



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

---

Warszawa, dnia 24 lipca 2017 r.

Poz. 6313

### **DECYZJA NR DRE.WRC.4210.8.10.2017.137.XI.ARY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 20 lipca 2017 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257),

**po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:  
Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. z siedzibą w Siedlcach  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,**

złożonego w dniu 3 marca 2017 r. (pismo z dnia 27 lutego 2017 r., znak: DK/301/2017), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ostatecznie uzupełnionego w dniu 18 lipca 2017 r.,

**zatwierdzam**

**taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.**

#### **Uzasadnienie**

W dniu 3 marca 2017 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone w taryfie ceny z wytwarzania ciepła w Ciepłowni Centralnej i stawki opłat za usługi przesyłowe zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, natomiast ceny ciepła wytwarzanego w źródłach posiadających jednostki kogeneracji, zostały ustalone przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe 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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

4. 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 up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Departamentu Rynków Energii Elektrycznej  
i Ciepła

**Adam Dobrowolski**

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 17 zł w dniu 1 marca 2017 r.

na rachunek: 9510301508000000550024055.

Główny specjalista: Agnieszka Ryfka

**Otrzymują:**

1. Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o.

ul. Starzyńskiego 7

08-110 Siedlce

2. Wojewoda Mazowiecki

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o.

---



NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 20 lipca 2017 r.

nr DRE.HRC.4210.8.10.2017.137.XI.ABy

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

**TARYFA**  
**DLA CIEPŁA**

---

2017

*Tm*

## TARYFA DLA CIEPŁA

### Spis treści:

**Część I. Objasnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.**

**Część II. Zakres prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.**

**Część III. Podział odbiorców na grupy.**

**Część IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**

- 4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.
- 4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

**Część V. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

- 5.1. Zasady ustalania cen i stawek opłat.
- 5.2. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.
- 5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.
- 5.4. Zasady rozliczeń.
- 5.5. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski  
1 | Strona

Tm

**CZĘŚĆ I.****OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE**

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.)
2. **Rozporządzenie o taryfach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2010r. Nr 194, poz. 1291).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Umowa** - umowę sprzedaży ciepła (jeśli nie wskazano inaczej).
5. **Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. (określane w taryfie również skrótem PE) dostarczające odbiorcom ciepło na podstawie umowy.
6. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy.
7. **Ciepło** - energię cieplną zawarta w gorącej wodzie.
8. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.
9. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
10. **Przyłącze** - 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 obiektem.
11. **Węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
12. **Grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
13. **Indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący tylko jeden obiekt
14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
15. **Obiekt** - budynek lub budowla wraz z instalacjami odbiorczymi.

PRZEZ  
URZĘDZ  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobryśalski

Tu

- 16. 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.
- 17. Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z 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.
- 18. Warunki obliczeniowe:**
- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
- 19. Tabela regulacyjna** - przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
- 20. Sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
- 21. Uzasadnione koszty** - koszty niezbędne do wykonywania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych.
- 22. Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 23. Podatek od towarów i usług (VAT)** – ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

URZĘDZ  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

3 | Strona  
Adam Dobrowolski

Tu

**CZĘŚĆ II.**  
**ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W**  
**SIEDLCACH SPÓŁKA Z O.O. DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z**  
**ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO**

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. posiada koncesje na:

1. Wytwarzanie ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr WCC/56/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami;
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr PCC/10/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami.

Wytwarzanie ciepła prowadzone jest trzech źródłach:

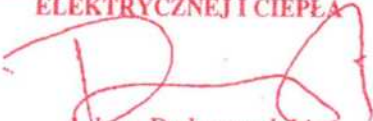
- 1) Ciepłowni Centralnej zasilanej paliwem stałym, o mocy zainstalowanej 157 MW,
- 2) Elektrociepłowni I – źródło zasilane paliwem gazowym do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu, wyposażone w dwa turbozespoły gazowe o łącznej mocy ciepłej 22 MW,
- 3) Elektrociepłowni II - źródło zasilane paliwem gazowym do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu, wyposażone w układ parowo-gazowy składający się z dwóch turbozespołów gazowych oraz turbozespołu parowego o łącznej mocy ciepłej układu w wysokości 34 MW.

Wszystkie trzy źródła zlokalizowane są przy ul. Starzyńskiego 7 w Siedlcach.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się jedną siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Siedlec, współpracującą ze źródłami ciepła: Ciepłownią Centralną i dwoma źródłami kogeneracyjnymi Elektrociepłownią I oraz Elektrociepłownią II. Nośnikiem ciepła jest woda.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

  
Adam Dobrowolski

**CZEŚĆ III.**  
**PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

**Tabela stosowanych oznaczeń dla poszczególnych grup odbiorców.**

<b>GRUPA P1</b>	<b>CHARAKTERYSTYKA GRUPY ODBIORCÓW</b>
<b>P1</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym lub grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością odbiorcy i jest przez niego eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
<b>P2</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
<b>P3</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze (w tym: zewnętrzne) stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (licznik główny). Ewentualne podzielniki ilości energii dla poszczególnych obiektów znajdują się na wyjściu z węzła cieplnego (za kolektorami rozdzielni).
<b>P4</b>	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze wewnątrz obiektów stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców. Węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza łącząca węzeł z instalacjami odbiorczymi obiektów są własnością i są eksploatowane przez PE. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest: - dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania – na wejściu do budynku odbiorcy - dostawa ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej – na wejściu do węzła cieplnego

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Z upoważnienia

**DYREKTOR**  
**DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII**  
**ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

5 | Strona  
Adam Dobrowolski

TW



**CZEŚĆ IV.**  
**RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**

**4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.**

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. Miary	Grupa P1	Grupa P2	Grupa P3	Grupa P4
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za zamówioną moc ciepłą za rok            bez VAT rata za m-c      bez VAT	zł/MW zł/MW	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2
3	Cena nośnika ciepła bez VAT	zł/m3	20,94	20,94	20,94	20,94
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe za rok            bez VAT rata za m-c      bez VAT	zł/MW zł/MW	19 237,22 1 603,10	30 073,37 2 506,11	23 413,29 1 951,11	31 474,01 2 622,83
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe 1) bez VAT	zł/GJ	8,28	12,24	9,47	13,22

**4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.**

Rodzaj sieci	Jedn. miary	Stawka bez VAT
Poniżej Dn 32	zł/mb	175,00
Dn 40	zł/mb	176,07
Dn 50	zł/mb	188,12
Dn 65	zł/mb	200,00
Dn 80	zł/mb	254,92
Dn 100	zł/mb	300,00
Dn 125	zł/mb	325,00

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).  
Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

6 | Strona

Adam Dobrowolski

**CZĘŚĆ V.****WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT****5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy.

Ceny w taryfie ustalono zgodnie z § 8 pkt.1 rozporządzenia.

Sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła na podstawie cen ciepła i mocy zamówionej ustalonych dla każdego z trzech źródeł wytwórczych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo określono w punkcie 5.3 Taryfy.

**5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.**

GRUPA	ZAKRES USŁUG DOTYCZĄCYCH ZAOPATRZENIA W CIEPŁO ŚWIADCZONYCH ODBIORCOM
<b>P1</b>	Wytworzenie ciepła zawartego w wodzie gorącej: <ul style="list-style-type: none"> <li>- na cele ogrzewcze - o maksymalnych parametrach temperatury - 125/57 st. C zgodnych z określonymi w tabeli regulacyjnej temperaturami zasilania dla danej temperatury powietrza atmosferycznego,</li> <li>- na cele technologiczne – o maksymalnych parametrach 110/70 st. C.</li> </ul> Przesyłanie i dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą do określonego w umowie miejsca dostawy ciepła przy zachowaniu regulacji określonej w umowie. Eksploatacja i utrzymywanie w sprawności technicznej rurociągów przesyłowo – dystrybucyjnych, układów pomiarowo-rozliczeniowych zamontowanych w węźle oraz armatury odcinającej.
<b>P2</b>	Zakres usług jak w grupie <b>P1</b> i ponadto: Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność PE
<b>P3</b>	Zakres usług jak w grupie <b>P1</b> i ponadto:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

	Eksplatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej grupowych węzłów ciepłych stanowiących własność PE
<b>P4</b>	Zakres usług jak w grupie <b>P3</b> i ponadto: Eksplatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej zewnętrznych instalacji odbiorczych łączących węzeł ciepły sprzedawcy z instalacją odbiorczą obiektu.

### 5.3. Warunki prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami za moc zamówioną i za ciepło.

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach wytwarza ciepło sprzedawane Odbiorcom, w trzech źródłach własnych, tj. Ciepłowni Centralnej i dwóch źródłach kogeneracyjnych – Elektrociepłowni I oraz Elektrociepłowni II. Z uwagi na konieczność realizacji zapisów rozporządzenia o przyłączeniach, tj. optymalizacji obciążeń pod względem minimalizacji kosztów dostarczania ciepła dla Odbiorców, rozliczenia z Odbiorcami za moc zamówioną, ciepło dokonywane będą w oparciu o uśrednione ceny z poszczególnych źródeł ustalone wg zamieszczonych poniżej wzorów:

**5.3.1** Cena za zamówioną moc ciepłą, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{\text{sr/MW}} = \frac{N_1 C_{\text{MW1}} + N_2 C_{\text{MW2}} + N_3 C_{\text{MW3}}}{N_1 + N_2 + N_3}$$

gdzie:

- $C_{\text{sr/MW}}$  - cena za zamówioną moc ciepłą do rozliczeń z odbiorcami (zł/MW)
- $C_{\text{MW1}}$  - cena za zamówioną moc ciepłą określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE dla Ciepłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- $C_{\text{MW2}}$  - cena za zamówioną moc ciepłą, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE Elektrociepłowni I (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- $C_{\text{MW2}}$  - cena za zamówioną moc ciepłą, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE Elektrociepłowni II (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- $N_1$  - przyłączeniowa moc ciepła ustalona dla Ciepłowni Centralnej na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- $N_2$  - przyłączeniowa moc ciepła ustalona dla Elektrociepłowni I na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- $N_3$  - przyłączeniowa moc ciepła ustalona dla Elektrociepłowni II na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena za zamówioną moc ciepłą, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami będzie wynosić:

PREZES  
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

8 | Strona  
Adam Dobrowolski

$$C_{\text{sr}/\text{MW}} = 0,70043 \cdot C_{\text{MW1}} + 0,07775 \cdot C_{\text{MW2}} + 0,22182 \cdot C_{\text{MW3}} \quad (\text{zł}/\text{MW})$$

**5.3.2** Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{\text{sr}/\text{GJ}} = \frac{Q_1 C_{\text{GJ1}} + Q_2 C_{\text{GJ2}} + Q_3 C_{\text{GJ3}}}{Q_1 + Q_2 + Q_3}$$

gdzie:

- $C_{\text{sr}/\text{GJ}}$  - cena ciepła do rozliczeń z w/w odbiorcami (zł/GJ)
- $C_{\text{GJ1}}$  - cena ciepła określona w obowiązującej taryfie dla ciepła w Ciepłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- $C_{\text{GJ2}}$  - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla Elektrociepłowni I (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- $C_{\text{GJ3}}$  - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla Elektrociepłowni II (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- $Q_1$  - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Ciepłowni Centralnej w I roku stosowania taryfy (GJ)
- $Q_2$  - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Elektrociepłowni I w pierwszym roku stosowania taryfy (GJ)
- $Q_3$  - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Elektrociepłowni II w pierwszym roku stosowania taryfy (GJ)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena ciepła, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{\text{sr}/\text{GJ}} = 0,28971 \cdot C_{\text{GJ1}} + 0,07775 \cdot C_{\text{GJ2}} + 0,63254 \cdot C_{\text{GJ3}} \quad (\text{zł}/\text{GJ})$$

**5.3.3.** Ceny dotyczące działalności gospodarczej Przedsiębiorstwa Energetycznego w zakresie wytwarzania ciepła w Ciepłowni Centralnej oraz w dwóch źródłach kogeneracyjnych- Elektrociepłowni I i Elektrociepłowni II.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny		
			Ciepłownia Centralna	Elektrociepłownia I	Elektrociepłownia II
1	2	3	4	5	6
1	Cena za moc zamówioną za rok	zł/MW	40 265,90	50 394,76	82 394,70
	rata za m-c	zł/MW	3 355,49	4 199,56	6 866,23
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	26,05	32,89	31,24

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

9 | Strona  
Adam Dobrowolski

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

#### **5.4. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.**

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

#### **5.5. Zasady rozliczeń.**

W przypadkach:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

#### **5.6. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie mogą zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia opublikowania tej taryfy w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

Do wszelkich zmian niniejszej taryfy, w szczególności zmian zawartych w niej cen i stawek opłat, stosuje się postanowienia art. 47 ustawy.

**PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR**

*Karol Tchórzewski*

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia**

**DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

*Adam Dobrowolski*