



# BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

## – Ciepło

---

---

Warszawa, dnia 15 kwietnia 2021 r.

Nr 103 (833)

---

---

### *Taryfy dla ciepła*

*Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Nr DRE.WRC.4210.5.5.2021.247.XIVzm2.ARy z dnia 15 kwietnia 2021 r.  
w sprawie zmiany taryfy Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej  
w Ciechanowie Sp. z o.o. .... 2



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

DRE.WRC.4210.5.5.2021.247.XIVzm2.ARy

Warszawa, dnia 15 kwietnia 2021 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.), w związku z art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 ze zm.) oraz art. 104 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego,

**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 17 marca 2021 r., znak: GF-3521-1/2021r., uzupełnionego ostatecznie pismem z dnia 12 kwietnia 2021 r. znak: GF-3521-4/2021r. w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

zatwierdzić ustalony przez Przedsiębiorstwo i stanowiący załącznik do niniejszej decyzji akt zmiany taryfy dla ciepła.

**UZASADNIENIE**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) Nr DRE.WRC.4210.8.6.2020.247 XIV.ARy z dnia 22 czerwca 2020 r. została zatwierdzona taryfa dla ciepła ustalona przez Przedsiębiorstwo na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Decyzja ta została opublikowana w dniu 22 czerwca 2020 r. w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 154 (497) i wprowadzona przez Przedsiębiorstwo w rozliczeniach z odbiorcami od 1 sierpnia 2020 r.

Następnie, na wniosek Przedsiębiorstwa, decyzją z dnia 25 listopada 2020 r. Nr DRE.WRC.4210.23.8.2020.247.XIV.ARy ustalono współczynniki korekcyjne, o których 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), które Przedsiębiorstwo, było obowiązane stosować w odniesieniu do cen z wytwarzania ciepła z Centralnej Ciepłowni z kotłów opalanych miałem węgla kamiennego oraz w odniesieniu do stawek opłat za usługi przesyłowe.

Pismem z dnia 17 marca 2021 r. Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło w szczególności w związku z koniecznością uwzględnienia nowych cen zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>.

Uzasadnieniem powyższej zmiany jest okoliczność przewidziana w § 28 ust. 1, który w zmienionym brzmieniu został wprowadzony rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 stycznia 2021 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2021 r., poz. 158), tj. w szczególności istotny wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> w stosunku do tych kosztów, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie stosowanej 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 ww. 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.

Biorąc pod uwagę wskazane powyżej, istotne dla rozstrzygnięcia przedmiotowej sprawy okoliczności, postanowiono orzec 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 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 2020 r., poz. 1575 ze zm.)). 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 2020 r., poz. 755 ze 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 *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.

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

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

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 kwietnia 2021 r.

nr DEUR.420.5.5.2021.247.XIVzm2. ARy

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski

# AKT II ZMIANY TARYFY DLA CIEPŁA

Agnieszka  
Szumigaj

Elektronicznie  
podpisany przez  
Agnieszka Szumigaj  
Data: 2021.04.12  
14:28:56 +02'00'

Małgorzata  
a  
Niestępska

Elektronicznie  
podpisany przez  
Małgorzata  
Niestępska  
Data: 2021.04.12  
14:48:22 +02'00'

Ciechanów, 2020 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRC.4210.8.6.2020.247.XIV.ARY z dnia 22 czerwca 2020 r. ogłoszonej w „biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 154 (497) z dnia 22 czerwca 2020 r., po zastosowaniu współczynników korekcyjnych ustalonych Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRC.4210.23.9.2020.247.XIV.ARY z dnia 25 listopada 2020 r. ogłoszonych w „biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 331 (664) z dnia 25 listopada 2020 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	5 773,65	5 773,65	5 773,65
	- roczna	zł/MW rok	69 283,80	69 283,80	69 283,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	43,38	43,38	43,38
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	19,33	19,33	19,33

##### 4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna, 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	40 452,37	40 452,37	40 452,37
	- roczna	zł/MW rok	485 428,44	485 428,44	485 428,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	48,98	48,98	48,98

4.1.3. 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:

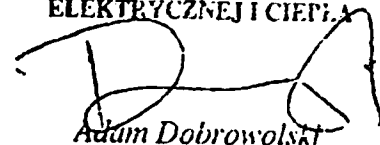
##### 4.1.3.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,992 \times C_{MW\text{CCmiał}} + 0,008 \times C_{MW\text{CCkog}} + 0,000 \times C_{MW\text{D}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski

$C_{MWCC_{miał}}$  – 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.

$C_{MWCC_{kog}}$  – 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.

$C_{MWD}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

0,992 – 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,

0,008 – 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,

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

#### 4.1.3.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,867 \times C_{GJCC_{miał}} + 0,029 \times C_{GJCC_{kog}} + 0,104 \times C_{GJD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{GJ}$  – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJCC_{miał}}$  – 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.

$C_{GJCC_{kog}}$  – 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.

$C_{GJD}$  – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Sofidel Poland zawarta w Cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.,

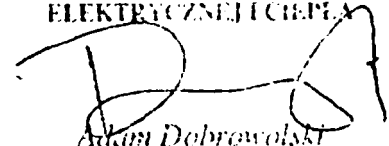
0,867 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,029 – 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,

0,104 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

## 4.1.4. 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	2 998,94	2 827,02	1 446,20
		zł/MW rok	35 987,28	33 924,24	17 354,40
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	16,47	15,48	9,55

**Uwaga:** Ustalane 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 brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 4.2. Grupa B

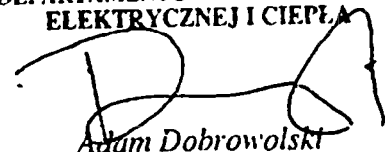
L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	8 816,90
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	55,04

**Uwaga:** Ustalane w taryfie wysokości stawek opłat określone w punkcie 4.2 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

- 4.4.1 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.
- 4.4.2 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.

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski

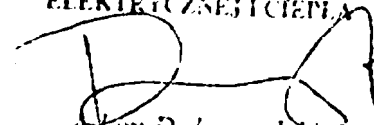


## 4.4.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	275,00
2.	Dn 32	288,64
3.	Dn 40	273,75
4.	Dn 50	300,85
5.	Dn 65	315,23

**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.

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Arkam Dobrowolski