

Press Release

PEGAS trading volumes in August 2018

PEGAS sees a strong August supported by a futures volume record on CEGH VTP

Paris, 4 September 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, registered a total volume of **150.6 TWh** in August 2018 (August 2017: 164.5 TWh). On the futures segment, CEGH VTP shattered its own volume record to reach 8.8 TWh (previous record: 4.9 TWh in June 2018).

Spot Markets

Spot trading volumes in August reached **79.4 TWh**, up 50% over the previous year (53.1 TWh). On the Dutch TTF market area, 25.7 TWh were traded which was an increase of 56% (August 2017: 16.5 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool amounted to 26.3 TWh which represented a growth of 79% compared to the previous period (August 2017: 14.7 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 4,8 TWh. The French PEG Nord and TRS totalled 11.4 TWh, up 3% (August 2017: 11.2 TWh). CEGH VTP volume reached 6.3 TWh, up 6% (August 2017: 6.0 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes traded 6.9 TWh, more than twice last year's volume (August 2017: 2.7 TWh). The Danish market ETF registered 1.7 TWh, an increase of 11% over last year (August 2017: 1.5 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 373.7 GWh.

Geographical spread transactions reached 6.9 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 506 GWh.

Derivatives Markets

In August, PEGAS derivatives volumes reached **71.2 TWh** (August 2017: 111.5 TWh). The TTF market registered 55.3 TWh (August 2017: 99.2 TWh). Trading volumes in the NCG and GASPOOL delivery areas totalled 4.2 TWh (August 2017: 5.2 TWh). CEGH VTP broke its own volume record with 8.8 TWh (August 2017: 3.1 TWh). In France, the PEG Nord and TRS market areas reached 785.4 GWh (August 2017: 1.6 TWh). The Italian PSV hub registered 883.9 GWh (August 2017: 2.2 TWh). The ZTP and ZEE hubs totalled 853.6 GWh (August 2017: 86 GWh). Trading on the CZ VTP hub amounted to 358.8 GWh.

The volume of geographical spread transactions accounted for 3.3 TWh and time spread transactions amounted to 3.0 TWh. Finally, 4 TWh were traded on PEGAS' OTC platforms.

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, time spread, and options products on the TTF hub. 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 Volume Report for August 2018

| Gas Spot Market | Monthly volume in MWh | Monthly volume – previous year in MWh |
|---|--------------------------|--|
| Total | 79,368,274 | 53,065,326 |
| CEGH VTP | 6,303,338 | 5,968,879 |
| CZ VTP | 373,704 | n/a |
| ETF | 1,681,604 | 1,518,548 |
| GASPOOL | 10,771,463 | 6,248,117 |
| NBP | 96,215 | 2,931 |
| NCG | 15,524,899 | 8,451,247 |
| PEG Nord | 7,610,134 | 6,609,144 |
| TRS | 3,835,673 | 4,551,756 |
| TTF | 25,721,949 | 16,525,557 |
| ZEE | 328,210 | 116,496 |
| ZTP | 6,615,552 | 2,613,310 |
| Congestion Management Platform (France) | | n/a |
| Locational Products. incl. Hourly Products | 505,533 | 459,341 |
| Gas Derivatives Market | Monthly volume in MWh | Monthly volume – previous year in MWh |
| Total | 71,186,364 | 111,469,613 |
| CEGH VTP | 8,789,810 | 3,113,245 |
| CZ VTP | 358,753 | n/a |
| ETF | 0 | 0 |
| GASPOOL | 1,913,400 | 2,314,293 |
| NBP | 78,865 | 0 |
| NCG | 2,271,206 | 2,932,620 |
| PEG Nord | 783,580 | 1,467,700 |
| PSV Physical | 883,931 | 2,132,280 |
| PSV Financial | 0 | 88,080 |
| TRS | 1,800 | 172,800 |

| | | |
|---------------------------|------------------------------|--|
| TTF | 55,251,372 | 99,162,195 |
| ZEE | 67,406 | 0 |
| ZTP | 786,240 | 86,400 |
| Gas Options Market | Monthly volume in MWh | Monthly volume – previous year in MWh |
| Total | 89,400 | N/A |
| TTF | 84,400 | N/A |

Pressemitteilung

PEGAS-Handelsvolumina im August 2018

PEGAS verzeichnet starken August mit Unterstützung von Rekordvolumen am CEGH VTP Terminmarkt

Paris, 4. September 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im August 2018 ein Gesamtvolumen von **150,6 TWh** (August 2017: 164,5 TWh). Im Terminmarkt wurde der vorherige Rekord am CEGH Hub mit 8,8 TWh weit übertroffen (voheriger Rekord: 4,9 TWh im Juni 2018).

Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im August **79,4 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (53,1 TWh) um 50%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 25,7 TWh einen Anstieg von 56% (August 2017: 16,5 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten 26,3 TWh. Dies entspricht einem Anstieg von über 79% im Vergleich zum Vorjahr (August 2017: 14,7 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 4,8 TWh erzielt. Die französischen Lieferzonen PEG Nord und TRS erreichten ein Volumen von 11,4 TWh. Dies entspricht einem Anstieg von 3% (August 2017: 11,2 TWh). Das Volumen am österreichischen CEGH VTP erreichte 6,3 TWh (August 2017: 6,0 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 6,9 TWh und haben sich somit mehr als verdoppelt (August 2017: 2,7 TWh). Der dänische ETF Markt meldete ein Volumen von 1,7 TWh. Dies entspricht einem Anstieg von 11% im Vergleich zum Vorjahr (August 2017: 1,5 TWh). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 373,7 GWh gehandelt.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 6,9 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 506 GWh beliefen.

Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im August **71,2 TWh** (August 2017: 111,5 TWh), einschließlich einem Volumen von 55,3 TWh im PEGAS TTF Terminmarkt (August 2017: 99,2 TWh). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 4,2 TWh (August 2017: 5,2 TWh) gehandelt. Mit einem Handelsvolumen von 8TWh in der CEGH VTP Lieferzone wurde der vorherige Rekord bei Weitem übertroffen (3,1 TWh im August 2017). In Frankreich erzielten die Marktgebiete PEG Nord und TRS 785.4 GWh (August 2017: 1,6 TWh). An den italienischen PSV Hubs wurde ein Volumen von 883,9 GWh registriert (August 2017: 2.2 TWh). Die ZTP und ZEE Marktgebiete registrierten ein Volumen von 853,6 GWh (August 2017: 86 GWh). Das am CZ VTP Hub gehandelte Volumen belief sich auf 358,8 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 3,3 TWh, während in den Time Spread Produkten ein Volumen von 3,0 TWh erzielt wurde. 4 TWh in OTC-gehandelten Kontrakten wurden über die PEGAS Plattform registriert.

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 österreichischen, belgischen, tschechischen, dänischen, 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- und Time-Spreads zwischen diesen Marktgebieten und Optionen für den niederländischen TTF. Diese Struktur ermöglicht eine 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 August 2018

| Gas-Spotmarkt | Monatsvolumen in MWh | Monatsvolumen – Vorjahr in MWh |
|--|-------------------------|-----------------------------------|
| Gesamt | 79.368.274 | 53.065.326 |
| CEGH VTP | 6.303.338 | 5.968.879 |
| CZ VTP | 373.704 | n/a |
| ETF | 1.681.604 | 1.518.548 |
| GASPOOL | 10.771.463 | 6.248.117 |
| NBP | 96.215 | 2.931 |
| NCG | 15.524.899 | 8.451.247 |
| PEG Nord | 7.610.134 | 6.609.144 |
| TRS | 3.835.673 | 4.551.756 |
| TTF | 25.721.949 | 16.525.557 |
| ZEE | 328.210 | 116.496 |
| ZTP | 6.615.552 | 2.613.310 |
| Congestion Management Platform (Frankreich) | | n/a |
| Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte | 505.533 | 459.341 |
| Gas Terminmarkt | Monatsvolumen in MWh | Monatsvolumen – Vorjahr in MWh |
| Gesamt | 71.186.364 | 111.469.613 |
| CEGH VTP | 8.789.810 | 3.113.245 |
| CZ VTP | 358.753 | n/a |
| ETF | 0 | 0 |
| GASPOOL | 1.913.400 | 2.314.293 |
| NBP | 78.865 | 0 |
| NCG | 2.271.206 | 2.932.620 |
| PEG Nord | 783.580 | 1.467.700 |
| PSV Physical | 883.931 | 2.132.280 |
| PSV Financial | 0 | 88.080 |
| TRS | 1.800 | 172.800 |

| | | |
|-------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|
| TTF | 55.251.372 | 99.162.195 |
| ZEE | 67.406 | 0 |
| ZTP | 786.240 | 86.400 |
| Gas Optionsmarkt | Monatsvolumen in MWh | Monatsvolumen – Vorjahr in MWh |
| Total | 89.400 | N/A |
| TTF | 89.400 | N/A |

Communiqué de presse

Volumes négociés en août 2018

PEGAS enregistre un solide mois d'août soutenu par un record de volume futures sur CEGH VTP

Paris, 4 septembre 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré un volume total de **150,6 TWh** en août 2018 (août 2017 : 164,5 TWh). Sur le segment futures, le record de volume sur CEGH VTP a été largement battu avec 8,8 TWh (record précédent : 4,9 TWh en juin 2018).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en août se sont élevés à **79,4 TWh**, soit une augmentation de 50% par rapport à l'année dernière (53,1 TWh). Le marché néerlandais TTF a enregistré 25,7 TWh, ce qui représente une hausse de 56% (août 2017 : 16,5 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont atteint 26,3 TWh ce qui équivaut à une amélioration de 79% comparée à l'année dernière (août 2017 : 14,7 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 4,8 TWh. Les zones de livraison françaises PEG Nord et TRS ont traité un volume total de 11,4 TWh, soit une hausse de 3% (août 2017 : 11,2 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 6,3 TWh (août 2017 : 6,0 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité 6,9 TWh, soit plus du double de l'année dernière (août 2017 : 2,7 TWh). La zone de livraison danoise ETF a totalisé 1,7 TWh, soit une augmentation de 11% par rapport à août 2017 (1,5 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 373,7 GWh.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 6,9 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 506 GWh.

Marchés dérivés

En août, les marchés de PEGAS Futures ont atteint un volume total de **71,2 TWh** (août 2017 : 111,5 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 55,3 TWh (août 2017 : 99,2 TWh). Les zones de livraison NCG et Gaspool ont traité 4,2 TWh (août 2017 : 5,2 TWh). La zone CEGH VTP a pulvérisé son record de volumes futures avec 8,8 TWh (août 2017 : 3,1 TWh). Les zones PEG Nord et TRS ont traité 785,4 GWh (août 2017 : 1,6 TWh). Le marché italien PSV a enregistré 883,9 GWh (août 2017 : 2,2 TWh). Les zones belges ZTP et ZEE ont totalisé 853,6 GWh (août 2017 : 86 GWh). Le marché CZ VTP a enregistré un volume de 358,8 GWh.

Le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 3,3 TWh et les transactions sur les produits spread temporels ont atteint 3,0 TWh. Enfin, 4 TWh ont été traités sur les plateformes de gré à gré de PEGAS.

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, et des produits Options sur la zone TTF. 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 août 2018

| Marchés spot | Volume mensuel en MWh | Volume mensuel - année précédente en MWh |
|--|-----------------------|--|
| Total | 79 368 274 | 53 065 326 |
| CEGH VTP | 6 303 338 | 5 968 879 |
| CZ VTP | 373 704 | n/a |
| ETF | 1 681 604 | 1 518 548 |
| GASPOOL | 10 771 463 | 6 248 117 |
| NBP | 96 215 | 2 931 |
| NCG | 15 524 899 | 8 451 247 |
| PEG Nord | 7 610 134 | 6 609 144 |
| TRS | 3 835 673 | 4 551 756 |
| TTF | 25 721 949 | 16 525 557 |
| ZEE | 328 210 | 116 496 |
| ZTP | 6 615 552 | 2 613 310 |
| Congestion Management Platform (France) | | n/a |
| Produits locationnels (incluant produits horaires) | 505 533 | 459 341 |
| Marchés dérivés | Volume mensuel en MWh | Volume mensuel - année précédente en MWh |
| Total | 71 186 364 | 111 469 613 |
| CEGH VTP | 8 789 810 | 3 113 245 |
| CZ VTP | 358 753 | n/a |
| ETF | 0 | 0 |
| GASPOOL | 1 913 400 | 2 314 293 |
| NBP | 78 865 | 0 |
| NCG | 2 271 206 | 2 932 620 |
| PEG Nord | 783 580 | 1 467 700 |
| PSV Physical | 883 931 | 2 132 280 |
| PSV Financial | 0 | 88 080 |
| TRS | 1 800 | 172 800 |

| | | |
|-----------------------|------------------------------|---|
| TTF | 55 251 372 | 99 162 195 |
| ZEE | 67 406 | 0 |
| ZTP | 786 240 | 86 400 |
| Marché options | Volume mensuel en MWh | Volume mensuel - année précédente en MWh |
| Total | 89 400 | N/A |
| TTF | 89 400 | N/A |