



Gdańsk, dnia 23 sierpnia 2024 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.63.2023.3709.XVI.EKo

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 i 2f 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 2024 r., poz. 266, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego:

**SOLOR BIOENERGY POLSKA**

**Spółka akcyjna**

**z siedzibą w Chojnicach,**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy 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 oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej

obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”), 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 Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718, z późn. zm.).

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny ciepła dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło wytwarzane w źródle zlokalizowanym w Hajnówce, zostały ustalone, na podstawie § 13 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 1550, z późn. zm.). **Odwołanie należy doręczyć 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, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2024 r., poz. 959)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie

pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.

4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
6. 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.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

Dyrektor  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*Bogdan Prejzner*

**SOLOR BIOENERGY POLSKA S.A.**  
z siedzibą  
w Chojnicach

**Taryfa dla ciepła**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia: 23.08.2024 r. ....

nr: OGD.4210.63.2023.3709.XVI.EK0

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

  
DYREKTOR  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku

*Bogdan Prejzner*

2024 r.



## SPIS TREŚCI

**CZĘŚĆ I**

**Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.** 3

**CZĘŚĆ II**

**Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.** 4

**CZĘŚĆ III**

**Podział odbiorców na grupy.** 5

**CZĘŚĆ IV**

**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.** 7

**CZĘŚĆ V**

**Warunki stosowania cen i stawek opłat.** 12



## CZĘŚĆ I

## 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 2024 r., poz. 266 z późn. zm.),
- ◆ **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.),
- ◆ **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. Solor Bioenergy Polska S.A. 89 – 620 Chojnice, ul. Przemysłowa 13 B, zwane dalej *SOLOR*,
- ◆ **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- ◆ **odbiorca końcowy** - odbiorcę dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek;
- ◆ **źródło ciepła** = połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- ◆ **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- ◆ **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,
- ◆ **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 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,
- ◆ **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- ◆ **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania, zgodnie z przepisami o miarach.



- ◆ **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,
- ◆ **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,
- ◆ **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.

#### **B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:**

- ◆ **K** - źródło ciepła, zlokalizowane w Chojnicach, przy ul. Przemysłowej 13 B, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania biomasy i oleju opałowego,
- ◆ **MBO** - źródło ciepła, zlokalizowane w Hajnówce, przy ul. 3 Maja 51; w którym wytwarzane w kogeneracji ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego oraz wytwarzane ciepło w kotłach wodnych pochodzi ze spalania biomasy i oleju opałowego.
- ◆ **MM** – źródło ciepła, zlokalizowane w Mińsku Mazowieckim, przy ulicy Sosnkowskiego 34, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego.
- ◆ **H** – źródło ciepła, zlokalizowane w Helu, przy ulicy Adama Steyera 7, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania biomasy i gazu.
- ◆ **G** – źródło ciepła, zlokalizowane w Grupie, przy ulicy Koszarowej, w którym ciepło pochodzi ze spalania biomasy i gazu propan.
- ◆ **D** – źródło ciepła, zlokalizowane w Debrznie, przy ulicy Miłej 22, w którym ciepło pochodzi ze spalania biomasy i mialu węgla kamiennego.



## CZĘŚĆ II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

*SOLOR* prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło i produkcją energii elektrycznej na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła Nr WCC/1072/3907/W/OWA/2003/RK z dnia 23 stycznia 2003 r. (zmieniona późniejszymi decyzjami),
- przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/1050/3907/W/OWA/2003/RK z dnia 23 stycznia 2003 r. (zmieniona późniejszymi decyzjami),
- wytwarzania energii elektrycznej Nr WEE/2552/3907/W/OGD/2013/CWo z dnia 6 sierpnia 2013 r. (zmieniona późniejszymi decyzjami).

## CZĘŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy.

- **Grupa WI-1** – odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez *SOLOR*,
- **Grupa WI-2** – odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez *SOLOR* oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,
- **Grupa WI-3** – odbiorca końcowy, któremu ciepło wytwarzane w źródle ciepła K, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,
- **Grupa WW-1** – odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w źródle MBO, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej odbiorcy poprzez sieć ciepłowniczą *Solor*, w której nośnikiem ciepła jest gorąca woda o maksymalnej temperaturze 130<sup>0</sup> C,
- **Grupa WW-1a** – odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła MBO, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest gorąca woda o maksymalnej temperaturze 130<sup>0</sup> C, stanowiącą własność i eksploatowaną przez *SOLOR*, do węzłów cieplnych, stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych,
- **Grupa NW-1** – odbiorcy końcowi, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła MBO, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest gorąca woda o maksymalnej temperaturze 90<sup>0</sup> C, stanowiącą własność i eksploatowaną przez *SOLOR*, do węzłów cieplnych, stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych,
- **Grupa SW-1** – odbiorca końcowy, któremu ciepło wytwarzane w źródle ciepła MBO, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest gorąca woda o maksymalnej temperaturze 110<sup>0</sup> C, stanowiącą własność i eksploatowaną przez *SOLOR*, do węzłów cieplnych, stanowiących własność odbiorców i przez nich eksploatowanych,



- **Grupa W-1** – odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła MM, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez *SOLOR*,
- **Grupa W-2** – odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła MM, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez *SOLOR* oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,
- **Grupa WHEL 1** - odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła H, dostarczane jest do obiektów, poprzez zewnętrzną instalację odbiorczą.
- **Grupa WGG-1** – odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle G, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne eksploatowane przez Solor,
- **Grupa G1** – odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez *SOLOR* oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,
- **Grupa G2** - odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez *SOLOR*,
- **Grupa G4** - odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez *SOLOR* (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy przy ulicy Królewskiej 8),
- **Grupa G7** - odbiorcy końcowi, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność i eksploatowane przez *SOLOR* (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy przy ulicy Wojska Polskiego 2),



## CZĘŚĆ IV

## Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

## 4.1 Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.

<b>Grupa odbiorców WI - 1</b>		j.m.	NETTO
	roczna		149 034,43
	rata		
cena za zamówioną moc ciepłą	miesięczna	zł/MW	12 419,54
cena ciepła		zł/GJ	57,40
cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	89,74
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		56 799,23
	rata		
	miesięczna	zł/MW	4 733,27
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	30,68
<b>Grupa odbiorców WI - 2</b>		j.m.	
	roczna		149 034,43
	rata		
cena za zamówioną moc ciepłą	miesięczna	zł/MW	12 419,54
cena ciepła		zł/GJ	57,40
cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	89,74
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		46 343,16
	rata		
	miesięczna	zł/MW	3 861,93
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		zł/GJ	20,58
<b>Grupa odbiorców WI - 3</b>		j.m.	
	roczna		149 034,43
	rata		
cena za zamówioną moc ciepłą	miesięczna	zł/MW	12 419,54
cena ciepła		zł/GJ	58,16
cena nośnika ciepła		zł/m <sup>3</sup>	89,74

<b>Grupa odbiorców WW -1</b>	j.m.		
	roczna		143 664,56
cena za zamówioną moc ciepła	rata miesięczna	zł/MW	11 972,05
cena ciepła	zł/GJ		77,62
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		26,78
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		34 302,56
	rata miesięczna	zł/MW	2 858,55
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		13,05
<b>Grupa odbiorców WW -1a</b>	j.m.		
	roczna		143 664,56
cena za zamówioną moc ciepła	rata miesięczna	zł/MW	11 972,05
cena ciepła	zł/GJ		77,62
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		26,78
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		34 302,56
	rata miesięczna	zł/MW	2 858,55
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		13,81
<b>Grupa odbiorców NW -1</b>	j.m.		
	roczna		143 664,56
cena za zamówioną moc ciepła	rata miesięczna	zł/MW	11 972,05
cena ciepła	zł/GJ		77,62
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		26,78
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		46 294,18
	rata miesięczna	zł/MW	3 857,85
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		23,15
<b>Grupa odbiorców SW- 1</b>	j.m.		
	roczna		143 664,56
cena za zamówioną moc ciepła	rata miesięczna	zł/MW	11 972,05
cena ciepła	zł/GJ		77,62
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		26,78
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		26 062,19
	rata miesięczna	zł/MW	2 171,85
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		25,58



<b>Grupa odbiorców W - 1</b>	j.m.		NETTO
	roczna		112 895,78
	rata		
cena za zamówioną moc ciepłą	miesięczna	zł/MW	9 407,98
cena ciepła	zł/GJ		53,63
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		73,27
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		43 449,13
	rata		
	miesięczna	zł/MW	3 620,76
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		23,36
<b>Grupa odbiorców W - 2</b>	j.m.		
	roczna		112 895,78
	rata		
cena za zamówioną moc ciepłą	miesięczna	zł/MW	9 407,98
cena ciepła	zł/GJ		53,63
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		73,27
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		33 106,31
	rata		
	miesięczna	zł/MW	2 758,86
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		17,54

<b>Grupa odbiorców WGG-1</b>	j.m.		NETTO
	roczna		260 366,67
	rata		
cena za zamówioną moc ciepłą	miesięczna	zł/MW	21 697,22
cena ciepła	zł/GJ		113,20
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		16,58
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna		59 998,52
	rata		
	miesięczna	zł/MW	4 999,88
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		19,65

<b>Grupa odbiorców WHel-1</b>	j.m.	NETTO
	zł/MW	
stawka za zamówioną moc ciepłą		23 016,22
stawka za ciepło	zł/GJ	156,61

<b>Grupa odbiorców G1</b>	j.m.		NETTO
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	290 087,60
	rata miesięczna		24 173,97
cena ciepła	zł/GJ		85,62
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		149,21
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	64 053,49
	rata miesięczna		5 337,79
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		22,20
<b>Grupa odbiorców G2</b>	j.m.		
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	290 087,60
	rata miesięczna		24 173,97
cena ciepła	zł/GJ		85,62
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		149,21
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	76 047,18
	rata miesięczna		6 337,27
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		26,21
<b>Grupa odbiorców G4</b>	j.m.		
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	290 087,60
	rata miesięczna		24 173,97
cena ciepła	zł/GJ		85,62
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		149,21
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	79 091,66
	rata miesięczna		6 590,97
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		27,23
<b>Grupa odbiorców G7</b>	j.m.		
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	290 087,60
	rata miesięczna		24 173,97
cena ciepła	zł/GJ		85,62
cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>		149,21
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	67 764,84
	rata miesięczna		5 647,07
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		23,43

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



**4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci**

	przyłącze z rur preizolowanych	Za 1 mb przyłącza	
		Na terenie bez nawierzchni utwardzonej	Na terenie z nawierzchnią utwardzoną
		stawka (zł/mb przyłącza)	
1.	Dn=25/90	174,20	252,97
2.	Dn=32/110	187,38	266,15
3.	Dn=40/110	197,39	276,16
4.	Dn=50/125	210,59	289,36
5.	Dn=65/140	238,49	317,26
6.	Dn=80/160	261,06	339,83
7.	Dn=100/200	319,66	398,43
8.	Dn=125/225	385,41	464,18
9.	Dn=150/250	436,79	515,56
10.	Dn=200/250	594,01	672,78

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej 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:

- a. niedotrzymania przez *SOLOR* standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d. nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.