



PRESSEMITTEILUNG

Handelsergebnisse im Januar 2016

EEX: Neue Rekorde an den Terminmärkten für Strom und CO₂

Leipzig, 1. Februar 2016. Im Januar 2016 hat die European Energy Exchange (EEX) am Strom-Terminmarkt ein Volumen von 332,4 TWh erzielt, was einem Anstieg von 47 Prozent im Vergleich zum Vorjahresmonat entspricht (Januar 2015: 226,5 TWh). Damit wurden erstmals mehr als 300 TWh am Strom-Terminmarkt der EEX gehandelt.

Zum hohen Gesamtvolumen trugen insbesondere neue Monatsrekorde in den Strom-Futures für Deutschland (224,7 TWh, + 31 Prozent über Vorjahr) und Frankreich (44,4 TWh, + 116 Prozent) bei. In den italienischen Strom-Futures stieg das Handelsvolumen um 66 Prozent auf 46,3 TWh, das Volumen in den deutschen Strom-Optionen (Phelix) hat sich mit 12,2 TWh mehr als verdoppelt.

Im Gesamtvolumen am Strommarkt sind 178,1 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 Januar insgesamt 77,9 Mio. Tonnen CO₂ gehandelt (Januar 2015: 49,4 Mio. Tonnen CO₂). Im Vergleich zum Vorjahr stieg das Volumen damit um 58 Prozent.

Insbesondere der Sekundärhandel mit EUA-Emissionsberechtigungen entwickelte sich positiv: Am Spotmarkt wurde mit 6,0 Mio. Tonnen CO₂ nahezu das Neunfache des Vorjahresvolumens gehandelt, am Terminmarkt wurde mit 29,9 Mio. Tonnen CO₂ ein neuer Monatsrekord und mehr als das 36-fache des Vorjahresvolumens erzielt. Die Primärmarktaktionen trugen im Januar 42,0 Mio. Tonnen CO₂ zum Gesamtvolumen bei.



Agrarprodukte

Im Januar wurden insgesamt 3.282 Kontrakte in den Agrarprodukten an der EEX gehandelt. Darin enthalten sind 1.985 Kontrakte (entspricht einem Warenwert von 49.625 Tonnen) aus Veredelungskartoffeln, 1.293 Kontrakte (entspricht einem Warenwert von 6.465 Tonnen) aus Milchprodukten und 4 Kontrakte (entspricht einem Warenwert von 32 Tonnen) aus Schweinen.

Neue Teilnehmer

Im Januar hat die EEX BCM Energy SAS, Paris, MAG Energy Europe Inc., Montreal, und Next Kraftwerke GmbH, Köln, als neue Handelsteilnehmer zugelassen. Darüber hinaus wurde Shard Capital Partners LLP, London, als neuer Non-Trading Broker anerkannt. Azienda Elettrica Ticinese, Bellinzona (Schweiz), wurde zusätzlich am Terminmarkt für Strom, Kohle und Emissionsberechtigungen 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) und Gaspoint Nordic. 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

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)



EEX – Monatsreport für die Ergebnisse im Januar 2016

Volumen

Strom-Terminmarkt	Monatsvolumen MWh	Monatsvolumen – Vorjahr MWh
Gesamt	332.403.605	226.514.061
Phelix-Futures	224.723.919	171.464.622
French-Futures	44.380.200	20.577.123
Italian-Futures	46.267.189	27.894.981
Spanish-Futures	3.815.735	247.175
Weitere Märkte	694.402	157.560
Optionen auf Phelix-Futures	12.245.800	6.172.600
Optionen auf weitere Märkte	273.000	-
Cap-Futures	3.360	-

CO₂-Emissionsrechte	Monatsvolumen Tonnen CO ₂	Monatsvolumen – Vorjahr Tonnen CO ₂
Gesamt	77.910.500	49.358.000
EUA-Spotmarkt	47.287.000	45.505.000
- davon: Primärmarktauktionen	41.310.000	44.826.000
- davon: Sekundärmarkt	5.977.000	679.000
EUA-Spotmarkt (Primärmarktauktionen)	683.500	2.988.000
CER-Spotmarkt	0	36.000
EUA-Terminmarkt	29.940.000	829.000

Agrarprodukte	Monatsvolumen	Monatsvolumen
	Anzahl Kontrakte	– Vorjahr Anzahl Kontrakte
Gesamt	3.282	-
Veredelungskartoffeln	1.985	-
Milchprodukte	1.293	-
Vieh & Fleisch	4	-

Preise und Indizes

	Januar 2016
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Baseload-Kontrakt mit Lieferung in 2017 (in €/MWh)	23,59
Phelix Futures – Abrechnungspreis für den Peakload-Kontrakt mit Lieferung in 2017 (in €/MWh)	29,91
E-Carbix (in €/EUA)	6,84
Abrechnungspreis am EUA-Terminmarkt im Dec-2016 Kontrakt (min. / max.) in €/EUA	5,92 / 8,12



PRESS RELEASE

EEX trading results for January 2016

EEX: New records on the Derivatives Markets for Power and CO₂

Leipzig, 1 February 2016. The monthly volume on EEX's power derivatives market, amounted to 332.4 terawatt hours (TWh) in January 2016 which is an increase of 47% compared to January 2015 (226.5 TWh). For the first time, more than 300 TWh were traded in this market.

In particular, new monthly records in the power future markets for Germany (224.7 TWh, +31% year-on-year) and France (44.4 TWh, +116%) contributed to this high volume. Trading volume in Italian Power Futures increased by 66% to 46.3 TWh, volumes in Power Options for Germany (Phelix) more than doubled to 12.2 TWh.

The January volumes comprised 178.1 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 77.9 million tonnes of CO₂ was traded in January, which means that the volume has increased by 58 % compared to the previous year (January 2015: 49.4 million tonnes of CO₂).

Particularly, secondary trading for EUA emission allowances developed positively: On the spot market, nearly nine-fold the volume of the previous year was traded at 6.0 million tonnes of CO₂. On the derivatives market a new monthly record was achieved at 29.9 TWh which is more than 36-fold the volume of the previous year. Primary market auctions contributed 42.0 million tonnes of CO₂ to the total volume.



Agricultural Products

In January, 3,282 contracts were traded in agricultural products at EEX. This includes 1,985 contracts (equal to 49,625 tonnes) from Potatoes, 1,293 contracts (equal to 6,465 tonnes) from Dairy Products and 4 contracts (equal to 32 tonnes) from Hogs.

New Participants

In January, EEX admitted BCM Energy SAS, Paris, MAG Energy Europe Inc., Montreal, and Next Kraftwerke GmbH, Cologne, as new trading participants. Furthermore, Shard Capital Partners LLP, London, was recognised as new Non-Trading Broker. Azienda Elettrica Ticinese, Bellinzona (Switzerland), has extended its admission to trading on the derivatives market for power, coal and emissions.

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) and Gaspoint Nordic 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

E-Mail: presse@eex.com

www.eex.com

Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig (Germany)



EEX – Monthly Figures Report for January 2016

Volumes

Power Derivatives Market	Monthly volume MWh	Monthly volume – previous year MWh
Total	332,403,605	226,514,061
Phelix Futures	224,723,919	171,464,622
French Futures	44,380,200	20,577,123
Italian Futures	46,267,189	27,894,981
Spanish Futures	3,815,735	247,175
Further markets	694,402	157,560
Options on Phelix Futures	12,245,800	6,172,600
Options on further markets	273,000	-
Cap Futures	3,360	-

CO₂ Emissions Market	Monthly volume tonnes of CO ₂	Monthly volume – previous year tonnes of CO ₂
Total	77,910,500	49,358,000
EUA Spot Market	47,287,000	45,505,000
- thereof: Primary Market Auctions	41,310,000	44,826,000
- thereof: Secondary Market	5,977,000	679,000
EUA Spot Market (Primary Market Auctions)	683,500	2,988,000
CER Spot Market	0	36,000
EUA Derivatives Market	29,940,000	829,000

Agricultural Products	Monthly volume Number of contracts	Monthly volume – previous year Number of contracts
Total	3,282	-
Processing Potatoes	1,985	-
Dairy Products	1,293	-
Livestock & Meat	4	-

Prices and Indices

	January 2016
Phelix Futures – Settlement Price for base load contract with delivery in 2017 (in €/MWh)	23.59
Phelix Futures – Settlement Price for peak load contract with delivery in 2017 (in €/MWh)	29.91
E-Carbix (in €/EUA)	6.84
Settlement Price on EUA Derivatives Market in Dec 2016 contract (min. / max.) in €/EUA	5.92 / 8.12