



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 12 września 2017 r.

Poz. 3709

DECYZJA NR OSZ.4210.11.8.2017.390.XIII.APO1 PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 9 września 2017 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art 45 w związku z art 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 ze zmianami) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 - tekst jednolity), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Świdwinie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 4 maja 2017 r. znak: L.dz. 917/2017, uzupełnionego pismami z dnia: 13 czerwca 2017 r. i 9 sierpnia 2017 r. w sprawie zatwierdzenia XIII taryfy dla ciepła

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 5 maja 2017 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 jest mowa w art 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje Przedsiębiorstwu energetycznemu 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 /Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zmianami/).

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 części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. 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 up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno - Zachodniego Oddziału
Terenowego z siedzibą w Szczecinie

Anna Bródka

**MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ
ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
W ŚWIDWINIE**

NINIEJSZA TARYFA STANOW
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 września 2017 r.
nr CSZ.4210.11.8.2017.390.XIII.AP.1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



**TARYFA DLA CIEPŁA
2017**

ŚWIDWIN, 2017 ROK

CZEŚĆ I

Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. w Świdwinie działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 25 września 1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/86/390/U/2/98/PK ze zm.,
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/91/390/U/2/98/PK ze zm.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. (Dz. U. Nr 194, poz. 1291) w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. (Dz. U. Nr 16, poz. 92) w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych, zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016, poz. 831),
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towaru i usług (VAT). Podatek VAT oblicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZEŚĆ II

Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

1. **sprzedawca** - przedsiębiorstwo ciepłownicze MEC Sp. z o.o. z siedzibą w Świdwinie zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach,
2. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy ze sprzedawcą,
3. **odbiorca końcowy** – jest to odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
4. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
5. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
6. **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej 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,
7. **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,
8. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
9. **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,
10. **zewnętrzna instancja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
11. **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

12. **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,
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:
 - 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,
14. **warunki obliczeniowe**
 - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywna temperatura ciepłej wody.
15. **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podział odbiorców na grupy taryfowe został dokonany wg następujących kryteriów:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłowniczych,
- miejsca dostarczania ciepła.

Źródła eksploatowane przez sprzedawcę:

- KR-1 kotłownia rejonowa ul. Słowiańska 9
- KR-2 kotłownia rejonowa ul. Kombatantów Polskich 5
- KL-1 kotłownia lokalna ul. Drawska 30
- KL-2 kotłownia lokalna ul. Kościuszki 1
- KL-4 kotłownia lokalna ul. Armii Krajowej 19

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorcy
1.	A1	Odbiorcy zasilani z kotłowni KR-1 i KR-2 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejsmem dostarczania ciepła są indywidualne węzły ciepłownicze stanowiącego własność odbiorcy i eksploatowaną przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy zasilani z kotłowni KR-1 i KR-2 poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły ciepłownicze stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejsmem dostarczania ciepła są kołnierze za wymiennikiem ciepła po stronie niskich parametrów odcinające wymiennik sprzedawcy od urządzeń odbiorcy.
3.	A3	Odbiorcy zasilani z kotłowni KR-1 i KR-2 poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł ciepłowniczy, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Miejsmem dostarczania ciepła są pierwsze kołnierze zaworów odcinających ten węzeł od instalacji i urządzeń odbiorczych.
4.	B	Odbiorcy zasilani z kotłowni lokalnych KL-1, KL-2 opalanych gazem ziemnym wysokometanowym, rozliczani wg § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.
5.	C	Odbiorcy zasilani z kotłowni lokalnej KL-4 opalanej gazem ziemnym zaazotowanym, rozliczani wg § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat

1.1 Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok zł/MW/m-c	86 906,42 7 242,20
2.	Cena ciepła	zł/GJ	39,16
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,74
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł/MW/m-c	20 878,81 1 739,90
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,09

1.2 Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat Netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok zł/MW/m-c	86 906,42 7 242,20
2.	Cena ciepła	zł/GJ	39,16
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,74
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł/MW/m-c	22 985,01 1 915,42
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,35

1.3 Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat Netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok zł/MW/m-c	86 906,42 7 242,20
2.	Cena ciepła	zł/GJ	39,16
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,74
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł/MW/m-c	24 963,05 2 080,25
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,48

1.4 Grupa taryfowa B

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat Netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	13 762,98
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	57,21

1.5 Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat Netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	8 273,77
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	47,75

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza Dn	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej do 10 m		Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej powyżej 10 m	
	W wykopie otwartym w terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym w terenie z nawierzchnią utwardzoną	W wykopie otwartym w terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym w terenie z nawierzchnią utwardzoną
mm	zł/m		zł/m	
25	217,78	254,99	54,00	64,80
32	227,66	270,86	57,24	68,04
40	303,91	347,11	75,60	86,40
50	319,25	362,45	79,92	90,72

Zgodnie z art. 7 ust. 8 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie ww. zasad.

CZĘŚĆ V**Zasady obliczania opłat**

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę, są określone w rozdziale 4 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 zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy dostawy ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - stwierdzenia nielegalnego pobierania ciepła
 stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII**Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat**

1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.