

Press Release

PEGAS trading volumes in July 2019

PEGAS Futures: strong volumes in July including a record month on CEGH VTP

Paris, 2 August 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform of EEX Group operated by Powernext, registered **153.1 TWh** on its Futures segment in July 2019. Those strong results were driven by the great performance of the Dutch TTF, which has reported its second best month since the creation of the platform with 126.3 TWh (record month: 131.0 TWh in February 2016).

The Austrian CEGH VTP also contributed to this dynamic and reported a record-breaking month with 9.1 TWh of futures products traded (previous record: 8.8 TWh in August 2018).

With **110.1 TWh** exchanged in July, the spot segment registered a 30% growth compared to last year (July 2018: 84.2 TWh).

Spot Markets

In July, the spot segment amounted to **110.1 TWh**. With 50.9 TWh, the Dutch TTF market registered a 70% increase compared to the previous year (July 2018: 29.8 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 34.7 TWh, a raise of 35% compared to 2018 (July 2018: 25.7 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 3.7 TWh. In France, the PEG reported 9.0 TWh (July 2018: 13.3 TWh). The Austrian CEGH VTP reached 8.2 TWh, up to 30% compared to 2018 (July 2018: 6.3 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 5.0 TWh, (July 2018: 6.1 TWh). The Danish market ETF registered 1.6 TWh (July 2018: 1.8 TWh).

Geographical spread transactions reached 9.8 TWh, while the German and French locational and hourly products reported 3.0 GWh.

Derivatives Markets

In July, derivatives trading amounted to **153.1 TWh**, an increase by 175% compared to previous year (July 2018: 55.6 TWh). The TTF market reached 126.3 TWh, which represents a 184% increase compared to last year (July 2018: 44.5 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 12.4 TWh, more than 4 times the volumes traded last year (July 2018: 2.8 TWh). CEGH VTP registered a record month with 9.1 TWh traded (previous record: 8.8 TWh in August 2018). 1.2 TWh were traded on the Spanish PVB in July 2019. The PEG market area reached 2.6 TWh, up to 300% compared to 2018 (July 2018: 662.2 GWh). The Italian PSV hub traded 1.2 TWh (July 2018: 1.4 TWh). The CZ VTP traded 72.9 GWh (July 2018: 271.2 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 10.1 TWh and time spread transactions amounted to 5.3 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 SAS
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monthly Volume Report for July 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	110,063,827	84,183,427
CEGH VTP	8,206,329	6,309,283
CZ VTP	654,984	300,216
ETF	1,594,490	1,847,712
GASPOOL	12,801,055	12,090,851
NBP	97,769	356,493
NCG	21,870,414	13,582,333
PEG	9,001,657	13,332,206
PVB	0	n/a
TTF	50,858,435	29,812,579
ZEE	538,490	426,742
ZTP	4,437,214	5,675,377
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	2,990	449,635
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	153,090,032	55,580,068
CEGH VTP	9,111,912	4,574,949
CZ VTP	72,880	271,152
ETF	87,840	0
GASPOOL	2,777,698	2,201,858
NBP	46,335	5,363
NCG	9,645,227	641,803
PEG	2,644,702	662,185
PSV	1,189,320	1,405,573
PVB	1,214,000	n/a
TTF	126,300,118	44,454,378

ZEE	0	67,407
ZTP	0	1,295,400
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	894,000
TTF	0	894,000

Pressemitteilung

PEGAS-Handelsvolumina im Juli 2019

PEGAS Futures: Juli mit starken Volumina, einschließlich Monatsrekord am CEGH VTP

Paris, 2. August 2019

PEGAS, die von der Powernext betriebene, paneuropäische Gashandelsplattform der EEX Group, verzeichnete im Juli 2019 am Terminmarkt ein Volumen von **153,1 TWh**. Diese starken Resultate wurden durch das hervorragende Ergebnis des niederländischen TTF getrieben, der mit 126,3 TWh (Rekordmonat: 131,0 TWh im Februar 2016) das zweithöchste Handelsvolumen seit der Errichtung der Plattform verzeichnete.

Auch der österreichische CEGH VTP leistete mit einem Rekordvolumen von 9,1 TWh (vorheriger Rekord: 8,8 TWh im August 2018) einen Beitrag zu dieser dynamischen Entwicklung.

Mit einem gehandelten Volumen von **110,1 TWh** im Juli verzeichnete der Spotmarkt gegenüber dem Vorjahr ein Wachstum von 30% (Juli 2018: 84,2 TWh).

Spotmärkte

Im Juli wurde am Spotmarkt ein Volumen von **110,1 TWh** erzielt. Dabei erreichte der niederländische TTF-Markt mit 50,9 TWh gegenüber dem Vorjahr einen Zuwachs von 70% (Juli 2018: 29,8 TWh). Die deutschen Marktgebiete NCG und Gaspool verzeichneten ein Volumen von 34,7 TWh und damit einen Anstieg um 35% gegenüber dem Vorjahr (Juli 2018: 25,7 TWh). Im Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten wurden 3,7 TWh erzielt. In Frankreich meldete der PEG Markt 9,0 TWh (Juli 2018: 13,3 TWh). Auf dem österreichischen CEGH VTP wurden mit 8,2 TWh 30% mehr als im Vergleichszeitraum 2018 erzielt (Juli 2018: 6,3 TWh). Die Volumina auf den belgischen ZTP und ZEE Märkten betragen 5,0 TWh (Juli 2018: 6,1 TWh). Am dänischen ETF Markt wurden 1,6 TWh gehandelt (Juli 2018: 1,8 TWh).

In den geographischen Spreadtransaktionen wurden 9,8 TWh erzielt, während die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte 3,0 GWh erreichten.

Terminmärkte

Im Juli belief sich der Terminhandel auf **153,1 TWh**. Damit erreichte PEGAS gegenüber dem Vorjahr einen Anstieg von 175% (Juli 2018: 55,6 TWh). Am TTF Markt wurde ein Volumen von 126,3 TWh erzielt. Dies entspricht einem Anstieg von 184% gegenüber dem Vorjahr (Juli 2018: 44,5 TWh). In den Liefergebieten NCG und GASPOOL wurden 12,4 TWh – und damit mehr als das Vierfache des Vorjahresvolumens – gehandelt (Juli 2018: 2,8 TWh). Der CEGH VTP erreichte mit einem Handelsvolumen von 9,1 TWh einen neuen Rekord (vorheriger Rekord: 8,8 TWh im August 2018). Am spanischen PVB wurden im Juli 2019 1,2 TWh gehandelt. Im PEG Marktgebiet wurde ein Volumen von 2,6 TWh und damit ein Zuwachs von 300% gegenüber 2018 erreicht (Juli 2018: 662,2 GWh). Auf dem italienischen PSV Hub wurden 1,2 TWh (Juli 2018: 1,4 TWh) und am CZ VTP 72,9 GWh (Juli 2018: 271.2 GWh) gehandelt.

Das Volumen der geographischen Spreadtransaktionen betrug 10,1 TWh, während sich die Time-Spread-Transaktionen auf 5,3 TWh beliefen.

Details finden Sie 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, 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 SAS
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monatsbericht für Juli 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	110.063.827	84.183.427
CEGH VTP	8.206.329	6.309.283
CZ VTP	654.984	300.216
ETF	1.594.490	1.847.712
GASPOOL	12.801.055	12.090.851
NBP	97.769	356.493
NCG	21.870.414	13.582.333
PEG	9.001.657	13.332.206
PVB	0	n/a
TTF	50.858.435	29.812.579
ZEE	538.490	426.742
ZTP	4.437.214	5.675.377
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	2.990	449.635
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	153.090.032	55.580.068
CEGH VTP	9.111.912	4.574.949
CZ VTP	72.880	271.152
ETF	87.840	0
GASPOOL	2.777.698	2.201.858
NBP	46.335	5.363
NCG	9.645.227	641.803
PEG	2.644.702	662.185
PSV	1.189.320	1.405.573
PVB	1.214.000	n/a

TTF	126.300.118	44.454.378
ZEE	0	67.407
ZTP	0	1.295.400
Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	0	894.000
TTF	0	894.000

Communiqué de presse

Volumes négociés en juillet 2019

PEGAS Futures : solides volumes en juillet avec un record pour CEGH VTP

Paris, 2 août 2019

PEGAS, la plateforme paneuropéenne de négociation du gaz du groupe EEX et opérée par Powernext, a enregistré **153,1 TWh** sur son segment Futures en juillet 2019. Ces bons résultats s'expliquent par l'excellente performance du TTF néerlandais, qui enregistre son deuxième meilleur mois depuis la création de la plate-forme avec 126,3 TWh (mois record : 131,0 TWh en février 2016).

Le CEGH VTP autrichien a également contribué à cette dynamique et a enregistré un mois record avec 9,1 TWh de produits futures négociés (record précédent : 8,8 TWh en août 2018).

Avec 110,1 TWh échangés en juillet, le segment spot a quant à lui enregistré une croissance de 30% par rapport à l'année dernière (juillet 2018 : 84,2 TWh).

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en juillet ont atteint **110,1 TWh**. Avec 50,9 TWh, le marché néerlandais TTF a enregistré une augmentation de 70% par rapport à l'année précédente (juillet 2018 : 29,8 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont traité un volume de 34,7 TWh, en hausse de plus de 35% par rapport à 2018 (juillet 2018 : 25,7 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 3,7 TWh. En France, le PEG a enregistré un volume de 9,0 TWh (juillet 2018 : 13,3 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 8,2 TWh, en hausse de 30% par rapport à 2018 (juillet 2018 : 6,3 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE ont atteint 5,0 TWh (juillet 2018 : 6,1 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 1,6 TWh (juillet 2018 : 1,8 TWh).

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 3,0 GWh.

Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en juillet ont atteint **153,1 TWh**, soit une augmentation de 175% par rapport à l'année précédente (juillet 2018 : 55,6 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 126,3 TWh, ce qui représente une hausse de 184% par rapport à l'année dernière (juillet 2018 : 44,5 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 12,4 TWh, soit quatre fois plus qu'en 2018 (juillet 2018 : 2,8 TWh). La zone CEGH VTP a enregistré un mois record avec 9,1 TWh négociés (précédent record en août 2018 avec 8,8 TWh). 1,2 TWh ont été négociés sur le marché espagnol PVB. La zone PEG a atteint 2,6 TWh, en hausse de 300% par rapport à l'année précédente (juillet 2018 : 662,2 GWh). Le marché italien PSV a traité 1,2 TWh (juillet 2018 : 1,4 TWh). Le marché CZ VTP a traité 72,9 GWh (juillet 2018 : 271,2 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 10,1 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 5,3 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 SAS
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour juillet 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	110,063,827	84 183 427
CEGH VTP	8 206 329	6 309 283
CZ VTP	654 984	300 216
ETF	1 594 490	1 847 712
GASPOOL	12 801 055	12 090 851
NBP	97 769	356 493
NCG	21 870 414	13 582 333
PEG	9 001 657	13 332 206
PVB	0	n/a
TTF	50 858 435	29 812 579
ZEE	538 490	426 742
ZTP	4 437 214	5 675 377
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	2 990	449 635
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	153,090,032	55 580 068
CEGH VTP	9 111 912	4 574 949
CZ VTP	72 880	271 152
ETF	87 840	0
GASPOOL	2 777 698	2 201 858
NBP	46 335	5 363
NCG	9 645 227	641 803
PEG	2 644 702	662 185
PSV	1 189 320	1 405 573
PVB	1 214 000	n/a
TTF	126 300 118	44 454 378

ZEE	0	67 407
ZTP	0	1 295 400
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	0	894 000
TTF	0	894 000