



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 21 października 2021 r.

Nr 373 (1103)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr OSZ.4210.22.12.2021.284.XVII.BK z dnia 21 października 2021 r.
Taryfa Miejskiej Energetyki Ciepłej w Kołobrzegu Sp. z o.o. 2



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OSZ.4210.22.12.2021.284.XVII.BK

Szczecin, dnia 21 października 2021 r.

DECYZJA

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 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz na podstawie 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
Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Kołobrzegu
ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 29 lipca 2021 r., które wpłynęło do Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 30 lipca 2021 r., uzupełnionego pismami z dnia 8 i 27 września 2021 r. oraz z dnia 10 października 2021 r., w sprawie zatwierdzenia XVII taryfy dla ciepła,

postanawiam:

zatwierdzić 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 30 lipca 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej 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 Klimatu z dnia 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 przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE wynikającym z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy – Prawo energetyczne.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam 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, w związku z 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: **Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 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 2020 r. poz. 755 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów 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. 127a § 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 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane 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.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
PÓLNO-CNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE
/ - /
ELŻBIETA REJMANOWSKA

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 21 października 2021 r.
nr 02.4210.22.12.2021.284.XIII.BK

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Wydziału Metodologiczno-Organizacyjno-Technicznego
Działu Regulacji Energetyki
ul. Świdzińska 1, Warszawa

TARYFA DLA CIEPŁA

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
Andrzej Olichwiruk

2021

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na :
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami),
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r. poz. 716 i 868 z późn. zm.),
 - 2) rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 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 z późn. zm.), zwane 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 2020 r. poz. 264 z późn. zm.),
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 - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) przedsiębiorstwo ciepłownicze - Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu, zwana dalej „sprzedawcą” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
- 3) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 4) lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 5) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 6) przyłączy - 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 instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych w obiektach,

- 11) **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,
- 12) **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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;
- 13) **warunki obliczeniowe:**
 - a. obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b. normatywna temperatura ciepłej wody.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

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

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kołobrzegu, ul. Kołłątaja 3

KO - Kotłownia Osiedlowa gazowa w Kołobrzegu - Podczele, ul. Lwowska 2

KSS - Kotłownia szczytowa gazowa na Szarych Szeregów 6

Kotłownie lokalne gazowe w Kołobrzegu:

KL 1 – źródło ciepła przy ul. Jedności Narodowej 58

KL 5 – źródło ciepła przy ul. Portowej 9

KL 8 – źródło ciepła przy ul. Wylotowej 7

KL 9 – źródło ciepła przy ul. Sienkiewicza 16

KL 10 – źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20

KL 11 – źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8

KL 13 – źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkoła)

KL 14 – źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)

KL 15 – źródło ciepła przy ul. Kolejowej 3

KL 16 – źródło ciepła przy ul. Kolejowej 1

IV. PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 i KSS poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL8, KL9, KL10, KL11, KL13, KL14, KL 15, KL 16) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg §7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

V. 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 rata - zł/MW/m-c	108 379,52 9 031,63
2	Cena ciepła	zł/GJ	47,57
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	34,86
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	17 896,23 1 491,35
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,29

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	108 379,52 9 031,63
2	Cena ciepła	zł/GJ	47 57
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	34,86
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	27 117,80 2 259,82
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,40

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	108 379,52 9 031,63
2	Cena ciepła	zł/GJ	47 57
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	34,86
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	23 316,34 1 943,03
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,65

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	108 379,52 9 031,63
2	Cena ciepła	zł/GJ	47 57
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	34,86
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	37 566,96 3 130,58
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,13

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	45 645,95 3 803,83
2	Cena ciepła	zł/GJ	82,34
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	36,61
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	5 993,98 499,50
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,74

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	45 645,95 3 803,83
2	Cena ciepła	zł/GJ	82,34
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	36,61
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	7 110,71 592,56
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,65

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	rata - zł/MW/m-c	4 863,45
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	68,94

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Zgodnie z art. 7 ust. 8 pkt. 2 ustawy - Prawo energetyczne ustala się opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej według następujących stawek:

Lp.	Wyszczególnienie		Przyłącze o długości do 10 mb	Za każdy następny mb przyłącza o długości ponad 10 mb
			(zł/mb przyłącza)	(zł/mb przyłącza)
1	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=25	236,50	78,60
2	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=32	242,00	77,00
3	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=40	258,50	82,50
4	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=50	286,00	88,00
5	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=65	313,50	93,50
6	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=80	330,00	99,00
7	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=100	363,00	110,00
8	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=125	396,00	121,00
9	Przyłącze z rur preizolowanych	Dn=150	434,50	132,00

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 w/w zasad.

VI. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

1. **Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.
2. **Opłata za ciepło**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub na zewnętrznych instalacjach odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.
3. **Opłata za nośnik ciepła**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełnienia i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.
4. **Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.
5. **Opłata zmienna za usługi przesyłowe**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.
6. **Opłata za przyłączenie do sieci** obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich naliczania określa szczegółowo § 34 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

VII. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla 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 przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VIII. 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 nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło..

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
Andrzej Olichwiruk