



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 20 sierpnia 2021 r.

OPO.4210.19.2021.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 2021 r. 716 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Zakład Energetyki Ciepłej sp. z o.o.
z siedzibą w Ostrzeszowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 9 kwietnia 2021 r., uzupełnionego pismami z 27 kwietnia, 21 maja, 17 i 28 czerwca oraz 6 i 17 sierpnia 2021 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, 19 kwietnia 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, 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 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 dwutygodniowym od

dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479 pkt 1 i art. 479 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (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 2020 r., poz. 755 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 art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127 a § 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 – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE.

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

Główny Specjalista
w Zachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

/-/
Monika Kruś

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

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

**ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

**Nr OPO.4210.19.2021.ASz1
z ...20 sierpnia... 2021 r.**

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**GLÓWNY SPECJALISTA
w Zachodnim Biurze Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu**

Monika Kruś

Ostrzeszów, 2021 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.);
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 ze 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 ciepłych;
9. **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;
10. **grupowy węzeł ciepły** - węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt;
11. **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;
12. **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;
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.	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,
2.	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, do zewnętrznych instalacji odbiorczych IZ, stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych,
3.	SWGIZ	odbiorcy ciepła - wytwarzanego w źródle sprzedawcy KM, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S, grupowe węzły cieplne WG i zewnętrzne instalacje odbiorcze IZ, stanowiące własność sprzedawcy i przez niego eksploatowane.

CZĘŚĆ IV**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat****1. Wysokość cen i stawek opłat za wytworzenie ciepła dla grup odbiorców: SWI, SWG, SWGIZ****a) Cena za zamówioną moc cieplną:**

roczna:	116 663,99 zł/MW/rok netto
rata miesięczna:	9 722,00 zł/MW/m-c netto

b) Cena ciepła **31,32 zł/GJ netto****c) Cena nośnika ciepła **14,34 zł/m³ netto****

2. Stawki opłat za usługi przesyłowe (sprzedawcy):

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej
	roczna netto	rata miesięczna netto	netto
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
SWI	37 578,56	3 131,55	13,43
SWG	33 811,63	2 817,64	12,83
SWGIZ	46 615,11	3 884,59	13,66

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej (sprzedawcy)

Średnica przyłącza [mm]	stawka opłaty netto [zł/mb]
DN 20	160,54
DN 25	165,21
DN 32	179,48
DN 40	206,02
DN 50	212,28
DN 65	250,09
DN 80	261,99
DN 100	306,40

Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług. W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego (23%).

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.

PREZES

Artur Derewiecki
(Pieczęć i podpis Prezesa)