

# PRESS RELEASE

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

**Paris, Leipzig, 5 June 2012.** In May 2012, a total volume of **29.2 TWh** was traded on EPEX SPOT's auction and intraday markets (May 2011: 25.0 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on **EEX Power Derivatives** amounted to 68.6 TWh (May 2011: 85.9 TWh).

In May 2012, power trading on the day-ahead **auctions on EPEX SPOT** accounted for a total of 27,786,654 MWh (May 2011: 23,773,281 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	21,595,882	18,110,356	38.85 / 45.61
FR	4,577,040	4,698,553	38.961 / 47.134
CH	1,613,731	964,371	38.21 / 45.84
ELIX - European Electricity Index			36.10 / 43.54

On the EPEX SPOT **Intraday market**, a total volume of 1,452,955 MWh was traded in May (same month of the previous year: 1,192,991 MWh):

- Germany 1,319,013 MWh (May 2011: 1,058,622 MWh)
- France 133,942 MWh (May 2011: 134,369 MWh)

In May, cross-border trades represented 13 percent of the total Intraday volume.

The volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to 68.6 TWh in May (May 2011: 85.9 TWh). The total volume includes 0.9 TWh from trading in French Futures. The total derivatives trading volume comprises 35.6 TWh from OTC clearing. On 31 May 2012, the open interest amounted to 505.8 TWh. On

---

the Power Derivatives Market, the base load for the year 2013 was quoted at EUR 48.62 per MWh (Germany) and at EUR 50.25 per MWh (France) on 31 May 2012. The peak load price for the year 2013 amounted to EUR 60.01 per MWh (Germany) and to EUR 64.63 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 84.2 TWh has been traded in Q1 2012 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. ECC is the clearing house of EEX and its partner exchanges.

**Contact:**

**EEX Power Derivatives GmbH**  
Katrín Berken  
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202  
E-Mail: 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 mai

**Paris, Leipzig, 5 juin 2012.** Un volume de **29,2 TWh** a été négocié sur EPEX SPOT SE en mai 2012 (contre 25,0 TWh en mai 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** se montait à 68,6 TWh (contre 85,9 TWh en mai 2011).

Un volume total de 27 786 654 MWh (mai 2011: 23 773 281 MWh) a été négocié sur **EPEX SPOT Auction** au cours de la même période dont voici les détails :

Zones	Volume MWh mai 2012	Volume MWh mai 2011	Moyenne Prix base / pointe Euro/MWh (pointe hors week ends)
D/A	21 595 882	18 110 356	38,85 / 45,61
FR	4 577 040	4 698 553	38,961 / 47,134
CH	1 613 731	964 371	38,21 / 45,84
ELIX - European Electricity Index			36,10 / 43,54

1 452 955 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en mai 2012 (1 192 991 MWh en mai 2011):

- En Allemagne : 1 319 013 MWh (contre 1 058 622 MWh en mai 2011)
- En France : 133 942 MWh (contre 134 369 MWh en mai 2011)

En mai, les transactions transfrontalières ont représenté 13 % du volume total Intraday.

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'**EEX Power Derivatives** s'est élevé à 68,6 TWh en mai 2012 (contre 85,9 TWh en mai 2011) dont 0,9 TWh sur le marché français. Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 35,6 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 31 mai 2012, la position ouverte s'élevait à 505,8 TWh. Le cours de compensation du produit 2013 en base

---

était de 48,62 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 50,25 EUR/MWh pour la France au 31 mai 2012. Le prix du même produit 2013 en pointe était de 60,01 EUR/MWh pour l'Allemagne et de 64,63 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. 84,2 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT au cours du 1<sup>er</sup> trimestre 2012.

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. ECC 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](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 Mai

**Paris, Leipzig, 5. Juni 2012.** Im Mai 2012 wurde an den Strom-Spotmärkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **29,2 TWh** umgesetzt (Mai 2011: 25,0 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der **EEX Power Derivatives** belief sich im Monat Mai auf 68,6 TWh (Mai 2011: 85,9 TWh).

Auf den Handel an der **Day-Ahead Auktion der EPEX SPOT** entfielen insgesamt 27.786.654 MWh (Mai 2011: 23.773.281 MWh) die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Volumen MWh	Vorjahresmonat Volumen MWh	Base/Peak im Monatsmittel Euro/MWh (Peak exkl. Wochenende)
D/A	21.595.882	18.110.356	38,85 / 45,61
FR	4.577.040	4.698.553	38,961 / 47,134
CH	1.613.731	964.371	38,21 / 45,84
ELIX - European Electricity Index			36,10 / 43,54

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im Mai insgesamt 1.452.955 MWh (Vorjahresmonat: 1.192.991 MWh) gehandelt:

- Deutschland 1.319.013 MWh (Vorjahresmonat 1.058.622 MWh)
- Frankreich 133.942 MWh (Vorjahresmonat 134.369 MWh)

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

Das Volumen im Strom-Terminhandel der **EEX Power Derivatives** belief sich im Mai auf 68,6 TWh (Vorjahresmonat: 85,9 TWh). Darin enthalten sind 0,9 TWh aus dem Handel mit French Power Futures. Im Terminhandelsvolumen sind 35,6 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 31.05.2012 betrug das Open Interest 505,8 TWh. Am

---

Strom-Terminmarkt notierte am 31.05.2012 die Grundlast für das Jahr 2013 bei 48,62 Euro/MWh (Deutschland) sowie 50,25 Euro/MWh (Frankreich). Die Spitzenlast für das Jahr 2013 wurde mit 60,01 Euro/MWh (Deutschland) und 64,63 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 1. Quartal 2012 wurden insgesamt 84,2 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**  
Katrín Berken  
Telefon: +49 (0) 341 / 21 56-202  
E-Mail: 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)