

## Press Release

### PEGAS trading volumes in 2017

# PEGAS sets again a new high in 2017

Paris, 22 January 2018

PEGAS, the pan-European gas trading platform operated by Powernext, achieved its best trading results in 2017 by reaching a new record with **1,977.8 TWh**, improving its previous record (1,733.3 TWh in 2016) by almost 14%. The top volume was still observed on the Dutch TTF delivery area where over 1,223 TWh were traded across both spot and futures segments, along with the bigger growth percentage (14%). The Austrian CEGH VTP performed remarkably well in 2017 with 88.9 TWh, regularly achieving monthly volume records in its first full year on PEGAS.

Dr. Egbert Laege, President of Powernext, said: “We are pleased with the development of PEGAS in 2017. The volume increase is a clear signal of the value that PEGAS brings to the European gas markets and to the gas industry in general. The strong foundations on which our gas activities have been built will be helpful in 2018 as we will launch new projects to life following the requests of our members.”

### Spot Markets

Spot trading volume in December amounted to **826.2 TWh**, representing an increase of 25 28% over the previous year (643.5 TWh). The TTF market area in the Netherlands recorded 229.4 TWh, up 26% from last year (182.7 TWh). The German delivery zones NCG and GASPOOL registered a volume of 309.4 TWh, up 8% (2016: 286.2 TWh), including 92.0 TWh of quality specific gas products. The neighbouring French PEGs traded 159.3 TWh, up 16% (137.0 TWh in 2016). The Austrian CEGH VTP quickly rose to become one of the most constant PEGAS hubs, finishing the year with 68.4 TWh. The Danish market ETF also completed its first full year on PEGAS with a respectable spot volume of 17.0 TWh. The Belgian ZEE and ZTP delivery areas achieved 4.6 TWh in 2017. The Czech CZ VTP market

migrated to the PEGAS platform on 8 December and traded 170 GWh up to the end of December.

Geographical spread transactions reached 50.7 TWh, while the German and French locational and hourly products totalled 13.6 TWh.

## Derivatives Markets

In December, PEGAS derivatives reached **1,151.6 TWh**, which represents an increase of 6% from 2016 (1,089.7 TWh). The TTF futures market gained 11% over last year by closing 2016 with 993.6 TWh (2016: 892.6 TWh). The trading volumes on NCG and GASPOOL delivery areas followed with 84.2 TWh in 2017. The Italian PSV delivery zone jumped 28% with 28.0 TWh (21.9 TWh in 2016). In France, the PEG Nord and TRS market areas reached 22.0 TWh in 2017. The CEGH VTP market area added 20.5 TWh to its PEGAS contribution. Finally, the new CZ VTP hub reached 459 GWh and the Danish ETF 401 GWh in 2017.

The volume of geographical spread transactions accounted for 44.0 TWh.

In 2017, PEGAS introduced trading for new markets and products which were important for its development.

On 24 January 2017, PEGAS successfully launched time spread products on its PEGAS Futures hubs (CEGH VTP, GASPOOL, NBP, NCG, PEG Nord, PSV, TTF and ZEE). Time spread transactions amounted to 60.9 TWh by the end of the year.

On 8 December, physically settled Spot and Futures contracts were launched on the Czech CZ VTP gas hub. The migration involved the successful transfer of all PXE (Power Exchange Central Europe) gas members to the Powernext membership which now includes 235 participants across 12 European markets.

PEGAS introduced the European Gas Spot Index (EGSI) on 5 September responding to the members' needs, covering its liquid gas spot markets. Along with the launch of EGSI, PEGAS harmonised the use of existing indices for the futures market. Both the EGIX (European Gas Index) and the PEGAS Futures Monthly Index are now published equally for the liquid futures markets.

On 8 December, PEGAS Futures markets migrated from Trayport's Global Vision to the T7 platform, thus improving the connectivity of financial institutions to PEGAS natural gas markets.

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 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 and time spread products. This setup enables market harmonisation and forms the preferred pan-European natural gas market. For more information: [www.powernext.com/pegas-trading](http://www.powernext.com/pegas-trading)

**Contact:**

Powernext SAS  
External Communication  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Annual Volume Report for 2017

Gas Spot Market	2017 Volumes in MWh	2016 Volumes in MWh
<b>Total</b>	<b>826,226,174</b>	<b>643,532,650</b>
CEGH VTP	68,432,929	2,631,970
CZ VTP	170,256	n/a
ETF	16,957,849	2,806,393
GASPOOL	103,552,683	79,904,941
NBP	400,248	197,501
NCG	205,883,555	206,314,580
PEG Nord	105,515,851	88,077,149
TRS	53,757,633	48,887,210
TTF	229,399,986	182,701,802
ZEE	3,009,674	890,441
ZTP	39,145,510	22,607,015
Locational Products. incl. Hourly Products	13,609,395	8,513,648

Gas Derivatives Market	2017 Volumes in MWh	2016 Volumes in MWh
<b>Total</b>	<b>1,151,607,618</b>	<b>1,089,749,609</b>
CEGH VTP	20,466,813	1,146,750
CZ VTP	459,321	n/a
ETF	400,540	334,800
GASPOOL	32,637,456	37,985,002
NBP	0	267,428
NCG	51,565,656	91,145,315
PEG Nord	20,156,887	40,996,050
PSV Physical	27,292,290	16,259,500
PSV Financial	722,380	5,646,480
TRS	1,890,289	2,146,320

<b>TTF</b>	993,642,863	892,596,564
<b>ZEE</b>	22,713	865,735
<b>ZTP</b>	2,350,410	359,665

## Pressemitteilung

### PEGAS-Handelsvolumina in 2017

# PEGAS erreicht erneut neues Rekordhoch im Jahr 2017

Paris, 22. Januar 2018

Die paneuropäische Gashandelsplattform PEGAS, die von der Powernext betrieben wird, verzeichnete im Jahr 2017 mit **1.977,8 TWh** ihr bisher bestes Ergebnis und verbesserte damit den vorherigen Rekord um beinahe 14% (1.733,3 TWh im Jahr 2016). Das Spitzenvolumen wurde erneut im niederländischen TTF Liefergebiet erzielt, in dem, neben der höheren Wachstumsrate (14%), in den Spot- und Futuressegmenten mehr als 1.223 TWh gehandelt wurden. Überdies verzeichnete auch der österreichische CEGH VTP mit 88,9 TWh ein bemerkenswert gutes Ergebnis im Jahr 2017, wobei im ersten vollständigen Jahr an der PEGAS regelmäßig Rekorde in den Monatsvolumina erzielt wurden.

**Dr. Egbert Laege**, President der Powernext, erklärt dazu: „Wir freuen uns über die Entwicklung der PEGAS im Geschäftsjahr 2017. Der Volumenanstieg ist ein eindeutiges Signal für den Wert, den PEGAS für die europäischen Gasmärkte sowie die Gaswirtschaft insgesamt erbringt. Dabei werden wir im Jahr 2018 bei der Umsetzung neuer Projekte im Einklang mit den Wünschen der Marktteilnehmer von dem starken Fundament, auf dem unsere Gasaktivitäten aufbauen, profitieren.“

### Spotmärkte

Die Volumina an den Spotmärkten erreichten im Dezember **826,2TWh** und stiegen damit im Vergleich zum Vorjahr (643,5 TWh) um 25%. Das TTF Marktgebiet in den Niederlanden verzeichnete 229,4 TWh und stieg damit gegenüber dem Vorjahr um 26% an (182,7 TWh). Die deutschen Lieferzonen NCG und GASPOOL erreichten ein Volumen von 309,4 TWh und wuchsen damit um 8% (2016: 286,2 TWh), einschließlich 92,0 TWh in qualitätsspezifischen Gasprodukten. An den französischen PEGs wurden 159,3 TWh und damit 16% mehr als im Vorjahr (2016: 137,0 TWh) gehandelt. Überdies entwickelte sich der österreichische CEGH VTP, der das Jahr mit 68,4 TWh beendete, schnell zu einem der stabilsten PEGAS Hubs.

Auch der dänische ETF Markt schloss sein erstes ganzes Jahr an der PEGAS mit einem respektablem Spotergebnis von 17,0 TWh ab. Die belgischen Liefergebiete ZEE und ZTP erzielten 2017 42,2 TWh. Der tschechische CZ VTP Markt wurde am 8. Dezember auf die PEGAS Plattform migriert und erzielte bis Ende Dezember ein Handelsvolumen von 170 GWh.

Die geographischen Spread-Transaktionen erzielten 50,7 TWh, während sich die deutschen und französischen Location- und Stundenprodukte auf 13,6 TWh beliefen.

## Terminmärkte

Die Volumina an den PEGAS Terminmärkten erreichten im Dezember **1.151,6 TWh**. Dies entspricht einem Anstieg von 6% gegenüber dem Jahr 2016 (1.089,7 TWh). Im niederländischen Marktgebiet TTF wurde mit 993,6 TWh ein Anstieg von 11% erzielt (2016: 892,6 TWh). Das Volumen in den deutschen Liefergebieten NCG und GASPOOL belief sich 2017 auf 84,2 TWh. Im italienischen Liefergebiet PSV erhöhte sich das Volumen 2017 sprunghaft um 28% auf 28,0 (21,9 TWh im Jahr 2016). In den französischen Marktgebieten PEG Nord und TRS wurden 2017 22,0 erreicht, während der CEGH VTP für PEGAS ein Gesamtvolumen von 20,5 TWh erzielte. Schließlich erreichten im Jahr 2017 der neue CZ VTP Hub 459 GWh und der dänische ETF 401 GWh.

Das Volumen der geographischen Spread-Transaktionen betrug 44.0 TWh.

Im Jahr 2017 führte PEGAS den Handel neuer Produkte und Märkte ein, die für die Entwicklung der PEGAS-Plattform von Bedeutung sind.

Am 24. Januar 2017 gelang PEGAS die erfolgreiche Einführung von Time-Spread-Produkten auf den PEGAS Futures-Hubs (CEGH VTP, GASPOOL, NBP, NCG, PEG Nord, PSV, TTF und ZEE). Diese Time-Spread-Transaktionen beliefen sich bis zum Ende des Jahres auf 60,9 TWh.

Wie bereits erwähnt, wurden am 8. Dezember Spot- und Futureskontrakte mit physischer Abwicklung am tschechischen CZ VTP Gashub eingeführt. Diese Migration beinhaltete den erfolgreichen Transfer aller PXE (Power Exchange Central Europe) Gasteilnehmer an die Powernext, die damit nun 235 Teilnehmer in 12 europäischen Märkten hat.

Am 5. September führte die PEGAS gemäß dem Wunsch der Mitglieder den European Gas Spot Market Index (EGSI) ein, der seine liquiden Gasspotmärkte erfasst. Neben der Einführung des EGSI harmonisierte PEGAS die Nutzung der bestehenden Indizes für den Futuresmarkt. Sowohl der EGIX (European Gas Index) als auch der PEGAS Futures Monthly Index werden nun gleichermaßen für die liquiden Futuresmärkte veröffentlicht.

Am 8. Dezember wurden zur Verbesserung der Konnektivität von Finanzinstituten zu den PEGAS Gasmärkten die PEGAS Futures-Märkte von Trayport Global Vision auf die T7 Plattform migriert.

Die detaillierten Ergebnisse zum Gashandel auf PEGAS 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 belgischen, tschechischen, niederländischen, französischen, dänischen, deutschen, österreichischen, italienischen und britischen Marktgebiete handeln. Die PEGAS-Produktpalette umfasst Spot- und Terminkontrakte für alle großen europäischen Gashubs sowie den Handel mit Location- und Time-Spread-Produkten. Diese Struktur ermöglicht die Marktharmonisierung und bildet den führenden paneuropäischen Erdgasmarkt. Weitere Informationen: [www.powernext.com/pegas-trading](http://www.powernext.com/pegas-trading)

**Kontakt:**

Powernext SAS  
External Communication  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris



## PEGAS – Jahresbericht für 2017

Gas-Spotmarkt	Volumen 2017 in MWh	Volumen 2016 in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>802.294.803</b>	<b>643.532.650</b>
CEGH VTP	68.432.929	2.631.970
CZ VTP	170.256	n/a
ETF	16.957.849	2.806.393
GASPOOL	103.552.683	79.904.941
NBP	400.248	197.501
NCG	205.883.555	206.314.580
PEG Nord	105.515.851	88.077.149
TRS	53.757.633	48.887.210
TTF	229.399.986	182.701.802
ZEE	3.009.674	890.441
ZTP	39.145.510	22.607.015
Location-Produkte. einschließlich Stundenprodukte	13.609.395	8.513.648

Gas Terminmarkt	Volumen 2017 in MWh	Volumen 2016 in MWh
<b>Gesamt</b>	<b>1.151.607.618</b>	<b>1.089.749.609</b>
CEGH VTP	20.466.813	1.146.750
CZ VTP	459.321	n/a
ETF	400.540	334.800
GASPOOL	32.637.456	37.985.002
NBP	0	267.428
NCG	51.565.656	91.145.315
PEG Nord	20.156.887	40.996.050
PSV Physical	27.292.290	16.259.500
PSV Financial	722.380	5.646.480

<b>TRS</b>	1.890.289	2.146.320
<b>TTF</b>	993.642.863	892.596.564
<b>ZEE</b>	22.713	865.735
<b>ZTP</b>	2.350.410	359.665

## Communiqué de presse

### Volumes négociés en 2017

# PEGAS établit de nouveau un record en 2017

Paris, 22 janvier 2018

La plateforme paneuropéenne de négociation du gaz PEGAS, opérée par Powernext, a enregistré son meilleur volume en 2017 avec **1 977,8 TWh**, améliorant ainsi son record précédent (1 733 TWh en 2016) de près de 14%. Le volume le plus important a de nouveau été observé sur la zone de livraison néerlandaise TTF où plus de 1 223 TWh ont été traités sur les segments spot et futures, soit le taux de croissance le plus élevé (14%). Pour sa première année pleine sur PEGAS, le marché autrichien CEGH VTP a performé remarquablement en 2017 avec 88,9 TWh en réalisant des records de volume mensuels régulièrement.

**Dr. Egbert Laege**, président de Powernext, mentionne : « Nous sommes satisfait du développement de PEGAS en 2017. La croissance du volume est un signal clair de la valeur ajoutée que PEGAS apporte aux marchés du gaz en Europe et au secteur gazier en général. Les fondations solides sur lesquelles ont été bâties nos activités gaz seront utiles en 2018 quand nous lancerons de nouveaux projets à la demande de nos membres. »

### Marchés spot

Les volumes négociés sur les marchés spot ont atteint **826,2 TWh**, soit une augmentation de 27% par rapport à l'année dernière (643,5 TWh). Le marché néerlandais TTF a enregistré 229,4 TWh, soit 26% de plus que 2016 (182,7 TWh). Les zones de livraison allemandes NCG et GASPOOL ont traité 309,4 TWh, soit une croissance de 8% (2016 : 286,2 TWh), dont 92,0 TWh sur les produits gaz à haute et basse qualités. Les marchés PEGs français ont enregistré 159,3 TWh, soit 16% de plus que l'an dernier (137,0 en 2016). Le marché autrichien CEGH VTP a progressé rapidement pour devenir l'un des hubs les plus solides de PEGAS, finissant l'année avec 68,4 TWh. Le marché danois ETF a également complété sa

première année sur PEGAS avec un volume spot respectable de 17.0 TWh. Les zones de livraison belges ZEE et ZTP ont enregistré 4,6 TWh en 2017. Le marché tchèque CZ VTP a intégré la plateforme PEGAS le 8 décembre et 170 GWh ont été traités au 31 décembre.

Le volume des transactions sur les produits spreads s'est élevé à 50,7 TWh et les produits locationnels et horaires en Allemagne et en France ont totalisé 13,6 TWh.

## Marchés dérivés

En 2017, les marchés de PEGAS Futures ont enregistré un volume total de **1 151,6 TWh**, ce qui représente une augmentation de 6% par rapport à 2016 (1 089,7 TWh). Le marché dérivé au hub TTF a progressé de 11% sur toute l'année précédente et a clôturé 2017 avec 993,6 TWh (2016 : 892,6 TWh). Les volumes négociés sur les zones de livraison NCG et GASPOOL suivent avec 84,2 TWh en 2017. Le marché italien PSV a bondi de 28% avec 28,0 TWh (21,9 TWh en 2016). En France, les volumes traités sur les marchés PEG Nord and TRS ont atteint 22,0 TWh en 2017. Le marché CEGH VTP a contribué à hauteur de 20,5 TWh au volume de PEGAS. Enfin, le nouveau marché CZ VTP a atteint 459 GWh et la zone ETF 401 GWh en 2017.

Le volume des contrats spread géographiques s'est élevé à 50,7 TWh.

En 2017, PEGAS a introduit de nouveaux marchés et produits qui ont contribué de façon importante à son développement.

Le 24 janvier 2017, PEGAS a lancé avec succès des produits spreads temporels sur ses marchés dérivés (CEGH VTP, GASPOOL, NBP, NCG, PEG Nord, PSV, TTF et ZEE). Un volume total de 60,9 TWh a été enregistré pour ces produits à fin 2017.

Le 8 décembre dernier, des contrats spot et futures à livraison physique ont été introduits sur le marché tchèque du gaz CZ VTP. La migration a impliqué le transfert réussi de tous les membres gaz de PXE (Power Exchange Central Europe) sur Pownext qui compte désormais 235 participants sur 12 marchés européens.

PEGAS a lancé l'indice spot European Gas Spot Index (EGSI) le 5 septembre suite aux besoins exprimés par ses membres, couvrant ainsi ses marchés spot liquides. De plus, PEGAS a harmonisé l'utilisation des indices existants sur ses marchés dérivés. Les indices EGIX (European Gas Index ou indice européen du gaz) et PEGAS Futures Monthly Index (indice mensuel PEGAS Futures) sont maintenant publiés sur les marchés dérivés liquides.

Le 8 décembre dernier, les marchés de PEGAS Futures ont migré de la plateforme Trayport Global Vision vers la plateforme T7. Cette migration facilitera la connectivité des institutions financières aux marchés de gaz naturel de PEGAS.

Des 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 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. 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](http://www.powernext.com/pegas-trading)

**Contact:**

Powernext SAS  
External Communication  
+33 (0) 1 73 03 96 00  
[press@powernext.com](mailto:press@powernext.com)

Powernext  
5, Boulevard Montmartre  
75002 Paris

## PEGAS – Rapport de volume annuel pour 2017

Marchés spot	Volumes 2017 en MWh	Volumes 2016 en MWh
<b>Total</b>	<b>802 294 803</b>	<b>643 532 650</b>
CEGH VTP	68 432 929	2 631 970
CZ VTP	170 256	n/a
ETF	16 957 849	2 806 393
GASPOOL	103 552 683	79 904 941
NBP	400 248	197 501
NCG	205 883 555	206 314 580
PEG Nord	105 515 851	88 077 149
TRS	53 757 633	48 887 210
TTF	229 399 986	182 701 802
ZEE	3 009 674	890 441
ZTP	39 145 510	22 607 015
<b>Produits locationnels (incluant produits horaires)</b>	<b>13 609 395</b>	<b>8 513 648</b>

Marchés dérivés	Volumes 2017 en MWh	Volumes 2016 en MWh
<b>Total</b>	<b>1 151 607 618</b>	<b>1 089 749 609</b>
CEGH VTP	20 466 813	1 146 750
CZ VTP	459 321	n/a
ETF	400 540	334 800
GASPOOL	32 637 456	37 985 002
NBP	0	267 428
NCG	51 565 656	91 145 315
PEG Nord	20 156 887	40 996 050
PSV Physical	27 292 290	16 259 500
PSV Financial	722 380	5 646 480

<b>TRS</b>	1 890 289	2 146 320
<b>TTF</b>	993 642 863	892 596 564
<b>ZEE</b>	22 713	865 735
<b>ZTP</b>	2 350 410	359 665