

PRESS RELEASE

Flexible markets are key ingredient for efficient energy transition

EPEX SPOT launches negative prices on Swiss Day-Ahead in 2014

Vienna | Paris, 05/12/2013 – Renewables challenge the power systems across Europe. The Exchange Council of European Power Exchange EPEX SPOT has been following the topic for years and continues to call for market evolutions. Flexible tools for short-term power trading are the key to mastering the energy transition while maintaining security of supply. Past years have shown that liquid continuous Intraday markets are one of the most accurate instruments for the integration of renewables. EPEX SPOT steadily examines how to further improve these markets and to bring trading as close as possible to real time, in order to cope with intermittency. Following the update of this spring's meeting, the Exchange Council discussed the progress of several enhancements:

- Today's 45 minutes gate closure time could be shortened by fine-tuning the Intraday chain. Reducing the nomination lead time of EPEX SPOT's clearing house European Commodity Clearing (ECC), needed for the nomination of transactions to the transmission system operators (TSOs) to assure the physical delivery of electricity, is one aspect. Furthermore, enhancements on several TSOs side – to receive more nominations per hour – and at EPEX SPOT, regarding the data transfer, could foster a lead-time reduction. The members of the Exchange Council showed strong interest in this topic. EPEX SPOT and ECC will closely cooperate on the matter during 2014.
- The German Intraday market could open earlier than today's 3 pm, allowing members to balance their positions on both hourly and 15-minute contracts immediately after auction results. This early opening could also be implemented on the other market areas managed by EPEX SPOT, based on the agreement of the concerned TSOs.

EPEX SPOT will also introduce negative prices on the Swiss Day-Ahead auction in February 2014 subject to successful completion of tests and member readiness. For the moment, Swiss Day-Ahead is the only market segment not using this reliable indicator for oversupply and relies on a minimum price of 0.00 €/MWh. Negative prices send a strong signal for flexi-

ble production and storage capacities. EPEX SPOT has published a [Q&A on its website illustrating the means and benefits of negative prices](#).

“Renewables have become a substantial part of the power system. They need to fully enter the free market now in order to contribute to the price signal and security of supply”, says Peter Heydecker, Chairman of the Exchange Council. Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT, adds: “Markets must evolve towards flexibility, otherwise intermittent power sources will continue to elude market mechanisms. A striking all-embracing integration of renewables is crucial for a cost-effective energy transition.”

The fourth meeting of the Exchange Council in 2013 was held in Vienna on 4 December 2013 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: 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.

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. This year, 314 TWh were traded on EPEX SPOT’s power markets until 30 November 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

Flexible Märkte sind Schlüssel zu effizienter Energiewende

EPEX SPOT führt 2014 negative Preise auf Schweizer Day-Ahead ein

Wien | Paris, 05/12/2013 – Erneuerbare sind eine Herausforderung für die Stromsysteme in ganz Europa. Der Börsenrat der Europäischen Strombörse EPEX SPOT verfolgt das Thema seit Jahren und fordert kontinuierlich Anpassungen des Marktes. Flexible Werkzeuge für kurzfristigen Stromhandel sind der Schlüssel für eine erfolgreiche Energiewende und gleichzeitige Versorgungssicherheit. Die vergangenen Jahre haben gezeigt, dass liquide Intraday-Märkte eines der besten Mittel zur Integration von Erneuerbaren sind. EPEX SPOT untersucht beständig Möglichkeiten, wie diese Märkte weiter optimiert werden und der Handel näher an den Lieferzeitpunkt gerückt werden können, um fluktuierende Stromquellen effizienter vermarkten zu können. Der Börsenrat wurde über den Fortschritt unterschiedlicher Erweiterungen seit der Sitzung im Frühjahr informiert:

- Die heute gültigen 45 Minuten Vorlaufzeit könnten durch eine Feinjustierung der Intraday-Kette verkürzt werden. Ein Aspekt ist die Verkürzung der Vorlaufzeit für die Nominierung durch die European Commodity Clearing, das Clearinghaus der EPEX SPOT. Sie ist für die Nominierung von Transaktionen bei den Übertragungs-netzbetreibern (ÜNB) notwendig, um die physische Lieferung von Strom abzusichern. Darüber hinaus könnten Verbesserungen bei einigen ÜNB – etwa mehr Nominierungen pro Stunde – und bei EPEX SPOT hinsichtlich der Datenübertragung die Vorlaufzeit verkürzen. Die Mitglieder des Börsenrats zeigten reges Interesse am Thema. EPEX SPOT und ECC werden 2014 diesbezüglich eng miteinander kooperieren.
- Der deutsche Intraday-Markt könnte früher als heute, also vor 15 Uhr am Vortag, öffnen. Damit könnten Handelsteilnehmer direkt nach der Auktion ihre Positionen sowohl mit Stunden- also auch mittels 15-Minuten-Kontrakten ausgleichen. Diese Änderung könnte auch auf die anderen von EPEX SPOT betriebenen Märkte ausgedehnt werden, basierend auf den Vereinbarungen mit den jeweiligen ÜNB.

EPEX SPOT wird darüber hinaus im Februar 2014 negative Preise auf dem Schweizer Day-Ahead-Markt einführen. Der Start ist abhängig von ausstehenden Tests und Vorbereitungen seitens der Börsenmitglieder. Derzeit ist der Schweizer Day-Ahead das einzige Marktsegment der EPEX SPOT, welches nicht auf diesen verlässlichen Indikator für Überversorgung zurückgreift und bisher mit einem Minimalpreis von 0,00 €/MWh arbeitet. Negative Preise

senden ein starkes Signal für flexible Produktion und Speicherkapazitäten. EPEX SPOT hat ein [FAQ auf ihrer Website veröffentlicht](#), welches Bedeutung und Vorteile von negativen Preisen erläutert.

„Erneuerbare Energien sind zu einer tragenden Säule des Stromsystems geworden. Sie müssen nun vollständig in den freien Markt, um Verantwortung für das Preissignal zu übernehmen und zur Versorgungssicherheit beizutragen“, sagt Peter Heydecker, Vorsitzender des Börsenrats. Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT, ergänzt: „Die Märkte müssen noch flexibler werden, andernfalls werden sich fluktuierende Energiequellen weiterhin den Marktmechanismen entziehen. Eine wirkungsvolle, vollständige Integration der Erneuerbaren ist notwendig für eine kosteneffiziente Energiewende.“

Die vierte Sitzung des Börsenrats der EPEX SPOT im laufenden Jahr fand am 4. Dezember 2013 in Wien 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 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. Im laufenden Jahr wurden bis zum 30. November 314 TWh an den Strommärkten 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

Des marchés flexibles sont essentiels pour une transition énergétique efficace

EPEX SPOT introduit des prix négatifs sur le Day-Ahead suisse en 2014

Vienne | Paris, 05/12/2013 – Les énergies renouvelables mettent au défi les systèmes électriques à travers l'Europe. L'Exchange Council de la Bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT étudie le sujet depuis des années et continue d'appeler à l'évolution des marchés. Des outils flexibles de négociation à court terme permettront de maîtriser la transition énergétique tout en maintenant la sécurité d'approvisionnement. Les années écoulées ont montré que les marchés infra-journaliers liquides sont les instruments les plus précis pour l'intégration des renouvelables. EPEX SPOT étudie continûment la manière d'améliorer ces marchés et de proposer des négociations toujours plus près du temps réel, afin de faire face à cette intermittence. L'Exchange Council a été informé de la progression de certaines améliorations intervenues depuis la réunion du printemps dernier :

- Le délai actuel de 45 minutes entre la clôture des négociations et le début de la livraison pourrait être réduit en affinant plusieurs éléments de la chaîne infra-journalière. Réduire le délai de nomination de la chambre de compensation d'EPEX : European Commodity Clearing, nécessaire à la nomination des transactions aux gestionnaires de réseaux de transport (GRT) pour assurer la livraison physique de l'électricité, est l'un de ces éléments. De plus, des améliorations du côté de plusieurs GRT – pour recevoir davantage de nominations par heure – et du côté d'EPEX SPOT, concernant le transfert de données, pourraient favoriser la réduction du délai entre la clôture des négociations et le début de la livraison. Les membres de l'Exchange Council ont montré un fort intérêt à ce sujet. EPEX SPOT et ECC coopéreront étroitement sur ce point en 2014.
- Le marché infra-journalier allemand pourrait ouvrir avant 3 heures de l'après-midi, comme c'est le cas actuellement, ce qui permettrait aux membres d'équilibrer leurs positions sur des contrats heure ou quart d'heure, immédiatement après les résultats du fixing. Cette ouverture anticipée pourrait également être mise en place sur les autres zones de marché gérées par EPEX SPOT, en accord avec les GRT concernés.

EPEX SPOT introduira également les prix négatifs sur l'enchère Suisse Day-Ahead en février 2014, sous réserve de réussite totale des tests et de la préparation des membres. Pour l'instant, le marché Day-Ahead Suisse est le seul segment de marché à ne pas utiliser cet

indicateur fiable en cas de surproduction et compte sur un prix minimum de 0.00 €/MWh. Les prix négatifs envoient un signal fort en matière de flexibilité de production et de capacités de stockage. EPEX SPOT a publié sur son site internet [une liste de questions-réponses](#) illustrant les moyens et les avantages des prix négatifs.

« Les énergies renouvelables sont devenues une part importante du système électrique. Elles ont besoin d'entrer maintenant sur le marché libre afin de contribuer au signal de prix et à la sécurité d'approvisionnement », souligne Peter Heydecker, Président de l'Exchange Council. Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT, ajoute: « Les marchés doivent évoluer vers plus de flexibilité, sinon des sources intermittentes d'électricité continueront à échapper aux mécanismes de marché. Il est crucial que les renouvelables soient globalement intégrés pour une transition énergétique rentable. »

La quatrième séance de l'Exchange Council de 2013 s'est tenue à Vienne le 4 décembre 2013, 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 : 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 et du code de conduite de la Bourse et leurs avenants. Le Conseil de la Bourse approuve les nouveaux systèmes de négociation, 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.

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. Cette année, 314 TWh ont été négociés sur les marchés électriques d'EPEX SPOT jusqu'au 30 novembre 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