



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

---

Gorzów Wielkopolski, dnia piątek, 2 marca 2018 r.

Poz. 540

### **DECYZJA NR OSZ.4210.26.15.2017.2018.1286.XIX.RN PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 2 marca 2018 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt. 2 i pkt. 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017r., poz. 220 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017r., poz. 1257 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku po rozpatrzeniu wniosku Elektrociepłowni „Zielona Góra” Spółka Akcyjna z siedzibą w Zielonej Górze zwanej dalej „Przedsiębiorcą” zawartego w piśmie z dnia 6 września 2017r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do urzędu w dniach 20 października 2017r., 5 grudnia 2017r., 16 stycznia 2018r., 30 stycznia 2018r., 12 lutego 2018r. oraz 1 marca 2018r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorcę, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

#### **UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorcy, w dniu 7 września 2017r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz 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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art. 44 – 46 ustawy Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017r., poz. 1988).

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ceny ciepła wytwarzanego w pozostałych źródłach ciepła oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy 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, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964r. Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018r., poz. 155 t. j.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71 – 617 Szczecin.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018r., poz. 300 ze zm.)). 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 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. 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 na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
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.

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Szczecinie  
*Elżbieta Rejmanowska*

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE**

**z dnia** *2 marca 2018 r.*

**nr** *OSZ.4210.26.15.2017.2018.1286 XIX.RH*

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**



**DYREKTOR**  
Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z Siedzibą w Szczecinie

*Elżbieta*  
**Elżbieta Kejmanowska**

**ELEKTROCIEPŁOWNIA  
„ZIELONA GÓRA”  
SPÓŁKA AKCYJNA**

**TARYFA  
DLA CIEPŁA**

Zielona Góra 2017 r.

## ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

**I. INFORMACJE OGÓLNE**

Niniejsza Taryfa zawiera ceny za ciepło dostarczane odbiorcom przez Elektrociepłownię „Zielona Góra” S.A. działającą na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- 1) wytwarzania ciepła – decyzja z dnia 28 października 1998 r. Nr WCC/303/1286/U/OT-5/98/JK z późniejszymi zmianami;
- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja z dnia 31 grudnia 2002 r. Nr PCC/1049/4160/W/OSZ/2002/CK z późniejszymi zmianami.

1.1. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 20 maja 2016 roku o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831 z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1.2. Określone w taryfie ceny stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.

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

**II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE**

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. **Sprzedawca** – Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A., ul. Zjednoczenia 103, 65–120 Zielona Góra, przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła, zawartej z tym odbiorcą.
- 2.3. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- 2.4. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.

## ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

- 
- 2.5. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych.
- 2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem ciepłym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
- 2.7. **Węzeł ciepły** – 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.
- 2.8. **Grupowy węzeł ciepły** – węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 2.9. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
- 2.10. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła.
- 2.11. **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- 2.12. **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.
- 2.13. **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.
- 2.14. **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:
- pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
- 2.15. **Przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców.
- 2.16. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło i normatywną temperaturę ciepłej wody.

## ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

- 2.17. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
- 2.18. **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.

## III. PODZIAŁ NA GRUPY TARYFOWE

W niniejszej taryfie podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe uwzględnia:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłownicze,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę w których nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są przyłącza w obiektach odbiorców.
5.	B	Odbiorcy zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych opalanych gazem (adres: Jedności 10, Jedności 31, Jedności 62a, Kozuchowska 19a, Lisowskiego 1, Niepodległości 2, Niepodległości 26, Niepodległości 35, Olbrychta 1a, Plac Matejki 2, Plac Matejki 3, Stary Rynek 25, Wojska Polskiego 3, Wrocławska 32a), rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust.7 „rozporządzenia taryfowego”.
6.	S	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni „Zielona Góra” S.A. zasilani bezpośrednio z wewnętrznej sieci ciepłowniczej zlokalizowanej na terenie sprzedawcy i stanowiącą jego własność, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy.

## ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

## IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚCI CEN I STAWEK OPŁAT

## 1. Grupa taryfowa A1

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Ceny i stawki opłat netto</i>
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	32 904,98
		rata – zł/MW/m·c	2 742,08
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	12,55

\*) Stawka opłaty zmiennej zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

## 2. Grupa taryfowa A2

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Ceny i stawki opłat netto</i>
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	44 777,90
		rata – zł/MW/m·c	3 731,49
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	16,87

\*) Stawka opłaty zmiennej zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

## 3. Grupa taryfowa A3

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Ceny i stawki opłat netto</i>
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,14

## ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	44 667,16
		rata – zł/MW/m·c	3 722,26
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	16,81

\*) Stawka opłaty zmiennej zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

## 4. Grupa taryfowa A4

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Ceny i stawki opłat netto</i>
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	61 399,24
		rata – zł/MW/m·c	5 116,60
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	22,59

\*) Stawka opłaty zmiennej zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

## 5. Grupa taryfowa B

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Stawki opłat netto</i>
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m·c	15 021,78
2.	Stawka opłaty za ciepło *)	zł/GJ	67,65

\*) Stawka opłaty za ciepło zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

## 6. Grupa taryfowa S

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaje cen</i>	<i>Jednostka miary</i>	<i>Ceny i stawki opłat netto</i>
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m·c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,14



## ELEKTROCIĘPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	7 276,05
		rata – zł/MW/m <sup>3</sup> c	606,34
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe *)	zł/GJ	5,11

\*) Stawka opłaty zawiera koszt wynikający z obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

## 7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłaty netto za każdy metr przyłącza do 10 m	Stawka opłaty netto za każdy kolejny metr przyłącza powyżej 10 m
1.	Przyłącze 2xDn 25 i 32	zł/mb	382,50	217,50
2.	Przyłącze 2xDn 40	zł/mb	390,00	226,25
3.	Przyłącze 2xDn 50	zł/mb	405,00	240,31
4.	Przyłącze 2xDn 65	zł/mb	417,50	252,19
5.	Przyłącze 2xDn 80	zł/mb	440,00	274,38
6.	Przyłącze 2xDn 100 i większe	zł/mb	492,50	326,56

## V. ZASADY OBLICZANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 „rozporządzenia taryfowego”, a w szczególności:

1. miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 „rozporządzenia taryfowego”,
2. opłata za ciepło, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub do zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, o których mowa w §31 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego”, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej lub stawki opłat za ciepło dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 „rozporządzenia taryfowego”,
3. opłata za nośnik ciepła, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełniania ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej,
4. miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,

## ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.

5. **opłata zmienna za usługi przesyłowe**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do węża cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, o których mowa w §31 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego”, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
6. **opłata za przyłączenie do sieci**, obliczona jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węża cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich obliczania, określone zostały w § 34 „rozporządzenia taryfowego”, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

**VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT****6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.**

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

**6.2. W przypadkach:**

- a) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b) niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez strony warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła,
- c) udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d) nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 „rozporządzenia taryfowego”.

**VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT**

- 7.1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
- 7.2. Sprzedawca wprowadza Taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.

ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA” S.A.  
65-120 Zielona Góra, ul. Zjednoczenia 103  
tel. (+48) 68 4290444, fax (+48) 68 3271060  
NIP 929-000-69-02, Reg. 970299278  
KRS 0000040284, Kapitał Zakładowy: 13853150 zł

DYREKTOR HANDLU

Małgorzata Biały-Bystrzyńska