

PRESS RELEASE

EPEX SPOT & EEX Power Derivatives: Power Trading Results in September 2012

Paris | Leipzig, 4 October 2012. In September 2012, a total volume of **26.5 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (September 2011: 25.9 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to **67.7 TWh** (September 2011: 79.2 TWh).

Power spot markets in detail:

In September 2012, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 25,144,130 MWh (September 2011: 24,580,033 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 | 19,502,886 | 18,436,065 | 44.67 / 54.66 |
| FR | 4,426,740 | 5,127,099 | 46.317 / 57.539 |
| CH | 1,214,504 | 1,016,869 | 47.47 / 57.64 |
| ELIX – European Electricity Index | | | 43.44 / 54.90 |

* 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 75 % of the time.

On the EPEX SPOT **Intraday market**, a total volume of 1,374,857 MWh was traded in September 2012 (September 2011: 1,271,865 MWh):

| Areas | Monthly volume MWh | Monthly volume – previous year MWh |
|-------|--------------------|------------------------------------|
| DE | 1,228,029 | 1,126,239 |
| FR | 146,828 | 145,626 |

In September, cross-border trades represented 14.7 % of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 142,897 MWh. In September, they represented 11.6 % 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 67.7 TWh in September (September 2011: 79.2 TWh) and can be broken down as follows:

| Products | Monthly volume MWh | Monthly volume – previous year MWh | Settlement price on 28/09/2012 for the Year Future (Base / Peak) Euro/MWh |
|----------------|--------------------|------------------------------------|---|
| Phelix Futures | 63,384,257 | 73,830,780 | 47.76 / 59.38 |
| French Futures | 1,244,069 | 4,375,020 | 50.18 / 64.05 |
| Phelix Options | 3,112,050 | 966,120 | |

In September, the total derivatives trading volume comprised 30.8 TWh from OTC clearing. On 28 September 2012, the open interest amounted to 471.5 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. 170.7 TWh have been traded in the first six months of 2012 on EPEX SPOT's power markets. EPEX SPOT has currently 197 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 | 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 | Tel +49 341 2156-202

PRESSEMITTEILUNG

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

Paris | Leipzig, 4. Oktober 2012. Im September 2012 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **26,5 TWh** umgesetzt (September 2011: 25,9 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich im selben Zeitraum auf **67,7 TWh** (September 2011: 79,2 TWh).

Strom-Spotmärkte im Detail:

Im September 2012 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 25.144.130 MWh (September 2011: 24.580.033 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

| Gebiete | Monatliches Volumen MWh | Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh | Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh |
|-----------------------------------|----------------------------|---|---|
| DE/AT | 19.502.886 | 18.436.065 | 44,67 / 54,66 |
| FR | 4.426.740 | 5.127.099 | 46,317 / 57,539 |
| CH | 1.214.504 | 1.016.869 | 47,47 / 57,64 |
| ELIX – European Electricity Index | | | 43,44 / 54,90 |

* 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 75 % der Zeit.

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im September 2012 insgesamt 1.374.857 MWh (September 2011: 1.271.865 MWh) gehandelt.

| Gebiete | Monatliches Volumen MWh | Monatliches Volumen Vorjahresmonat MWh |
|---------|-------------------------|--|
| DE | 1.228.029 | 1.126.239 |
| FR | 146.828 | 145.626 |

Im September entfielen 14,7 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 142.897 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im September 2012 11,6 % zum Handelsvolumen am deutschen Intraday-Markt bei.

Strom-Terminmärkte im Detail:

Das Volumen am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich im September auf 67,7 TWh (Vorjahresmonat: 79,2 TWh) und setzte sich wie folgt zusammen:

| Produkte | Monatliches Volumen MWh | Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh | Abrechnungspreis vom 28.09.2012 für den Jahresfuture (Base / Peak) Euro/MWh |
|----------------|-------------------------|---|---|
| Phelix Futures | 63.384.257 | 73.830.780 | 47,76 / 59,38 |
| French Futures | 1.244.069 | 4.375.020 | 50,18 / 64,05 |
| Phelix Options | 3.112.050 | 966.120 | |

Im gesamten Terminmarktvolumen sind 30,8 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 28.09.2012 belief sich das Open Interest auf 471,5 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. Im 1. Halbjahr 2012 wurden insgesamt 170,7 TWh an den Märkten der EPEX SPOT gehandelt. Derzeit sind 197 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 | 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 | Tel +49 341 2156-202

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

EPEX SPOT & EEX Power Derivatives:

Résultats de marché pour le mois de septembre 2012

Paris | Leipzig, 4 octobre 2012. Un volume de **26,5 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en septembre 2012 (contre 25,9 TWh en septembre 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques d'EEX Power Derivatives se montait à **67,7 TWh** (contre 79,2 TWh en septembre 2011).

Détail des marchés spot :

En septembre 2012, un volume total de 25 144 130 MWh (septembre 2011: 24 580 033 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 | 19 502 886 | 18 436 065 | 44,67 / 54,66 |
| FR | 4 426 740 | 5 127 099 | 46,317 / 57,539 |
| CH | 1 214 504 | 1 016 869 | 47,47 / 57,64 |
| ELIX – European Electricity Index | | | 43,44 / 54,90 |

*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 75 % du temps.

1 374 857 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en septembre 2012 (1 271 865 MWh en septembre 2011):

| Zones | Volume mensuel MWh | Volume mensuel de l'année précédente MWh |
|-------|--------------------|--|
| DE | 1 228 029 | 1 126 239 |
| FR | 146 828 | 145 626 |

En septembre, les transactions transfrontalières ont représenté 14,7 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 142 897 MWh. En septembre, il correspond à 11,6 % 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 67,7 TWh en septembre 2012 (contre 79,2 TWh en septembre 2011), dont voici les détails :

| Produits | Volume mensuel MWh | Volume mensuel de l'année précédente MWh | Cours de compensation du 28 septembre 2012 du produit 2013 (base / pointe) Euro/MWh |
|----------------|--------------------|--|---|
| Phelix Futures | 63 384 257 | 73 830 780 | 47,76 / 59,38 |
| French Futures | 1 244 069 | 4 375 020 | 50,18 / 64,05 |
| Phelix Options | 3 112 050 | 966 120 | |

Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 30,8 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 28 septembre 2012, la position ouverte s'élevait à 471,5 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. 170,7 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT au cours des six premiers mois de 2012. EPEX SPOT compte actuellement un total de 197 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 | 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 | Tel +49 341 2156-202