

Press Release

PEGAS trading volumes in September 2019

PEGAS : Spot volumes increase by 40% in September including a new record on NBP

Paris, 4 October 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform of EEX Group operated by Pownertnext, registered a total volume of **194.0 TWh** traded on the platform in September 2019.

With **101.2 TWh**, the spot segment reported a 40% growth compared to 2018 (September 2018: 72.4 TWh), driven by the good performance of the Dutch TTF, which volumes (September 2019: 48.4 TWh) almost doubled compared to 2018 (September 2018: 24.9 TWh). The NBP reported a record month with 442.2 GWh traded on the platform (previous record: 356 GWh in July 2018).

On the futures segment, **92.6 TWh** were traded (September 2018: 96.8 TWh).

Spot Markets

In September, the spot segment amounted to **101.2 TWh**, up 40% compared to 2018 (September 2018: 72.4 TWh). With 48.4 TWh, the Dutch TTF market registered a 94% growth compared to the previous year (September 2018: 24.9 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 29.2 TWh, a raise of 16% compared to 2018 (September 2018: 25.1 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 4.1 TWh. In France, the PEG reported 9.8 TWh (September 2018: 10.7 TWh). The Austrian CEGH VTP reached 5.8 TWh, up to 13% compared to 2018 (September 2018: 5.1 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 5.5 TWh, up to 23% compared to 2018 (September 2018: 4.5 TWh). The Danish market ETF registered 1.1 TWh (September 2018: 1.4 TWh).

Geographical spread transactions reached 8.7 TWh, while the German and French locational and hourly products reported 310.3 GWh.

Derivatives Markets

In September, derivatives trading amounted to **92.6 TWh** (September 2018: 96.8 TWh). The TTF market reached 74.5 TWh (September 2018: 82.6 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 6.0 TWh, which represents a raise of 26% compared to 2018 (September 2018: 5.4 TWh). CEGH VTP reported a volume of 7.2 TWh, 33% more than in September 2018 (September 2018: 5.4 TWh). 215.9 GWh were traded on the Spanish PVB in September 2019. The PEG market area reached 2.8 TWh, twice more than in 2018 (September 2018: 1.3 TWh). The Italian PSV hub traded 949.8 GWh (September 2018: 1.4 TWh). The CZ VTP traded 141.5 GWh (September 2018: 406.9 GWh).

The options segment reported 172.8 GWh in September 2019.

The volume of geographical spread transactions accounted for 8.5 TWh and time spread transactions amounted to 4.5 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 September 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	101,221,955	72,404,412
CEGH VTP	5,781,747	5,096,037
CZ VTP	727,680	126,384
ETF	1,066,712	1,397,369
GASPOOL	12,525,131	9,894,369
NBP	442,216	64,476
NCG	16,652,799	15,190,783
PEG	9,811,080	10,663,273
PVB	0	n/a
TTF	48,421,929	24,935,939
ZEE	299,666	170,421
ZTP	5,182,710	4,296,638
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	310,285	568,723
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	92,593,018	96,773,717
CEGH VTP	7,185,655	5,376,112
CZ VTP	141,521	406,881
ETF	0	22,350
GASPOOL	1,340,315	1,430,403
NBP	0	10,726
NCG	5,461,780	3,960,395
PEG	2,750,518	1,335,252
PSV	949,824	1,359,973
PVB	215,880	n/a
TTF	74,547,525	82,552,170

ZEE	0	0
ZTP	0	319,455
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	172,800
TTF	0	172,800

PEGAS-Handelsvolumina im September 2019

PEGAS: Volumen am Spotmarkt wächst um 40% und NBP erreicht neuen Rekord

Paris, 4. Oktober 2019

PEGAS, die von Powernext betriebene paneuropäische Gashandelsplattform der EEX Group, hat im September 2019 ein Gesamtvolumen von **194,0 TWh** verzeichnet.

Mit **101,2 TWh** verzeichnete der Spotmarkt gegenüber 2018 (September 2018: 72,4 TWh) ein Wachstum von 40%. Dieser Anstieg ist auf die guten Ergebnisse des niederländischen TTF zurückzuführen, dessen Volumina sich gegenüber 2018 (September 2018: 24,9 TWh) beinahe verdoppelt haben. Darüber hinaus erreichte PEGAS im Marktgebiet NBP mit einem Handelsvolumen von 442,2 GWh einen neuen Monatsrekord (vorheriger Rekord: 356 GWh im Juli 2018).

Auf den Futures-Märkten wurden **92,6 TWh** gehandelt (September 2018: 96,8 TWh).

Spotmärkte

Im September erreichte das Spotsegment **101,2 TWh** und damit einen Zuwachs um 40% gegenüber 2018 (September 2018: 72,4 TWh). Mit 48,4 TWh verzeichnete der niederländische TTF Markt gegenüber dem Vorjahr (September 2018: 24,9 TWh) ein Wachstum von 94%. Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool erzielten ein Volumen von 29,2 TWh und damit einen Anstieg von 16% gegenüber 2018 (September 2018: 25,1 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 4,1 TWh erreicht. Im französischen PEG Marktgebiet belief sich das Volumen auf 9,8 TWh (September 2018: 10,7 TWh). Am österreichischen CEGH VHP wurde ein Volumen von 5,8 TWh erreicht. Dies entspricht einem Anstieg von 13% gegenüber 2018 (September 2018: 5,1 TWh). An belgischen Märkten ZTP und ZEE beliefen sich die Volumina auf 5,5 TWh. Dies entspricht verglichen mit 2018 (September 2018: 4,5 TWh) einem Anstieg von 23%. Am dänischen ETF Markt wurde ein Volumen von 1,1 TWh gehandelt (September 2018: 1,4 TWh).

Das Volumen in geographischen Spreads betrug 8,7 TWh, während sich das Volumen in den deutschen und französischen Location- und Stundenprodukten auf 310,3 GWh belief.

Terminmärkte

Im September belief sich das Volumen am Terminmarkt auf **92,6 TWh** (September 2018: 96,8 TWh). Am TTF-Markt wurde ein Volumen von 74,5 TWh (September 2018: 82,6 TWh) gehandelt. In den NCG und GASPOOL Liefergebieten wurden 6,0 TWh erzielt. Gegenüber 2018 (September 2018: 5,4 TWh) entspricht dies einem Anstieg von 26%. Der CEGH VHP meldete ein Volumen von 7,2 TWh und damit 33% mehr als im September 2018 (September 2018: 5,4 TWh). Im PEG Marktgebiet hat sich das Volumen mit 2,8 TWh gegenüber Vorjahr mehr als verdoppelt (September 2018: 1,3 TWh) erreicht. Am italienischen PSV Hub wurden 949,8 TWh gehandelt (September 2018: 1,4 TWh), während der CZ VHP 141,5 GWh erreichte (September 2018: 406,9 GWh).

Im Handel mit Optionen belief sich das Handelsvolumen im September auf 172,8 GWh.

In den geographischen Spreads wurde ein Volumen von 8,5 TWh gehandelt, während sich das Volumen in Time-Spread-Transaktionen auf 4,5 TWh belief.

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 September 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	101.221.955	72.404.412
CEGH VTP	5.781.747	5.096.037
CZ VTP	727.680	126.384
ETF	1.066.712	1.397.369
GASPOOL	12.525.131	9.894.369
NBP	442.216	64.476
NCG	16.652.799	15.190.783
PEG	9.811.080	10.663.273
PVB	0	n/a
TTF	48.421.929	24.935.939
ZEE	299.666	170.421
ZTP	5.182.710	4.296.638
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	310.285	568.723
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	92.593.018	96.773.717
CEGH VTP	7.185.655	5.376.112
CZ VTP	141.521	406.881
ETF	0	22.350
GASPOOL	1.340.315	1.430.403
NBP	0	10.726
NCG	5.461.780	3.960.395
PEG	2.750.518	1.335.252
PSV	949.824	1.359.973
PVB	215.880	n/a
TTF	74.547.525	82.552.170

ZEE	0	0
ZTP	0	319.455
Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	0	172.800
TTF	0	172.800

Communiqué de presse

Volumes négociés en septembre 2019

PEGAS : les volumes spot augmentent de 40% en septembre avec un nouveau record sur NBP

Paris, 4 octobre 2019

PEGAS, la plateforme paneuropéenne de négociation du gaz du groupe EEX et opérée par Powernext, a enregistré un volume total de **194,0 TWh** en septembre 2019.

Avec **101,2 TWh** traités en septembre 2019, le segment spot a enregistré une hausse de 40% par rapport à 2018 (septembre 2018 : 72,4 TWh), porté par la bonne performance du TTF néerlandais dont les volumes (septembre 2019 : 48,4 TWh) ont presque doublé par rapport à 2018 (septembre 2018 : 24,9 TWh). Le NBP a quant à lui établi un mois record avec 442,2 GWh échangés sur la plateforme (record précédent en Juillet 2018 avec 356 GWh).

Sur le segment des futures, **92,6 TWh** ont été échangés (septembre 2018 : 96,8 TWh).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en septembre ont atteint **101,2 TWh**, en hausse de 40% par rapport à 2018 (septembre 2018 : 72,4 TWh). Avec 48,4 TWh, le marché néerlandais du TTF a enregistré une hausse de 94% de ses volumes comparé à 2018 (septembre 2018 : 24,9 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 29,2 TWh, en hausse de 16% par rapport à 2018 (septembre 2018 : 25,1 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 4,1 TWh. En France, le PEG a enregistré 9,8 TWh (septembre 2018 : 10,7 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 5,8 TWh, en hausse de 13% par rapport à 2018 (septembre 2018 : 5,1 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE se sont élevés à 5,5 TWh, en progression de 23% comparé à 2018 (septembre 2018 : 4,5 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 1,1 TWh (septembre 2018 : 1,4 TWh).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 8,7 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 310,3 GWh.

Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en août ont atteint **92,6 TWh** (septembre 2018 : 96,8 TWh). Le marché TTF a atteint 74,5 TWh (septembre 2018 : 82,6 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 6,0 TWh, ce qui représente une hausse de 26% comparé à 2018 (septembre 2018 : 5,4 TWh). CEGH VTP a enregistré un volume de 7,2 TWh, en progression de 33% par rapport à septembre 2018 (septembre 2018 : 5,4 TWh). 215,9 GWh ont été échangés sur le PVB espagnol en septembre 2019. La zone PEG a atteint 2,8 TWh, deux fois plus qu'en 2018 (septembre 2018 : 1,3 TWh). Le marché italien PSV a traité 949,8 GWh (septembre 2018 : 1,4 TWh). Le marché CZ VTP a traité 141,5 GWh (septembre 2018 : 406,9 GWh).

Le segment des options a représenté 172,8 GWh en 2019.

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 8,5 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 4,5 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 septembre 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	101 221 955	72 404 412
CEGH VTP	5 781 747	5 096 037
CZ VTP	727 680	126 384
ETF	1 066 712	1 397 369
GASPOOL	12 525 131	9 894 369
NBP	442 216	64 476
NCG	16 652 799	15 190 783
PEG	9 811 080	10 663 273
PVB	0	n/a
TTF	48 421 929	24 935 939
ZEE	299 666	170 421
ZTP	5 182 710	4 296 638
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	310 285	568 723
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	92 593 018	96 773 717
CEGH VTP	7 185 655	5 376 112
CZ VTP	141 521	406 881
ETF	0	22 350
GASPOOL	1 340 315	1 430 403
NBP	0	10 726
NCG	5 461 780	3 960 395
PEG	2 750 518	1 335 252
PSV	949 824	1 359 973
PVB	215 880	n/a
TTF	74 547 525	82 552 170

ZEE	0	0
ZTP	0	319 455
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	0	172 800
TTF	0	172 800