

JOINT COMMUNICATION

INTEGRATED SWISS INTRADAY MARKET LAUNCHES 26 JUNE 2013

Dortmund / Frick / Leipzig / Stuttgart / Paris, 6 June 2013.

The Swiss Intraday market will be launched on 26 June 2013. It will be integrated from the start with France and Germany via a harmonized mechanism for Intraday implicit cross-border capacity allocation on the Franco-Swiss and German-Swiss borders. This is made possible by a cooperation of the Transmission System Operators (TSO) Amprion and TransnetBW in Germany, RTE in France and Swissgrid in Switzerland, the European Power Exchange EPEX SPOT SE and the clearing house European Commodity Clearing AG (ECC). As of the morning of 26 June 2013, the members of EPEX SPOT will have the opportunity to access an integrated Franco-German / Austrian-Swiss Intraday market.

The updated Intraday allocation rules for the respective borders have been accepted by all relevant National Regulatory Authorities and now are available on the relevant TSO websites.

- French / German IFD rules : http://clients.rte-france.com/lang/an/clients_traders_fournisseurs/services_clients/inter_france_allemande.jsp
- French / Swiss IFS rules : http://clients.rte-france.com/lang/an/clients_traders_fournisseurs/services_clients/inter_france_suisse.jsp
- German / Swiss rules:
<http://www.transnetbw.de/strommarkt/engpassmanagement/intraday-de-ch/>

As approved by the EPEX SPOT Exchange Council in December 2012, the Swiss Intraday market will be connected via an open interface provided by the TSOs to the capacity platform that is currently used for cross-border Intraday capacity allocation. The Swiss market will henceforth be connected to the German/Austrian and French Intraday markets of EPEX SPOT. Physical and financial settlement of the new power contracts for the Swiss Intraday market will be provided by ECC.

Market participants of all four countries will therefore benefit from pooled liquidity and enhanced harmonization of trading and operational rules. The implicit capacity allocation

system will be running in parallel to the explicit capacity allocation (allowing for OTC trading) already in place, ensuring a non-discriminatory access to the cross-border capacity according to the applicable allocation rules for each border (Franco-German, Franco-Swiss and German-Swiss).

Using existing infrastructure with minimal adaptations for current market rules, the extension of the open, flexible and efficient mechanism of Intraday capacity allocation fulfilling the needs of market participants is an efficient step towards the harmonization of Intraday trading in Europe. Consequently, this flexible mechanism will facilitate a smooth migration towards the European Intraday Target Model set by ACER in its Framework Guidelines.

Additionally, TSOs have updated the capacity platform to offer the Intraday cross-border capacity (both for the explicit and implicit access) at the Franco-German border and the Franco-Swiss Border in units of 0.01 MW, instead of 1 MW as today. This will offer additional flexibility to market participants on these borders. On the German-Swiss Border units of 0.001 MW remain as it is applied today. These changes will come into effect in the system during the morning hours of 25 June 2013 and will be additionally communicated by TSOs via web page of the capacity allocation platform www.intraday-capacity.com.

At the same time, EPEX SPOT will change the smallest tradable unit on the French Intraday Market segment from full MWh to 0.1 MWh in anticipation of the necessary volume tick harmonization within the European Intraday Target Model implementation. Further details will be additionally provided by EPEX SPOT via dedicated communication.

GEMEINSAME MITTEILUNG

INTEGRIERTER SCHWEIZER INTRADAY-MARKT STARTET AM 26. JUNI 2013

Dortmund / Frick / Leipzig / Stuttgart / Paris, 6. Juni 2013.

Der Schweizer Intraday-Markt startet am 26. Juni 2013. Er ist von Anfang an mit den Märkten in Frankreich und Deutschland integriert. Dabei wird ein harmonisierter Mechanismus zur impliziten Zuweisung von grenzüberschreitender Kapazität an der französisch-schweizerischen und der deutsch-schweizerischen Grenze genutzt. Möglich wird dies durch eine Kooperation der Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) Amprion und TransnetBW in Deutschland, RTE in Frankreich und Swissgrid in der Schweiz, der europäischen Strombörse EPEX SPOT SE und dem Clearinghaus European Commodity Clearing AG (ECC). In den Morgenstunden des 26. Juni 2013 werden Börsenmitglieder der EPEX SPOT die Möglichkeit haben, auf einem integrierten französisch-deutsch/österreichisch-schweizerischen Intraday-Markt zuzugreifen.

Die aktualisierten Regeln der Intraday-Kapazitätszuweisung an den jeweiligen Grenzen sind von allen zuständigen nationalen Regulierungsbehörden gebilligt worden. Sie sind auf den Internetseiten der jeweiligen ÜNB verfügbar.

- Französisch-deutsche IFD-Regeln: http://clients.rte-france.com/lang/an/clients_traders_fournisseurs/services_clients/inter_france_allemagne.jsp
- Französisch-schweizerische IFS-Regeln: http://clients.rte-france.com/lang/an/clients_traders_fournisseurs/services_clients/inter_france_suisse.jsp
- Deutsch-schweizerische Regeln: <http://www.transnetbw.de/strommarkt/engpassmanagement/intraday-de-ch/>

Wie vom Börsenrat der EPEX SPOT im Dezember 2012 verabschiedet, wird der Schweizer Intraday-Markt über eine offene Schnittstelle der ÜNB an die Kapazitätsplattform angeschlossen, die derzeit für die Zuteilung von grenzüberschreitenden Kapazitäten im Intraday genutzt wird. Auf diese Weise wird der Schweizer Intraday-Markt mit den deutsch-österreichischen und dem französischen Intraday-Märkten der EPEX SPOT verbunden.

Physische und finanzielle Abwicklung der neuen Stromkontrakte für den Schweizer Intraday-Markt werden von ECC übernommen.

Marktteilnehmer aller vier Länder werden auf diese Weise von gebündelter Liquidität und optimierter Harmonisierung der Handelsbedingungen profitieren. Das System zur impliziten Kapazitätszuweisung wird parallel zur bereits existierenden expliziten Kapazitätszuweisung laufen, was OTC-Handel weiter ermöglicht. Auf diese Weise wird ein diskriminierungsfreier Zugang zur grenzüberschreitenden Kapazität entsprechend den anzuwendenden Zuweisungsregeln an jeder Grenze garantiert (deutsch-französisch, französisch-schweizerisch und deutsch-schweizerisch).

Indem existierende Infrastruktur mit minimalen Änderungen an den derzeitigen Marktregeln genutzt wird, erfüllt die Erweiterung des offenen, flexiblen und leistungsfähigen Mechanismus zur Intraday-Kapazitätsbestimmung die Anforderungen der Marktteilnehmer und ist ein effizienter Schritt in Richtung eines harmonisierten Intraday-Handels in Europa. Infolgedessen wird dieser flexible Mechanismus einen reibungslosen Übergang zum europäischen Intraday-Zielmodell erleichtern, wie es von ACER in den Rahmenleitlinien definiert ist.

Darüber hinaus haben die ÜNB die Kapazitätsplattform so aktualisiert dass in Zukunft grenzüberschreitende Intraday-Kapazität – sowohl für den impliziten als auch für den expliziten Gebrauch – an der deutsch-französischen und der französisch-schweizerischen Grenze in Einheiten von 0,01 MW angeboten wird, anstelle der vormals gültigen 1 MW. Dies ermöglicht Marktteilnehmern an diesen Grenzen zusätzliche Flexibilität. An der deutsch-schweizerischen Grenze werden weiterhin Einheiten von 0,001 MW genutzt. Diese Änderungen werden in den Morgenstunden des 25. Juni 2013 im System sichtbar und werden noch einmal von den ÜNB über die Webseite der Plattform für Kapazitätszuweisung (www.intraday-capacity.com) kommuniziert.

Gleichzeitig wird EPEX SPOT die kleinste Handelseinheit auf dem französischen Intraday-Markt von vollen MWh auf 0,1 MWh umstellen. Dies geschieht als Vorbereitung der notwendigen Harmonisierung der minimalen Handelseinheiten im Rahmen der Umsetzung des europäischen Intraday-Zielmodells. EPEX SPOT wird weitere Informationen diesbezüglich in einem separaten Rundschreiben bekanntgeben.

COMMUNIQUÉ CONJOINT

LANCEMENT DU MARCHÉ INFRA-JOURNALIER SUISSE INTÉGRÉ LE 26 JUIN 2013

Dortmund / Frick / Leipzig / Stuttgart / Paris, 6 juin 2013.

Le marché infra-journalier suisse sera lancé le 26 juin 2013. Il sera intégré dès son démarrage à la France et l'Allemagne grâce à un mécanisme infra-journalier harmonisé d'allocation implicite des capacités transfrontalières aux frontières franco-suisse et germano-suisse. Ce projet a pu voir le jour grâce à la coopération des Gestionnaires de Réseaux de Transport (GRTs) Amprion et TransnetBW en Allemagne, RTE en France et Swissgrid en Suisse, de la bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT SE et de la chambre de compensation Commodity Clearing AG (ECC). Dès le 26 juin 2013, les membres d'EPEX SPOT auront l'opportunité d'accéder au marché infra-journalier intégré France-Allemagne/Autriche-Suisse.

Les règles d'allocation infra-journalière mises à jour sur les frontières respectives ont été acceptées par l'ensemble des régulateurs nationaux et sont à présent consultables sur le site internet des GRTs concernés.

- Règles IFD France/Allemagne : http://clients.rte-france.com/lang/an/clients_traders_fournisseurs/services_clients/inter_france_allemande.jsp
- Règles IFS France/Suisse : http://clients.rte-france.com/lang/an/clients_traders_fournisseurs/services_clients/inter_france_suisse.jsp
- Règles Allemagne/Suisse : <http://www.transnetbw.de/strommarkt/engpassmanagement/intraday-de-ch/>

Approuvé en décembre 2012 par l'Exchange Council d'EPEX SPOT, le marché infra-journalier suisse sera connecté via une interface ouverte fournie par les GRTs à la plateforme de capacité actuellement utilisée pour l'allocation des capacités transfrontalières infra-journalières. Le marché suisse sera dorénavant connecté aux marchés infra-journaliers allemand/autrichien et français gérés par EPEX SPOT. La livraison et le règlement des

nouveaux contrats électriques pour le marché infra-journalier suisse seront effectués par ECC.

Les membres de marché des quatre pays pourront ainsi bénéficier d'une liquidité accrue et d'une meilleure harmonisation de la négociation et des règles opérationnelles. Le système d'allocation implicite des capacités fonctionnera en parallèle de l'allocation explicite des capacités déjà en place (permettant la négociation de gré à gré), garantissant ainsi un accès non discriminatoire aux capacités transfrontalières, conformément aux règles d'allocation applicables à chaque frontière (franco-allemande, franco-suisse et germano-suisse).

En utilisant les infrastructures existantes avec un minimum d'adaptations des règles de marché en place, le mécanisme ouvert, souple et efficace d'allocation des capacités infra-journalières répondra aux besoins des acteurs du marché et sera une étape clé vers l'harmonisation du négoce infra-journalier européen. Ce mécanisme flexible facilitera par conséquent une migration en douceur vers le Modèle Cible pour l'Intraday Européen établi par l'ACER dans ses orientations cadres.

De plus, les GRTs ont amélioré leur plateforme de capacités afin d'offrir l'allocation (explicite et implicite) de capacités transfrontalières infra-journalières aux frontières franco-allemande et franco-suisse avec une précision de 0.01 MW, contre 1 MW actuellement, offrant ainsi davantage de flexibilité aux acteurs de marché sur ces frontières. Sur la frontière germano-suisse, la précision de 0.001 MW restera celle appliquée aujourd'hui. Ces changements seront effectifs dans le système dans la matinée du 25 juin 2013 et seront également communiqués par les GRTs par le biais du site internet de la plateforme d'allocation des capacités www.intraday-capacity.com.

Sur son segment de marché infra-journalier français, EPEX SPOT modifiera le même jour, en parallèle sa plus petite unité négociable de MWh entier à 0,1 MWh afin d'anticiper l'harmonisation nécessaire de l'incrément volume dans le cadre de la mise en place du Modèle Cible pour l'Intraday européen. EPEX SPOT communiquera plus de détails lors d'une communication dédiée.

COMPANY PROFILES

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, 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. 339 TWh have been traded in 2012 on EPEX SPOT's power markets, of which 18 TWh on the Intraday markets.

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 3,331 kilometers long and extends over an area of 34,600 km². 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.



CONTACTS

Amprion GmbH

Marian Rappl

E-Mail: marian.rappl@amprion.net | Tel.: +49 (0) 231 / 5849-13679

Rheinlanddamm 24, 44139 Dortmund (Germany)

ECC AG

Eileen Hieke

E-Mail: 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 | Tel.: + 33 (0) 1 73 03 61 32

5 Boulevard Montmartre, 75002 Paris (France)

RTE

Laure Lamoureux

E-Mail: 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 | Tel.: +41 (0) 58 580 24 00

Dammstrasse 3, P.O. Box 22, 5070 Frick (Switzerland)

TransnetBW GmbH

Regina König

E-Mail: r.koenig@transnetbw.de | Tel.: +49 (0) 711 / 21858 3155

Pariser Platz, Osloer Str. 15-17, 70173 Stuttgart (Germany)