

PRESS RELEASE

EPEX SPOT / EEX Power Derivatives: Power Trading Results in February

Paris, Leipzig, 5 March 2012. In February 2012, a total volume of **26.2 TWh** was traded on EPEX SPOT's auction and intraday markets (February 2011: 25.8 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 93.9 TWh in February (February 2011: 91.0 TWh).

In February 2012, power trading on the day-ahead **auctions on EPEX SPOT** accounted for a total of 24,742,127 MWh (February 2011: 24,195,345 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	18,190,156	17,818,291	54.92 / 71.34
FR	5,418,995	5,503,810	82.452 / 116.231
CH	1,132,976	873,244	83.90 / 108.50
ELIX - European Electricity Index			67.89 / 90.27

On the **Intraday market** of EPEX SPOT a total volume of 1,481,590 MWh was traded in February (same month of the previous year: 1,580,799 MWh):

- Germany 1,217,201 MWh (February 2011: 1,475,611 MWh)
- France 264,389 MWh (February 2011: 105,188 MWh)

In February, cross-border trades represented 8 percent of the total Intraday volume.

The volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to 93.9 TWh in February (February 2011: 91.0 TWh). The total volume includes 3.2 TWh from trading in French Futures. The total derivatives trading volume comprises 44.8 TWh

from OTC clearing. On 29 February 2012, the open interest amounted to 541.3 TWh. On the Power Derivatives Market, the base load for the year 2013 was quoted at EUR 52.99 per MWh (Germany) and at EUR 53.00 per MWh (France) on 29 February 2012. The peak load price for the year 2013 amounted to EUR 65.34 per MWh (Germany) and to EUR 66.50 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 can trade financial settled power futures for Germany (Phelix-Futures) and France (French Futures) as well as options on Phelix Futures. EEX AG holds 80 % of the shares in the company while 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. A volume of 314 TWh has been traded in 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

www.eex.com

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel

+33 (0) 1 73 03 61 32

w.vogel@epexspot.com

www.epexspot.com

5 boulevard Montmartre

75002 Paris (France)

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

EPEX SPOT / EEX Power Derivatives:

Résultats de marché pour le mois de février

Paris, Leipzig, 5 mars 2012. Un volume de **26,2 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE en février 2012 (contre 25,8 TWh en février 2011).

A la même période le volume négocié sur les marchés dérivés électriques **d'EEX Power Derivatives** se montait à 93,9 TWh (contre 91,0 TWh en février 2011).

Un volume total de 24 742 127 MWh (février 2011: 24 195 345 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh février 2012	Volume MWh février 2011	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh (pointe hors week ends)
D/A	18 190 156	17 818 291	54,92 / 71,34
FR	5 418 995	5 503 810	82,452 / 116,231
CH	1 132 976	873 244	83,90 / 108,50
ELIX - European Electricity Index			67,89 / 90,27

1 481 590 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en février 2012 (1 580 799 MWh en février 2011):

- En Allemagne : 1 217 201 MWh (contre 1 475 611 MWh en février 2011)
- En France : 264 389 MWh (contre 105 188 MWh en février 2011)

En février, les transactions transfrontalières ont représenté 8 % du volume total Intraday.

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 93,9 TWh en février 2012 (contre 91,0 TWh en février 2011) dont 3,2 TWh sur le marché français. Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 44,8 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 29 février

2012, la position ouverte s'élevait à 541,3 TWh. Le cours de compensation du produit 2013 en base était de 52,99 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 53,00 EUR/MWh pour la France au 29 février 2012. Le prix du même produit 2013 en pointe était de 65,34 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 66,50 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 pour l'Allemagne (Phelix-Futures) et la France (French Futures) ainsi que les options sur Phelix Futures. EEX AG détient 80% et Powernext 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. 314 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2011.

La compensation de toutes les transactions d'EPEX SPOT et d'EEX Power Derivatives est effectuée par **European Commodity Clearing AG (ECC)** 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

www.eex.com

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel

+33 (0) 1 73 03 61 32

w.vogel@epexspot.com

www.epexspot.com

5 boulevard Montmartre

75002 Paris (France)

PRESSEMITTEILUNG

EPEX SPOT / EEX Power Derivatives:

Strom-Handelsergebnisse im Februar

Paris, Leipzig 5. März 2012. Im Februar 2012 wurde an den Strom-Spotmärkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **26,2 TWh** umgesetzt (Februar 2011: 25,8 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der **EEX Power Derivatives** belief sich im Monat Februar auf 93,9 TWh (Februar 2011: 91,0 TWh).

Auf den Handel an der **Day-Ahead Auktion der EPEX SPOT** entfielen insgesamt 24 742 127 MWh (Februar 2011: 24 195 345 MWh) die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl, Wochenende)
D/A	18.190.156	17.818.291	54,92 / 71,34
FR	5.418.995	5.503.810	82,452 / 116,231
CH	1.132.976	873.244	83,90 / 108,50
ELIX - European Electricity Index			67,89 / 90,27

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im Februar insgesamt 1.481.590 MWh (Vorjahresmonat: 1.580.799 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.217.201 MWh (Vorjahresmonat 1.475.611 MWh)
- Frankreich 264.389 MWh (Vorjahresmonat 105.188 MWh)

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

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im Februar auf 93,9 TWh (Vorjahresmonat: 91,0 TWh). Darin enthalten sind 3,2 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 44,8 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 29.02.2012 betrug das Open Interest 541,3 TWh.

Am Strom-Terminmarkt notierte am 29.02.2012 die Grundlast für das Jahr 2013 bei 52,99 Euro/MWh (Deutschland) sowie 53,00 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2013 wurde mit 65,34 Euro/MWh (Deutschland) und 66,50 Euro/MWh (Frankreich) festgestellt.

Die **EEX Power Derivatives GmbH** betreibt den deutschen und den französischen Terminmarkt für Strom und hält damit eine zentrale Position im kontinental-europäischen Stromhandel: Marktteilnehmer können finanziell erfüllte Strom-Futures für Deutschland (Phelix-Futures) und für Frankreich (French Futures) sowie Optionen auf Phelix Futures handeln. Die EEX AG hält 80 Prozent an der Gesellschaft, die französische Powernext SA hält die verbleibenden 20 Prozent.

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. Im Jahr 2011 wurden insgesamt 314 TWh an den Märkten der EPEX SPOT 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
www.eex.com
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Germany)

EPEX SPOT SE

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