



Warszawa, dnia 30 września 2019 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRE.WRC.4210.22.6.2019.247.XIIIzm.ARy

**D E C Y Z J A**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 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 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego 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 lipca 2019 r., znak: GF-3521-10/2019r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

zatwierdzić ustalony przez Przedsiębiorstwo i stanowiący załącznik do niniejszej decyzji akt zmiany taryfy dla ciepła zatwierdzonej moją decyzją Nr DRE.WRC.4210.1.11.2019.247.XIII.ARy z dnia 27 maja 2019 r.

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

Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją z dnia 27 maja 2019 r. Nr DRE.WRC.4210.1.11.2019.247.XIII.ARy, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

W dniu 16 lipca 2019 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 związku z koniecznością uwzględnienia nowych cen zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> dla kotłowni opalanej miałem węgla kamiennego

Uzasadnieniem powyższej zmiany jest okoliczność przewidziana w § 28 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”, tj. istotny wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> dla kotłowni opalanej miałem węgla kamiennego w stosunku do tych kosztów, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła, spowodowany zmianą cen zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>.

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.

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 2019 r., poz. 1460 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, 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 2019 r., poz. 785 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 taryfę 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.

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej.

Agnieszka Ryfka – Główny Specjalista

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

### **Otrzymuje:**

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o. o.  
ul. Tysiąclecia 18, 06 - 400 Ciechanów
2. a/a

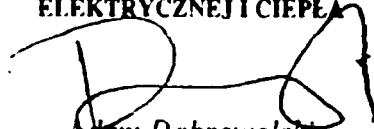
# Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie spółka z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 września 2019 r.

nr DRE.WEC.4210.22.6.2019.247.XIII zmi. AEy


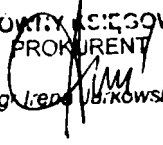
PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

# AKT I ZMIANY TARYFY DLA CIEPŁA

GŁÓWNY KSIĘGOWY  
PROKURENT PRZESZARZĄDU  
mgr Irena Jankowska dr Małgorzata Węstepska



Ciechanów, 2019 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRC.4210.1.11.2019.247.XIII.ARZ z dnia 27 maja 2019 r. ogłoszonej w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego z dnia 29 maja 2019 r. poz. 6798 "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	4 698,76	4 698,76	4 698,76
	- roczna	zł/MW rok	56 385,12	56 385,12	56 385,12
2.	Cena ciepła	zł/GJ	36,73	36,73	36,73
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	18,42	18,42	18,42

#### 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	22 908,58	22 908,58	22 908,58
	- roczna	zł/MW rok	274 902,96	274 902,96	274 902,96
2.	Cena ciepła	zł/GJ	52,74	52,74	52,74

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:

$$C_{MW} = 0,991 \times C_{MW\ CC_{miał}} + 0,009 \times C_{MW\ CC_{kog}} + 0,000 \times C_{MW\ D}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

$C_{MW\ CC_{miał}}$  – 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.

$C_{MW\ CC_{kog}}$  – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni PEC Ciechanów Sp. z o.o.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DYREKTOR

DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

z jednostki kogeneracyjnej, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

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

0,991 – wskaźnik udziału zamówionej mocy ciepłej 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 ciepłej,

0,009 – wskaźnik udziału zamówionej mocy ciepłej 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 ciepłej,

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

#### 4.1.3.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,870 \times C_{GJCCmial} + 0,036 \times C_{GJCCkog} + 0,094 \times C_{GJD}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{GJ}$  – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJCCmial}$  – 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.

$C_{GJCCkog}$  – 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.,

0,870 – 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,

0,036 – 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,

0,094 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

PREZES  
URZĘDU 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	2 891,16	2 800,43	1 377,01
		zł/MW rok	34 693,92	33 605,16	16 524,12
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	15,18	14,40	8,26

**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 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	9 831,94
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	58,41

**Uwaga:** Ustalone 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.

#### 4.3. Grupa C

L.p	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Stawka opłat
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	5 245,95
		zł/MW rok	62 951,40
2.	Cena ciepła	zł/GJ	33,88
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	18,42

**Uwaga:** Ustalone w taryfie wysokości cen określone w punkcie 4.3 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 odbiorczej.

Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

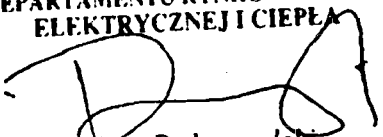
Adam Dobrowolski

- 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.
- 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	250,00
2.	Dn 32	275,00
3.	Dn 40	245,37
4.	Dn 50	292,79
5.	Dn 65	297,41

**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.

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



Adam Dobrowolski