

## Press Release

### PEGAS trading volumes in April 2019

# PEGAS Spot segment increased by 60% year-on-year and reported a new record on CZ VTP

Paris, 6 May 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, registered a total volume of **207.1 TWh in April 2019** (April 2018: 146.4 TWh). The spot segment reported a total volume of 125.5 TWh which represented a 60% increase over the previous year (April 2018: 77.7 TWh) due to the good performance on most PEGAS spot market areas and a new record on CZ VTP which registered 787 GWh (previous record in March 2018: 582 GWh). In addition, 22.3 GWh were traded on PEGAS' options segment.

#### Spot Markets

In April, the spot segment amounted to **125.5 TWh**. Dutch TTF market registered 51.2 TWh, an increase of 71% compared to the previous year (April 2018: 29.9 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 45 TWh (April 2018: 23.4 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 7.1 TWh. In France, the PEG reached 11.1 TWh (April 2018: 11.4 TWh). The Austrian CEGH VTP traded 6.7 TWh (April 2018: 6.0 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 7.9 TWh, which represented a growth of 97% over last year (4 TWh). The Danish market ETF registered 1.7 TWh (April 2018: 1.7 TWh).

Geographical spread transactions reached 8.5 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 549.5 GWh.

## Derivatives Markets

In April, derivatives trading amounted to **81.6 TWh**, 18.7% more compared to previous year (April 2018: 68.7 TWh). The TTF market reached 70.1 TWh, which represents a 17.8% increase compared to last year (April 2018: 54.9 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 2.6 TWh (April 2018: 6 TWh). CEGH VTP registered 5.8 TWh, up 20% (April 2018: 4.8 TWh). The PEG market area reached 1.7 TWh, a growth of 4.2% (April 2018: 1.6 TWh). The Italian PSV hub traded 1.2 TWh (April 2018: 1.1 TWh). The CZ VTP traded 47.6 GWh (April 2018: 200.3 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 1.4 TWh and time spread transactions amounted to 4.2 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, 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 April 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>125,485,099</b>	<b>77,636,549</b>
CEGH VTP	6,740,922	5,972,063
CZ VTP	787,032	102,144
ETF	1,717,835	1,702,117
GASPOOL	17,578,630	9,697,058
NBP	18,991	35,608
NCG	27,398,772	13,729,915
PEG	11,125,764	11,443,694
TTF	51,245,134	29,905,447
ZEE	660,731	115,148
ZTP	7,253,219	3,896,556
Congestion Management Platform (France)	408,600	0
Locational Products. incl. Hourly Products	549,469	1,036,799
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>81,596,102</b>	<b>68,734,464</b>
CEGH VTP	5,767,972	4,807,258
CZ VTP	47,616	200,305
ETF	0	14,880
GASPOOL	300,134	1,643,057
NBP	3,546	0
NCG	2,313,264	4,385,556
PEG	1,700,926	1,632,046
PSV	1,249,488	1,086,207
TTF	70,126,756	54,890,755
ZEE	0	0
ZTP	86,400	74,400

Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
<b>Total</b>	<b>22,320</b>	<b>1,324,800</b>
TTF	22,320	1,324,800

**PEGAS-Handelsvolumina im April 2019****PEGAS Volumina am Spotmarkt im Jahresvergleich um 60% gestiegen und neuer Rekord am CZ VTP**

Paris, 6 Mai 2019

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete ein Gesamtvolumen von **207,1 TWh im April 2019** (April 2018: 146,4 TWh). Im Spotmarkt verzeichnete die Handelsplattform ein Gesamtvolumen von 125,5 TWh, was einem Anstieg von 60% gegenüber dem vorherigen Jahres entspricht (April 2018: 77,7 TWh). Dies ist der guten Performance an den meisten PEGAS Spotmärkten und einem neuen Rekord am tschechischen CZ VTP zu verdanken, der ein Volumen von 787 GWh erreichte (voheriger Rekord im März 2018: 582 GWh). Außerdem wurden in diesem Monat 22,3 GWh im Handel mit Optionen über die PEGAS Plattform registriert.

**Spotmärkte**

Die Spotmärkte erreichten insgesamt 125,5 TWh im April. Am niederländischen TTF wurde ein neuer Monatsrekord mit 51,2 TWh verzeichnet, was einem Anstieg um 71 % gegenüber dem Vorjahr entspricht (April 2018: 29,9 TWh). In den deutschen Marktgebieten NCG und Gaspool wurden insgesamt 45 TWh gehandelt (April 2018: 23,4 TWh). Qualitätsspezifische Produkte erreichten 7,1 TWh. Der französische PEG erreichte 11,1 TWh (April 2018: 11,4 TWh). Am österreichischen CEGH VTP wurden 6,7 TWh gehandelt (April 2018: 6,0 TWh). Die Volumina an den belgischen Marktgebieten ZTP und ZEE summieren sich zu 7,9 TWh, was einem Anstieg um 97% gegenüber 2018 (4 TWh) entspricht. Am dänischen ETF wurden 1,7 TWh gehandelt, was dem Vorjahreswert entspricht.

Die geographischen Spread-Transaktionen erreichten 8,5 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 549,5 GWh beliefen.

## Terminmärkte

An den Terminmärkten wurden im **April 81,6 TWh** gehandelt, was einem Anstieg um 18,7 % gegenüber April 2018 entspricht (68,7 TWh). Am TTF wurden 70,1 TWh verzeichnet, was fast einem Anstieg von 17,8 % im Vergleich zum Vorjahr entspricht (April 2018: 54,9 TWh). Die Volumina an NCG und Gaspool erreichten in Summe 2,6 TWh (April 2018: 6 TWh). Der österreichische CEGH VTP konnte 5,8 TWh vermelden, 20% mehr als 2018 (4,8 TWh). Am französischen PEG wurden 1,7 TWh gehandelt. Dies entspricht einem Anstieg um 4,2% im Vergleich zum Vorjahr (April 2018: 1,6 TWh). Der italienische PSV erreichte 1,2 TWh (April 2018: 1,1 TWh). Am tschechischen CZ VTP wurden 47,6 GWh (April 2018: 200,3 GWh).

Die Volumina in geographischen Spread-Transaktionen summierten sich zu 1,4 TWh, während in den Time-Spread Produkten 4,2 TWh erzielt wurden.

Details finden sich im beigefügten Monatsbericht.

**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 April 2019

<b>Gasspotmarkt</b>	<b>Monatsvolumen in MWh</b>	<b>Monatsvolumen – Vorjahr in MWh</b>
<b>Total</b>	<b>125.485.099</b>	<b>77.636.549</b>
CEGH VTP	6.740.922	5.972.063
CZ VTP	787.032	102.144
ETF	1.717.835	1.702.117
GASPOOL	17.578.630	9.697.058
NBP	18.991	35.608
NCG	27.398.772	13.729.915
PEG	11.125.764	11.443.694
TTF	51.245.134	29.905.447
ZEE	660.731	115.148
ZTP	7.253.219	3.896.556
Congestion Management Platform (France)	408.600	0
Locational Products. incl. Hourly Products	549.469	1.036.799
<b>Gasterminmarkt</b>	<b>Monatsvolumen in MWh</b>	<b>Monatsvolumen – Vorjahr in MWh</b>
<b>Total</b>	<b>81.596.102</b>	<b>68.734.464</b>
CEGH VTP	5.767.972	4.807.258
CZ VTP	47.616	200.305
ETF	0	14.880
GASPOOL	300.134	1.643.057
NBP	3.546	0
NCG	2.313.264	4.385.556
PEG	1.700.926	1.632.046
PSV	1.249.488	1.086.207
TTF	70.126.756	54.890.755
ZEE	0	0
ZTP	86.400	74.400

Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>22.320</b>	<b>1.324.800</b>
TTF	22.320	1.324.800



## Communiqué de presse

### Volumes négociés en avril 2019

# Le segment Spot de PEGAS progresse de 60% en avril par rapport à l'année dernière et enregistre un nouveau record sur CZ VTP

Paris, 6 mai 2019

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré un volume total de **207.1 TWh** en avril 2019 (avril 2018 : 146.4 TWh). Le segment spot rapporte un volume total de 125.5 TWh, soit une augmentation de 60% par rapport à l'année précédente (avril 2018 : 77.7 TWh) grâce à la bonne performance de la plupart des marchés spots de PEGAS et à un nouveau record sur CZ VTP qui comptabilise 787 GWh (record précédent en mars 2018 : 582 GWh).

#### Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en avril ont atteint **125,5 TWh**. Le marché néerlandais TTF a enregistré 51,2 TWh, soit une progression de 71% par rapport à l'année précédente (avril 2018 : 29,9 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 45 TWh (avril 2018 : 23,4 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 7,1 TWh. En France, le PEG a enregistré un volume de 11,1 TWh (avril 2018 : 11,4 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a traité 6,7 TWh (avril 2018 : 6,0 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE ont atteint 7,9 TWh, ce qui représente une hausse de 97% par rapport à l'année dernière (avril 2018 : 4 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 1,7 TWh (avril 2018 : 1,7 TWh).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 8,5 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 549,5 GWh.

## Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en mars ont atteint **81,6 TWh**, en hausse de 18,7% par rapport à l'année précédente (avril 2018 : 68,7 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 70,1 TWh, ce qui représente une augmentation de 17,8% par rapport à l'année dernière (avril 2018 : 54,9 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 2,6 TWh (avril 2018 : 6 TWh). La zone CEGH VTP a négocié 5,8 TWh, soit une hausse de 20% (avril 2018 : 4,8 TWh). La zone PEG a atteint 1,7 TWh, soit une croissance de 4,2% (avril 2018 : 1,6 TWh). Le marché italien PSV a traité 1,2 TWh (avril 2018 : 1,1 TWh). Le marché CZ VTP a traité 47,6 GWh (avril 2018 : 200,3 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 1,4 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 4,2 TWh.

Les 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 avril 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>125 485 099</b>	<b>77 636 549</b>
CEGH VTP	6 740 922	5 972 063
CZ VTP	787 032	102 144
ETF	1 717 835	1 702 117
GASPOOL	17 578 630	9 697 058
NBP	18 991	35 608
NCG	27 398 772	13 729 915
PEG	11 125 764	11 443 694
TTF	51 245 134	29 905 447
ZEE	660 731	115 148
ZTP	7 253 219	3 896 556
Plateforme de gestion des congestions (France)	408 600	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	549 469	1 036 799
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>81 596 102</b>	<b>68 734 464</b>
CEGH VTP	5 767 972	4 807 258
CZ VTP	47 616	200 305
ETF	0	14 880
GASPOOL	300 134	1 643 057
NBP	3 546	0
NCG	2 313 264	4 385 556
PEG	1 700 926	1 632 046
PSV	1 249 488	1 086 207
TTF	70 126 756	54,890,755
ZEE	0	0
ZTP	86 400	74 400

Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
<b>Total</b>	<b>22 320</b>	<b>1 324 800</b>
<b>TTF</b>	22 320	1 324 800