



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
**OSZ.4210.2.16.10.2023.167.XXII.RN**

Szczecin, dnia 16 listopada 2023 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.), w związku z art. 30 ust. 1, art. 45 i art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

**Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie**

zwanego dalej: "Przedsiębiorstwem "

zawartego we wniosku z dnia 6 września 2023 r., uzupełnionego w dniu 29 września 2023 r., w dniu 9 października 2023 r., w dniu 16 października 2023 r., w dniu 25 października 2023 r. oraz w dniu 10 listopada 2023 r., w sprawie zatwierdzenia pierwszej zmiany XXII taryfy dla ciepła,

**postanawiam:**

zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 marca 2023 r. Nr OSZ.4210.1.25.17.2022.2023.167.XXII.RN i zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo pierwszą zmianę XXII taryfy dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) z dnia 23 marca 2023 r., Nr OSZ.4210.1.25.17.2022.2023.167.XXII.RN, zatwierdzono XXII taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo. Powyższa taryfa została opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 146 (2334) z dnia 23 marca 2023 r. i wprowadzona do stosowania od dnia 7 kwietnia 2023 r.

W dniu 7 września 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie ws. zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat, z powodu m. in. uwzględnienia w taryfie nowych źródeł ciepła, znacznie zmienionych wielkości produkcji ciepła, zmiany kosztów zakupu paliw oraz zmiany kosztów uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> a także zmiany kosztów strat ciepła na przesyłaniu i dystrybucji. Jednocześnie Przedsiębiorstwo przedłożyło odpowiednią dokumentację potwierdzającą przywoływaną zmianę wielkości dostawy ciepła oraz wzrosty ponoszonych kosztów, uzasadniające wnioskowaną zmianę.

Zmiany ww. kosztów stanowią istotną i nieprzewidywalną zmianę warunków oraz istotną zmianę zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez Przedsiębiorstwo, o której mowa w § 28 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r., poz. 718 ze zmianami, dalej „rozporządzenie taryfowe”), która umożliwia zmianę taryfy wprowadzonej do stosowania. po dokonaniu stosownej analizy i oceny skutków ekonomicznych tych zmian.

Jednocześnie, stosownie do 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, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczegółowe nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy dla ciepła zgodnie z zasadami określonymi w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia taryfowego.

Zaistniały zatem wszystkie przesłanki, określone w przywołanych wyżej przepisach, umożliwiające zatwierdzenie przedłożonej przez Przedsiębiorstwo drugiej zmiany taryfy.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec jak w rozstrzygnięciu.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z 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 ze zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 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 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Radca  
/-/  
Małgorzata Niedźwiecka

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia ... 16 listopada 2023 r.  
nr ... 02.4210.2.16.10.2023.167.XXII.B.N

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

*Małgorzata Międzywiecka*

RADCA

*Małgorzata Międzywiecka*

## SZCZECIŃSKA ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.

# I ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

zatwierdzonej decyzją Prezesa URE  
z dnia 23 marca 2023 r. nr OSZ.4210.1.25.17.2022.2023.167.XXII.RN

*[Signature]*

**ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA  
SZCZECIŃSKIEJ ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O. W SZCZECINIE**

W taryfie dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia z dnia 23 marca 2023 r. nr OSZ.4210.1.25.17.2022.2023.167.XXII.RN oraz punkt 2 „Objaśnienia pojęć używanych w taryfie”, punkt 3 „Podział odbiorców na grupy taryfowe” oraz punkt „4.1. Ceny i stawki opłat dotyczące Grupy taryfowej A” otrzymuje brzmienie:

**2. Objasnienia pojęć używanych w taryfie**

16. **New Cogen** – New Cogen Sp. z o.o. w Szczecinie

**3. Podział odbiorców na grupy taryfowe**

Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe uwzględnia:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłownicze,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1.	A.1	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGE Energia Ciepła S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO i New Cogen oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza, CR Dąbska i ECR Sąsiedzka).  Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A.2	Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGE Energia Ciepła S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO i New Cogen oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza, CR Dąbska i ECR Sąsiedzka).  Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.



Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
3.	A.3	<p>Odbiorcy końcowi pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGE Energia Ciepła S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO i New Cogen oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza, CR Dąbska i ECR Sąsiedzka).</p> <p>Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne obsługujące więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.</p>
4.	A.4	<p>Przedsiębiorstwa obrotu ciepłem pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, zasilaną ze źródeł PGE Energia Ciepła S.A. (EC I Szczecin i EC II Pomorzany), źródła ZUO i New Cogen oraz źródeł własnych SEC Sp. z o.o. (CR Marlicza, CR Dąbska i ECR Sąsiedzka).</p> <p>Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.</p>

#### 4.1. Ceny i stawki opłat dotyczące Grupy taryfowej A

##### 4.1.1. Ceny wytwarzania ciepła w CR Marlicza

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
			netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	109 740,23 9 145,02
2.	Cena ciepła	zł/GJ	178,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	25,18

## 4.1.2. Ceny wytwarzania ciepła CR Dąbska

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
			netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	197 002,87
			16 416,91
2.	Cena ciepła	zł/GJ	87,79
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	24,43

## 4.1.3. Ceny wytwarzania ciepła CR Sąsiedzka

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
			netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	143 621,64
			11 968,47
2.	Cena ciepła	zł/GJ	148,98
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	16,84

## 4.1.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe

## Grupa taryfowa A. 1

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	47 130,24
			3 927,52
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,39

## Grupa taryfowa A.2

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	61 455,66
			5 121,31
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	22,66

## Grupa taryfowa A.3

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			Netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	60 740,07
			5 061,67
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,79

## Grupa taryfowa A.4

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat
			Netto
1.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	61 455,66
			5 121,31
2.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,94

Odbiorcy z grup A1, A2, A3, A4 będą rozliczani w następujący sposób:

cena za moc zamówioną stosowana będzie jako średnia cena mocy zamówionej wyliczana wg wzoru:

$$C_m = \frac{(C_{m1} \times 23,00\%) + (C_{m2} \times 37,63\%) + (C_{m3} \times 5,23\%) + (C_{m4} \times 1,71\%) + (C_{m5} \times 20,05\%) + (C_{m6} \times 10,87\%) + (C_{m7} \times 1,51\%)}{100\%}$$

gdzie:

23,00% udział mocy zamówionej w EC Szczecin

37,63% udział mocy zamówionej w EC Pomorzany

5,23% udział mocy zamówionej w ZUO

1,71% udział mocy zamówionej w New Cogen

20,05% udział mocy zamówionej w CR Dąbska

10,87% udział mocy zamówionej w CR Marlicza

1,51% udział mocy zamówionej w CR Sąsiedzka

$C_{m1}$  cena zakupu 1 MW w EC Szczecin

$C_{m2}$  cena zakupu 1 MW w EC Pomorzany

$C_{m3}$  cena zakupu 1 MW w ZUO

$C_{m4}$  cena zakupu 1 MW w New Cogen

$C_{m5}$  cena za zamówioną moc ciepłą w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła

$C_{m6}$  cena za zamówioną moc ciepłą w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

$C_{m7}$  cena za zamówioną moc ciepłą w CR Sąsiedzka ujęta w pkt. 4.1.3 niniejszej taryfy dla ciepła

Cena ciepła stosowana będzie jako średnia cena ciepła zakupionego wyliczana wg wzoru:

$$C_c = \frac{(C_{c1} \times 15,55\%) + (C_{c2} \times 35,53\%) + (C_{c3} \times 14,37\%) + (C_{c4} \times 5,27\%) + (C_{c5} \times 21,66\%) + (C_{c6} \times 6,97\%) + (C_{c7} \times 0,65\%)}{100\%}$$

gdzie:

15,55% udział ilości ciepła zakupionego w EC Szczecin

35,53% udział ilości ciepła zakupionego w EC Pomorzany

14,37% udział ilości ciepła zakupionego w ZUO

5,27% udział ilości ciepła zakupionego w New Cogen

21,66% udział ilości ciepła zakupionego w CR Dąbska



6,97% udział ilości ciepła zakupionego w CR Marlicza

0,65% udział ilości ciepła zakupionego w CR Sąsiedzka

$C_{C1}$  cena zakupu ciepła w EC Szczecin

$C_{C2}$  cena zakupu ciepła w EC Pomorzany

$C_{C3}$  cena zakupu ciepła w ZUO

$C_{C4}$  cena zakupu ciepła w New Cogen

$C_{C5}$  cena ciepła wytworzonego w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła

$C_{C6}$  cena ciepła wytworzonego w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła

$C_{C7}$  cena ciepła wytworzonego w CR Sąsiedzka ujęta w pkt. 4.1.3 niniejszej taryfy dla ciepła

Cena nośnika ciepła stosowana będzie jako średnia cena nośnika ciepła zakupionego wyliczana wg wzoru:

$$C_n = \frac{(C_{n1} \times 6,70\%) + (C_{n2} \times 10,16\%) + (C_{n3} \times 0,00\%) + (C_{n4} \times 3,74\%) + (C_{n5} \times 2,29\%) + (C_{n6} \times 10,32\%) + (C_{n7} \times 66,17\%) + (C_{n8} \times 0,62\%)}{100\%}$$

gdzie:

6,70% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Szczecin

10,16% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Pomorzany

0,00% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w EC Pomorzany z upustem

3,74% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w ZUO

2,29% udział ilości nośnika ciepła zakupionego w New Cogen

10,32% udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Dąbska

66,17% udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Marlicza

0,62% udział ilości nośnika ciepła wytworzonego w CR Sąsiedzka

$C_{n1}$  cena zakupu 1 tony ( $m^3$ ) nośnika ciepła w EC Szczecin

$C_{n2}$  cena zakupu 1 tony ( $m^3$ ) nośnika ciepła w EC Pomorzany

$C_{n3}$  cena zakupu 1 tony ( $m^3$ ) nośnika ciepła w EC Pomorzany z upustem

- C<sub>n4</sub> cena zakupu 1 tony (m<sup>3</sup>) nośnika ciepła w ZUO
- C<sub>n5</sub> cena zakupu 1 tony (m<sup>3</sup>) nośnika ciepła w New Cogen
- C<sub>n6</sub> cena nośnika ciepła 1 tony (m<sup>3</sup>) wytworzonego w CR Dąbska ujęta w pkt. 4.1.2 niniejszej taryfy dla ciepła
- C<sub>n7</sub> cena nośnika ciepła 1 tony (m<sup>3</sup>) wytworzonego w CR Marlicza ujęta w pkt. 4.1.1 niniejszej taryfy dla ciepła
- C<sub>n8</sub> cena nośnika ciepła 1 tony (m<sup>3</sup>) wytworzonego w CR Sądziejka ujęta w pkt. 4.1.3 niniejszej taryfy dla ciepła

Pozostałe zapisy XXII taryfy dla ciepła Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. nie ulegają zmianie.

  
Beata Kurdelska  
Prezes Zarządu

  
Grzegorz Nowak  
Wiceprezes Zarządu