

PRESS RELEASE

PEGAS trading volumes in January 2016

PEGAS sets again new volume records on spot and derivatives

Paris, Leipzig, 2 February 2016 – PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, has continued on its growth path of 2015, recording 126.0 TWh on the derivatives market in the first month of 2016, thereby exceeding the monthly volume of 100 TWh for the first time. On the spot market, 52.5 TWh was achieved, which represents the largest monthly volume ever traded on PEGAS spot markets (previous record: 49.1 TWh in December 2015). In total the derivatives and spot markets accounted for 178.2 TWh, more than twice the volume traded in January 2015 (72.1 TWh).

Spot Markets

Overall, spot trading volumes in January exceeded the 50-TWh threshold with 52.5 TWh, representing a year-on-year increase of 27%. In particular, trading for the market areas TTF and NCG contributed to this positive development. In TTF, 14.3 TWh were traded (which is a year-on-year increase of 30%) and the NCG volume increased by 47% to a high of 17.7 TWh (previous record: 15.2 TWh in April 2015). Furthermore, new volume records were achieved in the German GASPOOL area with 8.0 TWh (previous record: 7.7 TWh in December 2015) as well as in trading of quality-specific spot contracts for Germany at 12.5 TWh. The Belgian ZTP also reached a new high with 888,020 MWh registered in this market area (previous record: 703 GWh in December 2015). The new locational products launched in November for Germany and France recorded a volume of 194,558 MWh. Finally, spread transactions amounted to 2.2 TWh.

Derivatives Markets

In January, the PEGAS derivatives market volume rose substantially, with **126.0 TWh** being traded (previous record: 94.2 TWh in December 2015). This represents more than three-fold the volume traded in January 2015 (30.9 TWh). The Dutch TTF futures market was the main driver of this development, reaching 102.6 TWh, which represents



an increase of 32% compared to the previous record (77.9 TWh in December 2015). Additionally, trading in the German NCG and GASPOOL delivery area more than doubled to 16.3 TWh in January, while trading volumes on the French PEG Nord and TRS market areas reached 6.0 TWh. Clearing via trade registration amounted to 2.0 TWh while the total volume of spread transactions reached 5.2 TWh in January.

Details on the natural gas results are available in the enclosed monthly report.

PEGAS is the central gas trading platform of EEX Group operated by Powernext. PEGAS provides its members with access to all products on one single platform and allows them to trade natural gas contracts in the Belgian, Dutch, French, German, Italian and UK market areas. The product range of PEGAS covers spot and derivatives contracts for the major European gas hubs as well as trading in location spread products between these market areas. This setup enables market harmonisation and forms the preferred pan-European natural gas market. For more information: www.pegas-trading.com



Powernext SA
Jan Richter
Tel.: +33 (0) 1 73 03 96 00
Fax: +33 (0) 1 73 03 96 01
E-mail: press@powernext.com
www.powernext.com
5 Bd Montmartre | 75002 Paris



European Energy Exchange AG
Public Relations
Tel.: +49 341 21 56 - 300
Fax: +49 341 21 56 - 109
E-Mail: presse@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig

PEGAS – Monthly Figures Report for January 2016

Volumes

Gas Spot Market	Monthly volume (27/01/2016) in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	52,454,339	41,159,428
GASPOOL	7,954,300	6,767,006
NBP	16,119	n/a
NCG	17,661,299	12,043,392
PEG Nord	7,020,731	7,914,890
TRS	4,400,420	3,166,270
TTF	14,318,892	11,002,039
ZEE	0	n/a
ZTP	888,020	265,831
Locational Products	194,558	n/a

Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	125,744,552	30,895,238
GASPOOL	2,950,622	1,402,166
NBP	0	n/a
NCG	13,358,453	4,782,630
PEG Nord	5,518,600	4,633,370
PSV Physical	856,680	n/a
PSV Financial	234,240	n/a
TRS	223,880	91,560
TTF	102,602,077	19,985,512
ZEE	0	n/a
ZTP	0	0

PRESSEMITTEILUNG

PEGAS Handelsvolumen im Januar 2016

PEGAS setzt neue Monatsrekorde am Spot- und Terminmarkt

Leipzig / Paris, 2. Februar 2016. Im Januar 2016 hat PEGAS, der von Powernext betriebenen Gashandelsplattform, ihren Wachstumskurs weiter fortgesetzt. Am Terminmarkt stieg das Volumen mit 126,0 TWh erstmals auf über 100 TWh. Am Spotmarkt wurde mit 52,5 TWh ebenfalls das bislang höchste Volumen umgesetzt (bisheriger Rekord: 49,1 TWh im Dezember 2015). Insgesamt wurde am Spot- und Terminmarkt mit **178,2 TWh** mehr als das Doppelte des Vorjahresvolumens gehandelt (Januar 2015: 72,1 TWh).

Spotmärkte

Die Volumina an den Gas-Spotmärkten überstiegen mit **52,5 TWh** im Januar erstmals die Marke von 50 TWh, was einem Anstieg von 27 Prozent gegenüber Vorjahr entspricht. Dazu trug insbesondere der Handel in den Marktgebieten TTF und NCG bei. Am TTF-Spotmarkt wurden 14,3 TWh gehandelt (+ 30 Prozent), das NCG-Volumen stieg um 47 Prozent auf einen neuen Höchstwert von 17,7 TWh (bisheriger Rekord: 15,2 TWh im April 2015). Neue Volumenrekorde erreichte PEGAS im deutschen GASPOOL-Marktgebiet mit 8,0 TWh (bisheriger Rekord: 7,7 TWh im Dezember 2015) sowie im Handel mit qualitätsspezifischen Gasprodukten für Deutschland mit 12,5 TWh. Auch am belgischen ZTP-Hub wurde mit 888.020 MWh ein neuer Höchstwert erreicht. (bisheriger Rekord: 703 GWh im Dezember 2015). Die neuen lokalen Gasprodukte für Deutschland und Frankreich, die seit November handelbar sind, trugen 194.558 MWh zum Gesamtvolumen bei. Das Volumen aus dem Handel mit Spreads belief sich im Januar auf 2,2 TWh.

Terminmärkte

An den PEGAS-Terminmärkten belief sich das Handelsvolumen im Januar auf **126,0 TWh** (bisheriger Rekord: 94,2 TWh im Dezember 2015). Das entspricht mehr als dem Dreifachen des Vorjahresvolumens (30,9 TWh). Treiber dieser Entwicklung war



der TTF-Terminmarkt mit einem neuen Rekordvolumen von 102,6 TWh. Das Volumen lag damit 32 Prozent über dem bisherigen Rekord (77,9 TWh im Dezember 2015). In den deutschen Marktgebieten NCG und GASPOOL hat sich das Volumen mit 16,3 TWh mehr als verdoppelt. In den französischen Marktgebieten PEG Nord und TRS belief sich das Volumen auf 6,0 TWh. Das Volumen am Terminmarkt enthielt 2,0 TWh, die über Trade Registration zum Clearing registriert wurden und 5,2 TWh aus dem Handel mit Spreads.

Die detaillierten Ergebnisse zum Gashandel sind im beigefügten Monatsbericht enthalten.

PEGAS ist der zentrale, durch Powernext betriebene Gasmarkt der EEX-Gruppe. Über PEGAS erhalten Kunden Zugang zu allen Produkten auf einer einzigen Handelsplattform und können Erdgaskontrakte für die belgischen, niederländischen, französischen, deutschen, italienischen und britischen Marktgebiete handeln. Die PEGAS-Produktpalette umfasst Spot- und Terminkontrakte für alle großen europäischen Gashubs sowie den Handel mit Location Spreads zwischen diesen Marktgebieten. Diese Struktur ermöglicht die Marktharmonisierung und bildet den führenden paneuropäischen Erdgasmarkt. Weitere Informationen: www.pegas-trading.com



Powernext SA

Jan Richter
Phone: +33 (0) 1 73 03 96 00
Fax: +33 (0) 1 73 03 96 01
E-mail: press@powernext.com
www.powernext.com
5 Bd Montmartre | 75002 Paris



European Energy Exchange AG

Public Relations
Tel.: +49 341 21 56 - 300
Fax: +49 341 21 56 - 109
E-Mail: presse@eex.com
www.eex.com
Augustusplatz 9 | 04109 Leipzig

PEGAS – Monatsbericht für Januar 2016

Volumina

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	52.454.339	41.159.428
GASPOOL	7.954.300	6.767.006
NBP	16.119	n/a
NCG	17.661.299	12.043.392
PEG Nord	7.020.731	7.914.890
TRS	4.400.420	3.166.270
TTF	14.318.892	11.002.039
ZEE	0	n/a
ZTP	888.020	265.831
Lokale Gasprodukte	194.558	n/a

Gas-Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	125.744.552	30.895.238
GASPOOL	2.950.622	1.402.166
NBP	0	n/a
NCG	13.358.453	4.782.630
PEG Nord	5.518.600	4.633.370
PSV (Physical)	856.680	n/a
PSV (Financial)	234.240	n/a
TRS	223.880	91.560
TTF	102.602.077	19.985.512
ZEE	0	n/a
ZTP	0	0