



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.98.2021.CW

Katowice, dnia 14 stycznia 2022 r.

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 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021r. poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Sandomierzu

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 23 listopada 2021 r.,

uzupełnionego pismem z dnia 12 stycznia 2022r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 26 listopada 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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 dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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.).

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu 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, związane 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 Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2020 r. poz. 755 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnego Kodeksu 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 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 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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**

**/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

TARYFA DLA CIEPŁA

**PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
UL. POLSKIEJ ORGANIZACJI WOJSKOWEJ 8
27-600 SANDOMIERZ**

WYŻSZA TARYFA STANDARD
ZAŁĄCZNIK
DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.01.2022 OKA. 4210.33.2021.01

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Polskiej Organizacji Wojskowej 8, 27-600 Sandomierz
tel. 15 832 58 40, 15 832 58 80, 15 833 12 88
REGON 830340845*NIP 864-000-25-78
KRS 0000174539 SĄD REJONOWY W KIELCACH
① Kapitał Zakładowy 7.681000,00 zł

PREZES ZARZĄDU
B. Binięda
mgr inż. Rafał Binięda

SANDOMIERZ, 2022 r.

CZĘŚĆ I INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Sandomierzu.

1. Podstawę prawną niniejszej taryfy stanowią w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021r. poz. 716 ze zm.), zwana dalej **ustawą**,
- 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.), zwane dalej **rozporządzeniem taryfowym**,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz.92), zwane dalej **rozporządzeniem systemowym**.

2. Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają :

- 2.1 **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 2.2 **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych;
- 2.3 **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem ciepłym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- 2.4 **węzeł ciepły** - 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;
- 2.5 **grupowy węzeł ciepły** - węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 2.6 **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- 2.7 **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła;
- 2.8 **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 2.9 **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służący 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;
- 2.10 **grupa taryfowa** - grupę 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;
- 2.11 **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 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.

Zaproszenie Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

PREZES ZARZĄDU
B. Binięda
mgr inż. Rafał Binięda

- 2.12 odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2.13 sezon grzewczy – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektu;
- 2.14 przedsiębiorstwo energetyczne – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Sandomierzu;
- 2.15 źródło nr 1 – kotłownię „Rokitek” zlokalizowaną w Sandomierzu przy ul. Polskiej Organizacji Wojskowej 8;
- 2.16 źródło nr 2 – kotłownię „Stocznia” zlokalizowaną w Sandomierzu przy ul. Portowej 14a;
- 2.17 źródło nr 3 – trzy kotłownie zlokalizowane w Sandomierzu przy ul. Mickiewicza 11, ul. Mickiewicza 9 i ul. Słowackiego 1;
- 2.18 źródło nr 4 – pięć kotłowni zlokalizowanych na Starym Mieście w Sandomierzu;
- 2.19 sieć nr 1 – sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 1;
- 2.20 sieć nr 2 – sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 2.

CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą polegającą na zaspokojeniu potrzeb ciepłych odbiorców na podstawie koncesji z dnia 9 października 1998 r., udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki :

- na wytwarzanie ciepła – decyzja nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ (ze zm.),
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ (ze zm.),
- na obrót ciepłem – decyzja nr OCC/79/275/U/3/98/ZJ (ze zm.).

CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podziału odbiorców na grupy dokonano ze względu na:

- a) źródło ciepła zasilające sieć ciepłowniczą,
- b) miejsce dostarczania ciepła,
- c) zakres usług przesyłowych.

Odbiorców dzieli się na następujące grupy:

L.p.	Symbol grupy	Opis grupy taryfowej
1	1.A.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 należącą do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowaną.
2	1.B.1.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane. Koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca.
3	1.B.2.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane.
4	1.C.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

PREZES ZARZĄDU
B. Binięda
mgr inż. Rafał Binięda

		energetycznego i przez nie eksploatowane.
5	1.D.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane.
6	2.A.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 należącą do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowaną.
7	2.B.1.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane. Koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca.
8	2.B.2.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane.
9	3.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 3.
10	4.	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 4.

CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

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

1.1. Stawki opłat dla odbiorców należących do grup taryfowych 3. i 4. wynoszą:

Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa 3.	Grupa 4.
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	4 716,55	9 383,74
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	129,66	108,61

1.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców należących do pozostałych grup taryfowych wynoszą:

Grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m ³	Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową		Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł/GJ
	zł/MW	miesięczna rata zł/MW/m-c			zł/MW	miesięczna rata zł/MW/m-c	
1.A.	118 411,80	9 867,65	42,81	23,43	12 046,32	1 003,86	8,20
1.B.1.	118 411,80	9 867,65	42,81	23,43	22 747,32	1 895,61	12,61
1.B.2.	118 411,80	9 867,65	42,81	23,43	25 341,84	2 111,82	13,97
1.C.	118 411,80	9 867,65	42,81	23,43	21 315,60	1 776,30	11,28
1.D.	118 411,80	9 867,65	42,81	23,43	27 284,76	2 273,73	14,40
2.A.	134 588,40	11 215,70	44,76	26,51	12 662,04	1 055,17	9,96
2.B.1.	134 588,40	11 215,70	44,76	26,51	23 688,96	1 974,08	12,82
2.B.2.	134 588,40	11 215,70	44,76	26,51	24 971,52	2 080,96	13,48

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miskiewicz
Marek Miskiewicz

PREZES ZARZĄDU
B. Binięda
mgr inż. Rafał Binięda

1.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat stosowane są przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

W przypadkach :


- niedotrzymania przez strony warunków zawartej umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zachowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2021 r. poz. 685 z późn.zm.).

CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Polskiej Organizacji Wojskowej 8, 27-600 Sandomierz
tel. 15 832 58 40, 15 832 58 80, 15 833 12 88
REGON 830340845*NIP 864-000-25-78
KRS 0000174539 SAŁ REJONOWY W KIELCACH
① Kapitał Zakładowy 7.681000,00 zł

PREZES ZAPZĄDU

mgr inż. Rafał Binięda