

Austrian legislation should already target a post-support scheme era for renewable energies

EPEX SPOT and EEX respond to consultation on Renewable Energies Expansion Act

Paris / Vienna, 9 November 2020. The European Power Exchange EPEX SPOT and the European Energy Exchange (EEX) published their joint response to the consultation of the Austrian Renewable Energies Expansion Act (EAG Package). The full statement is available [here](#) (in German).

Both exchanges welcome that the EAG Package largely focuses on the market integration of renewable energies. This includes the introduction of a market premium as an improvement compared to the current feed-in tariff and the increased tendering of funded projects as well as investment grants.

However, EPEX SPOT and EEX question the planned design of the market premium as a symmetrical market premium, which hampers the market and system integration of renewable energies. The exchanges also raise concerns over introducing a rule that the market premium shall only be dispensed with if there are negative prices on the wholesale markets for six hours in a row. Both companies are also skeptical about the idea to incentivise the joint trading of electricity and guarantees of origin due to potential negative impacts on the liquidity of the wholesale market.

In addition to this, EPEX SPOT and EEX urge the Austrian government to already focus on a post support-scheme era in order to prepare this important step thoroughly. They suggest to test support schemes that incentivise innovation in the energy market, limiting subsidies to a minimum while consequently extending market participation. Only by fully aligning to the market price, the activity of

market participants will benefit the overall system. Market participants must have the right incentives to bid on the wholesale market at their real marginal costs, i.e. on the basis of the merit order. As a consequence, the market price signal would remain undistorted, even if the share of renewable energies increases.

Arnold Weiss, Head of Austrian Office of EPEX SPOT, comments: “This has been the largest legislative package on the Austrian electricity market for over a decade, and it represents a decisive step towards the full integration of renewables into the Austrian power market. A market-based approach is essential to allow for a cost-efficient energy transition. Only full participation in the market allows for the generation of additional revenues while lowering the necessary subsidy schemes, with a direct reduction of costs for the Austrian end-consumer.”

Already today the innovative short-term markets of EPEX SPOT contribute largely to the integration of renewables. Performant continuous and auction-based Intraday trading, diverse 15 minute contracts and short leadtimes are important tools for actors to market renewable electricity, which is intermittent and subject to last-minute changes of generation profiles.

-Ends

The European Power Exchange EPEX SPOT SE and its affiliates operate physical short-term electricity markets in Central Western Europe, the United Kingdom and in Denmark, Finland, Norway and Sweden. As part of EEX Group, a group of companies serving international commodity markets, EPEX SPOT is committed to the creation of a pan-European power market. Over 300 members trade electricity across twelve countries on EPEX SPOT. 49% of its equity is held by HGRT, a holding of transmission system operators. For more information, please visit www.epexspot.com.

CONTACT

Maria Schubotz • Senior External Communications Officer

EPEX SPOT SE • 5 boulevard Montmartre • 75002 Paris (France)

Email m.schubotz@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

Die österreichische Gesetzgebung sollte bereits jetzt eine Post-Förderungs-Ära für erneuerbare Energien einleiten

EPEX SPOT und EEX nehmen zum Erneuerbaren-Ausbau-Gesetzespaket Stellung

Paris / Wien, 9. November 2020. Die europäische Strombörse EPEX SPOT und die European Energy Exchange (EEX) haben ihre gemeinsame Stellungnahme zu dem Begutachtungsentwurf für das Erneuerbaren-Ausbau-Gesetzespaket (EAG-Paket) veröffentlicht.

Beide Börsen begrüßen, dass im EAG-Paket ein deutlicher Fokus auf die weitere Marktintegration erneuerbarer Energien gelegt wird. Dies schliesst die Einführung von Marktprämien als eine Verbesserung gegenüber der aktuellen Einspeisevergütung mit ein, sowie die zunehmende Ausschreibung von geförderten Projekten und Investitionszuschüssen.

Die beiden Börsen stellen jedoch die beabsichtigte Ausgestaltung der Marktprämie als symmetrische Marktprämie in Frage, da diese die Markt- und Systemintegration von erneuerbaren Energien gefährdet statt fördert. Die Börsen äußern auch Bedenken gegen die Einführung einer Regelung, wonach auf die Marktprämie nur dann verzichtet werden soll, wenn an den Großhandelsmärkten sechs Stunden hintereinander negative Preise vorliegen. Skeptisch sind sie auch gegenüber der Idee, Anreize für den gemeinsamen Handel von Strom und Herkunftsnachweisen zu schaffen, wegen möglicher negativer Auswirkungen auf die Liquidität des Großhandelsmarktes.

Darüber hinaus fordern EPEX SPOT und EEX die österreichische Regierung nachdrücklich auf, sich bereits jetzt auf eine „Post-Förderungs-Ära“ zu konzentrieren, um diesen wichtigen Schritt gründlich vorzubereiten. Sie schlagen dabei vor, neue Mechanismen für die Förderung zu erproben, die tatsächlich Innovationen im Energiemarkt anreizen, indem die Förderung auf ein Mindestmaß beschränkt und das Erfordernis zur Marktteilnahme konsequent ausgeweitet wird. Nur indem sich die Anlagenbetreiber in erster Linie am Strompreissignal orientieren, agieren sie systemdienlich. Marktteilnehmer müssen die richtigen Anreize haben, um auf dem Großhandelsmarkt zu ihren tatsächlichen Grenzkosten zu bieten, d.h. auf der Grundlage der Merit Order. Als Konsequenz bleibt das Marktpreissignal unverzerrt, selbst bei einem steigenden Anteil erneuerbarer Energien.

Arnold Weiss, Head of Austrian Office der EPEX SPOT, kommentiert: „Dies ist das größte Gesetzespaket zum österreichischen Strommarkt seit über einem Jahrzehnt und stellt einen entscheidenden Schritt zur vollständigen Integration der erneuerbaren Energien in den österreichischen Strommarkt dar. Ein marktorientierter Ansatz ist unerlässlich, um eine kosteneffiziente Energiewende zu ermöglichen. Nur die vollständige Marktteilnahme ermöglicht es zudem, Mehrerlöse zu generieren und das notwendige Förderniveau zu verringern, wodurch die Kosten für den österreichischen Verbraucher sinken.“

Schon heute tragen die Kurzfristmärkte der EPEX SPOT wesentlich zur Marktintegration erneuerbarer Energien bei. Leistungsstarker kontinuierlicher und auktionsbasierter Intraday-Handel, verschiedene 15-Minuten-Kontrakte und kurze Vorlaufzeiten sind wichtige Instrumente für die Akteure, um Strom aus erneuerbaren Energien mit variablen Erzeugungsprofilen zu vermarkten.

-Ende

Die **Europäische Strombörse EPEX SPOT SE** und ihre Tochtergesellschaften betreiben die Märkte für physischen kurzfristigen Stromhandel in Zentralwesteuropa, dem Vereinigten Königreich und Dänemark, Finnland, Norwegen und Schweden. Als Teil der EEX Group, einer auf internationale Commodity-Märkte spezialisierten Unternehmensgruppe, hat sich die EPEX SPOT der Schaffung eines gesamt-europäischen Strommarkts verpflichtet. Über 300 Börsenmitglieder handeln auf der EPEX SPOT Strom über zwölf Länder hinweg. Über die Holding HGRT sind Übertragungsnetzbetreiber mit 49 % an der EPEX SPOT beteiligt. Für weitere Informationen besuchen sie bitte www.epexspot.com.

Kontakt:

EPEX SPOT

Maria Schubotz • Senior External 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