

## INFORMACJA O OBROcie GAZEM ZIEMNYM I JEGO PRZESYLE za I kwartał 2017 r.

### 1. Sytuacja ogólna na rynku gazu ziemnego

Na koniec I kwartału 2017 r. 199 podmiotów posiadało koncesję na obrót paliwami gazowymi. Natomiast 105 przedsiębiorstw aktywnie uczestniczyło w obrocie gazem ziemnym. W I kwartale 2017 r. wolumen transakcji sprzedaży w zakresie hurtowego obrotu gazem ziemnym zrealizowanych w punkcie wirtualnym OTC wyniósł 4 438 707 MWh (średnia cena 83,27 zł/MWh), natomiast na giełdzie towarowej wolumen gazu dostarczonego w I kwartale tego roku wyniósł 45 234 634 MWh (średnia cena 81,51 zł/MWh). Średnie ciepło spalania gazu wysokometanowego w systemie przesyłowym wyniosło 11,233 kWh/m<sup>3</sup>.

### 2. Giełda gazu ziemnego

W I kwartale 2017 r. w wyniku realizacji kontraktów zawartych na Towarowej Giełdzie Energii S.A. dostarczono 7 850 102 MWh na rynku RDNG, 1 415 130 MWh na rynku RDBG, 35 969 402 MWh na rynku terminowym - RTTG. Średnia cena gazu dostarczonego w wyniku realizacji kontraktów zawartych na rynku RDNG w I kwartale 2017 r. wyniosła 89,29 zł/MWh, na rynku RDBG 84,12 zł/MWh, na rynku terminowym 79,71 zł/MWh. Na rynkach RTTG i RDBG w I kwartale 2017 r. średni wolumen ofert zakupu gazu nie przekraczał średniego wolumenu ofert sprzedaży, natomiast na rynku RDNG średni wolumen ofert zakupu gazu przekraczał średni wolumen ofert sprzedaży. Wyniki notowań poszczególnych kontraktów są na bieżąco podawane na stronie <http://wyniki.tge.pl/pl/>

Poniższe tabele pokazują wolumen oraz cenę dostarczonego gazu w wyniku realizacji kontraktów zawartych na rynku dnia następnego, bieżącego i na rynku terminowym towarowym dla instrumentów gazowych.

| <b>RDNG</b>  | IV kw.16  | I kw.17   |
|--|-----------|-----------|
| wolumen gazu dostarczonego [MWh]                   | 7 824 502 | 7 850 102 |
| cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh] | 81,53     | 89,29     |

| <b>RDBG</b>  | IV kw.16  | I kw.17   |
|--|-----------|-----------|
| wolumen gazu dostarczonego [MWh]                   | 1 644 455 | 1 415 130 |
| cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh] | 81,17     | 84,12     |

| RTTG   | IV kw.16   | I kw.17    |
|--|------------|------------|
| wolumen gazu dostarczonego [MWh]                   | 28 903 817 | 35 969 402 |
| cena średnioważona dla gazu dostarczonego [zł/MWh] | 83,70      | 79,71      |

Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych Towarowej Giełdy Energii S.A

### 3. Bilans gazu w sieci przesyłowej (z uwzględnieniem przepływów gazu w gazociągu Jamalskim)

Poniższe zestawienie pokazuje bilans przepływów handlowych gazu w sieci przesyłowej (z uwzględnieniem SGT) w I kwartale 2017 r.

| Miesiąc                                       |   | I kwartał 2017     |                  |
|---|---|--------------------|------------------|
| Rodzaj Gazu                                   |   | Gaz Wysokometanowy | Gaz zaazotowany  |
| Średnie ciepło spalania [kWh/m <sup>3</sup> ] |   | 11,233             | 8,952            |
| <b>Wejście do systemu razem [MWh]</b>         |   | <b>145 813 926</b> | <b>2 787 049</b> |
| z tego:                                       | kopalnie i odazotownie  | 5 767 598          | 1 299 636        |
|   | magazyny  | 14 417 049         | 0                |
|   | dostawy spoza UE  | 115 109 208        | 0                |
|   | terminal LNG  | 4 035 981          | 0                |
|   | dostawy z UE  | 6 033 444          | 0                |
|   | inne (wejścia z dystrybucji)                                      | 450 649            | 1 487 413        |
| <b>Wyjście z systemu razem [MWh]</b>          |   | <b>145 813 927</b> | <b>2 787 049</b> |
| z tego:                                       | mieszalnie i odazotownie  | 0                  | 542 585          |
|   | magazyny  | 4 781              | 0                |
|   | do sieci dystrybucyjnej   | 44 288 583         | 2 197 678        |
|   | do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej                       | 12 458 434         | 46 686           |
|   | dostawy do UE [MWh]   | 84 372 481         | 0                |
|   | dostawy poza UE   | 3 569 710          | 0                |
|   | Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich) | 1 119 938          | 99               |

Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych OGP GAZ-SYSTEM S.A i SGT EuRoPol GAZ S.A.

W porównaniu do I kwartału 2016 r. w I kwartale 2017 r. o 3,2% wzrosła ilość gazu wysokometanowego przepływającego przez polski system przesyłowy. Dostawy gazu terminalem LNG wzrosły o 133,5%

W załączniku do tej informacji przedstawiono korektę danych kwartalnych dot. przepływów gazu w sieci przesyłowej w 2016 r. Korekta dotyczy uzupełnienia o dane dot. LNG, który wchodził do systemu przesyłowego za pośrednictwem terminalu LNG w Świnoujściu.

**Załącznik 1. Bilans gazu w sieci przesyłowej (z uwzględnieniem przepływów gazu w gazociągu Jamalskim)**

| Miesiąc                                       |   | I kwartał 2016     |                  |
|---|---|--------------------|------------------|
| Rodzaj Gazu                                   |   | Gaz Wysokometanowy | Gaz zaazotowany  |
| Średnie ciepło spalania [kWh/m <sup>3</sup> ] |   | 11,202             | 8,820            |
| <b>Wejście do systemu razem [MWh]</b>         |   | <b>141 320 947</b> | <b>2 364 089</b> |
| z tego:                                       | kopalnie i odazotownie  | 6 495 683          | 2 239 771        |
|   | magazyny  | 9 904 063          | 0                |
|   | dostawy spoza UE  | 114 970 430        | 0                |
|   | terminal LNG  | 1 728 590          | 0                |
|   | dostawy z UE  | 7 783 616          | 0                |
|   | inne (wejścia z dystrybucji)                                      | 438 565            | 0                |
| <b>Wyjście z systemu razem [MWh]</b>          |   | <b>141 320 947</b> | <b>2 364 089</b> |
| z tego:                                       | mieszalnie i odazotownie  | 0                  | 675 578          |
|   | magazyny  | 663 472            | 0                |
|   | do sieci dystrybucyjnej   | 42 961 744         | 1 645 734        |
|   | do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej                       | 9 369 745          | 36 867           |
|   | dostawy do UE [MWh]   | 84 811 740         | 0                |
|   | dostawy poza UE   | 2 442 173          | 0                |
|   | Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich) | 1 072 074          | 5 910            |

| Miesiąc                                       |   | II kwartał 2016    |                  |
|---|---|--------------------|------------------|
| Rodzaj Gazu                                   |   | Gaz Wysokometanowy | Gaz zaazotowany  |
| Średnie ciepło spalania [kWh/m <sup>3</sup> ] |   | 11,307             | 8,83             |
| <b>Wejście do systemu razem [MWh]</b>         |   | <b>126 585 346</b> | <b>1 526 731</b> |
| z tego:                                       | kopalnie i odazotownie  | 6 010 222          | 1 454 036        |
|   | magazyny  | 814 315            | 0                |
|   | dostawy spoza UE  | 113 437 779        | 0                |
|   | terminal LNG  | 1 006 257          | 0                |
|   | dostawy z UE  | 5 033 279          | 0                |
|   | inne (wejścia z dystrybucji)                                      | 283 494            | 0                |
| <b>Wyjście z systemu razem [MWh]</b>          |   | <b>126 585 346</b> | <b>1 526 731</b> |
| z tego:                                       | mieszalnie i odazotownie  | 991                | 606 332          |
|   | magazyny  | 8 866 742          | 0                |
|   | do sieci dystrybucyjnej   | 23 711 469         | 880 115          |
|   | do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej                       | 8 410 466          | 38 882           |
|   | dostawy do UE [MWh]   | 83 584 259         | 0                |
|   | dostawy poza UE   | 976 652            | 0                |
|   | Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich) | 1 034 767          | 1 402            |

| Miesiąc                                       |   | III kwartał 2016   |                  |
|---|---|--------------------|------------------|
| Rodzaj Gazu                                   |   | Gaz Wysokometanowy | Gaz zaazotowany  |
| Średnie ciepło spalania [kWh/m <sup>3</sup> ] |   | 11,281             | 8,836            |
| <b>Wejście do systemu razem [MWh]</b>         |   | <b>127 143 955</b> | <b>1 290 476</b> |
| z tego:                                       | kopalnie i odazotownie  | 6 304 069          | 967 272          |
|   | magazyny  | 38 711             | 0                |
|   | dostawy spoza UE  | 108 894 954        | 0                |
|   | terminal LNG  | 4 451 199          | 0                |
|   | dostawy z UE  | 7 411 262          | 0                |
|   | inne (wejścia z dystrybucji)                                      | 43 760             | 323 205          |
| <b>Wyjście z systemu razem [MWh]</b>          |   | <b>127 143 955</b> | <b>1 290 476</b> |
| z tego:                                       | mieszalnie i odazotownie  | 53                 | 628 071          |
|   | magazyny  | 13 680 193         | 0                |
|   | do sieci dystrybucyjnej   | 19654 616          | 609 758          |
|   | do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej                       | 8441 385           | 50 977           |
|   | dostawy do UE [MWh]   | 81 228 822         | 0                |
|   | dostawy poza UE   | 2 947 928          | 0                |
|   | Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich) | 1 190 959          | 1 671            |

| Miesiąc                                       |   | IV kwartał 2016    |                  |
|---|---|--------------------|------------------|
| Rodzaj Gazu                                   |   | Gaz Wysokometanowy | Gaz zaazotowany  |
| Średnie ciepło spalania [kWh/m <sup>3</sup> ] |   | 11,218             | 8,963            |
| <b>Wejście do systemu razem [MWh]</b>         |   | <b>142 766 542</b> | <b>2 582 109</b> |
| z tego:                                       | kopalnie i odazotownie  | 6 034 363          | 1 363 949        |
|   | magazyny  | 8 279 492          | 0                |
|   | dostawy spoza UE  | 115 584 566        | 0                |
|   | terminal LNG  | 4 022 299          | 0                |
|   | dostawy z UE  | 8 430 540          | 0                |
|   | inne (wejścia z dystrybucji)                                      | 415 282            | 1 218 160        |
| <b>Wyjście z systemu razem [MWh]</b>          |   | <b>142 766 542</b> | <b>2 582 109</b> |
| z tego:                                       | mieszalnie i odazotownie  | 201                | 673 453          |
|   | magazyny  | 1 080 152          | 0                |
|   | do sieci dystrybucyjnej   | 40 806 118         | 1 858 643        |
|   | do odbiorców końcowych na sieci przesyłowej                       | 9 095 118          | 44 648           |
|   | dostawy do UE [MWh]   | 86 673 961         | 0                |
|   | dostawy poza UE   | 3 889 226          | 0                |
|   | Potrzeby własne operatora (w tym zmiana stanu kont operatorskich) | 1 221 598          | 5 364            |

Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych OGP GAZ-SYSTEM S.A i SGT EuRoPol GAZ S.A.