



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 9 lipca 2024 r.

OWR.4210.8.2024.141.XX.DBD

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zmianami) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zmianami),

po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego

**„Energetyka”**

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

**z siedzibą w Lubinie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 13 lutego 2024 r., uzupełnionego pismami z dnia 28 marca, 18 kwietnia, 10 czerwca oraz 3 i 9 lipca 2024 r.

**postanawiam**

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

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 13 lutego 2024 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 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 dalej ustawa.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy oraz z 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 ze zmianami), dalej rozporządzenie taryfowe.

Dla źródła ciepła, w którym ciepło wytwarzane jest między innymi w jednostce kogeneracji, Przedsiębiorstwo ustaliło cenę ciepła przy uwzględnieniu kosztów planowanych wraz z uzasadnionym zwrotem z zaangażowanego kapitału, jak również uproszczonego sposobu kalkulacji cen w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Przedsiębiorstwo dla jednostki kogeneracji, planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjęte do kalkulacji ceny ciepła, ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny nośnika ciepła, obliczyło zgodnie z art. 47 ust. 2f ustawy, przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy.

Stawki opłat za usługi przesyłowe zostały ustalone na podstawie, planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Udział opłat stałych, w łącznych opłatach za świadczenie usług w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, o których mowa w art. 45 ust. 5 ustawy, został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, zapewniając ochronę interesów odbiorców.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego, wynosi jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

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 pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni 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. Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 1550 ze zmianami)).
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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
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 2023 r. poz. 1144 ze zmianami). 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 art. 100 i następne 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 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
/-/  
Sławomir Siejko  
Kierownik Zespołu  
w Południowo-Zachodnim  
Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą we Wrocławiu

# ENERGETYKA

Grupa KGHM

„Energetyka” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Lubinie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
Z DNIA ..8. lipca 2024r.....  
NR. Dwb. 4210.8.2024.141.XX.230

Urząd Regulacji Energetyki  
Południowo-Zachodni Oddział Terenowy  
z siedzibą we Wrocławiu  
Kierownik Zespołu  
Sławomir Siejka

## TARYFA DLA CIEPŁA

Stanisław Urbaniak; Elektronicznie podpisany  
przez Stanisław Urbaniak;  
"ENERGETYKA" SP. Z O.O.  
Data: 2024.07.02 14:00:12  
+02'00'

Piotr  
Urbaniak Elektronicznie podpisany  
przez Piotr Urbaniak  
Data: 2024.07.01 09:12:57  
+02'00'

Wiesław  
Zbrzyzny Elektronicznie  
podpisany przez  
Wiesław Zbrzyzny  
Data: 2024.07.03  
09:35:27 +02'00'

Lubin, 2024 rok

## I. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

**ustawa** - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* ( Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późniejszymi zmianami),

**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 późniejszymi zmianami),

**rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** - 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),

**taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,

**przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca** - „Energetyka” sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,

**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,

**odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, sprzedawcą,

**odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek od „Energetyka” sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie,

**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,

**źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

**BGP Polkowice** – źródło ciepła KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna, opalane gazem ziemnym, zlokalizowane w Polkowicach przy ul. Kopalnianej 1,

**BGP Głogów** – źródło ciepła KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna, opalane gazem ziemnym, zlokalizowane w Głogowie przy ul. Żukowickiej 1,

**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,

**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** - 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,

**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 danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

Urząd Regulacji Energetyki  
Południowo-Zachodni Oddział Terytorialny  
z siedzibą we Wrocławiu  
Kierownik Zespołu

Sławomir Siejko

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, 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,

**nielegalne pobieranie ciepła** - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

„Energetyka” sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie prowadząca działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – koncesja nr WCC/392/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – koncesja nr PCC/411/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **obrotu ciepłem** – koncesja nr OCC/339/141/W/OWR/2008/MK z dnia 7 maja 2008 r. ze zmianami.

**III. Podział odbiorców na grupy taryfowe**

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

Grupa LP1A	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice.
Grupa LP1	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice.
Grupa L2A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy i miasta Lubin, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa P2A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa P3A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy.
Grupa G1wA	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Ciepłowni Głogów i zakupione w źródle ciepła BGP Głogów.
Grupa G1w	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Ciepłowni Głogów i zakupione w źródle ciepła BGP Głogów.

Urząd Regulacji Energetyki  
Południowo-Zachodni Oddział Terytorialny  
z siedzibą we Wrocławiu  
Kierownik Zespołu  
Sławomir Siejko

Grupa <b>G1pA</b>	Odbiorca końcowy ( KGHM Polska Miedź S.A. ) , zaopatrywany w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Ciepłowni Głogów.
Grupa <b>LG1wA</b>	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica i Agregatu kogeneracyjnego ST(G) EC-4 Legnica.
Grupa <b>LG1w</b>	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy, Elektrociepłowni EC-4 Legnica i Agregatu kogeneracyjnego ST(G) EC-4 Legnica.
Grupa <b>LG1pA</b>	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica.
Grupa <b>LG1p</b>	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica.

Odbiorcami końcowymi są również przedsiębiorstwa ciepłownicze, które część zakupionego ciepła kupują na użytek własny, a część odsprzedają w ramach prowadzonej przez nie działalności koncesjonowanej, w zakresie, w jakim nie zostało ono odsprzedane dalej przez te przedsiębiorstwa.

#### IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

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

#### 4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka” sp. z o.o. i KGHM Polska Miedź S.A.

4.1. Dla odbiorców w grupach taryfowych: LP1A, LP1 , L2A, P2A i P3A stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki” sp. z o.o. - dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	164 322,87
	rata miesięczna	13 693,57
Cena ciepła	zł/GJ	65,15
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	34,13

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,905 \times C_{N1} + 0,095 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,585 \times C_{c1} + 0,415 \times C_{c2} + EE$$

$$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$$

Urząd Regulacji Energetyki  
Południowo-Zachodni Oddział Terenowy  
z siedzibą we Wrocławiu  
Kierownik Zespołu  
**Sławomir Siejko**

gdzie:

- $C_N$  – cena za zamówioną moc ciepłą, w zł/MW,  
 $C_{N1}$  – cena za zamówioną moc ciepłą dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/MW,  
 $C_{N2}$  – cena za zamówioną moc ciepłą z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZP), w zł/MW,  
 $C_C$  – cena ciepła, w zł/GJ,  
 $C_{C1}$  – cena ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/GJ,  
 $C_{C2}$  – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZP), w zł/GJ,  
 $C_n$  – cena nośnika ciepła, w zł/m<sup>3</sup>;  
 $C_{n1}$  – cena nośnika ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/m<sup>3</sup>  
 $C_{n2}$  – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZP), w zł/m<sup>3</sup>,  
 $EE$  – jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej ( Dz.U. z 2021 poz. 468 ze zm.), w wysokości 0,76 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupy taryfowe: LP1A, L2A, P2A i P3A).

oraz następujące stawki opłat określone w taryfie dla ciepła „Energetyka” sp. z o.o.:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa L2A	Grupa P2A	Grupa P3A
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	67 754,76	90 980,19	105 663,94
	rata miesięczna	5 646,23	7 581,68	8 805,33
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	27,38	34,49	23,37

4.2. Dla odbiorców w grupach taryfowych: G1wA i G1w stosowane będą: cena za zamówioną moc ciepłą, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki” sp. z o.o. - dla źródła ciepła Ciepłowni Głogów:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	134 999,32
	rata miesięczna	11 249,94
Cena ciepła	zł/GJ	105,26
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	21,80

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,654 \times C_{N1} + 0,346 \times C_{N2}$$

$$C_C = 0,132 \times C_{C1} + 0,868 \times C_{C2} + EE$$

$$C_n = 1,000 \times C_{n1} + 0,000 \times C_{n2}$$

gdzie:

- $C_N$  – cena za zamówioną moc ciepłą, w zł/MW,  
 $C_{N1}$  – cena za zamówioną moc ciepłą w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/MW,  
 $C_{N2}$  – cena za zamówioną moc ciepłą z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZG), w zł/MW,

Urząd Regulacji Energetyki  
 Południowo-Zachodni Oddział Terenowy  
 z siedzibą we Wrocławiu  
 Kierownik Zespołu  
 Sławomir Siejko



- $C_C$  – cena ciepła, w zł/GJ,  
 $C_{C1}$  – cena ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/GJ,  
 $C_{C2}$  – cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZG), w zł/GJ,  
 $C_n$  – cena nośnika ciepła, w zł/m<sup>3</sup>,  
 $C_{n1}$  – cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/m<sup>3</sup>;  
 $C_{n2}$  – cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZG), w zł/m<sup>3</sup>;  
 $EE$  – jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej*, w wysokości 0,76 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupa taryfowa: G1wA ).

#### 4.3. Ceny dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka” sp. z o.o. (grupy taryfowe LG1wA, LG1w, LG1pA i LG1p oraz G1pA)

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa LG1wA	Grupa LG1w
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	82 383,01	82 383,01
	rata miesięczna	6 865,25	6 865,25
Cena ciepła	zł/GJ	99,39	98,63
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	43,28	43,28

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p	Grupa G1pA
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	184 950,26	184 950,26	163 360,12
	rata miesięczna	15 412,52	15 412,52	13 613,34
Cena ciepła	zł/GJ	98,17	97,41	171,90
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	44,40	44,40	52,16

W cenach ciepła, dla odbiorców końcowych (grupy taryfowe LG1wA, LG1pA i G1pA) uwzględnione są koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej*.

#### 4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączania nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, przedsiębiorstwo dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Urząd Regulacji Energetyki  
 Południowo-Zachodni Oddział Terenowy  
 z siedzibą we Wrocławiu  
 Kierownik Zespołu  
 Sławomir Siejko

## V. Sposób obliczania opłat

**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.

**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 albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za nośnik ciepła** - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym lub w miejscu określonym w umowie, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

**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.

**Opłata zmienna za usługi przesyłowe** - 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 albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za przyłączenie** - obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.


## VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- nielegalnego pobierania ciepła,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

  
Urząd Regulacji Energetyki  
Południowo-Zachodni Oddział Terenowy  
z siedzibą we Wrocławiu  
Kierownik Zespołu  
Sławomir Siejko