

Handelsergebnisse im November 2017

EEX: Monatsrekord in PXE und Phelix-DE Strom-Futures

Im November 2017 hat die European Energy Exchange (EEX) am Strom-Terminmarkt ein Volumen von 276,6 TWh (November 2016: 423,2 TWh) erzielt. Im Gesamtvolumen sind 163,8 TWh enthalten, die über Trade Registration an der EEX gehandelt und dem Clearing zugeführt wurden. Clearing und Abwicklung aller Börsengeschäfte erfolgte durch die European Commodity Clearing (ECC).

Erstmals wurden mehr als 10 TWh in den mittel- und osteuropäischen Strom-Futures der Prager Power Exchange Europe (PXE) umgesetzt, die seit Mitte Juni an der EEX handelbar sind. Seit der Migration hat die Liquidität in diesen Märkten deutlich zugenommen. Im November belief sich das Gesamtvolumen auf 10.190.703 MWh (darin enthalten: tschechische, ungarische und slowakische Strom-Futures), was einem neuen Monatsrekord entspricht.

Im Zuge der kontinuierlichen Verschiebung der Liquidität vom deutsch-österreichischen Strom-Future in den deutschen Phelix-DE-Future wurde mit 72.651.053 MWh im deutschen Stromprodukt ebenfalls ein Monatsrekord erzielt.

Emissionsrechte

Am Emissionsrechtemarkt der EEX wurden im November insgesamt 144,3 Mio. Tonnen CO₂ umgesetzt (November 2016: 79,2 Mio. Tonnen CO₂), was einem Anstieg von 82 Prozent zum Vorjahresmonat entspricht. Die Primärmarktauktionen trugen im November 81,9 Mio. Tonnen CO₂ zum Gesamtvolumen bei. Am CO₂-Terminmarkt wurde mit 57,9 Mio. Tonnen CO₂ mehr als das dreifache Volumen des Vorjahresmonats gehandelt (November 2016: 18,5 Mio Tonnen CO₂).

Agrarprodukte

Im Monat November wurden insgesamt 4.198 Kontrakte im Segment Agrarprodukte gehandelt (November 2016: 5.387 Kontrakte). Der Terminmarkt für Milchprodukte erreichte ein Volumen von 2.530 Kontrakten (entspricht 12.650 Tonnen Warenäquivalent). Auf den Handel mit Veredelungskartoffeln entfielen 1.668 Kontrakte (entspricht 41.700 Tonnen Warenäquivalent).

Global Commodities

In den Futures auf Frachtraten, die an der EEX zur Trade Registration angeboten werden, verzeichnete die EEX im November ein Volumen von 3.653 Kontrakten (November 2016: 5.940 Kontrakte). Mitte November hat die EEX Group erfolgreich alle verbliebenen Positionen in Dry Bulk Freight FFA von LCH Ltd. auf ihr Clearinghaus, die European Commodity Clearing (ECC), migriert und konnte somit ihren Marktanteil im Open Interest von 4 Prozent auf 17 Prozent erhöhen und mehr als 50 neue Kunden gewinnen.

Neue Teilnehmer

Im November hat die EEX e-PANGO SAS, La Plaine Saint Denis (Frankreich), In Commodities A/S, Aarhus, IREN ENERGIA S.p.A., Turin, Rock Trading World SA, Genf und Vector Investments SA, Genf als neue Handelsteilnehmer zugelassen. Goldman Sachs International, London, Macquarie Bank Limited (London Branch), Merrill Lynch International, London, RWE Supply & Trading GmbH, Essen, und Uniper Global Commodities SE, Düsseldorf, wurden zusätzlich für den Handel mit Frachtkontrakten zugelassen. Koch Supply & Trading Sàrl, Vernier (Schweiz) wurde für den Handel mit Holzpellet-Futures zugelassen.

Die **European Energy Exchange (EEX)** ist die führende europäische Energiebörse. Sie entwickelt, betreibt und vernetzt sichere, liquide und transparente Märkte für Energie und energienahe Produkte. Als Teil der EEX Group, einer auf internationale Commodity-Märkte spezialisierten Unternehmensgruppe, bietet die EEX Kontrakte auf Strom, Emissionsberechtigungen und Kohle sowie Fracht- und Agrarprodukte an. Die EEX gehört zur Gruppe Deutsche Börse.

Kontakt:**EEX Public Relations**

T +49 341 2156-300 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London)
presse@eex.com | www.eex.com
Augustusplatz 9 | D-04109 Leipzig

EEX – Monatsreport für die Ergebnisse im November 2017

Volumen

Strom-Terminmarkt	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	MWh	MWh
Gesamt	276.552.654	423.223.549
Phelix-DE/AT-Futures	84.812.601	309.324.866
Phelix-DE-Futures	72.651.053	n/a
Phelix-AT-Futures	55.073	n/a
French-Futures	38.764.937	44.365.404
Italian-Futures	43.291.700	37.082.064
Spanish-Futures	5.590.121	5.388.726
Dutch-Future	3.336.721	653.445
Weitere Märkte	12.737.298	1.364.204
Optionen auf Phelix-Futures	10.933.150	19.802.640
Weitere Optionsmärkte	4.380.000	5.242.200

CO₂-Emissionsrechte	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Tonnen CO ₂	Tonnen CO ₂
Gesamt	144.311.500	79.151.500
EUA-Spotmarkt	84.625.500	59.708.000
- davon: Primärmarktauktionen	81.887.500	57.948.000
- davon: Sekundärmarkt	2.738.000	1.760.000

EUAA-Primärmarkt	1.754.000	681.500
EUA-Terminmarkt	57.932.000	18.512.000

Agrarprodukte	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
Gesamt	4.198	5.387
Veredelungskartoffeln	1.668	3.503
Milchprodukte	2.530	1.884

Global Commodities	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
Futures auf Frachtraten	3.653	5.940

Preise und Indizes

	11/2017
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2018 (in €/MWh)	37,60
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2018 (in €/MWh)	45,70
E-Carbix (in €/EUA)	7,57
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2017 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	7,35 / 7,92

EEX trading results for November 2017

EEX: Monthly record in PXE and Phelix-DE Power Futures

In November 2017, the European Energy Exchange (EEX) achieved a total volume of 276.6 TWh on its power derivatives markets (November 2016: 423.2 TWh). The November volume comprised 163.8 TWh traded at EEX via Trade Registration with subsequent clearing. Clearing and settlement of all exchange transactions was executed by European Commodity Clearing (ECC).

For the first time, more than 10 TWh were traded in power derivatives for the Central and Eastern European markets, formerly listed at the Prague-based Power Exchange Europe (PXE). Since the migration of the products onto the EEX platform in mid-June, liquidity in these markets has increased significantly. In November, a total volume of 10,190,703 MWh was traded (volume includes Czech, Hungarian and Slovak Power Futures), representing a new monthly record.

The shift of liquidity from the German-Austrian power futures into the German Phelix DE future continued, resulting in a new record volume of 72,651,053 MWh traded in the German contract.

Emission Allowances

On the EEX Market for emission allowances, 144.3 million tonnes of CO₂ (November 2016: 79.2 million tonnes of CO₂) were traded in November. The total volume increased by 82%. Primary market auctions contributed 81.9 million tonnes of CO₂ to the total volume. On the emission derivatives market 57.9 million tonnes of CO₂ were traded which is more than three times the volume of the same month of the previous year (November 2016: 18.5 million tonnes of CO₂).

Agricultural Products

Throughout November, a total of 4,198 contracts was traded in agricultural products (November 2016: 5,387 contracts). In the dairy segment, the volume reached 2,530 contracts (equal to 12,650 tonnes). In processing potatoes, a volume of 1,668 contracts (equal to 41,700 tonnes) was traded.

Global Commodities

In freight futures which are available for trade registration, EEX recorded a volume of 3,653 contracts in November (November 2016: 5,940 contracts). In mid-November, EEX Group successfully novated all remaining positions in Dry Bulk Freight FFA from LCH Ltd. to its clearing house European Commodity Clearing (ECC), increasing its market share in the freight open interest from 4% to 17% and gaining more than 50 new clients.

New Participants

In November, EEX admitted e-PANGO SAS, La Plaine Saint Denis (France), In Commodities A/S, Aarhus, IREN ENERGIA S.p.A., Turin, Rock Trading World SA, Geneva and Vector Investments SA, Geneva, as new trading participants. Goldman Sachs International, London, Macquarie Bank Limited (London Branch), Merrill Lynch International, London, RWE Supply & Trading GmbH, Essen, and Uniper Global Commodities SE, Dusseldorf, extended their admission to trading on the freight market. Koch Supply & Trading Sàrl, Vernier (Switzerland) has been admitted to trading in wood pellet futures.

The **European Energy Exchange (EEX)** is the leading energy exchange in Europe which develops, operates and connects secure, liquid and transparent markets for energy and related products. As part of EEX Group, a group of companies serving international commodity markets, EEX offers contracts on Power, Emission Allowances and Coal as well as Freight and Agricultural Products. EEX is part of Deutsche Börse Group.

Contact:

EEX Public Relations

T +49 341 2156-300 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London)
presse@eex.com | www.eex.com
Augustusplatz 9 | D-04109 Leipzig

EEX – Monthly Figures Report for November 2017

Volumes

Power Derivatives Market	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
Total	276.552.654	423,223,549
Phelix DE/AT Futures	84,812,601	309,324,866
Phelix-DE Futures	72,651,053	n/a
Phelix-AT Futures	55,073	n/a
French Futures	38,764,937	44,365,404
Italian Futures	43,291,700	37,082,064
Spanish Futures	5,590,121	5,388,726
Dutch Futures	3,336,721	653,445
Further markets	12,737,298	1,364,204
Options on Phelix Futures	10,933,150	19,802,640
Further Option Markets	4,380,000	5,242,200

CO₂ Emissions Market	Monthly volume tonnes of CO ₂	Monthly volume – previous year tonnes of CO ₂
Total	144.311.500	79,151,500
EUA Spot Market	84,625,500	59,708,000
- thereof: Primary Market Auctions	81,887,500	57,948,000
- thereof: Secondary Market	2,738,000	1,760,000
EUAA Primary Market	1,754,000	681,500

EUA Futures	57,932,000	18,512,000
-------------	------------	------------

Agricultural Products	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Total	4,198	5,387
Processing Potatoes	1,668	3,503
Dairy Products	2,530	1,884

Global Commodities	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Freight Futures	3,653	5,940

Prices and Indices

	11/2017
Phelix Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2018 (in €/MWh)	37.60
Phelix Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2018 (in €/MWh)	45.70
E-Carbix (in €/EUA)	7.57
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2017 contract (min, / max,) in €/EUA	7.35 / 7.92