

PRESS RELEASE

EPEX SPOT PUSHES MARKET INTEGRATION IN 2011 WHILE MARKET VOLUMES CONTINUE TO GROW

Joint venture with Nord Pool Spot and upcoming market coupling services pave the way for the single European power market – Trading volumes hit 314 TWh

Paris, 9 January 2012. The European Power Exchange, EPEX SPOT, looks back on a year 2011 full of projects which further integrate the European power market – in particular the plan for a joint venture with the Nordic power spot exchange Nord Pool Spot, scheduled for launch in 2012. At the same time, trading volumes increased noticeably. 314 TWh were traded on EPEX SPOT markets, which corresponds to a 12.5 percent increase compared to the previous year (279 TWh).

Day-Ahead Markets

The 2011 trading volume in the Day-Ahead auction for the market areas Germany/Austria, France and Switzerland on EPEX SPOT accounted for 296 TWh (268 TWh in 2010). Besides the increase of exchange members from 192 to 201, the growth of the Day-Ahead Market volumes since the beginning of 2010 is also due to the obligation for Transmission System Operators (TSOs) to market power from renewable energy sources on the spot exchange, according to the German law on renewable energy, EEG. The spot market has in this way proven to be a suitable tool for integrating renewable energy sources into the market.

The auction volume can be broken down as follows:

Areas	Volume 2011 in MWh	Volume 2010 in MWh	Average Base Price 2011 / 2010 Euro/MWh
DE/AT	224,550,815	205,479,149	51.12 / 44.49
FR	59,692,111	52,629,636	48.893 / 47.495
CH	12,060,799	9,324,648	56.18 / 51.02

For EPEX SPOT's Day-Ahead Markets, 2011 has been year of convergence. Since 9 November 2010, the power markets of Central West Europe (CWE), including Germany, France and the Benelux countries, have been successfully coupled. Additionally, CWE has

been coupled with the Nordic power markets via Interim Tight Volume Coupling (ITVC). This unprecedented achievement allows the optimal use of cross-border capacity and favors price convergence. As a result, a 66 percent price convergence was observed over all CWE countries in 2011.

2011 has also been a year of enhancing our cooperation with partner exchanges. Since September 2011, EPEX SPOT is taking steps towards a joint venture with the Nordic Power Exchange Nord Pool Spot. The goal of this joint venture is to create common trading platforms for the day-ahead and intraday market. In a second step, these platforms shall be operated together. Both EPEX SPOT and Nord Pool Spot will stay independent exchanges, responsible for their local markets.

Intraday Markets

The Intraday Markets of EPEX SPOT in France and Germany have seen a remarkable development in the last 12 months. During the year 2011, the Intraday Markets continued to display a particularly good result, which is partly due to the increasing share of power from renewable energies and the effects of the Flexible Intraday Trading Scheme (FITS), which allows seamless implicit cross-border trading between the two countries.

The total trading volume amounted to 17,592,479.1 MWh, including:

Areas	Volume 2011 in MWh	Volume 2010 in MWh
DE	15,897,934.6	10,244,153
FR	1,694,544.5	1,027,315

Since the launch of FITS, introduced in December 2010, liquidity on the French Intraday Market has doubled. Over the year, cross-border trades accounted for 11.4 percent of traded volume on FITS.

To accommodate the growing impact of power from renewable energy sources in Germany, EPEX SPOT responded to market needs by introducing a highly flexible instrument, the 15-minute contracts. They allow to the members to balance their portfolios within the hour, 15 minutes sharp. By offering these contracts on the German Intraday market since 14 December 2011, EPEX SPOT contributes to facilitate the German energy transition.

Looking at 2012

The Czech, Slovakian and Hungarian power exchanges announced in May 2011 their cooperation to launch a trilateral market coupling in 2012 and chose EPEX SPOT as provider of price coupling services. These services will consist of implementing and operating the coupling solution, relying on the Price Coupling System, the current system developed and used by EPEX SPOT in CWE. "Servicing other exchanges has always been one of our ways to contribute to the integration of the European power market", says Jean-François Conil-Lacoste, CEO of EPEX SPOT.

The creation of harmonised transnational trading platforms through Nord Pool Spot and EPEX SPOT will help to achieve the day-ahead and intraday target models of the European Commission. With the implementation of a market coupling solution in North West Europe (NWE) on the doorstep, the Single European Price Coupling becomes tangible. EPEX SPOT is fully committed to accomplish these goals in accordance with the ACER Roadmap. "This is a huge leap forward in the integration of the European power market. It will permit us to get to the 2014 goal as quickly and as efficiently as possible, in cooperation with all official stakeholders including partner exchanges and TSOs", says Jean-François Conil-Lacoste, CEO of EPEX SPOT.

As an exchange at the heart of Europe, covering an area of 1200 TWh of yearly power consumption and 40 percent of the EU's electricity market, EPEX SPOT is driving forward the integration of the European power market in many ways. We are dedicated to the goal to establish a European single market; a market in which consumers all over Europe can benefit from more efficient use of the power system, increased social welfare and higher security of supply at a competitive price.

* * *

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 is a Paris-based company under European law (Societas Europaea) with a branch in Leipzig. EPEX SPOT currently counts 201 exchange members, compared to 192 at the end of 2010.

CONTACT

Wolfram Vogel • Head of Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 Boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

PRESSEMITTEILUNG

EPEX SPOT TREIBT DIE MARKTINTEGRATION VORAN, HANDELSVOLUMEN WACHSEN WEITER

Joint Venture mit Nord Pool Spot und bevorstehende Marktkopplungsdienstleistungen ebnen den Weg für den integrierten europäischen Strommarkt – Handelsvolumen erreichen 314 TWh

Paris, 9. Januar 2012. Die European Power Exchange, EPEX SPOT, schaut auf ein Jahr voller Projekte zurück, die den europäischen Strommarkt weiter integrieren – insbesondere das geplante Joint Venture mit der nordischen Stromspotbörse Nord Pool Spot, dessen Start für 2012 geplant ist. Gleichzeitig stieg das Handelsvolumen spürbar. 314 TWh wurden 2011 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt, ein Anstieg von 12,5 Prozent gegenüber dem Vorjahr (279 TWh).

Day-Ahead-Märkte

Das Handelsvolumen in der Day-Ahead-Auktion von EPEX SPOT für die Marktgebiete Deutschland/Österreich, Frankreich und Schweiz stieg im Jahr 2011 auf 296,3 TWh (268 TWh im Jahr 2010). Ein Grund liegt im Anstieg der Zahl der Börsenmitglieder von 192 auf 201. Das Wachstum des Handelsvolumens im Day-Ahead-Markt seit 2010 ist ebenfalls auf die Verpflichtung für Übertragungsnetzbetreiber zurückzuführen, Strom aus Erneuerbaren Energien an der Spotbörse zu vermarkten. Dies erfolgt entsprechend dem deutschen Erneuerbare Energien-Gesetz (EEG). Der Spotmarkt hat sich in dieser Zeit als geeignetes Instrument für die Marktintegration von Strom aus Erneuerbaren Energien bewährt.

Das Volumen der Day-Ahead-Märkte verteilt sich wie folgt:

Marktgebiete	Volumen 2011 in MWh	Volumen 2010 in MWh	Durchschnittlicher Base-Preis 2011 / 2010 Euro/MWh
DE/AT	224 550 815	205 479 149	51,12 / 44,49
FR	59 692 111	52 629 636	48,893 / 47,495
CH	12 060 799	9 324 648	56,18 / 51,02

Für die Day-Ahead-Märkte der EPEX SPOT war 2011 ein Jahr der Konvergenz. Seit dem 9. November 2010 sind die Strommärkte in Zentralwesteuropa (Central West Europe – CWE), die Deutschland, Frankreich und die Benelux-Staaten umfassen, erfolgreich gekoppelt. Darüber hinaus ist CWE mit den nordischen Strommärkten durch das Interim Tight Volume Coupling (ITVC) gekoppelt. Diese beispiellose Errungenschaft erlaubt die optimale Nutzung von Kapazitäten an den Grenzkuppelstellen und fördert die Preiskonvergenz. Infolgedessen konnte zwischen den CWE-Märkten eine volle Preiskonvergenz in 66 Prozent aller Stunden des Jahres erreicht werden.

2011 war ebenso ein Jahr, in dem wir unsere Zusammenarbeit mit Partnerbörsen intensiviert haben. Seit September 2011 unternimmt EPEX SPOT Schritte in Richtung eines Joint Ventures mit der nordischen Strombörse Nord Pool Spot. Das Ziel dieses Joint Ventures ist es, gemeinsame Handelssysteme für den Day-Ahead- und den Intraday-Markt zu entwickeln. In einem zweiten Schritt sollen diese Systeme gemeinsam betrieben werden. Sowohl EPEX SPOT als auch Nord Pool Spot bleiben eigenständige Strombörsen und verantwortlich für ihre lokalen Märkte.

Intraday-Märkte

Die Intraday-Märkte der EPEX SPOT in Frankreich und Deutschland haben sich in den vergangenen zwölf Monaten hervorragend entwickelt. Im Laufe des Jahres 2011 zeigten sie kontinuierlich besonders gute Ergebnisse. Dies ist zum einen teilweise auf den wachsenden Anteil von Strom aus Erneuerbaren Energien und zum anderen auf die Effekte des Flexible Intraday Trading Schemes (FITS) zurückzuführen, welches nahtlosen impliziten Handel zwischen den beiden Ländern ermöglicht.

Das gesamte Handelsvolumen der Intraday-Märkte belief sich auf 17 592 479,1 MWh, die sich folgendermaßen verteilen:

Marktgebiete	Volumen 2011 in MWh	Volumen 2010 in MWh
DE	15 897 934,6	10 244 153
FR	1 694 544,5	1 027 315

Seit dem Start von FITS, welches im Dezember 2010 eingeführt wurde, verdoppelte sich die Liquidität auf dem französischen Markt. Auf das Jahr gesehen entfielen 11,4 Prozent des Handelsvolumens auf grenzüberschreitenden Handel.

Um dem wachsenden Einfluss von Strom aus Erneuerbaren Energien in Deutschland Rechnung zu tragen, reagierte EPEX SPOT auf Marktbedürfnisse und führte ein höchst flexibles Instrument zur Vermarktung ein, die 15-Minuten-Kontrakte. Sie erlauben es den Börsenmitgliedern, ihr Portfolio innerhalb einer Stunde und auf 15 Minuten genau auszugleichen. Durch diese Kontrakte, die seit dem 14. Dezember 2011 auf dem deutschen Intraday-Markt verfügbar sind, leistet EPEX SPOT einen Beitrag zur deutschen Energiewende.

Ausblick auf 2012

Die Strombörsen aus Tschechien, der Slowakei und Ungarn kündigten im Mai eine Zusammenarbeit an, um 2012 eine trilaterale Marktkopplung zu starten, und wählten EPEX SPOT als Dienstleister für das Preiskopplungssystem. Diese Dienstleistungen bestehen darin, eine Lösung basierend auf dem Price Coupling System (PCS) zu entwickeln und zu betreiben, einem System, das von EPEX SPOT bereits im Rahmen der CWE-Marktkopplung genutzt wird. „Als Dienstleister für andere Strombörsen aufzutreten, war stets einer unserer Wege, die Integration des europäischen Strommarktes voranzutreiben“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, CEO von EPEX SPOT.

Die Schaffung von harmonisierten transnationalen Handelssystemen durch Nord Pool Spot und EPEX SPOT wird dabei helfen, die Day-ahead und Intraday Target Models der Europäischen Kommission zu erfüllen. Mit der Realisierung einer Marktkopplung in Nordwesteuropa (NWE) in Sichtweite rückt der europäische Binnenmarkt für Strom, in dem das Single European Price Coupling bis 2014 umgesetzt wird, in greifbare Nähe. EPEX SPOT arbeitet mit aller Kraft daran, diese Ziele entsprechend der ACER-Roadmap zu erreichen. „Für die Integration des europäischen Strommarktes ist dies ein riesiger Schritt nach vorne. So können wir das Ziel 2014 so schnell und effizient wie möglich erreichen – Hand in Hand mit allen offiziell Beteiligten sowie Partnerbörsen und Übertragungsnetzbetreibern“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, CEO von EPEX SPOT.

Als Börse im Herzen des europäischen Strommarktes, die ein Gebiet mit einem jährlichen Stromverbrauch von 1200 TWh und damit 40 Prozent des Strommarktes der EU abdeckt, treibt EPEX SPOT die Integration des europäischen Strommarktes aktiv voran. Wir haben uns dem Ziel verschrieben, einen europäischen Binnenmarkt zu schaffen, auf dem die Verbraucher von einer effizienten Ausnutzung des Stromsystems, einer besseren sozialen Wohlfahrt und größeren Versorgungssicherheit zu fairen Wettbewerbspreisen profitieren können.

* * *

EPEX SPOT SE betreibt die Strom-Spotmärkte für Deutschland, Frankreich, Österreich und die Schweiz (Day-Ahead und Intraday). Diese Länder machen zusammen mehr als ein Drittel des europäischen Stromverbrauchs aus. EPEX SPOT ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit Sitz in Paris und einer Niederlassung in Leipzig. Derzeit sind 201 Börsenmitglieder für den Handel auf den Märkten der EPEX SPOT zugelassen, gegenüber 192 Ende 2010.

KONTAKT

Dr. Wolfram Vogel • Head of Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 Boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

EPEX SPOT FAIT AVANCER L'INTEGRATION DE MARCHÉ EN 2011 PENDANT QUE LES VOLUMES DE MARCHÉ CONTINUENT DE CROITRE

La société commune avec Nord Pool Spot et les prestations de couplage de marché à venir ouvrent la voie à un marché européen de l'électricité unique – Les volumes négociés atteignent 314 TWh

Paris, 9 janvier 2012. La bourse de l'électricité européenne EPEX SPOT regarde l'année écoulée ; 2011 a été riche en projets contribuant à la poursuite de l'intégration du marché de l'électricité européen – en particulier le projet de joint-venture avec la bourse nordique de l'électricité spot Nord Pool Spot, prévu en 2012. Parallèlement, les volumes négociés ont sensiblement augmenté : 314 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT, ce qui correspond à une augmentation de 12,5 pourcents en comparaison avec l'année précédente (279 TWh).

Marchés Day-Ahead

Le volume des transactions 2011 sur le fixing Day-Ahead pour les zones de marché Allemagne/Autriche, France et Suisse s'élève à 296 TWh (contre 268 TWh en 2010). En plus de l'augmentation des membres de marché, passés de 192 à 201, la croissance des volumes sur le marché Day-Ahead depuis début 2010 s'explique également par l'obligation des gestionnaires de réseaux de transport de vente de l'électricité issue des énergies renouvelables sur la bourse spot, conformément à la loi allemande sur les énergies renouvelables, la « EEG ». A cet égard, le marché spot s'est révélé un outil fiable pour l'intégration dans le marché des sources d'énergies renouvelables.

Les volumes négociés sur le fixing se répartissent comme suit :

Zones	Volume 2011 en MWh	Volume 2010 en MWh	Moyenne Prix Base 2011 / 2010 Euro/MWh
DE/AT	224 550 815	205 479 149	51,12 / 44,49
FR	59 692 111	52 629 636	48,893 / 47,495
CH	12 060 799	9 324 648	56,18 / 51,02

2011 a été une année de convergence pour les marchés Day-Ahead d'EPEX SPOT. Depuis le 9 novembre 2010, les marchés électriques de l'Europe Centre Ouest (Central West Europe – CWE) avec l'Allemagne, la France et le Benelux, ont été couplés avec succès. De plus, la région CWE a été couplée aux marchés électriques nordiques par le biais de l'Interim Tight Volume Coupling (ITVC). Cette réalisation sans précédent permet l'utilisation optimale de la capacité transfrontalière et favorise la convergence des prix. Par conséquent, une convergence des prix de 66 pourcents a été observée en 2011 sur l'ensemble des pays CWE.

2011 a également été l'année du renforcement de notre collaboration avec les bourses partenaires. Depuis septembre 2011, EPEX SPOT pose les jalons pour la création d'une société commune avec la bourse de l'électricité nordique Nord Pool Spot. Cette joint-venture a pour objectif la création de plateformes de négociation communes pour les marchés Day-Ahead et Intraday. Dans un deuxième temps, ces plateformes seront gérées conjointement. EPEX SPOT et Nord Pool Spot restent toutes deux des bourses indépendantes, responsables de leurs marchés locaux.

Marchés Intraday

Les marchés Intraday d'EPEX SPOT en France et en Allemagne ont connu un développement significatif au cours des douze derniers mois. En effet, les résultats pour l'année 2011 ont été particulièrement bons, ce qui s'explique en partie par la part croissante de l'électricité issue d'énergies renouvelables d'une part et par les effets du Flexible Intraday Trading Scheme (FITS) d'autre part, lequel permet la négociation transfrontalière continue entre les deux pays.

Le volume total négocié s'élève à 17 592 479,1 MWh, dont :

Zones	Volume 2011 en MWh	Volume 2010 en MWh
DE	15 897 934,6	10 244 153
FR	1 694 544,5	1 027 315

Depuis le lancement de FITS en décembre 2010, la liquidité a doublé sur le marché Intraday français. Tout au long de l'année, les transactions transfrontalières ont représenté 11,4 pourcents des volumes négociés sur FITS.

Pour faire face à l'augmentation croissante de l'électricité issue des énergies renouvelables en Allemagne, EPEX SPOT a répondu aux besoins du marché en introduisant un instrument

hautement flexible, les contrats quarts d'heure. Ils permettent aux membres d'équilibrer leur portefeuille au quart d'heure près sur une heure donnée. En proposant ces contrats sur le marché Intraday allemand depuis le 14 décembre 2011, EPEX SPOT contribue à faciliter la transition énergétique en Allemagne.

Pour 2012

Les bourses de l'électricité tchèque, slovaque et hongroise ont annoncé en mai 2011 leur collaboration pour le lancement d'un couplage de marché trilatéral en 2012 et ont choisi EPEX SPOT comme prestataire de services de couplage par les prix. Ces prestations consisteront en la mise en place et la gestion d'une solution de couplage basée sur le PCS (Price Coupling System), système actuellement développé et utilisé par EPEX SPOT dans le cadre du CWE. « Offrir nos services aux autres bourses a toujours été un de nos moyens de contribuer à l'intégration du marché de l'électricité européen », dit Jean-François Conil-Lacoste, Directeur général d'EPEX SPOT.

La création par Nord Pool Spot et EPEX SPOT de plateformes de négociation transnationales harmonisées concourra à l'élaboration des modèles cibles Day-Ahead et Intraday de la Commission Européenne. La mise en place prochaine d'une solution de couplage de marché en Europe du Nord Ouest (NWE) rend tangible la solution du couplage unique par les prix en Europe. EPEX SPOT se consacre entièrement à l'accomplissement de ces objectifs conformément au plan d'action de l'ACER. « C'est un énorme pas en avant dans l'intégration du marché européen de l'électricité. Cela va nous permettre de répondre aux objectifs de 2014 le plus efficacement possible, en collaboration avec toutes les parties prenantes officielles, comme les bourses partenaires et les gestionnaires de réseaux de transport », dit Jean-François Conil-Lacoste, Directeur général d'EPEX SPOT.

Bourse située au cœur de l'Europe, couvrant une zone de consommation électrique annuelle de 1200 TWh et représentant 40 pourcents du marché européen de l'électricité, EPEX SPOT fait avancer l'intégration du marché européen de l'électricité à bien des égards. Nous nous consacrons pleinement à cet objectif de création d'un marché de l'électricité unique en Europe, un marché où les consommateurs à travers l'Europe pourront jouir d'un système électrique plus efficace, d'un bien-être social accru et d'une meilleure sécurité des approvisionnements à un prix compétitif.

* * *

EPEX SPOT SE gère les marchés de l'électricité Day-Ahead et Intraday en Allemagne, en France, en Autriche et en Suisse. Ces pays représentent plus d'un tiers de la consommation électrique européenne. EPEX SPOT est une société européenne (Societas Europaea) basée à Paris avec une branche opérationnelle à Leipzig. EPEX SPOT compte actuellement 201 membres de marché, contre 192 fin 2010.

CONTACT

Wolfram Vogel • Head of Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 Boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32