



EEX-Gruppe verzeichnet signifikantes Wachstum im ersten Halbjahr

Produktangebot der EEX-Gruppe ausgeweitet – Volumensteigerungen insbesondere am Strom-Terminmarkt und im Gasgeschäft

Leipzig, 13. Juli 2016 – Die European Energy Exchange (EEX) hat im ersten Halbjahr 2016 ihren Wachstumskurs erfolgreich fortgesetzt und neue Volumenrekorde in ihren Märkten erzielt.

An den Spot- und Terminmärkten für Strom wurde in den ersten sechs Monaten des Jahres ein Volumen von 2.247,8 TWh umgesetzt (1. Halbjahr 2015: 1.422,1 TWh), was einer Steigerung von 58 Prozent zum Vorjahr entspricht.

An den Strom-Spotmärkten der EPEX SPOT wurden insgesamt 277,2 TWh gehandelt (1. Halbjahr 2015: 237,5 TWh). Darin enthalten sind ab 4. Mai 2015 die Volumina der APX inkl. Belpex, die im Vorjahr in die EPEX SPOT integriert wurde, sowie die Volumina der SEEPEX ab 17. Februar 2016. Berücksichtigt man das Volumen, das an der APX im Jahr 2015 vor der Integration gehandelt wurde, wurden im ersten Halbjahr 2015 insgesamt 279,0 TWh am Strom-Spotmarkt der EEX-Gruppe gehandelt.

Vom Gesamtvolumen entfielen 1.970,6 TWh auf die Strom-Terminmärkte. Das entspricht einer Steigerung von 66 Prozent im Vergleich zum Vorjahr (1. Halbjahr 2015: 1.184,6 TWh). Treiber dieser Entwicklung waren die Märkte für Deutschland (1.322,0 TWh, + 54 Prozent gegenüber Vorjahreszeitraum), Frankreich (239,8 TWh, + 91 Prozent) und Italien (262,5 TWh, + 59 Prozent). In allen genannten Märkten konnte die EEX im Juni im Vergleich zum Vorjahr ihren Marktanteil weiter steigern, von 32 auf 36 Prozent in Deutschland, von 23 auf 35 Prozent in Frankreich und von 48 auf 63 Prozent in Italien. Der Handel in spanischen Strom-Futures wuchs mit einem Volumen von 34,5 TWh um mehr als das 5-fache (2015: 6,0 TWh), was in einem Marktanteil von mittlerweile 34 Prozent resultiert. Das Volumen in Strom-Optionen hat sich mit 98,9 TWh mehr als verdreifacht (2015: 26,4 TWh).





Ende Mai 2016 wurde die Prager POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE (PXE) Teil der EEX-Gruppe. Damit erweitert sich das Produktangebot der Gruppe um Produkte für Tschechien, die Slowakei, Ungarn, Polen und Rumänien.

An den Erdgasmärkten auf der Handelsplattform PEGAS sowie der Gaspoint Nordic wurden im ersten Halbjahr 2016 954,6 TWh gehandelt (2015: 443,7 TWh). Damit hat sich das Volumen im Vergleich zum Vorjahr mehr als verdoppelt. Am 30. März startete PEGAS den Handel von Stundenprodukten für die deutschen Marktgebiete GASPOOL und NCG sowie den niederländischen TTF-Markt. Bis zum 30. Juni wurden in den neuen Produkten insgesamt 1,9 TWh gehandelt. Im Laufe des Jahres 2016 werden die Produkte, die durch die dänische Gaspoint Nordic und die österreichischen CEGH-Gasbörse angeboten werden, ebenfalls auf die PEGAS-Plattform migriert. Damit erhalten die Kunden ein noch breiteres Angebot zum Gashandel aus einer Hand.

An den Märkten für Emissionsberechtigungen wurden im ersten Halbjahr insgesamt 468,6 Mio. Tonnen CO₂ gehandelt (1. Halbjahr 2015: 315,1 Mio. Tonnen CO₂). Darin enthalten sind 338,2 Mio. Tonnen CO₂ aus den Primärmarktauktionen (Vorjahr: 296,7 Mio. Tonnen CO₂). Am Sekundärmarkt konnte die EEX die Volumina im Vergleich zum Vorjahr deutlich steigern. Im ersten Halbjahr 2016 wurde mit 130,1 Mio. Tonnen CO₂ mehr als das 7-fache am Spot- und Terminmarkt gehandelt (1. Halbjahr 2015: 18,4 Mio. Tonnen CO₂).

An den Agrarmärkten wurden im ersten Halbjahr 2016 insgesamt 22.955 Kontrakte gehandelt. Seit der Migration der Agrar-Terminkontrakte von der Eurex im Mai 2015 haben sich insbesondere die Terminkontrakte am Markt für Milchprodukte positiv entwickelt. Von Januar bis Juni 2016 wurde an der EEX 42.485 Tonnen Warenäquivalent (entspricht 8.497 Kontrakte) in Futures auf Butter, Magermilchpulver und Molkenpulver gehandelt. Das Handelsvolumen in diesen Produkten lag damit + 454 Prozent über dem Handelsvolumen des ersten Halbjahres 2015 an der EEX und Eurex und bereits 45 Prozent über dem Gesamtvolumen des Rekordjahres 2015.

Im Segment Global Commodities entwickelte sich insbesondere der Handel mit Eisenerz an der Cleartrade Exchange (CLTX), nunmehr 100%-ige Tochtergesellschaft der EEX, positiv. Die Handelsvolumina in diesem Segment haben sich mit 175,6 Mio. Tonnen im Vergleich zum Vorjahr mehr als verdoppelt (1. Halbjahr 2015: 86,7 Mio. Tonnen). In Futures auf





Frachtraten wurden im ersten Halbjahr 2016 an der CLTX 204,8 Tausend Kontrakte umgesetzt, das entspricht einem Anstieg von 11 Prozent im Vergleich zum Vorjahreszeitraum. Im zweiten Quartal verzeichnete auch die EEX erste Frachtgeschäfte, die über den Trade Registration-Service zum Clearing über die ECC registriert wurden.

Im Rahmen ihrer Wachstumsstrategie wird die EEX-Gruppe weiter daran arbeiten, die Position in ihren Kernmärkten zu stärken, die Liquidität in neuen Marktgebieten aufzubauen und die neuen Geschäftsfelder zu stärken.

Die Volumen an den Märkten der EEX-Gruppe entwickelten sich wie folgt:

Handelsware	Einheit	Halbjahr 2016	Halbjahr 2015
Strom-Spotmarkt (EPEX SPOT*)		277,2	237,5
Strom-Terminmarkt (EEX + PXE**)	TWh	1.970,6	1.184,6
Strom Gesamt		2.247,8	1.422,1
Gas-Spotmarkt (PEGAS + Gaspoint Nordic)		322,3	233,4
Gas-Terminmarkt (PEGAS)	TWh	632,3	210,3
Gas Gesamt		954,6	443,7
Emissionsberechtigungen (EEX)	Mio. Tonnen CO ₂	468,6	315,1
Agrarprodukte (EEX)***	Kontrakte	22.955	11.992
Global Commodities (CLTX)			
Fracht	Kontrakte	204.771	184.549
Eisenerz	Tonnen	175.633.500	86.665.500
Düngemittel	Tonnen	1.253.000	1.275.100
Schiffsdiesel	Tonnen	2.250.896	1.745.449

*Angabe für 2016 beinhaltet ab 17. Februar Volumen der SEEPEX; APX-Volumen ab 4. Mai 2015 enthalten

**2016-Volumen beinhaltet ab Juni PXE-Terminmärkte

***Volumen ab Handelsstart am 11. Mai 2015



Die **EEX-Gruppe** stellt den zentralen Marktplatz für Energie- und Commodity-Produkte und bietet Zugang zu einem Netzwerk von mehr als 450 Handelsteilnehmern. Das Angebot der Gruppe umfasst an der European Energy Exchange, EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange, Gaspoint Nordic und Power Exchange Central Europe (PXE) gelistete Kontrakte für Energie, Umweltprodukte, Fracht, Metalle und Agrarprodukte. Clearing und Abwicklung der Handelsgeschäfte übernimmt das Clearinghaus European Commodity Clearing. Die EEX-Gruppe gehört zur 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 Group posts Major Volume Growth in the First Half of 2016

EEX Group product offering expanded – significant volume increases on the power derivatives market and in the gas segment

Leipzig, 13 July 2016 – The European Energy Exchange (EEX) successfully continued its growth course and achieved new record volumes in its markets in the first half of 2016.

In the first six months of the year, a volume of 2,247.8 TWh was traded on the Power Spot and Derivatives Markets (1st half of 2015: 1,422.1 TWh), which corresponds to a 56% increase as against the previous year.

On the EPEX SPOT Power Spot Markets, a total volume of 277.2 TWh was traded (first half of 2015: 237.5 TWh). From 4th May 2015 onwards, this included the volumes of APX, including Belpex, which was integrated into EPEX SPOT in 2015 as well as the SEEPEX volumes as of 17 February 2016. After consideration of the volume which was traded at APX in 2015 before the integration, a total volume of 280.5 TWh was traded on the Power Spot Markets of the Group in the first half of 2015.

The Power Derivatives Markets accounted for a share of 1,970.6 TWh of the total volume, which corresponds to a 66% increase against the previous year (1st half of 2015: 1,184.6 TWh). This development was primarily driven by the markets for Germany (1,322.0 TWh, +54% compared with the same period in 2015), France (239.8 TWh, +91%) and Italy (262.5 TWh, + 59%). On all of the markets specified, EEX was able to further increase its market share for the month of June from 32 to 36% in Germany, from 23 to 25% in France and from 48 to 63% in Italy. EEX also achieved a considerable growth in Spanish Power Futures: At 34.5 TWh, the volume increased more than fivefold (1st half of 2015: 6.0 TWh), resulting in a market share of 34% for June 2016. Furthermore, at 98.9 TWh, the volume in power options more than tripled (2015: 26.4 TWh).

At the end of May 2016, the Prague-based POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE (PXE) became a part of EEX Group. As a result, the product offering of the Group has been





expanded with products for the Czech Republic, the Slovak Republic, Hungary, Poland and Romania.

On the natural gas markets of the PEGAS trading platform and of Gaspoint Nordic, a volume of 954.6 TWh was traded in the first half of 2016 (2015: 443.7 TWh). As a result, the volume more than doubled compared to previous year. On 30th March, PEGAS launched trading of hourly products for the German GASPOOL and NCG market areas as well as the Dutch TTF market. By 30th June, a total volume of 1.9 TWh was traded in these new products. In the course of 2016, the products which are offered by the Danish Gaspoint Nordic and the Austrian CEGH gas exchange will also be migrated to the PEGAS platform. As a result, the customers will be provided with an even more comprehensive gas trading offering as a one-stop-shop solution.

On the markets for emission allowances a total of 468.6 million tonnes of CO₂ were traded in the first half of the year (1st half of 2015: 315.1 million tonnes of CO₂). This includes 338.2 million tonnes of CO₂ from the primary market auctions (previous year: 296.7 million tonnes of CO₂). On the secondary market, EEX was able to significantly increase volumes as against the previous year. At 130.1 million tonnes of CO₂, trading volumes on the Spot and Derivatives Market rose by more than 7 times (1st half of 2015: 18.4 million tonnes of CO₂).

On the Agriculturals markets, in total 22,955 contracts were traded in the first half of the year 2016. Since the migration of the Agricultural Derivatives Contracts from Eurex in May 2015, the derivatives contracts on the market for dairy products, in particular, developed positively. From January to June 2016, 42,485 tonnes of commodity equivalent (which corresponds to 8,497 contracts) in futures on butter, whey powder and skimmed milk powder were traded on EEX. As a result, the trading volume in these products was +454 percent above the trading volume in the first half of 2015 on EEX and Eurex. This already represents a 45% higher volume than the total volume achieved in the record year of 2015.

Within the Global Commodities segment, trading in iron ore, in particular, developed positively on Cleartrade Exchange (CLTX) which is now a wholly owned EEX subsidiary. At 175.6 million tonnes, the trading volumes in this segment more than doubled compared to the previous year (1st half of 2015: 86.7 kilotons). In the first half of 2016, 204.8 thousand contracts in futures on freight rates were traded on CLTX which corresponds to an 11%





increase year on year. EEX also recorded first freight transactions registered for clearing at ECC via the Trade Registration Service in the second quarter.

Within the context of its growth strategy, EEX Group will continue to work to strengthen its position in its core markets, build liquidity in new market areas and develop the new business fields.

The volumes in the EEX Group markets developed as follows:

Commodity	Unit	Half year 2016	Half year 2015
Power Spot Market (EPEX SPOT*)		277.2	237.5
Power Derivatives Market (EEX + PXE**)	TWh	1,970.6	1,184.6
Power Total		2,247.8	1,422.1
Gas Spot Market (PEGAS + Gaspoint Nordic)		322.3	233.4
Gas Derivatives Market (PEGAS)	TWh	632.3	210.3
Natural Gas Total		954.6	443.7
Emissions (EEX)	million tonnes of CO ₂	468.6	315.1
Agriculturals (EEX)***	contracts	22,955	11,992
Global Commodities (CLTX)			
Freight	contracts	204,771	184,549
Iron Ore	tonnes	175,633,500	86,665,500
Fertilisers	tonnes	1.253.000	1.275.100
Fuel Oil	tonnes	2.250.896	1.745.449

*Figure for 2016 includes SEEPEX volume as of 17th February; APX volume is included as of 4th May 2015

**2016 figure includes PXE power derivatives as of June

*** Volume from the launch of trading on 11th May onwards



EEX Group provides the central market platform for energy and commodity products and enables access to a network of over 450 trading participants. The offering of the group comprises contracts for Energy, Environmentals, Freight, Metals and Agriculturals listed at the European Energy Exchange, EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange, Gaspoint Nordic and Power Exchange Central Europe (PXE). Clearing and settlement of transactions concluded or registered on the exchanges is provided by the central clearing house European Commodity Clearing. EEX Group 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)

