

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 1550 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
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. 479⁴⁹ Kodeksu 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 2023 r., poz. 1144 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 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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 taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

/-/

Lidia Styperek

**PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ SPÓŁKA Z O.O.
W BRODNICY**

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

Nr OPO. 4210.62.2023.ASz1

z 8 marca 2024 r.

z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Opatoku

Lidia Styperek

Brodnica, 2024 r.

CZEŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385 z późn.zm.);
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. z 2020 r. poz. 718 z póź. zmianami)
3. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021, poz. 868 z późn. zm.);
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
5. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **odbiorca końcowy** - odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek;
7. **sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Lidzbarska 33, 87-300 Brodnica;
8. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
9. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
10. **sieć ciepłownicza S1** - sieć ciepłownicza na osiedlu „Michałowo”, zasilana z ciepłowni przy ul. Lidzbarskiej 33;
11. **elektrociepłownia CL** – źródło przy ul. Lidzbarskiej 33;
12. **elektrociepłownia KMG** – źródło przy ul. Malickiego 2;
13. **KG** – źródło przy ul. Bataliony Chłopskie 28;
14. **KP** – źródło przy ul. Czwartaków;
15. **KOB** – źródło przy ul. Targowej;
16. **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;
17. **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;
18. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
19. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
20. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymogami 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;

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo ciepłownicze prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja z 20 października 1998 r. nr WCC/295/273/U/OTI/98/WF ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja z 20 października 1998 r. nr PCC/309/273/U/OTI/98/WF ze zmianami.
- wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji – decyzja z 17 grudnia 2018 r. nr WEE/16961/273/W/OPO/2018/AJ ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego ustalono następujące grupy odbiorców:

- KOB** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Brodnicy, opalanych olejem opałowym, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;
- KP** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy na terenie JW 3537, opalany olejem opałowym, gdzie nośnikiem jest para;
- KG** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy, opalany gazem ziemnym;
- KMG** - odbiorcy ciepła, wytwarzanego w elektrociepłowni KMG sprzedawcy, zlokalizowanym w Brodnicy, opalany gazem ziemnym i gazem LPG, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;
- WIE** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;
- WIB** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;
- WGE** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;
- WGB** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy, przez niego eksploatowanych, w których koszty energii elektrycznej ponosi odbiorca;
- WOI** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do indywidualnych węzłów cieplnych, stanowiących własność odbiorców, eksploatowanych przez sprzedawcę;
- WGN** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą S1 do grupowego węzła cieplnego i zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność sprzedawcy; przez niego eksploatowanych w których koszty energii elektrycznej ponosi sprzedawca;
- ZL** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w elektrociepłowni CL, dostarczanego bezpośrednio ze źródła.

CZEŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: **KOB, KP, KG, KMG.**

grupa odbiorców	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną netto	stawka opłaty za ciepło netto
KOB	3 800,48	105,66
KP	2 731,94	106,45
KG	21 536,46	102,83
KMG	21 869,05	121,94*

*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 , ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

2. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: **WIE, WIB, WGE, WGB, WOI, WGN,ZL**

grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła
	netto		netto	netto
	roczna	rata miesięczna	zł/GJ	zł/m3
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c		
WIE, WIB, WGE, WGB, WOI, WGN	244 830,84	20 402,57	96,90	40,04
ZL	244 830,84	20 402,57	97,66*	

*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 , ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

3. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: **WIE, WIB, WGE, WGB, WOI, WGN,**

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		cena ciepła
	netto		stawka opłaty zmiennej*
	roczna	rata miesięczna	netto
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
WIE	64 521,96	5 376,83	24,73
WIB	61 314,72	5 109,56	29,18
WGE	65 213,52	5 434,46	21,72
WGB	54 301,20	4 525,10	15,12
WOI	51 780,96	4 315,08	21,66
WGN	85 243,56	7 103,63	25,10

*Stawka opłaty zawiera koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10, ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

4. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

średnica przyłącza [mm]	stawka netto [zł / mb]
25	187,50
32	208,33
40	225,24
50	238,64
65	255,00
80	269,44
100	277,78

Ustalone w Części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11–12 i 13 oraz § 19 – 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Prezes Zarządu

Grzegorz Malinowski-Peats

