

PRESS RELEASE

Power Trading Results in June 2014

15-minute volume surges to all-time high

Paris / Leipzig / Bern / Vienna, 1st July 2014. In June 2014, a total volume of **30 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (June 2013: 28.4 TWh). The volume in 15-minute contracts on the German and Swiss Intraday markets reached another all-time high and climbed to 449,494 MWh. It is a 4 % increase from the previous record in May 2014 (430,740 MWh). In June, they represented 20.7% – more than one fifth – of the volume traded on the German and Swiss Intraday markets. The increasing liquidity of the 15-minute segment sets a strong foundation for the upcoming German Intraday call auction for 15-minute contracts. This auction, scheduled to launch in Q4 2014, will take place seven days a week and will help determining a clear cut price signal for 15-minute contracts in Germany.

Day-Ahead markets

In June 2014, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 27,585,151 MWh (June 2013: 26,359,275 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	20,499,865	20,863,801	31.52 / 38.16
 FR	5,225,309	4,017,549	30.65 / 38.85
 CH	1,859,977	1,477,926	31.62 / 38.75
 ELIX – European Electricity Index			29.44 / 36.73

* Peak excl. weekend

Prices within the German and the French market, both coupled within the Price Coupling covering North-Western and South-Western Europe, converged 71% of the time. This is the highest value since September 2013 (73%).

Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,459,328 MWh was traded in June 2014 (June 2013: 2,048,695 MWh).

Areas	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
 DE/AT	2,124,572	1,852,575
 FR	250,241	188,246
 CH	84,515	7,874*

* Swiss market launched on 26 June 2013

In June, cross-border trades represented 22.8% of the total Intraday volume.

The European Power Exchange EPEX SPOT SE operates the power spot markets for Germany, France, Austria and Switzerland (Day-Ahead and Intraday). Together these countries account for more than one third of the European power consumption. EPEX SPOT also acts as service provider for the Hungarian Power Exchange HUPX and operates the coupling between the Czech, the Slovak, the Hungarian and soon the Romanian markets on behalf of the local Exchanges. EPEX SPOT was created in 2009 by the merger of the power spot markets of the German and French Energy Exchange. It is a European company (Societas Europaea) based in Paris with branches in Leipzig, Bern and Vienna. Over 220 companies from Europe and the USA are active on EPEX SPOT. 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 Juni 2014

15-Minuten-Volumen steigt auf Allzeithoch

Paris / Leipzig / Bern / Wien, 1. Juli 2014. Im Juni 2014 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **30 TWh** umgesetzt (Juni 2013: 28,4 TWh). Das Handelsvolumen in 15-Minuten-Kontrakten auf dem deutschen und schweizerischen Intraday-Markt erreichte ein neues Allzeithoch und kletterte auf 449,494 MWh. Dies ist ein Anstieg von 4 % gegenüber dem bisherigen Rekord vom Mai 2014 (430,740 MWh). Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Juni 2014 einen Anteil von 20,7 % – mehr als ein Fünftel – am Handelsvolumen des deutschen und des Schweizer Intraday-Markts bei. Die steigende Liquidität des 15-Minuten-Segments legt eine solide Basis für die baldige 15-Minuten-Eröffnungsauktion auf dem deutschen Intraday. Diese Auktion, deren Einführung für das vierte Quartal 2014 geplant ist, wird an sieben Tagen der Woche abgehalten werden und ein klares Preissignal für 15-Minuten-Kontrakte liefern.

Day-Ahead-Märkte

Im Juni 2014 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 27 585 151 MWh (Juni 2013: 26 359 275 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh	Preis im Monatsmittel (Grundlast / Spitzenlast*) Euro/MWh
 DE/AT	20 499 865	20 863 801	31,52 / 38,16
 FR	5 225 309	4 017 549	30,65 / 38,85
 CH	1 859 977	1 477 926	31,62 / 38,75
 ELIX – European Electricity Index			29,44 / 36,73

* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des deutschen und des französischen Marktes, beide innerhalb Nordwest- und Südwesteuropas gekoppelt, konvergierten in 71 % der Stunden. Das ist der höchste Wert seit September 2013 (73 %).

Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Juni 2014 insgesamt 2 459 328 MWh gehandelt (Juni 2013: 2 048 695 MWh).

Gebiete	Monatliches Volumen MWh	Monatliches Volumen im Vorjahresmonat MWh
 DE/AT	2 124 572	1 852 575
 FR	250 241	188 246
 CH	84 515	7 874*

* Schweizer Markt startete am 26. Juni 2013

Im Juni entfielen 22,8 % 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. Zudem ist EPEX SPOT Dienstleister der ungarischen Strombörse HUPX und betreibt im Auftrag der lokalen Börsen die Kopplung der Märkte der Tschechischen Republik, der Slowakei, Ungarn und bald Rumäniens. EPEX SPOT entstand 2009 aus der Fusion der Stromspotmärkte der deutschen und der französischen Energiebörsen. Sie ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit Sitz in Paris und Niederlassungen in Leipzig, Bern und Wien. Über 220 Unternehmen aus Europa und den USA sind an der EPEX SPOT aktiv. 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 juin 2014

Le volume des quarts d'heure en hausse

Paris / Leipzig / Berne / Vienne, 1er juillet 2014. 30 TWh ont été négociés sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en juin 2014 (28,4 TWh en juin 2013). Le volume traité en contrats quart d'heure sur les marchés intra-journaliers allemand et suisse a atteint une fois encore un record : 449 494 MWh, soit une croissance de 4% en comparaison du dernier record de mai 2014 (430 740 MWh). En juin, il correspond à 20,7%, plus d'un cinquième du volume traité sur les marchés Intraday allemand et suisse. L'augmentation de la liquidité de ces contrats quart d'heure est une base solide pour le lancement du fixing d'ouverture pour les contrats quart d'heure sur l'Intraday allemand. Ce fixing, dont le lancement est prévu le dernier trimestre 2014, aura lieu sept jours sur sept et aidera à déterminer un signal prix clair pour les contrats quart d'heure en Allemagne.

Marchés Day-Ahead

En juin 2014, un volume total de 27 585 151 MWh (juin 2013 : 26 359 275 MWh) a été négocié sur les **marchés Day-Ahead** d'EPEX SPOT, réparti comme suit :

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh	Prix moyenne (base / pointe*) Euro/MWh
 DE/AT	20 499 865	20 863 801	31,52 / 38,16
 FR	5 225 309	4 017 549	30,65 / 38,85
 CH	1 859 977	1 477 926	31,62 / 38,75
 ELIX – European Electricity Index			29,44 / 36,73

* Pointe hors week-ends

Les prix négociés sur les marchés allemand et français, couplés dans le couplage par les prix en Nord Ouest et Sud Ouest Europe, ont convergé 71 % du temps. C'est la valeur la plus élevée depuis septembre 2013 (73 %).

Marchés Intraday

2 459 328 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en juin 2014 (2 048 695 MWh en juin 2013).

Zones	Volume mensuel MWh	Volume mensuel de l'année précédente MWh
 DE/AT	2 124 572	1 852 575
 FR	250 241	188 246
 CH	84 515	7 874*

* marché suisse lancé le 26 juin 2013

En juin, les transactions transfrontalières ont représenté 22,8 % du volume total Intraday.

La Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT SE gère les marchés électriques au comptant (Day-Ahead et Intraday) pour la France, l'Allemagne, l'Autriche et la Suisse. Ces pays représentent plus d'un tiers de la consommation électrique européenne. EPEX SPOT est également prestataire de service de la bourse hongroise HUPX, et gère le couplage des marchés entre la République Tchèque, la Slovaquie, la Hongrie et bientôt la Roumanie pour le compte des bourses locales. EPEX SPOT, créée en 2009 par la fusion des marchés spot des bourses de l'énergie allemande et française, est une société européenne (Societas Europaea). Elle est basée à Paris avec des succursales à Leipzig, à Berne et à Vienne. Plus de 220 membres d'Europe et des Etats-Unis sont actifs sur la bourse. 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