



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 25 listopada 2021 r.

OPO.4210.44.2021.MWo

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., poz. 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
OPEC-SYSTEM Sp. z o.o.
z siedzibą w Grudziądzu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 30 lipca 2021 r. (które wpłynęło do Zachodniego Oddziału Terenowego URE 2 sierpnia 2021 r.), uzupełnionego pismami z dnia 20 września 2021 r., 5 i 16 listopada 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, 2 sierpnia 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję 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, 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 dla ciepła stawki opłat zostały skalkulowane 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 2021 r., poz. 1805 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu 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 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 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. 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”.
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

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Lidia Styperek

OPEC-SYSTEM Sp. z o.o.
ul. Budowlanych 7, 86 - 300 Grudziądz

TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 25 listopada 2021 r.**

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu**

Lidia Styperek

GRUDZIĄDZ 2021 r.

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. 2021 poz. 716 ze zm.);
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. 2021 poz. 468 ze zm.);
3. **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.);
4. **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);
5. **dystrybutor ciepła** - OPEC-SYSTEM Sp. z o.o., ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz;
6. **wytwórca ciepła** - OPEC-INEKO Sp. z o.o., ul. Budowlanych 7, 86-300 Grudziądz;
7. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych;
8. **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;
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. **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;
12. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
13. **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:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

14. odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z OPEC-SYSTEM Sp. z o. o.
15. odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Dystrybutor ciepła prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, która obejmuje przesyłanie i dystrybucję ciepła w postaci wody gorącej za pośrednictwem własnych sieci ciepłowniczych, przy czym ciepło kupowane jest od wytwórcy ciepła.

Dystrybutor ciepła prowadzi działalność na podstawie koncesji z dnia 30 kwietnia 2013 roku wydanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1205/21412/W/OPO/2013/AJ,
- obrotu ciepłem – decyzja nr OCC/356/21412/W/OPO/2013/AJ.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono cztery grupy odbiorców:

1.	EC/S1	odbiorcy ciepła przesyłanego siecią ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda o parametrach 130/65°C, do węzłów cieplnych odbiorców i przez odbiorców eksploatowanych
2.	EC/S1/WI	odbiorcy ciepła przesyłanego siecią ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/65°C, do indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych
3.	EC/S1/WG	odbiorcy ciepła przesyłanego siecią ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/65°C, do grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowanych
4.	EC/S1/WG/NP	odbiorcy ciepła, przesyłanego siecią ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/65°C, poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy i przez sprzedawcę eksploatowane

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP

1.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej zł/GJ
	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c	
	netto		
EC/S1	36 650,16	3 054,18	17,13
EC/S1/WI	47 359,20	3 946,60	22,87
EC/S1/WG	45 161,88	3 763,49	20,13
EC/S1/WG/NP	46 970,16	3 914,18	21,58

Stawki opłat zawierają koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy o efektywności energetycznej.

1.2. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Srednica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto zł/mb netto
20	258,25
25	270,25
32	290,75
40	317,00
50	345,50
65	360,00
80	397,50
100	444,25

2. Ustalone w części IV taryfy stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Do stawek opłat netto doliczony będzie podatek od towarów i usług w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
3. Dla wszystkich grup taryfowych oprócz stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie będą stosowane ceny wytwórcy ciepła:
 - 3.1. cena za zamówioną moc cieplną wyrażona w zł/MW/m-c,
 - 3.2. cena ciepła wyrażona w zł/GJ,
 - 3.3. cena nośnika ciepła wyrażona w zł/m³.

Część V**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

1. Stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

Część VI**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w umowie. Jeżeli strony umowy nie określiły w umowie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. Do określenia:
 - bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłaty za nielegalny pobór ciepła,
 - sposobu obliczania opłat w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, stosuje się odpowiednio postanowienia z rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego, o ile umowy nie stanowią inaczej.

PREZES ZARZĄDU

Sławomir Dąbrowski