

## Press Release

### PEGAS trading volumes in October 2018

# PEGAS records its best monthly volume of 2018 supported by significant all-around increases

Paris, 5 November 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, achieved its highest monthly volume of 2018 with **191.5 TWh** traded in October. A strong spot segment supported this increase, as well as a flurry of activities on TRS Spot ahead of the French zone merger leading to a final record with 8.2 TWh (previous record: 5.7 TWh in March 2018). The Options segment also registered a volume best since its launch with 2.4 TWh.

### Spot Markets

Spot trading volumes in October reached **106.3 TWh**, up 41% over the previous year (75.7 TWh). The Dutch TTF market saw an increase of 56% with 36.3 TWh traded over the month (October 2017: 23.3 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool closed October with 32.2 which represented a growth of 25% compared to the previous period (October 2017: 25.8 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 7.7 TWh. With the volume record on TRS, the French delivery zones (PEG Nord and TRS) reached a final volume of 18.9 TWh (up 41% from last year's volume of 13.4 TWh) before the launch of a unified trading zone on 1<sup>st</sup> November. The Austrian CEGH VTP volume registered 8.0 TWh, up 25% (October 2017: 6.4 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes traded 7.4 TWh, up 81% (October 2017: 4.1 TWh), including a monthly record on ZTP with 6.8 TWh (previous record: 6.6 TWh in August 2018). The Danish market ETF registered 2.0 TWh, which was an increase of 19% (October 2017: 1.6 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 374.1 GWh.

Geographical spread transactions reached 8.8 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.1 TWh.

## Derivatives Markets

In October, PEGAS derivatives reached **82.8 TWh** (October 2017: 111.7 TWh). The TTF market saw a total volume of 68.1 TWh (October 2017: 96.1 TWh), while the trading volumes in the NCG and GASPOOL delivery areas reached 5.8 TWh (October 2017: 7.6 TWh). Once again, CEGH VTP more than doubled last year's volume with 4.6 TWh (October 2017: 2.0 TWh). The PEG market area reached 1.4 TWh (October 2017: 1.3 TWh). The Italian PSV hub registered 1.3 TWh (October 2017: 4.3 TWh). The ZTP and ZEE hubs totalled 968.2 GWh doubling last year's volume (October 2017: 316.8 GWh). Finally, the CZ VTP hub registered a new monthly trading record with 496.2 GWh (previous record: 459.3 GWh in December 2017).

The volume of geographical spread transactions accounted for 3.6 TWh and time spread transactions amounted to 2.5 TWh. Finally, 18.7 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](http://www.powernext.com/pegas-trading)

### Contact:

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

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Monthly Volume Report for October 2018

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>106,322,898</b>	<b>75,661,744</b>
CEGH VTP	8,023,465	6,395,137
CZ VTP	374,141	n/a
ETF	1,956,518	1,642,385
GASPOOL	13,041,632	9,162,281
NBP	8,968	32,707
NCG	19,170,832	16,650,750
PEG Nord	10,708,456	9,186,917
TRS	8,217,753	4,243,681
TTF	36,291,181	23,252,528
ZEE	620,636	154,390
ZTP	6,821,888	3,957,096
Congestion Management Platform (France)		n/a
Locational Products. incl. Hourly Products	1,087,428	983,872
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>82,784,109</b>	<b>111,686,725</b>
CEGH VTP	4,599,109	2,031,005
CZ VTP	496,185	n/a
ETF	3,720	22,320
GASPOOL	1,967,248	2,684,423
NBP	42,906	0
NCG	3,838,786	4,899,803
PEG	1,445,880	1,275,310
PSV	1,276,412	4,257,720
TTF	68,145,668	96,147,984
ZEE	0	0

ZTP	968,195	316,800
<b>Gas Options Market</b>	<b>Monthly volume in MWh</b>	<b>Monthly volume – previous year in MWh</b>
<b>Total</b>	<b>2,371,680</b>	<b>N/A</b>
TTF	2,371,680	N/A

## PEGAS-Handelsvolumina im Oktober 2018

# PEGAS erzielt Rekordmonat im Jahr 2018- starke Volumina in allen Segmenten

Paris, 5. November 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Oktober 2018 mit **191,5 TWh** ihren besten Monat im Jahr 2018. Dieses Ergebnis wurde insbesondere durch einen starken Anstieg im Spotmarkt getragen, sowie einem ereignisreichen Spothandel am TRS kurz vor der Zusammenlegung der französischen Marktgebiete, der zu einem Rekord von 8,2 TWh (vorheriger Rekord: 5,7 TWh im März 2018) geführt hat. Im Handel mit Optionen wurde mit 2,4 TWh das beste Ergebnis seit seiner Einführung bei PEGAS erzielt.

## Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Oktober **106,3 TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (75,7 TWh) um 41%. Das niederländische TTF Marktgebiet verzeichnete mit 36,3 TWh einen Anstieg von 56% (Oktober 2017: 23,3 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten 32,2 TWh. Dies entspricht einer Verbesserung von über 25% im Vergleich zum Vorjahr (Oktober 2017: 25,8 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 7,7 TWh erzielt. Die französischen Lieferzonen PEG Nord und TRS erzielten ein Volumen von 18,9 TWh (dies entspricht einem Anstieg von 41% im Vergleich zu den 13,4 TWh von letztem Jahr) vor der Einführung des gesamtfranzösischen Marktgebiets. Das Volumen am österreichischen CEGH VTP erreichte 8,0 TWh, was einem Anstieg um 25% entspricht (Oktober 2017: 6,4 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 7,4 TWh und stiegen damit um 81% (Oktober 2017: 4,1 TWh), einschließlich einem Monatsrekord am ZTP mit 6,8 TWh (vorheriger Rekord: 6,6 TWh im August 2018). Der dänische ETF Markt meldete ein Volumen von 2,0 TWh (Oktober 2017: 1,6 TWh). Dies entspricht einem Anstieg von 19% im Vergleich zum letzten Jahr). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 374,1 GWh gehandelt.

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

## Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten **82,8 TWh** (Oktober 2017: 111,7 TWh). Am PEGAS TTF Terminmarkt wurde ein Volumen von 68,1 TWh verzeichnet (Oktober 2017: 96,1 TWh). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 5,8 TWh (Oktober 2017: 7,6 TWh) gehandelt. Erneut hat sich das Volumen in der CEGH VTP Lieferzone im Vergleich zum Vorjahr mit 4,6 TWh (Oktober 2017: 2,0 TWh) mehr als verdoppelt. Die französische PEG Lieferzone erreichte 1,4 TWh (Oktober 2017: 1,3 TWh). An den italienischen PSV Hubs wurde ein Volumen von 1,3 TWh registriert (Oktober 2017: 4,3 TWh). Die ZTP und ZEE Marktgebiete registrierten ein Volumen von 968,2 GWh (Oktober 2017: 316,8 GWh). Dies entspricht einer Verdopplung im Vergleich zu letztem Jahr (Oktober 2017: 316,8). Das am CZ VTP Hub gehandelte Volumen registrierte mit 496,2 GWh einen neuen Monatsrekord (vorheriger Rekord: 459,3 GWh im Dezember 2018).

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 3,6 TWh, während in den Time Spread Produkten ein Volumen von 2,5 TWh erzielt wurde. 18,7 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](http://www.powernext.com/pegas-trading)

### Kontakt:

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

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Monatsbericht für Oktober 2018

Gas-Spotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>106.322.898</b>	<b>75.661.744</b>
CEGH VTP	8.023.465	6.395.137
CZ VTP	374.141	n/a
ETF	1.956.518	1.642.385
GASPOOL	13.041.632	9.162.281
NBP	8.968	32.707
NCG	19.170.832	16.650.750
PEG Nord	10.708.456	9.186.917
TRS	8.217.753	4.243.681
TTF	36.291.181	23.252.528
ZEE	620.636	154.390
ZTP	6.821.888	3.957.096
Congestion Management Platform (Frankreich)		n/a
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	1.087.428	983.872
Gas Terminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>82.784.109</b>	<b>111.686.725</b>
CEGH VTP	4.599.109	2.031.005
CZ VTP	496.185	n/a
ETF	3.720	22.320
GASPOOL	1.967.248	2.684.423
NBP	42.906	0
NCG	3.838.786	4.899.803
PEG	1.445.880	1.275.310
PSV	1.276.412	4.257.720
TTF	68.145.668	96.147.984
ZEE	0	0

ZTP	968.195	316.800
<b>Gas Optionsmarkt</b>	<b>Monatsvolumen in MWh</b>	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Total</b>	<b>2.371.680</b>	<b>N/A</b>
TTF	2.371.680	N/A



## Communiqué de presse

### Volumes négociés en octobre 2018

# PEGAS réalise son meilleur volume mensuel de 2018, soutenu par des augmentations généralisées

Paris, 5 novembre 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a réalisé son meilleur volume mensuel de 2018 avec **191,5 TWh** négociés en octobre. Un segment spot important est venu soutenir cette croissance, ainsi qu'un fort regain d'activité sur le TRS spot précédant la fusion des zones de livraison françaises, amenant ainsi un nouveau record de volume avec 8,2 TWh (record précédent : 5,7 TWh en mars 2018). Le marché des options a également enregistré son meilleur volume depuis son lancement avec 2,4 TWh.

### Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en octobre ont atteint **106,3 TWh**, soit une augmentation de 41% par rapport à l'année dernière (75,7 TWh). Le marché néerlandais TTF a constaté une croissance de 56% avec 36,3 TWh (octobre 2017 : 23,3 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont clôturé le mois d'octobre avec 32,2 TWh ce qui équivaut à une amélioration de 25% comparé à l'année dernière (octobre 2017 : 25,8 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont totalisé 7,7 TWh. Avec le record de volume sur le TRS, les zones de livraison françaises PEG Nord et TRS ont enregistré un volume final de 18,9 TWh, soit une croissance de 41% par rapport à l'année précédente (octobre 2017 : 13,4 TWh), avant le lancement d'une zone de livraison unique en France le 1<sup>er</sup> novembre. Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 8,0 TWh, soit une augmentation de 25% (octobre 2017 : 6,4 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité 7,4 TWh, soit plus 81% par rapport à l'année précédente (octobre 2017 : 4,1 TWh), dont un record de volume mensuel sur ZTP avec 6,8 TWh (record précédent : 6,6 TWh en août 2018). La zone de livraison danoise ETF a totalisé 2,0 TWh, soit plus 19% par rapport à octobre 2017 (1,6 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 374,1 GWh.

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

### Marchés dérivés

En octobre, les marchés de PEGAS Futures ont atteint **82,8 TWh** (octobre 2017 : 111,7 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 68,1 TWh (octobre 2017 : 96,1 TWh), tandis que les zones de livraison NCG et Gaspool ont traité 5,8 TWh (octobre 2017 : 7,6 TWh). Une fois de plus, la zone CEGH VTP a plus que doublé son volume futures de l'année précédente avec 4,6 TWh (octobre 2017 : 2,0 TWh). La zone PEG a traité 1,4 TWh (octobre 2017 : 1,3 TWh). Le marché italien PSV a enregistré 1,3 TWh (octobre 2017 : 4,3 TWh). Les zones belges ZTP et ZEE ont totalisé 968,2 GWh, soit plus du double du volume réalisé l'année précédente (octobre 2017 : 316,8 GWh). Le marché CZ VTP a enregistré un nouveau record de volume mensuel avec 496,2 GWh (record précédent : 459,3 GWh en décembre 2017).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 3,6 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 2,5 TWh. Enfin, 18,7 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](http://www.powernext.com/pegas-trading)

### Contact:

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

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour octobre 2018

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>106 322 898</b>	<b>75 661 744</b>
CEGH VTP	8 023 465	6 395 137
CZ VTP	374 141	n/a
ETF	1 956 518	1 642 385
GASPOOL	13 041 632	9 162 281
NBP	8 968	32 707
NCG	19 170 832	16 650 750
PEG Nord	10 708 456	9 186 917
TRS	8 217 753	4 243 681
TTF	36 291 181	23 252 528
ZEE	620 636	154 390
ZTP	6 821 888	3 957 096
Congestion Management Platform (France)		n/a
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 087 428	983 872
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>82,784,109</b>	<b>111,686,725</b>
CEGH VTP	4,599,109	2,031,005
CZ VTP	496,185	n/a
ETF	3,720	22,320
GASPOOL	1,967,248	2,684,423
NBP	42,906	0
NCG	3,838,786	4,899,803
PEG	1,445,880	1,275,310
PSV	1,276,412	4,257,720
TTF	68,145,668	96,147,984
ZEE	0	0

ZTP	968,195	316,800
<b>Marché options</b>	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>2 371 680</b>	N/A
<b>TTF</b>	2 371 680	N/A