

Załącznik  
do Decyzji Nr  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia

## **TARYFA DLA CIEPŁA ELEKTROCIEPŁOWNI MIELEC SP. Z O.O.**

### **CZĘŚĆ 1**

#### **Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie**

**Użyte w taryfie skróty i pojęcia oznaczają:**

- 1) ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zmianami),
- 2) rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),
- 3) rozporządzenie systemowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- 4) przedsiębiorstwo energetyczne –Elektrociepłownię Mielec Spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Mielcu, prowadzącą działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła,
- 5) źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 6) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 7) przyłączy - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- 8) węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- 9) instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

- 10) obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 11) układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- 12) zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- 13) odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 14) grupa taryfowa - grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- 15) taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;
- 16) nielegalne pobieranie ciepła – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy

## **CZEŚĆ 2**

### **Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, na podstawie uzyskanych koncesji na:

- wytwarzanie ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 2 listopada 1998 r. nr WCC/505/1334/U/1/98/JK (ze zmianami).
- przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 10 marca 1999 r. nr PCC/797/9209/W/3/99/AD (ze zmianami).

### CZĘŚĆ 3

#### Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego.

**Grupa WZ** - odbiorcy, którzy zasilani są w ciepło, którego nośnikiem jest gorąca woda o zmiennych parametrach 130<sup>0</sup>/70<sup>0</sup>C bezpośrednio z eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne źródła ciepła.

**Grupa WZ<sub>W95/50</sub>** - odbiorcy zasilani w ciepło bezpośrednio ze źródła, którego nośnikiem jest gorąca woda o zmiennych parametrach 95<sup>0</sup>/50<sup>0</sup> C, dla których wskaźnik wykorzystania zamówionej mocy cieplnej, określony jako ilość zużywanego ciepła w okresie roku przypadająca na 1 MW zamówionej mocy cieplnej, jest powyżej 18 000 GJ/MW.

**Grupa WS** – odbiorcy, którzy zasilani są w ciepło, którego nośnikiem jest gorąca woda o stałych parametrach 130<sup>0</sup>/70<sup>0</sup>C z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne sieci.

### CZĘŚĆ 4

#### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

##### 1. Cena za ciepło i zamówioną moc cieplną.

l.p.	Ceny		Jednostka miary	Grupa taryfowa	
				WZ WS	WZ <sub>W95/50</sub>
1	cena za zamówioną moc cieplną	netto	zł/MW/rok	107.637,94	107.637,94
	cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	netto	zł/MW/mc	8 969,83	8.969,83
2	cena ciepła	netto	zł/GJ	32,60	27,38

##### 2. Cena nośnika ciepła:

Grupa taryfowa	Cena netto zł/m <sup>3</sup>
WZ, WZ <sub>W95/50</sub> , WS	13,84

### 3. Stawki opłat za usługi przesyłowe.

l.p.	Stawki opłat		Jednostka miary	Grupa odbiorców
				WS
1	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	netto	zł/MW/rok	26.239,26
	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	netto	zł/MW/mc	2.186,61
2	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	netto	zł/GJ	11,75

### 4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, gdyż przedsiębiorstwo energetyczne w okresie jej obowiązywania nie planuje przyłączenia nowych odbiorców do sieci. Jeżeli wystąpi taka potrzeba wówczas przedsiębiorstwo energetyczne dokona zmiany taryfy poprzez ustalenie stawek opłat za przyłączenie i wystąpi o jej zatwierdzenie do Prezesa URE.

## CZĘŚĆ 5

### **Zasady ustalania cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdz. 3 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ 6

### **Warunki stosowania cen i stawek opłat**

#### **1. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

1.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobu załatwiania reklamacji określonych w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

1.2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy o podatku od towarów i usług.

## **CZEŚĆ 7**

### **Zasady wprowadzania taryfy oraz zmiany cen i stawek opłat**

Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Podkarpackiego.

Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła w sposób przejrzysty i zrozumiały poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmian, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.