

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRC.4210.13.2023.247.XVIzm2.ARy

Warszawa, dnia 14 kwietnia 2023 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000), w związku z art. 30 ust. 1 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:****Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o. z siedzibą w Ciechanowie,**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 lutego 2023 r. (znak: NG-3521-2/2023), ostatecznie uzupełnionego w dniu 13 kwietnia 2023 r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo i stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji zmianę taryfy dla ciepła.

**UZASADNIENIE**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) z dnia 16 listopada 2022 r. Nr DRE.WRC.4210.36.2022.247.XVI.ARy została zatwierdzona taryfa dla ciepła ustalona przez Przedsiębiorstwo, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, następnie zmieniona decyzją z dnia 12 stycznia 2023 r. Nr DRE.WRC.4210.64.2022.247.XVIzm.ARy.

Pismem z dnia 16 lutego 2023 r. uzupełnionym ostatecznie w dniu 13 kwietnia 2023 r. Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło.

Uzasadnieniem powyższej zmiany jest okoliczność przewidziana w § 28 ust. 1 i 3 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 zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

W myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne w odniesieniu do jednostek kogeneracji, do których jest stosowany uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, o którym mowa w § 13 ust. 1, może wystąpić o zmianę taryfy przed upływem okresu, o którym mowa w § 13 ust. 10, jeżeli w trakcie tego okresu zostaną ogłoszone średnie ceny sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, lub zostanie zmieniony wskaźnik referencyjny, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy, dotyczący paliwa stosowanego w jednostce kogeneracji, lub nastąpi zmiana posiadanej koncesji wynikająca z istotnej zmiany zakresu wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności zmiany wykorzystywanego paliwa.

Decyzją Prezesa URE z dnia 14 lutego 2023 r. nr DRE.WRC.4110.7.8.2022.247.ESz zmieniono Przedsiębiorstwu koncesję na wytwarzanie ciepła poprzez m.in rozszerzenie zakresu działalności objętej koncesją o zespół kogeneracyjny o łącznej mocy cieplnej 1,163 MW, wykorzystujący w procesie spalania gaz ziemny wysokometanowy.

W dniu 30 marca 2023 r. została opublikowana Informacja Prezesa URE nr 17/2023 w sprawie wskaźnika referencyjnego ustalonego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu taryfowym oraz Informacja Prezesa URE nr 18/2023 w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracyjnymi w roku 2022, w związku z czym nastąpiła zmiana wysokości ceny referencyjnej, w jednostkach kogeneracji, w odniesieniu do których stosuje się uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat.

W związku z powyższym, Przedsiębiorstwo wniosło o zmianę taryfy dla ciepła w odniesieniu do cen z jednostek wytwórczych, do których jest stosowany uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, o którym mowa w § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. w odniesieniu do cen z jednostek kogeneracji opalanych paliwem gazowym.

Cena ciepła oraz cena za zamówioną moc cieplną z jednostek kogeneracji opalanych paliwem gazowym, w zmianie taryfy Przedsiębiorstwa, zostały ustalone z uwzględnieniem art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne oraz w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Ponadto uzasadnieniem powyższej zmiany taryfy jest również zawarcie nowej umowy zakupu ciepła w obcym źródle oraz okoliczność przewidziana w § 28 ust.1 rozporządzenia tj. spadek kosztów zakupu mialu węgla kamiennego, wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla oraz spadek kosztów energii elektrycznej, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła w jednostce niebędącej jednostką kogeneracji.

W związku z ww. zmianami cen z wytwarzania ciepła w źródłach zasilających sieć ciepłowniczą Ciechanowa, Przedsiębiorstwo zmieniło również stawki opłat za usługi przesyłowe, zgodnie

z § 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. ze względu na istotny wzrost kosztów strat ciepła i mocy cieplnej w sieci ciepłowniczej, a także ze względu na spadek kosztów energii elektrycznej w stosunku do tych kosztów, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła.

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 Prawa energetycznego oraz przepisami rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z 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.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni 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 2021 r., poz. 1805)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
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 1000 zł, zgodnie z 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 2021 r., poz. 1257). 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 *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, jednak nie wcześniej niż 1 maja 2023 r.

**Z upoważnienia**  
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**  
/-/  
Monika Gawlik  
Dyrektor Departamentu  
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

# Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie spółka z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

x dnia 14 kwietnia 2023 r.

nr DPE.LR.4210.13.2023.249.XV/2m2 ARy

DYREKTOR

Monika Gałlik

# II ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

Główny Księgowy  
Prokurent

mgr Agnieszka Szumny

PREZES Zarządu

dr Aleksandra Niestępska

Ciechanów, 2023 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRC.4210.36.2022.247.XVI.ARy z dnia 16 listopada 2022 r. ogłoszonej w „biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 746 (2006) z dnia 16 listopada 2022 r., zmienionej decyzją Nr DRE.WRC.4210.64.2022.247.XVIzm.ARy z dnia 12 stycznia 2023 r. ogłoszonej w „biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 12 (2200) z dnia 12 stycznia 2023 r. "Część 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat" otrzymuje brzmienie:

#### CZĘŚĆ 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

##### Ceny i stawki opłat - netto.

#### 4.1. Grupa A

##### 4.1.1. Źródło wytwarzania - kotły opalane miałem węglowym

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	11 014,38	11 014,38	11 014,38
	- roczna	zł/MW rok	132 172,56	132 172,56	132 172,56
2.	Cena ciepła	zł/GJ	90,27	90,27	90,27
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	20,80	20,80	20,80

##### 4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna 0,648 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	7 127,95	7 127,95	7 127,95
	- roczna	zł/MW rok	85 535,40	85 535,40	85 535,40
2.	Cena ciepła	zł/GJ	90,75	90,75	90,75

D Y R E K T O R

Monika Krawczyk

#### 4.1.3. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	25 955,64	25 955,64	25 955,64
	- roczna	zł/MW rok	311 467,68	311 467,68	311 467,68
2.	Cena ciepła	zł/GJ	124,45	124,45	124,45

#### 4.1.4. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

##### 4.1.4.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,975 \times C_{MW\ CC_{\text{miał}}} + 0,009 \times C_{MW\ CC_{\text{kog}}} + 0,016 \times C_{MW\ kog} + 0,000 \times C_{MW\ B}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{MW}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

$C_{MW\ CC_{\text{miał}}}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{MW\ CC_{\text{kog}}}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{MW\ kog}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.3.

$C_{MW\ B}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] zawarta w cenniku Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j.

0,975 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z kotłów opalanych miałem węglowym w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,009 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o., z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,016 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez PEC Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy cieplnej w Bauer Print Ciechanów Sp. z o. o. Sp. j. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

Monika Gawlik

**4.1.4.2. cena ciepła:**

$$C_{GJ} = 0,920 \times C_{GJ\text{CCmiał}} + 0,003 \times C_{GJ\text{CCkog}} + 0,065 \times C_{GJ\text{kog}} + 0,012 \times C_{GJ\text{B}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{GJ}$  – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJ\text{CCmiał}}$  – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w kotłach opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{GJ\text{CCkog}}$  – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. w jednostce kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{GJ\text{kog}}$  – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.3.

$C_{GJ\text{B}}$  – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j. zawarta w cenniku Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j.

0,920 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,003 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,065 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,012 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j. w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

**4.1.3. Przesył i dystrybucja ciepła**

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	4 969,11	4 331,08	2 590,51
		zł/MW rok	59 629,32	51 972,96	31 086,12
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	26,38	23,06	16,55

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1. nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek opłat, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

DYREKTOR

Monika Cwiklik



#### 4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

- 4.2.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.
- 4.2.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.
- 4.2.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	375,00
2.	Dn 32	399,04
3.	Dn 40	447,37
4.	Dn 50	447,92
5.	Dn 65	384,62

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

DYREKTOR

Monika Jawlik