

Pressemitteilung

EEX-Handelsergebnisse und Neuzulassungen im Dezember

Leipzig, 3. Januar 2008. Im Dezember 2007 wurde an der European Energy Exchange (EEX) im Stromhandel insgesamt ein Volumen von 60,9 TWh (Vorjahresmonat: 63,1 TWh) umgesetzt.

Davon entfielen auf den Strom-Sporthandel insgesamt 11.765.275 MWh (Vorjahresmonat: 7.950.177 MWh). Am Strom-Spotmarkt kostete die Grundlast im Monatsmittel (Phelix Base Month) 51,68 Euro/MWh und die Spitzenlast (Phelix Peak Month) 81,92 Euro/MWh.

Am Intraday-Markt wurden im Dezember 154.308 MWh gehandelt.

Am Strom-Spotmarkt Schweiz wurden im Dezember 462.000 MWh gehandelt.

Das Volumen im Strom-Terminhandel lag im Dezember bei 49,1 TWh (Vorjahresmonat: 55,1 TWh). Im Terminhandelsvolumen sind 39,9 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 28.12.2007 betrug das Open Interest 270,7 TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 21.12.2007 die Grundlast für das Jahr 2008 in Deutschland bei 61,25 Euro/MWh und die Spitzenlast für das Jahr 2008 in Deutschland bei 83,91 Euro/MWh.

Im Dezember wurden am EEX Spotmarkt für CO₂-Emissionsberechtigungen (EUA) 94.001 EUA (Vorjahresmonat: 1.051.299 EUA) gehandelt. Der Carbix (Carbon Index) schwankte im Laufe dieses Zeitraums zwischen 0,01 Euro/EUA und 0,04 Euro/EUA.

Am EEX Terminmarkt für CO₂-Emissionsberechtigungen betrug das Handelsvolumen 1.386.000 EUA (Vorjahresmonat: 72.000 EUA). Am 28.12.2007 wurde der Preis für den Future 2008 mit 22,23 Euro/EUA festgestellt, der Kontrakt für das Jahr 2009 lag bei 22,77 Euro/EUA.

Im Juli startete die EEX den börslichen Gashandel. Im Monat Dezember betrug das Handelsvolumen am Spotmarkt (Marktgebiete BEB und E.ON GT) 98.160 MWh.

Der Preis für die Tageslieferung Gas am Spotmarkt schwankte zwischen 20,07 Euro/MWh und 26,30 Euro/MWh.

Am Terminmarkt (Marktgebiete BEB und E.ON GT) wurden 394.010 MWh gehandelt. Per 28.12.2007 belief sich das Open Interest auf 919.450 MWh. Für Gaslieferungen im Jahr 2008 wurde am 21.12.2007 am Terminmarkt ein Preis von 23,92 Euro/MWh (BEB) bzw. von 24,79 Euro/MWh (E.ON GT) festgestellt.

An der European Energy Exchange handeln derzeit 191 Unternehmen aus 20 verschiedenen Ländern. Polenergia Trading S.A., Warschau und RWE Transportnetz Strom GmbH, Dortmund, wurden im Dezember für den Handel am Spotmarkt zugelassen. SJB Energy Trading B.V., Brielle/Niederlande und die KfW Bankengruppe, Frankfurt/Main wurden für den Handel am Terminmarkt zugelassen. Im Rahmen der EEX/Eurex-Kooperation im Emissionsrechtehandel wurden die folgenden Unternehmen zum Handel am Terminmarkt zugelassen: Bayerische Hypo- und Vereinsbank AG, München, G.H. Financials Ltd., London, HSBC Bank plc, London, Saxon Financials Ltd., London, Skandinaviska Enskilda Banken AB plc, London, Susquehanna International Securities Ltd., Dublin und TFS Derivatives Ltd., London. Darüber hinaus wurde im Rahmen der Kooperation ein weiteres Unternehmen aus den USA für den Handel am Terminmarkt zugelassen.

Kontakt: European Energy Exchange AG
Katrin Berken
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202
Fax: +49 (0) 341 / 21 56-109
E-mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Neumarkt 9 – 19
04109 Leipzig (Germany)

Press release

EEX trading results and new admissions in December

Leipzig, 3 January 2008. Electricity trading volume on the European Energy Exchange (EEX) in December 2007 totalled 60.9 TWh, compared with 63.1 TWh in December 2006.

This includes 11,765,275 MWh (December 2006: 7,950,177 MWh) traded on the electricity Spot Market, where the average base load price (Phelix Base Month) for the month was 51.68 Euro/MWh and the peak load price (Phelix Peak Month) 81.92 Euro/MWh.

Intraday volume in December 2007 was 154,308 MWh.

On the Swiss electricity Spot Market December volume was 462,000 MWh.

Trading volume in electricity derivatives in December 2007 totalled 49.1 TWh (December 2006: 55.1 TWh). This includes 39.9 TWh from OTC clearing. The Open Interest at 28 December 2007 was 270.7 TWh. The 2008 base load price for German electricity was fixed at 61.25 Euro/MWh on 21 December 2007 and the 2008 peak load price at 83.91 Euro/MWh.

A total of 94,001 EU Allowances (EUA) were traded on the Spot Market in December, compared with 1,051,299 EUAs in December 2006. During the month, the Carbix (Carbon Index) ranged between 0.01 Euro/EUA and 0.04 Euro/EUA.

Volume on the EEX Derivatives Market was 1,386,000 EUAs (72,000 EUAs December 2006). The 2008 contract was fixed at 22.23 Euro/EUA on 28 December 2007, and the 2009 contract at 22.77 Euro/EUA.

In July, EEX launched natural gas trading. In December, the total Spot Market volume (BEB and E.ON GT market areas) was 98,160 MWh.

The Spot Market price for the delivery of natural gas ranged between 20.07 Euro/MWh and 26.30 Euro/MWh.

Volumes on the Derivatives Market (BEB and E.ON GT market areas) amounted to 394,010 MWh. On 28 December 2007, the open interest was 919,450 MWh. On 21 December 2007 natural gas prices for delivery in 2008 were fixed at 23.92 Euro/MWh (BEB) and 24.79 Euro/MWh (E.ON GT), respectively.

EEX currently has 191 member companies from 20 countries. Polenergia Trading S.A., Warsaw and RWE Transportnetz Strom GmbH, Dortmund, were admitted to the EEX Spot Market in December. SJB Energy Trading B.V., Brielle/The Netherlands and KfW Bankengruppe, Frankfurt/Main were admitted to the EEX Derivatives Market. Within the EEX/Eurex cooperation in emissions trading the following companies were admitted to the EEX Derivatives Market: Bayerische Hypo- und Vereinsbank AG, Munich, G.H. Financials Ltd., London, HSBC Bank plc, London, Saxon Financials Ltd., London, Skandinaviska Enskilda Banken AB plc, London, Susquehanna International Securities Ltd., Dublin and TFS Derivatives Ltd., London. In addition another company from the United States was admitted to the EEX Derivatives Market within the cooperation.

Contact: European Energy Exchange AG
Katrin Berken
Phone: +49 (0) 341 / 21 56-202
Fax: +49 (0) 341 / 21 56-109
E-mail: katrin.berken@eex.com
www.eex.com
Neumarkt 9 – 19
04109 Leipzig/Germany