



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 2 kwietnia 2020 r.

**OPO.4210.51.2019.2020.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 2019 r., poz. 755 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego**

**Zakład Energetyki Ciepłej sp. z o.o.  
z siedzibą w Ostrzeszowie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 17 października 2019 r., uzupełnionego pismami z 24 października, 14 i 22 listopada oraz 28 grudnia 2019 r., a także 20 stycznia, 26 lutego i 23 marca 2020 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, 21 października 2019 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 Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

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. 47946 pkt 1 i art. 479 47 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 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 przepisanych 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. 479<sup>49</sup> 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 2019 r., poz. 785 z późn. 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

Radca Prezesa URE  
w Zachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
/-/

*Lidia Styperek*

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

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

**ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE**

Nr OPO.4210.51.2019.2020.ASz1  
z ...*2. kwietnia*...2020 r.

**z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

*Lidia Styperek*  
KANCELARIA PREZESA URE  
w Zakładzie Oddziału Terytorialnym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Ostrzeszowie  
*Lidia Styperek*

**Ostrzeszów, 2020 r.**

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm);
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);
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. **obce źródło ciepła CE** – źródło ciepła (agregat kogeneracyjny, gazowy) należące do Con Energy Sp. z o.o., zlokalizowane przy ul. W. Grabskiego w Ostrzeszowie;
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
9. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych;
10. **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;
11. **grupowy węzeł ciepły** - węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt;
12. **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;
13. **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;
14. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
15. **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;
16. **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.	<b>SWI</b>	odbiorcy ciepła - wytwarzanego we własnym źródle ciepła KM oraz w obcym źródle CE, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S i indywidualne węzły cieplne WI, stanowiące własność sprzedawcy oraz eksploatowane przez sprzedawcę,
2.	<b>SWG</b>	odbiorcy ciepła - wytwarzanego we własnym źródle ciepła KM oraz w obcym źródle CE, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S oraz grupowe węzły cieplne WG, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, do zewnętrznej instalacji odbiorczej IZ, stanowiącej własność odbiorcy i przez niego eksploatowanej,
3.	<b>SWGIZ</b>	odbiorcy ciepła - wytwarzanego we własnym źródle ciepła KM oraz w obcym źródle CE 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 w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: SWI, SWG, SWGIZ

##### a) Cena za zamówioną moc cieplną:

roczna:                    **102 687,80 zł/MW/rok netto**  
 rata miesięczna:        **8 557,32 zł/MW/m-c netto**

##### b) Cena ciepła $Cc_{KM}$ :                    **34,09 zł/GJ netto**

w rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca będzie stosował średnią cenę ciepła ustaloną jako średnioważoną cenę wynikającą z niniejszej taryfy oraz ceny zakupu z obcego źródła ciepła CE zgodnie z podanym niżej wzorem:

$$C_{c_{\text{śrw}}} = 0,6937 \times C_{c_{\text{KM}}} + 0,3063 \times C_{c_{\text{CE}}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{c_{\text{śrw}}}$  – średnioważona cena ciepła

$C_{c_{\text{KM}}}$  – cena ciepła ze źródła sprzedawcy, określona w punkcie 1. podpunkt b)

$C_{c_{\text{CE}}}$  – cena ciepła obcego źródła ciepła CE

##### c) Cena nośnika ciepła sprzedawcy $Cn_{KM}$ :

**13,00 zł/m<sup>3</sup> 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
<b>SWI</b>	31 122,73	2 593,56	12,08
<b>SWG</b>	39 286,84	3 273,90	9,68
<b>SWGIZ</b>	41 213,63	3 434,47	14,76

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

Średnica przyłącza [mm]	stawka opłaty netto [zł/mb]
<b>DN 20</b>	128,99
<b>DN 25</b>	147,34
<b>DN 32</b>	161,74
<b>DN 40</b>	179,62
<b>DN 50</b>	191,16
<b>DN 65</b>	235,41
<b>DN 80</b>	255,45
<b>DN 100</b>	297,18

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. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

## CZEŚĆ 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.

## CZEŚĆ VII

### Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. O zmianach cen wprowadzonych przez obce źródło ciepła CE sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.

(Pieczęć i podpis Prezesa)

PREZES

Włodzimierz Drogi

*JD*