



DOKUMENT PUBLIKACYJNY

SPEŁNIAJĄCY WYMOGI WYNIKAJĄCE Z ART. 30 ROZPORZĄDZENIA KOMISJI (UE)
2017/460 Z DNIA 16 MARCA 2017 ROKU USTANAWIAJĄCEGO KODEKS SIECI
DOTYCZĄCY ZHARMONIZOWANYCH STRUKTUR TARYF PRZESYŁOWYCH DLA GAZU

Warszawa, Grudzień 2017

INFORMACJE NA TEMAT PARAMETRÓW WYKORZYSTYWANYCH W ZASTOSOWANEJ METODZIE WYZNACZANIA CENY REFERENCYJNEJ, KTÓRE SĄ ZWIĄZANE Z CHARAKTERYSTYKĄ TECHNICZNĄ SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

1. ZDOLNOŚĆ TECHNICZNA W PUNKTACH WEJŚCIA I PUNKTACH WYJŚCIA ORAZ PRZYJĘTE ZAŁOŻENIA (ART. 30 UST. 1 (A) I)

W tabeli przedstawiono zdolność techniczną punktów, których zdolność zakontraktowaną uwzględniono w kalkulacji stawek referencyjnych w ramach Taryfy nr 11 dla usług przesłania paliwa gazowego Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

| Punkty wejścia/ wyjścia | Przepustowość techniczna | Jednostka |
|-------------------------------|--------------------------|-----------|
| Zdolność techniczna Entry E | 36 692 280 | kWh/h |
| Zdolność techniczna Entry PMG | 25 077 074 | kWh/h |
| Zdolność techniczna Entry Lw | 4 332 079 | kWh/h |
| Zdolność techniczna Exit E | 74 965 935 | kWh/h |
| Zdolność techniczna Exit PMG | 14 315 079 | kWh/h |
| Zdolność techniczna Exit Lw | 3 607 311 | kWh/h |

2. PRZEWIDYWANA ZDOLNOŚĆ ZAKONTRAKTOWANA W PUNKTACH WEJŚCIA I PUNKTACH WYJŚCIA ORAZ PRZYJĘTE ZAŁOŻENIA, ART. 30 UST. 1 (A) II

Suma mocy ciągłych długoterminowych oraz krótkoterminowych z uwzględnieniem ilości dni świadczenia usługi oraz mocy przerywanych w poszczególnych grupach punktów wejścia i wyjścia uwzględniona w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w ramach Taryfy nr 11 dla usług przesłania paliwa gazowego Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

| Punkty wejścia/ wyjścia | Przepustowość zakontraktowana | Jednostka |
|------------------------------------|-------------------------------|-----------|
| Zdolność zakontraktowana Entry E | 21 396 797 | kWh/h |
| zdolność zakontraktowana Entry PMG | 21 127 649 | kWh/h |
| Zdolność zakontraktowana Entry Lw | 1 375 942 | kWh/h |
| Zdolność zakontraktowana Exit E | 44 784 000 | kWh/h |
| Zdolność zakontraktowana Exit PMG | 12 169 650 | kWh/h |
| Zdolność zakontraktowana Exit Lw | 1 888 078 | kWh/h |

3. WIELKOŚĆ I KIERUNEK PRZEPŁYWU GAZU W PUNKTACH WEJŚCIA I PUNKTACH WYJŚCIA ORAZ PRZYJĘTE ZAŁOŻENIA, TAKIE JAK PRZEPŁYWY GAZU W WARUNKACH SZCZYTOWEGO ZAPOTRZEBOWANIA DLA PRZYJĘTEGO SCENARIUSZA POPYTU I PODAŻY, ART. 30 UST. 1 (A) III

Nie dotyczy. GAZ-SYSTEM nie stosuje metody wyznaczania ceny referencyjnej opartej na wielkości i kierunku przepływu gazu w punktach wejścia i wyjścia, w warunkach szczytowego zapotrzebowania ani scenariuszy popytu i podaży.

4. STRUKTURA SIECI PRZESYŁOWEJ PRZY ZAPEWNIENIU ODPOWIEDNIEGO POZIOMU SZCZEGÓŁOWOŚCI, ART. 30 UST. 1 (A) IV)

Zobacz zasięg działania Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (mapa systemu przesyłowego)

5. DODATKOWE INFORMACJE TECHNICZNE NA TEMAT SIECI PRZESYŁOWEJ, TAKIE JAK DŁUGOŚĆ I ŚREDNICA GAZOCIĄGÓW ORAZ MOC TŁOCZNI, ART. 30 UST. 1 (A) V

Długość i średnica gazociągów wchodzących w skład majątku GAZ-SYSTEM w podziale na gaz wysokometanowy E i zaazotowany Lw.

| Średnica gazociągów DN | Długość [km] | |
|---------------------------|--------------|--------|
| | Gaz E | Gaz Lw |
| do DN 200 | 1 912 | 373 |
| DN 250 - 400 | 3 469 | 218 |
| DN 500 - 800 | 4 896 | 56 |
| DN 1000 | 63 | - |
| RAZEM | 10 341 | 648 |

Ilość i moc tłoczni systemowych w podziale na gaz wysokometanowy E i zaazotowany Lw.

| Rodzaj gazu | Ilość tłoczni systemowych [szt.] | Moc zainstalowana [MWh/h] |
|-------------|--|---------------------------------|
| Gaz E | 14 | 133 |
| Gaz Lw | - | - |

INFORMACJE DOTYCZĄCE DOZWOLONEGO PRZYCHODU ORAZ KOSZTÓW WYKORZYSTANYCH W ZASTOSOWANEJ METODZIE WYZNACZANIA CENY REFERENCYJNEJ

1. DOZWOLONE LUB DOCELOWE PRZYCHODY OPERATORA PRZESYŁOWEGO, ART. 30 UST. 1 (B) I

Zatwierdzony przychód regulowany dla roku taryfowego 2018 wynosi odpowiednio:

- dla gazu wysokometanowego E – **1 515 593 tys. PLN**, co stanowi sumę przychodów z usług przesyłowych oraz usług nieprzesyłowych czyli świadczonej przez GAZ-SYSTEM usługi nawaniania paliwa gazowego,
- dla gazu dla zaazotowanego Lw – **46 495 tys. PLN**.

Łączny zatwierdzony przychód regulowany dla roku taryfowego 2018 wynosi **1 562 088 tys. PLN**.

2. INFORMACJE NA TEMAT ZMIAN W POZIOMIE PRZYCHODÓW, O KTÓRYCH MOWA W PPKT (I), W PORÓWNANIU ROK DO ROKU, ART. 30 UST. 1 (B) II

| | Taryfa nr 10 dla roku 2017 [tys. PLN] | Taryfa nr 11 dla roku 2018 [tys. PLN] |
|--|---|---|
| Zatwierdzony przychód regulowany | 1 562 088 | 1 562 088 |
| Zmiana procentowa przychodu regulowanego z | - | 0,00% |

3. RODZAJE AKTYWÓW UWZGLĘDNIONYCH W REGULOWANEJ BAZIE AKTYWÓW ORAZ ICH WARTOŚĆ ZAGREGOWANA, ART. 30
UST. 1 (B) III 1

Zgodnie z wytycznymi Prezesa URE wartość regulacyjna aktywów dla roku taryfowego wyliczania jest zgodnie z podanym wzorem:

$$M_{2018} = M_{2016} + \frac{1}{2} * (I_{2017} + I_{2018}) - \frac{1}{2} * (A_{2017} + A_{2018})$$

gdzie:

M₂₀₁₈ – planowany stan majątku trwałego na 31 grudnia 2018 r.,

M₂₀₁₆ – stan majątku trwałego na 31 grudnia 2016 r.,

I₂₀₁₈ – planowane nakłady inwestycyjne netto w wysokości wynikającej z Planu Inwestycyjnego Spółki na rok 2018,

I₂₀₁₇ – planowane nakłady inwestycyjne netto w wysokości wynikającej z uzgodnionego planu rozwoju na rok 2017,

A₂₀₁₇ – planowane wykonanie amortyzacji 2017 r.,

A₂₀₁₈ – amortyzacja planowana na rok 2018,

Wartość regulacyjna aktywów dla roku taryfowego 2018 wynosi **6 974 999 tys. PLN**.

4. KOSZT KAPITAŁU I METODA JEGO OBLICZANIA, ART. 30 UST. 1 (B) III 2

Stopa zwrotu obliczona została na podstawie wzoru:

$$ZNK = WACC * (WRA + WC)$$

gdzie:

ZNK – zwrot z zaangażowanego kapitału,

WACC – średnioważona stopa zwrotu z kapitału,

WRA – wartość netto zaangażowanego majątku obliczona zgodnie z wzorem rekomendowanym przez URE

WC – kapitał obrotowy (planowana średnia w roku obrachunkowym)

Średnioważona stopa zwrotu z kapitału została ustalona na podstawie przedstawionej poniżej formuły, rekomendowanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dokumencie „Metoda określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału na lata 2016 – 2018 dla infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego”.

$$WACC_{pre-tax} = (r_f + DP) * \frac{D}{D + E} + \frac{(r_f + \beta_e * ERP)}{(1 - T_N)} * \frac{E}{D + E}$$

gdzie:

WACC pre-tax – średnioważony koszt kapitału przed opodatkowaniem,

r_f – stopa wolna od ryzyka – 3,256%

DP – premia za ryzyko udostępnienia kapitału obcego dla przedsiębiorstwa – 1%

D – kapitał obcy – 30%

E – kapitał własny – 70%

ERP – premia za ryzyko udostępnienia kapitału własnego – 4,50%

β_e , – miara ryzyka zaangażowania kapitału – 0,5389

TN – nominalna stopa podatkowa – 19%

Do kalkulacji WACC przyjęto strukturę kapitałów określoną przez Prezesa URE dla roku 2018 na poziomie 70% (kapitał własny) do 30% (kapitał obcy).

Koszt kapitału własnego został oszacowany zgodnie ze wzorem przedstawionym poniżej:

$$K_e = \frac{(r_f + \beta_e * ERP)}{(1 - T_N)}$$

gdzie:

K_e – Koszt kapitału własnego przed opodatkowaniem (z uwzględnieniem tarczy podatkowej)

WACC wyliczony zgodnie z powyższym wzorem dla roku taryfowego 2018 wynosi **6,19%**.

Zamieszczona poniżej tabela prezentuje wielkość zwrotu z zaangażowanego kapitału uwzględnioną w kalkulacji stawek opłat przesyłowych dla roku taryfowego 2018.

| | | |
|---|----------|---------|
| Zwrot z zaangażowanego kapitału wyliczony zgodnie ze wzorem | tys. PLN | 431 486 |
| Korekty wprowadzone w trakcie procesu taryfowego | tys. PLN | 204 549 |
| Zwrot z zaangażowanego kapitału po korekcie | tys. PLN | 226 937 |

5. WYDATKI KAPITAŁOWE, ART. 30 UST. 1 (B) III 3

Planowane w roku taryfowym 2018 nakłady inwestycyjne wynoszą **2 168 500 tys. PLN**.

6. METODY OKREŚLANIA WARTOŚCI POCZĄTKOWEJ AKTYWÓW, ART. 30 UST. 1 (B) III 3 A

Wartość początkową środków trwałych w zależności od sposobu pozyskania, ustala się następująco:

- w przypadku środka trwałego zakupionego - wartością początkową jest jego cena nabycia, tj. rzeczywista cena zakupu, obejmująca kwotę należną sprzedającemu (bez naliczonego podatku od towarów i usług), a w przypadku importu - powiększona o niepodlegające zwrotowi obciążenia

o charakterze publicznoprawnym oraz powiększona o koszty bezpośrednio związane z zakupem

i przystosowaniem środka trwałego do stanu zdatnego do używania,

- w przypadku środka trwałego otrzymanego w formie wkładu niepieniężnego (aportu) wartością początkową jest wartość godziwa ustalona przez niezależnego rzeczoznawcę.

Wartość początkowa środków trwałych podlega podwyższeniu o wartość nakładów poniesionych na ich ulepszenie polegające na przebudowie, rozbudowie, modernizacji lub rekonstrukcji

i powodujące, że wartość użytkowa tego środka po zakończeniu ulepszenia przewyższa posiadaną przy przyjęciu do używania wartość użytkową, mierzoną okresem używania, zdolnością wytwórczą, jakością produktów uzyskiwanych przy pomocy ulepszonego środka trwałego, kosztami eksploatacji lub innymi miarami.

7. METODY PONOWNEJ WYCENY AKTYWÓW, ART. 30 UST. 1 (B) III 3 B

Nie dotyczy. GAZ-SYSTEM nie dokonywał ponownej wyceny aktywów.

8. WYJAŚNIENIA DOTYCZĄCE ZMIAN WARTOŚCI AKTYWÓW, ART. 30 UST. 1 (B) III 3 C

Zmiany wartości aktywów w ujęciu rocznym wynikają z dokonanych odpisów amortyzacyjnych i trwałej utraty wartości środków trwałych a także likwidacji, zwiększenia wynikają z oddania do użytkowania w roku sprawozdawczym nowych środków trwałych.

9. OKRESY I WARTOŚĆ AMORTYZACJI W PODZIALE NA RODZAJE AKTYWÓW, ART. 30 UST. 1 (B) III 3 D

Wszystkie środki trwałe oraz wartości niematerialne i prawne wchodzące w skład majątku Spółki amortyzowane są metodą liniową. W poszczególnych grupach środków trwałych stosowane są następujące stawki amortyzacji. Wartość amortyzacji na dzień 31 grudnia 2016 roku, pochodzi ze zaudytowanego sprawozdania finansowego.

| Nazwa Grupy | Amortyzacja za 2016 [PLN] | OEU [Lata] | OEU [%] |
|--|---------------------------|------------|---|
| grupa 0 Grunty | 2 124 | do 20 lat | nie mniej niż 5% (prawo wieczystego użytkowania gruntów), |
| grupa I Budynki | 238 994 | 5 - 40 | 2,5 - 20 %, |
| grupa II Budowle | | 2 - 40 | 2,5% - 50%, |
| grupa III Kotły i maszyny energetyczne | 98 043 | 3 - 15 | 6,7% - 33,3 % |
| grupa IV Maszyny ogólne | | 2 - 25 | 4% - 50 % |
| grupa V Maszyny specjalistyczne | | 5 - 20 | 5% - 20 % |
| grupa VI Urządzenia techniczne | | 2 - 20 | 5% - 50%, |
| grupa VII Środki transportu | 9 915 | 3 - 10 | 10% - 33,3 % |
| grupa VIII Wyposażenie | 12 671 | 2 - 5 | 20% - 50% |
| WNiP | 12 682 | 2 - 5 | 20% - 50% |

10. WYDATKI OPERACYJNE, ART. 30 UST. 1 (B) III 4

Wydatki operacyjne (bez amortyzacji) uwzględnione w kalkulacji stawek opłat taryfowych dla roku 2018 wynoszą **1 036 936 tys. PLN.**

11. MECHANIZMY ZACHĘT I CELE W ZAKRESIE EFEKTYWNOŚCI, ART. 30 UST. 1 (B) III 5

Nie dotyczy. GAZ-SYSTEM nie stosuje mechanizmów zachęt.

12. WSKAŹNIKI INFLACJI, ART. 30 UST. 1 (B) III 6

Nie dotyczy. Rok taryfowy równy jest okresowi regulacyjnemu, zatem wskaźniki inflacji nie są stosowane.

INFORMACJE DOTYCZĄCE WIELKOŚCI I PODZIAŁU PRZYCHODU Z USŁUG PRZESYŁOWYCH

1. WIELKOŚĆ PRZYCHODU Z USŁUG PRZESYŁOWYCH, ART. 30 UST. 1 (B) IV

Wielkość zatwierdzonego przychodu regulowanego dla roku taryfowego 2018 wynosi **1 562 076 tys. PLN**.

WSKAŹNIKI DOTYCZĄCE PRZYCHODÓW

1. PODZIAŁ NA ZDOLNOŚCI I WOLUMEN, TJ. PODZIAŁ NA PRZYCHODY Z TARYF PRZESYŁOWYCH OPARTYCH NA ZDOLNOŚCI I PRZYCHODY Z TARYF OPARTYCH NA WOLUMENACH PRZESYŁANEGO PALIWA GAZOWEGO, ART. 30 UST. 1 (B) V 1

Zgodnie z wytycznymi Prezesa URE 90% przychodów GAZ-SYSTEM odzyskiwane jest poprzez opłaty oparte na zdolnościach (opłata stała za świadczoną usługę przesyłania), zaś 10% przychodu regulowanego odzyskiwane jest poprzez taryfy oparte na wolumenach przesyłanego paliwa gazowego (opłata zmienna).

Poniższa tabela prezentuje podział przychodu na zdolności i wolumen osobno dla gazu wysokometanowego E i zaazotowanego Lw.

| Rodzaj gazu | Przychody oparte na zdolnościach [tys. PLN] | Przychody oparte na wolumenach przesyłanego paliwa gazowego [tys. PLN] |
|----------------------|--|---|
| Gaz wysokometanowy E | 1 364 023 | 151 558 |
| Gaz zaazotowany Lw | 41 846 | 4 650 |

2. PODZIAŁ NA WEJŚCIE I WYJŚCIE, TJ. PODZIAŁ NA PRZYCHODY Z TARYF PRZESYŁOWYCH OPARTYCH NA ZDOLNOŚCI WE WSZYSTKICH PUNKTACH WEJŚCIA I PRZYCHODY Z TARYF PRZESYŁOWYCH OPARTYCH NA ZDOLNOŚCI WE WSZYSTKICH PUNKTACH WYJŚCIA, ART. 30 UST. 1 (B) V 2

Zgodnie z wytycznymi Prezesa URE podział przychodu odzyskiwanego w formie opłat stałych pomiędzy punkty wejścia i wyjścia wynosi 50/50. Poniższa tabela prezentuje podział przychodu regulowanego odzyskiwanego w formie opłat stałych na wejściach i na wyjściach odrębnie dla gazu wysokometanowego E i zaazotowanego Lw.

| Rodzaj gazu | Przychody oparte na zdolnościach we wszystkich punktach wejścia [tys. PLN] | Przychody oparte na zdolnościach we wszystkich punktach wyjścia [tys. PLN] |
|----------------------|---|---|
| Gaz wysokometanowy E | 682 011 | 682 011 |
| Gaz zaazotowany Lw | 20 923 | 20 923 |

3. PODZIAŁ NA PRZYCHODY WEWNĄTRZSYSTEMOWE I PRZYCHODY MIĘDZYSYSTEMOWE, T.J. PODZIAŁ NA PRZYCHODY UZYSKANE Z WEWNĄTRZSYSTEMOWEGO WYKORZYSTANIA SIECI ZARÓWNO W PUNKTACH WEJŚCIA, JAK I PUNKTACH WYJŚCIA ORAZ PRZYCHODY UZYSKANE Z MIĘDZYSYSTEMOWEGO WYKORZYSTANIA SIECI ZARÓWNO W PUNKTACH WEJŚCIA, JAK I PUNKTACH WYJŚCIA, OBLICZONE ZGODNIE Z ART. 5, ART. 30 UST. 1 (B) V 3

Wielkość przychodu wewnątrzsystemowego obliczonego zgodnie z wytycznymi zawartymi w art. 5 NC TAR we wszystkich punktach wejścia i wyjścia dla gazu wysokometanowego E wynosi ponad 99% ogółu przychodu regulowanego alokowanego do odbiorców gazu E. Pozostałe 1% przychodu dla gazu wysokometanowego E stanowią przychody międzysystemowe uzyskane we wszystkich punktach wejścia i wyjścia z systemu przesyłowego. W przypadku gazu zaazotowanego Lw – 100% przychodów stanowią przychody wewnątrzsystemowe.

| Rodzaj gazu | Przychody wewnątrzsystemowe [tys. PLN] | Przychody międzysystemowe [tys. PLN] |
|----------------------|--|--------------------------------------|
| Gaz wysokometanowy E | 1 501 816 | 13 765 |
| Gaz zaazotowany Lw | 46 495 | 0 |

UZGODNIENIA DOTYCZĄCE KONTA REGULACYJNEGO

1. FAKTYCZNIE UZYSKANE PRZYCHODY, NIEWYSTARCZAJĄCO LUB NADMIERNIE ODZYSKANE DOZWOLONE PRZYCHODY ORAZ ICH CZĘŚĆ ZAEWIDENCJONOWANĄ NA KONCIE REGULACYJNYM, A TAKŻE - W STOSOWNYCH PRZYPADKACH - NA SUBKONTACH W RAMACH TAKIEGO KONTA REGULACYJNEGO, ART. 30 UST. 1 (B) VI 1

Nie dotyczy. GAZ-SYSTEM nie funkcjonuje w zakresie pułapu niecenowego.

2. OKRES UZGODNIENIA I MECHANIZMY ZACHĘT, ART. 30 UST. 1 (B) VI 2

Nie dotyczy. GAZ-SYSTEM nie funkcjonuje w zakresie pułapu niecenowego.

PRZEZNACZENIE PREMII AUKCYJNEJ, ART. 30 UST. 1 (B) VII

Przychody z tytułu premii aukcyjnej przeznaczane są na likwidację tzw. „wąskich gardeł” czyli technicznych ograniczeń przesyłu paliwa gazowego.

INFORMACJE NA TEMAT TARYF PRZESYŁOWYCH I TARYF NIEPRZESYŁOWYCH

1. TARYFY PRZESYŁOWE OPARTE NA WOLUMENACH PRZESYŁANEGO PALIWA GAZOWEGO, O KTÓRYCH MOWA W ART. 4 UST. 3, ART. 30 UST. 1 (C) I

GAZ-SYSTEM pobiera opłaty zmienne na fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego. Wielkość przychodu regulowanego alokowanego do taryf opartych na wolumenach przesyłanego paliwa gazowego, zgodnie z wytycznymi Prezesa URE, wynosi 10% zatwierdzonego przychodu regulowanego zarówno dla gazu wysokometanowego E jak i dla gazu zaazotowanego Lw.

2. TARYFY NIEPRZESYŁOWE DOTYCZĄCE USŁUG NIEPRZESYŁOWYCH, O KTÓRYCH MOWA W ART. 4 UST. 4, ART. 30 UST. 1 (C) II
 Gaz-System świadczy usługę nawaniania paliwa gazowego. Na dzień 30 listopada 2017 roku w sieci przesyłowej Gaz-System funkcjonuje jedna nawalnialnia paliwa gazowego obsługująca jednego odbiorcę końcowego, na podstawie umowy, która wygasa w sierpniu 2020 roku. Z uwagi na marginalny charakter świadczonej usługi nawaniania, w przychodzie regulowanym uwzględniono przychód z usług nieprzesyłowych na poziomie przychodu osiągniętego z tej usługi w roku poprzednim tj. **12 tys. PLN**.

3. CENY REFERENCYJNE I INNE CENY OBOWIĄZUJĄCE W PUNKTACH INNYCH NIŻ PUNKTY , O KTÓRYCH MOWA W ART. 29
 Prezentowana tabela przedstawia stawki opłat przesyłowych opartych na zdolnościach i na wolumenach, dla wszystkich punktów systemu przesyłowego GAZ-SYSTEM, ART. 30 UST. 1 (C) III

| Rodzaj punktu wejścia/wyjścia | Stawka Stała [gr/(kWh/h) za h] | Stawka Zmienna [gr/kWh] |
|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------|
| Entry E | 0,3039 | 0,0818 |
| Exit E | 0,1649 | |
| Entry PMG | 0,0608 | 0,0654 |
| Exit PMG | 0,0330 | |
| Entry Lw | 0,1736 | |
| Exit Lw | 0,1265 | |

RÓŻNICE W POZIOMIE TARYF PRZESYŁOWYCH

1. RÓŻNICE W POZIOMIE TARYF PRZESYŁOWYCH DLA TEGO SAMEGO RODZAJU USŁUGI PRZESYŁOWEJ, STOSOWANYCH W OBOWIĄZUJĄCYM OKRESIE TARYFOWYM , KTÓREGO DOTYCZĄ PUBLIKOWANE INFORMACJE, ART. 30 UST. 2 (A) I

Prezentowane poniżej tabele przedstawiają różnice w poziomach taryf w latach 2017 – 2018 dla gazu wysokometanowego E oraz dla gazu zaazotowanego Lw.

| Okres taryfowy | Rok taryfowy | Gaz E | | | | |
|---|---------------|--------------|-----------|----------|----------|----------------|
| | | Opłata stała | | | | Stawka zmienna |
| | | Entry | Entry PMG | Exit | Exit PMG | |
| | | gr/kWh/h | gr/kWh/h | gr/kWh/h | gr/kWh/h | gr/kWh |
| Obowiązujący okres taryfowy | 2017 | 0,2905 | 0,0581 | 0,1721 | 0,0344 | 0,0940 |
| Proponowana taryfa | 2018 | 0,3039 | 0,0608 | 0,1649 | 0,0330 | 0,0818 |
| Zmiana rok do roku (Y ₀ do Y ₊₁) | 2018 vs. 2017 | 0,0134 | 0,0027 | -0,0072 | -0,0014 | -0,0122 |
| | | 4,6% | 4,6% | -4,2% | -4,1% | -13,0% |

| Okres taryfowy | Rok taryfowy | Gaz Lw | | |
|---|---------------|--------------|----------|----------------|
| | | Stawka stała | | Stawka zmienna |
| | | Entry | Exit | |
| | | gr/kWh/h | gr/kWh/h | gr/kWh |
| Obowiązujący okres taryfowy | 2017 | 0,1660 | 0,1275 | 0,0666 |
| Proponowana taryfa | 2018 | 0,1736 | 0,1265 | 0,0654 |
| Zmiana rok do roku (Y ₀ do Y ₊₁) | 2018 vs. 2017 | 0,0076 | -0,0010 | -0,0012 |
| | | 4,6% | -0,8% | -1,8% |

2. SZACOWANA RÓŻNICA W POZIOMIE TARYF PRZESYŁOWYCH DLA TEGO SAMEGO RODZAJU USŁUGI PRZESYŁOWEJ, STOSOWANYCH W OKRESIE TARYFOWYM, KTÓREGO DOTYCZĄ PUBLIKOWANE INFORMACJE, ORAZ W KAŻDYM OKRESIE TARYFOWYM POZOSTAŁEJ CZĘŚCI OKRESU REGULACYJNEGO, ART. 30 UST. 2 (A) II

Nie dotyczy. Rok taryfowy jest równy okresowi regulacyjnemu.