

Press Release

PEGAS trading volumes in October 2019

PEGAS spot volumes in October: a double-digit growth and a new record on CEGH VTP

Paris, 6 November 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform of EEX Group operated by Powernext, registered a total volume of **212.0 TWh** traded on the platform in October 2019, up to 12% compared to 2018.

With **121.8 TWh**, the spot segment reported a 15% growth compared to 2018 (October 2018: 103.3 TWh) and a record month for the Austrian CEGH VTP, which traded 9.71 TWh in October 2019 (previous record in January 2019: 9.67 TWh).

90.2 TWh were traded on the futures segments, which represents a 9% raise year-on-year (October 2018: 82.8 TWh).

Spot Markets

In October, the spot segment amounted to **121.8 TWh** (October 2018: 103.3 TWh). With 51.8 TWh, the Dutch TTF market registered a 43% growth compared to the previous year (October 2018: 36.9 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 40.1 TWh, a raise of 25% compared to 2018 (October 2018: 32.2 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 7.4 TWh. In France, the PEG reported 10.3 TWh (October 2018: 18.9 TWh). The Austrian CEGH VTP hit a new record and reached 9.7 TWh, up to 21% compared to 2018 (October 2018: 8.0 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 6.8 TWh (October 2018: 7.4 TWh). The Danish market ETF registered 1.1 TWh (October 2018: 2.0 TWh). With 757 GWh, NBP reported a new record (previous record in September 2019: 442 GWh)

Geographical spread transactions reached 9.8 TWh, while the German and French locational and hourly products reported 485.4 GWh.

Derivatives Markets

In October, derivatives trading amounted to **90.2 TWh** (October 2018: 82.8 TWh). The TTF market reached 75.7 TWh, up to 11% compared to 2018 (October 2018: 68.1 TWh).

The NCG and GASPOOL delivery areas traded 5.0 TWh (October 2018: 5.8 TWh). CEGH VTP reported a volume of 5.1 TWh, 11% more than in October 2018 (October 2018: 4.6 TWh). 711.3 GWh were traded on the Spanish PVB in October 2019. The PEG market area reached 2.2 TWh, up to 51% compared to 2018 (October 2018: 1.4 TWh). The Italian PSV hub traded 832.8 GWh (October 2018: 1.3 TWh). The CZ VTP traded 210.1 GWh (October 2018: 496.2 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 3.9 TWh and time spread transactions amounted to 3.6 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, Spanish 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
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monthly Volume Report for October 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	121,756,675	106,322,898
CEGH VTP	9,712,219	8,023,465
CZ VTP	651,311	374,141
ETF	1,111,193	1,956,518
GASPOOL	14,721,467	13,041,632
NBP	757,152	8,968
NCG	25,387,009	19,170,832
PEG	10,303,973	18,926,209
PVB	0	n/a
TTF	51,821,190	36,291,181
ZEE	972,003	620,636
ZTP	5,833,786	6,821,888
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	485,373	1,087,428
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	90,240,192	82,784,109
CEGH VTP	5,085,241	4,599,109
CZ VTP	210,096	496,185
ETF	0	3,720
GASPOOL	1,341,249	1,967,248
NBP	129,245	42,906
NCG	4,080,455	3,838,786
PEG	2,188,131	1,445,880
PSV	832,800	1,276,412
PVB	711,288	n/a
TTF	75,661,687	68,145,668

ZEE	0	0
ZTP	0	968,195
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	2,371,680
TTF	0	2,371,680

PEGAS-Handelsvolumina im Oktober 2019

PEGAS Spotvolumina im Oktober: Zweistelliges Wachstum und neuer Rekord am CEGH VTP

Paris, 6. November 2019

PEGAS, die von Powernext betriebene paneuropäische Gashandelsplattform der EEX Group, verzeichnete im Oktober 2019 ein Gesamtvolumen von **212,0 TWh** und damit gegenüber 2018 einen Anstieg um 12%.

Mit **121,8 TWh** erzielte das Spotsegment ein Wachstum von 15% gegenüber 2018 (Oktober 2018: 103,3 TWh) sowie einen Rekordmonat für den österreichischen CEGH VHP, an dem im Oktober 9,71 TWh gehandelt wurden (vorheriger Rekord im Januar 2019: 9,67 TWh).

In den Terminmärkten wurden **90,2 TWh** gehandelt. Dies entspricht im Jahresvergleich einem Anstieg von 9% (Oktober 2018: 82,8 TWh).

Spotmärkte

Im Oktober belief sich das Volumen an den Spotmärkten auf **121,8 TWh** (Oktober 2018: 103,3 TWh). Mit 51,8 TWh verzeichnete der niederländische TTF-Markt ein Wachstum von 43% gegenüber dem Vorjahr (Oktober 2018: 36,9 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erreichten ein Volumen von 40,1 TWh und damit einen Anstieg von 25% gegenüber 2018 (Oktober 2018: 32,2 TWh). Der Handel qualitätsspezifischer Kontrakte erreichte ein Volumen von 7,4 TWh. In Frankreich meldete der PEG 10,3 TWh (Oktober 2018: 18,9 TWh). Auf dem österreichischen CEGH VHP wurde mit 9,7 TWh ein neuer Rekord erreicht. Dies entspricht gegenüber 2018 einem Anstieg von 21% (Oktober 2018: 8,0 TWh). Die Volumina auf den belgischen ZTP und ZEE Märkten beliefen sich auf 6,8 TWh (Oktober 2018: 7,4 TWh). Auf dem dänischen ETF Markt wurden 1,1 TWh verzeichnet (Oktober 2018: 2,0 TWh). Mit 757 GWh meldete auch der NBP einen neuen Rekord (vorheriger Rekord im September 2019: 442 GWh)

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 9,8 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 485,4 GWh beliefen.

Terminmärkte

Im Oktober belief sich der Terminmarkthandel auf **90,2 TWh** (Oktober 2018: 82,8 TWh). Am TTF-Markt wurden 75,7 TWh gehandelt. Dies entspricht gegenüber 2018 einem Anstieg um 11 % (Oktober 2018: 68,1 TWh).

In den Liefergebieten NCG und GASPOOL wurden insgesamt 5,0 TWh (Oktober 2018: 5,8 TWh) gehandelt. Der CEGH VHP verzeichnete ein Volumen von 5,1 TWh und damit 11% mehr als im Oktober 2018 (Oktober 2018: 4,6 TWh). Am spanischen PVB wurden im Oktober 2019 711,3 GWh gehandelt. Im PEG Marktgebiet wurde ein Volumen von 2,2 TWh und damit ein Anstieg von 51% gegenüber 2018 (Oktober 2018: 1,4 TWh) erzielt. Am italienischen PSV Hub wurden 832,8 GWh (Oktober 2018: 1,3 TWh) gehandelt, und auf dem CZ VHP wurde ein Volumen von 210,1 GWh erreicht (Oktober 2018: 496,2 GWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen beliefen sich auf 3,9 TWh, während in den Time-Spread Produkten ein Volumen von 3,6 TWh gehandelt wurde.

Die detaillierten Volumina 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, spanischen 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
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monatsbericht für Oktober 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	121.756.675	106.322.898
CEGH VTP	9.712.219	8.023.465
CZ VTP	651.311	374.141
ETF	1.111.193	1.956.518
GASPOOL	14.721.467	13.041.632
NBP	757.152	8.968
NCG	25.387.009	19.170.832
PEG	10.303.973	18.926.209
PVB	0	n/a
TTF	51.821.190	36.291.181
ZEE	972.003	620.636
ZTP	5.833.786	6.821.888
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	485.373	1.087.428
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	90.240.192	82.784.109
CEGH VTP	5.085.241	4.599.109
CZ VTP	210.096	496.185
ETF	0	3.720
GASPOOL	1.341.249	1.967.248
NBP	129.245	42.906
NCG	4.080.455	3.838.786
PEG	2.188.131	1.445.880
PSV	832.800	1.276.412

PVB	711.288	n/a
TTF	75.661.687	68.145.668
ZEE	0	0
ZTP	0	968.195
Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	0	2.371.680
TTF	0	2.371.680

Communiqué de presse

Volumes négociés en octobre 2019

Volumes spot de PEGAS en octobre : une croissance à deux chiffres et un nouveau record pour CEGH VTP

Paris, 6 novembre 2019

PEGAS, la plateforme paneuropéenne de négociation du gaz du groupe EEX et opérée par Powernext, a enregistré un volume total de **212,0 TWh** échangés en octobre 2019, en hausse de 12% par rapport à 2018.

Avec **121,8 TWh**, le segment spot enregistre une croissance de 15% par rapport à 2018 (octobre 2018 : 103,3 TWh) et un mois record pour le hub autrichien CEGH VTP autrichien, qui a traité 9,71 TWh en octobre 2019 (précédent record en janvier 2019 : 9,67 TWh).

90,2 TWh ont été échangés sur le segment des futures, ce qui représente une augmentation de 9% par rapport à l'année précédente (octobre 2018 : 82,8 TWh).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en septembre ont atteint **121,8 TWh** (octobre 2018 : 103,3 TWh). Avec 51,8 TWh, le marché néerlandais du TTF a enregistré une hausse de 43% de ses volumes comparé à 2018 (octobre 2018 : 36,9 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 40,1 TWh, en hausse de 25% par rapport à 2018 (octobre 2018 : 32,2 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 7,4 TWh. En France, le PEG a enregistré 10,3 TWh (octobre 2018 : 18,9 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint un nouveau record avec 9,7 TWh, en hausse de 21% par rapport à 2018 (octobre 2018 : 8,0 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE se sont élevés à 6,8 TWh (octobre 2018 : 7,4 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 1,1 TWh (octobre 2018 : 2,0 TWh). Avec 757 GWh, NBP a enregistré un nouveau record (précédent record en septembre 2019 : 442 GWh).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 9,8 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 485,4 GWh.

Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en octobre ont atteint **90,2 TWh** (octobre 2018 : 82,8 TWh). Le marché TTF a atteint 75,7 TWh, en hausse de 11% par rapport à 2018 (octobre 2018 : 68,1 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 5,0 TWh (octobre 2018 : 5,8 TWh). CEGH VTP a enregistré un volume de 5,1 TWh, en progression de 11% par rapport à octobre 2018 (octobre 2018 : 4,6 TWh). 711,3 GWh ont été échangés sur le PVB espagnol en octobre 2019. La zone PEG a atteint 2,2 TWh, en hausse de 51% par rapport à 2018 (octobre 2018 : 1,4 TWh). Le marché italien PSV a traité 832,8 GWh (octobre 2018 : 1,3 TWh). Le marché CZ VTP a traité 210,1 GWh (octobre 2018 : 496,2 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 3,9 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 3,6 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, espagnole 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
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour octobre 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	121 756 675	106 322 898
CEGH VTP	9 712 219	8 023 465
CZ VTP	651 311	374 141
ETF	1 111 193	1 956 518
GASPOOL	14 721 467	13 041 632
NBP	757 152	8 968
NCG	25 387 009	19 170 832
PEG	10 303 973	18 926 209
PVB	0	n/a
TTF	51 821 190	36 291 181
ZEE	972 003	620 636
ZTP	5 833 786	6 821 888
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	485 373	1 087 428
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	90 240 192	82 784 109
CEGH VTP	5 085 241	4 599 109
CZ VTP	210 096	496 185
ETF	0	3 720
GASPOOL	1 341 249	1 967 248
NBP	129 245	42 906
NCG	4 080 455	3 838 786
PEG	2 188 131	1 445 880
PSV	832 800	1 276 412
PVB	711 288	n/a
TTF	75 661 687	68 145 668

ZEE	0	0
ZTP	0	968 195
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	0	2 371 680
TTF	0	2 371 680