

PRESS RELEASE

Afternoon auction for German 15-minute contracts to launch this year

Exchange Council pleased with progress made in creation of Pan-European power market

Leipzig | Paris, 5 June 2014 – The Exchange Council of EPEX SPOT, at its latest meeting in Leipzig, expressed its support for a new market segment and discussed the current perspectives in the integration process of European power markets.

Following an internal study and feedback by trading participants, the European Power Exchange EPEX SPOT will launch an **afternoon auction for 15-minute contracts in the German delivery area**. These contracts will help fine-tuning portfolios and facilitate trading for scheduled or forecasted intra-hour variations in production and consumption. The auction will take place at 3 pm seven days a week, after the Day-Ahead auction for hourly contracts and in parallel to the opening to the Intraday market.

The members of the Exchange Council support the launch of a 15-minute afternoon auction. “Liquidity is a prerequisite for every new market segment. Studies conducted by EPEX SPOT have shown interest by the majority of Exchange Members, so liquidity should not be the issue”, says Peter Heydecker, Chairman of the Exchange Council. “This is a supplementary flexibility tool that will further ease the trading of intermittent power sources. 15-minute auctions are also extremely useful with regard to ramping hours in the morning and the evening.” The afternoon auction will launch later this year. EPEX SPOT will communicate in due time on the launch date.

The **pan-European power market** has become palpable. At the European Electricity Regulatory Forum in Florence on 20 and 21 May 2014, EU Commission’s DG Energy welcomed the successful NWE and SWE Price Coupling initiatives. The Exchange Council also expressed its contentment with the latest progress made in power market integration. Markets from Portugal to Finland are now coupled with a joint set of software tools and based on decentralized operations, using the Price Coupling of Regions (PCR) solution developed by European Power Exchanges. Southern and Eastern European regions are moving quickly towards connecting their markets to the coupled area.

“Some 75 percent of the European power consumption are now covered by PCR-coupled markets. PCR is one solution to couple them all – and it is compliant with the upcoming Network Codes on Capacity Allocation and Congestion Management”, says Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT. “We are closer than ever to making the EU Internal Power Market work.” The Network Codes are binding European regulation and are supposed to be finalised by the end of the year.

The second meeting of the Exchange Council in 2014 was held in Leipzig on 4 June 2014 and was 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: producers, power trading companies, transmission system operators, regional suppliers 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.

The European Power Exchange 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 power consumption. EPEX SPOT is a European company (Societas Europaea) based in Paris with branches in Leipzig, Bern and Vienna. In 2013, 346 TWh were traded on EPEX SPOT’s markets.

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

Nachmittagsauktion für deutsche 15-Minuten-Kontrakte startet dieses Jahr

Börsenrat zufrieden mit Fortschritten hin zum gesamteuropäischen Strommarkt

Leipzig | Paris, 5. Juni 2014 – Der Börsenrat der EPEX SPOT hat auf seiner jüngsten Sitzung in Leipzig seine Unterstützung für ein neues Marktsegment signalisiert und die aktuellen Perspektiven des Integrationsprozesses der europäischen Strommärkte besprochen.

Auf Basis einer internen Studie und Feedback von Handelsteilnehmern wird die Europäische Strombörse EPEX SPOT **eine Nachmittagsauktion für 15-Minuten-Kontrakte im deutschen Marktgebiet** starten. Diese Kontrakte werden bei der Feinabstimmung von Portfolios helfen und den Handel für geplante oder prognostizierte innerstündliche Variationen in Erzeugung oder Verbrauch vereinfachen. Die Auktion wird täglich (Montag bis Sonntag) um 15 Uhr abgehalten werden – im Anschluss an die tägliche Day-Ahead-Auktion für Stundenkontrakte und parallel zur Öffnung des kontinuierlichen Intraday-Markts.

Die Mitglieder des Börsenrats unterstützen den Start einer Nachmittagsauktion für 15-Minuten-Kontrakte. „Liquidität ist eine Grundvoraussetzung für jedes neue Marktsegment. Von EPEX SPOT durchgeführte Studien haben ein Interesse seitens einer Mehrheit der Börsenmitglieder zutage gefördert. Liquidität sollte also kein Hindernis sein“, sagt Peter Heydecker, Vorsitzender des Börsenrats. „Das ist ein ergänzendes Instrument zur Flexibilisierung welches den Handel von fluktuierenden Stromquellen weiter vereinfachen wird. Auktionen für 15-Minuten-Kontrakte sind auch äußerst nützlich im Hinblick auf Stunden mit starken Schwankungen im Verbrauch, insbesondere morgens und abends.“ Die Nachmittagsauktion wird im Laufe des Jahres eingeführt. EPEX SPOT wird das Startdatum zu gegebener Zeit bekannt geben.

Der **gesamteuropäische Strommarkt** ist zum Greifen nahe. Auf dem Forum für Elektrizitätsregulierung in Florenz am 20. und 21. Mai begrüßte die Generaldirektion Energie der EU-Kommission den erfolgreichen Start der NWE- und SWE-Preiskopplungsinitiativen. Auch der Börsenrat zeigte sich mit den letzten Fortschritten in der Strommarktintegration ausdrücklich zufrieden. Märkte von Portugal bis Finnland sind nun gekoppelt – anhand eines gemeinsamen Sets von Programmen und basierend auf dezentralisierter Steuerung, welche von der

Strombörsen-Initiative „Price Coupling of Regions“ (PCR) entwickelt und bereitgestellt wird. Süd- und osteuropäische Regionen sind gleichfalls auf dem besten Wege, sich anhand der PCR-Lösung mit dem bereits gekoppelten Gebiet zu verbinden.

„Die PCR-Märkte decken mittlerweile Länder ab, die für rund 75 Prozent des europäischen Stromverbrauchs stehen. PCR ist die eine Lösung, sie alle zu koppeln – und sie ist konform mit den zukünftigen Netzkodices für Kapazitätszuteilung und Engpassmanagement“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT. „Wir sind näher denn je an der Vollendung des EU-Energiebinnenmarkts.“ Die Netzkodices sind verbindliche europäische Regulierung und sollen bis Ende des Jahres fertiggestellt werden.

Die zweite Sitzung des Börsenrats der EPEX SPOT im laufenden Jahr fand am 4. Juni 2014 in Leipzig 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 Produzenten, Stromhandelsunternehmen, Übertragungsnetzbetreiber, Regionalversorger 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.

Die Europäische Strombörse 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 Niederlassungen in Leipzig, Bern und Wien. Im Jahr 2013 wurden 346 TWh auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

KONTAKT

Dr. 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

Lancement d'une enchère l'après-midi pour les contrats quart d'heure allemands prévu cette année

L'Exchange Council se réjouit des progrès accomplis dans la création d'un marché de l'électricité paneuropéen

Leipzig | Paris, le 5 juin 2014 – L'Exchange Council d'EPEX SPOT, lors de sa dernière séance à Leipzig, a exprimé son soutien pour un nouveau segment de marché et a discuté des perspectives actuelles du processus d'intégration des marchés européens de l'électricité.

Après une étude interne et suite aux retours des membres de marché, la Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT lancera une **enchère l'après midi pour les contrats quart d'heure pour la zone de livraison Allemagne**. Ces contrats permettront d'affiner la gestion des portefeuilles et de faciliter la négociation des variations intra-horaires de production et de consommation planifiées ou prévues. L'enchère aura lieu à 15 heures, sept jours sur sept, après l'enchère Day-Ahead pour les contrats horaires, simultanément à l'ouverture du marché infra-journalier.

Les membres de l'Exchange Council soutiennent le lancement de l'enchère quart d'heure de l'après-midi. « La liquidité est un pré-requis pour tout nouveau segment de marché. Des études menées par EPEX SPOT ont montré l'intérêt témoigné par la majorité des membres de marché, la liquidité ne devrait donc pas être un problème », dit Peter Heydecker, Président de l'Exchange Council. « C'est un outil de flexibilité supplémentaire qui facilitera davantage la négociation d'électricité issue de sources intermittentes. Les contrats quart d'heure sont également très utiles pour les rampes du matin et du soir. » L'enchère de l'après-midi sera lancée plus tard dans l'année. EPEX SPOT communiquera sur la date de lancement en temps utile.

Le **marché de l'électricité paneuropéen** est devenu palpable. Au Forum Européen de Réglementation de l'Électricité de Florence des 20 et 21 mai 2014, la DG de l'Énergie de la Commission Européenne a salué les lancements des couplages des prix en Nord Ouest et Sud Ouest Europe. L'Exchange Council a également exprimé sa satisfaction face au tout dernier progrès effectué en matière d'intégration du marché de l'électricité. Les marchés du

Portugal à la Finlande sont à présent couplés par l'utilisation commune d'un ensemble de logiciels et sont basés sur des opérations décentralisées, utilisant la solution PCR (Price Coupling of Regions) développée par les bourses européennes de l'électricité. Les régions d'Europe du Sud et de l'Est progressent rapidement vers la connexion de leurs marchés respectifs à la zone couplée.

« Environ 75 % de la consommation électrique européenne sont à présent couverts par les marchés couplés par le PCR. Le PCR est une solution pour tous les coupler – et est conforme aux futurs Codes Réseau pour l'Allocation des Capacités et la Gestion de la Congestion », dit Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT. « Nous sommes tous prêts à faire fonctionner le marché interne de l'électricité européen. » Les Codes Réseau sont une réglementation européenne contraignante et sont censés être finalisés d'ici la fin de l'année.

La deuxième séance de l'Exchange Council pour l'année 2014 s'est tenue le 4 juin 2014 à Leipzig, sous la présidence de Peter Heydecker, Responsable de l'Origination Gaz & Electricité chez Vitol.

* * *

Le Conseil de la Bourse 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 : producteurs, sociétés de trading, gestionnaires de réseaux, fournisseurs régionaux et fournisseurs de services financiers, ainsi que consommateurs commerciaux et académiques. Les missions du Conseil de la Bourse incluent l'adoption des règles de marché et du code de conduite de la Bourse et leurs avenants. Le Conseil de la Bourse approuve les nouveaux systèmes de négoce, les nouveaux contrats ou zones de marché, ainsi que la nomination du responsable de la Surveillance de Marché. Le Conseil de la Bourse se réunit tous les trimestres.

La Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT SE gère les marchés au comptant de l'électricité – veille pour le lendemain (Day-Ahead) et infra-journalier (Intraday) – 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 des bureaux à Leipzig, Berne et Vienne. En 2013, 346 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT.

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