

PRESS RELEASE

2013: European Power Exchange EPEX SPOT prepares for Internal Energy Market

**Steady growth of trading volumes – Extension of Intraday services to Switzerland –
Price Coupling of Regions facilitates implementation of Day-Ahead Target Model**

Paris / Leipzig / Vienna, 15 January 2014. In the fifth year after its creation, trading volumes on the markets of the European Power Exchange EPEX SPOT continue to grow. In 2013, **346 TWh** were traded on its Day-Ahead and Intraday power markets in Germany, France, Austria and Switzerland. That is the best result in EPEX SPOT's existence and corresponds to an overall increase of 2% compared to 2012 (339 TWh), following 314 TWh in 2011 and 279 TWh in 2010.

"The creation of EPEX SPOT – one common harmonized structure to accommodate and operate several national power markets – has led to a significant attraction of liquidity", says Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT. "The European Power Exchange has quickly become a key protagonist in the integration process of the European power market."

Over the past year, six key developments are worth to be mentioned:

- **An increase in 10 Exchange Members**, to a total of now 212 companies active on the markets of EPEX SPOT. The new members come mainly from Germany, Italy and Poland;
- **On the Day-Ahead**, strong results on the German/Austrian market with two monthly records in October and December 2013;
- A less active price convergence between the German and French market, both coupled within the Central Western Europe (CWE) Market Coupling, due to diverging market fundamentals;
- **On the Intraday**, strong overall results and a year-on-year boost of 28.6% in trading volumes;
- **The launch of the Swiss Intraday market on 26 June 2013**, followed by a strong take-off in terms of volumes and cross-border interaction with the Intraday markets in

Germany, France and Austria. 91% of the volumes were traded cross-border, foreshadowing the benefit of Swiss market integration.

- **An increase of trading volumes in 15-minute contracts by 104%**, hitting 2.6 TWh in 2013. The outstanding result highlights the need for flexible tools in power trading.

Day-Ahead markets

Day-Ahead trading volumes in 2013 were totalling **322,788,544 MWh** (2012: 321,228,968 MWh) and can be broken down as follows:

Areas	Volume 2013 in MWh	Volume 2012 in MWh	Average Base Price 2013 / 2012 Euro/MWh
DE/AT	245,566,864	245,268,525	37.78 / 42.60
FR	58,478,684	59,282,499	43.24 / 46.94
CH	18,742,997	16,677,944	44.73 / 49.52

The German/Austrian Day-Ahead market contributed its stable share of volumes, supported by the biggest and most active community of trading participants over all European markets. Renewables have become a generic part of spot trading in Germany. The German/Austrian Day-Ahead market stands as the European reference in terms of trading volumes, liquidity and price signal.

The French Day-Ahead market displays stable results in a difficult regulatory framework. The results are proof of confidence amongst market participants into the force of the free market.

On the Swiss Day-Ahead market, the healthy increase in trading volumes continues. Reasons can be found in the new members on the Swiss market: After Germany and before Italy, Switzerland is now the second biggest EPEX SPOT market in terms of membership. Increased cross-border arbitration possibilities and ongoing liberalization over the past few years also had an impact.

Market Coupling, a tool to manage capacity congestion on the borders between national power spot markets, is a core service EPEX SPOT delivers together with European partners: Power Exchanges' orders and available cross-border capacities received from the TSOs are auctioned simultaneously. Trading of power and capacity now happen at the same time, the best economic solution is automatically chosen. Prices are determined no longer on national,

but on European level. This optimizes the use of existing infrastructure and increases the social welfare on all involved markets.

Since 9 November 2010, the power markets of CWE, including Germany, France and the Benelux countries, are successfully coupled. As a result, price convergence between the German and the French market was observed in 48% of the hours in 2013.

The next step of European market integration, the launch of the North-Western European (NWE) Price Coupling, will take place on 4 February 2014. NWE adds Denmark, Finland, Great Britain, Norway, Sweden, and the Baltic countries to the CWE region and covers 75% of European consumption. 17 partners from 12 countries have cooperated for two years to bring NWE into existence. The launch is a significant step towards an integrated European power market and towards the implementation of the European Target Model for Day-Ahead markets.

NWE will also be the first implementation of the Price Coupling of Regions (PCR) solution. PCR is an initiative by seven European Power Exchanges – amongst them EPEX SPOT – and provides systems and procedures for a pan-European coupling of power markets. It will be the engine for several regional market coupling initiatives to come into effect during 2014 and beyond.

Intraday markets

In 2013, total trading volumes on the Intraday markets amounted to **23,054,242 MWh** (2012: 17,924,234 MWh), including:

Areas	Volume 2013 in MWh	Volume 2012 in MWh
DE/AT	19,699,240	15,757,403
FR	2,881,145	2,166,831
CH	473,857	0

Volumes on the Intraday markets of EPEX SPOT, covering Germany/Austria, France and Switzerland, continue to climb. Overall Intraday volumes increased sensibly by 28.6% year-on-year, underlining the relevance of Intraday trading. In the light of a European-wide transition towards renewable and therefore often intermittent power sources, trading participants more and more ask for flexible short-term trading platforms.

ComXerv, the Intraday trading system used by EPEX SPOT, allows seamless cross-border trading. The launch of Intraday cross-border trading took place between France and Germany on 14 December 2010. The Austrian Intraday market debuted in October 2012 and was instantly connected to Germany and France. Same applies for the Swiss market, which launched on 26 June 2013.

In so doing, the Swiss Intraday market benefits from the tight integration with the French, German and Austrian market. Over the year 2013, cross-border trades between all four markets accounted for 16.5 % of traded volume on ComXerv, after 13.5% the year before.

EPEX SPOT contributes to facilitate the German energy transition. Since 14 December 2011, flexible 15-minute contracts can be traded on the German market. They allow the members to balance their portfolios every 15 minutes. With the launch of the Swiss Intraday market, 15-minute contracts were extended to Switzerland – with the possibility to trade them cross-border with Germany.

In 2013, the traded volume from both German and Swiss 15-minute contracts amounted to 2,625,136 MWh, which is equivalent to a 104% increase compared to 2012 (1,288,883 MWh). This underlines the need for flexible tools in power trading which EPEX SPOT is willing to extend.

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 is a European company (Societas Europaea) based in Paris with branches in Leipzig and Vienna. In 2013, 346 TWh were traded on EPEX SPOT's markets.

CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

PRESSEMITTEILUNG

2013: Europäische Strombörse EPEX SPOT stellt Weichen für den Energie-Binnenmarkt

Beständiges Wachstum der Handelsvolumina – Ausweitung des Intraday auf die Schweiz – Price Coupling of Regions unterstützt die Umsetzung des Day-Ahead-Zielmodells

Paris / Leipzig / Wien, 15. Januar 2014. Im fünften Jahr nach ihrer Gründung wachsen die Handelsvolumina auf den Märkten der Europäischen Strombörse EPEX SPOT weiter. **346 TWh** wurden im Jahr 2013 auf ihren Day-Ahead- und Intraday-Märkten in Deutschland, Frankreich, Österreich und der Schweiz gehandelt. Das ist das beste Ergebnis seit Bestehen der EPEX SPOT und entspricht einem Wachstum von 2 % gegenüber 2012 (339 TWh), nach 314 TWh im Jahr 2011 und 279 TWh im Jahr davor.

„Die Schaffung der EPEX SPOT – einer gemeinsamen Struktur, die mehrere nationale Strommärkte beherbergt und betreibt – hat zu einer deutlichen Anziehung von Liquidität geführt“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT. „Die Europäische Strombörse ist mittlerweile zu einem Hauptakteur des Integrationsprozesses des europäischen Strommarkts geworden.“

Im Rückblick auf das vergangene Jahr lassen sich sechs zentrale Trends feststellen:

- **Die Zahl der Börsenmitglieder wuchs um 10 Unternehmen** und erreicht nun eine Gesamtzahl von 212. Die neuen Mitglieder kommen insbesondere aus Deutschland, Italien und Polen;
- **Auf dem Day-Ahead:** Starke Ergebnisse auf dem deutsch/österreichischen Markt mit zwei Monatsrekorden im Oktober und Dezember 2013;
- Eine weniger deutliche Preiskonvergenz zwischen dem deutschen und dem französischen Markt, die innerhalb vom Zentralwesteuropa (CWE) gekoppelt sind. Dies ist auf auseinanderdriftende Fundamentaldaten zurückzuführen;
- **Auf dem Intraday:** Starke Gesamtergebnisse und eine kräftige Steigerung der Handelsvolumina um 28.6 % gegenüber dem Vorjahr;
- **Dem Start des Schweizer Intraday-Markts am 26. Juni 2013** folgte ein schneller Anstieg der Handelsvolumina und starke grenzüberschreitende Interaktion mit den Märkten in Deutschland, Frankreich und Österreich. 91 % der Volumina wurden

grenzüberschreitend gehandelt. Daran lässt sich bereits jetzt der Nutzen der weiteren Integration des Schweizer Markts ablesen.

- **Die Handelsvolumina der 15-Minuten-Kontrakte stiegen um 104 % im Vergleich zum Vorjahr an** und erreichten 2,6 TWh im Jahr 2013. Dieses herausragende Ergebnis zeigt die hohe Nachfrage für flexible Lösungen im Stromhandel.

Day-Ahead-Märkte

Die Handelsvolumina auf dem Day-Ahead belaufen sich auf **322 788 544 MWh** im Jahr 2013 (2012: 321 228 968 MWh) und teilen sich wie folgt auf:

Marktgebiet	Volumen 2013 in MWh	Volumen 2012 in MWh	Durchschnittlicher Grundlastpreis 2013 / 2012 Euro/MWh
DE/AT	245 566 864	245 268 525	37,78 / 42,60
FR	58 478 684	59 282 499	43,24 / 46,94
CH	18 742 997	16 677 944	44,73 / 49,52

Der deutsch/österreichische Day-Ahead-Markt trug einen stabilen Anteil an Volumina bei. Er stützt sich dabei auf den größten und aktivsten Kreis von Handelsteilnehmern aller europäischen Märkte. Erneuerbare sind ein natürlicher Teil des Spothandels in Deutschland geworden. Der deutsch/österreichische Day-Ahead-Markt bleibt auch weiterhin die europäische Referenz hinsichtlich Handelsvolumina, Liquidität und Preissignal.

Der französische Day-Ahead zeigt solide Ergebnisse in einem schwierigen regulatorischen Umfeld. Die Volumina sind Beweis für das Vertrauen der Handelsteilnehmer in die Kraft des freien Markts.

Auf dem Schweizer Day-Ahead hält das gesunde Wachstum der Handelsvolumina an. Gründe sind unter anderem die neuen Mitglieder auf dem Schweizer Segment: Nach Deutschland und vor Italien ist die Schweiz nun der zweitgrößte Markt der EPEX SPOT hinsichtlich der Herkunft der Mitglieder. Bessere Möglichkeiten für grenzüberschreitende Arbitrage-Geschäfte und fortschreitende Liberalisierung hatten ebenfalls einen positiven Einfluss auf die Handelsvolumina.

Marktkopplung, ein Instrument, das Kapazitätsengpässe an den Grenzen zwischen nationalen Strommärkten regelt, ist eine der Kerndienstleistungen, die EPEX SPOT zusammen mit europäischen Partnern erbringt: Die Gebote an den Strombörsen und die

verfügbare grenzüberschreitende Kapazität, die von den Übertragungsnetzbetreibern berechnet wird, werden gemeinsam verauktioniert. Der Handel von Strom und von Kapazität geschehen nun gleichzeitig und die ökonomisch beste Lösung wird automatisch gefunden. Preise werden nicht länger auf nationalem, sondern auf europäischem Niveau festgestellt. Dies optimiert die Nutzung bestehender Infrastrukturen und erhöht die volkswirtschaftlichen Gewinne auf allen beteiligten Märkten.

Seit 9. November 2010 sind die Strommärkte in CWE, also Deutschland, Frankreich und den Benelux-Staaten, erfolgreich gekoppelt. Im Jahr 2013 belief sich die Preiskonvergenz zwischen dem deutschen und dem französischen Markt in 48 % der Stunden.

Der nächste Schritt der europäischen Marktintegration ist die Preiskopplung in Nordwesteuropa (NWE), welche am 4. Februar 2014 startet. NWE fügt Dänemark, Finnland, Großbritannien, Norwegen, Schweden und die baltischen Staaten zu CWE hinzu und deckt damit rund 75 % des europäischen Stromverbrauchs ab. 17 Partner aus zwölf Ländern haben über zwei Jahre zusammengearbeitet, um NWE in die Realität umzusetzen. Der Start ist ein entscheidender Schritt in Richtung eines integrierten europäischen Strommarkts und hin zur Umsetzung des Europäischen Zielmodells für Day-Ahead-Märkte.

NWE ist ebenso die erste Implementierung der Price Coupling of Regions-Lösung (PCR). PCR ist eine Initiative von sieben europäischen Strombörsen – darunter EPEX SPOT – und stellt Systeme und Prozesse für eine gesamteuropäische Kopplung der Strommärkte bereit. Sie ist der Motor für mehrere regionale Marktkopplungsinitiativen, die im Laufe des Jahres 2014 und darüber hinaus entstehen und starten werden.

Intraday-Märkte

Im Jahr 2013 belief sich das gesamte Handelsvolumen auf den Intraday-Märkten der EPEX SPOT auf **23 054 242 MWh** (2012: 17 924 234 MWh), die sich wie folgt aufteilen:

Marktgebiete	Volumen 2013 in MWh	Volumen 2012 in MWh
DE/AT	19 699 240	15 757 403
FR	2 881 145	2 166 831
CH	473 857	0

Die Volumina auf den Intraday-Märkten der EPEX SPOT, die Deutschland/Österreich, Frankreich und die Schweiz abdecken, wachsen stetig weiter. Zusammengenommen stiegen

die Intraday-Volumina spürbar um 28,6 % im Vorjahresvergleich, was die zunehmende Relevanz des Intraday-Handels unterstreicht. Im Licht der europaweiten Wende hin zu erneuerbaren und damit häufig fluktuierenden Energiequellen steigt die Nachfrage seitens der Handelsteilnehmer nach flexiblen Handelsplattformen im kurzfristigen Handel.

ComXerv, das Intraday-Handelssystem der EPEX SPOT, ermöglicht nahtlosen grenzüberschreitenden Handel. Der grenzüberschreitende Intraday-Handel startete am 14. Dezember 2010 zwischen Frankreich und Deutschland. Der österreichische Intraday-Markt startete im Oktober 2012 und wurde unmittelbar mit dem Markt in Deutschland und Frankreich verbunden. Selbiges gilt für den Schweizer Markt, der am 26. Juni 2013 startete.

Auf diese Weise profitiert der Schweizer Markt direkt von der starken Integration mit dem französischen, deutschen und österreichischen Markt. Auf das Jahr 2013 gesehen wurden 16,5 % aller Volumina auf ComXerv grenzüberschreitend gehandelt, gegenüber 13,5 % im Jahr zuvor.

EPEX SPOT leistet einen Beitrag zur deutschen Energiewende. Seit dem 14. Dezember 2011 können flexible 15-Minuten-Kontrakte auf dem deutschen Intraday-Markt gehandelt werden. Sie erlauben es den Mitgliedern, ihr Portfolio auf 15 Minuten genau auszugleichen. Mit dem Start des Schweizer Intraday-Markts wurden die 15-Minuten-Kontrakte auf die Schweiz ausgeweitet – mit der Möglichkeit, diese grenzüberschreitend mit Deutschland zu handeln.

Im Jahr 2013 belief sich das Handelsvolumen in 15-Minuten-Kontrakten auf beiden Märkten auf 2 625 136 MWh, was einem Anstieg um 104 % gegenüber 2012 entspricht (1 288 883 MWh). Dies unterstreicht die Nachfrage nach flexiblen Lösungen im Stromhandel, die EPEX SPOT weiter ausbauen will.

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 und Wien. Im Jahr 2013 wurden 346 TWh auf den Märkten der EPEX SPOT gehandelt.

KONTAKT

Dr. Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (Frankreich)
E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

2013 : La Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT se prépare au marché intérieur de l'énergie

Hausse continue des volumes – Services infra-journaliers étendus à la Suisse – Price Coupling of Regions facilite l'implémentation du modèle cible Day-Ahead

Paris / Leipzig / Vienne, le 15 janvier 2014. Pour la cinquième année consécutive depuis sa création en 2008, la Bourse Européenne de l'Électricité EPEX SPOT, affiche à nouveau en 2013 des volumes négociés en progression. En 2013, **346 TWh** ont été négociés sur ses marchés électriques Day-Ahead (livraison le lendemain) et Intraday (négoce jusqu'à 45 minutes avant la livraison) en Allemagne, France, Autriche et Suisse. Ce total annuel record marque une augmentation de 2% comparé à 2012 (339 TWh), contre 314 TWh en 2011 et 279 TWh en 2010.

« La création d'EPEX SPOT – une entreprise intégrée à plusieurs marchés nationaux de l'électricité, ayant développé des outils et processus harmonisés pour accorder et gérer au mieux les échanges sur un territoire élargi – a eu pour impact de centraliser la liquidité et d'accroître l'efficacité du marché », dit Jean-François Conil-Lacoste, président du directoire d'EPEX SPOT. *« La Bourse Européenne de l'Électricité est un des protagonistes clés du processus d'intégration des marchés européens de l'électricité. »*

Les faits marquants de 2013 :

- **10 nouveaux membres de marché ont rejoint EPEX SPOT.** 212 sociétés sont actuellement actives sur les marchés d'EPEX SPOT. Les nouveaux membres viennent principalement d'Allemagne, d'Italie et de Pologne ;
- **Une activité soutenue sur le marché Day-Ahead Allemagne/Autriche** avec deux records mensuels en octobre et décembre 2013 ;
- Une moins grande convergence des prix entre les marchés allemand et français, tous deux couplés dans le cadre de Centre Ouest Europe (Central Western Europe – CWE), du fait des divergences entre les fondamentaux de marché ;
- **Une forte activité sur le marché Intraday**, et des volumes négociés en hausse de 28,6% par rapport à 2012 ;

- **Le lancement du marché infra-journalier en Suisse le 26 juin 2013**, immédiatement suivi d'une rapide montée en puissance des volumes, dont 91% ont été le fait d'échanges transfrontaliers avec les marchés infra-journaliers allemand, français et autrichien. Cette interaction du marché suisse sur les autres marchés européens illustre par avance le bénéfice à attendre de la future intégration du marché Suisse ;
- **Une augmentation des volumes négociés sur les contrats quart d'heure de 104 %**, atteignant 2,6 TWh en 2013. Cette progression remarquable témoigne du besoin d'outils flexibles pour le négoce de l'électricité.

Marchés Day-Ahead

Les volumes négociés sur le marché Day-Ahead ont totalisé **322 788 544 MWh** en 2013 (2012 : 321 228 968 MWh) et se répartissent comme suit :

Zones	Volumes 2013 en MWh	Volumes 2012 en MWh	Prix Base Moyen 2013 / 2012 Euro/MWh
DE/AT	245 566 864	245 268 525	37,78 / 42,60
FR	58 478 684	59 282 499	43,24 / 46,94
CH	18 742 997	16 677 944	44,73 / 49,52

Le marché Day-Ahead germano-autrichien, le marché le plus actif d'EPEX SPOT, affiche une activité stable, et est une référence en Europe en termes de volumes négociés, de liquidité et de signal de prix. Les énergies renouvelables représentent une part intégrante du négoce d'électricité au comptant en Allemagne.

Le marché Day-Ahead français enregistre des résultats stables dans un contexte réglementaire difficile. Ces résultats sont la preuve de la confiance qu'accordent les membres de marché aux forces du marché libre.

Sur le marché Day-Ahead suisse, les volumes négociés continuent de progresser en raison de l'adhésion de nouveaux membres au marché suisse – qui en font le deuxième marché d'EPEX SPOT en nombre de membres actifs après l'Allemagne, et avant l'Italie. Les possibilités croissantes d'arbitrage aux frontières et la libéralisation en cours ces dernières années ont également favorisé le développement de ce marché.

Le couplage de marchés, un outil gérant les contraintes de congestion et de capacité aux frontières entre les marchés spot de l'électricité nationaux, est un service essentiel fourni par EPEX SPOT, en coopération avec ses partenaires européens. Les ordres issus des bourses de l'électricité et les capacités transfrontalières disponibles auprès des gestionnaires de réseau de transport sont simultanément confrontés, selon un processus d'enchères, ce qui permet de faire émerger le meilleur prix instantané. Les prix ne sont plus déterminés localement, mais sur un territoire élargi, à l'échelle européenne, permettant de réaliser des gains économiques importants pour l'ensemble des pays impliqués.

Depuis le 9 novembre 2010, les marchés de l'électricité en Allemagne, en France et au Benelux sont couplés dans le cadre de CWE. En 2013, les prix entre les marchés français et allemand convergent sur 48 % des heures.

Une étape significative de l'intégration des marchés de l'électricité en Europe sera marquée par le lancement, le 4 février 2014, du Couplage des Prix en Europe du nord-ouest (NWE : North-Western European Price Coupling). Aux pays participants au couplage CWE s'ajouteront le Danemark, la Finlande, le Royaume-Uni, la Norvège, la Suède et les Etats Baltes couvrant 75 % de la consommation européenne. 17 partenaires issus de 12 pays ont coopéré pendant deux ans pour concrétiser le projet NWE.

NWE sera également la première mise en œuvre d'une solution de couplage par les prix (PCR), à l'initiative de 7 bourses de l'électricité européennes, dont EPEX SPOT, qui fournira les systèmes et procédures de couplage paneuropéen. Plusieurs initiatives de couplage de marchés régionaux verront ainsi le jour à partir de 2014.

Marchés Intraday

En 2013, les volumes négociés sur les marchés infra-journaliers se montent à **23 054 242 MWh** (2012: 17 924 234 MWh), dont :

Zones	Volumes 2013 en MWh	Volumes 2012 en MWh
DE/AT	19 699 240	15 757 403
FR	2 881 145	2 166 831
CH	473 857	0

Les volumes sur les marchés infra-journaliers d'EPEX SPOT, couvrant l'Allemagne/Autriche, la France et la Suisse, enregistrent une forte croissance, de 28,6 % comparé à 2012,

soulignant la pertinence du négoce infra-journalier. À la lumière de la transition énergétique européenne liée aux énergies renouvelables, et par conséquent de l'intermittence croissante des sources d'électricité, les membres de marché souhaitent de plus en plus des plateformes de négociation à court-terme, plus flexibles.

ComXerv, la plateforme de négociation infra-journalière utilisée par EPEX SPOT permet une négociation transfrontalière fluide. Le négoce infra-journalier transfrontalier entre la France et l'Allemagne a été lancé le 14 décembre 2010. Le marché infra-journalier autrichien a débuté en octobre 2012 et a été instantanément connecté à l'Allemagne et à la France. Il en a été de même pour le marché suisse, lancé le 26 juin 2013.

Ce faisant, le marché infra-journalier suisse jouit d'une intégration étroite aux marchés français, allemand et autrichien. En 2013, les transactions transfrontalières entre les quatre marchés représentent 16,5 % de l'ensemble des volumes négociés sur ComXerv, contre 13,5 % l'année précédente.

EPEX SPOT contribue à faciliter la transition énergétique allemande. Depuis le 14 décembre 2011, il est possible de négocier des contrats quart d'heure sur le marché allemand, permettant aux membres d'équilibrer leurs besoins en achat et vente d'électricité toutes les 15 minutes. Avec le lancement du marché infra-journalier suisse, les contrats quart d'heure ont été étendus à la Suisse, avec la possibilité de négociation transfrontalière avec l'Allemagne.

En 2013, les volumes des contrats quart d'heure négociés sur l'Allemagne et la Suisse ont totalisé 2 625 136 MWh, soit une augmentation de 104 % par rapport à 2012 (1 288 883 MWh), mettant en exergue le besoin d'outils de négociation de l'électricité flexibles qu'EPEX SPOT souhaite développer.

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

CONTACT

Wolfram Vogel • Director Public Affairs & Communications
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 32