



## **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 2018

**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 12 dla usług przesyłania paliwa gazowego Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Punkty wejścia/ wyjścia	Przepustowość techniczna	Jednostka
Zdolność techniczna Entry E	37 967 218	kWh/h
Zdolność techniczna Entry PMG	25 077 074	kWh/h
Zdolność techniczna Entry LNG	7 576 800	kWh/h
Zdolność techniczna Entry Lw	4 332 079	kWh/h
Zdolność techniczna Exit E	77 710 183	kWh/h
Zdolność techniczna Exit PMG	14 315 079	kWh/h
Zdolność techniczna Exit Lw	3 322 728	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 12 dla usług przesyłania paliwa gazowego Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Punkty wejścia/ wyjścia	Przepustowość zakontraktowana	Jednostka
Zdolność zakontraktowana Entry E	21 552 732	kWh/h
Zdolność zakontraktowana Entry PMG	21 521 889	kWh/h
Zdolność zakontraktowana Entry LNG	6 370 890	kWh/h
Zdolność zakontraktowana Entry Lw	1 375 942	kWh/h
Zdolność zakontraktowana Exit E	48 267 544	kWh/h
Zdolność zakontraktowana Exit PMG	12 551 184	kWh/h
Zdolność zakontraktowana Exit Lw	1 869 884	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	1 915,33	373,20
DN 250 - 400	3 467,72	282,21
DN 500 - 800	4 890,71	56,30
DN 1000	77,28	-
RAZEM	10 351,03	711,71

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

Rodzaj gazu	Liczba tłoczni systemowych szt	Moc zainstalowana MWh/h
Gaz E	15	138
Gaz Lw	-	-

## INFORMACJE DOTYCZĄCE DOZWOLONEGO PRZYCHODU

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

Zatwierdzony przychód regulowany dla roku taryfowego 2019 wynosi odpowiednio:

- dla gazu wysokometanowego E – **1 517 429 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 – **48 397 tys. PLN**.

Łączny zatwierdzony przychód regulowany dla roku taryfowego 2019 wynosi **1 565 826 tys. PLN**.

## INFORMACJE DOTYCZĄCE ZMIAN W POZIOMIE PRZYCHODÓW

1. 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 11 dla roku 2018 [tys. PLN]	Taryfa nr 12 dla roku 2019 [tys. PLN]
Zatwierdzony przychód regulowany	1 562 088	1 565 826
Zmiana procentowa przychodu regulowanego		0,24%

## **INFORMACJE DOTYCZĄCE NASTĘPUJĄCYCH PARAMETRÓW: RODZAJE AKTYWÓW, KOSZT KAPITAŁU, WYDATKI KAPITAŁOWE I OPERACYJNE, MECHANIZMY ZACHĘT I POPRAWY EFEKTYWNOŚCI ORAZ WSKAŹNIKI INFLACJI**

### **1. 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:

$$\mathbf{M2019 = M2017 + \frac{1}{2} * E * (I2018 + I2019) - \frac{1}{2} * (A2018 + A2019)}$$

gdzie:

M2019 – planowany stan majątku trwałego na 31 grudnia 2019 r.,

M2017 – stan majątku trwałego na 31 grudnia 2017 r.,

E – wskaźnik wykonania planowanych nakładów inwestycyjnych w latach 2015 – 2017,

I2018 – planowane nakłady inwestycyjne netto w wysokości wynikającej z uzgodnionego planu rozwoju na rok 2018,

I2019 – planowane nakłady inwestycyjne netto w wysokości wynikającej z Planu Inwestycyjnego Spółki na rok 2019,

A2018 – planowane wykonanie amortyzacji na rok 2018,

A2019 – amortyzacja planowana na rok 2019.

Oszacowana na podstawie powyższego wzoru wartość regulacyjna aktywów dla roku taryfowego 2019 wynosi **6 277 184 tys. PLN**.

GAZ-SYSTEM skorygował wartość regulacyjną aktywów o wartość aktywów sfinansowanych ze środków UE, która wynosi 1 790 068 tys. PLN, przyjmując ostatecznie do kalkulacji przychodu regulowanego wartość regulacyjną aktywów w wysokości **4 487 116 tys. PLN**.

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

Stopa zwrotu obliczona została na podstawie wzoru:

$$\mathbf{ZNK = WACC * WRA}$$

gdzie:

ZNK – zwrot z zaangażowanego kapitału,

WACC – średnioważona stopa zwrotu z kapitału,

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

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 – 3,308%,

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%,

$\beta_e$  – miara ryzyka zaangażowania kapitału – 0,5389,

TN – nominalna stopa podatkowa – 19%.

Do kalkulacji WACC przyjęto strukturę kapitałów określoną przez Prezesa URE dla roku 2019 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 2019 wynosi **6,25%**.

Zamieszczona poniżej tabela prezentuje wielkość zwrotu z zaangażowanego kapitału uwzględnioną w kalkulacji stawek opłat przesyłowych dla roku taryfowego 2019.

Zwrot z zaangażowanego kapitału wyliczony zgodnie ze wzorem	tys. PLN	280 298
Korekty wprowadzone w trakcie procesu taryfowego	tys. PLN	0
Zwrot z zaangażowanego kapitału po korekcie	tys. PLN	280 298

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

Planowane w roku taryfowym 2019 nakłady inwestycyjne wynoszą **1 774 600 tys. PLN**.

#### 4. 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 użytkowania,

- 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 użytkowania wartość użytkową, mierzoną okresem użytkowania, zdolnością wytwórczą, jakością produktów uzyskiwanych przy pomocy ulepszonego środka trwałego, kosztami eksploatacji lub innymi miarami.

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

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

#### 6. 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.

#### 7. 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.



Z uwagi na obowiązek okresowej weryfikacji Okresów Ekonomicznej Użyteczności środków trwałych (dalej: OEU), który wynika wprost z przepisów Ustawy o Rachunkowości, 21 września 2017 r. Zarząd GAZ-SYSTEM zatwierdził aktualizację „Zasad (polityki) rachunkowości” wprowadzającą zmianę dotyczącą korekty standardowych OEU środków trwałych, stawki amortyzacji ze skutkiem od roku obrotowego 2018 r.

Zamieszczona poniżej tabela prezentuje stawki amortyzacji w poszczególnych grupach środków trwałych oraz planowaną wartość amortyzacji na dzień 31 grudnia 2018 roku.

Nazwa Grupy	Planowana amortyzacja za 2018 [tys. PLN]	OEU [Lata]	OEU [%]
grupa 0 Grunty	715	do 99 lat	nie mniej niż 1%
grupa I Budynki	5 502	15 - 60	2 - 7 %
grupa II Budowle	137 651	7 - 60	2 - 14 %
grupa III Kocioł i maszyny energetyczne	2 437	7 - 50	2 - 14 %
grupa IV Maszyny ogólne	31 786	1 - 30	3 - 100 %
grupa V Maszyny specjalistyczne	784	5 - 15	7 - 20 %
grupa VI Urządzenia techniczne	52 639	5 - 50	2 - 20 %
grupa VII Środki transportu	10 785	5 - 14	7 - 20 %
grupa VIII Wyposażenie	5 020	5 - 55	2 - 20 %
WNiP	16 135	4 - 50	2 - 25 %

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

Wydatki operacyjne (bez amortyzacji) uwzględnione w kalkulacji stawek opłat taryfowych dla roku 2019 wynoszą **1 022 061 tys. PLN.**

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

Nie dotyczy.

#### 10. 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 PRZYCHODÓW Z USŁUG PRZESYŁOWYCH, W TYM PODZIAŁ NA ZDOLNOŚĆ I WOLUMEN, PODZIAŁ NA WEJŚCIE I WYJŚCIE, PODZIAŁ NA PRZYCHODY WEWNĄTRZSYSTEMOWE I MIĘDZYSYSTEMOWE**

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

Wielkość zatwierdzonego przychodu regulowanego dla roku taryfowego 2019 wynosi **1 565 811 tys. PLN.**

**WSKAŹNIKI DOTYCZĄCE PRZYCHODÓW**

1. PODZIAŁ NA ZDOLNOŚCI I WOLUMEN, T.J. 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 Rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi 100% przychodów GAZ-SYSTEM odzyskiwane jest poprzez opłaty oparte na zdolnościach (opłata stała za świadczoną usługę przesyłania).

Poniższa tabela prezentuje podział przychodu na przychód planowany do odzyskania z opłat opartych zdolnościach i wolumenie 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	1 517 414	-
Gaz zaazotowany Lw	48 397	-

2. PODZIAŁ NA WEJŚCIE I WYJŚCIE, T.J. 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 45/55.

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	682 836	834 578
Gaz zaazotowany Lw	21 779	26 618

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 stanowi ponad 96% ogółu przychodu regulowanego alokowanego do odbiorców gazu E. Pozostałe 4% 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	1 452 468	64 946
Gaz zaazotowany Lw	48 397	-

## **INFORMACJE DOTYCZĄCE POPRZEDNIEGO OKRESU TARYFOWEGO ZWIĄZANE Z UZGODNIENIEM KONTA REGULACYJNEGO**

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

Pełna implementacja kodeksu NC TAR, w tym przepisów dotyczących konta regulacyjnego zostanie dokonana do dnia 31 maja 2019 roku. W związku z powyższym GAZ-SYSTEM planuje ewidencjonować niewystarczające lub nadmierne odzyskiwanie przychodów na koncie regulacyjnym począwszy od roku taryfowego 2020.

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

Nie dotyczy.

## **INFORMACJE DOTYCZĄCE WYKORZYSTANIA PREMII AUKCYJNEJ**

Ewentualne przychody z tytułu premii aukcyjnej będą przeznaczane 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 nie pobiera opłat za świadczenie usług przesyłania na podstawie taryfy skalkulowanej na bazie wolumenu przesyłanego paliwa gazowego, co jest zgodne z zarówno z krajowym rozporządzeniem taryfowym jak i zapisami kodeksu NC TAR.

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 1 czerwca 2018 roku w sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM funkcjonowała jedna nawaniania 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. **15 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 dla wszystkich punktów systemu przesyłowego GAZ-SYSTEM, ART. 30 UST. 1 (C) III

	Stawka Stała [PLN/(MWh/h) za h]
Entry E	3,015
Exit E	1,876
Entry PMG	0,603
Exit PMG	0,375
Entry Lw	1,807
Exit Lw	1,625

## INFORMACJE DOTYCZĄCE RÓŻNIC W POZIOMIE TARYF ORAZ TRENDÓW ZMIAN

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 2018 – 2019 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	
		PLN/MWh/h	PLN/MWh/h	PLN/MWh/h	PLN/MWh/h	PLN/MWh
Obowiązujący okres taryfowy	2018	3,039	0,608	1,649	0,330	0,818
Proponowana taryfa	2019	3,015	0,603	1,876	0,375	
Zmiana rok do roku (Y <sub>0</sub> do Y <sub>+1</sub> )	2019 vs. 2018	-0,024	-0,005	0,227	0,045	-0,818
		-0,8%	-0,8%	13,8%	13,6%	-100,0%

Okres taryfowy	Rok taryfowy	Gaz Lw		
		Stawka stała		Stawka zmienna
		Entry	Exit	
		PLN/MWh/h	PLN/MWh/h	PLN/MWh
Obowiązujący okres taryfowy	2018	1,736	1,265	0,654
Proponowana taryfa	2019	1,807	1,625	
Zmiana rok do roku (Y <sub>0</sub> do Y <sub>+1</sub> )	2019 vs. 2018	0,071	0,360	-0,654
		4,1%	28,5%	-100,0%

Różnice w poziomie taryf wynikają z różnic w poziomie zatwierdzonych przez Prezesa URE przychodów regulowanych, zarezerwowanych przepustowości w latach 2018 i 2019 oraz zmiany sposobu alokacji kosztów wynikającej z zastosowania jedynie stawki stałej w roku 2019. GAZ-SYSTEM nie pobiera opłat za świadczenie usług przesyłania na podstawie taryfy skalkulowanej na bazie wolumenu przesłanego paliwa gazowego w roku 2019, co jest zgodne z zarówno z krajowym rozporządzeniem taryfowym jak i zapisami kodeksu NC TAR.

Różnica w porównywanych stawkach wynika również z odmiennego niż w przypadku roku 2018 podejścia do podziału kosztów przyjętego do kalkulacji opłat stałych. Stawki zatwierdzone dla roku 2019 zostały skalkulowane przy założeniu podziału przychodu regulowanego Entry-Exit równemu 45/55.

1. SZACOWANA RÓŻNICA W POZIOMIE TARYF PRZESYŁOWYCH DLA TEGO SAMEGO RODZAJU USŁUGI PRZESYŁOWEJ, STOSOWANYCH W OKRESIE TARYFOWYM, KTÓREGO DOTYCZA 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.