

**DECYZJA NR OKR-4210-89(6)/2008/2009/195/VII/WS PREZESA URZĘDU REGULACJI
ENERGETYKI**

z dnia 13 stycznia 2009 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka
z o.o. w Chrzanowie oraz ustalenia okresu jej obowiązywania do dnia 28 lutego 2010 r.**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. „b” w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905 oraz z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 505) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 października 2008 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Chrzanowie (zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”) uzupełnionego pismami z dnia 27 października 2008 r. L.dz. PEC/DE/5824/2008 oraz pismem z dnia 29 grudnia 2008 r. L.dz. PEC/DE/7016/2008, postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 28 lutego 2010 r.

Uzasadnienie:

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje:

- na wytwarzanie ciepła z dnia 9 października 1998 r. Nr WCC/233/195/U/OT2/98 (z późn. zm. ważną do dnia 30 października 2008 r.), przedłużoną decyzją z dnia 25 września 2008 r. Nr WCC/233-ZTO/195/W/OKR/2007/JI (z późn. zm.) do dnia 30 października 2018 r.,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 9 października 1998 r. Nr PCC/247/195/U/OT2/98 (z późn. zm. ważną do dnia 30 października 2008 r.), przedłużoną decyzją z dnia 25 września 2008 r. Nr PCC/247-ZTO/195/W/OKR/2007/JI do dnia 30 października 2018 r.,
- na obrót ciepłem z dnia 9 października 1998 r. Nr OCC/77/195/U/OT2/98 (z późn. zm. ważną do dnia 30 października 2008 r.), przedłużoną decyzją z dnia 25 września 2008 r. Nr OCC/77-ZTO/195/ W/OKR/2007/JI do dnia 30 października 2018 r.,

w dniu 28 października 2008 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez zainteresowane Przedsiębiorstwo energetyczne. Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje jej okres obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie 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 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. Nr 193, poz. 1423), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat dla źródeł zostały ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana na podstawie porównania, wynikających z nich, jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Okres obowiązywania taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

Pouczenie.

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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 części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 – 133 Kraków.
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 wraz z decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego.
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 opublikowania w wyżej wymienionych dziennikach urzędowych.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowo-Wschodniego
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie:
Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Chrzanowie ul. Pogorska 36,
32 - 500 Chrzanów.
2. Wojewoda Małopolski.
3. Wojewoda Śląski.
4. Wojewoda Łódzki.
5. a/a.

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji
NR OKR-4210-89(6)/2008/2009/195/VII/WS Prezesa URE
z dnia 13 stycznia 2009 r.

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista: *M. Nowaczek-Zaremba*

TARYFA DLA CIEPŁA

Część 1

Objaśnienie pojęć i skrótów użytych w taryfie:

- ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami),
- rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. Nr 193, poz. 1423),
- rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. Nr 16 poz. 92),

- Energomedia Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo wytwórcze dla odbiorców ciepła z Trzebini,
- Przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Chrzanowie, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,
- 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,
- źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 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,
- 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,
- 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,
- grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 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,
- moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- zamówiona moc cieplna – ustalana 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,
- warunki obliczeniowe:
 - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywna temperatura ciepłej wody,
- sezon grzewczy – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
- obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców,
- grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- nielegalny pobór ciepła - pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Zakres działalności gospodarczej
związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, na podstawie uzyskanych koncesji na:

- a) wytwarzanie ciepła - decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r. nr koncesji WCC/233/195/U/OT 2/98 wraz z późn. zm.,
- b) przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r. nr koncesji PCC/247/195/U/OT 2/98 wraz z późniejszymi zmianami,
- c) obrót ciepłem – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r. nr koncesji OCC/77/195/U/OT 2/98 wraz z późn. zm.

Zasięgiem swym Przedsiębiorstwo energetyczne obejmuje Gminy: Chrzanów, Trzebinę, Libiąż, Radomsko i Porębę.

Część 3
Podział odbiorców na grupy taryfowe

Odbiorców ciepła podzielono na grupy taryfowe, zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego.

Chrzanów

C-1 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt,

C-2 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi,

C-4 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z węzłów nie będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego,

Trzebinia

T-1 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt,

T-2 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi,

T-4 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z węzłów nie będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego,

Libiąż

L-1 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt,

L-2 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi,

L-4 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z węzłów nie będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego,

Poręba

P-1 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt,

P-2 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne grupowych węzłów cieplnych wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi,

P-4 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z węzłów nie będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego,

Radomsko

R-4 odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani z węzłów nie będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego,

R-źr odbiorcy ciepła zawartego w wodzie zasilani bezpośrednio ze źródła.

Odbiorcy zasilani z sieci eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne, w których nośnikiem ciepła jest para.

RP odbiorcy ciepła zawartego w parze o ciśnieniu 0,4 MPa zasilani z węzłów nie będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego,

RPT odbiorcy ciepła zawartego w parze o ciśnieniu 1,2 MPa zasilani z węzłów nie będących własnością Przedsiębiorstwa energetycznego.

Odbiorcy zasilani ze źródeł bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

K-2 odbiorcy zasilani w ciepło ze źródła ciepła opalanego paliwem gazowym,

K-3 odbiorcy zasilani w ciepło ze źródła ciepła opalanego paliwem olejowo-gazowym.

Część 4

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto i brutto. Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22%.

Chrzanów

A. Wytwarzanie ciepła.

Grupy taryfowe: C-1, C-2, C-4

Lp.	Rodzaj ceny	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	76.410,79	93.221,16
2.	Rata miesięczna za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6.367,57	7.768,44
3.	Cena ciepła	zł/GJ	23,94	29,21
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,46	21,30

B. Przesyłanie i dystrybucja ciepła.

Grupa taryfowa C-1

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	23.569,42	28.754,69
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.964,12	2.396,23
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,20	11,22

Grupa taryfowa C-2

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	24.009,81	29.291,97
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2.000,82	2.441,00
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,37	8,99

Grupa taryfowa C-4

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	10.697,32	13.050,73
2.	Rata miesięczna opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	891,44	1.087,56
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,41	4,16

Trzebinia

A. Przesyłanie i dystrybucja ciepła

Grupa taryfowa T-1

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	24.264,12	29.602,23
2.	Rata miesięczna opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2.022,01	2.466,85
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,04	17,13

Grupa taryfowa T-2				
Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	30.590,83	37.320,81
2.	Rata miesięczna opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2.549,24	3.110,07
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,38	12,66
Grupa taryfowa T-4				
Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	11.295,93	13.781,03
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	941,33	1.148,42
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,48	6,69

Libiąż

A. Wytwarzanie ciepła

Grupy taryfowe L-1, L-2, L-4,

Lp.	Rodzaj ceny	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	80.373,07	98.055,15
2.	Rata miesięczna za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6.697,76	8.171,27
3.	Cena ciepła	zł/GJ	26,00	31,72
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	18,30	22,33

B. Przesyłanie i dystrybucja ciepła

Grupa taryfowa L-1

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	20.066,40	24.481,01
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.672,20	2.040,08
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,00	8,54

Grupa taryfowa L-2

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18.330,82	22.363,60
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.527,57	1.863,64
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,08	11,08

Grupa taryfowa L-4

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	12.067,92	14.722,86
2.	Rata miesięczna opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.005,66	1.226,91
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,96	4,83

Poręba

A. Wytwarzanie ciepła

Grupy taryfowe P-1, P-2, P-4,

Lp.	Rodzaj ceny	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	81.836,52	99.840,55
2.	Rata miesięczna za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6.819,71	8.320,05
3.	Cena ciepła	zł/GJ	22,75	27,76
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	12,57	15,34

B. Przesyłanie i dystrybucja ciepła

Grupa taryfowa P-1

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	19.844,74	24.210,58
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.653,73	2.017,55
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,08	8,64

Grupa taryfowa P-2

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	23.248,46	28.363,12
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.937,37	2.363,59
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,29	11,33

Grupa taryfowa P-4

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	15.480,82	18.886,60
2.	Rata miesięczna opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.290,07	1.573,89
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,13	5,04

Radomsko

A. Wytwarzanie ciepła

Grupy taryfowe R-4,R-źr,

Lp.	Rodzaj ceny	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	62.368,64	76.089,74
2.	Rata miesięczna za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.197,39	6.340,82
3.	Cena ciepła	zł/GJ	23,12	28,21
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11,08	13,52

B. Wytwarzanie ciepła

Grupy taryfowe RP, RPT

Lp.	Rodzaj ceny	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	122.311,94	149.220,57
2.	Rata miesięczna za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10.192,66	12.435,05
3.	Cena ciepła	zł/GJ	17,23	21,02
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	13,90	16,96

C. Przesyłanie i dystrybucja ciepła

Grupa taryfowa R-4

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	12.733,12	15.534,41
2.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.061,09	1.294,53
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,76	5,81

Grupa taryfowa RP

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	44.553,17	54.354,87
2.	Rata miesięczna opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3.712,76	4.529,57
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,30	10,13

Grupa taryfowa RPT

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	64.110,20	78.214,44
2.	Rata miesięczna opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5.342,52	6.517,87
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,04	11,03

Odbiorcy zasilani ze źródeł bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

Grupa taryfowa K-2

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	11.275,48	13.756,09
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	49,00	59,78

Grupa taryfowa K-3

Lp.	Rodzaj stawki opłaty	Jedn. miary	netto	brutto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	12.015,05	14.658,36
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	46,86	57,17

Taryfa nie przewiduje stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączania nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o jej zatwierdzenie.

Część 5 Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w taryfie dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

Część 6 Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. 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 strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła - stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz w ustawie o podatku od towarów i usług.
3. W rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych T-1, T-2, T-4, dla których ciepło dostarczane jest z sieci należącej do Przedsiębiorstwa energetycznego, zasilanej przez Energomedia Sp. z o.o., stosowane są:
 - zawarte w taryfie Spółki Energomedia ceny za zamówioną moc, ciepło i nośnik ciepła,
 - ustalone w niniejszej taryfie Przedsiębiorstwa energetycznego stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe.

Część 7 Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Przedsiębiorstwo energetyczne 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 Małopolskiego, Śląskiego i Łódzkiego.
2. Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, na co najmniej 14 dni przed ich planowaną zmianą.