

## Press Release

### PEGAS trading volumes in January 2019

# PEGAS welcomes 2019 with monthly spot volume records on TTF, CEGH VTP and ETF

Paris, 6 February 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, kicks off the new year with one of its best spot monthly volumes by reaching 124.9 TWh in January. This strong showing was supported by monthly volume records on TTF with 46.5 TWh (previous record: 42.1 TWh in November 2018), on CEGH VTP with 9.7 TWh (previous record: 9.5 TWh in March 2018) and on ETF with 3.4 TWh (previous record: 2.7 TWh in February 2018). The total volume traded in January amounted to **178.0 TWh**, including 53.0 TWh on the futures and 161.3 GWh on the options segments, which represents an increase of 9% over last year (January 2018: 162.9 TWh).

#### Spot Markets

Overall spot trading volumes in January reached **124.9 TWh**, up 38% from last year (January 2018: 90.7 TWh). With its record month (46.5 TWh), the Dutch TTF market saw an increase of 67% compared to the previous year (January 2018: 27.9 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 45.4 TWh, over 29% more than January 2018 (35.1 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 14.9 TWh. In France, the PEG traded 10.7 TWh (January 2018: 13.1 TWh). With its record month (9.7 TWh), the Austrian CEGH VTP volume improved by 46% over January 2018 (6.6 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 6.9 TWh, which represented a growth of 89% over last year (3.6 TWh). The Danish market ETF registered a record-breaking 3.4 TWh, up 60% (January 2018: 2.1 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 445.3 GWh, a two-fold increase over January 2018 (139.2 GWh).

Geographical spread transactions reached 6.0 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.8 TWh.

## Derivatives Markets

In January, derivatives trading amounted to **52.9 TWh** (January 2018: 72.2 TWh). The TTF market reached 42.2 TWh (January 2018: 61.3 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 3.7 TWh which represented an increase of 17% (January 2018: 3.2 TWh). CEGH VTP registered 2.8 TWh, up 69% (January 2018: 1.6 TWh). The PEG market area reached 2.5 TWh, a growth of 52% (January 2018: 1.6 TWh). The Italian PSV hub reached 1.1 TWh (January 2018: 4.2 TWh). With 328.5 GWh, the CZ VTP hub saw an increase of 28% over the previous year (January 2018: 257.5 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 2.9 TWh and time spread transactions amounted to 3.7 TWh. Finally, 6.2 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 January 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>124,879,798</b>	<b>90,676,204</b>
CEGH VTP	9,668,404	6,633,756
CZ VTP	445,344	139,272
ETF	3,407,999	2,125,316
GASPOOL	18,505,363	13,305,315
NBP	49,588	139,033
NCG	26,905,210	21,842,721
PEG	10,712,244	13,125,845
TTF	46,527,021	27,886,561
ZEE	671,076	373,402
ZTP	6,227,468	3,274,836
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	1,760,081	1,830,147
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>52,919,926</b>	<b>72,200,341</b>
CEGH VTP	2,760,540	1,634,551
CZ VTP	328,458	257,466
ETF	0	33,600
GASPOOL	653,570	1,021,706
NBP	26,816	0
NCG	3,085,453	2,170,167
PEG	2,455,830	1,616,052
PSV	1,104,720	4,183,264
TTF	42,226,879	61,256,655
ZEE	82,060	0
ZTP	195,600	26,880

Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>161,280</b>	<b>N/A</b>
TTF	161,280	N/A

## Pressemitteilung

### PEGAS-Handelsvolumina im Januar 2019

# PEGAS beginnt das Jahr 2019 mit Rekorden am TTF, CEGH VTP und ETF

Paris, 6. Februar 2019

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, hat das Jahr mit einem Spotmarkt-Volumen von 124,9 TWh und somit mit einem ihrer besten Ergebnisse in diesem Segment begonnen. Dazu trugen Rekorde der Monatsvolumina am TTF in Höhe von 46,5 TWh (vorheriger Rekord: 42,1 TWh im November 2018), am CEGH VTP in Höhe von 9,7 TWh (vorheriger Rekord: 9,5 TWh im März 2018) und am ETF in Höhe von 3,4 TWh (vorheriger Rekord: 2,7 TWh im Februar 2018) bei. Das im Januar gehandelte Gesamtvolumen belief sich auf **178,0 TWh**, einschließlich 53,0 TWh im Futures- und 161,3 GWh im Optionssegment und erzielte damit einen Anstieg von 9% gegenüber dem Vorjahr (Januar 2018: 162,9 TWh).

#### Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Januar **124,9 TWh** und stiegen somit im Vergleich zum Vorjahr um 38% an (Januar 2018: 90,7 TWh). Aufgrund des Rekordmonats (46,5 TWh) gelang am niederländischen TTF-Markt ein Anstieg um 67% gegenüber dem Vorjahr (Januar 2018: 27,9 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten 45,4 TWh und damit über 29% mehr als im Januar 2018 (35,1 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 14,9 TWh erzielt. Am französischen PEG wurden 10,7 TWh gehandelt (Januar 2018: 13,1 TWh). Durch den Rekordmonat (9,7 TWh) verbesserte sich das Volumen am österreichischen CEGH VTP um 46% gegenüber Januar 2018 (6,6 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 6,9 TWh und stiegen somit gegenüber dem Vorjahr um 89% (3,6 TWh). Der dänische ETF registrierte ein Rekordvolumen von 3,6 TWh – und damit einen Anstieg um 60% (Januar 2018: 2,1 TWh). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 445,3 GWh gehandelt und das Volumen im Vergleich zu Januar 2018 verdoppelt (139,2 GWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 6,0 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 1,8 TWh beliefen.

## Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten **52,9 TWh** (Januar 2018: 72,2 TWh). Am TTF-Terminmarkt wurde ein Volumen von 42,2 TWh verzeichnet (Januar 2018: 61,3 TWh). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 3,7 TWh gehandelt. Dies entspricht einem Anstieg von 17% im Vergleich zum letzten Jahr (Januar 2018: 3,2 TWh). In der CEGH VTP Lieferzone wurde im Vergleich zum Vorjahr mit 2,5 TWh (Januar 2018: 1,6 TWh) ein Anstieg von 52% erreicht (Januar 2018: 1,6 TWh). Mit 2,5 TWh erreichte die französische PEG Lieferzone ein Wachstum von 52% im Vergleich zum Vorjahr (Januar 2018: 1,6 TWh). Am italienischen PSV-Hub wurde ein Volumen von 1,1 TWh registriert (Januar 2018: 4,2 TWh). Schließlich verzeichnete der CZ VTP-Hub ein Volumen von 328,5 GWh. Dies entspricht einen Anstieg von 28% im Vergleich zum Vorjahr (Januar 2018: 257,5 GWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 2,9 TWh, während in den Time-Spread Produkten ein Volumen von 3,7 TWh erzielt wurde. Schließlich wurden an den PEGAS OTC Plattformen 6,2 TWh gehandelt.

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 Januar 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Total</b>	<b>124.879.798</b>	<b>90.676.204</b>
CEGH VTP	9.668.404	6.633.756
CZ VTP	445.344	139.272
ETF	3.407.999	2.125.316
GASPOOL	18.505.363	13.305.315
NBP	49.588	139.033
NCG	26.905.210	21.842.721
PEG	10.712.244	13.125.845
TTF	46.527.021	27.886.561
ZEE	671.076	373.402
ZTP	6.227.468	3.274.836
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	1.760.081	1.830.147
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Total</b>	<b>52.919.926</b>	<b>72.200.341</b>
CEGH VTP	2.760.540	1.634.551
CZ VTP	328.458	257.466
ETF	0	33.600
GASPOOL	653.570	1.021.706
NBP	26.816	0
NCG	3.085.453	2.170.167
PEG	2.455.830	1.616.052
PSV	1.104.720	4.183.264
TTF	42.226.879	61.256.655
ZEE	82.060	0
ZTP	195.600	26.880

Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>161.280</b>	<b>N/A</b>
TTF	161.280	N/A



## Communiqué de presse

### Volumes négociés en janvier 2019

# PEGAS accueille 2019 avec des records de volume mensuel sur TTF, CEGH VTP et ETF

Paris, 6 février 2019

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, démarre la nouvelle année avec l'un de ses meilleurs volumes mensuels spot, atteignant ainsi 124,9 TWh en janvier. Cette forte progression est soutenue par des records de volume mensuel sur TTF avec 46,5 TWh (record précédent : 42,1 TWh en novembre 2018), sur CEGH VTP avec 9,7 TWh (record précédent : 9,5 TWh en mars 2018) et sur ETF avec 3,4 TWh (record précédent : 2,7 TWh en février 2018). Le volume total négocié en janvier s'élève à **178,0 TWh**, dont 53,0 TWh sur le segment futures et 161,3 GWh sur le segment options, ce qui représente une augmentation de 9% par rapport à l'année dernière (janvier 2018 : 162,9 TWh).

### Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en janvier ont atteint **124,9 TWh**, soit une hausse de 38% par rapport à l'année dernière (90,7 TWh en janvier 2018). Avec son nouveau record de volume (46,5 TWh), le marché néerlandais TTF a observé une augmentation de 67% en janvier comparée à l'année précédente (janvier 2018 : 27,9 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 45,4 TWh, soit plus de 29% de mieux que janvier 2018 (35,1 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 14,9 TWh. En France, le PEG a enregistré un volume de 10,7 TWh (janvier 2018 : 13,1 TWh). Avec son mois record, le marché autrichien CEGH VTP a amélioré son volume de 46% par rapport à janvier 2018 (6,6 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité 6,9 TWh, ce qui représente une hausse de 89% (janvier 2018 : 3,6 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré son meilleur mois avec 3,4 TWh, soit une amélioration de 60% (janvier 2018 : 2,1 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 445,3 GWh, soit plus du double par rapport à l'année dernière (139,2 GWh en janvier 2018).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 6,0 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 1,8 TWh.

### Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés derivatives en janvier ont atteint **52,9 TWh** (janvier 2018 : 72,2 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 42,2 TWh (janvier 2018 : 61,3 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 3,7 TWh, ce qui représente une hausse de 17% par rapport à l'année dernière (janvier 2018 : 3,2 TWh). La zone CEGH VTP a négocié 2,8 TWh, soit une amélioration de 69% (janvier 2018 : 1,6 TWh). La zone PEG a atteint 2,5 TWh, soit 52% de plus que janvier 2018 (1,6 TWh). Le marché italien PSV a enregistré 1,1 TWh (janvier 2018 : 4,2 TWh). Avec 328,5 GWh, le marché CZ VTP a constaté une hausse de 28% sur l'année précédente (janvier 2018 : 257,5 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 2,9 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 3,7 TWh. Enfin, 6,2 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 janvier 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>124 879 798</b>	<b>90 676 204</b>
CEGH VTP	9 668 404	6 633 756
CZ VTP	445 344	139 272
ETF	3 407 999	2 125 316
GASPOOL	18 505 363	13 305 315
NBP	49 588	139 033
NCG	26 905 210	21 842 721
PEG	10 712 244	13 125 845
TTF	46 527 021	27 886 561
ZEE	671 076	373 402
ZTP	6 227 468	3 274 836
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 760 081	1 830 147
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>52 919 926</b>	<b>72 200 341</b>
CEGH VTP	2 760 540	1 634 551
CZ VTP	328 458	257 466
ETF	0	33 600
GASPOOL	653 570	1 021 706
NBP	26 816	0
NCG	3 085 453	2 170 167
PEG	2 455 830	1 616 052
PSV	1 104 720	4 183 264
TTF	42 226 879	61 256 655
ZEE	82 060	0
ZTP	195 600	26 880

Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>161 280</b>	N/A
<b>TTF</b>	161 280	N/A