



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 7 listopada 2016 r.

Poz. 4232

DECYZJA NR OSZ-4210-8(23)/2016/139/XIII/RN PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 3 listopada 2016 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
z siedzibą w Koszalinie
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z dnia 15 marca 2016 r. (pismo znak: DF - FE/801/2016), uzupełnionego pismami z dnia 26 kwietnia 2016 r. (pismo znak: DF - FE/1195/2016), z dnia 25 maja 2016 r. (pismo znak: DF - FE/1454/2015), z dnia 3 czerwca 2016 r. (pismo znak: DF - FE/1542/2016), z dnia 6 lipca 2016 r. (pismo znak: DF - FE/1816/2016), z dnia 12 sierpnia 2016 r. (pismo znak: DF - FE/2186/2016), z dnia 5 września 2016 r. (pismo znak: DF - FE/2330/2016), z dnia 12 września 2016 r. (pismo znak: DF - FE/2400/2016), z dnia 7 października 2015 r. (pismo znak DF - FE/2647/2016), z dnia 27 października 2016 r. (pismo znak: DF-FC/2792/2016), z dnia 28 października 2016 r. (pismo znak: DF-FC/2803/2016) oraz z dnia 31 października 2016 r. (pismo znak: DF-FC/2809/2016), 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, w dniu 17 marca 2016 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie 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 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 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 dla ciepła ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w pierwszym roku stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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

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 - 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, 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 - Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia 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

Załącznik do Decyzji Nr OSZ-4210-8(23)/2016/139/XIII/RN
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 3 listopada 2016 r.



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

TARYFA DLA CIEPŁA

KOSZALIN – 2016 R.

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Koszalinie działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 13 października 1998 r. na:
 - **wytwarzanie ciepła** Nr WCC/261/139/U/2/98/PK ze zmianami;
 - **przesyłanie i dystrybucję ciepła** Nr PCC/273/139/U/2/98/PK ze zmianami.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami) zwanej w dalszej części taryfy „ustawą”,
 - 2) 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) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 4) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831 wchodzącej w życie z dniem 1 października 2016 r.),
 - 5) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz. U. z 2012 r. poz. 1039).
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 towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
- 3) **sprzedawca** – Miejska Energetyka Ciepła Spółka z o.o. w Koszalinie – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
- 4) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 5) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,

- 6) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych,
- 7) **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,
- 8) **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,
- 9) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 10) **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,
- 11) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- 12) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 13) **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) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 14) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, które 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,
- 15) **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- 16) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczych,
- miejsca dostarczania ciepła,
- zakresu usług przesyłowych.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

- 1 - kotłownie rejonowe przy: ul. Mieszka I 20A w Koszalinie,
ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie,
- kotłownia osiedlowa przy ul. Słowackiego 30 w Sianowie, wspomagana w sezonie letnim kotłownią gazową przy ul. Słowackiego 15 w Sianowie,
- 2 - kotłownie lokalne przy: ul. Piłsudskiego 30-32 w Koszalinie,
ul. Zdobywców Wału Pomorskiego 31/12 w Koszalinie.

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1.	11	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	12	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące współwłasność sprzedawcy i odbiorcy i wspólnie przez nich eksploatowane. Granicą eksploatacji są pierwsze kołnierze połączeniowe za wymiennikami od strony sieci cieplnej sprzedawcy.
3.	13	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	14	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące współwłasność sprzedawcy i odbiorcy i wspólnie przez nich eksploatowane. Granicą eksploatacji są pierwsze kołnierze połączeniowe za wymiennikami od strony sieci cieplnej sprzedawcy.
5.	15	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
6.	16	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowych poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. Miejscem dostarczania ciepła są rozdzielacze w obiektach.

7.	17	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej przy ul. Słowackiego 30 w Sianowie (w sezonie grzewczym) poprzez sieć ciepłowniczą dzierżawioną od Gminy i eksploatowaną przez sprzedawcę. W sezonie letnim odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej zlokalizowanej przy ul. Słowackiego 15. Miejscem dostarczania ciepła jest grupowy węzeł cieplny stanowiący własność sprzedawcy i przez niego eksploatowany.
8.	20	Odbiorcy zasilani ze źródeł lokalnych opalanych gazem ziemnym rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego. Miejscem dostarczania ciepła są rozdzielacze w obiekcie lub w pomieszczeniu źródła.

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa 11

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	33 862,21
		rata - zł/MW/m-c	2 821,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,70
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	39,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	28 455,46
		rata - zł/MW/m-c	2 371,29
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,06

1.2. Grupa taryfowa 12

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	33 862,21
		rata - zł/MW/m-c	2 821,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,70
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	39,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	36 903,08
		rata - zł/MW/m-c	3 075,26
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,48

1.3. Grupa taryfowa 13

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	33 862,21
		rata - zł/MW/m-c	2 821,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,70
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	39,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	57 229,84
		rata - zł/MW/m-c	4 769,15
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,99

1.4. Grupa taryfowa 14

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	33 862,21
		rata - zł/MW/m-c	2 821,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,70
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	39,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	42 441,28
		rata - zł/MW/m-c	3 536,77
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,34

1.5. Grupa taryfowa 15

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	33 862,21
		rata - zł/MW/m-c	2 821,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,70
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	39,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	48 644,81
		rata - zł/MW/m-c	4 053,73
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,76

1.6. Grupa taryfowa 16

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	33 862,21
		rata – zł/MW/m-c	2 821,85
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,70
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	39,96
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	55 060,07
		rata – zł/MW/m-c	4 588,34
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,89

1.7. Grupa taryfowa 17

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	91 431,90
		zł/MW/m-c	7 619,33
2.	Cena ciepła	zł/GJ	48,79
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	40,62
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	22 177,77
		zł/MW/m-c	1 848,15
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,92

1.8. Grupa taryfowa 20

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	13 460,05
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	65,85

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zgodnie z art. 7 pkt. 8 ustawy Prawo energetyczne sprzedawca pobiera opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Lp.	Charakterystyka przyłącza	Jednostka miary	Opłata za przyłączenie do sieci netto (bez VAT) za każdy 1mb przyłącza
		[zł]	[zł/mb]
1	2	3	7
1	Przyłącze o średnicy DN 25	zł/mb przyłącza	363,29
2	Przyłącze o średnicy DN 32	zł/mb przyłącza	328,15
3	Przyłącze o średnicy DN 40	zł/mb przyłącza	303,02
4	Przyłącze o średnicy DN 50	zł/mb przyłącza	323,38
5	Przyłącze o średnicy DN 65	zł/mb przyłącza	350,45
6	Przyłącze o średnicy DN 80	zł/mb przyłącza	249,23
7	Przyłącze o średnicy DN 100	zł/mb przyłącza	414,64
8	Przyłącze o średnicy DN 125	zł/mb przyłącza	381,90

Zgodnie z art. 7 pkt. 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

V. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich rozliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

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:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo– rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia, określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

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