



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

Gorzów Wielkopolski, dnia 17 stycznia 2017 r.

Poz. 146

DECYZJA NR OPO.4210.58.2016.2017.ASI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 17 stycznia 2017 r.

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 1997r. Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2012r., poz. 1059 ze zm.) oraz z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2016r., poz. 23 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego Miejska Energetyka Ciepła Piła spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Pile, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z 17 listopada 2016r. znak FC/2489/2016, uzupełnionego pismami z 12 grudnia 2016r. znak FC/2569/2016 oraz z 10 stycznia 2017r. znak FC/20/2017, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 21 listopada 2016r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na 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 mowa w art. 44 – 46 ustawy Prawo energetyczne.

W trakcie 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 przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010r. Nr 194, poz. 1291).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. W przypadku źródła ciepła „Koszyce” wytwarzającego ciepło w kogeneracji, ustalone w taryfie ceny zostały skalkulowane w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 1997r. 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 i ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
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 Zachodniego
Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka


**Załącznik
do decyzji nr OPO.4210.58.2016.2017.ASi
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 17 stycznia 2017r.**

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA PIŁA
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Pile

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 17 stycznia 2017 r.
Nr OPO.4210.58.2016.2017.ASi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Pila, 2017 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2012, poz. 1059 ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenia Ministra Gospodarki z 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),
3. **sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego
4. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej
5. **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),
6. **sprzedawca** – Miejska Energetyka Ciepła Piła sp. z o.o., ul. Kaczorska 20, 64-920 Piła,
7. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
9. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
10. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów ciepłych,
11. **przyłączy** – 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,
12. **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,
13. **grupowy węzeł ciepły** – węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt,
14. **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,
15. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

16. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
17. **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,
18. **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,
19. **źródło Zachód** – źródło ciepła opalane węglem kamiennym zlokalizowane w Pile przy ul. Krzywej
20. **źródło Kaczorska** – źródło ciepła opalane węglem kamiennym zlokalizowane w Pile przy ul. Kaczorskiej
21. **źródło Koszyce** – kogeneracyjne źródło ciepła opalane węglem kamiennym i gazem zlokalizowane w Pile przy ul. Śniadeckich

CZEŚĆ 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:

1. wytwarzania ciepła – nr WCC/121/282/U/3/98/RW z 30 września 1998 r. wraz ze zmianami,
2. przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/127/282/U/3/98/RW z 30 września 1998 r. wraz ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

GRUPA PIL-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców;

GRUPA PIL-1-AI – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne sprzedawcy;

GRUPA PIL-1-AG – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy i grupowe węzły cieplne sprzedawcy do zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do odbiorców;

GRUPA PIL-1-AGN – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą sprzedawcy oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy;

GRUPA PIL-2-AI – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Staszyce zlokalizowanym w Pile przy ul. Rogozińskiej opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne sprzedawcy;

GRUPA STŁ-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalany węglem kamiennym zlokalizowanym w Starej Łubiance, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

GRUPA GOZ-1-A – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalany gazem ziemnym zlokalizowanym w Gozdnicy przy ul. Kombatantów 5-7, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze;

GRUPA GOZ-2-ZL – odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym zlokalizowanych w Gozdnicy przy ul. Świerczewskiego 30.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: PIL-1-A, PIL-1-AI, PIL-1-AG, PIL-1-AGN, PIL-2-AI.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców				
			PIL-1-A	PIL-1-AI	PIL-1-AG	PIL-1-AGN	PIL-2-AI
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zl/MW/rok	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	46 242,84
		rata miesięczna zl/MW/m-c	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	wg pkt. 3.1	3 853,57
2.	cena ciepła	zl/GJ	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	wg pkt. 3.2	53,78
3.	cena nośnika ciepła	zl/m ³	19,00	19,00	19,00	19,00	18,93
4.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zl/MW/rok	25 338,36	29 958,84	26 953,08	29 029,68	25 788,84
		rata miesięczna zl/MW/m-c	2 111,53	2 496,57	2 246,09	2 419,14	2 149,07
5.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zl/GJ	12,16	14,58	11,42	13,40	8,02

2. Wysokość stawek opłat dla grupy odbiorców: STŁ-1-A, GOZ-1-A, GOZ-2-ZL.

L.p.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców		
			STŁ-1-A	GOZ-1-A	GOZ-2-ZL
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zl/MW/m-c	8 307,51	5 150,55	6 293,33
2.	stawka opłaty za ciepło	zl/GJ	53,38	71,28	66,84

3. W rozliczeniach z odbiorcami grup PIL-1-A, PIL-1-AI, PIL-1-AG, PIL-1-AGN za zamówioną moc cieplną i ciepło wytwarzane w źródłach ciepła Zachód, Kaczorska i Koszyce sprzedawca będzie stosował uśrednione ceny ustalone według poniżej przedstawionych wzorów:

3.1. Średnioważoną cenę za zamówioną moc cieplną oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{zms} = 0,52349 \times C_{zmsw} + 0,47651 \times C_{zmsk}$$

gdzie: C_{zms} - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW)

C_{zmsw} - cena za zamówioną moc cieplną dla dwóch źródeł Zachód i Kaczorska, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/MW)

C_{zmsk} - cena za zamówioną moc cieplną dla źródła Koszyce, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/MW)

3.2. Średnioważoną cenę ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{ci} = 0,52349 \times C_{ciw} + 0,47651 \times C_{cik}$$

gdzie: C_{ci} - średnioważona cena ciepła (zł/GJ)

C_{ciw} - cena ciepła dla dwóch źródeł Zachód i Kaczorska, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/GJ)

C_{cik} - cena ciepła dla źródła Koszyce, określona w obowiązującej taryfie (zgodnie z pkt. 3.3.) (zł/GJ)

3.3. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach Zachód, Kaczorska i Koszyce.

L.p.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Źródła ciepła	
			Zachód i Kaczorska	Koszyce
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	60 124,32	80 224,56
		rata miesięczna zł/MW/m-c	5 010,36	6 685,38
2.	cena ciepła	zł/GJ	26,51	35,37

4. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
20	132,15
25	134,59
32	156,06
40	160,61
50	185,48
65	207,05
80	260,48
100	331,64
125	394,77
150	469,69

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

CZEŚĆ 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 § 11-13, § 19-22 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 8 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

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

- I. 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 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.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Technicznych

Ireneusz Różycki

PREZES ZARZĄDU

Rafał Łaski