

PRESS RELEASE

Cooperation of 6 Power Exchanges on European Price Coupling Solution

18 March 2010 – Amsterdam, Brussels, Madrid, Oslo, Paris-Leipzig, Rome.

The power exchanges APX-Endex, Belpex, EPEX Spot, GME, Nord Pool Spot, and OMEL announce the creation of a 6 party project aimed at delivering a single price coupling across the Nordic, Central West and Southern European regions, potentially as early as next year. The approach is called Price Coupling of Regions, or PCR, and is intended to provide the basis for a truly European market.

This follows the XVII European Florence Regulatory Forum last December where the PCR approach was initially outlined. PCR is a response to the common wish of regulators, TSOs and market participants for the rapid implementation of a single day-ahead price coupling solution across Europe. This is the day-ahead element of the “target model” agreed by the Florence Forum.

The PCR project will address the implementation of a common price coupling solution through which spot electricity price formation will be coordinated in an area potentially covering Portugal, Spain, Italy, Belgium, the Netherlands, Great Britain, France, Germany, Austria, Switzerland, Denmark, Norway, Sweden, Finland and Baltic. This amounts to approximately 2,900 TWh pa of power consumption, or over 80% of the European total. Currently, more than 1,000 TWh are traded on the day-ahead markets operated by the 6 parties. The initiative is open to other PXs and market areas joining on fair and equal terms.

The concept of a single price coupling across Europe is an unprecedented challenge. The approach is designed to be fully transparent and to be able to produce reliable reference power prices for all European markets, whatever the operational conditions.

With the support of the relevant regulators and TSOs, the PCR solution has the potential to be jointly implemented as soon as next year. Power exchanges have started discussions with regulators, TSOs and all interested stakeholders to build support and plan implementation. Only then can an agreed target date for launch be available.

The 6 power exchanges already have extensive experience in successfully developing and operating price coupling arrangements, and are confident about the results of the cooperation. They are currently involved in several existing or planned regional market coupling initiatives – such as the CWE price coupling and the Danish-German tight volume coupling - and the intention is to develop PCR in parallel.

The power exchanges hope that PCR could pave the way for the fast integration of all these projects into a wider and sustainable European solution starting in 2011. PCR changes scale, from a regional perspective, to a pan-European one, pragmatically building on the existing arrangements, including the contractual and regulatory frameworks, thus minimizing the required changes and accelerating the speed of introduction.

As regulated spot power exchanges working closely with all stakeholders, APX-Endex, Belpex, EPEX Spot, GME, Nord Pool Spot, and OMEL are dedicated to the development of well functioning markets and, in particular, the pursuit of a truly integrated European spot market.

COMMUNIQUE DE PRESSE

Coopération de 6 marchés organisés de l'électricité sur une solution européenne de couplage par les prix

18 Mars 2010 – Amsterdam, Bruxelles, Madrid, Oslo, Paris-Leipzig, Rome.

Les bourses de l'électricité APX-Endex, Belpex, EPEX Spot, GME, Nord Pool Spot et OMEL annoncent la création d'un projet à six qui a pour but la mise en place d'un couplage de prix unique pour les régions du Nord, du Centre Ouest et du Sud de l'Europe, probablement dès le début de l'année prochaine. Ce projet se nomme Price Coupling of Regions, ou PCR, et a pour objectif de constituer la base d'un vrai marché européen.

Cette initiative fait suite au 17^{ème} Forum Européen de Florence sur la Réglementation de l'Electricité, qui s'est tenu en décembre dernier, où cette approche a été esquissée pour la première fois. Le PCR répond à un souhait commun des régulateurs, des gestionnaires de réseaux et des membres de marché de mettre en place rapidement un couplage de prix unique sur les marchés journaliers à travers l'Europe. Cela correspond au « modèle » pour les marchés journaliers adopté lors du Forum de Florence.

Le projet va permettre la mise en place d'une solution commune de couplage de prix où la formation des prix spot de l'électricité sera coordonnée sur une zone qui pourrait couvrir le Portugal, l'Espagne, l'Italie, la Belgique, les Pays-Bas, le Royaume-Uni, la France, l'Allemagne, l'Autriche, la Suisse, le Danemark, la Norvège, la Finlande et les pays Baltes. Cette région couvrirait environ 2,900 TWh/an de la consommation d'électricité, soit plus de 80% du total européen. Plus de 1,000 TWh sont actuellement négociés sur les marchés au comptant opérés par les 6 parties. Cette initiative s'ouvre à d'autres marchés organisés et zones de marché prêts à y prendre part sur des bases justes et équitables.

Ce concept de couplage de prix unique à travers l'Europe est un défi sans précédent. Cette démarche est conçue pour être totalement transparente et doit pouvoir proposer une référence fiable du prix de l'électricité pour tous les marchés européens, quel qu'en soit l'environnement opérationnel.

Cette solution PCR a le potentiel pour être conjointement mise en place dès l'année prochaine, avec le soutien des régulateurs et les gestionnaires de réseaux géographiquement compétents. Les bourses de l'électricité ont commencé les discussions avec les régulateurs, les gestionnaires de réseaux et les autres parties prenantes intéressées afin de soutenir et de planifier la mise en place du projet. Ce n'est qu'à ce moment-là qu'une date de lancement pourra être prévue en concertation avec toutes les parties.

Les 6 marchés organisés de l'électricité jouissent déjà d'une solide expérience dans le développement et la gestion de solutions de couplage par les prix et sont confiants quant aux résultats de cette coopération. Ils participent actuellement à plusieurs initiatives régionales de couplage de marchés existantes ou à venir – comme le couplage de marchés par les prix CWE et le couplage étroit de marchés par les volumes entre le Danemark et l'Allemagne – et ont l'intention de développer le PCR parallèlement.

Les bourses espèrent que le PCR ouvrira la voie à une intégration rapide de l'ensemble de ces projets dans une solution européenne plus vaste et plus durable dès 2011. Avec le PCR, on passe d'une



perspective régionale à une perspective paneuropéenne, en s'appuyant de manière pragmatique sur les dispositions existantes, y compris sur les cadres contractuels et réglementaires, réduisant ainsi les changements nécessaires et accélérant le processus de lancement.

APX-Endex, Belpex, EPEX Spot, GME, Nord Pool Spot et OMEL, marchés régulés de l'électricité travaillant en concertation étroite avec toutes les parties prenantes, se consacrent pleinement au développement de marchés porteurs et plus particulièrement à la poursuite de la mise en place d'un vrai marché européen intégré de l'électricité spot.

PRESSEMITTEILUNG

Sechs Energiebörsen kooperieren in europäischer Preiskopplung

18 März 2010 – Amsterdam, Brüssel, Madrid, Oslo, Paris-Leipzig, Rom

Die Energiebörsen APX-Endex, Belpex, EPEX Spot, GME, Nord Pool Spot und OMEL kündigen die Gründung eines Projekts mit 6 Teilnehmern an, um möglichst bereits im nächsten Jahr eine einfache Preiskopplung der nordischen, zentral-west und südeuropäischen Märkte für elektrische Energie zu verwirklichen. Die Lösung heißt *Price Coupling of Regions (PCR)* und bildet die Basis für einen integrierten europäischen Elektrizitätsmarkt.

Dieser Schritt folgt dem XVII europäischen Florenz-Forum vom Dezember 2009, auf dem das PCR-Modell bereits vorgestellt wurde. PCR ist eine Antwort auf den generellen Wunsch der Regulierungsbehörden, Übertragungsnetzbetreiber und Marktteilnehmer, eine einheitliche Preiskopplung der Märkte in Europa rasch umzusetzen und bezeichnet das Day Ahead-Element des Zielmodells, auf welches sich das Florenz-Forum geeinigt hat.

Das PCR-Projekt beinhaltet die Entwicklung einer einheitlichen Preiskopplung für die Elektrizitätsmärkte in einem Gebiet, das nach derzeitigem Stand Portugal, Spanien, Italien, Belgien, die Niederlande, Großbritannien, Frankreich, Deutschland, Österreich, Schweiz, Dänemark, Norwegen, Schweden, Finnland und das Baltikum umfassen wird. Die Bildung der Elektrizitätspreise in diesen Ländern wird durch PCR koordiniert. Der jährliche Verbrauch elektrischer Energie in der gekoppelten Region beträgt rd. 2.900 TWh und entspricht über 80% des europäischen Verbrauchs. Derzeit werden an den von den sechs Projektpartnern betriebenen Day Ahead-Märkten mehr als 1.000 TWh pro Jahr gehandelt. Die PCR-Initiative ist offen für andere Energiebörsen und Marktgebiete, die dem Projekt zu einheitlichen und fairen Bedingungen beitreten können.

Das Konzept einer europaweit einheitlichen Preiskopplung ist eine völlig neue Herausforderung. Transparenz und die in allen Marktsituationen zuverlässige Bildung verlässlicher Referenzpreise für elektrische Energie in den europäischen Märkten besitzen oberste Priorität.

Mit Unterstützung der Regulierungsbehörden und der Übertragungsnetzbetreiber kann das PCR-Modell gemeinsam kurzfristig im Jahr 2011 realisiert werden. Die Energiebörsen haben bereits Gespräche mit Regulierungsbehörden, Übertragungsnetzbetreibern und interessierten Marktteilnehmern aufgenommen, um Unterstützung für das Projekt zu erhalten und dessen Umsetzung zu planen. Erst nach Abschluss der Gespräche kann ein Termin für den Start der Marktkopplung festgelegt werden.

Die sechs Energiebörsen verfügen bereits über umfassende Erfahrungen in der Entwicklung und Umsetzung von Preiskopplungen und sind zuversichtlich hinsichtlich des Erfolgs der PCR-Initiative. Die Energiebörsen sind derzeit bereits an mehreren regionalen Marktkopplungsinitiativen beteiligt – beispielsweise in der CWE-Region oder in der Volumenkopplung zwischen Deutschland und Dänemark – und streben an, PCR parallel zu diesen Initiativen umzusetzen.

Die Energiebörsen hoffen, dass PCR ab 2011 den Weg zu einer schnellen Integration der regionalen Initiativen in einer einheitlichen und nachhaltigen europäischen Lösung bereitet. Das PCR-Modell basiert soweit wie möglich auf existierenden Vereinbarungen und berücksichtigt vertragliche und



regulatorische Rahmenbedingungen, sodass notwendige Änderungen minimiert und die Umsetzung des PCR-Modells beschleunigt werden.

Als Betreiber von Spotmärkten und regulierte Energiebörsen arbeiten APX-Endex, Belpex, EPEX Spot, GME, Nord Pool Spot und OMEL eng mit allen Beteiligten zusammen und sind der Entwicklung gut funktionierender Märkte sowie insbesondere einem vollständig integrierten europäischen Elektrizitätsmarkt verpflichtet.

About the market areas covered by the 6 PX cooperation

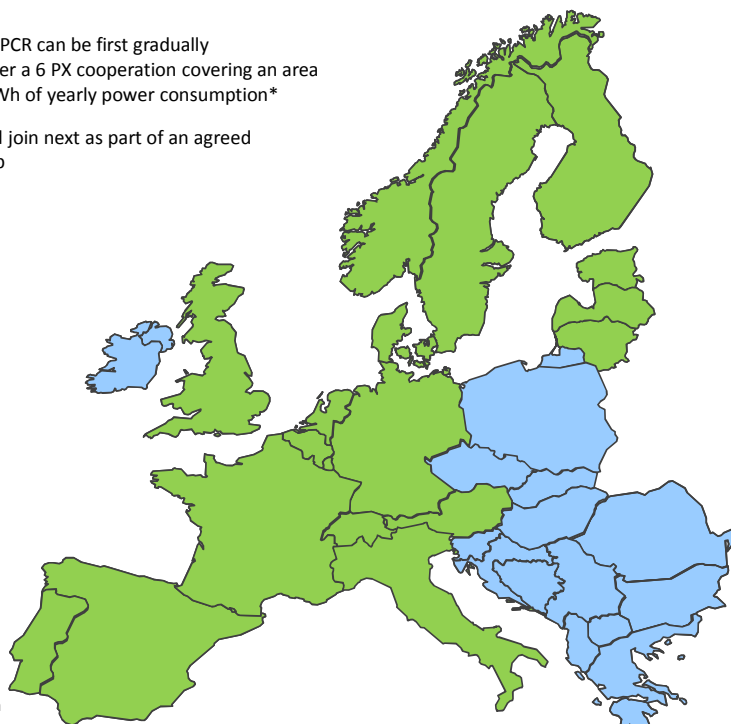
PCR: a 6 PX cooperation to meet the requirements of the market, TSOs and Regulators



Markets on which PCR can be first gradually implemented under a 6 PX cooperation covering an area of approx. 2860 TWh of yearly power consumption*



Markets that could join next as part of an agreed European roadmap



*Source: UCTE 2007 power consumption data

About the 6 exchanges

APX-ENDEX is Europe's premier provider of power and gas exchange services for the wholesale market, operating transparent platforms for short term and futures trading in the Netherlands, the United Kingdom and Belgium. Established in 1999, APX-ENDEX provides exchange trading, central clearing & settlement and data distribution services. APX-ENDEX has over 300 memberships from more than 15 countries. APX-ENDEX offers benchmark data and provides industry indices. APX-ENDEX's offices are located in Amsterdam, London and Nottingham.

Belpex is a leading contributor to the integration of the European electricity markets, accountable for delivering transparent price signals to its participants and the community. Belpex is focused on delivering electricity market services that bring value to its members and the entire Belgian electricity wholesale market. Belpex provides a trading platform for the negotiation of spot electricity trades and green certificates. Purchase/sale transactions are concluded directly, but anonymously, between the market participants.

EPEX Spot SE is a Paris-based company under European law (Societas Europae) with a branch in Leipzig. EEX AG and Pownext SA each hold 50 percent in the joint company, in which they integrated their entire spot power trading activities. EEX AG main shareholders are Eurex Zürich AG and Landesbank Baden-Württemberg. Pownext SA main shareholder is a Holding of TSOs formed by RTE, TenneT and Elia. The product range of EPEX Spot SE encompasses spot power trading for France, Germany/Austria and Switzerland. These countries account for more than one third of the European power consumption.

GME is the company which organizes and manages the wholesale electricity market in Italy. On GME, producers, consumers and wholesalers may enter into electricity purchase and sale contracts for the next day and, from 2008, also trade electricity blocks for forward physical delivery. GME also organizes and manages Environmental Markets, i.e. the venues where Green Certificates, Energy Efficiency Certificates and Emission Allowances are traded. GME has been attributed, moreover, by law no. 99 of 23 July 2009, the exclusive management of the Italian natural "Gas Exchange".

Nord Pool Spot runs the largest electrical energy market in the world, offering both day-ahead and intraday markets to its participants. 330 companies from 20 countries trade on the exchange. The Nord Pool Spot group has offices in Oslo, Helsinki, Stockholm, Fredericia (Denmark), Tallinn and London. Nord Pool Spot is owned by the Nordic transmission system operators. In 2009 the group had a turnover of 287 TWh representing a value of EUR 10.8 billion.

Operador del Mercado Ibérico de la Energía, polo español S.A. (OMEL) is a Spanish company created with the purpose of managing markets in underlying energy assets. As its main function, OMEL is the responsible of the management of the Iberian spot electricity market, running everyday the daily and six intraday markets encompassing all Iberian energy. In addition to this principal function, OMEL is responsible for the management of several energy-related product auctions, including both physical and financial products.

Press contacts

APX-ENDEX

Eric-Jan Hadderingh

E-Mail: ehadderingh@apxendex.com

T: +31 20 30 54 00 0

M: +31 65 24 92 67 6

F: +31 20 30 54 00 1

BELPEX

Rob Loos

E-Mail: rob.loos@belpex.be

Tel + 32 2 546 7057

66 Boulevard de l'Impératrice

1000 Brussels

EPEX SPOT SE

Katrin Berken / Richard Katz

E-Mail: press@epexspot.com

Tel.: +49 (0) 341 / 21 56-202

Tel.: + 33 (0) 1 73 03 96 02

5 Boulevard Montmartre

75002 Paris (France)

GME

Matteo De Santis

E-Mail: matteo.desantis@mercatoelettrico.org

Tel. +39 06 8012 4549

Fax +39 06 8012 4519

Viale M. Ilo Pilsudski, 92

00197 Rome (Italy)

Nord Pool Spot

Siw Hauge, director communications,

E-Mail: sh@npspot.com

Tel.: + 47 90 61 59 92

Vollsvn 19

1325 Lysaker (Norway)

OMEL

Victor Niharra

E-Mail: prensa@omel.es

Tel.: +34 91 659 89 00/73

Alfonso XI 6

28029 Madrid (Spain)