



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.45.2023.JDo1

Warszawa, dnia 13 grudnia 2023 r.

**D E C Y Z J A**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) i art. 20 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 17 października 2023 r. znak: 2023-194475 PF.0330.6.2023.34, uzupełnionego pismami: z dnia 7 listopada 2023 r. znak: 2023-208065 PF.0330.6.2023.36, z dnia 7 grudnia 2023 r. znak: 2023-237178 PF.0330.5.2023.3, z dnia 8 grudnia 2023 r. znak: 2023-236412 PF.0330.6.2023.38 i znak: 2023-239834 PF.0330.6.2023.40, z dnia 12 grudnia 2023 r. znak: 2023-2412322 PF.0330.6.2023.42 oraz z dnia 13 grudnia 2023 r. (wiadomość elektroniczna) w sprawie zmiany decyzji z dnia 2 czerwca 2023 r. znak: DRG.DRG-2.4212.29.2023.JDo1

**postanawiam:**

- 1) zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Zmianę nr 1 Taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 17*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) zmienić punkt 3** decyzji z dnia 2 czerwca 2023 r. znak: DRG.DRG-2.4212.29.2023.JDo poprzez nadanie mu brzmienia:  
*„3) uwzględnić w kalkulacji taryfy na 2024 r. całość stanu konta regulacyjnego, o którym mowa w pkt 2 powyżej, tj. kwotę 135 311,39 tys. zł.”.*

**U Z A S A D N I E N I E**

Decyzją z dnia 2 czerwca 2023 r. znak: DRG.DRG-2.4212.29.2023.JDo1, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 69 (2733) z dnia 2 czerwca 2023 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę dla przesyłania paliw gazowych nr 17* na okres od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r.

Pismem z dnia 17 października 2023 r. ostatecznie uzupełnionym w dniu 12 grudnia 2023 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie *Zmiany nr 1 taryfy dla przesyłania paliw gazowych nr 17* w zakresie aktualizacji stawek opłat za świadczone usługi przesyłania paliw

gazowych z uwagi na zmianę kosztów zakupu usług magazynowania paliw gazowych oraz aktualizację wartości zwrotu z zaangażowanego kapitału.

Uzasadnieniem wnioskowanej zmiany w zakresie kosztu usług magazynowych jest zmiana przepisów prawa tj. art. 45 ust. 3c ustawy – Prawo energetyczne wprowadzony ustawą z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1681), który stanowi, że „w kosztach działalności operatora systemu przesyłowego gazowego, o których mowa w ust. 1 pkt 1, uwzględnia się koszty poniesione w związku z wykonaniem umowy, o której mowa w art. 4c ust. 3”.

Natomiast zmiana w zakresie aktualizacji wartości zwrotu z zaangażowanego kapitału wynika z opublikowanej przez Prezesa URE w dniu 29 listopada 2023 r. *Metodologii określania wskaźnika kosztu kapitału zaangażowanego dla operatorów systemów gazowych na lata 2024–2028<sup>1</sup>*, w związku z faktem, że taryfa Przedsiębiorstwa została zatwierdzona na okres od godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2024 r. do godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2025 r.

Zgodnie z § 11 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm., zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”), „w przypadku nieprzewidzianej istotnej zmiany warunków wykonywania przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej przedsiębiorstwo to może wystąpić z wnioskiem o korektę cen lub stawek opłat ustalonych w taryfie wprowadzonej do stosowania w trybie określonym w art. 47 ustawy Prawo energetyczne, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany”.

W myśl art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie za zmianą decyzji z dnia 2 czerwca 2022 r. przemawia zarówno interes społeczny, jak i interes strony. Bowiem w interesie Przedsiębiorstwa jest osiąganie przychodu pokrywającego koszty jego działalności, natomiast w długofalowym interesie społecznym jest zapewnienie stabilności finansowej Operatora Systemu Przesyłowego, gwarantującej ciągłość świadczenia usług przesyłania paliw gazowych.

Jednocześnie w kontekście przepisów szczególnych, o których mowa w art. 155 Kpa, należy mieć na uwadze, że zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. b) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017, zwane dalej „Kodeksem taryfowym”) „odpowiednie ceny bazowe opublikowane zgodnie z art. 29 są wiążące przez kolejny rok gazowy lub – w przypadku stałej ceny należnej – również po zakończeniu kolejnego roku gazowego, który rozpoczął się po corocznej aukcji zdolności rocznej, chyba że (...) cenę referencyjną ponownie oblicza się (...) ze względu na wyjątkowe okoliczności, w których brak dostosowania wysokości taryf zagroziłby działaniu operatora systemu przesyłowego”. Analiza warunków ekonomicznych funkcjonowania Przedsiębiorstwa wskazuje, że zostały spełnione przesłanki, o których mowa w powyższym przepisie, uzasadniające zatwierdzenie zmiany taryfy, skutkującej wzrostem stawek opłat za usługi przesyłania, usługi sprzężania oraz usługi

<sup>1</sup><https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/zalozenia-dla-kalkulacji-2/7834,Pismo-Prezesa-Urzedu-Regulacji-Energetyki-do-przedsiębiorstw-energetycznych.html>

redukcji ciśnienia paliw gazowych. Brak tej zmiany, w perspektywie do 2028 r., mógłby stanowić zagrożenie dla stabilności działania Przedsiębiorstwa – Operatora Systemu Przesyłowego Gazowego i bezpieczeństwa gazowego państwa.

Stosownie do § 10 ust. 5 rozporządzenia taryfowego, ustalając przychody pokrywające koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie przesyłania paliw gazowych, uwzględnia się saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w art. 3 pkt 24 oraz art. 19 i art. 20 Kodeksu taryfowego.

Przepisy dotyczące uzgadniania przychodów (konta regulacyjnego) zawiera rozdział IV Kodeksu taryfowego. W szczególności zgodnie z art. 20 ust. 3 tego Kodeksu uzgodnienia konta regulacyjnego dokonuje się w celu zrekompensowania operatorowi systemu przesyłowego przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu, a użytkownikom sieci – przychodów odzyskanych w nadmiernym stopniu przez operatora.

W decyzji z dnia 2 czerwca 2023 r. znak: DRG.DRG-2.4212.29.2023.JDo1, uzgodniono stan konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2022 r. ustalając poziom nadmiernie odzyskanych przychodów wraz z przychodami z premii aukcyjnej w kwocie 135 311,39 tys. zł. Natomiast na ówczesnym etapie uwzględniono w kalkulacji taryfy na 2024 r. jedynie część stanu konta regulacyjnego tj. kwotę 102 227,75 tys. zł

Mając powyższe na uwadze w niniejszym postępowaniu Prezes URE zdecydował o uwzględnieniu w kalkulacji zmiany taryfy na 2024 r. pozostałej części stanu konta regulacyjnego ustalonego na dzień 31 grudnia 2022 r. ww. decyzją z dnia 2 czerwca 2023 r., tj. kwoty 33 083,64 tys. zł. W wyniku powyższych działań saldo konta regulacyjnego ustalone na dzień 31 grudnia 2022 r. wyniesie ostatecznie 0 zł (słownie: zero złotych).

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji stronie przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK) – za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 1550, późn. zm.)).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 1144, z późn. zm.)). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

*dr inż. Rafał Gawin*

Zmiana nr  
1/2024

Taryfa dla przesyłania paliw gazowych nr 17

Strona 1 z 3

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13 grudnia 2023 r.

nr DRG.DRG-2412.45.2023.7Dol

Operator Gazociągów Przesyłowych  
**GAZ-SYSTEM S.A.**

(KRS 0000264771)

ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa

NIP 527-243-20-41 REGON 015716698

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Operator Gazociągów Przesyłowych  
**GAZ-SYSTEM S.A.**

**ZMIANA NR 1 TARYFY DLA  
PRZESYŁANIA PALIW GAZOWYCH  
nr 17**

Warszawa, Grudzień 2023

Dokument podpisany przez  
Marian Roman Krzemiński  
Data: 2023.12.12 17:46:40 CET**Paweł  
Pikus**Elektronicznie  
podpisany przez  
Paweł Pikus  
Data: 2023.12.12  
17:29:52 +01'00'

Zmiana nr  
1/2024

Taryfa dla przesyłania paliw gazowych nr 17

Strona 2 z 3

W Taryfie dla przesyłania paliw gazowych nr 17 Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 2 czerwca 2023 r. znak: DRG.DRG-2.4212.29.2023.JDo1, wprowadza się następujące zmiany:

1. Dotychczasowy pkt. 4.2.1 otrzymuje brzmienie:

4.2.1. *Stawki opłat za świadczenie usług przesyłania (S<sub>s</sub>) przedstawia poniższa tabela:*

Fizyczne punkty wejścia/ fizyczne punkty wyjścia	Stawki opłat
	stawka opłaty stałej (S <sub>s</sub> ) [gr/(kWh/h) za h]
<i>Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometanowego E</i>	
<i>E<sub>wE</sub></i>	0,6617
<i>E<sub>wY</sub></i>	0,3214
<i>E<sub>wE</sub> PMG</i>	0,1323
<i>E<sub>wY</sub> PMG</i>	0,0643
<i>Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego L (podgrupy Lw)</i>	
<i>L<sub>wE</sub></i>	0,3092
<i>L<sub>wY</sub></i>	0,2145

2. Dotychczasowy pkt. 8.1.9 otrzymuje brzmienie:

8.1.9. *Stawkę opłaty za usługę sprężania paliwa gazowego przedstawia poniższa tabela:*

Stawka stałej opłaty abonamentowej za usługę sprężania S <sub>ss</sub> [zł/miesiąc]	382 781
---	---------

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin  
Gawin

Zmiana nr  
1/2024

Taryfa dla przesyłania paliw gazowych nr 17

Strona 3 z 3

3. Dotychczasowy pkt. 8.2.3 otrzymuje brzmienie:

8.2.3. Stawkę opłaty za usługę redukcji paliwa gazowego przedstawia poniższa tabela:

Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometanowego E	
Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji S <sub>SR</sub> [gr/(kWh/h) za h]	0,0276
Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego L (podgrupy Lw)	
Stawka stała opłaty za świadczenie usługi redukcji S <sub>SR</sub> [gr/(kWh/h) za h]	0,0229

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*dr inż. Rafał Gawin*

*Gawin*