

PRESS RELEASE

Power Trading Results in March 2014

33.4 TWh: EPEX SPOT marks new monthly record

Paris, 2 April 2014. In March 2014, a total volume of **33.4 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (March 2013: 29.5 TWh). This is the best monthly volume recorded on EPEX SPOT's markets since its creation five years ago and is an increase of 6% compared to the previous record from last December (31.6 TWh). The increase is due to a record volume on the German/Austrian Day-Ahead and solid volumes on the French and Swiss Day-Ahead.

Furthermore, 15-minute products on the German and Swiss Intraday markets saw a significant upsurge of 35% in trading volumes (421 846 MWh) compared to last month's record. In March, they represented for the first time one fifth of the volume traded on the German and Swiss Intraday markets.

Day-Ahead markets

In March 2014, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 30,995,070 MWh (March 2013: 27,721,272 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	23,688,599	21,189,844	31.05 / 38.11
FR	5,577,801	5,095,577	35.58 / 44.31
CH	1,728,670	1,435,851	35.82 / 44.59
ELIX – European Electricity Index			32.16 / 40.28

* Peak excl. weekend

Prices within the French and the German market, both coupled with the Benelux markets within Central Western Europe (CWE), converged 47% of the time.

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,416,409 MWh was traded in March 2014 (March 2013: 1,828,365 MWh).

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
DE/AT	2,047,368	1,499,105
FR	282,832	329,260
CH	86,209	0*

* Swiss market launched in June 2013

In March, cross-border trades represented 17.4% of the total Intraday volume.

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 branches in Leipzig, Bern and Vienna. In 2013, 346 TWh were traded on EPEX SPOT's markets.

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 März 2014

33,4 TWh: EPEX SPOT mit neuem Monatsrekord

Paris, 2. April 2014. Im März 2014 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **33,4 TWh** umgesetzt (März 2013: 29,5 TWh). Dies ist das beste Monatsergebnis seit Gründung der EPEX SPOT vor fünf Jahren und entspricht einem Anstieg von 6 % gegenüber dem bisherigen Rekord von Dezember 2013 (31,6 TWh). Das Wachstum ist Rekordergebnissen auf den deutsch/österreichischen Day-Ahead-Markt und soliden Ergebnissen auf den französischen und Schweizer Day-Ahead-Märkten zuzuschreiben.

Zudem stieg das Handelsvolumen in 15-Minuten-Kontrakten auf den deutschen und schweizerischen Intraday-Märkten (421 846 MWh) spürbar an, um 35 % gegenüber dem Rekordergebnis des Vormonats. 15-Minuten-Kontrakte machten somit im März zum ersten Mal ein Fünftel am Handelsvolumen des deutschen und des Schweizer Intraday-Markts aus.

Day-Ahead-Märkte

Im März 2014 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 30 995 070 MWh (März 2013: 27 721 272 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Grundlast / Spitzenlast*) Euro/MWh
DE/AT	23 688 599	21 189 844	31,05 / 38,11
FR	5 577 801	5 095 577	35,58 / 44,31
CH	1 728 670	1 435 851	35,82 / 44,59
ELIX – European Electricity Index			32,16 / 40,28

* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des französischen und des deutschen Marktes, beide innerhalb von Zentralwesteuropa (CWE) mit den Benelux-Märkten gekoppelt, konvergierten in 47 % der Stunden.

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im März 2014 insgesamt 2 416 409 MWh gehandelt (März 2013: 1 828 365 MWh).

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
DE/AT	2 047 368	1 499 105
FR	282 832	329 260
CH	86 209	0*

* Schweizer Markt startete im Juni 2013

Im März entfielen 17,4 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte.

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 Niederlassungen in Leipzig, Bern und Wien. Im Jahr 2013 wurden 346 TWh 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 de mars 2014

33,4 TWh : Un nouveau record mensuel sur EPEX SPOT

Paris, 2 avril 2014. Un volume de **33,4 TWh** a été négocié sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en mars 2014 (29,5 TWh en mars 2013). Ceci est le meilleur résultat mensuel depuis la création d'EPEX SPOT il y a cinq ans : Il correspond à une croissance de 6 % par rapport au record de décembre 2013 (30.6 TWh). Cette hausse est favorisée par un volume record sur le marché Day-Ahead allemand/autrichien et par des bons résultats les marchés Day-Ahead français et suisse.

De plus, le volume négocié des produits quart d'heures sur les marchés infra-journalier allemand et suisse s'est élevé à 421 846 MWh ce qui correspond à une croissance significative de 35 % comparée au record du mois précédent. En mars, le volume négocié des produits quart d'heures correspond pour la première fois à un cinquième du volume total négocié sur le marché infra-journalier allemand et suisse.

Marchés Day-Ahead

En mars 2014, un volume total de 30 995 070 MWh (mars 2013 : 27 721 272 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	23 688 599	21 189 844	31,05 / 38,11
FR	5 577 801	5 095 577	35,58 / 44,31
CH	1 728 670	1 435 851	35,82 / 44,59
ELIX – European Electricity Index			32,16 / 40,28

* 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 47 % du temps.

Marchés Intraday

2 416 409 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en mars 2014 (1 828 365 MWh en mars 2013).

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
DE/AT	2 047 368	1 499 105
FR	282 832	329 260
CH	86 209	0*

* marché suisse lancé en juin 2013

En mars, les transactions transfrontalières ont représenté 17,4 % du volume total Intraday.

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 des succursales à Leipzig, Berne et à Vienne. En 2013, 346 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT.

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