

PEGAS trading volumes in December 2019

PEGAS finishes 2019 with a double-digit monthly growth and a new record on CZ VTP Spot

In December, PEGAS registered a total natural gas volume of **190.6 TWh**, a raise of 20% year-on-year (December 2018: 158.1 TWh). With **120.8 TWh**, the spot segment reported a 27% growth compared to 2018 (December 2018: 95.4 TWh) and a new record on CZ VTP with 959 GWh traded (previous record in April 2019 with 787 GWh). Derivatives trading amounted to **69.8 TWh**, up 11% compared to 2018 (December 2018: 62.7 TWh).

Spot Markets

In December 2019, the spot segment amounted to **120.8 TWh** (December 2018: 95.4 TWh). With 45.1 TWh, the Dutch TTF market registered a 17% growth compared to the previous year (December 2018: 38.5 TWh). The German delivery zones NCG and Gaspool registered a volume of 40.4 TWh, a raise of 27% compared to 2018 (December 2018: 31.9 TWh). Trading of quality-specific contracts reached 10.3 TWh. In France, the PEG reported 14.5 TWh, in progression of 52% year-on-year (December 2018: 9.5 TWh). The Austrian CEGH VTP reached 9.0 TWh, up to 71% compared to 2018 (December 2018: 5.2 TWh). The Belgian markets ZTP and ZEE volumes amounted to 8.5 TWh, which represents a 46% growth compared to previous year (December 2018: 5.8 TWh). The Danish market ETF registered 1.3 TWh (December 2018: 2.6 TWh). Geographical spread transactions reached 12.0 TWh, while the German and French locational and hourly products reported 890.7 GWh.

Derivatives Markets

In December, derivatives trading amounted to **69.8 TWh** (December 2018: 62.7 TWh). The TTF market reached 59.7 TWh, up 25% compared to 2018 (December 2018: 47.7 TWh). The NCG and GASPOOL delivery areas traded 3.1 TWh (December 2018: 6.0 TWh). CEGH VTP reported a volume of 3.7 TWh (December 2018: 3.5 TWh). The PEG market area reached 2.3 TWh (December 2018: 2.7 TWh). The Italian PSV hub traded 372.4 GWh (December 2018: 859.3 GWh). The CZ VTP traded 356.4 GWh (December 2018: 820.4 GWh). The volume of geographical spread transactions accounted for 2.9 TWh and time spread transactions amounted to 2.4 TWh.

Details of the market results are available in the enclosed monthly report.

The European Energy Exchange (EEX) is the leading energy exchange in Europe which develops, operates and connects secure, liquid and transparent markets for energy and related products. As part of EEX Group, a group of companies serving international commodity markets, EEX offers contracts on Power, Natural Gas and Emission Allowances as well as Freight and Agricultural Products. EEX also provides registry services for White Certificates, Capacity Certificates and Guarantees of Origin on behalf of the French State, as well as Auctions for Guarantees of Origin. EEX is part of Deutsche Börse Group. On 1st January 2020, Powernext activities were integrated into EEX bringing the full natural gas portfolio, previously offered on **PEGAS**, on to EEX.



Contact:

EEX Public Relations
 T +49 341 2156-216 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London) | +33 1 73 03 96 00 (Paris)
presse@eex.com

PEGAS – Monthly Volume Report for December 2019

Gas Spot Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	120,786,238	95,440,814
CEGH VTP	8,955,719	5,249,782
CZ VTP	959,040	295,872
ETF	1,345,082	2,597,025
GASPOOL	15,420,666	12,996,027
NBP	72,681	5,158
NCG	25,027,612	18,937,162
PEG	14,499,745	9,542,143
PVB	240	n/a
TTF	45,125,000	38,480,254
ZEE	776,491	657,566
ZTP	7,713,244	5,142,659
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	890,717	1,537,166
Gas Derivatives Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	69,825,845	62,675,766
CEGH VTP	3,655,680	3,544,226
CZ VTP	356,434	820,381
ETF	0	0
GASPOOL	1,446,153	927,481
NBP	0	0
NCG	1,681,607	5,031,093
PEG	2,276,471	2,739,261
PSV	372,408	859,343
PVB	0	n/a

TTF	59,744,682	47,721,979
ZEE	0	0
ZTP	292,410	1,032,002
Gas Options Market	Monthly volume in MWh	Monthly volume – previous year in MWh
Total	0	0
TTF	0	0

PEGAS-Handelsvolumina im Dezember 2019

PEGAS beendet 2019 mit einem zweistelligen monatlichen Wachstum und einem neuen Rekord am tschechischen Spotmarkt

Die PEGAS-Plattform verzeichnete im Dezember 2019 ein Gesamtvolumen von **190,6 TWh**, was einem Anstieg von 20 % gegenüber dem Vorjahr entspricht (Dezember 2018: 158,1 TWh). Die Spotmärkte verzeichneten mit **120,8 TWh** ein Wachstum von 27 % (Dezember 2018: 95,4 TWh). Am tschechischen CZ VTP wurde mit 959 GWh ein neuer Monatsrekord festgestellt (vorheriger Rekord im April 2019 mit 787 GWh). Der Handel an den Terminmärkten belief sich auf **69,8 TWh**. Das entspricht einem Anstieg von 11 % (Dezember 2018: 62,7 TWh).

Spotmärkte

Im Dezember 2019 betrug das Volumen im Spot-Segment **120,8 TWh** (Dezember 2018: 95,4 TWh). Der niederländische TTF-Markt verzeichnete mit 45,1 TWh ein Wachstum von 17 % im Vergleich zum Vorjahr (Dezember 2018: 38,5 TWh). Die deutschen Liefergebiete NCG und Gaspool verzeichneten ein Volumen von 40,4 TWh, was einem Anstieg von 27 % gegenüber 2018 entspricht (Dezember 2018: 31,9 TWh). Der Handel mit qualitätsspezifischen Kontrakten erreichte 10,3 TWh. Am französischen PEG-Hub wurden 14,5 TWh gehandelt, was einer Steigerung von 52 % gegenüber dem Vorjahr entspricht (Dezember 2018: 9,5 TWh). Der österreichische CEGH VTP stieg um 71 % auf 9,0 TWh (Dezember 2018: 5,2 TWh). Die belgischen Märkte ZTP und ZEE erreichten 8,5 TWh, was einem Zuwachs von 46 % gegenüber dem Vorjahr entspricht (Dezember 2018: 5,8 TWh). Der dänische Markt ETF registrierte 1,3 TWh (Dezember 2018: 2,6 TWh).

Die geografischen Spread-Transaktionen erreichten 12,0 TWh, während die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte ein Volumen von 890,7 GWh verzeichneten.

Terminmärkte

Der Terminhandel belief sich im Dezember auf **69,8 TWh** (Dezember 2018: 62,7 TWh). Der TTF-Markt erreichte 59,7 TWh, ein Plus von 25 % gegenüber 2018 (Dezember 2018: 47,7 TWh). In den Liefergebieten NCG und GASPOOL wurden 3,1 TWh (Dezember 2018: 6,0 TWh) gehandelt. Der CEGH VTP registrierte ein Volumen von 3,7 TWh (Dezember 2018: 3,5 TWh), das PEG-Marktgebiet erreichte 2,3 TWh (Dezember 2018: 2,7 TWh). Der italienische PSV-Hub verzeichnete ein Volumen von 372,4 GWh (Dezember 2018: 859,3 GWh). Am CZ VTP wurde ein Volumen von 356,4 GWh (Dezember 2018: 820,4 GWh) erzielt. Das Volumen in geografischen Spread-Transaktionen betrug 2,9 TWh, während in den Time-Spread-Produkten ein Volumen von 2,4 TWh erzielt wurde.

Die detaillierten Volumina sind im beigefügten Monatsbericht enthalten.

Die **European Energy Exchange (EEX)** ist die führende europäische Energiebörse. Sie entwickelt, betreibt und vernetzt sichere, liquide und transparente Märkte für Energie und energienahe Produkte. Als Teil der EEX Group, einer auf internationale Commodity-Märkte spezialisierten Unternehmensgruppe, bietet die EEX Kontrakte auf Strom, Erdgas und Emissionsberechtigungen sowie Fracht- und Agrarprodukte an. Weiterhin bietet die EEX auch Registrierungsdienste für weiße Zertifikate, Kapazitätszertifikate und Herkunftsnachweise im Auftrag des französischen Staates sowie Auktionen für Herkunftsnachweise an. Die EEX gehört zur Gruppe Deutsche Börse. Am 1. Januar 2020 wurden die Aktivitäten der Powernext in die EEX integriert. Das gesamte Erdgasportfolio, das zuvor auf der **PEGAS**-Plattform angeboten wurde, ist nun an der EEX zum Handel verfügbar.



Kontakt:

EEX Public Relations

T +49 341 2156-216 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London) | +33 1 73 03 96 00 (Paris)

presse@eex.com

Press Release

PEGAS – Monatsbericht für Dezember 2019

Gasspotmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	120.786.238	95.440.814
CEGH VTP	8.955.719	5.249.782
CZ VTP	959.040	295.872
ETF	1.345.082	2.597.025
GASPOOL	15.420.666	12.996.027
NBP	72.681	5.158
NCG	25.027.612	18.937.162
PEG	14.499.745	9.542.143
PVB	240	n/a
TTF	45.125.000	38.480.254
ZEE	776.491	657.566
ZTP	7.713.244	5.142.659
Congestion Management Platform (France)	0	0
Locational Products. incl. Hourly Products	890.717	1.537.166
Gasterminmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Total	69.825.845	62.675.766
CEGH VTP	3.655.680	3.544.226
CZ VTP	356.434	820.381
ETF	0	0
GASPOOL	1.446.153	927.481
NBP	0	0
NCG	1.681.607	5.031.093
PEG	2.276.471	2.739.261
PSV	372.408	859.343
PVB	0	n/a

TTF	59.744.682	47.721.979
ZEE	0	0
ZTP	292.410	1.032.002
Gasoptionsmarkt	Monatsvolumen in MWh	Monatsvolumen – Vorjahr in MWh
Gesamt	0	0
TTF	0	0

Volumes négociés en décembre 2019

PEGAS termine 2019 avec une croissance mensuelle à deux chiffres et un nouveau record sur CZ VTP Spot

PEGAS a enregistré un volume de gaz total de **190,6 TWh** échangés en décembre 2019, en hausse de 20% par rapport à décembre 2018 (158,1 TWh). Avec **120,8 TWh**, le segment spot a enregistré une croissance de 27 % par rapport à 2018 (décembre 2018 : 95,4 TWh) et un nouveau record sur CZ VTP avec 959 GWh négociés (précédent record en avril 2019 avec 787 GWh). **69,8 TWh** ont été échangés sur le segment des futures en décembre 2019, en hausse de 11 % par rapport à 2018 (décembre 2018 : 62,7 TWh).

Marchés spot

En novembre, le segment spot a atteint 120,8 TWh (décembre 2018 : 95,4 TWh). Avec 45,1 TWh, le marché TTF néerlandais a enregistré une croissance de 17 % par rapport à l'année précédente (décembre 2018 : 38,5 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et Gaspool ont enregistré un volume de 40,4 TWh, soit une augmentation de 27 % par rapport à 2018 (décembre 2018 : 31,9 TWh). Les produits gaz à haute et basse qualités calorifiques allemands ont atteint 10,3 TWh. En France, le PEG a enregistré 14,5 TWh en progression de 52 % sur un an (9,5 TWh en décembre 2018). Le marché autrichien CEGH VTP a atteint 9,0 TWh, en hausse de 70 % par rapport à 2018 (décembre 2018 : 5,2 TWh). Les volumes des marchés belges ZTP et ZEE ont atteint 8,5 TWh, ce qui représente une croissance de 46 % par rapport à l'année précédente (décembre 2018 : 5,8 TWh). Le marché danois ETF a enregistré 1,3 TWh (décembre 2018 : 2,6 TWh).

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 12,0 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 890,7 GWh.

Marchés dérivés

En décembre, les transactions sur produits dérivés se sont élevées à 69,8 TWh (décembre 2018 : 62,7 TWh). Le marché TTF a atteint 59,7 TWh, en hausse de 25% par rapport à 2018 (décembre 2018 : 47,7 TWh). Les zones de livraison NCG et GASPOOL ont négocié 3,1 TWh (décembre 2018 : 6,0 TWh). CEGH VTP a enregistré un volume de 3,7 TWh (décembre 2018 : 3,5 TWh). La zone PEG a atteint 2,3 TWh (décembre 2018 : 2,7 TWh). Le marché italien PSV a traité 372,4 GWh (décembre 2018 : 859,3 GWh). Le marché CZ VTP a traité 356,4 GWh (décembre 2018 : 820,4 GWh). Le volume des contrats spreads géographiques s'est élevé à 2,9 TWh et les transactions sur les produits spreads temporels ont atteint 2,4 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. Le 1^{er} janvier 2020, les activités de Powernext ont été intégrées à EEX, transférant à EEX l'intégralité du portefeuille de gaz naturel, précédemment offert sur **PEGAS**.



Contact:

EEX Public Relations

T +49 341 2156-216 (Leipzig) | +44 207 862-7568 (London) | +33 1 73 03 96 00 (Paris)

presse@eex.com

PEGAS – Rapport des volumes mensuels pour décembre 2019

Marchés spot	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	120 786 238	95 440 814
CEGH VTP	8 955 719	5 249 782
CZ VTP	959 040	295 872
ETF	1 345 082	2 597 025
GASPOOL	15 420 666	12 996 027
NBP	72 681	5 158
NCG	25 027 612	18 937 162
PEG	14 499 745	9 542 143
PVB	240	n/a
TTF	45 125 000	38 480 254
ZEE	776 491	657 566
ZTP	7 713 244	5 142 659
Plateforme de gestion des congestions (France)	0	0
Produits locationnels (incluant produits horaires)	890 717	1 537 166
Marchés dérivés	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	69 825 845	62 675 766
CEGH VTP	3 655 680	3 544 226
CZ VTP	356 434	820 381
ETF	0	0
GASPOOL	1 446 153	927 481
NBP	0	0
NCG	1 681 607	5 031 093
PEG	2 276 471	2 739 261
PSV	372 408	859 343
PVB	0	n/a

TTF	59 744 682	47 721 979
ZEE	0	0
ZTP	292 410	1 032 002
Marché options	Volume mensuel en MWh	Volume mensuel - année précédente en MWh
Total	0	0
TTF	0	0