

Pressemitteilung

EEX Handelsergebnisse für Erdgas und CO₂-Emissionsrechte im Dezember

Leipzig, 6. Januar 2010. Das Handelsvolumen am Spotmarkt für Erdgas (Marktgebiete Gaspool und NCG) belief sich im Dezember auf 502.488 MWh (Vorjahresmonat: 88.080 MWh). In diesem Volumen sind 7.656 MWh aus der Erdgas Auktion enthalten, die am 15. Juli 2009 startete. Der Preis für die Tageslieferung Erdgas am Spotmarkt schwankte zwischen 7,50 Euro/MWh und 15,05 Euro/MWh.

Am Terminmarkt für Erdgas (Marktgebiete Gaspool und NCG) wurden im Dezember 930.160 MWh gehandelt (Vorjahresmonat: 778.470 MWh). Per 30.12.2009 belief sich das Open Interest auf 5.849.270 MWh. Für Erdgaslieferungen im Jahr 2010 wurde am 28.12.2009 am Terminmarkt ein Preis von 13,87 Euro/MWh (Gaspool) bzw. von 14,10 Euro/MWh (NCG) festgestellt.

Am EEX Spotmarkt für CO₂-Emissionsberechtigungen (EUA) wurden im Dezember 1.060.590 EUA gehandelt. Der Carbix (Carbon Index) schwankte im Laufe dieses Zeitraums zwischen 12,30 Euro/EUA und 14,69 Euro/EUA.

Am EEX Terminmarkt für CO₂-Emissionsberechtigungen betrug das Handelsvolumen 492.000 EUA (Vorjahresmonat: 1.426.000 EUA). Am 30.12.2009 wurde der Preis für den Future 2010 mit 12,65 Euro/EUA festgestellt, der Kontrakt für das Jahr 2011 lag bei 13,28 Euro/EUA.

Am CO₂-Terminmarkt für Certified Emission Reductions belief sich das Handelsvolumen auf 15.000 CER (Vorjahresmonat: 22.000 CER). Am 30.12.2009 betrug der Preis für den Future 2010 11,05 Euro/CER, der Preis für den Future 2011 lag bei 11,09 Euro/CER.

Die von der EEX angegebenen Preise am Terminmarkt für Emissionsrechte beziehen sich auf den Mid-December Kontrakt, der seit dem 27. Oktober 2009 ergänzend zu den bisherigen EUA und CER Futures mit der Fälligkeit Early-December handelbar ist.

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 for Natural Gas and CO₂ Emission Allowances in December

Leipzig, 6 January 2010. *In December, the total Spot Market volume for Natural Gas (Gaspool and NCG market areas) was 502,488 MWh (December 2008: 88,080 MWh). This volume includes 7,656 MWh traded in the Natural Gas auction launched on 15 July 2009. The Spot Market price for the day-ahead delivery of Natural Gas ranged between EUR 7.50 per MWh and EUR 15.05 per MWh.*

The volumes on the Derivatives Market for Natural Gas (Gaspool and NCG market areas) amounted to 930,160 MWh (December 2008: 778,470 MWh). On 30 December 2009, the open interest was 5,849,270 MWh. On 28 December 2009 Natural Gas prices for delivery in 2010 were fixed at EUR 13.87 per MWh (Gaspool) and EUR 14.10 per MWh (NCG), respectively.

A total of 1.060.590 EU Allowances (EUA) was traded on the EEX Spot Market for CO₂ Emission Allowances in December. During the month, the Carbix (Carbon Index) ranged between EUR 12.30 per EUA and EUR 14.69 per EUA.

The volume on the EEX Derivatives Market for CO₂ Emission Allowances was 492,000 EUA (December 2008: 1,426,000 EUA). The 2010 future contract was fixed at EUR 12.65 per EUA on 30 December 2009, and the 2011 future contract at EUR 13.28 per EUA.

On the CO₂ Derivatives Market for Certified Emission Reductions a volume of 15,000 CER was traded (December 2008: 22,000 CER). On 30 December 2009, the 2010 future contract was traded at EUR 11.05 per CER and the 2011 future contract at EUR 11.09 per CER.

The EEX derivatives market prices for emission rights refer to the Mid-December contract launched on 27 October 2009 in addition to the existing EUA and CER futures which mature in Early December.

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
Augustusplatz 9
04109 Leipzig (Germany)