

Pressemitteilung

EEX-Handelsergebnisse im Februar

Leipzig, 3. März 2009. Im Februar 2009 wurde an der European Energy Exchange (EEX) im Stromhandel insgesamt ein Volumen von 97,4 TWh (Vorjahresmonat: 96,5 TWh) umgesetzt.

Davon entfielen auf den Strom-Sporthandel insgesamt 11.217.182 MWh (Vorjahresmonat: 13.326.249 MWh). Am Strom-Spotmarkt kostete die Grundlast im Monatsmittel (Phelix Base Month) 47,79 Euro/MWh und die Spitzenlast (Phelix Peak Month) 60,76 Euro/MWh.

Am Intraday-Markt wurden im Februar 225.058 MWh gehandelt (Vorjahresmonat: 129.460 MWh).

Am Strom-Spotmarkt Schweiz wurden im Februar 577.203 MWh gehandelt (Vorjahresmonat 435.463 MWh).

Das Volumen im Strom-Terminhandel lag im Februar bei 86,2 TWh (Vorjahresmonat: 83,1 TWh). Im Terminhandelsvolumen sind 67,6 TWh aus dem OTC-Clearing enthalten. Per 27.02.2009 betrug das Open Interest 333,7 TWh. Am Strom-Terminmarkt notierte am 27.02.2009 die Grundlast für das Jahr 2010 in Deutschland bei 43,40 Euro/MWh und die Spitzenlast für das Jahr 2010 in Deutschland bei 62,63 Euro/MWh.

Am EEX Spotmarkt für CO₂-Emissionsberechtigungen (EUA) wurden im Februar 434.482 EUA (Vorjahresmonat: 77.062 EUA) gehandelt. Der Carbix (Carbon Index) schwankte im Laufe dieses Zeitraums zwischen 8,02 Euro/EUA und 11,11 Euro/EUA.

Am EEX Terminmarkt für CO₂-Emissionsberechtigungen betrug das Handelsvolumen 4.270.000 EUA (Vorjahresmonat: 5.780.000 EUA). Am 27.02.2009 wurde der Preis für den Future 2009 mit 10,15 Euro/EUA festgestellt, der Kontrakt für das Jahr 2010 lag bei 10,55 Euro/EUA.

Das Handelsvolumen am Spotmarkt für Erdgas (Marktgebiete GUD und NCG) belief sich im Februar auf 235.920 MWh (Vorjahresmonat: 69.840 MWh). Der Preis für die Tageslieferung Gas am Spotmarkt schwankte zwischen 13,00 Euro/MWh und 26,75 Euro/MWh.

Am Terminmarkt (Marktgebiete GUD und NCG) wurden 1.385.870 MWh gehandelt (Vorjahresmonat: 725.500 MWh). Per 27.02.2009 belief sich das Open Interest auf 4.130.958 MWh. Für Gaslieferungen im Jahr 2010 wurde am 27.02.2009 am Terminmarkt ein Preis von 19,25 Euro/MWh (GUD) bzw. von 19,78 Euro/MWh (NCG) festgestellt.

An der European Energy Exchange handeln derzeit 214 Unternehmen aus 19 verschiedenen Ländern. Im Februar haben MVV Energie AG, Mannheim, und Shell International Trading Ltd., London, ihre Börsenmitgliedschaft beendet.

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

Press release

EEX trading results in February

Leipzig, 3 March 2009. Electricity trading volume on the European Energy Exchange (EEX) in February 2009 totalled 97.4 TWh, compared with 96.5 TWh in February 2008.

This includes 11,217,182 MWh (February 2008: 13,326,249 MWh) traded on the electricity Spot Market, where the average base load price (Phelix Base Month) for the month was 47.79 Euro/MWh and the peak load price (Phelix Peak Month) 60.76 Euro/MWh.

Intraday volume in February 2009 was 225,058 MWh (February 2008: 129,460 MWh).

On the Swiss electricity Spot Market February volume was 577,203 MWh (February 2008: 435,463 MWh).

Trading volume in electricity derivatives in February 2009 totalled 86.2 TWh (February 2008: 83.1 TWh). This includes 67.6 TWh from OTC clearing. The Open Interest at 27 February 2009 was 333.7 TWh. The 2010 base load price for German electricity was fixed at 43.40 Euro/MWh on 27 February 2009 and the 2010 peak load price at 62.63 Euro/MWh.

A total of 434,482 EU Allowances (EUA) were traded on the Spot Market in February, compared with 77,062 EUAs in February 2008. During the month, the Carbix (Carbon Index) ranged between 8.02 Euro/EUA and 11.11 Euro/EUA.

Volume on the EEX Derivatives Market was 4,270,000 EUAs (5,780,000 EUAs February 2008). The 2009 contract was fixed at 10.15 Euro/EUA on 27 February 2009, and the 2010 contract at 10.55 Euro/EUA.

In February, the total Spot Market volume for natural gas (GUD and NCG market areas) was 235,920 MWh (69,840 MWh February 2008). The Spot Market price for the delivery of natural gas ranged between 13.00 Euro/MWh and 26.75 Euro/MWh.

Volumes on the Derivatives Market for natural gas (GUD and NCG market areas) amounted to 1,385,870 MWh (725,500 MWh February 2008). On 27 February 2009, the open interest was 4,130,958 MWh. On 27 February 2009 natural gas prices for delivery in 2010 were fixed at 19.25 Euro/MWh (GUD) and 19.78 Euro/MWh (NCG), respectively.

EEX currently has 214 member companies from 19 countries. In February, MVV Energie AG, Mannheim, and Shell International Trading Ltd., London, have cancelled their membership.

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