

PRESS RELEASE

Power Trading Results in October 2013

Monthly volumes hit 30 TWh

Paris, 4 November 2013. In October 2013, a total volume of **30.4 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (October 2012: 29.3 TWh). It is the second time ever that the overall monthly trading volumes on EPEX SPOT's markets hit the 30 TWh mark, after the record volume in December 2011 (30.9 TWh). The result is partly due to record volumes on the German Day-Ahead market (21.7 TWh), exceeding its previous record from December 2011 by 15 GWh.

Day-Ahead markets

In October 2013, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 28,335,139 MWh (October 2012: 27,739,571 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	21,670,182	20,776,386	37.68 / 48.08
FR	5,164,180	5,543,422	44.54 / 57.82
CH	1,500,777	1,419,763	43.62 / 56.80
ELIX – European Electricity Index			39.31 / 52.09

* Peak excl. weekend

Prices within the French and the German market, both coupled with the Benelux markets within Central Western Europe (CWE), converged 49% of the time.

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,105,825 MWh was traded in October 2013 (October 2012: 1,565,231 MWh).

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	1,754,547	1,314,136
FR	267,372	251,095
CH	83,906	0*

* Swiss market launched in June 2013

Trading volume on the Swiss Intraday market registered a new all-time high. The new record is a 1 % increase from previous record in July 2013 (83,153 MWh).

In October, cross-border trades represented 20.5% of the total Intraday volume. Volume in 15-Minute contracts amounted to 251,775 MWh. In October, they represented 14% of the volume traded on the German and Swiss Intraday markets.

The European Power Exchange 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 power consumption. EPEX SPOT is a European company (Societas Europaea) based in Paris with a branch in Leipzig. 285 TWh were traded on EPEX SPOT's power markets in the first ten months of 2013.

CONTACT

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

PRESSEMITTEILUNG

Strom-Handelsergebnisse im Oktober 2013

Handelsvolumen durchbricht 30 TWh-Marke

Paris, 4. November 2013. Im Oktober 2013 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **30,4 TWh** umgesetzt (Oktober 2012: 29,3 TWh). Dies ist das zweite Mal nach dem Rekordhandelsvolumen vom Dezember 2011 (30,9 TWh), dass das monatliche Handelsvolumen aller EPEX SPOT-Märkte die 30 TWh-Marke überschreitet. Das Ergebnis ist teilweise durch das neue Allzeithoch auf dem deutschen Day-Ahead-Markt zu erklären (21,7 TWh), welches den bisherigen Rekord auf dem deutschen Markt vom Dezember 2011 um 15 GWh übertrifft.

Day-Ahead-Märkte

Im Oktober 2013 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 28 335 139 MWh (Oktober 2012: 27 739 571 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Base / Peak*) Euro/MWh
DE/AT	21 670 182	20 776 386	37,68 / 48,08
FR	5 164 180	5 543 422	44,54 / 57,82
CH	1 500 777	1 419 763	43,62 / 56,80
ELIX – European Electricity Index			39,31 / 52,09

* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, beide innerhalb von Zentralwesteuropa (CWE) mit den Benelux-Märkten gekoppelt, konvergierten in 49 % der Stunden.

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Oktober 2013 insgesamt 2 105 825 MWh gehandelt (Oktober 2012: 1 565 231 MWh).

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	1 754 547	1 314 136
FR	267 372	251 095
CH	83 906	0*

* Schweizer Markt startete im Juni 2013

Das Handelsvolumen auf dem Schweizer Intraday-Markt erreichte ein neues Allzeithoch. Der bisherige Rekordmonat im Juli 2013, in dem 83 153 MWh gehandelt wurden, wurde damit um 1 % übertroffen.

Im Oktober entfielen 20,5 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen mit 15-Minuten-Kontrakten belief sich auf 251 775 MWh. Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Oktober 2013 einen Anteil von 14 % am Handelsvolumen am deutschen und Schweizer Intraday-Markt bei.

Die Europäische Strombörse 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. 285 TWh wurden in den ersten zehn Monaten 2013 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

KONTAKT

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

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Résultats de marché pour le mois d'octobre 2013

Les volumes traités dépassent les 30 TWh

Paris, 4 novembre 2013. Un volume de 30,4 TWh a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en octobre 2013 (29,3 TWh en octobre 2012). Le volume mensuel global des marchés d'EPEX SPOT dépasse les 30 TWh pour la seconde fois seulement, après le record de décembre 2011 (30.9TWh). Ce résultat est en partie dû au record de volume sur le marché Day-Ahead allemand (21.7 TWh), dépassant de 15 GWh le record du marché allemand précédent datant de décembre 2011.

Marchés Day-Ahead

En octobre 2013, un volume total de 28 335 139 MWh (octobre 2012 : 27 739 571 MWh) a été négocié sur les **marchés Day-Ahead** d'EPEX SPOT, selon la répartition suivante :

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Prix moyenne (base / pointe*) Euro/MWh
DE/AT	21 670 182	20 776 386	37,68 / 48,08
FR	5 164 180	5 543 422	44,54 / 57,82
CH	1 500 777	1 419 763	43,62 / 56,80
ELIX – European Electricity Index			39,31 / 52,09

* Pointe hors week-ends

Les prix négociés sur les marchés français et allemand, couplés avec les marchés Benelux dans le couplage des marchés centre ouest Europe (CWE), ont convergé à 49 % du temps.

Marchés Intraday

2 105 825 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en octobre 2013 (1 565 231 MWh en octobre 2012).

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	1 754 547	1 314 136
FR	267 372	251 095
CH	83 906	0*

* marché suisse lancé en juin 2013

Les volumes traités sur le marché Intraday suisse ont atteint un nouveau record, battant le précédent record de volumes du mois de juillet 2013 (83 153 MWh) de 1 %.

En octobre, les transactions transfrontalières ont représenté 20,5 % du volume total Intraday. Le volume négocié des produits quart d'heures s'est élevé à 251 775 MWh. En octobre, il correspond à 14 % du volume total négocié sur le marché infra-journalier allemand et suisse.

La Bourse Européenne de l'Électricité 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. 285 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT pendant les dix premiers mois de 2013.

CONTACT

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