



# JOINT DECLARATION

---

## **COOPERATION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS AND EUROPEAN POWER EXCHANGE EPEX SPOT ALLOWS FOR INTEGRATED SWISS INTRADAY MARKET**

**Dortmund / Frick / Leipzig / Stuttgart / Paris, 16/11/2012** – The Transmission System Operators (TSOs) Amprion and TransnetBW in Germany, RTE in France and Swissgrid in Switzerland are currently harmonizing their Intraday cross-border capacity allocation mechanisms on the Franco-German, Franco-Swiss and German-Swiss borders.

In parallel, the European Power Exchange EPEX SPOT is planning to launch a Swiss Intraday market and offer its members the possibility to access Intraday cross-border capacity directly through trading on the Exchange platform.

The implementation of these improvements will allow a fully optimized use of the cross-border Intraday capacity between France, Germany/Austria and Switzerland. An integrated Franco-German/Austrian-Swiss Intraday market also enables better management of close-to-real time volume risks, in particular with respect to the integration of renewable energy into the grid. It aims also at raising the liquidity of the connected Intraday markets.

Many European TSOs have already harmonized their Intraday cross-border capacity allocation mechanisms using the existing Intraday Capacity Service, a platform of capacity allocation currently used on five borders (FR-CH, DE-CH, DE-FR, DE-NL, DE-DK1) by eight different TSOs in total. The TSOs explicitly allocate Intraday cross-border capacity in a continuous manner through this platform (see website: <https://www.intraday-capacity.com>). Based on the solution already implemented end of 2010 on the Franco-German border, Amprion, TransnetBW, RTE and Swissgrid will enable the implicit allocation of cross-border capacity by offering a non-exclusive connection of Power Exchanges' trading systems to the capacity platform also for the Franco-Swiss and German-Swiss borders. The implicit capacity allocation system will be running in parallel to the explicit capacity allocation (OTC), ensuring a non-discriminatory access to the cross-border capacity according to the applicable allocation rules for each border.



Additionally, TSOs will update the capacity platform to offer the Intraday cross-border capacity at the Franco-German border and the Franco-Swiss border in units of 0.01 MW, instead of 1 MW as today, offering more flexibility to market participants (on the German-Swiss border units of 0.001 MW remain).

EPEX SPOT, when launching a Swiss Intraday market, will therefore be able to connect to the capacity platform in a non-exclusive way, and to integrate the French, Swiss and German/Austrian Intraday markets. EPEX SPOT's continuous cross-border trading system (ComXerv) will be connected to the Intraday Capacity Service, while the clearing and the cross-border shipping of the energy traded will be performed by European Commodity Clearing AG (ECC AG), the clearing house for the EPEX SPOT markets. In this way, EPEX SPOT members can access Intraday cross-border capacity directly through the Exchange, simplifying cross-border trading and settlement operations. Thanks to a continuous matching of local and cross-border energy bids on EPEX SPOT Intraday trading system ComXerv, the implicit capacity allocation mechanism will fully optimize the use of cross-border Intraday capacity.

The respective national regulators are supporting this project, the implementation of these improvements is targeted for Q2 2013, pending to regulatory and EPEX SPOT Exchange Council approval. Using the existing infrastructure with minimal adaptations for existing market rules, the intention is to extend the open, flexible and efficient mechanism of Intraday capacity allocation fulfilling the needs of market participants. Consequently, the mechanism to be implemented will also offer the flexibility to smoothly migrate into the European Intraday solution currently being adopted by the NWE project.

# GEMEINSAME BEKANNTMACHUNG

---

## ZUSAMMENARBEIT ZWISCHEN ÜBERTRAGUNGSNETZBETREIBERN UND DER EUROPÄISCHEN STROMBÖRSE EPEX SPOT ERMÖGLICHT INTEGRIERTEN SCHWEIZER INTRADAY-MARKT

**Dortmund / Frick / Leipzig / Stuttgart / Paris, 16.11.2012** – Die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) Amprion und TransnetBW in Deutschland, RTE in Frankreich und Swissgrid in der Schweiz vereinheitlichen derzeit ihre grenzüberschreitenden Mechanismen zur Intraday-Kapazitätszuweisung an den Grenzen zwischen Frankreich und Deutschland, Frankreich und der Schweiz sowie Deutschland und der Schweiz.

Parallel dazu plant die European Power Exchange EPEX SPOT die Einführung eines Intraday-Markts für die Schweiz und bietet so ihren Mitgliedern die Möglichkeit, direkt mittels ihrer Handelsplattform auf grenzüberschreitende Intraday-Kapazitäten zuzugreifen.

Diese Verbesserungen ermöglichen es, die Nutzung grenzüberschreitender Intraday-Kapazitäten zwischen Frankreich, Deutschland/Österreich und der Schweiz vollständig zu optimieren. Ein integrierter französisch-deutsch/österreichisch-schweizerischer Intraday-Markt hilft zudem bei der echtzeitnahen Bewältigung von Mengenrisiken, vor allem im Hinblick auf die Integration erneuerbarer Energien in das Netz. So soll die Liquidität der verbundenen Intraday-Märkte erhöht werden.

Viele europäische ÜNB haben bereits ihre grenzüberschreitenden Mechanismen zur Intraday-Kapazitätszuweisung mithilfe des Intraday Capacity Service vereinheitlicht. Dabei handelt es sich um eine Plattform zur Kapazitätsallokation, die derzeit von insgesamt acht verschiedenen ÜNB an fünf Grenzen (FR-CH, DE-CH, DE-FR, DE-NL, DE-DK) verwendet wird. Die ÜNB vergeben grenzüberschreitende Intraday-Kapazitäten explizit und kontinuierlich über diese Plattform (siehe Website: <https://www.intraday-capacity.com>). Basierend auf der bereits Ende 2010 an der französisch-deutschen Grenze implementierten Lösung werden Amprion, TransnetBW, RTE und Swissgrid die implizite Allokation grenzüberschreitender Kapazitäten ermöglichen, indem sie auch für die Grenzen zwischen Frankreich beziehungsweise Deutschland und der Schweiz eine nicht-exklusive Verbindung



für Strombörsen-Handelssysteme mit der Kapazitätsplattform anbieten. Diese implizite Kapazitätsallokation wird gemeinsam mit der expliziten Kapazitätsallokation (OTC) betrieben und gewährleistet so einen diskriminierungsfreien Zugang zu grenzüberschreitenden Kapazitäten entsprechend der geltenden Allokationsbestimmungen der jeweiligen Grenze.

Darüber hinaus werden die ÜNB die Kapazitätsplattform aktualisieren, um die grenzüberschreitende Intraday-Kapazität an der französisch-deutschen und der französisch-schweizerischen Grenze in Einheiten von 0,01 MW statt derzeit 1 MW anzubieten und so den Marktteilnehmern zu mehr Flexibilität zu verhelfen (an der deutsch-schweizerischen Grenze bleiben die Einheiten von 0,001 MW erhalten).

EPEX SPOT wird mit dem Start des Schweizer Intraday-Markts eine nicht-exklusive Verbindung zur Kapazitätsplattform aufbauen und so die französischen, schweizerischen und deutsch/österreichischen Intraday-Märkte integrieren. EPEX SPOTs System für kontinuierlichen grenzüberschreitenden Intraday-Handel, ComXerv, wird mit dem Intraday Capacity Service verbunden, während die European Commodity Clearing AG (ECC AG), das Clearinghaus für die Märkte der EPEX SPOT, Abrechnung und grenzüberschreitende Lieferung des gehandelten Stroms übernimmt. Auf diese Weise können EPEX SPOT-Mitglieder direkt mittels Handel an der Börse auf grenzüberschreitende Intraday-Kapazitäten zugreifen und von einem vereinfachten grenzüberschreitenden Handel und unkomplizierter Abwicklung profitieren. Dank eines kontinuierlichen Abgleichs der lokalen und grenzüberschreitenden Stromangebote im Intraday-Handelssystem ComXerv von EPEX SPOT wird der Mechanismus zur impliziten Kapazitätsallokation die Nutzung der grenzüberschreitenden Intraday-Kapazität vollständig optimieren.

Die jeweiligen nationalen Regulatoren unterstützen dieses Projekt. Die Umsetzung dieser Verbesserungen ist, vorbehaltlich der Genehmigungen durch die Regulatoren und den EPEX SPOT-Börsenrat, für das zweite Quartal 2013 vorgesehen. Ziel ist es, den offenen, flexiblen und effizienten Mechanismus zur Allokation von Intraday-Kapazitäten mithilfe der vorhandenen Infrastruktur und mit minimalen Anpassungen der bestehenden Marktregeln zu erweitern, um den Bedürfnissen der Marktteilnehmer gerecht zu werden. Der vorgesehene Mechanismus ist so flexibel, dass ein reibungsloser Übergang zur europäischen Intraday-Lösung möglich ist, die derzeit vom NWE-Projekt erarbeitet wird.

# DÉCLARATION COMMUNE

---

## **LA COOPÉRATION DES GESTIONNAIRES DE RÉSEAU DE TRANSPORT D'ÉLECTRICITÉ ET DE LA BOURSE EUROPÉENNE DE L'ÉLECTRICITÉ EPEX SPOT PERMETTRA LA MISE EN PLACE D'UN MARCHÉ INFRA-JOURNALIER SUISSE INTEGRÉ**

**Dortmund / Frick / Leipzig / Stuttgart / Paris, 16.11.2012** – Les Gestionnaires de Réseau de Transport d'électricité (GRTs) Amprion et TransnetBW en Allemagne, RTE en France et Swissgrid en Suisse viennent d'engager un projet visant à harmoniser leurs mécanismes d'allocation des capacités infra-journalières sur les interconnexions franco-allemandes, franco-suissees et germano-suissees.

En parallèle, la bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT prévoit le lancement d'un nouveau marché infra-journalier dédié au marché suisse, offrant à ses membres la possibilité d'accéder aux capacités transfrontalières infra-journalières directement via la plate-forme de négociation continu de la bourse.

La mise en place de ces améliorations permettra d'optimiser pleinement l'utilisation des capacités infra-journalières entre la France, l'Allemagne, l'Autriche et la Suisse. La mise en place d'un marché infra-journalier franco-allemand/autrichien-suisse intégré conduira à une meilleure gestion du risque de volume à très court terme, notamment au regard de l'intégration des énergies renouvelables dans le réseau. Son objectif est aussi d'augmenter la liquidité des marchés infra-journaliers connectés.

De nombreux GRTs européens ont déjà harmonisé leurs mécanismes d'allocation des capacités transfrontalières infra-journalières via le service de capacités infra-journalières (Intraday Capacity Service) existant, à savoir une plate-forme d'allocation des capacités actuellement utilisée sur cinq frontières (FR-CH, DE-CH, DE-FR, DE-NL, DE-DK1) par huit GRTs différents. Les GRTs allouent explicitement et en continu les capacités transfrontalières infra-journalières via cette plate-forme (cf. site Internet: <https://www.intraday-capacity.com>). Sur la base de la solution mise en place fin 2010 à la frontière franco-allemande, Amprion, TransnetBW, RTE et Swissgrid permettront l'allocation



implicite des capacités pour les interconnexions franco-suisse et germano-suisse en offrant aux systèmes de négociation des bourses de l'électricité une connexion non exclusive à la plateforme de capacités. Le système d'allocation implicite des capacités fonctionnera en parallèle de l'accès explicite des capacités, garantissant ainsi un accès non discriminatoire aux capacités transfrontalières, conformément aux règles d'allocations applicables pour chaque frontière.

De plus, les GRTs amélioreront la plate-forme d'allocation de capacités afin d'offrir la possibilité d'allouer des capacités transfrontalières infra-journalières sur les frontières franco-allemande et franco-suisse avec une précision de 0.01 MW au lieu de 1 MW comme aujourd'hui, offrant ainsi plus de souplesse aux acteurs du marché (la précision de 0.001 MW sur la frontière germano-suisse reste inchangée).

Dans le cadre du lancement d'un nouveau marché infra-journalier suisse, EPEX SPOT sera en mesure de se connecter à la plate-forme de capacités de manière non exclusive et d'intégrer les marchés infra-journaliers français, suisse et allemand/autrichien. Le système continu de négociation infra-journalier d'EPEX SPOT (ComXerv) sera ainsi connecté à la plate-forme « Intraday Capacity Service », la compensation et la livraison transfrontalière de l'électricité étant assurées par European Commodity Clearing AG (ECC AG), la chambre de compensation pour les marchés d'EPEX SPOT. Ainsi, les membres d'EPEX SPOT pourront accéder directement aux capacités transfrontalières infra-journalières via la bourse, ce qui simplifiera les transactions transfrontalières ainsi que leur règlement. Ce mécanisme d'allocation implicite permettra d'optimiser l'utilisation de la capacité, grâce à la mise en relation continue des offres d'énergie locales et transfrontalières enregistrées sur le système de négociation ComXerv.

Les régulateurs nationaux respectifs soutiennent ce projet, la mise en œuvre de ces évolutions étant prévue pour le deuxième trimestre 2013, sous réserve des approbations réglementaires et de l'Exchange Council d'EPEX SPOT. L'utilisation des infrastructures existantes avec un minimum d'adaptations des règles de marché en place vise à développer le mécanisme ouvert, souple et efficace d'allocation des capacités infra-journalières tout en répondant aux besoins des acteurs du marché. Par conséquent, le mécanisme mis en place sera également suffisamment flexible pour permettre une migration en douceur vers la solution infra-journalière européenne, actuellement en cours d'adoption dans le cadre du projet NWE.



## COMPANY PROFILES & CONTACTS

**Amprion GmbH** operates Germany's longest extra-high voltage grid, with a circuit length of 11,000 km, and is an important transmission systems operator in Europe. The Amprion grid supplies power to a population of over 27 million from Lower Saxony to the Alps. As an innovative service provider, Amprion provides industrial customers and network partners with maximum security of supply. Its network, with voltage levels of 380,000 and 220,000 volts, is accessible to all players in the electricity market on a non-discriminatory basis and on competitive and transparent terms. Amprion is also responsible for coordinating the interconnected system within Germany and the Northern section of Europe's extra-high voltage network.

**European Commodity Clearing AG (ECC)** is the central clearing house for energy and related products in Europe. In its function as the central counterparty ECC assumes clearing as well as physical and financial settlement of transactions concluded on APX-ENDEX, the CEGH Gas Exchange of the Vienna Stock Exchange, EEX, EPEX SPOT, HUPX and Powernext or registered for OTC clearing on these exchanges.

**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. 280.8 TWh have been traded from 1 January to 31 October 2012 on EPEX SPOT's power markets, of which 14.8 TWh on the Intraday markets. EPEX SPOT's members number 199.

**RTE** is the operator of the French electricity transmission grid. Company of public service, RTE is responsible of the high and very high voltage grid operation, maintenance, and development. RTE guarantees the right operation of the power system and its reliability. RTE transports electricity between electricity suppliers (French and European) and consumers, who are either electricity distribution operators or industrial consumers directly connected to the transmission grid. With 100,000 km of lines between 63 000 and 400 000 volts and 46 cross-border lines, the network operated by RTE is the most important in Europe. RTE achieved a turnover of € 4,229 million in 2011 and employs approximately 8,400 persons.

**Swissgrid** is the national grid company, and in its capacity as transmission system operator it ensures the secure, reliable and cost-effective operation of the Swiss high-voltage grid. Swissgrid employs more than 370 highly qualified people from sixteen countries at its sites in Frick, Laufenburg and Vevey. As a member of the European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E), it is also responsible for coordination and grid usage in the cross-border exchange of electricity in Europe. Swissgrid is wholly owned by the seven Swiss electricity companies Alpiq AG, Alpiq Suisse SA, Axpo, BKW FMB Energie AG, CKW AG, ewz and Repower.

**TransnetBW GmbH** operates the transmission network in Baden-Württemberg. Its legal task is to guarantee system security at all times. TransnetBW monitors and continually operates the electricity flows within Baden-Württemberg as well as the electricity exchange with neighbouring distribution and transmission network operators. The company is the owner of the transmission network infrastructure and is responsible for maintenance and the development of the network in line with requirements. The 380/220-kV transmission network owned by TransnetBW is about 3,239 kilometres long and extends over an area of 34,600 km<sup>2</sup>. It is available to all players in the electricity market without discrimination and at fair and transparent conditions. With around 380 employees in the future, TransnetBW will achieve an annual turnover in excess of three billion Euros.





## CONTACT PERSONS:

Amprion GmbH  
Marian Rappl  
E-Mail: [marian.rappl@amprion.net](mailto:marian.rappl@amprion.net) | Tel.: +49 (0) 231 / 5849-13679  
Rheinlanddamm 24, 44139 Dortmund (Germany)

ECC  
Eileen Hieke  
E-Mail: [press@ecc.de](mailto:press@ecc.de) | Tel.: +49 (0) 341 / 21 56-216  
Augustusplatz 9, 04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE  
Wolfram Vogel  
E-Mail: [w.vogel@epexspot.com](mailto:w.vogel@epexspot.com) | Tel.: + 33 (0) 1 73 03 61 32  
5 Boulevard Montmartre, 75002 Paris (France)

RTE  
Laure Lamoureux  
E-Mail: [laure.lamoureux@rte-france.com](mailto:laure.lamoureux@rte-france.com) | Tel. : +33 (0)1 41 02 15 69  
1, Terrasse Bellini - TSA 41000, 92919 La Défense cedex (France)

Swissgrid  
Media Office  
E-Mail: [media@swissgrid.ch](mailto:media@swissgrid.ch) | Tel.: +41 (0) 58 580 24 00  
Dammstrasse 3, P.O. Box 22, 5070 Frick (Switzerland)

TransnetBW GmbH  
Angela Brötel  
E-Mail: [a.broetel@transnetbw.de](mailto:a.broetel@transnetbw.de) | Tel.: +49 (0) 711 / 128-48391  
Kriegsbergstr. 32, 70174 Stuttgart (Germany)