auf die EEG Gesetzgebung auf dem deutschen Markt ausgewertet und in diesem Zusammenhang die bemerkenswerte Anpassung der Teilnehmer an die veränderten Rahmenbedingungen betont und zu Maßnahmen zur Verbesserung der Transparenz des Marktes ermutigt.

Die **EPEX Spot SE** ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit eingetragenem Sitz in Paris. Die EEX und Powernext halten jeweils 50 Prozent an der gemeinsamen Gesellschaft, in die sie ihre gesamten Spot Stromhandelsaktivitäten integriert haben. Die Produktpalette der EPEX Spot SE umfasst den Stromspotthandel für Frankreich, Deutschland/Österreich und die Schweiz. Diese Länder machen zusammen mehr als ein Drittel des europäischen Stromverbrauchs aus.



EUROPEAN POWER EXCHANGE



Kontakt: EPEX SPOT SE
 Katrin Berken / Richard Katz
 E-Mail: press@epexspot.com
 Tel.: +49 (0) 341 / 21 56-202
 Tel.: +33 (0) 1 73 03 96 02
 5 Boulevard Montmartre
 75002 Paris (France)