

PRESS RELEASE

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

Paris | Leipzig, 4 December 2012. In November 2012, a total volume of **29.2 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (November 2011: 25.3 TWh).

During the same period, the volume in power derivatives trading on EEX Power Derivatives amounted to **92.9 TWh** (November 2011: 76.1 TWh).

Power spot markets in detail:

In November 2012, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 27,685,313 MWh (November 2011: 23,958,447 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	21,079,029	17,919,230	44.79 / 58.41
FR	5,126,763	4,968,496	47.512 / 61.162
CH	1,479,521	1,070,721	49.33 / 62.32
ELIX – European Electricity Index			44.17 / 58.68

* 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 69 % of the time.

On the EPEX SPOT **Intraday market**, a total volume of 1,480,388 MWh was traded in November 2012 (November 2011: 1,346,110 MWh):

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,278,786	1,203,821
FR	201,602	142,289

In November, cross-border trades represented 18 % of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 83,110 MWh. In November, they represented 6.6 % 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 92.9 TWh in November (November 2011: 76.1 TWh) and can be broken down as follows:

Products	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh	Settlement price on 30/11/2012 for the Year Future (Base / Peak) Euro/MWh
Phelix Futures	82,715,716	70,599,107	46.00 / 57.53
French Futures	2,392,582	5,264,202	48.50 / 62.23
Phelix Options	7,785,500	219,600	

In November, the total derivatives trading volume comprised 48.0 TWh from OTC clearing. On 30 November 2012, the open interest amounted to 476.6 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. 309.9 TWh have been traded from 1 January to 30 November 2012 on EPEX SPOT's power markets. EPEX SPOT has currently 202 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 | Director Public Affairs & Communications
5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (France)
E-mail press@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 November 2012

Paris | Leipzig, 4. Dezember 2012. Im November 2012 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **29,2 TWh** umgesetzt (November 2011: 25,3 TWh).

Das Handelsvolumen am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich im selben Zeitraum auf **92,9 TWh** (November 2011: 76,1 TWh).

Strom-Spotmärkte im Detail:

Im November 2012 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 27.685.313 MWh (November 2011: 23.958.447 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	21.079.029	17.919.230	44,79 / 58,41
FR	5.126.763	4.968.496	47,512 / 61,162
CH	1.479.521	1.070.721	49,33 / 62,32
ELIX – European Electricity Index			44,17 / 58,68

* 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 69 % der Zeit.

Am **Intraday-Markt** der EPEX SPOT wurden im November 2012 insgesamt 1.480.388 MWh (November 2011: 1.346.110 MWh) gehandelt.

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1.278.786	1.203.821
FR	201.602	142.289

Im November entfielen 18 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 83.110 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im November 2012 einen Anteil von 6,6 % am Handelsvolumen am deutschen Intraday-Markt bei.

Strom-Terminmärkte im Detail:

Das Volumen am Strom-Terminmarkt der EEX Power Derivatives belief sich im November auf 92,9 TWh (Vorjahresmonat: 76,1 TWh) und setzte sich wie folgt zusammen:

Produkte	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Abrechnungspreis vom 30.11.2012 für den Jahresfuture (Base / Peak) Euro/MWh
Phelix Futures	82.715.716	70.599.107	46,00 / 57,53
French Futures	2.392.582	5.264.202	48,50 / 62,23
Phelix Options	7.785.500	219.600	

Im gesamten Terminmarktvolumen sind 48,0 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 30.11.2012 belief sich das Open Interest auf 476,6 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 30. November 2012 wurden insgesamt 309,9 TWh an den Märkten der EPEX SPOT gehandelt. Derzeit sind 202 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 | Director Public Affairs & Communications
5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (Frankreich)
E-Mail press@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 novembre 2012

Paris | Leipzig, 4 décembre 2012. Un volume de **29,2 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en novembre 2012 (contre 25,3 TWh en novembre 2011).

A la même période, le volume négocié sur les marchés dérivés électriques d'EEX Power Derivatives se montait à **92,9 TWh** (contre 76,1 TWh en novembre 2011).

Détail des marchés spot :

En novembre 2012, un volume total de 27 685 313 MWh (novembre 2011: 23 958 447 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	21 079 029	17 919 230	44,79 / 58,41
FR	5 126 763	4 968 496	47,512 / 61,162
CH	1 479 521	1 070 721	49,33 / 62,32
ELIX – European Electricity Index			44,17 / 58,68

*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 69 % du temps.

1 480 388 MWh ont également été négociés sur le **marché Intraday** en novembre 2012 (1 346 110 MWh en novembre 2011):

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 278 786	1 203 821
FR	201 602	142 289

En novembre, les transactions transfrontalières ont représenté 18 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 83 110 MWh. En novembre, il correspond à 6,6 % 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 92,9 TWh en novembre 2012 (contre 76,1 TWh en novembre 2011), dont voici les détails :

Produits	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Cours de compensation du 30 novembre 2012 du produit 2013 (base / pointe) Euro/MWh
Phelix Futures	82 715 716	70 599 107	46,00 / 57,53
French Futures	2 392 582	5 264 202	48,50 / 62,23
Phelix Options	7 785 500	219 600	

Le volume total d'EEX Power Derivatives inclut également 48,0 TWh négociés par le biais du service d'OTC Clearing. Au 30 novembre 2012, la position ouverte s'élevait à 476,6 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. 309,9 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT du 1^{er} janvier au 30 novembre 2012. EPEX SPOT compte actuellement un total de 202 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 | Director Public Affairs & Communications

5 Boulevard Montmartre | 75002 Paris (France)

E-mail press@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