



## **PRESSEMITTEILUNG**

Leipzig, 4. September 2017

### **Handelsergebnisse im August 2017**

## **EEX: Phelix-DE Futures erreichen höchstes Volumen seit Handelsstart**

Im August 2017 hat die European Energy Exchange (EEX) am Strom-Terminmarkt ein Volumen von 178,9 TWh (August 2016: 199,0 TWh) erzielt. Im Gesamtvolumen sind 94,3 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).

Im Handel mit Phelix-DE Futures erreichte die EEX mit 22,9 TWh das höchste Volumen seit dem Start der Produkte im April. Die Phelix-DE Futures etablieren sich damit zunehmend als neues Referenzprodukt für den europäischen Strommarkt.

### **Emissionsrechte**

Am Emissionsrechtemarkt der EEX wurden im August insgesamt 85,7 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> umgesetzt (August 2016: 33,0 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Das Volumen stieg damit um 150 Prozent. Die Primärmarktauktionen trugen im August 41,8 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> zum Gesamtvolumen bei.

Das Volumen am EUA-Terminmarkt stieg mit 36,8 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> gegenüber Vorjahr auf das Sechsfache (August 2016: 6,0 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Am EUA-Spotmarkt hat sich das Volumen mit 48,8 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> nahezu verdoppelt (August 2016: 27,0 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Der Anstieg ist dabei sowohl auf die Primärmarktauktionen (+ 79 Prozent) als auch auf den Sekundärmarkt (+ 92 Prozent) zurückzuführen.

### **Agrarprodukte**

Im Monat August wurden insgesamt 5.773 Kontrakte in den Agrarprodukten gehandelt (August 2016: 5.959 Kontrakte). Davon entfielen 2.228 Kontrakte (entspricht 11.140 Tonnen Warenäquivalent) auf den Terminmarkt für Milchprodukte, 66 Prozent mehr als



im Vorjahr. Mitte August erreichte das am Terminmarkt für Milchprodukte gehandelte Volumen an der EEX bereits das Volumen des Gesamtjahres 2016. Auf Veredelungskartoffeln entfielen 3.545 Kontrakte (entspricht 88.625 Tonnen Warenäquivalent).

## **Global Commodities**

In den Futures auf Frachtraten, die an der EEX zur Trade Registration angeboten werden, verzeichnete die EEX im August ein Volumen von 3.025 Kontrakten.

## **Neue Teilnehmer**

Im August hat die EEX ADM Investor Services International Ltd., London, und Alcanzia Energia S.L.U., Valencia, als neue Handelsteilnehmer zugelassen. METAENERGIA S.p.A., Rom, wurde zusätzlich für den Handel am CO<sub>2</sub>-Terminmarkt zugelassen, Vattenfall Energy Trading GmbH, Hamburg, am CO<sub>2</sub>-Spotmarkt. Uniper Global Commodities SE, Düsseldorf erweiterte seine Mitgliedschaft auf Stromprodukte für Spanien, Italien, Griechenland und die nordischen Länder. Castleon Commodities Merchant Europe Sàrl, Genf, ist neuer Handelsteilnehmer für Fracht.

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, Power Exchange Central Europe und Nodal Exchange. Clearing und Abwicklung der Handelsgeschäfte übernimmt das Clearinghaus European Commodity Clearing (ECC) und in den Vereinigten Staaten Nodal Clear. Die EEX ist Mitglied der Gruppe Deutsche Börse. Weitere Informationen:

[www.eex.com](http://www.eex.com)



### **Kontakt:**

#### **EEX Public Relations**

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

Telefon: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: [presse@eex.com](mailto:presse@eex.com)

[www.eex.com](http://www.eex.com)

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig



## EEX – Monatsreport für die Ergebnisse im August 2017

### Volumen

<b>Strom-Terminmarkt</b>	Monatsvolumen MWh	Monatsvolumen – Vorjahr MWh
<b>Gesamt</b>	<b>178.858.640</b>	<b>198.962.564</b>
Phelix-Futures	83.162.445	136.264.248
Phelix-DE-Futures	22.939.429	-
French-Futures	21.012.291	14.198.037
Italian-Futures	30.147.235	26.067.528
Spanish-Futures	4.764.336	3.266.996
Weitere Märkte	6.074.254	1.366.355
Optionen auf Phelix-Futures	10.539.650	16.799.400
Weitere Optionsmärkte	219.000	-

  

<b>CO<sub>2</sub>-Emissionsrechte</b>	Monatsvolumen Tonnen CO <sub>2</sub>	Monatsvolumen – Vorjahr Tonnen CO <sub>2</sub>
<b>Gesamt</b>	<b>85.653.500</b>	<b>32.980.500</b>
EUA-Spotmarkt	48.811.500	26.979.500
- davon: Primärmarktauktionen	41.809.500	23.334.500
- davon: Sekundärmarkt	7.002.000	3.645.000
EUA-Terminmarkt	36.842.000	6.001.000

<b>Agrarprodukte</b>	Monatsvolumen Anzahl Kontrakte	Monatsvolumen – Vorjahr Anzahl Kontrakte
<b>Gesamt</b>	<b>5.773</b>	<b>5.959</b>
Veredelungskartoffeln	3.545	4.614
Milchprodukte	2.228	1.345

<b>Global Commodities</b>	Monatsvolumen Anzahl Kontrakte	Monatsvolumen – Vorjahr Anzahl Kontrakte
Futures auf Frachtraten	3.025	-

## Preise und Indizes

	August 2017
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2018 (in €/MWh)	33,35
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2018 (in €/MWh)	41,38
E-Carbix (in €/EUA)	5,65
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2017 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	5,27 / 6,11



## **PRESS RELEASE**

Leipzig, 4 September 2017

### **EEX trading results for August 2017**

## **EEX: Phelix-DE Futures record highest volume since launch of trading**

In August 2017, the European Energy Exchange (EEX) achieved a total volume of 178.9 TWh on its power derivatives markets (August 2016: 199.0 TWh). The August volume comprised 94.3 TWh traded at EEX via Trade Registration with subsequent clearing. Clearing and settlement of all exchange transactions was executed by European Commodity Clearing (ECC).

At 22.9 TWh, EEX recorded its highest volume in Phelix-DE Futures since launching these products in April 2017, further demonstrating that the Phelix-DE futures are quickly establishing themselves as the new benchmark in European power.

### **Emission Allowances**

On the EEX Market for emission allowances, traded volumes in August increased by 150% to 85.7 million tonnes of CO<sub>2</sub> (August 2016: 33.0 million tonnes of CO<sub>2</sub>). Primary market auctions contributed 41.8 million tonnes of CO<sub>2</sub> to the total volume.

On the EUA derivatives market, volumes increased 6-fold to 36.8 million tonnes of CO<sub>2</sub> (August 2016: 6.0 million tonnes of CO<sub>2</sub>). On the spot market for emission allowances, trading volumes nearly doubled to 48.8 (August 2016: 27.0 million tonnes of CO<sub>2</sub>). This increase is driven by both the primary market auctions (+79%) as well as the secondary market (+92%).

### **Agricultural Products**

Throughout August, a total of 5,773 contracts was traded in agricultural products (August 2016: 5,959 contracts). The total volume includes 2,228 contracts (equal to 11,140 tonnes) from dairy products which is 66% more than in the previous year. Furthermore, in mid-August the volume on the EEX dairy derivatives market



already surpassed the total volume traded in 2016. In processing potatoes, a volume of 3,545 contracts (equal to 88,625 tonnes) was traded.

## Global Commodities

In freight futures which are available for trade registration, EEX recorded a volume of 3.025 contracts in August.

## New Participants

In August, EEX admitted EEX ADM Investor Services International Ltd., London, and Alcanzia Energia S.L.U., Valencia, as new trading participants. METAENERGIA S.p.A., Rome, extended its admission to the CO<sub>2</sub> derivatives market while Vattenfall Energy Trading GmbH, Hamburg, was admitted to the CO<sub>2</sub> spot market. Uniper Global Commodities SE, Düsseldorf (Germany) extended its admission to power trading for Spain, Italy, Greece and the Nordic market. Castleton Commodities Merchant Europe Sàrl, Genf, is a new trading participant for freight.

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, Power Exchange Central Europe (PXE) and Nodal Exchange are also part of EEX Group. Clearing and settlement of trading transactions are provided by the clearing house European Commodity Clearing (ECC) and by Nodal Clear in the United States. EEX is part of Deutsche Börse Group. More information: [www.eex.com](http://www.eex.com)



### Contact:

#### **EEX Public Relations**

Phone: +49 341 21 56 300 (Leipzig)

Phone: +44 20 7862 7568 (London)

E-Mail: [presse@eex.com](mailto:presse@eex.com)

[www.eex.com](http://www.eex.com)

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig



## EEX – Monthly Figures Report for August 2017

### Volumes

<b>Power Derivatives Market</b>	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
<b>Total</b>	<b>178,858,640</b>	<b>198,962,564</b>
Phelix Futures	83,162,445	136,264,248
Phelix DE Futures	22,939,429	-
French Futures	21,012,291	14,198,037
Italian Futures	30,147,235	26,067,528
Spanish Futures	4,764,336	3,266,996
Further markets	6,074,254	1,366,355
Options on Phelix Futures	10,539,650	16,799,400
Further Option Markets	219,000	-

<b>CO<sub>2</sub> Emissions Market</b>	Monthly volume tonnes of CO <sub>2</sub>	Monthly volume – previous year tonnes of CO <sub>2</sub>
<b>Total</b>	<b>85,653,500</b>	<b>32,980,500</b>
EUA Spot Market	48,811,500	26,979,500
- thereof: Primary Market Auctions	41,809,500	23,334,500
- thereof: Secondary Market	7,002,000	3,645,000
EUA Futures	36,842,000	6,001,000

<b>Agricultural Products</b>	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
<b>Total</b>	<b>5,773</b>	<b>5,959</b>
Processing Potatoes	3,545	4,614
Dairy Products	2,228	1,345

<b>Global Commodities</b>	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Freight Futures	3,025	-

## Prices and Indices

	August 2017
Phelix Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2018 (in €/MWh)	33.35
Phelix Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2018 (in €/MWh)	41.38
E-Carbix (in €/EUA)	5.65
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2017 contract (min, / max,) in €/EUA	5.27 / 6.11