



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 9 kwietnia 2026 r.

OPO.ZT.4210.45.2025.ASz1

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r., poz. 43) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energetyki Ciepłej sp. z o.o.
z siedzibą w Ostrzeszowie,**

**zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”
zawartego w piśmie z 28 sierpnia 2025 r.,**

uzupełnionego pismami z 27 października, 4 listopada 2025 r.,
oraz 19 stycznia, 9 lutego i 8 kwietnia 2026 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 28 sierpnia 2025 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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.).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 1568 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 o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań. Adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie do e-doręczeń: AE:PL-25259-52521-UJEUJ-18.
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 2025 r., poz. 1228 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. Zgodnie z art. 4 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych podmiot publiczny doręcza korespondencję wymagającą uzyskania potwierdzenia jej nadania lub odbioru z wykorzystaniem publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do bazy adresów elektronicznych. W przypadku gdy adres do doręczeń elektronicznych podmiotu niepublicznego nie został wpisany do bazy adresów elektronicznych, doręczenie korespondencji następuje na adres do doręczeń elektronicznych, z którego podmiot niepubliczny nadał korespondencję. Natomiast na podstawie art. 5 ww. ustawy Podmiot publiczny doręcza korespondencję wymagającą uzyskania potwierdzenia jej nadania lub odbioru z wykorzystaniem

publicznej usługi hybrydowej w przypadku: braku możliwości doręczenia korespondencji na adres do doręczeń elektronicznych zgodnie z art. 4 albo gdy posiada on wiedzę, że osoba fizyczna posiadająca adres do doręczeń elektronicznych została pozbawiona wolności.

6. 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”.
7. 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
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
z siedzibą w Ostrzeszowie



ZAKŁAD
ENERGETYKI
CIEPŁEJ

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

Nr OPO.ZT.4210.45.2025.ASz1

z 9 kwietnia... 2026 r.

z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Lidia Styperek

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Ostrzeszów, 2026 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r., poz. 43);
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Klimatu z 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 późn. zm.);
3. **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);
4. **sprzedawca ciepła** - Zakład Energetyki Ciepłej sp. z o.o., ul. Kąpielowa 5, 63-500 Ostrzeszów; wytwórca, dystrybutor i sprzedawca ciepła;
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **własne źródło ciepła** – KM - Kotłownia Miejska (węglowa), zlokalizowana przy ul. Przemysłowej 21 w Ostrzeszowie;
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;
9. **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;
10. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
11. **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;
12. **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;
13. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
14. **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;
15. **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.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

- wytwarzania ciepła nr WCC/807/9605/W/3/99/RW z 20 sierpnia 1999 r., ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/851/9605/W/3/99/RW z 20 sierpnia 1999 r. ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Lp.	Symbol grupy taryfowej odbiorców	Charakterystyka grup taryfowych odbiorców
1.	S	odbiorcy ciepła - wytwarzanego we własnym źródle ciepła KM, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S stanowiącą własność sprzedawcy;
2.	SWIe	odbiorcy ciepła - wytwarzanego we własnym źródle ciepła KM, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S i indywidualne węzły cieplne WI, stanowiące własność sprzedawcy oraz eksploatowane przez sprzedawcę, w których sprzedawca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej;
3.	SWI	odbiorcy ciepła - wytwarzanego we własnym źródle ciepła KM, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S i indywidualne węzły cieplne WI, stanowiące własność sprzedawcy oraz eksploatowane przez sprzedawcę, w których odbiorca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej;
4.	SWG_e	odbiorcy ciepła - wytwarzanego w źródle ciepła KM, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S oraz grupowe węzły cieplne WG, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, w których sprzedawca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej, do zewnętrznych instalacji odbiorczych IZ, stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych;
5.	SWG	odbiorcy ciepła - wytwarzanego w źródle ciepła KM, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S oraz grupowe węzły cieplne WG, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, w których odbiorca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej, do zewnętrznych instalacji odbiorczych IZ, stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych;
6.	SWGIZ_e	odbiorcy ciepła - wytwarzanego w źródle sprzedawcy KM, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S, grupowe węzły cieplne WG, w których sprzedawca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej i zewnętrzne instalacje odbiorcze IZ, stanowiące własność sprzedawcy i przez niego eksploatowane.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny dla grup odbiorców: S, SWIe, SWI, SWGe, SWG, SWGIZe

a) Cena za zamówioną moc cieplną:

roczna:	137 969,79 zł/MW/rok	netto
rata miesięczna:	11 497,48 zł/MW/m-c	netto

b) Cena ciepła **44,43** zł/GJ netto

c) Cena nośnika ciepła **26,50** zł/m³ netto

2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej
	roczna netto	rata miesięczna netto	netto
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
S	46 631,72	3 885,98	26,06
SWIe	56 995,99	4 749,67	20,30
SWI	55 018,04	4 584,84	19,71
SWGe	56 589,43	4 715,79	24,72
SWG	47 459,15	3 954,93	15,32
SWGIZe	58 429,98	4 869,17	20,77

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza [mm]	stawka opłaty netto [zł/mb]
DN 20	333,02
DN 25	355,51
DN 32	374,31
DN 40	394,54
DN 50	417,82
DN 65	445,34
DN 80	465,47
DN 100	547,57

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, 19 - 20 i 22 - 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 7 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 w umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez ARTUR DEREWIECKI;
ZEC SP. Z O.O.
Data: 2026.04.08 14:38:27 CEST

(Pieczęć i podpis Prezesa)