

PRESS RELEASE

Energy policy workshop of EPEX SPOT in Berlin

Flexibilization is a central element of the further enhancement of power markets

Berlin / Paris, 29 September 2014 – The further flexibilization of legal, technical and economical aspects of the European power market is a central factor of their successful enhancement. This would be the only way to cope with the challenges emerging through the energy transition in Europe and the rapid growth of renewable energy sources (RES).

This was the key message of the speakers during the energy policy workshop organized by the European Power Exchange EPEX SPOT at the beginning of September in Berlin. The workshop's title, "After the EEG reform: capacity markets, energy transition and the future role of European Power Exchanges", led to a vivid discussion between Patrick Graichen, Ph.D. (director of German think-tank Agora Energiewende), professor Jan Horst Keppler (Scientific Director of the Chair on European Electricity Markets at Université Paris-Dauphine), Jean-François Conil-Lacoste (Chairman of the Management Board of EPEX SPOT) and the media.

In his speech, Patrick Graichen called for a reduction of barriers that, in his opinion, hindered flexibilization. Minimum load for fossil-fuelled power plants should be reduced, launch times should be raised and ramps should be accelerated. He also expressed his support for the temporary interruption of wind and solar generation, so that they would contribute to the functioning of the entire market. In view of the further development of the EEG law – the German law on the support of RES – scheduled for 2016, Graichen pointed out some open issues. The European regulation on state aid would necessitate a switch to tenders from 2017 on. Furthermore, distortions, such as through own power consumption, have not been eliminated in the latest amendment.

Jan Horst Keppler, in his contribution, underlined that capacity mechanisms in European countries heavily differ due to the fact that the challenges were different in each country. In France for example, heavy peak load needs to be covered, whereas in the UK, base load capacities are missing. In Germany it is all about balancing the volatility of wind and solar generation by using gas-fuelled power plants. It could be an option to pay for the standby of

these plants in order to assure their cost-effectiveness. Keppler stressed that capacity markets are an intermediate solution that in the best case make themselves dispensable.

Jean-François Conil-Lacoste emphasized that especially power spot Exchanges have contributed to flexibilization through their products. EPEX SPOT has launched 15-minute contracts on the continuous German Intraday market already back in 2011. These contracts are ideal to cover the increasing variations in RES generation. End of 2014, EPEX SPOT will also launch a daily auction on the German market at 3 pm in order to use the high liquidity at this moment of the day for a clear price signal on 15-minute basis. Conil-Lacoste invited market participants explicitly to address further suggestions to Power Exchanges.

The European Power Exchange EPEX SPOT SE operates the power spot markets for Germany, France, Austria and Switzerland (Day-Ahead and Intraday). Together these countries account for more than one third of the European power consumption. EPEX SPOT also acts as market operating service provider for the Hungarian Power Exchange HUPX and operates the coupling between the Czech, the Slovak, the Hungarian and soon the Romanian markets on behalf of the local Exchanges. It is a European company (Societas Europaea) based in Paris with branches in Leipzig, Bern and Vienna. Over 220 companies from Europe are active on EPEX SPOT. 249 TWh were traded on EPEX SPOT's power markets in the first eight months of 2014.

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

Energiepolitischer Workshop der EPEX SPOT in Berlin

Flexibilisierung ist zentrales Instrument für Weiterentwicklung der Strommärkte

Berlin / Paris, 29. September 2014 – Die weitere Flexibilisierung des rechtlichen, technischen und wirtschaftlichen Rahmens für den europäischen Strommarkt spielt eine zentrale Rolle für dessen erfolgreiche Entwicklung. Nur so können die Herausforderungen, die durch die Umsetzung der Energiewende in Europa und durch das rasante Wachstum erneuerbarer Energien entstanden sind, gemeistert werden.

Darüber waren sich die Referenten des energiepolitischen Workshops der Europäischen Strombörse EPEX SPOT Anfang September in Berlin einig. Unter der Überschrift „Nach der EEG-Reform: Kapazitätsmärkte, Energiewende und die zukünftige Rolle der europäischen Spot-Börsen“ stellten sich Dr. Patrick Graichen, Direktor Agora Energiewende, Prof. Jan Horst Keppler, wissenschaftlicher Direktor des Lehrstuhls Europäische Energiemärkte an der Universität Paris-Dauphine, und Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT, den Vertretern der Medien.

Patrick Graichen forderte in seinem Beitrag den Abbau einer Reihe von Hemmnissen, die aus seiner Sicht der Flexibilisierung entgegenstehen. So müssten bei fossilen Kraftwerken die Mindestleistung gesenkt, die Startzeiten erhöht und die Rampen beschleunigt werden. Positiv stellte er sich zu der zeitweisen Abschaltung von Wind- und Solaranlagen, die so auch Verantwortung für das Funktionieren des Gesamtmarkts übernehmen würden. Hinsichtlich der Weiterentwicklung des Erneuerbare Energien Gesetzes (EEG) im Jahr 2016 thematisierte Graichen offene Fragen. Die EU-Beihilferichtlinie mache es nötig, die Förderung ab 2017 auf Ausschreibungen umzustellen. Zudem seien Verzerrungen wie etwa beim Eigenstromverbrauch mit der jüngsten Novelle nicht beseitigt worden.

Mit Blick auf Kapazitätsmärkte machte Jan Horst Keppler in seinem Beitrag deutlich, dass die Herausforderungen in den einzelnen europäischen Ländern unterschiedlich seien und damit auch die Lösungen. Während Frankreich etwa starken Spitzenverbrauch auffangen müsste, fehle es in Großbritannien an Grundlastkapazitäten. In Deutschland schließlich gehe es darum, die Volatilität aus Windkraft und Solarenergie durch Gaskraftwerke auszugleichen, für deren Bereithaltung Ausgleichszahlungen denkbar seien, um die

Rentabilität zu sichern. Keppler unterstrich, dass Kapazitätsmärkte eine Übergangslösung seien und sich im Idealfall selber überflüssig machen.

Jean-François Conil-Lacoste betonte, dass insbesondere die Spotbörsen mit ihren Produkten zur Flexibilisierung beitragen. So hat die EPEX SPOT schon 2011 am deutschen Intraday-Markt 15-Minuten-Kontrakte eingeführt, um die zunehmenden Erzeugungsschwankungen aus erneuerbaren Energien im fortlaufenden Handel besser abbilden zu können. Dieses Setting wird für den deutschen Markt Ende des Jahres durch eine tägliche Auktion um 15 Uhr ergänzt, um die hohe Liquidität zu dieser Zeit für ein klares Preissignal für Flexibilität auf 15-Minuten-Basis nutzen zu können. Conil-Lacoste lud den Markt ausdrücklich ein, bei Bedarf weitere Wünsche an die Spotbörsen zu richten.

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. Zudem ist EPEX SPOT Dienstleister der ungarischen Strombörse HUPX und betreibt im Auftrag der lokalen Börsen die Kopplung der Märkte der Tschechischen Republik, der Slowakei, Ungarn und bald Rumäniens. Sie ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit Sitz in Paris und Niederlassungen in Leipzig, Bern und Wien. Über 220 Unternehmen aus Europa sind an der EPEX SPOT aktiv. 249 TWh wurden in den ersten acht Monaten des Jahres 2014 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

Atelier politico-énergétique d'EPEX SPOT à Berlin

La flexibilisation est un maillon central dans le développement des marchés de l'électricité

Berlin / Paris, 29 septembre 2014 – La poursuite de la flexibilisation des cadres juridique, technique et économique du marché de l'électricité européen joue un rôle essentiel dans la réussite de leur développement. C'est le seul moyen de maîtriser les défis nés de la transition énergétique en Europe et de la croissance rapide des énergies renouvelables.

Les intervenants de l'atelier politico-énergétique de la bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT qui s'est tenu début septembre à Berlin s'accordaient à ce sujet. L'intitulé « Après la réforme de la loi EEG : marchés de capacité, transition énergétique et le rôle à venir des bourses spot européennes » a suscité de vives discussions entre Dr. Patrick Graichen, Directeur de Agora Energiewende (think tank allemand sur l'énergie), Professeur Jan Horst Keppler, Directeur scientifique de la Chaire Marchés Européens de l'Energie à l'Université Paris-Dauphine et Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT.

Dans son intervention, Patrick Graichen a demandé la diminution d'une série d'obstacles qui, de son point de vue, vont à l'encontre de la flexibilisation. Il faudrait notamment baisser la puissance minimale des centrales à énergie fossile, augmenter les temps de démarrage et accélérer les rampes. Il se dit favorable à la déconnexion temporaire des installations éoliennes et solaires, qui contribueraient ainsi au fonctionnement de l'ensemble du marché. Concernant le développement de la loi sur les énergies renouvelables (EEG) prévu pour 2016, M. Graichen a dressé l'état des lieux des questions ouvertes. La directive européenne sur les aides d'Etat nécessite de transformer le mécanisme de rémunération des renouvelables en appels d'offres en 2017. En outre, certaines distorsions, par exemple comme l'auto-consommation d'électricité n'ont pas été pas supprimées dans le dernier amendement.

Concernant les marchés de capacité, Jan Horst Keppler a dans son intervention clairement exprimé que les défis, et donc les solutions, différaient au sein des différents pays européens et donc les solutions aussi. Alors que la France doit couvrir une forte consommation à la pointe, la Grande-Bretagne manque de capacités de production en

base. Enfin, en Allemagne, il s'agit de compenser l'intermittence des énergies éolienne et solaire grâce à des centrales à gaz. Ceci nécessiterait la mise en place de paiement compensatoires afin d'assurer la rentabilité de ces moyens de production de back-up. M. Keppeler a insisté sur le fait que les marchés de capacité étaient une solution transitoire et qu'idéalement ils deviendraient d'eux-mêmes superflus.

Jean-François Conil-Lacoste souligne qu'avec leurs produits, les bourses de l'électricité contribuent tout particulièrement à cette flexibilisation. C'est ainsi qu'EPEX SPOT a lancé dès 2011 des contrats quart d'heure sur le marché infra-journalier allemand, afin de mieux couvrir les variations de production d'électricité issue des énergies renouvelables sur le marché continu. Ce processus sera complété à la fin de cette année par une enchère quotidienne à 15 heures sur le marché allemand, afin de pouvoir utiliser la forte liquidité de cette période comme signal prix clair sur la base du quart d'heure. M. Conil-Lacoste a clairement invité acteurs de marché à s'adresser aux bourses de l'électricité pour exprimer leurs souhaits en la matière.

La Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT SE gère les marchés électriques au comptant (Day-Ahead et Intraday) pour la France, l'Allemagne, l'Autriche et la Suisse. Ces pays représentent plus d'un tiers de la consommation électrique européenne. EPEX SPOT est également prestataire de service de la bourse hongroise HUPX, et gère le couplage des marchés entre la République Tchèque, la Slovaquie, la Hongrie et bientôt la Roumanie pour le compte des bourses locales. EPEX SPOT est une société européenne (Societas Europaea). Elle est basée à Paris avec des succursales à Leipzig, à Berne et à Vienne. Plus de 220 membres d'Europe sont actifs sur la bourse. 249 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT pendant les huit premiers mois de 2014.

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