



PRESS RELEASE

PEGAS trading volumes in October 2016

PEGAS: Strong volumes in October supported by new spot and futures records

Paris, 3 November 2016. PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, registered a total volume of **131.2 TWh** in October 2016 which represents an increase of 21% compared to the previous year (108.8 TWh). The strong result also included new records on the spot (PEGs) and futures segments (GASPOOL, PSV, ZEE and ZTP).

Spot Markets

Spot trading volumes in October reached **52.1 TWh**, representing an increase of 28% compared to last year (40.7 TWh) while the Dutch market area TTF registered a strong volume with 13.9 TWh, up 23% compared to October 2015 (11.3 TWh). A total volume of 24.0 TWh was traded on the German NCG and GASPOOL areas, which represents an increase of 41% compared to last year (October 2015: 17.0 TWh). Trading of quality-specific spot contracts for Germany totalled 7.1 TWh. The French PEGs reached a volume record with 12.0 TWh while the Belgian ZTP and ZEE more than tripled last year's volume with 2.1 TWh. Finally, spread transactions on all hubs amounted to 4.0 TWh.

The hourly products for Germany and France registered their highest volume to date with 1.3 TWh.

Derivatives Markets

In October, the volume on the PEGAS derivatives market reached **79.1 TWh**, which represents an increase of 16% compared to the previous year (68.1 TWh). The TTF futures market contributed 61.7 TWh to the total monthly derivatives volume, up 20% from October 2015 (51.3 TWh). Trading in the NCG and GASPOOL delivery areas reached 11.8 TWh in October (October 2015: 11.7 TWh), including a record month on GASPOOL with 7.0 TWh (previous record: 6.1 TWh in December 2015). The French PEG Nord and TRS market areas reached a volume of 2.2 TWh. The Italian PSV market doubled last year's total volume with 3.0 TWh, while registering a record month



on the physical segment (previous record: 1.4 TWh in February 2016). The Belgian ZTP and ZEE hubs also recorded a new high with 378 GWh. The total volume of spread transactions amounted to 5.8 TWh.

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. PEGAS has announced that the Austrian and Danish delivery zones will join its platform in the course of 2016. 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 October 2016

Volumes

| Gas Spot Market | Monthly volume in MWh | Monthly volume – previous year in MWh |
|---------------------|--------------------------|---|
| Total | 52,081,523 | 40,695,820 |
| GASPOOL | 7,997,641 | 5,259,536 |
| NBP | 38,305 | 27,842 |
| NCG | 14,699,468 | 11,771,437 |
| PEG Nord | 6,936,669 | 8,388,035 |
| TRS | 5,037,612 | 3,388,800 |
| TTF | 13,871,552 | 11,259,991 |
| ZEE | 24,178 | 7,180 |
| ZTP | 2,125,759 | 592,599 |
| Locational Products | 15,915 | n/a |
| Hourly Products | 1,334,424 | n/a |

| Gas Derivatives Market | Monthly volume in MWh | Monthly volume – previous year in MWh |
|------------------------|--------------------------|---|
| Total | 79,072,837 | 68,114,686 |
| GASPOOL | 6,972,550 | 4,001,250 |
| NBP | 0 | 0 |
| NCG | 4,817,303 | 7,684,524 |
| PEG Nord | 2,038,160 | 3,840,940 |
| PSV Physical | 2,767,200 | 937,800 |
| PSV Financial | 260,880 | 255,600 |
| TRS | 186,900 | 54,900 |
| TTF | 61,652,285 | 51,339,672 |
| ZEE | 240,759 | 0 |
| ZTP | 136,800 | 0 |

PRESSEMITTEILUNG

PEGAS-Handelsvolumen im Oktober 2016

PEGAS: Handel im Oktober erreicht neue Rekorde am Spot- und Terminmarkt

Paris, 3. November 2016. Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Oktober 2016 ein Gesamtvolumen von **131,2 TWh**. Im Vergleich zum Vorjahr stieg das Volumen um 21 Prozent (Oktober 2015: 108,8 TWh). Sowohl am Spotmarkt (PEGs) als auch am Terminmarkt (GASPOOL, PSV, ZEE und ZTP) verzeichnete PEGAS neue Monatsrekorde.

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Oktober **52,1 TWh** und stiegen damit um 28 Prozent im Vergleich zum Vorjahr (Oktober 2015: 40,7 TWh). Das Volumen im niederländischen Marktgebiet TTF belief sich auf 13,9 TWh, was einem Anstieg von 23 Prozent entspricht (2015: 11,3 TWh). Das Volumen in den deutschen Marktgebieten NCG und GASPOOL stieg um 41 Prozent auf 24,0 TWh (Oktober 2015: 17,0 TWh). In qualitätsspezifischen Kontrakten für die deutschen Marktgebiete wurden 7,1 TWh gehandelt. Der Handel an den französischen PEG-Hubs erreichte mit 12,0 TWh einen neuen Monatsrekord. An den belgischen Hubs ZTP und ZEE wurde mit 2,1 TWh das Dreifache des Vorjahres gehandelt. Die an den Spotmärkten getätigten Spread-Transaktionen beliefen sich auf 4,0 TWh.

In den Stundenprodukten für Deutschland und Frankreich wurde mit 1,3 TWh das bislang höchste Monatsvolumen gehandelt.

Terminmärkte

Die PEGAS-Terminmärkte verzeichneten ein Gesamtvolumen von **79,1 TWh** und stiegen um 16 Prozent im Vergleich zum Vorjahr (Oktober 2015: 68,1 TWh). Der niederländische TTF trug mit 61,7 TWh zum Volumen bei und stieg gegenüber Vorjahr um 20 Prozent (2015: 51,3 TWh). In den deutschen Marktgebieten NCG und GASPOOL wurden im Oktober 11,8 TWh gehandelt (Oktober 2015: 11,7 TWh) – wobei



im Marktgebiet GASPOOL mit 7,0 TWh ein neuer Rekord festgestellt wurde (vorheriger Rekord: 6,1 TWh im Dezember 2015). Die Volumen der französischen Marktgebiete PEG Nord und TRS beliefen sich auf 2,2 TWh. Das Volumen am italienischen PSV-Hub stieg mit 3,0 TWh auf das Doppelte, im physischen Futureskontrakt wurde zudem ein neuer Rekord erreicht (vorheriger Rekord: 1,4 TWh im Februar 2016). Auch die belgischen ZTP und ZEE Hubs verzeichneten mit 378 GWh einen neuen Monatsrekord. Die Spread-Volumen am Terminmarkt beliefen sich auf 5,8 TWh.

Die detaillierten Ergebnisse zum Gashandel auf PEGAS 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. Darüber hinaus hat PEGAS angekündigt, dass die österreichischen und dänischen Marktgebiete im Laufe des Jahres 2016 auf ihre Plattform migrieren werden. 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 Oktober 2016

Volumina

| Gas-Spotmarkt | Monatsvolumen in MWh | Monatsvolumen – Vorjahr in MWh |
|---------------------------|--------------------------------|--|
| Gesamt | 52.081.523 | 40.695.820 |
| GASPOOL | 7.997.641 | 5.259.536 |
| NBP | 38.305 | 27.842 |
| NCG | 14.699.468 | 11.771.437 |
| PEG Nord | 6.936.669 | 8.388.035 |
| TRS | 5.037.612 | 3.388.800 |
| TTF | 13.871.552 | 11.259.991 |
| ZEE | 24.178 | 7.180 |
| ZTP | 2.125.759 | 592.599 |
| Lokale Gasprodukte | 15.915 | n/a |
| Stundenprodukte | 1.334.424 | n/a |

| Gas-Terminmarkt | Monatsvolumen in MWh | Monatsvolumen – Vorjahr in MWh |
|------------------------|--------------------------------|--|
| Gesamt | 79.072.873 | 68.114.686 |
| GASPOOL | 6.972.550 | 4.001.250 |
| NBP | 0 | 0 |
| NCG | 4.817.303 | 7.684.524 |
| PEG Nord | 2.038.160 | 3.840.940 |
| PSV (Physical) | 2.767.200 | 937.800 |
| PSV (Financial) | 260.880 | 255.600 |
| TRS | 186.900 | 54.900 |
| TTF | 61.652.285 | 51.339.672 |
| ZEE | 240.759 | 0 |
| ZTP | 136.800 | 0 |