

Press Release

PEGAS trading volumes in January 2018

PEGAS reports strong spot volumes in January and a monthly record on GASPOOL

Paris, 2 February 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, reports strong overall volumes on its spot segment with 90.7 TWh in January 2018. A monthly record was established on the German hub GASPOOL with 13.5 TWh (previous record: 12.7 TWh in January 2017). The total monthly traded volume amounted to **162.9 TWh** (January 2017: 165.7 TWh).

Spot Markets

Spot trading volume in January amounted to **90.7 TWh**, representing an increase of 5% over the previous year (86.4 TWh). The Dutch market area TTF recorded the biggest jump with 27.9 TWh, up 43% (January 2017: 19.5 TWh). The German delivery zones NCG and GASPOOL registered a volume of 35.1 TWh, while trading of quality-specific spot contracts reached 12.5 TWh. The Austrian CEGH VTP volume increased by 29% with 6.6 TWh (January 2017: 5.1 TWh). The French market areas PEG Nord and TRS registered 13.1 TWh. The Belgian delivery zones ZTP et ZEE saw a volume of 3.6 TWh, up 8% over last year (3.4 TWh). The Danish market ETF recorded their strongest volume since its migration to PEGAS with 2.1 TWh, an increase of over 18% (January 2017: 1.3 TWh). The Czech market area CZ VTP traded 139 GWh in its first full month since its December integration.

Geographical spread transactions reached 7.2 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.8 TWh.

Derivatives Markets

In January, PEGAS derivatives reached **72.2 TWh**. The Italian PSV delivery zone traded 4.2 TWh, more than a four-fold increase over last year (January 2017: 733 GWh) The TTF futures market finished the month of January with a total of 62.3 TWh. The NCG and GASPOOL delivery areas reached 3.2 TWh. In France, the PEG Nord and TRS market areas achieved 1.6 TWh. The CEGH VTP market area also totalled 1.6 TWh and the new CZ VTP hub reached 257 GWh.

Time spread transactions amounted to 2.3 TWh and the volume of geographical spread transactions accounted for 3.6 TWh.

Details of the market 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 Austrian, Belgian, Czech, Danish, 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 and time spread products. This setup enables market harmonisation and forms the preferred pan-European natural gas market. For more information: www.powernext.com/pegas-trading

Contact:

Powernext SAS
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monthly Figures Report for January 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	90,676,204	86,410,598
CEGH VTP	6,633,756	5,133,771
CZ VTP	139,272	n/a
ETF	2,125,316	1,253,693
GASPOOL	13,305,315	12,663,267
NBP	139,033	5,129
NCG	21,842,721	27,813,846
PEG Nord	8,036,107	10,645,637
TRS	5,089,738	4,111,314
TTF	27,886,561	19,546,149
ZEE	373,402	280,177
ZTP	3,274,836	3,108,040
Congestion Management Platform (France)	0	n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	1,830,147	1,849,575

Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	72,200,341	79,296,188
CEGH VTP	1,634,551	668,015
CZ VTP	257,466	n/a
ETF	33,600	87,360
GASPOOL	1,021,706	3,438,410
NBP	0	0
NCG	2,170,167	6,384,817
PEG Nord	1,517,292	2,121,810
PSV Physical	3,915,904	698,760
PSV Financial	267,360	34,320

TRS	98,760	240,240
TTF	61,256,655	65,622,456
ZEE	0	0
ZTP	26,880	0

Pressemitteilung

PEGAS-Handelsvolumina im Januar 2018

PEGAS meldet für Januar starke Volumina und mit GASPOOL einen neuen Monatsrekord

Paris, 2. Februar 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Januar 2018 mit 90,7 TWh ein starkes Ergebnis im Spotsegment. Im deutschen Marktgebiet GASPOOL wurde mit 13,5 TWh ein neuer Monatsrekord erzielt (vorheriger Rekord: 12,7 TWh im Januar 2017). Das im Januar gehandelte Gesamtvolumen belief sich auf **162,9 TWh** (Januar 2017: 165,7 TWh).

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Januar **90,7 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (86,4 TWh) um 5%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 27,9 TWh und einem Anstieg von 43% den höchsten Zuwachs (Januar 2017: 19,5 TWh). Die deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL erreichten ein Volumen von 35,1 TWh, während der Handel mit qualitätsspezifischen Spotkontrakten 12,5 TWh erreichte. Am österreichischen CEGH VTP ist mit 6,6 TWh das Volumen um 29% gestiegen (Januar 2017: 5,1 TWh). Die französischen Marktgebiete PEG Nord und TRS verzeichneten 13,1 TWh, während in den belgischen Liefergebieten ein Volumen von 3,6 TWh und damit ein Anstieg von 8% gegenüber dem Vorjahr erzielt wurde (3,4 TWh). Überdies erreichte der dänische ETF Markt mit 2,1 TWh und einem Anstieg um 18% (Januar 2017: 1,3 TWh) das stärkste Wachstum seit der Migration auf PEGAS. Auf dem neuesten PEGAS Markt CZ VTP wurden im ersten vollständigen Handelsmonat seit der im Dezember umgesetzten Integration 139 GWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 7,2 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 1,8 TWh beliefen.

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im Januar **72,2 TWh**. Im italienischen PSV Liefergebiet wurden 4,2 TWh gehandelt – und damit das Volumen gegenüber dem letzten Jahr mehr als vervierfacht (Januar 2017: 733 GWh). Im niederländischen TTF Futuresmarkt wurde im Januar ein Gesamtvolumen 62,3 TWh erzielt. Das Volumen in den deutschen Liefergebieten NCG und GASPOOL belief sich auf 3,2 TWh. In den französischen Marktgebieten PEG Nord und TRS wurden 1,6 TWh gehandelt. Auf dem CEGH VTP Markt wurde ein Gesamtvolumen von 1,6 TWh erzielt, während der neue CZ VTP Hub 257 GWh verzeichnete.

Die Time-Spread-Produkte beliefen sich auf 2,3 TWh, während in den geographischen Spread-Transaktionen ein Volumen von 3,6 TWh erzielt wurde.

Die detaillierten Ergebnisse 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, tschechischen, niederländischen, französischen, dänischen, deutschen, österreichischen, italienischen und britischen Marktgebiete handeln. Die PEGAS-Produktpalette umfasst Spot- und Terminkontrakte für alle großen europäischen Gashubs sowie den Handel mit Location- und Time-Spread-Produkten. Diese Struktur ermöglicht die Marktharmonisierung und bildet den führenden paneuropäischen Erdgasmarkt. Weitere Informationen: www.powernext.com/pegas-trading

Kontakt:

Powernext SAS
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monatsbericht für Januar 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Mnatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	90.676.204	86.410.598
CEGH VTP	6.633.756	5.133.771
CZ VTP	139.272	n/a
ETF	2.125.316	1.253.693
GASPOOL	13.305.315	12.663.267
NBP	139.033	5.129
NCG	21.842.721	27.813.846
PEG Nord	8.036.107	10.645.637
TRS	5.089.738	4.111.314
TTF	27.886.561	19.546.149
ZEE	373.402	280.177
ZTP	3.274.836	3.108.040
Congestion Management Platform (Frankreich)	0	n/a
Location-Produkte. einschließl Stundenprodukte	1.830.147	1.849.575

Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Mnatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	72.200.341	79.296.188
CEGH VTP	1.634.551	668.015
CZ VTP	257.466	n/a
ETF	33.600	87.360
GASPOOL	1.021.706	3.438.410
NBP	0	0
NCG	2.170.167	6.384.817
PEG Nord	1.517.292	2.121.810
PSV Physical	3.915.904	698.760

PSV Financial	267.360	34.320
TRS	98.760	240.240
TTF	61.256.655	65.622.456
ZEE	0	0
ZTP	26.880	0

Communiqué de presse

Volumes négociés en janvier 2018

PEGAS annonce des volumes élevés sur ses marchés spot et un record mensuel sur GASPOOL

Paris, 2 février 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, annonce des volumes élevés sur ses marchés spot en janvier 2018 avec 90,7 TWh. Un record mensuel a été établi sur la zone allemande GASPOOL avec 13,5 TWh (record précédent 12,7 TWh en janvier 2017). Le volume mensuel total traité s'est élevé à **162,9 TWh** (janvier 2017 : 165,7 TWh).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en janvier ont atteint **90,7 TWh**, soit une augmentation de 5% par rapport à l'année dernière (86,4 TWh). Le marché néerlandais TTF a enregistré la hausse la plus forte avec 27,9 TWh, soit 43% de mieux que l'année dernière (19,5 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et GASPOOL ont enregistré un volume de 35,1 TWh et les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 12,5 TWh. Les volumes négociés sur le marché autrichien CEGH VTP ont augmenté de 29% pour atteindre 6,6 TWh (janvier 2016 : 5,1 TWh). Les PEGs Français ont enregistré 13,1 TWh. Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité un volume de 3,6 TWh, soit 8% de plus que l'année dernière (3,4 TWh). La zone de livraison danoise ETF a connu son meilleur volume depuis sa migration vers PEGAS avec 2,1 TWh, soit une croissance de plus de 18% (janvier 2017 : 1,3 TWh). Le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 139 GWh, pour son premier mois entier depuis son intégration dans PEGAS en décembre dernier.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 7,2 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 1,8 TWh.

Marchés dérivés

En janvier, les marchés de PEGAS Futures ont enregistré un volume total de **72,2 TWh**. Le marché italien PSV a enregistré 4,2 TWh, soit plus de 4 fois le volume traité en janvier 2017 (733 GWh). Le marché dérivé au hub TTF a terminé le mois de janvier avec un total de 62,3 TWh. Les volumes négociés sur les zones de livraison NCG et GASPOOL se sont élevés à 3,2 TWh. En France, les volumes traités sur les marchés PEG Nord and TRS ont atteint 1,6 TWh. Le marché CEGH VTP est également arrivé à un volume de 1,6 TWh et le nouveau marché CZ VTP a enregistré un volume de 257 GWh.

Les transactions sur les produits spread temporels ont atteint 2,3 TWh et le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 3,6 TWh.

Des détails complémentaires sur les volumes négociés sont disponibles dans le rapport mensuel joint.

PEGAS est la plateforme de négociation centrale de gaz du groupe EEX, opérée par Powernext. PEGAS propose à ses membres l'accès à tous ses produits sur une plateforme unique et leur permet de traiter des contrats de gaz naturel dans les zones de livraison allemande, autrichienne, belge, danoise, française, italienne, néerlandaise, tchèque et UK. La gamme des produits de PEGAS couvre des contrats spot et futures sur les principaux hubs gaziers européens, ainsi que des spreads géographiques et temporels. Cette structure permet une meilleure harmonisation des marchés et forme le marché pan-européen préféré de gaz naturel. Pour plus d'information : www.powernext.com/pegas-trading

Contact:

Powernext SAS
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour janvier 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	90 676 204	86 410 598
CEGH VTP	6 633 756	5 133 771
CZ VTP	139 272	n/a
ETF	2 125 316	1 253 693
GASPOOL	13 305 315	12 663 267
NBP	139 033	5 129
NCG	21 842 721	27 813 846
PEG Nord	8 036 107	10 645 637
TRS	5 089 738	4 111 314
TTF	27 886 561	19 546 149
ZEE	373 402	280 177
ZTP	3 274 836	3 108 040
Congestion Management Platform (France)	0	n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 830 147	1 849 575

Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	72 200 341	79 296 188
CEGH VTP	1 634 551	668 015
CZ VTP	257 466	n/a
ETF	33 600	87 360
GASPOOL	1 021 706	3 438 410
NBP	0	0
NCG	2 170 167	6 384 817
PEG Nord	1 517 292	2 121 810
PSV Physical	3 915 904	698 760

PSV Financial	267 360	34 320
TRS	98 760	240 240
TTF	61 256 655	65 622 456
ZEE	0	0
ZTP	26 880	0