

## PRESS RELEASE

### EPEX SPOT / EEX Power Derivatives: Power Trading Results in November

**Paris, Leipzig, 5 December 2011.** In November 2011, a total volume of **101.4 TWh** was traded on the Power Spot and Derivatives Market operated by EPEX SPOT SE and EEX Power Derivatives respectively (November 2010: 143.4 TWh).

In November 2011, power trading on **EPEX SPOT's** day-ahead auctions accounted for a total of 23,958,447 MWh (November 2010: 24,069,069 MWh) and can be broken down as follows:

Areas	Volume MWh	Volume for the previous year MWh	Base / peak on a monthly average Euro/MWh (peak excl. weekends)
D/A	17,919,230	18,815,692	55.36 / 69.27
FR	4,968,496	4,461,150	55.462 / 68.484
CH	1,070,721	792,227	67.21 / 76.37
ELIX - European Electricity Index			57.28 / 71.84

On the **Intraday market** a total volume of 1,346,110 MWh was traded in November (same month of the previous year: 1,054,058 MWh):

- Germany 1,203,821 MWh (November 2010: 956,339 MWh)
- France 142,289 MWh (November 2010: 97,719 MWh)

In November, cross-border trades represented 14 percent of the total Intraday volume.

The volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 76.1 TWh in November (November 2010: 118.3 TWh). The total volume includes 5.3 TWh from trading in French Futures. On 24 November 2011, the French Power Futures contracts have been shifted from physical fulfilment to financial fulfilment. The total derivatives trading volume comprises 39.0 TWh from OTC clearing. On 30 November

2011, the open interest amounted to 562.0 TWh. On the Power Derivatives Market, the base load for the year 2012 was quoted at EUR 53.38 per MWh (Germany) and at EUR 52.30 per MWh (France) on 30 November 2011. The peak load price for the year 2012 amounted to EUR 65.50 per MWh (Germany) and to EUR 65.53 per MWh (France).

**EEX Power Derivatives GmbH** operates the German and the French Power Derivatives Market and, hence, occupies a central position in power trading in Continental Europe: Market participants on EEX Power Derivatives can trade power futures and options with financial settlement as well as futures with physical delivery to Germany and France. EEX AG holds 80 % of the shares in EEX Power Derivatives GmbH and the French Powernext SA holds the remaining 20 %.

**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. 283 TWh have been traded from 1 January to 30 November 2011 on the EPEX SPOT power markets.

Clearing and settlement of all EPEX SPOT and EEX Power Derivatives transactions are provided by **European Commodity Clearing AG (ECC)**, based in Leipzig, the clearing house of EEX and its partner exchanges.

**Contact:**

**EEX Power Derivatives GmbH**

Katrin Berken  
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202  
E-Mail: [katrin.berken@eex.com](mailto:katrin.berken@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9  
04109 Leipzig (Germany)

**EPEX SPOT SE**

Wolfram Vogel  
+33 (0) 1 73 03 61 32  
[w.vogel@epexspot.com](mailto:w.vogel@epexspot.com)  
[www.epexspot.com](http://www.epexspot.com)  
5 boulevard Montmartre  
75002 Paris (France)

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

### EPEX SPOT / EEX Power Derivatives:

### Résultats de marché pour le mois de novembre

**Paris, Leipzig 5 décembre 2011.** Un volume de **101,4 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE and EEX Power Derivatives en novembre 2011 (contre 143,4 TWh en novembre 2010).

Un volume total de 23 958 447 MWh (novembre 2010: 24 069 069 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh novembre 2011	Volume MWh novembre 2010	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh (pointe hors week ends)
D/A	17 919 230	18 815 692	55,36 / 69,27
FR	4 968 496	4 461 150	55,462 / 68,484
CH	1 070 721	792 227	67,21 / 76,37
ELIX - European Electricity Index			57.28 / 71.84

1 346 110 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en novembre 2011 (1 054 058 MWh en novembre 2010):

- En Allemagne : 1 203 821 MWh (contre 956 339 MWh en novembre 2010)
- En France : 142 289 MWh (contre 97 719 MWh en novembre 2010).

En novembre, les transactions transfrontalières ont représenté 14 % du volume total Intraday.

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 76,1 TWh en novembre 2011 (contre 118,3 TWh en novembre 2010) dont 5,3 TWh sur le marché français. Le 24 novembre dernier, les contrats électricité Futures France à livraison physique ont été remplacés par des produits financiers Futures France. Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 39,0 TWh

négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 30 novembre 2011, la position ouverte s'élevait à 562,0 TWh. Le cours de compensation du produit 2012 en base était de 53,38 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 52,30 EUR/MWh pour la France au 30 novembre 2011. Le prix du même produit 2012 en pointe était de 65,50 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 65,53 EUR/MWh pour la France.

**EEX Power Derivatives GmbH** opère les marchés dérivés électriques allemand et français ; elle occupe une position centrale en Europe continentale. Les membres du marché peuvent négocier à la fois des instruments financiers futures et options, ainsi que des produits à livraison physique sur le marché allemand et sur le marché français. EEX AG détient 80% et Pownext SA 20% des parts d'EEX Power Derivatives GmbH.

**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. 283 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT du 1<sup>er</sup> janvier au 30 novembre 2011.

La compensation de toutes les transactions d'EPEX SPOT et d'EEX Power Derivatives est effectuée par **ECC AG (European Commodity Clearing AG)**. ECC AG, basée à Leipzig, est la chambre de compensation d'EEX et de ses partenaires.

**Contact:**

**EEX Power Derivatives GmbH**

Katrin Berken  
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202  
E-Mail: [katrin.berken@eex.com](mailto:katrin.berken@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9  
04109 Leipzig (Germany)

**EPEX SPOT SE**

Wolfram Vogel  
+33 (0) 1 73 03 61 32  
[w.vogel@epexspot.com](mailto:w.vogel@epexspot.com)  
[www.epexspot.com](http://www.epexspot.com)  
5 boulevard Montmartre  
75002 Paris (France)

## PRESSEMITTEILUNG

### EPEX SPOT / EEX Power Derivatives:

### Strom-Handelsergebnisse im November

**Leipzig, Paris, 5. Dezember 2011.** Im November 2011 wurde am Spot- und Terminmarkt für Strom der EPEX SPOT SE und EEX Power Derivatives insgesamt ein Volumen von **101,4 TWh** umgesetzt (Vorjahresmonat: 143,4 TWh).

Davon entfielen auf den Stromhandel aus der Day-Ahead Auktion an der **EPEX SPOT** insgesamt 23.958.447 MWh (November 2010: 24.069.069 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl. Wochenende)
D/A	17.919.230	18.815.692	55,36 / 69,27
FR	4.968.496	4.461.150	55,462 / 68,484
CH	1.070.721	792.227	67,21 / 76,37
ELIX - European Electricity Index			57.28 / 71.84

Am **Intraday-Markt** wurden im November insgesamt 1.346.110 MWh (Vorjahresmonat: 1.054.058 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.203.821 MWh (Vorjahresmonat 956.339 MWh)
- Frankreich 142.289 MWh (Vorjahresmonat 97.719 MWh)

Vierzehn Prozent des gesamten Intraday-Volumens entfielen auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte.

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im November auf 76,1 TWh (Vorjahresmonat: 118,3 TWh). Darin enthalten sind 5,3 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Am 24. November 2011 wurden die physischen French Power Futures auf Terminkontrakte mit finanzieller Erfüllung

umgestellt Im Terminhandelsvolumen sind 39,0 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 30.11.2011 betrug das Open Interest 562,0 TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 30.11.2011 die Grundlast für das Jahr 2012 bei 53,38 Euro/MWh (Deutschland) sowie 52,30 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2012 wurde mit 65,50 Euro/MWh (Deutschland) und 65,53 Euro/MWh (Frankreich) festgestellt.

**EEX Power Derivatives** betreibt den deutschen und den französischen Terminmarkt für Strom und hält damit eine zentrale Position im kontinentaleuropäischen Stromhandel: Die Marktteilnehmer können sowohl finanziell erfüllte Futures und Optionen als auch physisch erfüllte Strom-Futures mit Lieferung nach Deutschland und Frankreich handeln. Die EEX AG hält 80% an der Terminmarktgesellschaft, die französische Powernext SA hält die verbleibenden 20%.

**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. Insgesamt wurden an der EPEX SPOT im Zeitraum vom 1. Januar bis zum 30. November 2011 283 TWh gehandelt.

Das Clearing und die Abwicklung aller Geschäfte der EPEX SPOT und EEX Power Derivatives erfolgt durch die **European Commodity Clearing AG (ECC)** mit Sitz in Leipzig, dem Clearinghaus der EEX und ihrer Partnerbörsen.

**Kontakt:**

**EEX Power Derivatives GmbH**

Katrin Berken  
Telefon: +49 (0) 341 / 21 56-202  
E-Mail: [katrin.berken@eex.com](mailto:katrin.berken@eex.com)  
[www.eex.com](http://www.eex.com)  
Augustusplatz 9  
04109 Leipzig (Germany)

**EPEX SPOT SE**

Wolfram Vogel  
+33 (0) 1 73 03 61 32  
[w.vogel@epexspot.com](mailto:w.vogel@epexspot.com)  
[www.epexspot.com](http://www.epexspot.com)  
5 boulevard Montmartre  
75002 Paris (France)