

- a) od 12 ton do poniżej 18 ton – 1.645,00 zł,
 - b) od 18 ton do poniżej 25 ton – 1.696,00 zł,
 - c) od 25 ton do 36 ton włącznie – 1.748,00 zł,
 - d) powyżej 36 ton – 2.313,00 zł,
- 5) od przyczepy lub naczepy, które łącznie z pojazdem silnikowym posiadają dopuszczalną masę całkowitą od 7 ton i poniżej 12 ton, z wyjątkiem związanych wyłącznie z działalnością rolniczą prowadzoną przez podatnika podatku rolnego 250,00 zł,
- 6) od przyczepy lub naczepy, które łącznie z pojazdem silnikowym posiadają dopuszczalną masę całkowitą zespołu pojazdów, z wyjątkiem związanych wyłącznie z działalnością rolniczą prowadzoną przez podatnika podatku rolnego:
- a) od 12 ton do poniżej 18 ton – 411,00 zł,
 - b) od 18 ton do poniżej 25 ton – 531,00 zł,
 - c) od 25 ton do 36 ton włącznie – 1.234,00 zł,
 - d) powyżej 36 ton – 1.542,00 zł,
- 7) od autobusu w zależności od liczby miejsc do siedzenia:
- a) mniejszej niż 30 miejsc – 620,00 zł,
 - b) równej lub wyższej niż 30 miejsc – 721,00 zł.

§ 2

Traci moc uchwała Nr XXIII/170/2001 Rady Gminy w Starym Polu z dnia 23 listopada 2001 r. w sprawie określenia wysokości stawek podatku od środków transportowych oraz wprowadzenia zwolnień od tego podatku (Dziennik Urzędowy Województwa Pomorskiego Nr 91, poz. 1367).

§ 3

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia jej ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Przewodniczący
Rady Gminy
J. Pawlina

2095**UCHWAŁA Nr II/15/2002
Rady Gminy Stare Pole
z dnia 10 grudnia 2002 r.**

w sprawie określenia wzorów formularzy dotyczących podmiotów i przedmiotów opodatkowania niezbędnych do wymiaru i poboru podatku od nieruchomości, podatku rolnego i podatku leśnego.

Na podstawie art. 6 ust. 13 ustawy z dnia 12 stycznia 1991 r. o podatkach i opłatach lokalnych (Dz. U. z 2002 r. Nr 9, poz. 84 oraz Nr 200, poz. 1683), art. 6a ust. 11 ustawy z dnia 15 listopada 1984 r. o podatku rolnym (Dz. U. z 1993 r. Nr 94, poz. 431, z 1994 r. Nr 1, poz. 3, z 1996 r. Nr 91, poz. 409, z 1997 r. Nr 43, poz. 272 i Nr 137, poz. 926, z 1998 r. Nr 108, poz. 681, z 2001 r. Nr 81, poz. 875 oraz z 2002 r. Nr 200, poz. 1680) oraz art. 6 ust. 9 ustawy z dnia 30 października 2002 r. o podatku leśnym (Dz. U. Nr 200, poz. 1682) Rada Gminy uchwala, co następuje:

§ 1

Ustala się wzory formularzy dotyczących podmiotów i przedmiotów opodatkowania niezbędnych do wymiaru i poboru podatku od nieruchomości, rolnego i leśnego:

- 1) Informacja w sprawie podatku rolnego stanowiąca załącznik Nr 1* do uchwały,
- 2) Deklaracja na podatek rolny stanowiąca załącznik Nr 2* do uchwały,
- 3) Informacja w sprawie podatku od nieruchomości stanowiąca załącznik Nr 3* do uchwały,
- 4) Deklaracja na podatek od nieruchomości stanowiąca załącznik Nr 4* do uchwały,
- 5) Informacja w sprawie podatku leśnego stanowiąca załącznik Nr 5* do uchwały,
- 6) Deklaracja na podatek leśny stanowiąca załącznik Nr 6* do uchwały.

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy.

§ 3

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Przewodniczący
Rady Gminy
J. Pawlina

2096

Gdańsk, dnia 10 grudnia 2002 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD – 820/723-A/21/2002/I/BP**

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144) oraz w związku z 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

* Załączników Nr 1-6 nie publikuje się, druki dostępne są w Urzędzie Gminy.

**po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 30 lipca 2002 r.
Przedsiębiorstwa Wodociągów,
Kanalizacji i Ciepłownictwa „PEWIK”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Prabutach
posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny
REGON 170349995
zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”**

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne X_w , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła – w wysokości (-1,5%),
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła – w wysokości (-0,7%),
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , o których mowa w punkcie 3 – do dnia 30 kwietnia 2004 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 17 października 2001 r. Nr OGD-820/3722/2001 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE” wezwał Przedsiębiorstwo na podstawie art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne” do przedłożenia taryfy dla ciepła, w terminie trzech miesięcy od dnia otrzymania powyższego pisma. Następnie Prezes URE odpowiadając na pismo Przedsiębiorstwa z dnia 19 października 2001 r. l.dz. 726/2001 przedłużył termin do przedłożenia taryfy do dnia 30 kwietnia 2002 r. (pismo z dnia 5 grudnia 2001 r. Nr OGD-82/237/2001/BK). Wobec nie przedłożenia przez Przedsiębiorstwo wniosku o zatwierdzenie taryfy w oznaczonym terminie Prezes URE, pismem z dnia 1 lipca 2002 r. Nr OGD-820/2652/2002/DS, ponownie wezwał Przedsiębiorstwo do złożenia wniosku w terminie 30 dni od dnia otrzymania tego pisma. Przedsiębiorstwo przedłożyło stosowny wniosek w dniu 31 lipca 2002 r. Dlatego też na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na:

— wytwarzanie ciepła z dnia 28 października 1998 r. Nr WCC/403/723/U/OT1/98/WF, zmienioną decyzją z dnia 7 listopada 2002 r. Nr WCC/403A/723/W/OGD/2002/BP, — przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 28 października 1998 r. Nr WCC/420/723/U/OT1/98/WF, zmienioną decyzją z dnia 7 listopada 2002 r. Nr WCC/420A/723/W/OGD/2002/BP, w dniu 31 lipca 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na

prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa działalności gospodarczej i okresu ich obowiązywania.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000 r. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Bazowe ceny i stawki opłat zostały skalkulowane przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, ustalonych na podstawie zweryfikowanych, porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy, jak i kosztów planowanych (§ 12 ust. 2 i § 27 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego).

W cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_w , o których mowa w § 26 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w pierwszym roku stosowania taryfy. Przy ustalaniu współczynników korekcyjnych X_w uwzględniono przede wszystkim wzrost uzasadnionych kosztów amortyzacji, kosztów paliwa oraz podatków i opłat, w tym podatku od nieruchomości pobieranego przez gminę, od rurociągów i przewodów rozdzielczych służących do przesyłania i dystrybucji ciepła i podatku od budowli wykorzystywanych bezpośrednio do wytwarzania ciepła oraz opłat pobieranych przez właścicieli za korzystanie z gruntów.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego – jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego – za moim pośrednictwem, 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przed-

- miotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosków o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk.
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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
G. Liss

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Wodociągów, Kanalizacji i Ciepłownictwa „PEWIK” Sp. z o.o.
ul. Kwidzyńska 15
82-550 Prabuty
2. Pan Jan Ryszard Kurylczyk
Wojewoda Pomorski
3. a/a

TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
Nr OGD-820/723-A/21/2002/I/BP
z dnia 10 grudnia 2002 r.**

Spis treści

- CZĘŚĆ I
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
- CZĘŚĆ II
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło
- CZĘŚĆ III
Podział odbiorców na grupy
- CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość bazowych cen i stawek opłat
- CZĘŚĆ V
Warunki stosowania cen i stawek opłat
- CZĘŚĆ VI
Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- 1.1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348, i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144),
- rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000 r. Nr 96, poz. 1053),
- rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 72, poz. 845),
- wytwórca i dystrybutor ciepła – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem i dystrybucją ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Przedsiębiorstwo Wodociągów, Kanalizacji i Ciepłownictwa PEWIK” Sp. z o.o. ul. Kwidzyńska 15, 82-550 Prabuty, zwane dalej „PEWIK”,
- odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze w tym obiekcie, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 0,2 MW,
- sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 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,
- instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- przyłączy – odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący tę instalację z obiektem,
- obiekt – budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- liczba punktów pomiarowych – łączną liczbę układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których

wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,

— moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny,

— zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:

- pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
- zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych znajdujących się w tym obiekcie,
- zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,

— warunki obliczeniowe – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla sfery klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło.

1.2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- „O” – źródło ciepła, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania gazu ziemnego lub oleju opałowego, zlokalizowane w Prabutach przy ul. Ogrodowej 16,
- „ŻWP” – opomiarowane lokalne źródła ciepła, w których ciepło pochodzi z przetwarzania paliwa stałego, zlokalizowane w Prabutach przy ul. Żeromskiego i przy ul. Wojska Polskiego,
- „PP” – opomiarowane źródło ciepła, dla którego zamówiona moc cieplna nie przekracza 1 MW, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania paliwa stałego zlokalizowane w miejscowości Pólko Pomorskie.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

„PEWIK” prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/403/723/U/OT1/98/WF z dnia 28 października 1998 r. zmienionej decyzją nr WCC/403A/723/W/OGD/2002/BP z dnia 7 listopada 2002 r.,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/420/723/U/OT1/98/WF z dnia 28 października 1998 r. zmienionej decyzją nr WCC/420A/723/W/OGD/2002/BP z dnia 7 listopada 2002 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

GRUPA 1 – odbiorcy, którym ciepło, wytworzone w źródle ciepła „O”, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą będącą własnością „PEWIK” i przez niego eksploatowaną, na potrzeby centralnego ogrzewania.

Grupa 2 – odbiorcy, którym ciepło, wytworzone w źródle ciepła „O”, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą będącą własnością „PEWIK” i przez niego eksploatowaną, na potrzeby centralnego ogrzewania oraz przygotowywania ciepłej wody użytkowej.

Grupa 3 – odbiorcy, którym ciepło, wytworzone w lokalnych źródłach ciepła „ŻWP”, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach.

Grupa 4 – odbiorcy, którym ciepło, wytworzone w źródle ciepła „PP”, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz w sąsiednich obiektach.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość bazowych cen i stawek opłat

4.1. Bazowe ceny i stawki opłat w ujęciu netto.

Symbol grupy odbiorców	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Bazowa cena ciepła [zł/GJ]	Bazowa cena nośnika ciepła [zł/m³]	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]	Bazowa stawka opłaty abonamentowej [zł/punkt pomiarowy]	
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna		roczna	rata miesięczna
1	70273,32	5856,11	24,45	11,91	14513,76	1209,48	4,04	68,16	5,68
2	70273,32	5856,11	24,45	11,91	18203,64	1516,97	4,58	68,16	5,68

Symbol grupy odbiorców	Bazowa stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Bazowa stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
3	8339,38	31,09
4	7780,87	28,51

4.2. Bazowe ceny i stawki opłat w ujęciu brutto*.

Symbol grupy odbiorców	Bazowa cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Bazowa cena ciepła [zł/GJ]	Bazowa cena nośnika ciepła [zł/m³]	Bazowa stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Bazowa stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]	Bazowa stawka opłaty abonamentowej [zł/punkt pomiarowy]	
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna		roczna	rata miesięczna
1	85733,45	7144,45	29,83	14,53	17706,79	1475,57	4,93	83,16	6,93
2	85733,45	7144,45	29,83	14,53	22208,44	1850,70	5,59	83,16	6,93

Symbol grupy odbiorców	Bazowa stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Bazowa stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
3	10174,04	37,93
4	9492,66	34,78

* – uwzględniono podatek VAT w wysokości 22%.

4.3. Bazowe stawki opłat za przyłączenie do sieci.

4.3.1. W przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia nowego odbiorcy do sieci, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalonych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994 r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 2002 r. Nr 72, poz. 664 z późn. zm), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

4.3.2. W razie powierzenia wykonania usługi w zakresie przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano-montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określony w złożonej w toku przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w pkt 4.3.1.

CZĘŚĆ V**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

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

5.2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez „PEWIK” standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiaro-worozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI**Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat**

- Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie obowiązywać mogą nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
- Każdorazowo o zmianie cen i stawek opłat odbiorcy zostaną poinformowani pisemnie w terminie 14 dni przed datą ich obowiązywania.

Prezes Zarządu
H. Jendrysiak

Wydawca:

Wojewoda Pomorski

Redakcja:

Wydział Prawny i Nadzoru Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego

Redakcja Dziennika Urzędowego Województwa Pomorskiego

80-810 Gdańsk, ul. Okopowa 21/27, pokój nr 807, tel. 30 77 384, dziennik urzędowy e-mail: dzienn01@uwgda.gov.pl

strona internetowa: www.uw.gda.pl.

Skład i druk:

Wydawnictwo „Bold”, Gdańsk, ul. Piwna 22

Z polecenia Wojewody Pomorskiego skład i druk wykonało Wydawnictwo BOLD, Gdańsk
