MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ Spółka z o.o.
14-300 Morąg ul. Przemysłowa 20
REGON: 510459057; NIP 741-145-44-699
KRS 0000071210
Bank Millennium 80 1160 2202 0000 0000 8752 8187

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12 maja 2010r.

nr OGD-4210-67(22)/2009/20101430/II/RS

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Północny Oddział Terenowy
z siedzibą w Gdańsku
DYREKTOR

Mirosława Szatybełko-Połom

2010 r.

SPIS TREŚCI

strona

CZĘŚĆ 1.
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie. 3

CZĘŚĆ 2.
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło. 4

CZĘŚĆ 3.
Podział odbiorców na grupy. 4

CZĘŚĆ 4.
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat. 5

CZĘŚĆ 5.
Warunki stosowania cen i stawek opłat. 6

CZĘŚĆ 6.
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat. 7

Część 1. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
- **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. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **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. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o. ul. Przemysłowa 20, 14-300 Morąg, zwane dalej *„MPEC"*,
- **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 bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **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,
- **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,
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **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,
- **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,
- **grupa taryfowa** – grupę 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,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

- **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,
- **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,

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

a) **KR** – źródło ciepła zlokalizowane w Morągu przy ul Przemysłowej 20, w którym ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego i oleju opałowego,
b) **K-1** - lokalne źródło ciepła zlokalizowane w Morągu przy ul. Krzywej 2, w którym ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego,
c) źródła ciepła, dla których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, zlokalizowane w:
   - **K-2** - miejscowości Żabi Róg gmina Morąg, w którym ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego,
   - **K-3** - Morągu przy ul. Bema 12, w którym ciepło pochodzi ze spalania węgla kamiennego.

Część 2. Zakres działalności związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

MPEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 19 października 2007 r. Nr WCC/1158/430/W/OGD/2007/SA zmienioną decyzją z dnia 15 stycznia 2008 r. Nr WCC/1158A/430/W/OGD/2008/BK,
- przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 19 października 2007 r. Nr PCC/1132/430/W/OGD/2007/SA.

Część 3. Podział odbiorców na grupy.

KL1 - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

KL2 - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K-2, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do sąsiednich obiektów.

KL3 - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła K-3, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do sąsiednich obiektów.

KRD1 - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KR, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez MPEC oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

KRD2 - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KR, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC.

KRD3 - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KR, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

KRD4 - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KR, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC.

Część 4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1 Ceny i stawki opłat:

w ujęciu netto:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	Stawka opłaty za ciepło
	zł/MW	zł/GJ
KL1	8514,69	50,19
KL2	5352,55	96,00
KL3	14486,66	49,76

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną zł/MW		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
KRD1	120573,80	10047,82	28,39	4,14	17125,71	1427,14	4,73
KRD2	120573,80	10047,82	28,39	4,14	26344,09	2195,34	9,99
KRD3	120573,80	10047,82	28,39	4,14	32961,18	2746,77	6,97
KRD4	120573,80	10047,82	28,39	4,14	37769,99	3147,50	9,75

w ujęciu brutto*:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną zł/MW	Stawka opłaty za ciepło zł/GJ
KL1	10387,92	61,23
KL2	6530,11	117,12
KL3	17673,73	60,71

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną zł/MW		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
KRD1	147100,04	12258,34	34,64	5,05	20893,37	1741,11	5,77
KRD2	147100,04	12258,34	34,64	5,05	32139,79	2678,31	12,19
KRD3	147100,04	12258,34	34,64	5,05	40212,64	3351,06	8,50
KRD4	147100,04	12258,34	34,64	5,05	46079,39	3839,95	11,90

* uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Średnica przyłącza	Stawki opłat za przyłączenie do sieci * [zł/mb]
Dn 20 i 25 mm	203,05
Dn 32 mm	213,74
Dn 40 mm	228,33
Dn 50 mm	240,71

* ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku VAT. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Część 5. 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:

a) niedotrzymania przez MPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,

b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
c) udzielania bonifikat odbiorcy,
d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się o postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część 6. Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

MPEC wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.

PREZES ZARZĄDU
Tadeusz Sobkowiak