

## Handelsergebnisse im Februar 2018

# EEX: Deutliche Volumensteigerung in Strom- und Emissionsmärkten

Im Februar 2018 hat die European Energy Exchange (EEX) am Strom-Terminmarkt ein Volumen von 274,3 TWh (Februar 2017: 200,8 TWh) erzielt und steigerte damit das Vorjahresvolumen über alle Marktgebiete hinweg um 37 Prozent.

Die deutschen und österreichischen Märkte (Phelix-DE, Phelix-AT und Phelix-DE/AT) verzeichneten in Summe einen Anstieg von 12 Prozent auf 169,7 TWh. Dies beinhaltet 153,4 TWh aus dem Benchmark-Produkt Phelix-DE Future, das damit sein bisher höchstes Volumen seit Handelsstart im April 2017 erreichte. Das Volumen im französischen Markt hat sich mit 26,9 TWh mehr als verdoppelt (Februar 2017: 12,3 TWh), die Strom-Futures für Italien stiegen mit einem Volumen von 40,0 TWh ebenfalls nahezu auf das Doppelte (Februar 2017: 22,1 TWh). Am spanischen Markt stieg das Volumen um mehr als 250 Prozent auf 8,3 TWh (Februar 2017: 2,3 TWh).

Im Gesamtvolumen sind 173,5 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).

## Emissionsrechte

Am Emissionsrechtemarkt der EEX stieg das Gesamtvolumen im Februar um 57 Prozent auf 144,2 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> (Februar 2017: 91,7 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Die Primärmarktauktionen trugen 75,1 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> zum Gesamtvolumen bei. Am Spot-Sekundärmarkt hat sich das Volumen mit 4,5 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> mehr als verdoppelt (Februar 2017: 2,0 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Am EUA-Futuresmarkt

verzeichnete die EEX einen Anstieg von 80 Prozent auf 37,3 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub> (Februar 2017: 20,7 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>). Auf den Handel mit EUA-Optionen entfiel ein Volumen von 27,4 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>, der bisher höchste Monatswert in diesem Produkt.

## Agrarprodukte

Im Monat Februar wurden insgesamt 3.334 Kontrakte im Segment Agrarprodukte gehandelt (Februar 2017: 6.151 Kontrakte). Der Terminmarkt für Milchprodukte erreichte ein Volumen von 1.693 Kontrakten (entspricht 8.465 Tonnen Warenäquivalent). Auf den Handel mit Veredelungskartoffeln entfielen 1.641 Kontrakte (entspricht 41.025 Tonnen Warenäquivalent).

## Global Commodities

In den Futures auf Frachtraten, die an der EEX zur Trade Registration angeboten werden, betrug das Volumen im Februar 1.535 Kontrakte (Februar 2017: 3.140 Kontrakte).

## Neue Teilnehmer

Im Februar hat die EEX Energy Global Handel B.V., Rotterdam als neuen Handelsteilnehmer zugelassen. Arrow Futures (UK) Ltd, London wurde als neuer Non-Trading Broker anerkannt. Darüber hinaus wurde die Mitgliedschaft von Dolomiti Energia Trading S.p.A., Trient (Italien), um den Spotmarkt für Emissionsberechtigungen erweitert.

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 Februar 2018

### Volumen

<b>Strom-Terminmarkt</b>	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	MWh	MWh
<b>Gesamt</b>	<b>274.340.227</b>	<b>200.813.603</b>
Phelix-DE-Futures	153.379.517	-
Phelix-AT Futures	94.707	-
Phelix-DE/AT-Futures	16.206.140	151.045.449
French-Futures	26.926.565	12.291.980
Italian-Futures	39.983.588	22.088.871
Spanish-Futures	8.347.448	2.269.993
Weitere Märkte	7.104.462	949.760
Optionsmärkte	22.297.800	12.167.550
<b>CO<sub>2</sub>-Emissionsrechte</b>	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Tonnen CO <sub>2</sub>	Tonnen CO <sub>2</sub>
<b>Gesamt</b>	<b>144.237.000</b>	<b>91.709.000</b>
EUA-Spotmarkt	79.514.000	70.984.000
- davon: Primärmarktauktionen	75.090.000	69.030.000
- davon: Sekundärmarkt	4.424.000	1.954.000
EUA-Terminmarkt	37.296.000	20.723.000
CER-Spotmarkt	27.000	2.000
EUA Optionen	27.400.000	0

<b>Agrarprodukte</b>	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
<b>Gesamt</b>	<b>3.334</b>	<b>6.151</b>
Veredelungskartoffeln	1.641	4.395
Milchprodukte	1.693	1.756

<b>Global Commodities</b>	Monatsvolumen	Monatsvolumen – Vorjahr
	Anzahl Kontrakte	Anzahl Kontrakte
Futures auf Frachtraten	1.535	3.140

## Preise und Indizes

	02/2018
Phelix-DE Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2019 (in €/MWh)	33,85
Phelix-DE Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2019 (in €/MWh)	42,40
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2018 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	8,80 / 10,15

## EEX trading results for February 2018

# **EEX significantly increases volumes in power and emissions markets**

In February 2018, the European Energy Exchange (EEX) achieved a total volume of 274.3 TWh on its power derivatives markets (February 2017: 200.8 TWh) which is a year-on-year increase of 37%. In doing so, EEX was able to grow its power derivatives volumes across all market areas.

In total, the German and Austrian markets (Phelix-DE, Phelix-AT and Phelix-DE/AT) increased by 12% to 169.7 TWh. This includes 153.4 TWh from the benchmark product Phelix-DE which achieved its highest volume since launch in April 2017. Volumes in the French market more than doubled to 26.9 TWh (February 2017: 12.3 TWh) while Italian power volumes grew substantially to 40.0 TWh (February 2017: 22.1 TWh). Furthermore, on the Spanish market, volumes increased by more than 250% to 8.3 TWh (February 2017: 2.3 TWh).

The February volume comprised 173.5 TWh traded at EEX via Trade Registration with subsequent clearing. Clearing and settlement of all exchange transactions was executed by European Commodity Clearing (ECC).

## **Emission Allowances**

On the EEX markets for emission allowances, the total trading volume increased by 57% to 144.2 million tonnes of CO<sub>2</sub> in February (February 2017: 91.7, million tonnes of CO<sub>2</sub>). Primary market auctions contributed 75.1 million tonnes of CO<sub>2</sub> to the total volume. On the spot secondary market, volumes more than doubled to 4.5 million tonnes of CO<sub>2</sub> (February 2017: 2.0 million tonnes of CO<sub>2</sub>). On the EUA Futures market, EEX was able to increase volumes by 80% to 37.3 million tonnes of

CO<sub>2</sub> (February 2017: 20.7 million tonnes of CO<sub>2</sub>). Furthermore, 27.4 million tonnes of CO<sub>2</sub> were traded in EUA Options which is the highest monthly volume so far in this product.

## Agricultural Products

Throughout February, a total of 3,334 contracts was traded in agricultural products (February 2017: 6,151 contracts). In the dairy segment, the volume reached 1,693 contracts (equal to 8,465 tonnes). In processing potatoes, a volume of 1,641 contracts (equal to 41,025 tonnes) was traded.

## Global Commodities

In freight futures which are available for trade registration, EEX recorded a volume of 1,535 contracts in February (February 2017: 3,140 contracts).

## New Participants

In February, EEX admitted Energy Global Handel B.V., Rotterdam as new trading participant. Arrow Futures (UK) Ltd, London was recognised as new Non-Trading Broker. Furthermore, the admission of Dolomiti Energia Trading S.p.A., Trento (Italy), was extended to the spot market for emission allowances.

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 February 2018

### Volumes

<b>Power Derivatives Market</b>	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
<b>Total</b>	<b>274,340,227</b>	<b>200,813,603</b>
Phelix-DE Futures	153,379,517	-
Phelix-AT Futures	94,707	-
Phelix DE/AT Futures	16,206,140	151,045,449
French Futures	26,926,565	12,291,980
Italian Futures	39,983,588	22,088,871
Spanish Futures	8,347,448	2,269,993
Further markets	7,104,462	949,760
Options markets	22,297,800	12,167,550

<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>144,237,000</b>	<b>91,709,000</b>
EUA Spot Market	79,514,000	70,984,000
- thereof: Primary Market Auctions	75,090,000	69,030,000
- thereof: Secondary Market	4,424,000	1,954,000
EUA Futures	37,296,000	20,723,000
CER Spot Market	27,000	2,000
EUA Options	27,400,000	-

<b>Agricultural Products</b>	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
<b>Total</b>	<b>3,334</b>	<b>6,151</b>
Processing Potatoes	1,641	4,395
Dairy Products	1,693	1,756

<b>Global Commodities</b>	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Freight Futures	1,535	3,140

## Prices and Indices

	02/2018
Phelix-DE Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2019 (in €/MWh)	33.85
Phelix-DE Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2019 (in €/MWh)	42.40
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2018 contract (min. / max.) in €/EUA	8.80 / 10.15