



PRESSEMITTEILUNG

Handelsergebnisse im Oktober 2016

EEX mit neuem Monatsrekord in spanischen Strom-Futures

Leipzig, 1. November 2016. Im Oktober 2016 hat die European Energy Exchange (EEX) am Strom-Terminmarkt ein Volumen von 410,1 TWh erzielt. Im Vergleich zum Vorjahresmonat entspricht dies einem Anstieg von 52 Prozent (Oktober 2015: 270,1 TWh).

Zum Gesamtvolumen trug vor allem das Wachstum in den Strom-Futures für Deutschland/Österreich (+57 Prozent), Frankreich (+53 Prozent) sowie Spanien (+246 Prozent) bei. Mit nahezu 10 TWh erzielte die EEX in den spanischen Strom-Futures einen neuen Monatsrekord (Oktober 2015: 2,8 TWh). Zudem wurden Optionen auf Strom-Futures stärker genutzt: Insgesamt registrierte die EEX 27,2 TWh in Strom-Optionen: Davon wurden 23,9 TWh in Phelix-Optionen registriert.

Im Gesamtvolumen am Strommarkt sind 213,5 TWh enthalten, die an der EEX zum Clearing registriert wurden. Clearing und Abwicklung aller Geschäfte erfolgte durch die European Commodity Clearing (ECC).

Emissionsrechte

Am Emissionsrechtemarkt der EEX wurden im Oktober insgesamt 80,5 Mio. Tonnen CO₂ und damit 17 Prozent mehr als im Vorjahr gehandelt (Oktober 2015: 68,6 Mio. Tonnen CO₂).

Am EUA-Terminmarkt stieg das Volumen im Vergleich zum Vorjahr um mehr als das Dreifache auf 19,4 Mio. Tonnen CO₂. (Oktober 2015: 6,0 Mio. Tonnen CO₂). Die Primärmarktaktionen trugen im Oktober 57,9 Mio. Tonnen CO₂ zum Gesamtvolumen bei.



Agrarprodukte

Im Oktober wurden insgesamt 5.459 Kontrakte in den Agrarprodukten gehandelt. Damit stieg das Volumen gegenüber Vorjahr um 75 Prozent (Oktober 2015: 3.128 Kontrakte). Vom Gesamtvolumen entfielen 4.759 Kontrakte (entspricht 118.975 Tonnen Warenäquivalent) auf Veredelungskartoffeln, 698 Kontrakte (entspricht 3.490 Tonnen) auf Milchprodukte und zwei Kontrakte auf Vieh & Fleisch (entspricht 200 Ferkeln).

Neue Teilnehmer

Im Oktober hat die EEX E6 SA, Lausanne, Hera Trading S.r.l., Trieste, sowie Vattenfall Europe Generation AG, Cottbus, als neue Handelsteilnehmer zugelassen. Darüber hinaus wurde Cleanworld AS, Stavern (Norwegen) als neuer Non-Trading Broker anerkannt. Für den Handel mit Wind Power Futures, eingeführt im Oktober, wurden bislang acht Teilnehmer zugelassen.

Die detaillierten Volumina werden im angehängten Monatsreport veröffentlicht.

Die European Energy Exchange (EEX) ist die führende europäische Energiebörse. Sie entwickelt, betreibt und vernetzt sichere, liquide und transparente Märkte für Energie- und Commodity-Produkte. An der EEX werden Kontrakte auf Strom, Kohle und Emissionsberechtigungen sowie Fracht- und Agrarprodukte gehandelt oder zum Clearing registriert. Zur EEX-Gruppe gehören weiterhin EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange (CLTX), Gaspoint Nordic und Power Exchange Central Europe (PXE). Clearing und Abwicklung der Handelsgeschäfte übernimmt das Clearinghaus European Commodity Clearing (ECC). Die EEX ist Mitglied der Gruppe Deutsche Börse. Weitere Informationen: www.eex.com



Kontakt:

European Energy Exchange AG

Public Relations

Telefon: +49 341 21 56 – 300 (Leipzig)

Telefon: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)



EEX – Monatsreport für die Ergebnisse im Oktober 2016

Volumen

Strom-Terminmarkt	Monatsvolumen MWh	Monatsvolumen – Vorjahr MWh
Gesamt	410.077.349	270.091.310
Phelix-Futures	270.680.227	172.407.678
French-Futures	55.483.077	36.276.526
Italian-Futures	45.208.020	47.684.979
Spanish-Futures	9.558.891	2.763.916
Weitere Märkte	1.975.354	450.571
Optionen auf Phelix-Futures	23.886.780	10.022.480
Weitere Optionsmärkte	3.303.000	481.800
Cap-Futures	0	3.360

CO₂-Emissionsrechte	Monatsvolumen Tonnen CO ₂	Monatsvolumen – Vorjahr Tonnen CO ₂
Gesamt	80.479.000	68.641.500
EUA-Spotmarkt	61.053.000	61.753.000
- davon: Primärmarktauktionen	57.948.000	53.924.000
- davon: Sekundärmarkt	3.105.000	7.829.000
EUAA-Spotmarkt	0	881.500
CER-Spotmarkt	0	5.000
EUA-Terminmarkt	19.426.000	6.002.000

Agrarprodukte	Monatsvolumen Anzahl Kontrakte	Monatsvolumen – Vorjahr Anzahl Kontrakte
Gesamt	5.459	3.128
Veredelungskartoffeln	4.759	2.182
Milchprodukte	698	930
Schweine und Ferkel	2	16

Global Commodities	Monatsvolumen Anzahl Kontrakte	Monatsvolumen – Vorjahr Anzahl Kontrakte
Futures auf Frachtraten	2.055	0

Preise und Indizes

	Oktober 2016
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2017 (in €/MWh)	33,71
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2017 (in €/MWh)	41,92
E-Carbix (in €/EUA)	5,66
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2016 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	5,20 / 5,95



PRESS RELEASE

EEX trading results for October 2016

EEX achieves new monthly record in Spanish Power Futures

Leipzig, 1 November 2016. In October 2016, the monthly volume on EEX's power derivatives market amounted to 410.1 TWh, increasing by 52% from October 2015 figure of 270.1 TWh.

The volume increase in power futures for the Germany/Austria (+57%), France (+53%) and Spain (+246%) market areas contributed to this overall volume. With almost 10 TWh, EEX achieved a new monthly record in Spanish power futures (October 2015: 2.8 TWh). In addition, with an increase in the use of power options, EEX registered a total volume of 27.2 TWh, of which 23.9 TWh were registered in Phelix options.

The October volumes comprised 213.5 TWh registered at EEX for clearing. Clearing and settlement of all transactions was executed by European Commodity Clearing (ECC).

Emission Allowances

On the EEX Market for emission allowances, a total volume of 80.5 million tonnes of CO₂ was traded in October, this represents an increase of 17% compared to October 2015 (68.6 million tonnes of CO₂).

The volume on the EUA Derivatives Market amounted to 19.4 million tonnes of CO₂, which is more than 3-times the volume traded in October 2015 (6.0 million tonnes of CO₂). Primary market auctions contributed 57.9 million tonnes of CO₂ to the total volume.

Agricultural Products

In October, a total of 5,459 contracts were traded in agricultural products at EEX, representing an increase of 75% against the previous year (October 2015: 3,128 contracts). The total volume included 4,759 contracts (equal to 118,975 tonnes) from



European processing potatoes, 698 contracts (equal to 3,490 tonnes) from dairy products and two contracts (equal to 200 piglets) traded in piglet futures.

New Participants

In October, EEX admitted EEX E6 SA, Lausanne, Hera Trading S.r.l., Trieste, as well as Vattenfall Europe Generation AG, Cottbus, as new trading participants. Furthermore, Cleanworld AS, Stavern (Norway) was recognised as a new Non-Trading Broker. In total, eight participants extended their admission to trading of Wind Power Futures which was launched in October.

Details on the volumes are available in the enclosed monthly report.

The European Energy Exchange (EEX) is the leading energy exchange in Europe. It develops, operates and connects secure, liquid and transparent markets for energy and commodity products. At EEX, contracts on Power, Coal and Emission Allowances as well as Freight and Agricultural Products are traded or registered for clearing. Alongside EEX, EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange (CLTX), Gaspoint Nordic and Power Exchange Central Europe (PXE) are also part of EEX Group. Clearing and settlement of trading transactions are provided by the clearing house European Commodity Clearing (ECC). EEX is part of Deutsche Börse Group. For more information: www.eex.com



Contact:

European Energy Exchange AG

Public Relations

Phone: +49 341 21 56 300 (Leipzig)

Phone: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)



EEX – Monthly Figures Report for October 2016

Volumes

Power Derivatives Market	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
Total	410,077,349	270,091,310
Phelix Futures	270,680,227	172,407,678
French Futures	55,483,077	36,276,526
Italian Futures	45,208,020	47,684,979
Spanish Futures	9,558,891	2,763,916
Further markets	1,975,354	450,571
Options on Phelix Futures	23,886,780	10,022,480
Further Option Markets	3,303,000	481,800
Cap Futures	0	3,360

CO₂ Emissions Market	Monthly volume tonnes of CO ₂	Monthly volume – previous year tonnes of CO ₂
Total	80,479,000	68,641,500
EUA Spot Market	61,053,000	61,753,000
- thereof: Primary Market Auctions	57,948,000	53,924,000
- thereof: Secondary Market	3,105,000	7,829,000
EUAA Spot Market	0	881,500
CER Spot Market	0	5,000
EUA Derivatives Market	19,426,000	6,002,000

Agricultural Products	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Total	5,459	3,128
Processing Potatoes	4,759	2,182
Dairy Products	698	930
Hogs and Piglets	2	16

Global Commodities	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Freight Futures	2,055	0

Prices and Indices

	October 2016
Phelix Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2017 (in €/MWh)	33.71
Phelix Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2017 (in €/MWh)	41.92
E-Carbix (in €/EUA)	5.66
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2016 contract (min, / max,) in €/EUA	5.20 / 5.95