

PRESS RELEASE

EXCHANGE COUNCIL SUPPORTS TRANSPARENT TENDER FOR PAN-EUROPEAN INTRADAY SYSTEM

Members raise concerns over Network Code draft on Capacity Allocation and Congestion Management

Paris, 19/09/2012 – The Exchange Council of the European Power Exchange EPEX SPOT supports the upcoming tender for the selection of the system providing the integrated pan-European Intraday solution. The tender is considered as an effective way to cope with the concerns raised at the last Exchange Council meeting held on 20 June 2012.

In 2011, the Association of European energy Exchanges, Europex, proposed an Elbas-like system as a solution to operate the pan-European Intraday Target Model, in which a Congestion Management Module is linked to a Shared Order Book. In order to choose the best available system in the most transparent way, the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) has recently backed the common proposal by the Power Exchanges of Europex to organize a tender for the selection of the system provider of the Intraday Target Model. “The tender is the best way to fulfill the determined standards while taking into account the needs of the market”, said Peter Heydecker, Chairman of the Exchange Council. ACER and the European association of transmission system operators (ENTSO-E) will be constantly informed during the tendering process.

Moreover, the Exchange Council discussed the Capacity Allocation and Congestion Management (CACM) Network Code draft. The Council appreciated the extensive work by ENTSO-E on the basis of the CACM Framework Guidelines issued by ACER. The CACM Network Code is a fundamental contribution to the harmonization of the European power system.

Along with the presentation of the Code, the Exchange Council took note of the suggestions for improvement made by Europex. In some aspects, the Network Code may hinder the integration of the European power market. For instance, the Code makes the authorization of the matching algorithm contingent on another round of approval, putting at risk the timely implementation of Market Coupling. Another example is the harmonization and simplification of cross-border nomination rules which have not been included in the CACM Code, although

it is a crucial element to facilitate Market Coupling. At the same time, the Council underlined the importance not to split up the existing integrated German-Austrian price zone to safeguard high liquidity and low transaction costs.

“We are convinced that Europex, ENTSO-E and ACER will work hand in hand to ensure a smooth implementation of Market Coupling initiatives such as the Price Coupling of Regions and to foster the road to the 2014 European Price Coupling”, said Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT. The draft Network Code will be submitted to ACER by the end of September 2012. Europex has laid down its position and submitted its amendment proposals.

Furthermore, the European Power Exchange envisages several enhancements of its 15-minute product. On the German Intraday market, 15-minute contracts will be opened one day in advance for a test period of six months. In parallel, EPEX SPOT will evaluate further improvements which will be presented at the Exchange Council in March 2013. EPEX SPOT also assesses the call of the German regulator, Bundesnetzagentur, for 15-minute contracts on the German Day-Ahead market, which could further help market integration of renewables. However, the question of compatibility with market coupling initiatives remains, as cross-border nominations must occur in full hours. The Exchange Council continues to accompany the Exchange’s efforts to respond to market needs and to constantly improve the market design in order to facilitate the German energy transition.

The Council also welcomed the launch of the Austrian Intraday market next month and encouraged the Exchange and its partners to further harmonize as soon as possible the Intraday delivery conditions in Austria with those already available in Germany.

The third Exchange Council in 2012 was held in Paris on 18 September 2012 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 5 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. 170.7 TWh have been traded in the first six months of 2012 on EPEX SPOTs power markets. EPEX SPOT has currently 197 Exchange Members.

CONTACT

Wolfram Vogel • Head of 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

BÖRSEN RAT UNTERSTÜTZT TRANSPARENTE AUSSCHREIBUNG FÜR GESAMTEUROPÄISCHES INTRADAY-SYSTEM

Mitglieder äußern Bedenken zum Entwurf des Netzkodex zu Kapazitätszuweisung und Engpassmanagement

Paris, 19/09/2012 – Der Börsenrat der europäischen Strombörse EPEX SPOT unterstützt die baldige Ausschreibung für die Auswahl eines Systems, das eine integrierte gesamteuropäische Intraday-Lösung bereitstellen soll. Die Ausschreibung wird als wirksamer Weg gesehen, den Einwänden gerecht zu werden, die der Börsenrat während seiner letzten Sitzung am 20. Juni 2012 geäußert hatte.

2011 hatte der Verband der europäischen Energiebörsen, Europex, ein Elbas-ähnliches System als Lösung für das gesamteuropäische Intraday-Zielmodell vorgeschlagen. Dieses sieht ein Modul zum Engpassmanagement vor, welches an ein so genanntes „Gemeinsames Orderbuch“ angeschlossen ist. Um das beste verfügbare System auf möglichst nachvollziehbare Weise auszuwählen, hat die Agentur für die Zusammenarbeit der Energieregulierungsbehörden (ACER) kürzlich den gemeinsamen Vorschlag der Strombörsen von Europex befürwortet, die Auswahl eines System-Dienstleisters für das Intraday-Zielmodell auszuschreiben. „Die Ausschreibung ist das beste Mittel, die definierten Standards zu erfüllen und gleichzeitig Marktbedürfnisse zu berücksichtigen“, sagte Peter Heidecker, Vorsitzender des Börsenrats. ACER und die europäische Vereinigung der Übertragungsnetzbetreiber (ENTSO-E) werden laufend über den Stand des Ausschreibungsverfahrens informiert.

Darüber hinaus diskutierte der Börsenrat den Entwurf des Netzkodex zu Kapazitätszuweisung und Engpassmanagement (CACM). Der Rat begrüßte die ausführliche Arbeit, die ENTSO-E auf der Basis der von ACER veröffentlichten Rahmenleitlinien geleistet hat. Der CACM-Netzkodex ist ein grundlegender Beitrag zur Harmonisierung des europäischen Stromsystems.

Parallel zur Präsentation des Kodex nahm der Börsenrat mehrere Verbesserungsvorschläge von Europex zur Kenntnis, denn der Netzkodex könnte in einigen Punkten die weitere Integration des europäischen Strommarktes behindern. Beispielsweise macht der Kodex die

Zulassung des Algorithmus abhängig von einer weiteren Validierungsrunde, was die rechtzeitige Umsetzung der Marktkopplung gefährdet. Ein weiterer Punkt ist die Harmonisierung und Vereinfachung von Regeln bei grenzüberschreitenden Nominierungen, die nicht in den CACM-Kodex eingeflossen sind, obwohl sie fundamental wichtige Elemente sind, um Marktkopplung zu ermöglichen. Gleichzeitig unterstrich der Rat den Erhalt der integrierten deutsch-österreichischen Preiszone, um hohe Liquidität und niedrige Transaktionskosten sicherzustellen.

„Wir sind uns sicher, dass Europex, ENTSO-E und ACER Hand in Hand daran arbeiten werden, um eine reibungslose Umsetzung der Marktkopplungsinitiativen wie etwa dem Price Coupling of Regions zu garantieren und den Weg zur Europäischen Preiskopplung bis zum Jahr 2014 gemeinsam zu gestalten“, sagte Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT. Der Entwurf des Kodex wird ACER bis Ende September 2012 vorgelegt werden. Europex hat Stellung bezogen und Änderungsvorschläge eingereicht.

Darüber hinaus plant EPEX SPOT verschiedene Erweiterungen ihres 15-Minuten-Produkts. 15-Minuten-Kontrakte auf dem deutschen Intraday-Markt werden für eine Testperiode von sechs Monaten einen Tag im Voraus für den Handel geöffnet. Parallel dazu wird EPEX SPOT weitere Verbesserungen in Betracht ziehen, welche dem Börsenrat im März 2013 vorgelegt werden sollen. EPEX SPOT untersucht ebenfalls die Anregung der Bundesnetzagentur, 15-Minuten-Kontrakte auf dem deutschen Day-Ahead-Markt einzuführen, dies könnte die Marktintegration von Erneuerbaren weiter erleichtern. Dennoch bleiben diesbezüglich offene Fragen bei der Vereinbarkeit mit Marktkopplungsinitiativen, da grenzüberschreitende Nominierungen in vollen Stunden abgewickelt werden. Der Börsenrat begleitet auch weiterhin die Bestrebungen der Börse, auf Marktbedürfnisse zu antworten und regelmäßig das Marktdesign zu verbessern, um die deutsche Energiewende zu unterstützen.

Der Börsenrat begrüßte ebenfalls den Start des österreichischen Intraday-Markts im kommenden Monat und ermutigte die Börse und ihre Partner, die Lieferbedingungen in Österreich so bald wie möglich stärker an die in Deutschland gültigen Regeln anzugleichen.

Die dritte Sitzung des Börsenrats der EPEX SPOT im laufenden Jahr fand am 18. September 2012 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 fünf 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 auch 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. 170,7 TWh wurden im ersten Halbjahr 2012 an den Strommärkten der EPEX SPOT gehandelt. Derzeit sind 197 Teilnehmer zum Handel an EPEX SPOT zugelassen.

KONTAKT

Dr. Wolfram Vogel • Head of 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

L'EXCHANGE COUNCIL SOUTIENT L'APPEL D'OFFRES TRANSPARENT POUR LE SYSTÈME INTRADAY PANEUROPÉEN

Les membres soulèvent des inquiétudes concernant le projet de code de réseau pour l'allocation des capacités et la gestion de la congestion

Paris, 19/09/2012 – L'Exchange Council de la Bourse européenne de l'Electricité EPEX SPOT soutient le futur appel d'offres pour la sélection du système qui fournira la solution pour un marché intrajournalier paneuropéen intégré. L'appel d'offres est considéré comme un moyen efficace pour répondre aux réserves émises lors du dernier Exchange Council du 20 juin 2012.

En 2011, Europex, l'association des Bourses européennes de l'énergie, a proposé un système inspiré d'Elbas comme solution de gestion du modèle-cible intrajournalier paneuropéen, dans lequel le module de gestion de la congestion est relié à un carnet d'ordre partagé. Afin de choisir le meilleur système disponible de la manière la plus transparente possible, l'Agence de Coopération des Régulateurs de l'Energie (ACER) a récemment appuyé la demande des bourses de l'énergie membres d'Europex d'organiser un appel d'offres pour la sélection d'un fournisseur système pour le modèle-cible Intraday. "L'appel d'offres est le meilleur moyen de répondre aux normes déterminées tout en prenant en considération les besoins du marché", dit Peter Heydecker, Président de l'Exchange Council. L'ACER et l'Association Européenne des Gestionnaires de Réseaux de Transport (ENTSO-E) seront tenues continuellement informées durant le processus d'appel d'offre.

De plus, l'Exchange Council a discuté du projet de Code Réseau pour l'allocation des capacités et la gestion de la congestion (CACM). Le Conseil a apprécié le travail approfondi effectué par ENTSO-E sur la base des Orientations-Cadres CACM publiées par l'ACER. Le Code Réseau CACM est une contribution essentielle à l'harmonisation du système électrique européen.

En plus de ce code, l'Exchange Council a pris connaissance de plusieurs suggestions d'amélioration proposées par Europex. A certains égards, le Code Réseau peut être un frein à l'intégration du marché de l'électricité européen. Le Code prescrit par exemple un tour supplémentaire de validation avant l'autorisation de l'algorithme, mettant en danger la mise

en œuvre dans les délais du couplage de marché. Le fait que l'harmonisation et la simplification des règles de nomination transfrontalière n'aient pas été incluses dans le code CACM, bien qu'elles constituent un élément crucial de facilitation du couplage de marché, en est un autre exemple. En même temps, le Conseil a souligné l'importance de ne pas diviser la zone de prix germano-autrichienne intégrée, tout en sécurisant la liquidité haute et les faibles coûts de transaction.

“Nous avons la certitude qu'Europex, l'ENTSO-E et l'ACER travailleront main dans la main pour assurer une mise en œuvre en douceur des initiatives de couplage de marché, telles que le Couplage par les Prix des Régions (PCR), et pour faciliter le parcours vers le couplage des prix européen de 2014”, dit Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT. Le projet de Code Réseau sera soumis à l'ACER d'ici à fin septembre 2012. Europex a renforcé son positionnement et soumis ses propositions de modifications.

La bourse de l'électricité européenne envisage en outre d'apporter plusieurs améliorations à son produit quart d'heure. Sur le marché intrajournalier allemand, les contrats de quart d'heure seront ouverts un jour à l'avance pour une période test de six mois. En même temps, EPEX SPOT évaluera les nouvelles améliorations qui seront présentées à l'Exchange Council du mars 2013. EPEX SPOT a également examiné la demande du régulateur allemand, Bundesnetzagentur, sur les contrats quart d'heure pour le marché Day-Ahead allemand, ce qui pourrait à l'avenir contribuer à l'intégration de marché des énergies renouvelables. Cependant, la question de compatibilité avec les initiatives de couplage de marché subsiste, car les nominations transfrontalières doivent avoir lieu en heures pleines. L'Exchange Council continue d'accompagner les efforts de la bourse pour répondre aux besoins de marché et pour améliorer de manière constante le design de marché, afin de faciliter la transition énergétique en Allemagne.

Le Conseil a également salué le lancement du marché intrajournalier autrichien le mois suivant et a encouragé la bourse et ses partenaires à poursuivre le plus rapidement possible l'harmonisation des conditions de livraison intrajournalières en Autriche avec celles déjà disponibles en Allemagne.

Le troisième Exchange Council pour l'année 2012 s'est tenu à Paris le 18 septembre 2012 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 5 invités permanents reflètent équitablement la diversité économique et les profils institutionnels représentant les activités des membres de la Bourse : sociétés de négoce, gestionnaires de réseaux, courtiers, consommateurs commerciaux et académiques. L'Exchange Council a tout particulièrement pour mission l'adoption des règles de marché et du code de conduite d'EPEX SPOT ainsi que de leurs avenants. Il donne son accord pour les nouveaux systèmes de négociation, de même que les nouveaux Contrats ou Zones de Marché et approuve la nomination du responsable de la surveillance de marché. L'Exchange Council d'EPEX SPOT se réunit tous les trimestres.

EPEX SPOT SE gère les marchés électriques au comptant (Day-Ahead et Intraday) pour l'Allemagne, la France, l'Autriche et la 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 succursale à Leipzig. 170,7 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT pendant le premier semestre 2012. EPEX SPOT compte actuellement un total de 197 membres.

CONTACT

Wolfram Vogel • Head of 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