



Łódź, dnia 14 maja 2025 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO.ZWT.4210.6.2025.PWa1

Decyzja

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 2024 r., poz. 266 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Żuromińskie Zakłady Komunalne Sp. z o.o.
z siedzibą w Żurominie, ul. Szpitalna 125
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 26 lutego 2025 r., uzupełnionego pismem z dnia 19 marca 2025 r., pismem z dnia 11 kwietnia 2025 r., pismem z dnia 23 kwietnia 2025 r., pismem z dnia 5 maja 2025 r. oraz pismem z dnia 9 maja 2025 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 3 marca 2025 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz 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 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami 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.).

Ustalono w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 Kodeks 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
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 r. poz. 959 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu 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 taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Kierownik Zespołu
ds. wsparcia i taryfowania
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
/-/
Beata Głębska
/podpisano elektronicznie podpisem kwalifikowanym/

ŻUROMIŃSKIE ZAKŁADY KOMUNALNE Sp. z o. o.

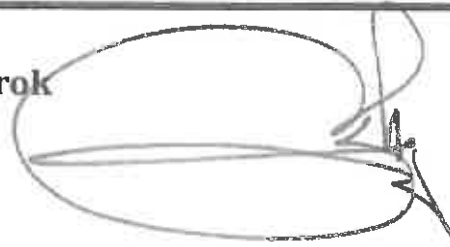
TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 maja 2025 r.
ZD.ZHT.A210.6.2025 PHa.1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Kierownik zespołu ds. wsparcia i taryfowania
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Beata Głębska

Żuromin, 2025 rok



Taryfa dla ciepła

Spis treści

- CZĘŚĆ I** **Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.**
- CZĘŚĆ II** **Zakres prowadzonej przez Żuromińskie Zakłady Komunalne działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.**
- CZĘŚĆ III** **Grupy odbiorców.**
- CZĘŚĆ IV** **Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**
- 4.1** **Ceny i stawki opłat**
- 4.2** **Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**
- CZĘŚĆ V** **Warunki stosowania cen i stawek opłat zawartych w taryfie**
- 5.1.** **Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców**
- 5.2.** **Standardy jakościowe obsługi odbiorców z poszczególnych grup**
- 5.3.** **Zasady ustalania i pobierania opłat od odbiorców na podstawie cen i stawek opłat uwzględnionych w taryfie**
- 5.4.** **Sposób obliczania należności w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy, w tym bonifikaty, upusty i opłaty z tego tytułu**
- 5.5.** **Postępowanie i obliczanie należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo - rozliczeniowego**
- 5.6.** **Opłaty za nielegalny pobór ciepła oraz opłaty za pobór ciepła bez zawarcia umowy sprzedaży ciepła**



Zdjęcie
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Pracownik zespołu ds. regulowania
Energii - Zachodniego Oddziału Regionalnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Beata Głębska

Część I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 ze 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, ze zm.),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – 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. **ciepło** - energia cieplna zawarta w gorącej wodzie,
5. **sprzedawca** - Żuromińskie Zakłady Komunalne sp. z o. o. w Żurominie (ŻZK) - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie Żuromina,
6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny rachunek,
8. **grupa taryfowa** - grupa odbiorców ciepła, dostarczanego w postaci nośnika ciepła, jakim jest gorąca woda o odpowiednich parametrach, do określonego w taryfie miejsca odbioru ciepła,
9. **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji energii lub obrotu nią,
10. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
11. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
12. **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 obiekcie,
13. **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,
14. **indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny, obsługujący tylko jeden obiekt,
15. **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,
16. **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
17. **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 danego 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. **przyłączeniowa moc cieplna** - moc cieplna ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców, po

- uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców,
19. **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla danej grupy odbiorców w trybie określonym ustawą,
20. **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
21. **obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła** - natężenie przepływu nośnika ciepła odpowiadające zamówionej mocy cieplnej dla danej sieci ciepłowniczej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
22. **tabela regulacyjna** - przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych (temperatura powietrza),
23. **warunki obliczeniowe:**
- obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - normatywną temperaturę ciepłej wody.

Część II

ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ ŻZK DZIAŁANOŚCI GOSPODARCZEJ DOTYCZĄCEJ ZAOPATRZENIA W CIEPŁO

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** w 3 kotłowniach opalanych paliwem węglowym, na podstawie koncesji z dnia 6 listopada 2008 r. **WCC/1185/571/W/OWA/2008/ES** ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** w postaci wody gorącej za pośrednictwem trzech wodnych, niskotemperaturowych sieci ciepłowniczych 90°C/70°C dla potrzeb centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej na podstawie koncesji z dnia 6 listopada 2008 r. **PCC/1160/571/W/OWA/2008/ES**.

Część III

GRUPY ODBIORCÓW

Odbiorcy ciepła obsługiwani przez sprzedawcę zostali ujęci w dwie grupy taryfowe:

grupa A - odbiorcy ciepła zawartego w wodzie gorącej, przyłączeni bezpośrednio do sieci ciepłowniczych niskotemperaturowych zasilanych z kotłowni przy ul. Wyzwolenia w Żurominie lub z kotłowni przy ul. Targowej w Żurominie; sieci ciepłownicze są własnością sprzedawcy i są przez sprzedawcę eksploatowane,

grupa B - odbiorcy pobierający ciepło z kotłowni przy ul. Kościuszki w Żurominie, przesyłane siecią niskotemperaturową do węzłów indywidualnych; sieć i węzły indywidualne są własnością sprzedawcy i są eksploatowane przez sprzedawcę.

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
Kierownik zespołu ds. wsparcia i taryfowania
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z
[Podpis]
Beata Głębska

[Podpis]

Część IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Ceny i stawki opłat:

- w ujęciu netto:

Grupa A - Odbiorcy ciepła kotłowni Wyzwolenia i Targowa			
Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Wysokość stawek opłat
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	25 206,28
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	64,92

Grupa B - Odbiorcy ciepła kotłowni Kościuszki			
Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Wysokość cen i stawek opłat
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	344 640,77
		zł/MW/m-c	28 720,06
2.	Cena ciepła	zł/GJ	70,69
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	87,62
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	104 583,90
		zł/MW/m-c	8 715,33
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	31,24

Uwaga: Ustalane w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku przyłączenia odbiorców spełniających warunki określone w art. 7 ust. 5 ustawy stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana bez przewiertu)						
mm	25	32	40	50	65	80
zł/mb	497,93	520,28	550,37	626,70	663,41	710,8

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana z przewiertem)						
mm	25	32	40	50	65	80
zł/mb	775,93	793,86	809,76	894,80	930,02	953,77

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Kierownik zespołu ds. wsparcia i taryfowania
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki

Beata Głębska

Część V

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

5.1 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców

GRUPA	ZAKRES USŁUG DOTYCZĄCYCH ZAOPATRZENIA W CIEPŁO ŚWIADCZONYCH ODBIORCOM
A i B	Wytworzenie - ciepła zawartego w wodzie gorącej o parametrach 90/70°C w okresie sezonu grzewczego na potrzeby c. o. (tj. od września do maja roku następnego) i 70/55°C przez cały rok na potrzeby c. w. u. zgodnych z określonymi w tabeli regulacyjnej dla danej temperatury powietrza atmosferycznego; utrzymywanie temperatury ciepłej wody nie niższej niż 55°C. Eksploatacja, konserwacja i utrzymywanie sprawności technicznej źródeł ciepła. Przesyłanie ciepła siecią ciepłowniczą do określonego w umowie miejsca dostawy ciepła przy zachowaniu regulacji określonej w umowie. Eksploatacja, konserwacja i utrzymywanie sprawności technicznej rurociągów, węzłów cieplnych wraz z układami pomiarowo - rozliczeniowymi.

5.2 Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Określone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone z uwzględnieniem standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.3 Zasady ustalania i pobierania opłat od odbiorców

Rozliczenia z odbiorcą z grup A i B prowadzone będą na zasadach określonych w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

5.4 Sposób obliczania należności w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy, w tym bonifikaty, upusty i opłaty z tego tytułu.

Określone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone z uwzględnieniem standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.4.1. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania warunków umowy przez odbiorcę wysokość opłat ustala się według zasad określonych w § 38 rozporządzenia taryfowego.

5.4.2. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów warunków umowy w zakresie rozpoczęcia i zakończenia dostarczania ciepła w celu ogrzewania i planowanych

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Kierownika Wydziału Rozwoju i Reformowania
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

[Podpis]

[Podpis]

przerw w dostarczaniu ciepła w okresie letnim, odbiorcy przysługują bonifikaty których wysokość ustala się według zasad określonych w § 39 rozporządzenia taryfowego.

5.4.3 W przypadku gdy niedotrzymanie przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się ustalony według zasad określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego. Niedotrzymanie standardów jakościowych wymaga potwierdzenia protokołem podpisanych przez sprzedawcę i odbiorcę lub ich upoważnionych przedstawicieli stron w uzgodnionym miejscu i czasie w celu sporządzenia takiego protokołu, może on być sporządzony przez jedną ze stron. Protokół stanowi podstawę do prowadzenia postępowania i dochodzenia upustów oraz innych roszczeń, o których mowa w niniejszym punkcie.

5.5 Postępowanie i obliczanie należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo - rozliczeniowego

Jeżeli w umowie sprzedaży ciepła strony nie postanowiły inaczej wówczas w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, wysokość opłat ustala się w/g zasad określonych w § 37 rozporządzenia taryfowego.

5.6 Opłaty za nielegalny pobór ciepła oraz opłaty za pobór ciepła bez zawarcia umowy sprzedaży ciepła

Jeżeli w umowie sprzedaży ciepła strony nie postanowiły inaczej wówczas w przypadku nielegalnego pobierania ciepła przez odbiorcę, ŻZK pobierać od tego odbiorcy podwyższone opłaty, ustalone na zasadach określonych w § 45 rozporządzenia taryfowego.

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Sławomir Kowalewski;
ŻUROMIŃSKIE ZAKŁADY KOMUNALNE Sp. z o.o.
Data: 2025.05.09 09:41:31 CEST

PREZES ZARZĄDU
Sławomir Kowalewski

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Kierownik zespołu ds. taryfowania
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w siedzibie w Łodzi

Beata Głębska

ŻUROMIŃSKIE ZAKŁADY KOMUNALNE
Sp. z o.o.
ul. Szpitalna 125, 09-300 Żuromin
tel. 23 657 27 60
NIP 572-000-04-85, Regon 130505179
KRS 0000025809