

## Press Release

### PEGAS trading volumes in February 2019

# PEGAS TTF Spot sets a new monthly volume record in February

Paris, 5 March 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, established a new monthly record on its TTF spot market in February with 47.97 TWh eclipsing the previous high mark of 46.53 TWh set in January. The total volume traded in February amounted to **182.5 TWh** on the PEGAS platform, including 120.8 TWh on the spot and 61.8 GWh on the futures segments, which represents an increase of 4% over last year (February 2018: 174.9 TWh).

#### Spot Markets

Overall spot trading volumes in February reached **120.8 TWh**, up 7% from last year (February 2018: 112.4 TWh). With its new record of 47.97 TWh, the Dutch TTF market observed an increase of 54% compared to the previous year (February 2018: 31.2 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 40.1 TWh, a drop of 13% (February 2018: 46.2 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 10.8 TWh. In France, the PEG reached 11.6 TWh (February 2018: 17.2 TWh). With 9.5 TWh, the Austrian CEGH VTP volume improved by 28% over February 2018 (7.4 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 7.1 TWh, which represented a growth of 27% over last year (5.5 TWh). The Danish market ETF registered 2.5 TWh, down 9% (February 2018: 2.7 TWh). Finally, the Czech market area CZ VTP traded 410.7 GWh, an increase of over 39% over February 2018 (294.0 GWh).

Geographical spread transactions reached 7.4 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 1.5 TWh.

## Derivatives Markets

In February, derivatives trading amounted to **61.8 TWh** (February 2018: 62.5 TWh). The TTF market reached 47.8 TWh (February 2018: 50.95 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 5.1 TWh which represented an increase of 21% (February 2018: 4.2 TWh). CEGH VTP registered 3.7 TWh, up 27% (February 2018: 2.9 TWh). The PEG market area reached 2.3 TWh, a growth of 11% (February 2018: 2.1 TWh). The Italian PSV hub traded 1.7 TWh (February 2018: 2.1 TWh). With 474.9 GWh, the CZ VTP hub doubled the previous year's result (February 2018: 217.1 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 3.0 TWh and time spread transactions amounted to 5.9 TWh. Finally, 10.1 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 February 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>120,755,325</b>	<b>112,426,964</b>
CEGH VTP	9,458,236	7,367,097
CZ VTP	410,736	294,024
ETF	2,467,254	2,721,770
GASPOOL	15,621,171	19,637,498
NBP	226,017	86,017
NCG	24,481,886	26,559,909
PEG	11,582,679	17,175,350
TTF	47,967,140	31,220,994
ZEE	702,288	251,778
ZTP	6,356,149	5,284,544
Congestion Management Platform (France)	0	99,000
Locational Products. incl. Hourly Products	1,481,769	1,728,983

Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>61,750,752</b>	<b>62,517,818</b>
CEGH VTP	3,678,292	2,885,317
CZ VTP	474,895	217,087
ETF	113,040	0
GASPOOL	1,061,668	1,117,115
NBP	176,986	0
NCG	4,007,586	3,066,434
PEG	2,349,128	2,107,070
PSV	1,735,392	2,148,487
TTF	47,967,140	50,954,018
ZEE	0	0
ZTP	351,360	22,290

Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>N/A</b>
<b>TTF</b>	0	N/A

## PEGAS-Handelsvolumina im Februar 2019

# PEGAS TTF Spot erreicht neuen Monatsrekord

Paris, 4. März 2019

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, erreichte einen neuen Monatsrekord am niederländischen TTF im Februar mit 47,97 TWh, anknüpfend an das vorherige Ergebnis von 46,53 TWh im Januar. Das gehandelte Gesamtvolumen der PEGAS Plattform für den Monat Februar betrug **182,5 TWh**, einschließlich 120,80 TWh am Spotmarkt und 61,8 GWh im Futures Segment. Das Ergebnis entspricht einem Anstieg von 4% im Vergleich zum letzten Jahr (Februar 2018: 174,9 TWh).

### Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Februar **120,8 TWh** und stiegen somit im Vergleich zum Vorjahr um 7% (Februar 2018: 112,4 TWh). Mit seinem neuen Rekord von 47,97 TWh konnte der niederländische TTF einen Anstieg von 54% im Vergleich zum Vorjahr verzeichnen (Februar 2018: 31,2 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten ein Volumen von 40,1 TWh. Dies entspricht einem Rückgang von 13% (Februar 2018: 46,2 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 10,8 TWh erzielt. Am französischen PEG wurden 11,6 TWh gehandelt (Februar 2018: 17,2 TWh). Mit einem Volumen von 9,5 TWh verbesserte sich das Volumen am österreichischen CEGH VTP um 28% gegenüber Februar 2018 (7,4 TWh). In den belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 7,1 TWh und stiegen somit gegenüber dem Vorjahr um 27% (5,5 TWh). Der dänische ETF registrierte ein Volumen von 2,5 TWh – und somit einen leichten Rückgang von 9% (Februar 2018: 2,7 TWh). Schließlich wurde im tschechischen CZ VTP Marktgebiet ein Volumen von 410,7 GWh gehandelt, was einem Anstieg von 39% entspricht (Februar 2018: 294 GWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 7,4 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 1,5 TWh beliefen.

## Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten **61,8 TWh** (Februar 2018: 62,5 TWh). Am TTF-Terminmarkt wurde ein Volumen von 47,8 TWh verzeichnet (Februar 2018: 50,95 TWh). In den deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL wurde ein Volumen von 5,1 TWh gehandelt. Dies entspricht einem Anstieg von 21% im Vergleich zum letzten Jahr (Februar 2018: 4,2 TWh). In der CEGH VTP Lieferzone wurde im Vergleich zum Vorjahr mit 3,7 TWh ein Anstieg von 27% erreicht (Februar 2018: 2,9 TWh).

Mit 2,3 TWh erreichte die französische PEG Lieferzone ein Wachstum von 11% im Vergleich zum Vorjahr (Februar 2018: 2,1 TWh). Am italienischen PSV-Hub wurde ein Volumen von 1,7 TWh registriert (Februar 2018: 2,1 TWh). Schließlich verzeichnete der CZ VTP-Hub ein Volumen von 474,9 GWh und verdoppelte somit sein Volumen im Vergleich zum Vorjahr (Februar 2018: 217,1 GWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 3,0 TWh, während in den Time-Spread Produkten ein Volumen von 5,9 TWh erzielt wurde. Schließlich wurden an den PEGAS OTC Plattformen 10,1 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 Februar 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Total</b>	<b>120.755.325</b>	<b>112.426.964</b>
CEGH VTP	9.458.236	7.367.097
CZ VTP	410.736	294.024
ETF	2.467.254	2.721.770
GASPOOL	15.621.171	19.637.498
NBP	226.017	86.017
NCG	24.481.886	26.559.909
PEG	11.582.679	17.175.350
TTF	47.967.140	31.220.994
ZEE	702.288	251.778
ZTP	6.356.149	5.284.544
Congestion Management Platform (France)	0	99.000
Locational Products. incl. Hourly Products	1.481.769	1.728.983
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Total</b>	<b>61.750.752</b>	<b>62.517.818</b>
CEGH VTP	3.678.292	2.885.317
CZ VTP	474.895	217.087
ETF	113.040	0
GASPOOL	1.061.668	1.117.115
NBP	176.986	0
NCG	4.007.586	3.066.434
PEG	2.349.128	2.107.070
PSV	1.735.392	2.148.487
TTF	47.967.140	50.954.018
ZEE	0	0

ZTP	351.360	22.290
<b>Gasoptionsmarkt</b>	<b>Monatsvolumen in MWh</b>	<b>Monatsvolumen – Vorjahr in MWh</b>
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>N/A</b>
TTF	0	N/A



## Communiqué de presse

### Volumes négociés en février 2019

# PEGAS Spot TTF établit un nouveau record de volume mensuel en février

Paris, 5 mars 2019

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, établit un nouveau record de volume mensuel sur son marché TTF spot en février avec 47,97 TWh effaçant ainsi le record précédent de 46,53 TWh de janvier. Le volume total négocié en février s'élève à **182,5 TWh**, dont 120,8 TWh sur le segment spot et 61,8 GWh sur le segment futures, ce qui représente une augmentation de 4% par rapport à l'année dernière (février 2018 : 174,9 TWh).

### Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en février ont atteint **120,8 TWh**, soit une hausse de 7% par rapport à l'année dernière (112,4 TWh en février 2018). Avec son nouveau record de 47,97 TWh, le marché néerlandais TTF a observé une augmentation de 54% en février comparée à l'année précédente (février 2018 : 31,2 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 40,1 TWh, soit une baisse de 13% (février 2018 : 46,2 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 10,8 TWh. En France, le PEG a enregistré un volume de 11,6 TWh (février 2018 : 17,2 TWh). Avec 9,5 TWh, le marché autrichien CEGH VTP a amélioré son volume de 28% par rapport à février 2018 (7,4 TWh). Les marchés belges ZTP et ZEE ont traité 7,1 TWh, ce qui représente une hausse de 27% (février 2018 : 5,5 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 2,5 TWh, soit une baisse de 9% (février 2018 : 2,7 TWh). Enfin, le marché tchèque CZ VTP a traité un volume de 410,7 GWh, soit une hausse de 39% par rapport à février 2018 (294,0 GWh).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 7,4 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 1,5 TWh.

## Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en février ont atteint **61,8 TWh** (février 2018 : 62,5 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 47,8 TWh (février 2018 : 50,95 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 5,1 TWh, ce qui représente une hausse de 21% par rapport à l'année dernière (février 2018 : 4,2 TWh). La zone CEGH VTP a négocié 3,7 TWh, soit une amélioration de 27% (février 2018 : 2,9 TWh). La zone PEG a atteint 2,3 TWh, soit 11% de plus que février 2018 (2,1 TWh). Le marché italien PSV a enregistré 1,7 TWh (février 2018 : 2,1 TWh). Avec 474,9 GWh, le marché CZ VTP a traité plus du double de son volume de l'année précédente (février 2018 : 217,1 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 3,0 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 5,9 TWh. Enfin, 10,1 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 février 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>120 755 325</b>	<b>112 426 964</b>
CEGH VTP	9 458 236	7 367 097
CZ VTP	410 736	294 024
ETF	2 467 254	2 721 770
GASPOOL	15 621 171	19 637 498
NBP	226 017	86 017
NCG	24 481 886	26 559 909
PEG	11 582 679	17 175 350
TTF	47 967 140	31 220 994
ZEE	702 288	251 778
ZTP	6 356 149	5 284 544
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	99 000
Produits locationnels (incluant produits horaires)	1 481 769	1 728 983
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>61 750 752</b>	<b>62 517 818</b>
CEGH VTP	3 678 292	2 885 317
CZ VTP	474 895	217 087
ETF	113 040	0
GASPOOL	1 061 668	1 117 115
NBP	176 986	0
NCG	4 007 586	3 066 434
PEG	2 349 128	2 107 070
PSV	1 735 392	2 148 487
TTF	47 967 140	50 954 018
ZEE	0	0
ZTP	351 360	22 290

Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>0</b>	N/A
<b>TTF</b>	0	N/A