



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

**OPO.4210.27.2021.ASz1**

Poznań, 23 września 2021 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 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku  
Komunalnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej sp. z o.o.  
z siedzibą w Bydgoszczy  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”  
zawartego w piśmie z 31 maja 2021 r.,  
uzupełnionego pismami, które wpłynęły  
11 czerwca, 9 i 30 lipca, 10 i 23 września 2021 r.**

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 31 maja 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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, 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 z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z 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 ze zm.).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, 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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres

- Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
  3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z 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 2020 r., poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
  4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
  5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – 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  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

/-/

**Lidia Styperek**

**Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej  
Spółka z o.o. w Bydgoszczy**

**TARYFA  
DLA CIEPŁA**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z 23 września 2021 r.  
Nr OPO.4210.27.2021. ASz1**

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu

*Lidia Styperek*

Bydgoszcz, 2021 r.

## Część I

### Objaśnienie pojęć i skrótów

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.)
2. **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 ze zm.),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **sprzedawca** - Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Bydgoszczy (KPEC Spółka z o.o.),
5. **PGE EC Bydgoszcz S.A.** - PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1 z siedzibą w Bydgoszczy,
6. **PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I** – Elektrociepłownia Bydgoszcz I zakład nr 1, należące do PGE EC Bydgoszcz S.A.,
7. **PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II** - Elektrociepłownia Bydgoszcz II, zakład nr 2, należące do PGE EC Bydgoszcz S.A.,
8. **MKUO ProNatura Sp. z o.o.** – Międzygminny Kompleks Unieszkodliwiania Odpadów ProNatura Sp. z o.o.,
9. **odbiorca ciepła** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
10. **odbiorca końcowy ciepła** - odbiorca ciepła dokonujący zakupu energii cieplnej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii cieplnej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji,
11. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
12. **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
13. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
14. **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,
15. **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,
16. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
17. **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,
18. **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.

## **Część II**

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

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą, związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 29 września 1998 r. nr WCC/113/250/U/1/98/AP ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła z 29 września 1998 r. nr PCC/118/250/U/1/98/AP ze zmianami;
- obrotu ciepłem z 29 września 1998 r. nr OCC/41/250/U/1/98/AP ze zmianami.

## **Część III**

### **Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego ustalono następujące grupy taryfowe:

- ze względu na miejsce wytworzenia i rodzaj nośnika ciepła:

#### **G-1.1.**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy („Białe Błota”), zlokalizowanego na terenie miasta Bydgoszczy, opalany miałem węgla kamiennego oraz w obcych źródłach ciepła (PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I i PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o.), do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1, będącą własnością sprzedawcy,

#### **G-1.5.**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy („Osowa Góra”), zlokalizowanym na terenie miasta Bydgoszcz, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 5, będącą własnością sprzedawcy,

#### **G-1.K.g.L.**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych na terenie miasta Bydgoszcz, opalanych gazem ziemnym,

#### **G-1.K.g**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym na terenie miasta Bydgoszcz, przy ulicy Okólnej 5, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

#### **G-4.6.**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło jest dostarczane poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 6, będącą własnością sprzedawcy,

#### **G-4.K.g.L**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Solcu Kujawskim, opalany gazem ziemnym,

**G-5.7.**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Koronowie, opalany miałem węgla kamiennego, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 7, będącą własnością sprzedawcy,

**G-5.8.**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w miejscowości Stopka, opalany gazem płynnym propan, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

**G-6.9.**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Szubinie, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania mialu węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 9, będącą własnością sprzedawcy,

**G-7.10.**

odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanym w Nakle nad Notecią, w którym ciepło pochodzi z przetwarzania mialu węgla kamiennego w kotłach wodnych oraz z przetwarzania gazu ziemnego w silniku spalinowym w procesie kogeneracji, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 10, będącą własnością sprzedawcy.

➤ **ze względu na miejsce dostarczania ciepła:**

**Grupa A**

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych,

**Grupa B<sub>k</sub>**

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponosi sprzedawca,

**Grupa B<sub>o</sub>**

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez indywidualne węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy, w których koszty zużycia energii elektrycznej ponoszą odbiorcy,

**Grupa C**

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez grupowe węzły cieplne, będące własnością sprzedawcy,

**Grupa D**

odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą i poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze, będące własnością sprzedawcy.

**Część IV**  
**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

**1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła i przesyłania ciepła dla grup taryfowych G-1.1, G-1.5, G-4.6, G-5.7, G-6.9, G-7.10**

**1.1. Cena za zamówioną moc ciepłą**

Grupa taryfowa	cena roczna	rata miesięczna
	zł / MW / rok netto	zł / MW / m-c netto
G-1.1.A, G-1.1.B <sub>k</sub> , G-1.1.B <sub>o</sub> , G-1.1.C, G-1.1.D	106 581,63	8 881,80
G-1.5.A, G-1.5.B <sub>k</sub> , G-1.5.C, G-1.5.D	143 390,53	11 949,21
G-4.6.A, G-4.6.B <sub>k</sub> , G-4.6.B <sub>o</sub> , G-4.6.D	204 493,98	17 041,17
G-5.7.A, G-5.7.B <sub>k</sub> , G-5.7.B <sub>o</sub> , G-5.7.C	171 827,51	14 318,96
G-6.9.A, G-6.9.B <sub>k</sub> , G-6.9.B <sub>o</sub> ,	195 060,36	16 255,03
G-7.10.A, G-7.10.B <sub>k</sub> , G-7.10.B <sub>o</sub> , G-7.10.C, G-7.10.D	171 838,02	14 319,83

**1.2. Cena ciepła**

Grupa taryfowa	Cena netto zł / GJ
G-1.1.A, G-1.1.B <sub>k</sub> , G-1.1.B <sub>o</sub> , G-1.1.C, G-1.1.D	53,74
G-1.5.A, G-1.5.B <sub>k</sub> , G-1.5.C, G-1.5.D	30,74
G-4.6.A, G-4.6.B <sub>k</sub> , G-4.6.B <sub>o</sub> , G-4.6.D	29,05
G-5.7.A, G-5.7.B <sub>k</sub> , G-5.7.B <sub>o</sub> , G-5.7.C	26,48
G-6.9.A, G-6.9.B <sub>k</sub> , G-6.9.B <sub>o</sub> ,	38,06
G-7.10.A, G-7.10.B <sub>k</sub> , G-7.10.B <sub>o</sub> , G-7.10.C, G-7.10.D	41,68

## 1.3. Cena nośnika ciepła

Grupa taryfowa	Cena netto zł / m <sup>3</sup>
G-1.1.A, G-1.1.B <sub>k</sub> , G-1.1.B <sub>o</sub> , G-1.1.C, G-1.1.D	13,29
G-1.5.A, G-1.5.B <sub>k</sub> , G-1.5.C, G-1.5.D	15,19
G-4.6.A, G-4.6.B <sub>k</sub> , G-4.6.B <sub>o</sub> , G-4.6.D	18,20
G-5.7.A, G-5.7.B <sub>k</sub> , G-5.7.B <sub>o</sub> , G-5.7.C	16,35
G-6.9.A, G-6.9.B <sub>k</sub> , G-6.9.B <sub>o</sub> ,	21,39
G-7.10.A, G-7.10.B <sub>k</sub> , G-7.10.B <sub>o</sub> , G-7.10.C, G-7.10.D	21,65

## 1.4. Średnioważone ceny za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła dla odbiorców grupy taryfowej G-1.1

W rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G-1.1.A, G-1.1.B<sub>k</sub>, G-1.1.B<sub>o</sub>, G-1.1.C, G-1.1.D stosowane będą średnioważone ceny ustalone według algorytmu:

- średnioważona cena za zamówioną moc cieplną, obliczona według wzoru:

$$C_{ms} = (C_{mc1} \times 0,0726 + C_{mc2} \times 0,0796 + C_{mc3} \times 0,7898 + C_{mc4} \times 0,0580),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{ms}$  - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną,
- $C_{mc1}$  - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła KPEC zasilającego sieć nr 1,
- $C_{mc2}$  - cena za zamówioną moc cieplną w PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- $C_{mc3}$  - cena za zamówioną moc cieplną w PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II,
- $C_{mc4}$  - cena za zamówioną moc cieplną w MKUO ProNatura Sp. z o.o.

- średnioważona cena ciepła, obliczona według wzoru:

$$C_{cs} = (C_{cc1} \times 0,0418 + C_{cc2} \times 0,0624 + C_{cc3} \times 0,7916 + C_{cc4} \times 0,1042),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{cs}$  - średnioważona cena ciepła,
- $C_{cc1}$  - cena ciepła źródła KPEC zasilającego sieć nr 1,
- $C_{cc2}$  - cena ciepła PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- $C_{cc3}$  - cena ciepła PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II,
- $C_{cc4}$  - cena ciepła MKUO ProNatura Sp. z o.o.

- średnioważona cena nośnika ciepła, obliczona według wzoru:

$$C_{ns} = (C_{nc1} \times 0,021 + C_{nc2} \times 0,979),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{ns}$  - średnioważona cena nośnika ciepła,
- $C_{nc1}$  - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE EC Bydgoszcz S.A. EC I,
- $C_{nc2}$  - cena nośnika ciepła wg taryfy PGE EC Bydgoszcz S.A. EC II.



## 1.5. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Grupa taryfowa	Stawka netto opłaty stałej		Stawka netto opłaty zmiennej
	roczna zł / MW / rok	rata miesięczna zł / MW / m-c	zł / GJ
G-1.1 - A	33 901,69	2 825,14	13,94
G-1.1 - B <sub>k</sub>	50 367,64	4 197,30	14,28
G-1.1 - B <sub>o</sub>	47 370,14	3 947,51	14,23
G-1.1 - C	48 905,24	4 075,44	14,66
G-1.1 - D	55 750,18	4 645,85	15,21
G-1.5 - A	34 448,77	2 870,73	14,38
G-1.5 - B <sub>k</sub>	51 637,33	4 303,11	13,53
G-1.5 - C	57 941,38	4 828,45	14,65
G-1.5 - D	69 185,18	5 765,43	19,17
G-4.6 - A	30 357,12	2 529,76	15,61
G-4.6 - B <sub>k</sub>	63 822,85	5 318,57	15,82
G-4.6 - B <sub>o</sub>	51 993,93	4 332,83	14,18
G-4.6 - D	60 094,57	5 007,88	15,65
G-5.7 - A	33 841,13	2 820,09	13,70
G-5.7 - B <sub>k</sub>	47 521,31	3 960,11	17,29
G-5.7 - B <sub>o</sub>	43 009,88	3 584,16	16,36
G-5.7 - C	55 527,81	4 627,32	17,50
G-6.9 - A	32 244,02	2 687,00	11,36
G-6.9 - B <sub>k</sub>	44 163,21	3 680,27	17,08
G-6.9 - B <sub>o</sub>	42 064,83	3 505,40	15,99
G-7.10 - A	29 088,38	2 424,03	10,46
G-7.10 - B <sub>k</sub>	45 180,82	3 765,07	14,45
G-7.10 - B <sub>o</sub>	40 767,89	3 397,32	13,65
G-7.10 - C	33 004,59	2 750,38	14,98
G-7.10 - D	38 921,59	3 243,47	16,28

## 2. Wysokość stawek opłat dla grup taryfowych G-1.K.g.L, G-1.K.g, G-5.8, G-4.K.g.L.

### 2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / MW / m-c
G-1.K.g.L.	14 132,58
G-1.K.g	5 086,36
G-5.8.	9 314,68
G-4.K.g.L	6 117,28

### 2.2. Stawka opłaty za ciepło

Grupa taryfowa	stawka opłaty netto zł / GJ
G-1.K.g.L.	64,55
G-1.K.g	70,02
G-5.8.	88,19
G-4.K.g.L.	69,74

### 3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza mm	Stawka opłaty netto zł / mb
≤ 25	314,17
32	338,50
40	362,64
50	378,63
65	413,61
80	431,57
≥ 100	488,75

Do przedstawionych w części IV pkt. 1 - 3 cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

## Część V

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12, 13 i § 19 - 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust.7 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

## Część VI

### 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 sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## Część VII

### Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez PGE EC Bydgoszcz S.A. oraz MKUO ProNatura Sp. z o.o. sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen.

Prezes Zarządu/  
*Andrzej Baranowski*