



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OWR.4210.53.2021.141.XVIII.AM

Wrocław, dnia 1 lutego 2022 r.

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego:  
**„Energetyka” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Lubinie,**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,  
zawartego w piśmie z dnia 29 października 2021 r.,  
uzupełnionego pismami z dnia 6 grudnia 2021 r.,  
z dnia 14 i 31 stycznia oraz 01 lutego 2022 r.

### **zatwierdzam**

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

### **UZASADNIENIE**

W dniu 2 listopada 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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 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 art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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 zm.).

Dla źródła ciepła EC-4 Legnica oraz dla źródeł ciepła EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w których ciepło wytwarzane jest m.in. w jednostce kogeneracji, ceny wytwarzania ciepła skalkulowane zostały w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Pozostałe ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych 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 - Prawo energetyczne 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.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. J. 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 2021 r. poz. 2257 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 Kodeksu 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 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 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
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 w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego  
Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą we Wrocławiu  
/-/  
Monika Gawlik

# ENERGETYKA

Grupa KGHM

„Energetyka” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Lubinie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
Z DNIA ...1. lutego 2022 r. ....  
NR. 018.6210.53/2021/41.XVIII.AM

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU REKONOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

## TARYFA DLA CIEPŁA

Arkadiusz  
Janusz;  
Energetyka

Elektronicznie  
podpisany przez  
Arkadiusz Janusz;  
Energetyka  
Data: 2022.01.31  
10:26:30 +01'00'

Piotr Paszko

Elektronicznie  
podpisany przez Piotr  
Paszko; Energetyka  
Data: 2022.01.31  
10:49:46 +01'00'

Lubin, 2022 rok

Stanisław Urbaniak;  
"ENERGETYKA" SP. Z O.O.

Elektronicznie podpisany przez  
Stanisław Urbaniak, "ENERGETYKA"  
SP. Z O.O.  
Data: 2022.01.31 09:57:40 +01'00'

## I. Objasnienia pojęć używanych w taryfie

**ustawa** - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* ( Dz. U. z 2021 r. poz. 716 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 *szczególonych 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:

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU DEPARTAMENTU  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

- 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 fałszowanie 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 <b>LP1A</b>	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 <b>LP1</b>	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 <b>L2A</b>	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 <b>P2A</b>	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 <b>P3A</b>	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 <b>G1wA</b>	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Ciepłowni Głogów i zakupione w źródle ciepła BGP Głogów.
Grupa <b>G1w</b>	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.

DYREKTOR  
 POLUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
 ODDZIAŁU TERYTORIALNEGO  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 z siedzibą we Wrocławiu

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	<b>131 285,52</b>
	rata miesięczna	<b>10 940,46</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>39,17</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>15,01</b>

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,908 \times C_{N1} + 0,092 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,652 \times C_{c1} + 0,348 \times C_{c2} + EE$$

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

gdzie:

$C_N$  – cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,

$C_{N1}$  – cena za zamówioną moc cieplną dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/MW,

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERYTORIALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

- $C_{n2}$  – 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 0,69 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	33 967,44	33 967,44
	rata miesięczna	2 830,62	2 830,62
Cena ciepła	zł/GJ	44,55	43,86
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	14,30	14,30

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p	Grupa G1pA
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	77 166,24	77 166,24	151 983,00
	rata miesięczna	6 430,52	6 430,52	12 665,25
Cena ciepła	zł/GJ	41,51	40,82	161,64
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	13,61	13,61	46,58

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

W przypadku przyłączenia odbiorców ciepła do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana)									
mm	25	32	40	50	65	80	100	125	150
zł/mb	140,49	179,83	224,78	280,98	365,28	449,57	561,96	702,45	842,94

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik



- $C_{N2}$  – cena za zamówioną moc cieplną 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 0,69 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	<b>50 948,64</b>	<b>52 986,48</b>	<b>74 353,44</b>
	rata miesięczna	<b>4 245,72</b>	<b>4 415,54</b>	<b>6 196,12</b>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	<b>20,55</b>	<b>23,10</b>	<b>17,89</b>

**4.2.** Dla odbiorców w grupach taryfowych: **G1wA** i **G1w** 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 źródła ciepła **Ciepłowni Głogów**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	<b>104 835,84</b>
	rata miesięczna	<b>8 736,320</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>115,30</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>23,14</b>

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,682 \times C_{N1} + 0,318 \times C_{N2}$$

$$C_C = 0,278 \times C_{C1} + 0,722 \times C_{C2} + EE$$

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

gdzie:

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

DYREKTOR  
POLUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

## 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.

**Oplata 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.

**Oplata 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.

**Oplata 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.

**Oplata 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.

RYNEK ENERGETYCZNY  
POLSKO-WĘGROSKIEGO  
ODDZIAŁU TERYTORIALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik