

PRESS RELEASE

European Power Exchange to extend its services to other European regions

EPEX SPOT designated as NEMO on its markets

Amsterdam / Bern / Brussels / Leipzig / London / Paris / Vienna, 15 December 2015. The European Power Exchange EPEX SPOT has been designated by the national regulatory authorities in the EU members states Germany, France, Great Britain, the Netherlands, Austria and Luxembourg as Nominated Electricity Market Operator (NEMO). The EU Regulation establishing a guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (CACM), in force since 14 August 2015, obliges all EU member states to officially designate an Electricity Market Operator for the Day-Ahead and Intraday markets within four months. Its objective is to promote effective competition in the generation, trading and supply of electricity, to ensure the optimal use of the transmission system while respecting the need for a fair and orderly market and price formation. The decision by the Belgian national authority to designate a NEMO is expected soon. Switzerland, also covered by EPEX SPOT but not being part of the European Union, has not implemented the EU Regulation for the time being.

NEMO is a new status created by this Regulation which establishes a set of harmonised rules in particular for Market Coupling, which allocates cross-border transmission capacity more efficiently by combining it with energy transactions on power exchanges. The CACM Regulation provides a new framework now clearly defining the tasks and obligations of the transmission system operators and Power Exchanges designated as NEMOs. "What has been carried out in the past on a voluntary basis and with a cooperative spirit has now become European law", says Wolfram Vogel, Director Public & Regulatory Affairs of EPEX SPOT. "The new Europe-wide arrangements under CACM will build on and eventually replace the existing market coupling solutions. This process is likely to take one to two years to complete."

A NEMO designated in one member state can operate power spot markets in other European countries, using its NEMO status as a "passport". EPEX SPOT plans to make use of this passport to offer services in new markets beyond its existing core in Central Western Europe and the UK. "We are proud to be NEMO for Day-Ahead and Intraday markets in all the countries we applied", says Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT. "The CACM Regulation creates a new level playing field for NEMOs in Europe. We welcome the



EUROPEAN
POWER
EXCHANGE

opportunity to use the passport and increased competition among NEMOs that comes with it. Competition will help triggering innovation that best serves the needs of the market."

- ENDS

The European Power Exchange EPEX SPOT SE and its affiliates APX and Belpex operate Europe's largest network of short-term electricity markets covering 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 513 TWh of electricity on EPEX SPOT and its affiliates until 30 November 2015. EPEX SPOT is held by EEX Group, part of Deutsche Börse, and HGRT, a holding of European electricity transmission system operators. For more information, please visit www.epexspot.com

CONTACT

Jonathan Fasel • Senior Press & Communications Officer • Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

Sanna-Maria Mattila • Senior Communications Advisor • Amsterdam (The Netherlands)
E-mail s.mattila@epexspot.com • Tel +31 (0) 20 305 4060

PRESSEMITTEILUNG

Europäische Strombörsen will ihr Angebot auf weitere europäische Regionen ausweiten

EPEX SPOT auf ihren Märkten als NEMO designiert

Amsterdam / Bern / Brüssel / Leipzig / London / Paris / Wien, 15. Dezember 2015. Die Europäische Strombörsen EPEX SPOT ist von den nationalen Regulierungsbehörden der EU-Mitgliedsstaaten Deutschland, Frankreich, Großbritannien, den Niederlanden, Österreich und Luxemburg zum nominierten Strommarktbetreiber (*Nominated Electricity Market Operator – NEMO*) benannt worden. Die EU-Verordnung zur Festlegung einer Leitlinie für die Kapazitätsvergaben und das Engpassmanagement (*Capacity Allocation and Congestion Management – CACM*), in Kraft seit 14. August 2015, verpflichtet alle EU-Mitgliedsstaaten, innerhalb von vier Monaten offiziell einen Strommarktbetreiber für Day-Ahead und Intraday-Strommärkte zu bestimmen. Ziel der Verordnung ist es, einen wirksamen Wettbewerb in den Bereichen Stromerzeugung, -handel und -versorgung zu fördern, die optimale Nutzung des Übertragungsnetzes zu gewährleisten und gleichzeitig den Bedarf an einem fairen und ordnungsgemäßen Markt und Preisfindungsmechanismus zu berücksichtigen. Die Entscheidung der belgischen Behörden zur Benennung eines NEMO steht noch aus. Die Schweiz, in der die EPEX SPOT ebenfalls einen Markt betreibt, ist nicht Teil der Europäischen Union und hat die EU-Verordnung zurzeit nicht umgesetzt.

NEMO ist ein neuer Status, der aus dieser Regulierung hervorgeht. Sie führt ein Set von harmonisierten Regeln insbesondere für die Marktkopplung ein, durch die die Zuteilung von grenzüberschreitender Übertragungskapazität effizienter wird, indem sie direkt mit den Transaktionen auf den Strombörsen verknüpft wird. Die Verordnung stellt einen neuen Rahmen dar, innerhalb dessen die Aufgaben und Pflichten der Übertragungsnetzbetreiber und der als NEMOs designierten Strombörsen klar definiert werden. „Was in der Vergangenheit auf freiwilliger Basis und im Kooperationsgedanken erarbeitet wurde, wird nun zu Europäischem Recht“, sagt Wolfram Vogel, Director Public & Regulatory Affairs der EPEX SPOT. „Die neuen europaweiten Vereinbarungen unter CACM werden auf den existierenden Marktkopplungslösungen aufbauen und sie letztendlich ersetzen. Dieser Prozess wird wahrscheinlich ein bis zwei Jahre dauern.“

Die Ernennung als NEMO in einem Mitgliedsstaat erlaubt den Betrieb von Stromspotmärkten in anderen europäischen Ländern, indem man den NEMO als „Reisepass“ nutzt. EPEX SPOT beabsichtigt, diesen „Pass“ einzusetzen, um ihr Angebot in neuen Märkten auch außerhalb ihres Kerngebiets in Zentralwesteuropa und dem Vereinigten Königreich anzubieten. „Wir sind stolz darauf, NEMO für Day-Ahead- und Intraday-Märkte in all den Ländern zu sein, in denen wir uns beworben haben“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT. „Die CACM-Regulierung schafft gleiche Ausgangsbedingungen für die NEMOs in ganz Europa. Wir begrüßen die Möglichkeit, den ‚Pass‘ zu nutzen, ebenso wie den erhöhten Wettbewerb zwischen den NEMOs den er mit sich bringt. Wettbewerb wird helfen, Innovationen zu entwickeln, die die Anforderungen des Marktes am besten entsprechen.“

- ENDS

Die Europäische Strombörsse EPEX SPOT SE und ihre Tochtergesellschaften APX und Belpex betreiben Europas größtes Netzwerk von Märkten für kurzfristigen Stromhandel für Deutschland, Frankreich, das Vereinigte Königreich, die Niederlande, Belgien, Österreich, die Schweiz und Luxemburg – Länder, die die Hälfte des europäischen Stromverbrauchs ausmachen. Die Europäische Strombörsse 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. Mehr als 280 Unternehmen haben bis zum 30. November 2015 513 TWh Strom an der EPEX SPOT und ihren Tochtergesellschaften. EPEX SPOT ist Mitglied der EEX-Gruppe, Teil der Deutschen Börse. Über die Holding HGRT sind europäische Strom-Übertragungsnetzbetreiber an der EPEX SPOT beteiligt. Für weitere Informationen besuchen sie bitte www.epexspot.com.

KONTAKT

Jonathan Fasel • Senior Press & Communications Officer • Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

Sanna-Maaria Mattila • Senior Communications Advisor • Amsterdam (The Netherlands)
E-mail s.mattila@epexspot.com • Tel +31 (0) 20 305 4060

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

La bourse européenne de l'électricité prévoit d'étendre ses services à d'autres régions européennes

EPEX SPOT désignée comme NEMO sur ses marchés

Amsterdam / Berne / Bruxelles / Leipzig / Londres / Paris / Vienne, le 15 décembre 2015. La bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT a été désignée comme Opérateur Désigné du Marché de l'Electricité (*Nominated Electricity Market Operator – NEMO*) par les autorités de régulation nationales des Etats membres européens de France, d'Allemagne, de Grande-Bretagne, des Pays-Bas, d'Autriche et du Luxembourg. La réglementation européenne a instauré un règlement de la Commission européenne établissant une ligne directrice relative l'Allocation de la capacité et à la gestion de la congestion (*Capacity Allocation and Congestion Management – CACM*), en vigueur depuis le 14 août 2015, obligeant l'ensemble des Etats membres européens à désigner officiellement un opérateur du marché de l'électricité pour les marchés Day-Ahead et infra-journalier dans un délai de quatre mois. Les objectifs sont de promouvoir une concurrence efficace dans la production, le négoce et l'approvisionnement de l'électricité, afin d'assurer une utilisation optimale du système de transport tout en respectant le besoin d'un marché et d'une formation des prix équitables et ordonnés. La décision des autorités belges de désigner un NEMO est attendue prochainement. La Suisse, dont EPEX SPOT gère les marchés mais qui ne fait pas partie de l'Union Européenne, n'a mis en place cette réglementation européenne pour le moment.

NEMO est un statut nouveau créé par cette directive qui instaure un ensemble de règles harmonisées sur le couplage de marché en particulier, solution qui permet d'allouer plus efficacement la capacité transfrontalière en la combinant aux transactions sur les bourses de l'électricité. La réglementation CACM offre un nouveau cadre définissant à présent clairement les tâches et les obligations des gestionnaires de réseaux de transport et les bourses de l'électricité désignées NEMO. « Ce qui a été réalisé par le passé sur la base du volontariat et dans un esprit de coopération est à présent devenu une loi européenne », dit Wolfram Vogel, Directeur des Affaires Publiques & Réglementaires chez EPEX SPOT. « Ces nouvelles dispositions à échelle européenne dans le cadre de la CACM vont construire et à terme remplacer les solutions de couplage de marché existantes. La mise en place de ce processus va probablement prendre un ou deux ans. »

La désignation en tant que NEMO dans un état membre permet de gérer les marchés spot de l'électricité dans d'autres pays européens, en utilisant son statut de NEMO comme un « passeport ». EPEX SPOT prévoit d'utiliser ce « passeport » pour étendre ses services à de nouveaux marchés au-delà de son cœur d'activité en Central Ouest Europe et en UK. « Nous sommes fiers d'avoir été désigné NEMO pour les marchés Day-Ahead et infra-journaliers de l'ensemble des pays pour lesquels nous avons postulé », dit Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT. « La réglementation CACM créé de nouvelles règles du jeu équitables en Europe. Nous nous réjouissons de l'opportunité d'utiliser le "passeport" et de l'augmentation de la concurrence entre NEMOs qui en résulte. La concurrence va contribuer à davantage d'innovation qui est ce qui sert le mieux les besoins du marché. »

- ENDS

La bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT SE et ses filiales APX et Belpex gère le plus grand réseau européen de 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 représentants 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, tant par la structure de l'entreprise (Societas Europaea) 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 513 TWh d'électricité sur les marchés d'EPEX SPOT et de ses filiales jusqu'au 30 novembre 2015. EPEX SPOT est détenu par le groupe EEX, faisant lui-même partie de Deutsche Börse, et par HGRT, une holding de gestionnaires de réseaux de transport d'électricité européens. Pour plus d'informations : www.epexspot.com

CONTACT

Jonathan Fasel • Senior Press & Communications Officer • Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

Sanna-Maaria Mattila • Senior Communications Advisor • Amsterdam (The Netherlands)
E-mail s.mattila@epexspot.com • Tel +31 (0) 20 305 4060

PERSBERICHT

European Power Exchange breidt zijn diensten uit naar andere Europese regio's

EPEX SPOT aangewezen als NEMO voor zijn markten

Amsterdam / Bern / Brussel / Leipzig / Londen / Parijs / Wenen, 15 December 2015. De European Power Exchange EPEX SPOT is aangewezen als benoemde elektriciteitsmarktbeheerder (*Nominated Electricity Market Operator – NEMO*) door de nationale regelgevende instanties in EU lidstaten Duitsland, Frankrijk, Groot-Brittannië, Nederland, Oostenrijk, en Luxemburg. De EU Verordening tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (*Capacity Allocation and Congestion Management – CACM*), van kracht sinds 14 augustus 2015, verplicht alle lidstaten ertoe om binnen vier maanden officieel een benoemde elektriciteitsmarktbeheerder voor de day ahead en intraday markten aan te wijzen. De doelstelling van de Verordening is om effectieve mededinging te promoten in de opwekking, handel en levering van elektriciteit, om optimaal gebruik van het transmissie systeem te waarborgen waarbij het belang van een eerlijke en ordentelijke markt en prijsformatie wordt gerespecteerd. Het besluit van de Belgische autoriteiten om een NEMO aan te wijzen wordt spoedig verwacht. Zwitserland, waar EPEX SPOT ook markten opereert, maakt geen onderdeel uit van de Europese Unie en heeft vooralsnog de EU Verordening niet geïmplementeerd.

NEMO is een nieuwe status die is gecreëerd door de CACM Verordening, welke een set geharmoniseerde regels voor marktkoppeling omvat voor efficiëntere allocatie van grensoverschrijdende transportcapaciteit door dit te combineren met energiehandelstransacties op elektriciteitsbeurzen. De CACM Verordening zorgt voor een nieuw kader waarmee de taken en verplichtingen van transmissiesysteembeheerders en elektriciteitsbeurzen die zijn aangewezen als NEMOs duidelijk worden gedefinieerd. "Wat in het verleden is ontwikkeld op vrijwillige basis en samenwerking, is nu Europese wetgeving geworden" zegt Wolfram Vogel, directeur Public & Regulatory Affairs van EPEX SPOT. "De nieuwe Europa-wijde regelingen onder CACM zullen zich uitbreiden en uiteindelijk de bestaande marktkoppeling oplossingen vervangen. Dit proces zal waarschijnlijk zo'n één tot twee jaar duren om af te ronden."

Een NEMO aangewezen in één EU lidstaat mag ook elektriciteit spot markten opereren in andere EU lidstaten door deze NEMO status te gebruiken als een 'paspoort'. EPEX SPOT is van plan om gebruik te maken van dit paspoort door diensten aan te bieden in nieuwe markten buiten de

bestaande kern in CWE/GB. "We zijn er trots op om NEMO te zijn voor Day ahead en Intraday handel in alle landen waar we een aanvraag hebben gedaan", zegt Jean-François Conil-Lacoste, Voorzitter van de Raad van Bestuur van EPEX SPOT. "De CACM Verordening zorgt voor een gelijk speelveld in Europa. We verwelkomen de mogelijkheid om het paspoort te gebruiken en de toegenomen concurrentie onder de NEMOs die daarmee ontstaat. Concurrentie zal bijdragen aan verdere innovatie waarmee optimaal in de behoeften van de markt wordt voorzien."

- ENDS

The European Power Exchange EPEX SPOT SE and its affiliates APX and Belpex operate Europe's largest network of short-term electricity markets covering 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 513 TWh of electricity on EPEX SPOT and its affiliates until 30 November 2015. EPEX SPOT is held by EEX Group, part of Deutsche Börse, and HGRT, a holding of European electricity transmission system operators. For more information, please visit www.epexspot.com

CONTACT

Jonathan Fasel • Senior Press & Communications Officer • Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

Sanna-Maaria Mattila • Senior Communications Advisor • Amsterdam (The Netherlands)
E-mail s.mattila@epexspot.com • Tel +31 (0) 20 305 4060