

# PRESS RELEASE

## Power Trading Results in February 2013

### New monthly record: French markets reach 6 TWh

**Paris, 4 March 2013.** In February 2013, a total volume of **26.8 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (February 2012: 26.2 TWh). The French Day-Ahead and Intraday markets displayed particularly good results, with all-time records in trading volumes on both market segments despite the shorter month. Together, they accounted for roughly 6 TWh.

#### Day-Ahead markets

In February 2013, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 25,359,672 MWh (February 2012: 24,742,127 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	18,376,904	18,190,156	44.62 / 56.08
FR	5,673,213	5,418,995	54.46 / 63.44
CH	1,309,555	1,132,976	56.48 / 64.57
ELIX – European Electricity Index			48.91 / 59.48

\* Peak excl. weekend

Trading volume on the French Day-Ahead market registered a new all-time high. The new record is a 2 % increase from previous record in October 2012 (5,543,422 MWh).

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 13 % of the time.

## Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 1,442,034 MWh was traded in February 2013 (February 2012: 1,481,590 MWh):

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,144,539	1,217,201*
FR	297,495	264,389

\* without Austrian market, which was launched in October 2012

Trading volume on the French Intraday market registered a new all-time high. The new record is a 13 % increase from previous record in February 2012 (264,389 MWh).

In February, cross-border trades represented 11.2 % of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 97,215 MWh. In February, they represented 8.7 % of the volume traded on the German Intraday market.

\*\*\*

**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. 339 TWh have been traded in 2012 on EPEX SPOT's power markets.

Clearing and settlement of all EPEX SPOT transactions are provided by **European Commodity Clearing AG (ECC)**, the clearing house based in Leipzig.

## CONTACT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications  
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)  
E-mail [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

# PRESSEMITTEILUNG

## Strom-Handelsergebnisse im Februar 2013

### Neuer Monatsrekord: Französische Märkte erreichen 6 TWh

**Paris, 4. März 2013.** Im Februar 2013 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **26,8 TWh** umgesetzt (Februar 2012: 26,2 TWh). Die französischen Day-Ahead und Intraday-Märkte zeigten besonders gute Ergebnisse. EPEX SPOT registrierte auf beiden Marktsegmenten trotz des kürzeren Monats Allzeit-Handelsrekorde. Zusammen erreichten beide Märkte ein Handelsvolumen von rund 6 TWh.

#### Day-Ahead-Märkte

Im Februar 2013 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 25 359 672 MWh (Februar 2012: 24 742 127 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	18 376 904	18 190 156	44,62 / 56,08
FR	5 673 213	5 418 995	54,46 / 63,44
CH	1 309 555	1 132 976	56,48 / 64,57
ELIX – European Electricity Index			48,91 / 59,48

\* Peak exkl. Wochenende

Das Handelsvolumen auf dem französischen Day-Ahead-Markt erreichte ein neues Allzeithoch. Der bisherige Rekordmonat im Oktober 2012, in dem 5 543 422 MWh gehandelt wurden, wird damit um 2 % übertroffen.

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 13 % der Zeit.

## Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Februar 2013 insgesamt 1 442 034 MWh (Februar 2012: 1 481 590 MWh) gehandelt:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1 144 539	1 217 201*
FR	297 495	264 389

\* ohne österreichischen Markt, der im Oktober 2012 gestartet wurde

Das Handelsvolumen auf dem französischen Intraday-Markt erreichte ein neues Allzeithoch. Der bisherige Rekordmonat im Februar 2012, in dem 264 389 MWh gehandelt wurden, wird damit um 13 % übertroffen.

Im Februar entfielen 11,2 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 97 215 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Februar 2013 einen Anteil von 8,7 % am Handelsvolumen am deutschen Intraday-Markt bei.

\*\*\*

**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. 339 TWh wurden 2012 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

Das Clearing und die Abwicklung aller Geschäfte der EPEX SPOT erfolgt durch die **European Commodity Clearing AG (ECC)**, dem Clearinghaus mit Sitz in Leipzig.

## KONTAKT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications  
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)  
E-Mail [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

# COMMUNIQUÉ DE PRESSE

## Résultats de marché pour le mois de février 2013

### Nouveau record mensuel : les marchés français atteignent 6 TWh

**Paris, 4 mars 2013.** Un volume de **26,8 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en février 2013 (contre 26,2 TWh en février 2012). Les résultats sur les marchés Day-Ahead et Intraday français ont été particulièrement bons ; EPEX SPOT a en effet enregistré des records sur les deux segments de marché et ceci malgré un mois plus court. Ensemble, les marchés français ont atteints près de 6 TWh.

#### Marchés Day-Ahead

En février 2013, un volume total de 25 359 672 MWh (février 2012 : 24 742 127 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	18 376 904	18 190 156	44,62 / 56,08
FR	5 673 213	5 418 995	54,46 / 63,44
CH	1 309 555	1 132 976	56,48 / 64,57
ELIX – European Electricity Index			48,91 / 59,48

\*Pointe hors week-ends

Les volumes traités sur le marché français ont atteint un nouveau record, battant le précédent record de volumes du mois d'octobre 2012 (5 543 422 MWh) de 2 %.

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 convergés à 13 % du temps.

## Marchés Intraday

1 442 034 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en février 2013 (1 481 590 MWh en février 2012):

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 144 539	1 217 201*
FR	297 495	264 389

\* hors marché autrichien, lancé en octobre 2012

Les volumes traités sur le marché Intraday français ont atteint un nouveau record, battant le précédent record de volumes du mois de février 2012 (264 389 MWh) de 13 %.

En février, les transactions transfrontalières ont représenté 11,2 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 97 215 MWh. En février, il correspond à 8,7 % du volume total négocié sur le marché Intraday allemand.

\*\*\*

**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. 339 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT en 2012.

La compensation de toutes les transactions d'EPEX SPOT est effectuée par **European Commodity Clearing AG (ECC)**, la chambre de compensation basée à Leipzig.

## CONTACT

Jonathan Fasel • Public Affairs & Communications  
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)  
E-mail [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com) • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33