

PRESS RELEASE

Study: Splitting the German power market increases cost of power supply by 100 million Euro per year

Analysis of the economic effects of splitting the German-Austrian price zone shows that considerable inefficiencies would arise

Berlin / Leipzig / Paris, 24 February 2015 – EEX and EPEX SPOT have jointly published a study entitled “[Economic efficiency analysis of introducing smaller bidding zones](#)” and presented the results in Berlin today. Both exchanges have asked the energy policy consultancy Consentec to conduct this analysis, in order to provide quantitative insights for the current discussion regarding a potential split of the German-Austrian bidding zone.

The study compares the economic costs and benefits of splitting up the German-Austrian power market into two bidding zones. A trade-off between costs is revealed: If the bidding zone is split, costs for redispatch can be reduced in some cases while continuous inefficiencies arise from uncertainties when determining total transmission capacities between the smaller zones. Comparing these two cost factors, the study shows that a split of the German-Austrian bidding zone would increase total cost of power supply by up to 100 million Euro per year. Additional factors such as loss of liquidity and substantial transaction costs would add to those inefficiencies.

“The results of our analysis clearly recommend avoiding a split of large and liquid bidding zones, especially looking at the benefits provided by the already integrated and well established German-Austrian power market. Its unmatched liquidity provides a reference price for Europe”, says Dr. Christoph Maurer, Managing Director of Consentec. “Instead of splitting bidding zones, markets should be further integrated. For this, grid extension is the only viable solution.”

The study can be found on the websites of EEX (www.eex.com) and EPEX SPOT (www.epexspot.com) or by following the link above.



The European Energy Exchange (EEX) is the leading energy exchange in Europe. It develops, operates and connects secure, liquid and transparent markets for energy and commodities products. At EEX, contracts for Power, Coal and Emission Allowances as well as Freight and Agricultural Products are traded or registered for clearing. Alongside EEX, EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange (CLTX) and Gaspoint Nordic are also part of EEX Group. Clearing and settlement of trading transactions are provided by the clearing house European Commodity Clearing (ECC).

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 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. 382 TWh have been traded on EPEX SPOT's markets in 2014.

Contact:

European Energy Exchange AG
Katrin Berken
Head of Corporate Communications & Marketing
Phone: +49 (0) 341 21 56-202
E-mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Germany)

European Power Exchange SE
Wolfram Vogel
Director Public Affairs & Communications
Phone: +33 (0) 1 73 03 61 32
E-mail: press@epexspot.com
www.epexspot.com
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (France)

PRESSEMITTEILUNG

Studie: Aufteilung des deutschen Strommarkts lässt Stromkosten um 100 Millionen Euro jährlich steigen

Analyse der ökonomischen Effekte einer Aufteilung der deutsch-österreichischen Preiszone bringt erhebliche wirtschaftliche Verluste zutage

Berlin / Leipzig / Paris, 24. Februar 2015 – EEX und EPEX SPOT haben gemeinsam eine Studie mit dem Titel „[Economic efficiency analysis of introducing smaller bidding zones](#)“ („Ökonomische Effizienzanalyse der Einführung kleinerer Gebotszonen“) veröffentlicht und die Ergebnisse heute in Berlin vorgestellt. Beide Börsen haben das Beratungsunternehmen für Energiepolitik, Consentec, angefragt, diese Analyse vorzunehmen. Ziel ist es, quantitative Erkenntnisse für die derzeit laufende Diskussion um eine mögliche Aufteilung der deutsch-österreichischen Gebotszone im Stromgroßhandel zu liefern.

Die Studie vergleicht die wirtschaftlichen Kosten und den Nutzen einer Aufteilung des deutsch-österreichischen Strommarkts in zwei Gebotszonen. Hierbei wird ein Zielkonflikt sichtbar: Wird die Gebotszone aufgeteilt, können Kosten für eine Veränderung der gemeldeten Kraftwerksfahrpläne – den sogenannten Redispatch – in einigen Fällen gesenkt werden. Gleichzeitig entstehen laufend wirtschaftliche Verluste durch Ungewissheiten bei der Bestimmung der gesamten Übertragungskapazität zwischen den kleineren Zonen. Indem sie diese beiden Kostenfaktoren gegeneinander aufwiegt, zeigt die Studie, dass eine Aufteilung der deutsch-österreichischen Gebotszone die Gesamtkosten für die Stromversorgung um bis zu 100 Millionen Euro pro Jahr steigen lassen würde. Darüber hinaus würden durch eine rückgängige Liquidität sowie höhere Transaktionskosten weitere Ineffizienzen entstehen.

„Die Ergebnisse unserer Analyse warnen deutlich vor einer Aufteilung großer, liquider Gebotszonen. Dies gilt insbesondere für den bereits integrierten und bewährten deutsch-österreichischen Strommarkt, der durch seine hohe Liquidität den Referenzpreis für Europa setzt“, sagt Dr. Christoph Maurer, Geschäftsführer von Consentec. „Statt der Aufteilung von Gebotszonen sollten Märkte weiter integriert werden. Dafür ist der Netzausbau die einzige gangbare Lösung.“

Die Studie kann auf den Websites der EEX (www.eex.com) und der EPEX SPOT (www.epexspot.com) oder über den obigen Link eingesehen werden.



Die European Energy Exchange (EEX) ist die führende europäische Energiebörsse. Sie entwickelt, betreibt und vernetzt sichere, liquide und transparente Märkte für Energie- und Commodity-Produkte. An der EEX werden Kontrakte auf Strom, Kohle und Emissionsberechtigungen sowie Fracht- und Agrarprodukte gehandelt oder zum Clearing registriert. Zur EEX-Gruppe gehören weiterhin EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange (CLTX) und Gaspoint Nordic. Clearing und Abwicklung der Handelsgeschäfte übernimmt das Clearinghaus European Commodity Clearing (ECC).

Die Europäische Strombörsse 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 Strombörsse HUPX und betreibt im Auftrag der lokalen Börsen die Kopplung der Märkte der Tschechischen Republik, der Slowakei, Ungarn und 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. 382 TWh wurden im Jahr 2014 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

Kontakt:

European Energy Exchange AG
Katrin Berken
Head of Corporate Communications & Marketing
Tel: +49 (0) 341 21 56-202
E-Mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Deutschland)

European Power Exchange SE
Dr. Wolfram Vogel
Director Public Affairs & Communications
Tel: +33 (0) 1 73 03 61 32
E-Mail: press@epexspot.com
www.epexspot.com
5 boulevard Montmartre
75002 Paris (Frankreich)

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Etude : Scinder le marché de l'électricité allemand augmente le coût d'approvisionnement en électricité de 100 millions d'Euros par an

L'analyse des répercussions économiques d'une scission de la zone de prix Allemagne-Autriche entraînerait un sérieux manque d'efficacité

Berlin / Leipzig / Paris, le 24 février 2015 – EEX et EPEX SPOT ont publié conjointement une étude intitulée « [*Economic efficiency analysis of introducing smaller bidding zones*](#) » (« Analyse de l'efficacité économique d'un lancement de zones de marché plus petites ») et en a présenté les résultats aujourd'hui à Berlin. Afin de mener cette analyse, les deux bourses ont fait appel au cabinet de conseil en politique énergétique Consentec, afin d'apporter une approche quantitative à la discussion relative à la scission éventuelle de la zone de marché Allemagne-Autriche au milieu de l'Allemagne.

Cette étude compare les coûts économiques et les avantages procurés par la scission du marché de l'électricité germano-autrichien en deux zones de marché, révélant ainsi un conflit d'objectifs. Si la zone de marché est scindée, les coûts de redispatching pourront dans certains cas être réduits, par contre, la détermination des capacités de transport totales entre les zones plus petites, devenue incertaine, aurait pour résultat un continual manque d'efficacité. Si l'on compare ces deux facteurs de coût, l'étude montre qu'une scission de la zone de marché Allemagne-Autriche augmenterait le coût total d'approvisionnement d'électricité de plus de 100 millions d'euros par an. Viendraient se greffer à cette inefficacité une perte de liquidité ainsi que de substantiels coûts de transaction.

« Au vu des résultats de notre analyse, il est clairement recommandé d'éviter de scinder des zones de marché vastes et liquides, spécialement si l'on considère les bénéfices apportés par le marché de l'électricité germano-autrichien, déjà intégré et bien établi. La liquidité inégalée de ce marché fournit une référence de prix à l'Europe, » dit Dr. Christoph Maurer, Directeur général de Consentec. « Au lieu de scinder les zones de marché, les marchés devraient être davantage intégrés. Pour ce faire, l'extension des réseaux est la seule solution viable. »



L'étude est disponible sur les sites internet d'EEX (www.eex.com) et d'EPEX SPOT (www.epexspot.com) ou en suivant le lien ci-dessus.

European Energy Exchange (EEX) est la bourse de l'énergie leader en Europe. Elle développe, gère et connecte des marchés sécurisés, liquides et transparents pour des produits liés à l'énergie et aux matières premières. Chez EEX, les contrats pour l'électricité, le gaz, le charbon, les quotas d'émissions, de même que pour le fret et les produits agricoles, sont négociés ou enregistrés à la compensation. Avec EEX, les sociétés EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange (CLTX) et Gaspoint Nordic font également partie du groupe EEX. La compensation et le règlement des transactions réalisées sont effectués par la chambre de compensation European Commodity Clearing (ECC).

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 pour les opérations de marché, et gère le couplage des marchés entre la République Tchèque, la Slovaquie, la Hongrie et 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 européens sont actifs sur la bourse. 382 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2014.

Contact:

European Energy Exchange AG
Katrin Berken
Head of Corporate Communications & Marketing
Tel: +49 (0) 341 21 56-202
E-mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Allemagne)

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