

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

DRE.WRC.4210.16.4.2025.346.XVIIzm.ESz

Warszawa, dnia 8 sierpnia 2025 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), 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 2024 r., poz. 266 ze zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.****z siedzibą w Mińsku Mazowieckim,**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 24 lipca 2025 r., znak: L. dz./NK/3361/2025, ostatecznie uzupełnionego w dniu 7 sierpnia 2025 r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

**zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo i stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, zmianę taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Nr DRE.WRC.4210.26.6.2024.346.XVII.ESz, z dnia 7 kwietnia 2025 r.**

**UZASADNIENIE**

Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją z dnia 7 kwietnia 2025 r., Nr DRE.WRC.4210.26.6.2024.346.XVII.ESz, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Przedsiębiorstwo wprowadziło taryfę do stosowania od dnia 1 maja 2025 r.

Z uwagi na spadek cen na rynku paliw gazowych, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki pismem z dnia 14 lipca 2025 r., wezwał Przedsiębiorstwo do przedłożenia stosowanej zmiany taryfy dla ciepła.

Pismem z dnia 24 lipca 2025 r., znak: L.dz./NK/3361/2025, uzupełnionym ostatecznie w dniu 7 sierpnia 2025 r., Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę zatwierdzonej taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło, z uwagi na spadek kosztów zakupu gazu ziemnego.

Zgodnie z § 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 ze zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”, w przypadku istotnej zmiany warunków lub zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do działalności w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach innych niż określone w § 13 ust. 1 lub działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, może nastąpić zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania. Zmiana ta następuje w trybie określonym w art. 47 ustawy lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany.

Uzasadnieniem zmiany taryfy jest okoliczność przewidziana w § 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. istotna zmiana kosztów zakupu paliwa gazowego oraz kosztów strat ciepła w sieci ciepłowniczej, 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 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 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 2024 poz. 1568). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 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 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 2024 poz. 959 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.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
*z upoważnienia*  
  
Anna Mielcarek  
  
Dyrektor Departamentu  
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła  
*/ podpisano elektronicznie/*



**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.  
Mińsk Mazowiecki 05-300, ul. gen. Kazimierza Sosnkowskiego 16**

MINIERSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 8 sierpnia 2025 r.

nr DRE.HRC.4210.16.4.2025.346.XVII zm. ES2

DYREKTOR

Anna M. [Signature]

## ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

**PREZES**

**Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.  
z siedzibą w Mińsku Mazowieckim  
Jarosław Belkiewicz**



Dokument  
podpisany przez  
JAROSŁAW  
BELKIEWICZ  
Data:  
2025.07.24  
11:01:16 CEST

**Mińsk Mazowiecki  
Lipiec 2025**



## TARYFA DLA CIEPŁA

### Spis treści:

<b>CZEŚĆ I. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.....</b>	<b>3</b>
<b>CZEŚĆ II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło .....</b>	<b>4</b>
<b>CZEŚĆ III. Podział odbiorców na grupy taryfowe.....</b>	<b>5</b>
<b>CZEŚĆ IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.....</b>	<b>6</b>
4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców połączonych systemu ciepłowniczego (grupa A) oraz dla odbiorców z sieci ciepłowniczej na osiedlu budynków socjalnych przy ulicy ppłk. M. Skrzyneckiego (grupa E) .....	6
4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci .....	6
<b>CZEŚĆ V. Zasady ustalania bazowych cen i stawek opłat.....</b>	<b>7</b>
5.1. Zasady ustalania cen i stawek opłat.....	7
5.2. Warunki prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami za moc zamówioną i za ciepło.....	7
<b>CZEŚĆ VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat .....</b>	<b>7</b>
6.1. Zakres stosowania standardów jakościowych. ....	7
6.2. Przypadki szczególne stosowania standardów jakościowych.....	7
6.3. Sposób postępowania w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła oraz w przypadku udzielania bonifikat i naliczania upustów i opłat przysługujących odbiorcy.....	7
6.4. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. ....	7
6.5. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji. ....	7
6.6. Zasady rozliczeń .....	8

DYREKTOR

*Anna Melcarsek*



## CZEŚĆ I. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w tarwifie

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (Dz.U.2022.1385 t.j. z dnia 2022.07.01).
2. **Rozporządzenie taryfowe** – Rozporządzenie 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.2020.718 z dnia 2020.04.23).
3. **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U.2007.16.92 z dnia 2007.02.01 z późn.zm.).
4. **Ciepło** – energia cieplna zawarta w gorącej wodzie.
5. **Przedsiębiorstwo ciepłownicze, Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Mińsku Mazowieckim z siedzibą przy ul. Gen. Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki (określane również skrótem PEC) dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła zawartej z tym odbiorcą.
6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem ciepłowniczym.
7. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
8. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, należące do Przedsiębiorstwa ciepłowniczego;
9. **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 instalacjami odbiorczymi w obiektach.
10. **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.
11. **Grupowy węzeł** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
13. **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.
14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
15. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
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** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, 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.

**18. Warunki obliczeniowe:**

- a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- b) normatywna temperatura ciepłej wody.

**19. Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła – największe natężenie przepływu nośnika ciepła odpowiadające w przypadku:**

- a) sieci ciepłowniczej – przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
- b) węzła cieplnego – zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z tego węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
- c) obiektu zasilanego z grupowego węzła cieplnego za pośrednictwem eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne zewnętrznej instalacji odbiorczej – zamówionej mocy cieplnej na potrzeby ogrzewania tego obiektu oraz parametrom wody dostarczanej z grupowego węzła cieplnego do instalacji centralnego ogrzewania, określonym dla warunków obliczeniowych na podstawie danych projektowych dla tej instalacji.

**20. Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.

**21. Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

**22. Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo Ciepłownicze i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym w art. 47 ustawy.

**23. Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych w zaopatrzenie w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

**24. Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

## **CZĘŚĆ II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Mińsku Mazowieckim prowadzi działalność gospodarczą na podstawie następujących koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

DYREKTOR

  
Anna Mikołajczyk



- w zakresie wytwarzania ciepła - koncesja nr WCC/251/346/U/OT-7/98/AR z dnia 9.10.1998 r. z późniejszymi zmianami;
- w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/264/346/U/OT-7/98/AR z dnia 9.10.1998 r. z późniejszymi zmianami.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się dwoma sieciami ciepłowniczymi na terenie miasta Mińsk Mazowiecki:

- główny system ciepłowniczy współpracujący ze źródłami: ciepłownią węglową, ciepłowniami gazowymi oraz źródłem kogeneracyjnym dostarczający ciepło dla odbiorców grupy A,
- system ciepłowniczy zlokalizowany na osiedlu przy ul. ppłk. Mariana Skrzyneckiego dostarczający ciepło dla odbiorców grupy E.

### **CZĘŚĆ III. Podział odbiorców na grupy taryfowe**

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano wg kryteriów określonych w rozporządzeniu taryfowym. Kryteria techniczne i własnościowe (odpowiadające ponoszonym kosztom), na podstawie których dokonano podziału na grupy taryfowe są następujące:

- rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów;
- źródła ciepła lub zespołu źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą;
- sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane do węzłów cieplnych w postaci określonego nośnika ciepła;
- miejsca dostarczania ciepła;
- zakresu usług przesyłowych świadczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne;
- posiadanie przez przedsiębiorstwo ciepłownicze środka trwałego w postaci węzłów cieplnych indywidualnych i grupowych;
- posiadanie przez przedsiębiorstwo ciepłownicze wydzielonego środka trwałego w postaci zewnętrznej instalacji odbiorczej.

<b>SYMBOL ODBIORCY</b>	<b>CHARAKTERYSTYKA GRUP ODBIORCÓW</b>
<b>A 1</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem węzłów cieplnych Odbiorcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
<b>A 2</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem indywidualnych węzłów cieplnych Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
<b>A2a</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem indywidualnych węzłów cieplnych Odbiorcy. Sprzedawca jest właścicielem części węzła cieplnego: wymiennika ciepła do celów centralnego ogrzewania, naczynia ciśnieniowego do zabezpieczenia instalacji centralnego ogrzewania wraz z instalacją towarzyszącą. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
<b>A 3</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego Sprzedawcy i zewnętrznych instalacji odbiorczych Odbiorcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.

DYREKTOR

*Anna Mielczarek*



<b>A 4</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego Sprzedawcy i zewnętrznych instalacji odbiorczych Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
<b>E1</b>	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem węzłów cieplnych nie należących do Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej na osiedlu budynków socjalnych przy ul. ppłk. Mariana Skrzyneckiego.

## CZĘŚĆ IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

**4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców połączonego systemu ciepłowniczego (grupa A) oraz dla odbiorców z sieci ciepłowniczej na osiedlu budynków socjalnych przy ulicy ppłk. M. Skrzyneckiego (grupa E)**

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny lub stawki wg grupy					
			A 1	A 2	A 2a	A 3	A 4	E 1
1.	Cena za zamówioną moc cieplną:							
	za rok	zł/MW	206 846,04	206 846,04	206 846,04	206 846,04	206 846,04	58 974,80
	rata za m-c	zł/MW	17 237,17	17 237,17	17 237,17	17 237,17	17 237,17	4 914,57
2.	Cena ciepła	zł/GJ	90,44	90,44	90,44	90,44	90,44	112,96
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80	13,26
4.	Stawka opłat za usługi przesyłowe:							
4.1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe:							
	za rok	zł/MW	44 622,32	68 673,38	61 496,96	66 546,32	114 367,65	29 827,69
	rata za m-c	zł/MW	3 718,53	5 722,78	5 124,75	5 545,53	9 530,64	2 485,64
4.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe:	zł/GJ	17,55	24,33	21,83	23,76	27,12	25,28

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

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

L.p.	Średnica przyłącza Dn [mm]	Jednostka miary	Stawka bez VAT
1.	25 mm	zł/mb	191
2.	32 mm	zł/mb	226
3.	40 mm	zł/mb	225
4.	50 mm	zł/mb	220
5.	65 mm	zł/mb	323
6.	80 mm	zł/mb	360
7.	100 mm	zł/mb	259
8.	125 mm	zł/mb	1087
9.	150 mm	zł/mb	529
10.	200 mm	zł/mb	507
11.	250 mm	zł/mb	947

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

Anna M. Łasak

Strona 6 z 8



## **CZEŚĆ V. Zasady ustalania bazowych cen i stawek opłat**

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

Wysokość cen i stawek opłat przedstawionych w części IV dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła została określona zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy oraz zawartymi w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego. W zakresie wytwarzania ciepła w źródle opalonym gazem wytwarzającym ciepło i energię elektryczną w kogeneracji planowany przychód z wytwarzania ciepła ustalono zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

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

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Mińsku Mazowieckim dostarcza odbiorcom grupy A ciepło wytwarzane z połączonego systemu ciepłowniczego zasilanego ze źródła Nr 1 - ciepłowni przy ul. Jana Pawła II 10, źródła Nr 3 - ciepłowni przy ul. 1 PLM Warszawa 1, źródła Nr 4 - ciepłowni przy ul. Nadrzecznej 18, źródła Nr 5 - ciepłowni przy ul. Budowlanej oraz ze źródła kogeneracyjnego - ECI.

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.

## **CZEŚĆ VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat**

### **6.1. Zakres stosowania standardów jakościowych.**

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określono na podstawie rozdziału 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

### **6.2. Przypadki szczególne stosowania standardów jakościowych.**

W przypadku, gdy Sprzedawca i Odbiorca nie ustala w umowie standardów jakościowych i parametrów jakościowych nośnika ciepła, o których mowa w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego oraz postanowienia § 42 ust. 5 rozporządzenia taryfowego.

### **6.3. Sposób postępowania w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła oraz w przypadku udzielania bonifikat i naliczania upustów i opłat przysługujących odbiorcy.**

W przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła, wysokość opłat za dostarczone ciepło oraz wysokość upustów i bonifikat ustala wg zasad określonych w § 39, 43, 44 rozporządzenia taryfowego.

### **6.4. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.**

Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego uszkodzenia jest zgodny z określonym w § 37 rozporządzenia taryfowego.

### **6.5. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.**

Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji jest zgodny z określonym § 26

DYREKTOR

*Anna Minculek*

Strona 7 z 8



rozporządzenia przyłączeniowego.

#### **6.6. Zasady rozliczeń**

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 pobierania energii;

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustaleni 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.

DYREKTOR



*Anna Kwiecień*