

## PRESS RELEASE

# Bidding zone split would necessitate considerable amount of time and effort across power trading sector

### Customer survey: Exchange Council deliberates on results

**Paris, 17 March 2016** – At the quarterly meeting of the Exchange Council of the European Power Exchange, the effects of a potential split of the German-Austrian bidding zone were debated amongst the members. EPEX SPOT presented an internal impact assessment outlining the time and effort spent by the EPEX SPOT teams following such a split. The study shows that a bidding zone split would lead to a time-consuming internal project of 9 to 12 months for EPEX SPOT only. Interactions with external operations such as the Multi-Regional Coupling, which could lead to further need for resources, are not taken into consideration in this assessment.

The impact assessment of EPEX SPOT echoes the findings of a [study conducted by Con-sentec](#) in association with EPEX SPOT and EEX in February 2015 which showed that, in case of a bidding zone split, costs for re-dispatch can in some cases be reduced while continuous inefficiencies arise from uncertainties when determining transmission capacities between the smaller zones. Comparing these two cost factors, the study illustrated that a split of the German-Austrian bidding zone would increase the total cost of power supply by up to 100 million Euros per year. It would not only harm the high liquidity in the German-Austrian market area, but would also have a detrimental effect on the European Derivatives Market and counteract the goal towards an increasingly integrated single market.

“A split of the highly integrated German-Austrian bidding zone would create a considerable amount of workload across the sector”, says Exchange Council President Peter Heydecker. “This split would need to be well prepared well in advance with members and stakeholders of the power trading sector.”

The Exchange Council also discussed the results of the latest customer survey. While even more members participated than in the past years, overall satisfaction with services and systems stayed at the same high level. Members are looking forward to the trading system mi-

gration to ETS (Day-Ahead) and M7 (Intraday) in the Netherlands and Belgium, and are supporting the integration efforts of EPEX SPOT in the merger with former competitor APX.

The survey also reveals some issues regarding intraday trading services. Following a sharp increase in traded volumes over the past years, systems may experience performance issues during peak hours. Also, members are in need of more flexible trading tools. The Exchange Council underlined the importance of a performant, reliable and ergonomic intraday trading system, especially in the light of the increasing amount of electricity from renewable energy sources which needs to be traded in the very short-term.

“EPEX SPOT takes this feedback very seriously”, says Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT. “With 15-minute contracts across Germany, Switzerland and now Austria as well with shortened lead-time up to 30 minutes before delivery, we have taken the first steps. In April, we will roll out a more powerful version of the ComTrader front-end for traders. Together with our partners from ECC and Deutsche Börse, our teams are working hard to make M7 the best intraday trading platform out there.”

The first Exchange Council meeting in 2016 was held on 15 March 2016 in Paris and was chaired by Peter Heydecker.

**The Exchange Council of EPEX SPOT** is an official body of the Exchange. 22 members and 4 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** and its affiliates operate organised short-term electricity markets for Germany, France, United Kingdom, the Netherlands, Belgium, Austria, Switzerland and Luxembourg; markets representing 50% of European electricity consumption. Striving for the well-functioning European single market for electricity, EPEX SPOT shares its expertise with partners across the continent and beyond. EPEX SPOT is a European company (Societas Europaea) in corporate structure and staff, based in Paris with offices or affiliates in Amsterdam, Bern, Brussels, Leipzig, London and Vienna. More than 280 companies have traded 566 TWh of electricity on EPEX SPOT and its affiliates in 2015. EPEX SPOT is member of EEX Group, part of Deutsche Börse. European electricity transmission system operators hold 49% of EPEX SPOT through HGRT. For more information, please visit [www.epexspot.com](http://www.epexspot.com).

## CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public & Regulatory Affairs and Communications  
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)  
E-mail [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

## PRESSEMITTEILUNG

# Aufspaltung der Gebotszone würde erheblichen Aufwand im Stromhandel verursachen

### Mitgliederbefragung: Börsenrat berät über Ergebnisse

**Paris, 17. März 2016** – Bei der vierteljährlichen Sitzung des Börsenrats der Europäischen Strombörse EPEX SPOT diskutierten die Mitglieder des Rats die Effekte einer möglichen Aufteilung der deutsch-österreichischen Gebotszone. EPEX SPOT präsentierte eine interne Folgenabschätzung hinsichtlich des Aufwands, mit dem die Teams der EPEX SPOT infolge einer solchen Aufteilung rechnen müssten. Die Schätzung zeigt, dass eine Gebotszonen-Aufteilung zu einem zeitintensiven internen Projekt von neun bis zwölf Monaten führen würde. Darin sind ausschließlich den Aufwand innerhalb EPEX SPOT beziffert, nicht aber Wechselwirkungen mit externen Prozessen wie etwa der Multi-Regionen-Kopplung, die zu einem weiteren Bedarf an Ressourcen führen würde.

Die Folgenabschätzung der EPEX SPOT steht damit in einer Reihe mit einer [Studie von Consentec](#), die im Februar 2015 im Auftrag von EPEX SPOT und EEX durchgeführt wurde. Sie zeigt, dass im Falle einer Aufspaltung der Gebotszone die Kosten für eine Veränderung der gemeldeten Kraftwerksfahrpläne – den sogenannten Redispatch – in einigen Fällen gesenkt werden können. Gleichzeitig entstehen laufend wirtschaftliche Verluste durch Ungewissheiten bei der Bestimmung der 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. Dies würde nicht nur die Liquidität des deutsch-österreichischen Marktgebiets beschädigen, sondern hätte auch einen nachteiligen Effekt auf den europäischen Derivate-Markt und würde die Schaffung eines integrierten Binnenmarkts für Strom untergraben.

„Die Aufspaltung der stark integrierten deutsch-österreichischen Gebotszone würde einen erheblichen Aufwand für den Stromhandel bedeuten“, sagt Peter Heydecker, Präsident des Börsenrats. „Eine solche Aufspaltung müsste gründlich und von langer Hand zusammen mit Handelsteilnehmern und Akteuren des Stromhandelssektors vorbereitet werden.“

Der Börsenrat diskutierte ebenfalls die Ergebnisse der aktuellen Mitgliederbefragung. Während die Anzahl der befragten Handelsteilnehmer weiter stieg, blieb die generelle Zufriedenheit mit Angebot und Systemen auf unverändert hohem Level. Die Mitglieder freuen sich auf die Einführung der Handelssysteme ETS (für den Day-Ahead) und M7 (für den Intraday) in den Niederlanden und Belgien. Sie unterstützen auch die Arbeit der EPEX SPOT bei der Fusion mit dem ehemaligen Wettberber APX.

Die Befragung offenbarte auch Kritik hinsichtlich des Intraday-Handels. Durch den starken Anstieg der Handelsvolumina in den vergangenen Jahren können die Systeme während der Stoßzeiten zeitweilig Performance-Probleme erleiden. Zudem verlangen die Mitglieder mehr flexible Instrumente für den Handel. Der Börsenrat betonte, wie wichtig ein schnelles, zuverlässiges und ergonomisches Intraday-Handelssystem ist, insbesondere im Hinblick auf den wachsenden Einfluss von Strom aus Erneuerbaren, der teilweise sehr kurzfristig gehandelt werden muss.

„EPEX SPOT nimmt diese Rückmeldungen sehr ernst“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT. „Mit den 15-Minuten-Kontrakten in Deutschland, der Schweiz und nun auch Österreich sowie der verkürzten Vorlaufzeit von nunmehr 30 Minuten vor Lieferung haben wir die ersten Schritte unternommen. Im April werden wir eine neue, leistungstärkere Version des ComTrader Front-Ends für Handelsteilnehmer einführen. Zusammen mit unseren Partnern vom Clearinghaus ECC und von der Deutschen Börse arbeiten unsere Teams hart daran, M7 zur besten Intraday-Plattform zu machen.“

Die erste Sitzung des Börsenrats im Jahr 2016 fand am 15. März in Paris statt und wurde von Peter Heydecker geleitet.

**Der Börsenrat der EPEX SPOT** ist ein offizielles Börsenorgan. Die 22 Mitglieder und vier permanenten Gäste bilden die Vielfalt der Wirtschaftskreise und Unternehmensprofile unter den Börsenmitgliedern angemessen ab: Sie umfassen Erzeuger, 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** und ihre Tochtergesellschaften betreiben die Märkte für kurzfristigen Stromhandel für Deutschland, Frankreich, das Vereinigte Königreich, die Niederlande, Belgien, Österreich, die Schweiz und Luxemburg – Märkte, die die Hälfte des europäischen Stromverbrauchs ausmachen. Die Europäische Strombörse trägt zur Schaffung eines europäischen Binnenmarkts für Strom bei und teilt ihre Erfahrung mit Partnern auf dem Kontinent und weltweit. Gesellschaftsform der EPEX SPOT (Societas Europaea) und ihre Belegschaft sind durch und durch europäisch. Die Börse hat ihren Sitz in Paris und Niederlassungen oder Tochtergesellschaften in Amsterdam, Bern, Brüssel, Leipzig, London und Wien. 286 Unternehmen haben im Jahr 2015 566 TWh Strom an der EPEX SPOT und ihren Tochtergesellschaften gehandelt. EPEX SPOT ist Mitglied der EEX-Gruppe, Teil der Deutschen Börse. Über die Holding HGRT sind europäische Strom-Übertragungsnetzbetreiber mit 49 % an der EPEX SPOT beteiligt. Für weitere Informationen besuchen sie bitte [www.epexspot.com](http://www.epexspot.com).

## KONTAKT

Dr. Wolfram Vogel • Director Public & Regulatory Affairs and Communications  
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)  
E-Mail [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

# La scission de la zone de prix coûterait beaucoup de temps et d'efforts au secteur du négoce de l'électricité

### Etude clients : L'Exchange Council délibère sur les résultats

**Paris, le 17 mars 2016** – Lors de la réunion trimestrielle de l'Exchange Council de la bourse européenne de l'électricité, les membres ont débattu des effets d'une possible scission de la zone de prix Allemagne-Autriche. EPEX SPOT a présenté une analyse d'impact interne mettant en exergue le temps et les efforts à fournir par les équipes d'EPEX SPOT suite à une telle scission. L'étude montre qu'une scission de la zone de prix conduirait à un projet interne de 9 à 12 mois pour EPEX SPOT. Les interactions externes avec les opérations de Couplage Multi-Régional occasionneraient un besoin en ressources qui n'a pas été pris en compte dans cette évaluation.

L'analyse d'impact d'EPEX SPOT fait écho aux résultats d'une [étude conduite par Consentec](#) menée pour le compte d'EPEX SPOT et d'EEX en février 2015, qui a montré qu'en cas de scission de la zone de prix, les coûts de re-dispatching pourront dans certains cas être réduits. En revanche, déterminer les capacités de transport entre des zones devenues plus petites, entraînerait des incertitudes et des inefficacités permanentes. 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 de l'électricité de plus de 100 millions d'euros par an. Cela affecterait non seulement la liquidité du marché, mais nuirait également au marché dérivé européen et irait à l'encontre des objectifs de poursuite de l'intégration du marché unique.

« Une scission de la zone de prix Allemagne-Autriche, par ailleurs très intégrée, créerait une charge de travail de travail significative pour le secteur », dit le Président de l'Exchange Council Peter Heydecker. « Cette scission nécessiterait une bonne préparation en amont, avec les membres et les parties prenantes du secteur du négoce de l'électricité ».

L'Exchange Council a également discuté des résultats de la dernière étude clients. Alors que davantage de membres que par le passé y ont participé, le niveau de satisfaction vis-à-vis des services apportés et des systèmes s'est maintenu au même haut niveau. Les membres

se réjouissent de la migration des systèmes vers ETS (Day-Ahead) et M7 (Intraday) aux Pays-Bas et en Belgique et soutiennent les efforts d'intégration fournis par EPEX SPOT dans la fusion avec son ancien concurrent APX.

L'étude révèle cependant également des difficultés liées aux services de négociation sur le marché infra-journalier. Faisant suite à une forte augmentation des volumes négociés ces dernières années, les systèmes de négociation peuvent connaître des problèmes de performance sur certaines heures critiques. Les membres sont par ailleurs également à la recherche d'outils de négociation plus flexibles. L'Exchange Council souligne l'importance d'avoir un système de négociation infra-journalière performant, fiable et ergonomique, tout particulièrement au vu de l'augmentation de l'électricité issue des énergies renouvelables, qui nécessite d'être échangée peu de temps avant la livraison.

« EPEX SPOT prend ces retours très au sérieux », dit Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT. « Avec les contrats quart d'heure en Allemagne, en Suisse et maintenant en Autriche et la réduction du temps de négociation à 30 minutes avant la livraison, nous avons pris les premières mesures. En avril, nous allons mettre à disposition des traders une version plus performante du front-end de ComTrader. Avec nos partenaires ECC et Deutsche Börse, nos équipes travaillent dur pour faire de M7 la meilleure plateforme infra-journalière. »

La première réunion de l'Exchange Council meeting en 2016 s'est tenue le 15 mars 2016 à Paris sous la présidence de Peter Heydecker.



**L'Exchange Council d'EPEX SPOT** est un organisme officiel de la bourse. Ses 22 membres et ses 4 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 de l'Exchange Council incluent tout particulièrement l'adoption des règles de marché et du code de conduite de la bourse et de leurs avenants. L'Exchange Council approuve les nouveaux systèmes de négociation et les nouveaux contrats ou zones de marché, ainsi que la nomination du responsable de la Surveillance de Marché. Il se réunit tous les trimestres.

**La bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT SE** et ses filiales gère les marchés organisés spot de l'électricité pour la France, l'Allemagne, le Royaume-Uni, les Pays-Bas, la Belgique, l'Autriche, la Suisse et le Luxembourg, marchés représentant 50% de la consommation européenne d'électricité. Afin de permettre le bon fonctionnement du marché européen unique de l'électricité, EPEX SPOT partage son expertise avec ses partenaires sur le continent et ailleurs. EPEX SPOT est une société européenne (Societas Europaea), tant par la structure de l'entreprise que par ses employés, basée à Paris, avec des bureaux ou des filiales à Amsterdam, Berne, Bruxelles, Leipzig, Londres et Vienne. Plus de 280 membres ont négocié 566 TWh d'électricité sur les marchés d'EPEX SPOT et de ses filiales en 2015. EPEX SPOT est détenue par le groupe EEX, faisant lui-même partie de Deutsche Börse. Les gestionnaires de réseau de transport européens détiennent 49% d'EPEX SPOT par le biais de HGRT. Pour plus d'informations : [www.epexspot.com](http://www.epexspot.com)

## CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public & Regulatory Affairs and Communications  
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)  
E-mail [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32