



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 5 sierpnia 2014 r.

Poz. 3218

DECYZJA NR OSZ-4210-21(8)/2014/417/XII/APO1 PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 1 sierpnia 2014 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 4 czerwca 2014 r. Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Białogardzie

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000054708,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 672-000-63-24,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”:

postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła do dnia 31 sierpnia 2015 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 9 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC / 234 / 417 / U / 1 / 98 / RG (ze zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC / 248 / 417 / U / 1 / 98 / RG (ze zm.), w dniu 6 czerwca 2014 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek pismami z dnia: 12 czerwca i 8 lipca 2014 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach: 30 czerwca i 23 lipca 2014 r. W dniu 28 lipca 2014 r. zawiadomiono Przedsiębiorstwo energetyczne o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym. Pismem z dnia 30 lipca 2013 r. Przedsiębiorstwo energetyczne poinformowało o nieskorzystaniu z możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1-5 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy. Ponadto uwzględniono koszty realizacji obowiązków określonych w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r., Nr 94, poz. 551 ze zm.).

Okres obowiązywania taryfy został ustalony do dnia 31 sierpnia 2015 r., zgodnie z wnioskiem strony, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen i stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

W tym stanie rzeczy postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu 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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego, Dz. U. z 2014 r., poz. 101 ze zm.).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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. 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne 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.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego

Anna Bródka

Załącznik do Decyzji Nr OSZ-4210-21(8)/2014/417/XII/APo1
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 1 sierpnia 2014 r.

TARYFA DLA CIEPŁA
Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Białogard ul. Słowińska 1
Białogard, 2014 rok

A. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za dostarczane ciepło przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białogardzie działającą na podstawie koncesji udzielonych w dniu 09.10.1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/234/417/U/1/98/RG ze zm.,
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/248/417/U/1/98/RG ze zm.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu postanowień:
 - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.),
 - 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 2010r. Nr 194, poz. 1291),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92),
 - ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.),
 - 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.

B. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- 1) **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - 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, tj. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Białogardzie, zwane dalej „ZEC”;
- 2) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 3) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 4) **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;
- 5) **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;
- 6) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 7) **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;
- 8) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 9) **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;

- 10) **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, 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;
- 11) **sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów;
- 12) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

C.1. Zestawienie źródeł ciepła

Lp.	Nazwa źródła	Charakterystyka źródła	Lokalizacja źródła
1	KR 01	Rejonowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-30	ul. Słowińska
2	KO 02	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Zamojskiego
3	KO 03	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Chopina
4	KO 04	Osiedlowe źródło ciepła opalane miałem węglowym	ul. Bolesława Śmiałego
5	KO 05	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Lelewela
6	KO 06	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Mieszka I
7	KO 07	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Raczyńskiego
8	KO 08	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Reymonta
9	KL 11	Lokalne źródło ciepła opalane olejem opałowym lekkim	ul. Fabryczna
10	KL 18	Źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Plac Wolności
11	KL 19	Lokalne źródło ciepła opalane olejem opałowym lekkim	ul. Piłsudskiego

C.2. Podział na grupy odbiorców

Grupa odbiorców	Charakterystyka odbiorców
A1	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowej KR 01 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
A2	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowej KR 01 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
B1	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 02 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
B2	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 02 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę.

	Miejsmem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
C	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 03 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejsmem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
D1	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 04 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejsmem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
D2	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 04 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejsmem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
E	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 05 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy i eksploatowaną przez odbiorcę. Miejsmem odbioru ciepła są zawory odcinające na wyjściu z kotłowni.
F	Odbiorcy zasilani z kotłowni KO 06, KO 07, KO 08, KL 18, rozliczani według § 7 ust.7 rozporządzenia taryfowego.
G	Odbiorcy zasilani z kotłowni KL 11, KL 19, rozliczani według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

D. Rodzaje oraz wysokości 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	65.927,09 5.493,92
2.	Cena ciepła	zł/GJ	56,84
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,68
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	16.359,72 1.363,31
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,17

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	65.927,09 5.493,92
2.	Cena ciepła	zł/GJ	56,84
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,68
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	24.810,62 2.067,55
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,30

1.3. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	101.552,36 8.462,70
2.	Cena ciepła	zł/GJ	52,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	25,05
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	10.983,36 915,28
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,44

1.4. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	101.552,36 8.462,70
2.	Cena ciepła	zł/GJ	52,71
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	25,05
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	19.502,11 1.625,18
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,08

1.5. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	78.820,00 6.568,33
2.	Cena ciepła	zł/GJ	59,23
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	25,96
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	15.080,47 1.256,71
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,46

1.6. Grupa taryfowa D1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	101.387,13 8.448,93
2.	Cena ciepła	zł/GJ	47,13
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,10
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	13.971,10 1.164,26
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,47

1.7. Grupa taryfowa D2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	101.387,13 8.448,93
2.	Cena ciepła	zł/GJ	47,13
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,10
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	27.796,01 2.316,33
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,68

1.8. Grupa taryfowa E

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny ciepła netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	126.694,82 10.557,90
2.	Cena ciepła	zł/GJ	55,95
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	24,42

1.9. Grupa taryfowa F

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	6.944,49
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	63,00

1.10. Grupa taryfowa G

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	3.006,62
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	98,61

Mając na uwadze wynikający z art. 12 ust.1 ustawy o efektywności energetycznej obowiązek w zakresie uzyskania przez ZEC i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectw efektywności energetycznej, odbiorców końcowych z grup taryfowych A1, A2, B1, B2, C, D1 i D2 przyłączonych do sieci obciąża się stawką opłaty skalkulowanej w oparciu o koszty realizacji tego obowiązku w wysokości 0,83 zł/GJ, która jest zawarta w stawce zmiennej za usługi przesyłowe. Natomiast dla odbiorców z grupy taryfowej E opłata zastępcza w wysokości 0,83/GJ zawarta jest w cenie ciepła, a w grupach taryfowych F i G opłata zastępcza w wysokości 0,83 zł GJ zawarta jest w stawce opłaty za ciepło.

2. Stawki za przyłączenie do sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Przyłącze o średnicy DN 25	zł/mb przyłącza	198,61
2.	Przyłącze o średnicy DN 32	zł/mb przyłącza	214,15
3.	Przyłącze o średnicy DN 40	zł/mb przyłącza	287,40

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.

E. 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 zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, 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 napełniania 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 do zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

F. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Standardy jakościowe rozliczeń z odbiorcami

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

Zasady prowadzenia rozliczeń z odbiorcami

W przypadku:

1. niedotrzymania przez ZEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
2. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

3. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
4. nielegalnego poboru ciepła stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

G. Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

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