

PRESS RELEASE

EPEX SPOT celebrates 10 years of Swissix

10 years of constant growth of the Swiss market testify high liquidity

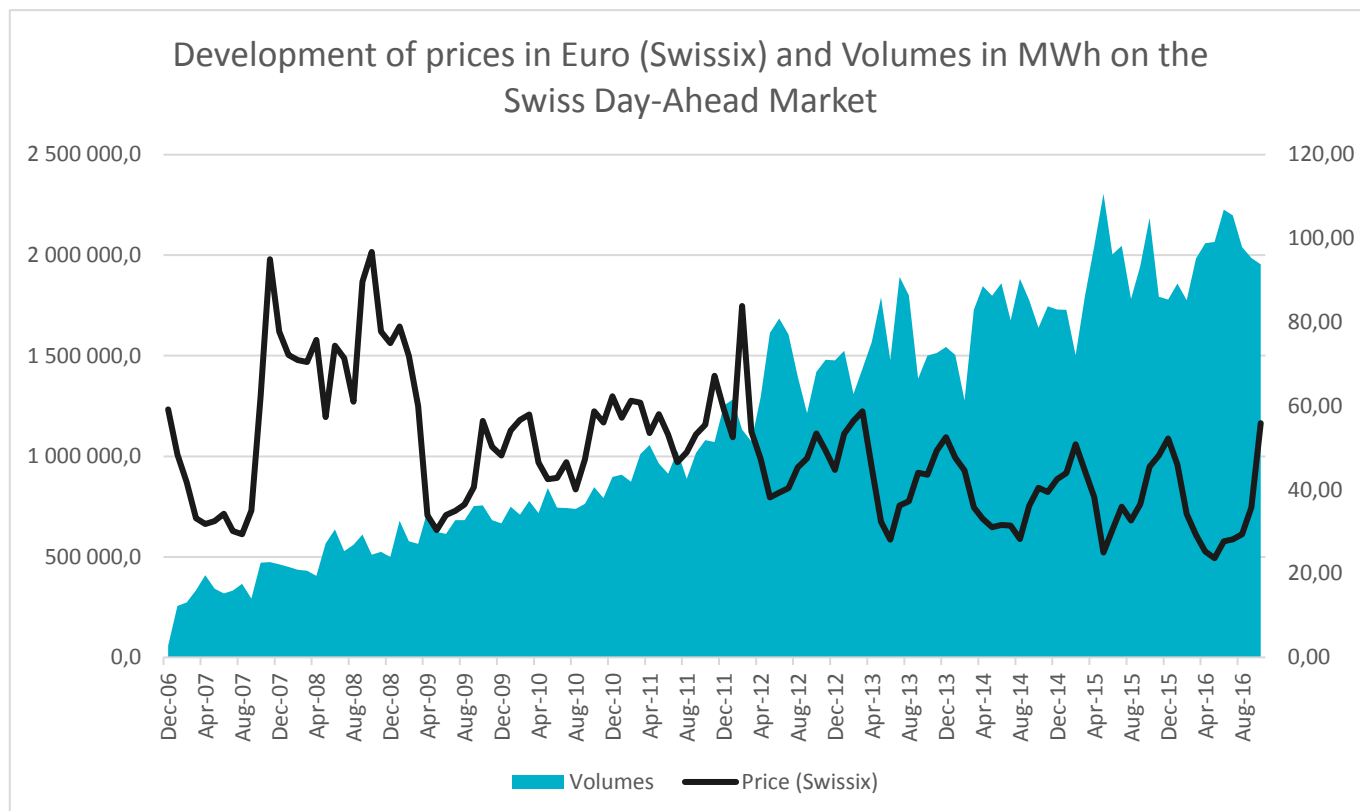
Bern / Paris, 14 December 2016.

The European Power Exchange EPEX SPOT celebrates this week the anniversary of the Swiss Electricity Index Swissix. It was established ten years ago. Witnessing a constant growth from its inception, the Swissix has been sending a reliable and relevant price signal for the electricity market in Switzerland and Europe.

With the liberalisation of the electricity sector at the end of the 1990's, Power Exchanges became key actors organising free markets in their respective countries, bundling supply and demand and determining reliable price signals for wholesale electricity markets across Europe. Swissix refers to the Swiss Electricity Price Index and is calculated and published daily as Swissix Base (24 hours of the next day) and Swissix Peak (from 8AM to 8 PM of the next day).

The organised wholesale electricity market in Switzerland launched in 2006. It is an important market for EPEX SPOT, with a large number of market participants and traded volumes representing 41% of the national power consumption in 2015. 31 Swiss companies are currently trading on the EPEX SPOT markets. There are 75 market participants from all over Europe on the Swiss Day-Ahead market and 64 market participants on the Swiss Intraday market.

Volumes on the Day-Ahead market have increased continuously over the years while volatility decreased (cf. chart below). The data illustrates that the spot market has become an indispensable pillar of the Swiss energy value chain and it mirrors strong interactions with neighbouring countries. Swissix settles at a decreasing level of prices over time and has established a rather stable variation of base and peak levels, reflecting stability in the market. Switzerland's geographical position makes it an important transit state and its energy mix offers a high level of flexibility. "Thanks to its hydropower capacities and the exceptional cross-border infrastructure (40 cross-border grids) Switzerland could thus be the ideal power storage in the heart of Europe", underlines Davide Orifici, Head of EPEX SPOT Switzerland.



However, political and regulatory circumstances currently prevent such developments: Different market coupling initiatives are being discussed and gradually implemented across Europe, except for Switzerland: The Price Coupling of Regions (PCR) project will integrate an even larger number of European Day-Ahead Markets as it is currently the case. The XBID project will integrate a large number of European Intraday markets. These market-coupling processes have proven to optimise cross-border flows, price formation and to increase social welfare. They will form an integral part of the EU Regulation on Capacity Allocation and Congestion Management, entered into force in August 2015, which however does not apply to Switzerland.

“While the Swiss market is exceptionally liquid and disposes of important cross-border capacity, Switzerland has not yet joined European market coupling” underlines Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT. In close cooperation with the transmission system operator Swissgrid, EPEX SPOT has implemented all technical requirements necessary to complete the Swiss coupling process in January 2015, but the political prerequisites set by the European Commission are not yet fulfilled. “By coupling the Swiss market with its neighbour countries, the efficiency of the cross-border trades could be increased significantly. Important welfare gains could be achieved for both the Swiss population and industries and large consumers”, adds Jean-François Conil-Lacoste.

Over the years, the Swiss market has proven and secured its position as an important and relevant market in the centre of the European continent, however, its full potential is yet to be reached.

- ENDS

The European Power Exchange EPEX SPOT SE and its affiliates operate physical short-term electricity markets in Central Western Europe and the United Kingdom. The creation of a pan-European power market is what defines EPEX SPOT's mission. In 2015, its 280 members traded 566 TWh – a third of the domestic consumption in the eight countries covered. 49% of its equity is held by HGRT, a holding of transmission system operators. EPEX SPOT is part of EEX Group. For more information, please visit www.epexspot.com.

CONTACT

Maria Schubotz • Media & Communications Officer
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail m.schubotz@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

PRESSEMITTEILUNG

EPEX SPOT feiert 10 Jahre Swissix

10 Jahre konstantes Wachstum des Schweizer Marktes zeugen von hoher Liquidität

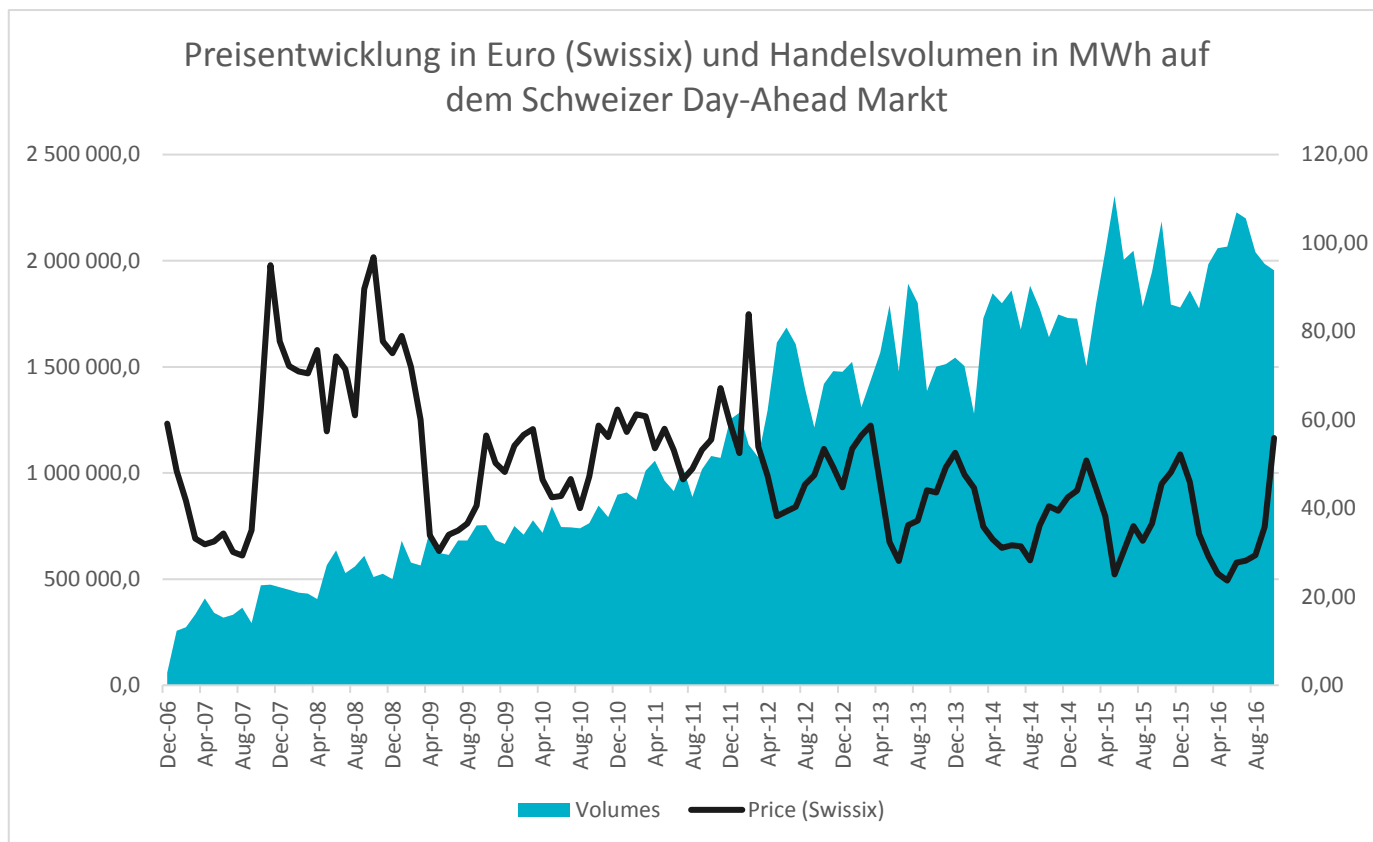
Bern / Paris, 14. Dezember 2016

Die europäische Strombörse EPEX SPOT feiert diese Woche das Jubiläum des Schweizer Elektrizitätsindex Swissix. Der Index wurde vor 10 Jahren eingeführt. Dabei wies der Schweizer Markt von Beginn an ein konstantes Wachstum auf. Seitdem sendet der Swissix ein zuverlässiges und relevantes Preissignal an den Schweizer und europäischen Strommarkt.

Mit der Liberalisierung der Elektrizitätsmärkte Ende der 1990er Jahre fiel Strombörsen eine zentrale Rolle zu: sie organisieren die Strommärkte in den jeweiligen Ländern indem sie Angebot und Nachfrage bündeln und so ein zuverlässiges Preissignal für Stromgroßhandelsmärkte in Europa senden. Swissix steht für Swiss Electricity Index und wird als Swissix Base (24 Stunden des Folgetags) und Swissix Peak (von 8.00 Uhr bis 20.00 Uhr des Folgetags) berechnet und veröffentlicht.

2006 wurde der organisierte Stromgroßhandel in der Schweiz eingeführt. Für EPEX SPOT ist dies ein sehr wichtiger Markt, mit einer großen Anzahl an Marktteilnehmern sowie Handelsvolumen, welche 41% des nationalen Gesamtverbrauchs entsprechen. 31 Schweizer Unternehmen handeln momentan an den EPEX SPOT Märkten. Der Schweizer Day-Ahead Markt zählt 75 Marktteilnehmer aus ganz Europa, während der Schweizer Intraday Markt 64 Marktteilnehmer verbucht.

Die Handelsvolumen auf dem Day-Ahead Markt sind über die letzten Jahre stetig angestiegen, während die Volatilität gesunken ist. Die Daten zeigen, dass der Spot-Markt ein unentbehrlicher Eckpfeiler der Energiewertschöpfungskette geworden ist. Sie belegen starke Interaktionen mit den Nachbarländern. Das Preisniveau des Swissix ist im Laufe der Zeit kontinuierlich gesunken, mit einer stabilen Variation zwischen Base- und Peak-Werten, was ein Zeichen für Marktstabilität ist. Die geographische Lage der Schweiz weist ihr eine wichtige Rolle als Transitstaat zu, und ihr Energiemix bietet ein hohes Niveau an Flexibilität. „Dank der Wasserkraft-Kapazitäten sowie der außergewöhnlichen grenzüberschreitenden Infrastruktur (40 grenzüberschreitende Leitungen) könnte die Schweiz der ideale Stromspeicher im Herzen Europas sein“, betont Davide Orifici, Head of EPEX SPOT Schweiz AG.



Eine solche Entwicklung wird jedoch momentan von politischen sowie regulatorischen Rahmenbedingungen verhindert: In ganz Europa werden verschiedene Marktkopplungs-Initiativen diskutiert und graduell umgesetzt, außer in der Schweiz. Das Price Coupling of Regions (PCR) Projekt wird eine immer größere Anzahl europäischer Day-Ahead Märkte umfassen als es momentan der Fall ist. Das XBID Projekt wird eine große Anzahl an Intraday-Märkten eingliedern. Diese Marktkopplungsprozesse haben einen erwiesenen positiven Effekt auf grenzübergreifende Stromflüsse, auf die Preisbildung und auf die soziale Wohlfahrt. Beide Initiativen sind ein wesentlicher Bestandteil der EU-Verordnung zur Festlegung einer Leitlinie für die Kapazitätsvergabe und das Engpassmanagement, welche seit August 2015 in Kraft ist jedoch nicht für die Schweiz gilt.

„Obwohl der Schweizer Markt außergewöhnlich liquide ist und über wichtige grenzüberschreitende Kapazitäten verfügt, ist die Schweiz der europäischen Marktkopplung noch nicht beigetreten“, betont Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender von EPEX SPOT. In enger Zusammenarbeit mit dem Übertragungsnetzbetreiber Swissgrid hat EPEX SPOT bereits im Januar 2015 alle technischen Voraussetzungen geschaffen die nötig sind, um den Kopplungsprozess der Schweiz zu vollenden. Doch die politischen Bedingungen der Europäischen Kommission wurden noch nicht erfüllt. „Durch die Marktkopplung der

Schweiz mit ihren Nachbarstaaten könnte die Effizienz des grenzüberschreitenden Handels signifikant erhöht werden. Wichtige Wohlfahrtsgewinne könnten verbucht werden, sowohl für die Schweizer Bevölkerung als auch für Industrie und Großverbraucher“, ergänzt Jean-François Conil-Lacoste.

Im Laufe der Jahre hat der Schweizer Markt seine Position als wichtiger und relevanter Markt im Herzen Europas belegt und gesichert, doch sein wahres Potential wurde bisher noch nicht voll ausgeschöpft.

- ENDS

Die Europäische Strombörse EPEX SPOT SE und ihre Tochtergesellschaften betreiben die Märkte für physischen kurzfristigen Stromhandel in Zentralwesteuropa und dem Vereinigten Königreich. Die Schaffung eines gesamteuropäischen Strommarkts ist integraler Teil der Mission der EPEX SPOT. Im Jahr 2015 handelten ihre 286 Handelsteilnehmer 566 TWh Strom – ein Drittel des Stromverbrauchs dieser acht Länder. Über die Holding HGRT sind Übertragungsnetzbetreiber mit 49 % an der EPEX SPOT beteiligt. EPEX SPOT ist Teil der EEX-Gruppe. Für weitere Informationen besuchen sie bitte www.epexspot.com

CONTACT

Maria Schubotz • Media & Communications Officer
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail m.schubotz@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

COMMUNIQUE DE PRESSE

EPEX SPOT célèbre les 10 ans de Swissix

10 ans de croissance constante du marché suisse témoignent d'une forte liquidité

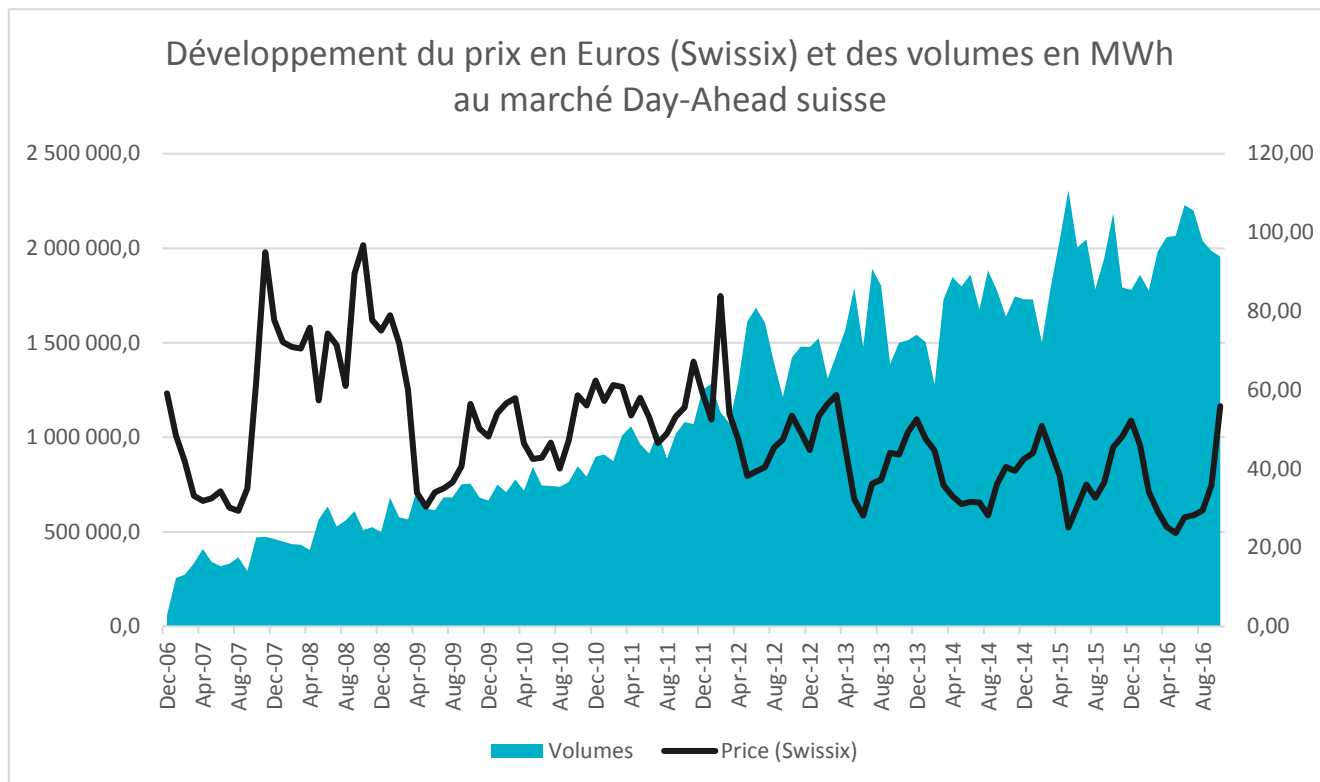
Bern / Paris, 14 Décembre 2016

La bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT célèbre cette semaine le dixième anniversaire de l'indice d'électricité suisse Swissix. Témoin d'une croissance constante depuis sa création, la Swissix a envoyé un signal de prix fiable et pertinent pour le marché d'électricité en Suisse et en Europe.

Avec la libéralisation du secteur de l'électricité à la fin des années 1990, les bourses de l'électricité sont devenues des acteurs clés, organisant le libre marché dans leurs pays respectifs et réunissant l'offre et la demande afin de déterminer un prix fiable pour les marchés de gros de l'électricité en Europe. Le terme Swissix signifie Swiss Electricity Price Index, il est publié tous les jours en tant que Swissix Base (les 24 heures du lendemain) et Swissix Peak (de 8 heures à 20 heures du lendemain).

Le marché de gros organisé a été lancé en Suisse en 2006. Il s'agit d'un marché important pour EPEX SPOT, avec un grand nombre de participants et des volumes échangés qui représentent 41% de la consommation nationale d'électricité en 2015. 31 entreprises suisses opèrent actuellement sur les marchés d'EPEX SPOT. Le marché Day-Ahead suisse compte aujourd'hui 75 participants de marché venant de toute l'Europe, et l'Intraday suisse totalise 64 participants de marché.

Les volumes échangés sur le marché Day-Ahead ont constamment augmenté au cours des dernières années alors que la volatilité a diminué (cf. diagramme). Ces données démontrent que le marché spot est devenu un pilier indispensable de la chaîne de valeur énergétique suisse, et qu'un grand nombre d'interactions sont effectuées avec les pays voisins. Au fil du temps, Swissix se fixe à un niveau général décroissant, l'indice a établi une variation assez stable entre les valeurs en base et en pointe, signe d'un marché stable. L'emplacement géographique de la Suisse en fait un pays de transit important et son mix énergétique révèle une grande flexibilité. « Grâce à ses capacités hydroélectriques et à son infrastructure transfrontalière exceptionnelle (40 trames transnationales) la Suisse pourrait être la batterie d'électricité au cœur de l'Europe », souligne Davide Orifici, Responsable d'EPEX SPOT Suisse SA.



Néanmoins, des cadres politiques et réglementaires empêchent actuellement de tels développements : différentes initiatives de couplage de marché sont discutées et graduellement mises en place à travers l'Europe, sauf en Suisse. Le projet Price Coupling of Regions (PCR) va intégrer un nombre croissant de marchés Day-Ahead européens. Le projet XBID va intégrer un grand nombre de marchés Intraday européens. Ces procédures de couplage de marché ont prouvé leur efficacité : l'optimisation des flux transfrontaliers et de la formation des prix, l'augmentation du bien-être social. Elles sont un élément incontournable de la régulation européenne établissant une ligne directrice relative l'Allocation de la capacité et à la gestion de la congestion, entrée en force en août 2015, qui ne s'applique cependant pas à la Suisse.

« Alors que le marché suisse est exceptionnellement liquide et dispose d'un taux de capacité transfrontalière significatif, la Suisse n'a pas encore rejoint le couplage des marchés européens » souligne Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT. EPEX SPOT a implémenté en janvier 2015, en coopération étroite avec le gestionnaire des réseaux de transport Swissgrid, toutes les exigences techniques afin de compléter le couplage Suisse, mais les conditions politiques imposées par l'Union Européenne ne sont pas encore remplies. « En couplant le marché suisse avec ses marchés voisins, l'efficacité des échanges transfrontaliers pourrait être augmentée de manière significative. De grands bienfaits sociaux

pourraient être récoltés pour la population suisse, les industries et pour les grands consommateurs », ajoute Jean-François Conil-Lacoste.

Au cours des dernières années, le marché suisse a prouvé et sécurisé sa position en tant que marché important et pertinent, mais son potentiel n'a pas encore été totalement exploité.

- ENDS

La bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT SE et ses filiales gèrent les marchés spot de l'électricité dans la région CWE et au Royaume-Uni. La mission d'EPEX SPOT est de créer un marché de l'électricité paneuropéen. En 2015, ses 280 membres ont négocié 566 TWh – soit un tiers de la consommation domestique de l'ensemble des pays couverts. 49 % de son capital social est détenu par HGRT, une holding de gestionnaires de réseaux de transport. EPEX SPOT fait partie du Groupe EEX. Pour plus d'informations : www.epexspot.com.

CONTACT

Maria Schubotz • Media & Communications Officer
EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)
E-mail m.schubotz@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33