

Communiqué de presse Pour diffusion immédiate

Belpex prête pour le lancement du couplage de marché d'Europe du Nord-Ouest

AMSTERDAM/BRUXELLES/LONDRES, 31 janvier 2014

La bourse spot d'électricité Belpex est prête pour le lancement du couplage de marché d'Europe du Nord-Ouest (NWE) le 4 février 2014. Ceci constituera une avancée importante vers un marché européen de l'électricité intégré.

Le couplage par les prix NWE sera la première implémentation du *Price Coupling of Regions* (PCR), solution développée conjointement par Belpex et ses partenaires européens. PCR fournit un algorithme unique et des procédures opérationnelles qui connectent les enchères *day-ahead* des pays participants, faisant usage de la capacité d'interconnexion disponible. La forte implication de Belpex dans l'intégration du marché européen se manifeste à travers ses efforts comme pionnière en recherche et développement en matière d'algorithmes soutenant les initiatives de couplage de marchés en Europe: l'algorithme COSMOS, développé par Belpex, a servi de base pour le développement d'Euphemia, l'algorithme PCR codétenu par APX, Belpex, EPEX Spot, Nord Pool Spot, GME, OMIE and OTE.

En réduisant les barrières aux échanges transfrontaliers, le couplage de marché résulte en une liquidité et une compétition accrues, et en un meilleur usage des capacités d'interconnexion disponibles. Le marché belge de l'électricité est couplé avec la France et les Pays-Bas depuis le lancement de Belpex en 2006. En novembre 2010, cette intégration a été étendue à la Région CWE (incluant également l'Allemagne et le Luxembourg), ainsi qu'avec la zone nordique en recourant à solution technique distincte. Le couplage NWE utilisera lui une solution technique commune pour coupler les marchés *day-ahead* belge, danois, estonien, finlandais, français, allemand/autrichien, letton, lithuanien, luxembourgeois, néerlandais, norvégien, polonais (via le câble SwePol), suédois et britannique, augmentant fortement la robustesse du système et l'efficacité des marchés. Les pays NWE représentent approximativement 75% de la demande européenne d'électricité. Il est prévu d'étendre le couplage par les prix au reste de l'Europe dans les mois et les années qui viennent.

Simultanément au lancement du couplage NWE, Belpex introduira des "produits intelligents" – ordres bloc exclusifs et ordres blocs liés. Les ordres intelligents permettent aux participants de refléter plus facilement la nature physique de leurs portefeuilles lors de l'enchère *day-ahead* et offrent des opportunités nouvelles en matière de participation active de la demande (*demand side management*).

James Donnadiou-Matthys, administrateur-délégué de Belpex, déclare : "Un des aspects les plus importants du couplage NWE est que nous soyons capables d'offrir de nouveaux produits améliorant la liquidité et qui permettant à nos participants de mieux gérer leurs risques. Le développement de nouveaux produits a été l'une de nos priorités au cours des dernières années, et les produits intelligents permettront aux participants de refléter plus facilement la nature physique de leurs portefeuilles dans leurs ordres pour l'enchère *day-ahead*."

- FIN

Note to editors -

About the projects

North-Western Europe (NWE) Price Coupling is a project initiated by the Transmission System Operators and Power Exchanges of the countries in North-Western Europe. The 17 partners of this project comprise APX, Belpex, EPEX SPOT and Nord Pool Spot from the Power Exchanges' side; 50Hertz, Amprion, Creos, Elia, Energinet.dk, Fingrid, National Grid, RTE, Statnett, Svenska Kraftnät, Tennet B.V. (Netherlands), Tennet GmbH (Germany) and TransnetBW from the TSO side. This cooperation aims at establishing price coupling of the day-ahead wholesale electricity markets in this region, increasing the efficient allocation of interconnection capacities of the involved countries and optimising the overall social welfare. A single algorithm, calculating simultaneously the market prices, net positions and flows on interconnectors between market areas will be used, based on implicit auctions and facilitated through the Price Coupling of Regions solution.

Price Coupling of Regions (PCR) is the initiative of seven European Power Exchanges (APX, Belpex, EPEX SPOT, GME, Nord Pool Spot, OMIE and OTE), to develop a single price coupling solution to be used to calculate electricity prices across Europe, and allocate cross-border capacity on a day-ahead basis. This is crucial to achieve the overall EU target of a harmonised European electricity market. The integrated European electricity market is expected to increase liquidity, efficiency and social welfare. PCR is open to other European Power Exchanges wishing to join.

About APX

APX is Europe's premier provider of power exchange and clearing services for the wholesale market, operating transparent platforms in the Netherlands, the United Kingdom and Belgium. APX provides exchange trading, central clearing & settlement and benchmark data and industry indices distribution services to over 160 members from more than 15 countries.

Over 88 TWh was traded on APX markets in 2013, and over €9 billion in energy trades cleared by APX.

Belpex SA of Belgium is a 100% subsidiary of APX.

Press Contacts

Sanna-Maaria Mattila

Senior Corporate Communications Advisor

E s.mattila@apxgroup.com | T +31 20 305 4060 | M +31 6 1003 3647

Nicolas Pierreux

Senior Advisor Public & Regulatory Affairs

E nicolas.pierreux@belpex.be | T +32 2 403 4654 | M + 32 479 896 516

Rob Loos

Product Development Manager

E rob.loos@belpex.be | T +32 2 403 4659 | M + 32 473 339 778