

PRESS RELEASE

EPEX SPOT's trading rules ready for NWE

Future flow-based solution will optimize CWE Market Coupling

Paris, 17/09/2013 – The implementation of the Target Model for the integration of Europe's Day-Ahead power markets is on track. At its third meeting in 2013, the Exchange Council of the European Power Exchange EPEX SPOT discussed and approved several developments concerning the [North Western European \(NWE\) Price Coupling](#) and the [flow-based solution in Central Western Europe \(CWE\) Market Coupling](#), which both are in accordance with the Target Model and milestones for the integration of power markets across Europe.

In view of the upcoming launch of the NWE Price Coupling, the Exchange Council reviewed several amendments of the Exchange's Rules & Regulations. In detail, the following items were discussed:

- EPEX SPOT will support the harmonization of price limits within the NWE Price Coupling project to -500 €/MWh and +3000 €/MWh. However, the market should be as less constrained as possible in terms of prices. EPEX SPOT will therefore also suggest that price boundaries should be periodically reassessed.
- The number of borders involved in the coupling concerning the area operated by EPEX SPOTs has been updated. In CWE, EPEX SPOT counted three of such borders (Germany-France, Germany-Netherlands and France-Belgium). NWE will add another three borders: France-Great Britain, Germany-Denmark and Germany-Sweden.
- EPEX SPOT will also launch smart blocks in order to facilitate the optimisation and asset trading of power plants. These orders are depending on several conditions such as the execution of previous orders.

The members of the Exchange Council approved these amendments and support EPEX SPOT's work within the NWE project. "Harmonization of trading rules is one of the core tasks for the creation of an efficient pan-European power market", underlines Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT. "With these modifications in place, EPEX SPOT complies with the European consensus developed by the [Price Coupling of Regions initiative](#)." NWE is scheduled to launch in November 2013.

Furthermore, the members of the Exchange Council discussed the impacts of the flow-based solution, an improved way to calculate transfer capacities between several countries: It takes into account all the relevant physical constraints of the grid and allows transmission system operators (TSOs) to implement an efficient coordination at operational level. Consequently, the flow-based solution allows for more trading opportunities and for more efficiently using

the existing transmission capacities with the same level of security of supply, as capacities are fully optimized and not split ex ante by TSOs.

The solution is developed by the TSOs and will be implemented in the CWE area in 2014. EPEX SPOT aims at raising awareness about the flow-based solution and its impact on price formation among the Exchange Members in order to ensure a smooth and transparent implementation.

“Once the remaining issues have been solved, the first-of-its-kind implementation of the flow-based solution in CWE Market Coupling is a logical step forward, because the region comprises some of Europe’s most mature markets”, says Peter Heydecker, Chairman of the Exchange Council. “The European Target Model foresees Price Coupling based on the flow-based solution and CWE will be once again the blueprint for Europe.”

The third meeting of the Exchange Council in 2013 was held in Paris on 16 September 2013 and chaired by Peter Heydecker, Head of Origination Gas & Power at Vitol.

* * *

The Exchange Council of EPEX SPOT is an official body of the Exchange. 16 members and 7 permanent guests 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. Its missions include in particular the adoption of the Exchange Rules and the Code of Conduct of EPEX SPOT and their amendments. The Exchange Council approves new trading systems as well as new Contracts or Market Areas and approves the appointment of the Head of the Market Surveillance Office. It meets up quarterly.

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 SE is a European company (Societas Europaea) based in Paris with a branch in Leipzig. 229 TWh were traded on EPEX SPOT’s power markets in the first eight months of 2013.

CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

PRESSEMITTEILUNG

EPEX SPOTs Marktregeln sind bereit für NWE

Zukünftige lastflussbasierte Kapazitätszuweisung wird CWE-Marktkopplung optimieren

Paris, 17/09/2013 – Die Umsetzung des Zielmodells für die Integration der europäischen Day-Ahead-Strommärkte ist in vollem Gange. Während seiner dritten Sitzung im Jahr 2013 diskutierte und verabschiedete der Börsenrat der europäischen Strombörse EPEX SPOT mehrere Veränderungen im Hinblick auf die [Nordwesteuropäische Preiskopplung \(NWE\)](#) und die [lastflussbasierte Kapazitätszuweisung für die Marktkopplung in Zentralwesteuropa \(CWE\)](#). Beide Projekte entsprechen dem Zielmodell und sind Etappenziele für die Integration der Strommärkte in Europa.

Angesichts des bevorstehenden Starts der NWE-Preiskopplung prüfte der Börsenrat mehrere Anpassungen der Marktregeln der Börse. Im Detail wurden folgende Punkte diskutiert:

- EPEX SPOT wird die Angleichung der Preisgrenzen innerhalb der NWE-Preiskopplung auf -500 €/MWh und +3000 €/MWh unterstützen. Hinsichtlich des Preises sollte der Markt jedoch so wenig wie möglich beschränkt werden. Aus diesem Grund wird EPEX SPOT gleichzeitig vorschlagen, Preisgrenzen regelmäßig auf den Prüfstand zu stellen.
- In den Marktgebieten der EPEX SPOT steigt die Anzahl der in die Marktkopplung eingebundenen Grenzen. CWE umfasste drei solcher Grenzen (Deutschland-Frankreich, Deutschland-Niederlande und Frankreich-Belgien). In NWE kommen drei weitere hinzu: Frankreich-Großbritannien, Deutschland-Dänemark und Deutschland-Schweden.
- EPEX SPOT wird darüber hinaus Smart Blocks einführen, um die Optimierung und das Asset Management von Kraftwerken zu erleichtern. Diese Gebote hängen von mehreren Faktoren ab, wie etwa die Ausführung vorheriger Gebote.

Die Mitglieder des Börsenrats billigten diese Änderungen und unterstützten EPEX SPOTs Arbeit innerhalb des NWE-Projekts. „Die Harmonisierung von Marktregeln ist eine der Kernaufgaben bei der Schaffung eines effizienten gesamteuropäischen Strommarkts“, unterstreicht Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT. „Mit diesen Änderungen entspricht EPEX SPOT dem von der [Price Coupling of Regions-Initiative](#) entwickelten europäischen Konsens.“ NWE soll im November 2013 starten.

Darüber hinaus diskutierten die Mitglieder des Börsenrats die Auswirkungen der lastflussbasierten Kapazitätszuweisung, einer optimierten Methode zur Berechnung der Übertragungskapazitäten zwischen mehreren Ländern. Dabei werden alle relevanten physischen Beschränkungen des Netzes berücksichtigt. Überdies erlaubt sie Übertragungsnetzbetreibern (ÜNBs) eine effiziente Zusammenarbeit auf operationeller Ebene. Im Ergebnis erlaubt die lastflussbasierte Kapazitätszuweisung mehr Handelsmöglichkeiten und eine effizientere Nut-

zung der existierenden Übertragungskapazitäten bei gleichbleibender Versorgungssicherheit, da Kapazitäten voll optimiert und nicht im Voraus von den ÜNB aufgeteilt werden.

Die Methode wird von den ÜNB entwickelt und 2014 in CWE umgesetzt. EPEX SPOT möchte Börsenmitglieder für die lastflussbasierte Kapazitätszuweisung und ihre Auswirkungen auf die Preisbildung sensibilisieren, um eine reibungslose und transparente Umsetzung zu gewährleisten.

„Sobald die verbleibenden Fragen geklärt sind, ist diese erstmalige Implementierung der lastflussbasierten Kapazitätszuweisung in der CWE-Marktkopplung ein logischer Schritt, denn die Region umfasst einige der reifsten Märkte in Europa“, sagt Peter Heydecker, Vorsitzender des Börsenrats. „Das Europäische Zielmodell sieht eine Preiskopplung basierend auf lastflussbasierter Kapazitätszuweisung vor und CWE wird ein weiteres Mal der Vorreiter für Europa sein.“

Die dritte Sitzung des Börsenrats der EPEX SPOT im laufenden Jahr fand am 16. September 2013 in Paris statt und wurde von Peter Heydecker, Head of Origination Gas & Power bei Vitol, geleitet.

* * *

Der Börsenrat der EPEX SPOT ist ein offizielles Börsenorgan. Die 16 Mitglieder und sieben permanenten Gäste 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 Börsenrats umfassen insbesondere die Verabschiedung der Börsenordnung und des Verhaltenskodex von EPEX SPOT sowie dessen Änderung. Der Börsenrat gibt seine Zustimmung zu neuen Handelssystemen, Kontrakten und Marktgebieten. Überdies genehmigt er die Ernennung des Leiters der Handelsüberwachungsstelle. Der Börsenrat trifft sich vierteljährlich.

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. 229 TWh wurden in den ersten acht Monaten im Jahr 2013 an den Strommärkten der EPEX SPOT gehandelt.

KONTAKT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)
E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Les règles de marché d'EPEX SPOT prêtes pour NWE

Le futur modèle flow-based optimisera le Couplage de Marché CWE

Paris, 17/09/2013 – La mise en œuvre du Modèle Cible pour l'intégration des marchés électriques européens est en bonne voie. Lors de sa troisième séance de l'année 2013, l'Exchange Council de la Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT a discuté et approuvé plusieurs développements relatifs au [Couplage par les prix NWE \(Nord-Ouest Europe\)](#) et à la [méthode flow-based pour le Couplage des Marchés CWE \(Centre Ouest Europe\)](#), conformément au Modèle Cible et aux étapes d'intégration des marchés de l'électricité en Europe.

En vue du prochain lancement du Couplage par les Prix NWE, l'Exchange Council a examiné plusieurs modifications dans les règles de marché de la Bourse. Dans le détail, les questions suivantes ont été discutées :

- EPEX SPOT soutiendra l'harmonisation des limites de prix dans le projet de Couplage par les Prix NWE de -500 €/MWh et +3000 €/MWh. Toutefois, en matière de prix, le marché devrait subir le moins de contraintes possibles. EPEX SPOT suggèrera par conséquent de réévaluer périodiquement ces limites de prix.
- Le nombre de frontières impliquées dans le couplage concernant la zone gérée par EPEX SPOT a été mis à jour. Pour CWE, EPEX SPOT comptait trois de ces frontières (Allemagne-France, Allemagne-Pays-Bas et France-Belgique). Pour NWE, trois autres frontières s'ajouteront : France-Grande Bretagne, Allemagne-Danemark et Allemagne-Suède.
- EPEX SPOT lancera également des ordres blocs « intelligents » afin de faciliter l'optimisation et l'*asset management* des outils de production. Ces ordres dépendent de plusieurs conditions telles que l'exécution des ordres précédents.

Les membres de l'Exchange Council ont adopté ces modifications et soutiennent le travail d'EPEX SPOT dans le projet NWE. « L'harmonisation des règles de marché est l'une des principales tâches pour la création d'un marché paneuropéen de l'électricité efficace », souligne Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT. « Avec la mise en place de ces modifications, EPEX SPOT respecte le consensus européen développé dans le cadre de [l'Initiative PCR \(Price Coupling of Regions\)](#). » Le lancement de NWE est programmé pour novembre 2013.

Les membres de l'Exchange Council ont de plus discuté des impacts de la solution flow-based, qui est une manière optimisée de calculer les capacités de transport entre plusieurs

pays : elle prend en compte l'ensemble des contraintes physiques du réseau et permet aux gestionnaires de réseau de transport (GRT) de mettre en place une coordination opérationnelle efficace. Par conséquent, la méthode flow-based offre davantage d'opportunités de négociation et permet une meilleure utilisation des capacités de transport existantes, tout en maintenant le même niveau de sécurité d'approvisionnement, les capacités étant totalement optimisées et non divisées ex ante par les GRT.

La solution est développée par les GRT et sera mise en place dans la zone CWE en 2014. EPEX SPOT a pour objectif de sensibiliser les membres de l'Exchange Council au sujet de la méthode flow-based et de ses impacts sur la formation des prix, afin d'en assurer une mise en œuvre harmonieuse et transparente.

« Une fois les questions en suspens résolues, la mise en œuvre de la solution flow-based pour le couplage de marché CWE, la première dans son genre, est la prochaine étape logique, car la région compte quelques uns des marchés les plus matures en Europe », dit Peter Heydecker, Président de l'Exchange Council. « Le Modèle Cible européen prévoit un couplage par les prix basé sur la méthode flow-based et CWE sera à nouveau un modèle pour l'Europe. »

L'Exchange Council s'est réuni le 16 septembre 2013 à Paris pour le troisième conseil de l'année sous la présidence de Peter Heydecker, Responsable de l'Origination Gaz & Electricité chez Vitol.

* * *

L'Exchange Council d'EPEX SPOT est un organisme officiel de la Bourse. Ses 16 membres et ses 7 invités permanents reflètent équitablement la diversité économique et les profils institutionnels représentant les activités des membres de la Bourse : sociétés de trading, gestionnaires de réseaux, fournisseurs régionaux, courtiers et fournisseurs de services financiers, ainsi que consommateurs commerciaux et académiques. Les missions de l'Exchange Council incluent l'adoption des règles et du code de conduite de la Bourse et leurs avenants. L'Exchange Council approuve les nouveaux systèmes de négociation, les nouveaux contrats ou zones de marché, ainsi que la nomination du responsable de la Surveillance de Marché. Il se réunit tous les trimestres.

EPEX SPOT SE gère les marchés de l'électricité veille pour le lendemain et infra-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. 229 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT durant les huit premiers mois de 2013.

CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32