



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

---

Olsztyn, dnia 16 grudnia 2015 r.

Poz. 5025



**PREZES**

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
**OGD-4210-33(15)/2015/156/XV/RS**

Gdańsk, 15 grudnia 2015 r.

### **DECYZJA**

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

po rozpatrzeniu wniosku

**Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Olsztynie**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

z dnia 21 sierpnia 2015 r., uzupełnionego późniejszymi pismami, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**zatwierdzam:**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres **jednego roku** od dnia od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

### **UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesję na obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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 mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej oraz ustalone w taryfie ceny zostały ustalone w sposób uproszczony na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje stronie 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 - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
- 2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.
- 4) 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 Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
Mirosława Szatybelko-Połom

**K. o.:**

- 1) Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Słoneczna 46, 10-710 Olsztyn.
- 2) Wojewoda Warmińsko - Mazurski , Al. J. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn.
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 4 sierpnia 2015 r. na rachunek:  
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku  
*Rafał Stefański*

**Miejskie Przedsiębiorstwo  
Energetyki Ciepłej Spółka z o. o.  
w Olsztynie**

**10-710 Olsztyn,  
ul. Słoneczna 46  
telefony: centrala (89) 524-05-34, sekretariat (89) 524-03-04  
fax: (89) 524-02-10  
konto: Bank Ochrony Środowiska S.A. O/Olsztyn  
Nr 76 1540 1072 2001 5011 7001 0001  
NIP: 739-02-00-206**

**Taryfa dla ciepła**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 15 grudnia 2015 r.  
nr OGD-4210-33(15)/2015/156/XV/RSt  
Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
*DYREKTOR*  
*Północnego Oddziału Terenowego*  
*Urzędu Regulacji Energetyki*  
*z siedzibą w Gdańsku*  
  
*Mirosława Szatybelko-Połom*

**2015**

**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 cen i stawek opłat

**CZĘŚĆ V**

Warunki stosowania cen i stawek opłat

**CZĘŚĆ VI**

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- ❖ **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.)
- ❖ **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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);
- ❖ **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 Ciepłej Spółka z o.o. w Olsztynie, zwane dalej „MPEC”;
- ❖ **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Michelin - Polska S.A., 10 - 454 Olsztyn ul. Leonharda 9, zwana dalej „MICHELIN”, od którego MPEC zakupuje ciepło;
- ❖ **odbiorca** - każdy, 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;
- ❖ **odnawialne źródło energii** - odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów;
- ❖ **kogeneracja** - równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;
- ❖ **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;
- ❖ **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

- ❖ **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** - 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;
- ❖ **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** - ustalona 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 są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywna temperatura ciepłej wody.
- ❖ **CK** - źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Słonecznej 46, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miał węgla kamiennego), stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC;
- ❖ **EK** - źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Słonecznej 46, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, w którym równocześnie wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie gazu ziemnego;
- ❖ **EM** - źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Leonharda 9, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miał węgla kamiennego), stanowiące własność i eksploatowane przez Michelin;
- ❖ źródła ciepła, wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, zlokalizowane w Olsztynie, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, dla których zainstalowana moc cieplna w każdym z tych źródeł nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:
  - Nr 1 przy ul. Bałtyckiej 37
  - Nr 2 przy ul. Bałtyckiej 37 A
  - Nr 3 przy ul. Żytnej 71
  - Nr 4 przy ul. Bałtyckiej 151
  - Nr 5 przy ul. Bałtyckiej 17 B
  - Nr 6 przy ul. Fałata 23
- ❖ **SOL** - odnawialne źródła ciepła, wyposażone w układ pomiarowo - rozliczeniowy, zlokalizowane w Olsztynie w obiektach należących do Uniwersytetu Warmińsko - Mazurskiego, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, dla których zainstalowana moc cieplna w każdym z tych źródeł nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi z procesu przetworzenia energii promieniowania słonecznego:
  - Nr 1 przy ul. Dybowskiego 7
  - Nr 2 przy ul. Żołnierskiej 14B

## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

- ❖ **wytwarzania ciepła**  
Nr WCC/35/156/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., z późniejszymi zmianami;
- ❖ **przesyłania i dystrybucji ciepła**  
Nr PCC/35/156/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998 r., z późniejszymi zmianami;
- ❖ **obrotu ciepłem**  
Nr OCC/12/156/U/1/98/MS z dnia 4 września 1998r., z późniejszymi zmianami;
- ❖ **wytwarzania energii elektrycznej**  
Nr WEE/1813/156/W/OGD/2011/MB z dnia 13 maja 2011r.

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

- S-111** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;
- S-112** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane;
- S-113** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i eksploatowane przez MPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;
- S-114** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez MPEC;
- S-115** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła EM i CK oraz EK, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane, a układy pomiarowo - rozliczeniowe zainstalowane w tych węzłach należą do MPEC;
- G-110** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, Nr 2, Nr 3, Nr 4, Nr 5 i Nr 6 (na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej), dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich;
- K-110** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła SOL (na potrzeby podgrzewania wody wodociągowej) dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

## CZEŚĆ IV

## Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

## 4.1. Ceny ciepła:

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]
	roczna	Rata miesięczna		
<b>Źródło CK</b>				
S-111 - S-115	47 551,00	3 962,58	23,09	8,39
<b>Źródło EK</b>				
S-111 - S-115	75 782,04	6 315,17	53,36	0

\* Przedstawione w tabeli ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK i EK, które są uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup S-111 do S-115, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w MICHELIN.

\*\* Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem S-111, S-112, S-113, S-114 i S-115 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:**

– **cena za zamówioną moc cieplną :**

$$C_{MW} = 0,365 \times C_{EM} + 0,631 \times C_{CK} + 0,004 \times C_{EK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

$C_{MW}$  - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

$C_{EM}$  - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie MICHELIN [zł/MW],

$C_{CK}$  - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/MW],

$C_{EK}$  - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EK [zł/MW],

**0,365** - wskaźnik udziału zamówionej przez MPEC wielkości mocy cieplnej planowanej do zakupu w źródle ciepła EM w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

**0,631** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła CK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

**0,004** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła EK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

– **cena ciepła :**

$$C_{GJ} = 0,543 \times C_{EM} + 0,441 \times C_{CK} + 0,016 \times C_{EK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

$C_{GJ}$  - cena ciepła [zł/GJ],

- $C_{EM}$  - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie MICHELIN [zł/GJ],
- $C_{CK}$  - cena ciepła wytwarzanego w źródle CK [zł/GJ],
- $C_{EK}$  - cena ciepła wytwarzanego w źródle EK [zł/GJ],
- 0,543** - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu ze źródła ciepła EM, w łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- 0,441** - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła CK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- 0,016** - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła EK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

– **cena nośnika ciepła :**

$$C_n = 0,396 \times C_{EM} + 0,604 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- $C_n$  - cena nośnika ciepła [zł/m<sup>3</sup>],
- $C_{EM}$  - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EM, zawarta w taryfie MICHELIN [zł/m<sup>3</sup>],
- $C_{CK}$  - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/m<sup>3</sup>],
- 0,396** - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do zakupu w źródle EM ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach,
- 0,604** - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do sprzedaży ze źródła CK ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach.

**4.3. W przypadku zmiany przez MICHELIN ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła - odbiorcy z grup taryfowych S-111 do S-115 zostaną poinformowani pisemnie przez MPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.**

**4.4. Stawki opłat za ciepło:**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G-110	9 206,62	49,99
2.	K-110	-	39,49

\* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	S-111	38 737,40	3 228,12	12,78
2.	S-112	42 164,02	3 513,67	17,65
3.	S-113	36 869,82	3 072,49	12,96
4.	S-114	35 604,49	2 967,04	12,02
5.	S-115	28 281,92	2 356,83	10,11

\* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**4.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:**

Średnica przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej [zł/mb]*
25	250
32	250
40	210
50	292
65	301

\* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**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 MPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

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

MPEC wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej 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.

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. EKONOMICZNYCH

*Lidia Warnel*

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. TECHNICZNYCH

*Stanisław Chanowski*