



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 22 kwietnia 2025 r.

OKR.ZR.4210.10.2024.MGi

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 t.j.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**
z siedzibą w Oświęcimiu,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 września 2024 r. znak: GE/2/1810/2024, uzupełnionym pismami z dni: 14 lutego 2025 r., brak znaku 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 30 września 2024 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucje ciepła oraz obrót ciepłem.

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 określonymi 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 i 45 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 z późn. zm.).

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

Okres obowiązywania taryfy został ustalony 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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z 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 z późn. zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 r. poz. 959 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następnych 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 z 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 z prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 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.

z upoważnienia
PREZESA
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo – Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek – Zaremba
/ podpisano elektronicznie/

Załącznik do Decyzji
Nr *OKR BR. 4210.10.2024.MGi*
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia *22 kwietnia 2025*

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ SP. Z O.O.
32-600 OŚWIĘCIM UL. ZABORSKA 144

TARYFA DLA CIEPŁA

Cześć 1

OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYTYCH W TARYFIE

Ujęte w taryfie określenia oznaczają:

- 1) **ustawa** - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - 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 systemowe** - 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) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Oświęcimiu, podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepła zakupione-go od przedsiębiorstwa ciepłowniczego,
- 5) **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – Synthos Dwory 7 spółka z ograniczoną odpowiedzialnością sp z o.o., zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedają ciepła wytworzonego w tych źródłach,
- 6) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 7) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 8) **źródło gazowe** – źródło ciepła wytwarzanego przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- 9) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 10) **przyłącze** – odcinek sieci ciepłownicznej 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,
- 11) **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,
- 12) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż 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** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

- 16) **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,
- 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) **taryfa** - zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 19) **nielegalne pobieranie energii cieplnej**- pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy,
- 20) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

Część 2

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, na podstawie uzyskanych koncesji na:

1. przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja Prezesa URE nr PCC/1/187/U/1/98/MS z dnia 17 sierpnia 1998r. (z późniejszymi zmianami),
2. obrót ciepłem – decyzja Prezesa URE nr OCC/1/187/U/1/98/MS z dnia 17 sierpnia 1998 r. (z późniejszymi zmianami).

Część 3

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Odbiorców ciepła podzielono zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego na następujące grupy taryfowe:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Charakterystyka grupy odbiorców Węzły podłączone do sieci przedsiębiorstwa energetycznego o parametrach 135/70
1	2	3
1.	A	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest poprzez grupowe węzły cieplne, które wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi za tymi węzłami stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne
2.	B	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest poprzez indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne
3.	B1	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest poprzez indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne - koszty energii elektrycznej po stronie odbiorcy
4.	C	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest poprzez węzły cieplne, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorcę
5.	D	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest poprzez grupowe węzły cieplne, które stanowią własność odbiorcy i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne, a zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorcę
6.	E	odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest poprzez indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność odbiorcy, a są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne

DIREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Część 4

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

W niniejszej taryfie przedstawiono stawki opłat netto. Do stawek opłat netto należy doliczyć podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłowe:

Lp.	Grupa odbiorców	Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe		Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe
		zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ
		netto		
1	A	91 236,72	7 603,06	36,44
2	B	65 888,28	5 490,69	35,35
3	B1	61 783,80	5 148,65	33,86
4	C	47 568,36	3 964,03	24,57
5	D	62 782,32	5 231,86	28,14
6	E	48 037,68	4 003,14	28,18

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat za przyłączenie do sieci, w zależności od średnicy i długości przyłącza wynoszą odpowiednio:

Lp.	Średnica rurociągu	Stawka przyłączenia 1mb sieci w zł (netto)
1.	Dn 25	350,92
2.	Dn 32	384,39
3.	Dn 40	415,11
4.	Dn 50	464,19
5.	Dn 65	501,07

Część 5

ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

Poza opłatami wynikającymi ze stawek opłat przedstawionych w części 4, odbiorcy, za dostarczone ciepło, moc zamówioną i pobrany nośnik ciepła, obciążani są z uwzględnieniem § 8 ust.2 rozporządzenia taryfowego według poniżej podanych zasad.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
i Siecią w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Uśredniona cena za zamówioną moc cieplną dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$Cmz = [(0,97944 * Cmz1) + (0,02056 * Cmz2)]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Cmz - średnia cena za zamówioną moc cieplną w [zł/MW],

Cmz1 - cena za zamówioną moc cieplną ustaloną w taryfie przedsiębiorstwa ciepłowniczego w [zł/MW],

Cmz2 - cena za zamówioną moc cieplną dla źródła gazowego w [zł/MW],

0,97944 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w przedsiębiorstwie ciepłowniczym dla pierwszego roku stosowania taryfy,

0,02056 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w źródle gazowym dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe ustalona w taryfie przedsiębiorstwa ciepłowniczego w [zł/MW] * 0,97944 (wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w przedsiębiorstwie ciepłowniczym dla pierwszego roku stosowania taryfy).

Uśredniona cena ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$Cqz = [(0,98844 * Cqz1) + (0,01156 * Cqz2)]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Cqz - średnia cena ciepła w [zł/GJ],

Cqz1 - cena ciepła ustalona w taryfie przedsiębiorstwa ciepłowniczego w [zł/GJ],

Cqz2 - cena ciepła dla źródła gazowego w [zł/GJ],

0,98844 - wskaźnik udziału ilości ciepła zakupionego w przedsiębiorstwie ciepłowniczym dla pierwszego roku stosowania taryfy,

0,01156 - wskaźnik udziału ilości ciepła wyprodukowanego w źródle gazowym dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe ustalona w taryfie przedsiębiorstwa ciepłowniczego w [zł/GJ] * 0,98844 (wskaźnik udziału ilości ciepła zakupionego w przedsiębiorstwie ciepłowniczym dla pierwszego roku stosowania taryfy).

Nośnik ciepła - na podstawie ceny nośnika ciepła ustalonej w taryfie przedsiębiorstwa ciepłowniczego.

Część 6

WARUNKI STOSOWANIA STAWEK OPŁAT

1. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobów załatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
2. W przypadkach:
 - 1) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - 2) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 3) udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - 4) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy ustawy o podatku od towarów i usług.

dyREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Adrian
Zbigniew
Małecki

Elektronicznie
podpisany przez Adrian
Zbigniew Małecki
Data: 2025.04.18
11:50:39 +02'00'