

## PRESS RELEASE

## Power Trading Results in July 2014

## French Day-Ahead awakens

**One year, one terawatt hour: The success story of the Swiss Intraday market**

**Paris / Leipzig / Bern / Vienna, 1st August 2014.** In July 2014, a total volume of **30.9 TWh** was traded on EPEX SPOT's Day-Ahead and Intraday markets (July 2013: 29.8 TWh). The volume on the French Day-Ahead market marked a new record with 5,959,611 MWh of traded volume. This is a 5% increase from the previous record in February 2013 (5,673,213 MWh). The upsurge is due to several factors, such as an increase in hydro (+2%) and nuclear power production (+9%) compared to July 2013. At the same time, the usual weak demand in July was lower (-3%) compared to one year earlier. As a result, France exported significantly more electricity (+39% compared to July 2013).

## Day-Ahead markets

In July 2014, power trading on the **Day-Ahead auctions** on EPEX SPOT accounted for a total of 28,339,396 MWh (July 2013: 27,759,196 MWh) and can be broken down as follows:

| Areas                                                                                                                 | Monthly volume<br>MWh | Monthly volume –<br>previous year<br>MWh | Price – monthly average<br>(Base / Peak*)<br>Euro/MWh |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
|  DE/AT                             | 20,704,044            | 21,503,648                               | 31.88 / 36.82                                         |
|  FR                                | 5,959,612             | 4,363,712                                | 25.49 / 33.26                                         |
|  CH                                | 1,675,740             | 1,891,836                                | 31.43 / 36.68                                         |
|  ELIX – European Electricity Index |                       |                                          | 28.26 / 35.08                                         |

\* Peak excl. weekend

Prices within the German and the French market, both coupled within the Multi-Regional Coupling, converged 35% of the time.

## Intraday markets

On the EPEX SPOT **Intraday markets**, a total volume of 2,515,395 MWh was traded in July 2014 (July 2013: 2,020,511 MWh).

| Areas                                                                                   | Monthly volume<br>MWh | Monthly volume – previous year<br>MWh |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------------------------|
|  DE/AT | 2,237,815             | 1,707,267                             |
|  FR    | 169,825               | 230,091                               |
|  CH    | 107,755               | 83,153                                |

In July, cross-border trades represented 17.1% of the total Intraday volume. The volume in 15-minute contracts on the German and Swiss Intraday markets reached another all-time high and climbed to 475,655 MWh. It is a 6% increase from the previous record in June 2014 (449,494 MWh). In June, they represented 20.7% – more than one fifth – of the volume traded on the German and Swiss Intraday markets.

One year, one terawatt hour: During the first 365 days after the launch of the Swiss Intraday market on 26 June 2013, 976,241 MWh have been traded, which corresponds to 5% of the total Swiss volumes traded on the spot Exchange. 86.8% of all transactions were concluded across borders. This is a peak value which illustrates well the economic advantages of European power market integration. With the start of the Swiss Intraday market, 15-minute contracts were also launched in Switzerland, with the possibility to trade across borders with the German 15-minute market. With a yearly traded volume of 44,145 MWh or a share of 4.5% of the total Intraday volume, 15-minute contracts have made a precious contribution to the short-term intra-hour adjustment of supply and demand. Furthermore, the Swiss Intraday saw a new record volume in July. The Swiss Intraday market is a real success story and joins the ranks of the most liquid European Intraday markets.

\*\*\*

**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 market operating 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. It is a European company (Societas Europaea) based in Paris with branches in Leipzig, Bern and Vienna. Over 220 companies from Europe are active on EPEX SPOT. 217 TWh were traded on EPEX SPOT's power markets in the first seven months of 2014.

## CONTACT

Jonathan Fasel • Communications & Press  
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 Juli 2014

## Französischer Day-Ahead erwacht

Ein Jahr, eine Terawattstunde: Die Erfolgsgeschichte des Schweizer Intraday-Markts

**Paris / Leipzig / Bern / Wien, 1. August 2014.** Im Juli 2014 wurde an den Day-Ahead- und Intraday-Märkten der EPEX SPOT ein Handelsvolumen von **30,9 TWh** umgesetzt (Juli 2013: 29,8 TWh). Das Handelsvolumen auf dem französischen Day-Ahead-Markt erreichte mit 5 959 611 MWh ein neues Allzeithoch. Dies ist ein Anstieg von 5% gegenüber dem bisherigen Rekord im Februar 2013 (5 673 213 MWh). Mehrere Faktoren führten zu diesem Anstieg, darunter eine Zunahme der Produktion aus Wasserkraft (+2 %) und Kernkraft (+9 %) gegenüber Juli 2013. Gleichzeitig war die üblich schwache Nachfrage im Juli niedriger (-3 %) als im Vorjahr. Daraus resultierte ein signifikant stärkerer Export von Strom (+39 % im Vergleich zu Juli 2013).

## Day-Ahead-Märkte

Im Juli 2014 entfielen auf den Handel an der **Day-Ahead-Auktion** der EPEX SPOT insgesamt 28 339 396 MWh (Juli 2013: 27 759 196 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

| Gebiete                                                                                                               | Monatliches Volumen<br>MWh | Monatliches Volumen<br>im Vorjahresmonat<br>MWh | Preis im Monatsmittel<br>(Grundlast / Spitzenlast*)<br>Euro/MWh |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
|  DE/AT                             | 20 704 044                 | 21 503 648                                      | 31,88 / 36,82                                                   |
|  FR                                | 5 959 612                  | 4 363 712                                       | 25,49 / 33,26                                                   |
|  CH                                | 1 675 740                  | 1 891 836                                       | 31,43 / 36,68                                                   |
|  ELIX – European Electricity Index |                            |                                                 | 28,26 / 35,08                                                   |

\* Peak exkl. Wochenende

Die Preise des deutschen und des französischen Marktes, beide innerhalb des Multi-Regional Couplings gekoppelt, konvergierten in 35 % der Stunden.

## Intraday-Märkte

An den **Intraday-Märkten** der EPEX SPOT wurden im Juli 2014 insgesamt 2 515 395 MWh gehandelt (Juli 2013: 2 020 511 MWh).

| Gebiete                                                                                 | Monatliches Volumen<br>MWh | Monatliches Volumen im Vorjahresmonat<br>MWh |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------|
|  DE/AT | 2 237 815                  | 1 707 267                                    |
|  FR    | 169 825                    | 230 091                                      |
|  CH    | 107 755                    | 83 153                                       |

Im Juli entfielen 17,1 % des gesamten Intraday-Volumens auf grenzüberschreitende Handelsgeschäfte. Das Handelsvolumen in 15-Minuten-Kontrakten auf dem deutschen und schweizerischen Intraday-Markt erreichte ein neues Allzeithoch und kletterte auf 475 655 MWh. Dies ist ein Anstieg von 6 % gegenüber dem bisherigen Rekord vom Juli 2014 (449 494 MWh). Die 15-Minuten-Kontrakte trugen somit im Juli 2014 einen Anteil von 20,7 % – mehr als ein Fünftel – am Handelsvolumen des deutschen und des Schweizer Intraday-Markts bei.

Ein Jahr, eine Terawattstunde: Seit Start des Schweizer Intraday-Markts am 23. Juni 2013 wurden 976,241 MWh Strom gehandelt, was auf Anhieb in etwa 5 Prozent des kurzfristigen börslichen Stromhandels in der Schweiz entspricht. 86,8 Prozent aller Transaktionen im ersten Jahr spielten sich zwischen Schweizer und benachbarten Handelsteilnehmern ab. Das ist ein Spitzenwert, der die wirtschaftlichen Vorteile der europäischen Strommarkt-Integration gut illustriert. Mit dem Start des Schweizer Intraday-Markts wurden die 15-Minuten-Kontrakte auch in der Schweiz – und gleichzeitig zum grenzüberschreitenden Handel mit Deutschland – eingeführt. Mit 44 145 MWh Handelsvolumen innerhalb eines Jahres und einem Anteil von 4,5 Prozent am gesamten Intraday-Handelsvolumen lässt sich feststellen, dass 15-Minuten-Kontrakte einen wertvollen Beitrag beim kurzfristigen, innerstündlichen Ausgleich von Angebot und Nachfrage geleistet haben. Zudem stellte der Schweizer Intraday-Markt im Juli einen neuen Volumenrekord auf. Der Schweizer Intraday-Strommarkt ist damit eine echte Erfolgsgeschichte und reiht sich nahtlos in die Liste der liquiden europäischen Intraday-Märkte ein.

\*\*\*

**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. Sie ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit Sitz in Paris und Niederlassungen in Leipzig, Bern und Wien. Über 220 Unternehmen aus Europa sind an der EPEX SPOT aktiv. 217 TWh wurden in den ersten sieben Monaten des Jahres 2014 auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

## KONTAKT

Jonathan Fasel • Communications & Press

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 juillet 2014

## Le Day-Ahead français se réveille

Une année, un térawatt-heure: La réussite du marché Intraday suisse

Paris / Leipzig / Berne / Vienne, 1er août 2014. 30,8 TWh ont été négociés sur les marchés Day-Ahead et Intraday d'EPEX SPOT en juillet 2014 (29,8 TWh en juillet 2013). Le volume de marché français Day-Ahead a atteint un nouveau record avec 5 959 611 MWh de traités. C'est une augmentation de 5 % par rapport au dernier record en février 2013 (5 673 213 MWh). Cette hausse est due à différents facteurs, comme une meilleure production hydraulique (+2 %), et nucléaire (+9 %) par rapport à juillet 2013. La demande, généralement faible en juillet, est cette année un peu plus faible qu'en 2013 (-3 %). Le solde exportateur a donc augmenté de manière importante (+39% par rapport à juillet 2013).

## Marchés Day-Ahead

En juillet 2014, un volume total de 28 339 396 MWh (juillet 2013 : 27 759 196 MWh) a été négocié sur les **marchés Day-Ahead** d'EPEX SPOT, réparti comme suit :

| Zones                                                                                                                 | Volume mensuel<br>MWh | Volume mensuel de<br>l'année précédente<br>MWh | Prix moyenne<br>(base / pointe*)<br>Euro/MWh |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------------|
|  DE/AT                             | 20 704 044            | 21 503 648                                     | 31,88 / 36,82                                |
|  FR                                | 5 959 612             | 4 363 712                                      | 25,49 / 33,26                                |
|  CH                                | 1 675 740             | 1 891 836                                      | 31,43 / 36,68                                |
|  ELIX – European Electricity Index |                       |                                                | 28,26 / 35,08                                |

\* Pointe hors week-ends

Les prix négociés sur les marchés allemand et français, couplés dans le Multi-Regional Coupling, ont convergé 35 % du temps.

## Marchés Intraday

2 515 395 MWh ont également été négociés sur les **marchés Intraday** en juillet 2014 (2 020 511 MWh en juillet 2013).

| Zones                                                                                   | Volume mensuel<br>MWh | Volume mensuel de l'année précédente<br>MWh |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------------------------------|
|  DE/AT | 2 237 815             | 1 707 267                                   |
|  FR    | 169 825               | 230 091                                     |
|  CH    | 107 755               | 83 153                                      |

En juillet, les transactions transfrontalières ont représenté 17,1 % du volume total Intraday. Le volume traité en contrats quart d'heure sur les marchés infra-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 juillet, il correspond à 20,7%, plus d'un cinquième du volume traité sur les marchés Intraday allemand et suisse.

Une année, un térawatt-heure: un an après le lancement du marché Intraday suisse le 26 juin 2013, 976 241 MWh ont été traités, ce qui correspond à 5% du total des volumes suisses traités sur le marché spot de la bourse. 86,8% des transactions totales sont conclues en transfrontalier. Ces chiffres illustrent bien les avantages économiques de l'intégration des marchés de l'électricité en Europe. Avec l'ouverture du marché Intraday, des contrats quart d'heure ont été lancés en Suisse, avec la possibilité de traiter en transfrontalier les produits quart d'heure du marché allemand. Avec un volume annuel de 44 145 MWh ou 4,5% du volume total Intraday, les contrats quart d'heure auront contribué précieusement à l'ajustement, à court terme dans l'heure, de l'offre et de la demande. De plus, le marché Intraday suisse a atteint un nouveau record en juillet : cette belle réussite lui permet de rejoindre les rangs des marchés Intraday les plus liquides d'Europe.

\*\*\*

**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 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 sont actifs sur la Bourse. 217 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX SPOT pendant les sept premiers mois de 2014.

## CONTACT

Jonathan Fasel • Communications & Press

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