

## PRESS RELEASE

### EPEX SPOT & EEX Power Derivatives: Power Trading Results in October 2012

**Paris | Leipzig, 6 November 2012.** In October 2012, a total volume of **29.3 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (October 2011: 27.3 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to **66.6 TWh** (October 2011: 74.0 TWh).

#### Power spot markets in detail:

In October 2012, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 27,739,571 MWh (October 2011: 25,627,640 MWh) and can be broken down as follows:

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh	Price – monthly average (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	20,776,386	19,358,651	43.92 / 53.76
FR	5,543,422	5,188,645	49.224 / 60.763
CH	1,419,763	1,080,344	53.43 / 63.60
ELIX – European Electricity Index			44.17 / 55.92

\* Peak excl. weekend

Prices within the French and the German market, both coupled with Belgium and the Netherlands within the market coupling initiative in Central Western Europe (CWE), converged 52 % of the time.

On the EPEX SPOT **Intraday market**, a total volume of 1,565,231 MWh was traded in October 2012 (October 2011: 1,680,637 MWh):

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,314,136	1,510,952
FR	251,095	169,685

In October, cross-border trades represented 14.5 % of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 122,249 MWh. In October, they represented 9.4 % of the volume traded on the German Intraday market.

**Power derivatives markets in detail:**

The volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to 66.6 TWh in October (October 2011: 74.0 TWh) and can be broken down as follows:

Products	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh	Settlement price on 31/10/2012 for the Year Future (Base / Peak) Euro/MWh
Phelix Futures	64,192,780	69,747,538	46.85 / 58.00
French Futures	1,552,783	3,392,510	49.30 / 62.75
Phelix Options	876,000	807,600	

In October, the total derivatives trading volume comprised 31.2 TWh from OTC clearing. On 31 October 2012, the open interest amounted to 466.4 TWh.

**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 SE is a European company (Societas Europaea) based in Paris with a branch in Leipzig. 280.8 TWh have been traded from 1 January to 31 October 2012 on EPEX SPOT's power markets. EPEX SPOT has currently 199 Exchange Members.

**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 Powernext SA holds the remaining 20 %.

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:**

**EPEX SPOT SE**

Wolfram Vogel | Head of Public Affairs & Communications  
5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (France)  
E-mail [w.vogel@epexspot.com](mailto:w.vogel@epexspot.com) | Tel +33 1 73 03 61 32

**European Energy Exchange AG**

Katrin Berken | Head of Corporate Communications & Marketing  
Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)  
E-mail [katrin.berken@eex.com](mailto:katrin.berken@eex.com) | Tel +49 341 2156-202

## PRESSEMITTEILUNG

### EPEX SPOT & EEX Power Derivatives: Strom-Handelsergebnisse im Oktober 2012

**Paris | Leipzig, 6. November 2012.** Im Oktober 2012 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **29,3 TWh** umgesetzt (Oktober 2011: 27,3 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich im selben Zeitraum auf **66,6 TWh** (Oktober 2011: 74,0 TWh).

#### Strom-Spotmärkte im Detail:

Im Oktober 2012 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 27.739.571 MWh (Oktober 2011: 25.627.640 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	20.776.386	19.358.651	43,92 / 53,76
FR	5.543.422	5.188.645	49,224 / 60,763
CH	1.419.763	1.080.344	53,43 / 63,60
ELIX – European Electricity Index			44,17 / 55,92

\* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, die beide mit Belgien und den Niederlanden innerhalb der Marktkopplungsinitiative in Zentralwesteuropa (CWE) gekoppelt sind, konvergierten in 52 % der Zeit.

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im Oktober 2012 insgesamt 1.565.231 MWh (Oktober 2011: 1.680.637 MWh) gehandelt.

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1.314.136	1.510.952
FR	251.095	169.685

Im Oktober entfielen 14,5 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 122.249 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Oktober 2012 einen Anteil von 9,4 % am Handelsvolumen am deutschen Intraday-Markt bei.

#### **Strom-Terminmärkte im Detail:**

Das Volumen am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich im Oktober auf 66,6 TWh (Vorjahresmonat: 74,0 TWh) und setzte sich wie folgt zusammen:

Produkte	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Abrechnungspreis vom 31.10.2012 für den Jahresfuture (Base / Peak) Euro/MWh
Phelix Futures	64.192.780	69.747.538	46,85 / 58,00
French Futures	1.552.783	3.392.510	49,30 / 62,75
Phelix Options	876.000	807.600	

Im gesamten Terminmarktvolumen sind 31,2 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 31.10.2012 belief sich das Open Interest auf 466,4 TWh.

**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. Vom 1. Januar bis 31. Oktober 2012 wurden insgesamt 280,8 TWh an den Märkten der EPEX SPOT gehandelt. Derzeit sind 199 Teilnehmer zum Handel an EPEX SPOT zugelassen.

Die **EEX Power Derivatives GmbH** betreibt den deutschen und den französischen Terminmarkt für Strom und hält damit eine zentrale Position im kontinentaleuropäischen 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 % an der Gesellschaft, die Powernext SA hält die verbleibenden 20 %.

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:**

**EPEX SPOT SE**

Wolfram Vogel | Head of Public Affairs & Communications  
5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (Frankreich)  
E-Mail [w.vogel@epexspot.com](mailto:w.vogel@epexspot.com) | Tel +33 1 73 03 61 32

**European Energy Exchange AG**

Katrin Berken | Head of Corporate Communications & Marketing  
Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Deutschland)  
E-Mail [katrin.berken@eex.com](mailto:katrin.berken@eex.com) | Tel +49 341 2156-202

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

### EPEX SPOT & EEX Power Derivatives:

### Résultats de marché pour le mois d'octobre 2012

Paris | Leipzig, 6 novembre 2012. Un volume de **29,3 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en octobre 2012 (contre 27,3 TWh en octobre 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques d'EEX Power Derivatives se montait à **66,6 TWh** (contre 74,0 TWh en octobre 2011).

#### Détail des marchés spot :

En octobre 2012, un volume total de 27 739 571 MWh (octobre 2011: 25 627 640 MWh) a été négocié sur les **marchés Day-Ahead** d'EPEX SPOT, dont voici les détails :

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Prix moyenne (base / pointe*) Euro/MWh
DE/AT	20 776 386	19 358 651	43,92 / 53,76
FR	5 543 422	5 188 645	49,224 / 60,763
CH	1 419 763	1 080 344	53,43 / 63,60
ELIX – European Electricity Index			44,17 / 55,92

\*Pointe hors week-ends

Les prix négociés sur les marchés français et allemand, couplés avec les marchés belges et néerlandais dans le contexte du couplage des marchés centre ouest Europe (CWE), ont convergé à 52 % du temps.

1 565 231 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en octobre 2012 (1 680 637 MWh en octobre 2011):

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 314 136	1 510 952
FR	251 095	169 685

En octobre, les transactions transfrontalières ont représenté 14,5 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 122 249 MWh. En octobre, il correspond à 9,4 % du volume total négocié sur le marché Intraday allemand.

#### Détail des marchés dérivés :

Le volume total négocié sur les marchés dérivés électriques d'EEX Power Derivatives s'est élevé à 66,6 TWh en octobre 2012 (contre 74,0 TWh en octobre 2011), dont voici les détails :

Produits	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Cours de compensation du 31 octobre 2012 du produit 2013 (base / pointe) Euro/MWh
Phelix Futures	64 192 780	69 747 538	46,85 / 58,00
French Futures	1 552 783	3 392 510	49,30 / 62,75
Phelix Options	876 000	807 600	

Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 31,2 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 31 octobre 2012, la position ouverte s'élevait à 466,4 TWh.



**EPEX SPOT SE** gère les marchés électriques au comptant (Day-Ahead et Intraday) pour l'Allemagne, la France, l'Autriche et la 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 succursale à Leipzig. 280,8 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT du 1<sup>er</sup> janvier au 31 octobre 2012. EPEX SPOT compte actuellement un total de 199 membres.

**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.

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:**

**EPEX SPOT SE**

Wolfram Vogel | Head of Public Affairs & Communications

5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (France)

E-mail [w.vogel@epexspot.com](mailto:w.vogel@epexspot.com) | Tel +33 1 73 03 61 32

**European Energy Exchange AG**

Katrin Berken | Head of Corporate Communications & Marketing

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Allemagne)

E-mail [katrin.berken@eex.com](mailto:katrin.berken@eex.com) | Tel +49 341 2156-202