

Press Release

PEGAS trading volumes in June 2019

PEGAS Futures: volumes doubled in June

Paris, 3 July 2019

PEGAS, the pan-European gas trading platform of EEX Group operated by Powernext, **doubled the volume of futures contracts** traded on the platform in June 2019 (vs. June 2018). In total, **111.3 TWh** of futures products were traded (June 2018: 55.5 TWh), mostly on the TTF hub which registered 92.2 TWh on its own (June 2018: 42.7 TWh).

With a 44% increase, the spot segment also experienced a very strong growth and reported **108.1 TWh** in June 2019 (June 2018: 74.9 TWh) thanks to the good performance of most of the hubs.

This month was also marked by the launch of the Spanish PVB to PEGAS portfolio on 18 June, offering both spot and futures contracts. At the end of the month, 228.7 GWh were traded on the new hub.

Spot Markets

In June, the spot segment amounted to **108.1 TWh**. With 51.3 TWh, Dutch TTF market registered a 88.9% increase compared to the previous year (June 2018: 27.2 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 30.6 TWh, a raise of more than 30% compared to the previous year (June 2018: 22.9 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 3.3 TWh. Launched on 18 June, the Spanish PVB reported 0,2 GWh on its spot segment. In France, the PEG reported 9.5 TWh (June 2018: 12.2 TWh). The Austrian CEGH VTP reached 7.2 TWh (June 2018: 5.5 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 7.5 TWh, which represented a growth of more than 60% over last year (4.6 TWh). The Danish market ETF registered 1.3 TWh (June 2018: 1.7 TWh).

Geographical spread transactions reached 7.4 TWh, while the German and French locational and hourly products reported 37.1 GWh.

Derivatives Markets

In June, derivatives trading amounted to **111.3 TWh**, a two-fold increase compared to previous year (June 2018: 55.5 TWh). The TTF market reached 92.2 TWh, which represents a 115% increase compared to last year (June 2018: 42.7 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 9.6 TWh (June 2018: 4.3 TWh). CEGH VTP registered 5.6 TWh (June 2018: 4.9 TWh). 114.2 GWh were trading on the Spanish PVB in June. The PEG market area reached 881.5 GWh (June 2018: 1.5 TWh). The Italian PSV hub traded 2.8 TWh (June 2018: 1.4 TWh). The CZ VTP traded 159.0 GWh (June 2018: 143.6 GWh).

The volume of geographical spread transactions accounted for 7.4 TWh and time spread transactions amounted to 4.6 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 SAS
External Communication
+33 (0) 1 73 03 96 00
press@powernext.com

Powernext
5, Boulevard Montmartre
75002 Paris

PEGAS – Monthly Volume Report for May 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	108,054,385	74,856,040
CEGH VTP	7,211,139	5,466,253
CZ VTP	426,384	201,312
ETF	1,306,496	1,731,930
GASPOOL	12,355,124	9,305,163
NBP	198,117	53,368
NCG	18,276,326	13,644,395
PEG	9,474,452	12,189,706
PVB	240	n/a
TTF	51,290,997	27,156,421
ZEE	765,445	215,730
ZTP	6,712,525	4,389,217
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	37,140	502,544
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	111,312,709	55,526,279
CEGH VTP	5,578,751	4,878,636
CZ VTP	159,015	143,592
ETF	0	0
GASPOOL	4,299,614	1,756,477
NBP	14,536	0
NCG	5,308,699	2,544,648
PEG	881,476	1,516,040
PSV	2,780,112	1,369,351
PVB	114,220	n/a
TTF	92,176,286	42,686,625

ZEE	0	453,381
ZTP	0	177,528
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	0
TTF	0	0

PEGAS-Handelsvolumina im Juni 2019

PEGAS Terminmarkt: Volumen haben sich im Juni verdoppelt

Paris, 3. Juli 2019

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, **hat ihre Volumen im Terminmarkt im Juni 2019 im Vergleich zum Vorjahr verdoppelt.** Insgesamt wurde ein Volumen von 111,3 TWh im Terminmarkt gehandelt (Juni 2018: 55,5 TWh), insbesondere am TTF, der ein Volumen von 92,2 TWh verzeichnete (Juni 2018: 42,7).

Mit einem Anstieg von 44% konnte der Spotmarkt mit **108,1 TWh** (Juni 2018: 74,9 TWh) und einer guten Performance auf allen Gasmärkten verzeichnen.

Im Juni wurden zudem Produkte für den Spot- und Terminmarkt am spanischen PVB in das PEGAS Portfolio aufgenommen. Am Ende des Monats waren 228,7 GWh an dem neuen Hub gehandelt worden.

Spotmärkte

Im Juni erreichten die Spotmärkte insgesamt ein Volumen von **108,1 TWh**. Am niederländischen TTF wurde ein neuer Monatsrekord mit 51,3 TWh verzeichnet, was einem Anstieg um 88,9 % gegenüber dem Vorjahr entspricht (Juni 2018: 27,2 TWh). In den deutschen Marktgebieten NCG und Gaspool wurden insgesamt 30,6 TWh gehandelt. Dies entspricht einem Anstieg von 30% im Vergleich zum Vorjahr (Juni 2018: 22,9 TWh). Qualitätsspezifische Produkte erreichten 3,3 TWh. Der am 18. Juni eingeführte spanische PVB erreichte 0,2 GWh im Spotsegment. Der französische PEG verzeichnete 9,5 TWh (Juni 2018: 12,2 TWh). Am österreichischen CEGH VTP wurden 7,2 TWh gehandelt (Juni 2018: 5,5 TWh). Die Volumina an den belgischen Marktgebieten ZTP und ZEE summieren sich zu 7,5 TWh, was einem Anstieg von mehr als 60% gegenüber 2018 (4,6 TWh) entspricht. Am dänischen ETF wurden 1,3 TWh gehandelt (Juni 2018: 1,7 TWh).

Die geographischen Spread-Transaktionen erreichten 7,4 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 37,1 GWh beliefen.

Terminmärkte

An den Terminmärkten wurden im **Juni 111,3 TWh** gehandelt, was einer Verdopplung gegenüber dem Vorjahr entspricht (Juni 2018: 55,5 TWh). Am TTF wurden 92,2 TWh verzeichnet, was fast einem Anstieg von 115 % im Vergleich zu Juni 2018 (42,7 TWh) entspricht. Die Volumina an NCG und Gaspool erreichten in Summe 9,6 TWh (Juni 2018: 4,3 TWh). Der österreichische CEGH VTP konnte 5,6 TWh vermelden (Juni 2018 4,9 TWh). Am spanischen PVB wurden im Juni 114,2 GWh gehandelt. Am französischen PEG wurden 881,5 GWh registriert (Juni 2018: 1,5 TWh). Der italienische PSV erreichte 2,8 TWh (Juni 2018: 1,4 TWh). Am tschechischen CZ VTP wurden 159,0 GWh (Juni 2018: 143,6 GWh).

Die Volumina in geographischen Spread-Transaktionen summierten sich zu 7,4 TWh, während in den Time-Spread Produkten 4,6 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, 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 Juni 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	108,054,385	74,856,040
CEGH VTP	7,211,139	5,466,253
CZ VTP	426,384	201,312
ETF	1,306,496	1,731,930
GASPOOL	12,355,124	9,305,163
NBP	198,117	53,368
NCG	18,276,326	13,644,395
PEG	9,474,452	12,189,706
PVB	240	n/a
TTF	51,290,997	27,156,421
ZEE	765,445	215,730
ZTP	6,712,525	4,389,217
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	37,140	502,544
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	111,312,709	55,526,279
CEGH VTP	5,578,751	4,878,636
CZ VTP	159,015	143,592
ETF	0	0
GASPOOL	4,299,614	1,756,477
NBP	14,536	0
NCG	5,308,699	2,544,648
PEG	881,476	1,516,040
PSV	2,780,112	1,369,351
PVB	114,220	n/a
TTF	92,176,286	42,686,625

ZEE	0	453,381
ZTP	0	177,528
Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	0	0
TTF	0	0

Communiqué de presse

Volumes négociés en juin 2019

PEGAS : le volume des produits futurs multiplié par deux en juin

Paris, 3 juillet 2019

PEGAS, la plateforme paneuropéenne de négociation du gaz du groupe EEX et opérée par Powernext, **a doublé en juin le volume des contrats futurs négociés** par rapport à juin 2018. Au total, **111,3 TWh** de produits futures ont été échangés (juin 2018 : 55,5 TWh), principalement sur le hub TTF qui a enregistré à lui seul 92,2 TWh (juin 2018 : 42,7 TWh).

Avec une hausse de 44 %, le segment spot a également enregistré une forte croissance et atteint **108,1 TWh** en juin 2019 (juin 2018 : 74,9 TWh) grâce à la bonne performance de la plupart des hubs.

Le mois écoulé a également été marqué par l'intégration le 18 juin du hub espagnol PVB à la plateforme PEGAS, proposant à la fois des produits spot et futures. A la fin du mois, 228,7 GWh ont été échangés sur ce nouveau hub.

Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot en juin ont atteint **108,1 TWh**. Avec 51,3 TWh, le marché néerlandais TTF a enregistré une augmentation de 88,9% par rapport à l'année précédente (juin 2018 : 27,2 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont traité un volume de 30,6 TWh, en hausse de plus de 30% par rapport à 2018 (juin 2018 : 22,9 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 3,3 TWh. Lancé le 18 juin, le marché espagnol PVB a traité 0,2 GWh sur le segment spot. En France, le PEG a enregistré un volume de 9,5 TWh (juin 2018 : 12,2 TWh). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 7,2 TWh (juin 2018 : 5,5 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE ont atteint 7,5 TWh, ce qui représente une hausse de 60% par rapport à l'année dernière (juin 2018 : 4,6 TWh). La zone de livraison danoise ETF a enregistré 1,3 TWh (juin 2018 : 1,7 TWh).

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 37,1 GWh.

Marchés dérivés

Les volumes négociés sur les marchés dérivés en mars ont atteint **111,3 TWh**, soit deux fois le volume enregistré en juin 2018 (juin 2018 : 55,5 TWh). Le marché TTF a enregistré un volume de 92,2 TWh, ce qui représente une augmentation de 115% par rapport à l'année dernière (juin 2018 : 42,7 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont traité 9,6 TWh (juin 2018 : 4,3 TWh). La zone CEGH VTP a négocié 5,6 TWh (juin 2018 : 4,9 TWh). 114,2 GWh ont été négociés sur le marché espagnol PVB. La zone PEG a atteint 881,5 GWh (juin 2018 : 1,5 TWh). Le marché italien PSV a traité 2,8 TWh (juin 2018 : 1,4 TWh). Le marché CZ VTP a traité 159,0 GWh (juin 2018 : 143,6 GWh).

Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 7,4 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 4,6 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 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 avril 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	108 054 385	74 856 040
CEGH VTP	7 211 139	5 466 253
CZ VTP	426 384	201 312
ETF	1 306 496	1 731 930
GASPOOL	12 355 124	9 305 163
NBP	198 117	53 368
NCG	18 276 326	13 644 395
PEG	9 474 452	12 189,706
PVB	240	n/a
TTF	51 290 997	27,156,421
ZEE	765 445	215,730
ZTP	6 712 525	4,389,217
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	37 140	502,544
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	111 312 709	55 526 279
CEGH VTP	5 578 751	4 878 636
CZ VTP	159 015	143 592
ETF	0	0
GASPOOL	4 299 614	1 756 477
NBP	14 536	0
NCG	5 308 699	2 544 648
PEG	881 476	1 516 040
PSV	2 780 112	1 369 351
PVB	114 220	n/a
TTF	92 176 286	42 686 625

ZEE	0	453,381
ZTP	0	177,528
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	0	0
TTF	0	0