



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 30 marca 2023 r.

OWR.4210.99.2022.141.XIX.DB

**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 2022 r. poz. 1385 ze zmianami) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 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 15 grudnia 2022 r. uzupełnionego pismami z dnia 12 i 26 stycznia,  
15 lutego, 21 i 22 marca 2023 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**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 15 grudnia 2022 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

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.

W trakcie 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 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), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Dla źródeł ciepła - Elektrociepłownia EC-1 Lubin i Elektrociepłownia EC-2 Polkowice, w którym ciepło wytwarzane jest między innymi w jednostce kogeneracji, Przedsiębiorstwo ustaliło cenę ciepła przy uwzględnieniu kosztów planowanych z uwzględnieniem zwrotu z zaangażowanego kapitału, jak również uproszczonego sposobu kalkulacji cen w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Dla źródeł ciepła - EC-4 Legnica, Przedsiębiorstwo ustaliło ceny ciepła przy uwzględnieniu uproszczonego sposobu kalkulacji ceny w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 47 ust. 2f ustawy - Prawo energetyczne, w przypadku cen ciepła wytwarzanego w jednostkach kogeneracji, planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjmowane do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się 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.

Jednocześnie, zgodnie z § 47a ust. 1 rozporządzenia taryfowego „W przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w § 13 ust. 1, w taryfie albo jej zmianie, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 31 marca 2023 r., przedsiębiorstwo energetyczne może doliczyć do ceny ciepła oznaczonej symbolem Cc, ustalonej zgodnie z § 13, kwotę w wysokości do:

- 1) 22 zł/GJ - w przypadku jednostek kogeneracji opalanych paliwami węglowymi,
  - 2) 30 zł/GJ - w przypadku jednostek kogeneracji opalanych paliwami gazowymi,
- z tytułu pokrycia kosztów paliwa, które nie zostały uwzględnione w cenie referencyjnej, o której mowa w § 13 ust. 2 i 3.

Zgodnie z § 47a ust. 2 kwotę, o której mowa powyżej, ustalono jako średnią z wartości ww. kwot, ważoną planowanym udziałem energii chemicznej poszczególnych paliw zużywanych do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w tych jednostkach.

Biorąc pod uwagę powyższe, ceny stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w okresie od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania do dnia 30 kwietnia 2023 r. ustalone zostały z uwzględnieniem doliczenia kwoty, o której mowa w § 47a ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

Dla źródła ciepła - Ciepłownia Głogów, Przedsiębiorstwo ustaliło ceny ciepła przy uwzględnieniu kosztów planowanych.

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 - 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.

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. Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 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, 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). 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 2022 r. poz. 1125 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

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego  
Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą we Wrocławiu  
/-/  
Anna Mielcarek

# ENERGETYKA

Grupa KGHM

„Energetyka” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Lubinie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
Z DNIA ... 30. marca ... 2023 r.  
NR. 048.410.88.2022.141.XIX.D3

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Wrocławiu

Anna Mielcarek

## TARYFA DLA CIEPŁA

Elektronicznie  
podpisany przez  
Leszek Rybak;  
Energetyka  
Sp. z o.o.  
Data: 2023.03.22  
12:14:08 +01'00'

Elektronicznie  
podpisany przez  
Roman Woźniak  
Data: 2023.03.22  
12:41:26 +01'00'

Lubin, 2023 rok

## I. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

**ustawa** - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* ( Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 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,

**przyłączy** - 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:

Poludnie-7-2023  
Urząd  
z siec  
Am...

- 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 <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  
 Południowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Warszawie  
 Anna Mirek

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>157 566,15</b>
	rata miesięczna	<b>13 130,51</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>78,96</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>32,31</b>

obliczone według następujących wzorów:

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

$$C_c = 0,761 \times C_{c1} + 0,239 \times C_{c2} + EE$$

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

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 Ośrodka Ciepłownictwa  
Urządzenia Ciepłownicze  
z siedzibą w Lubinie  
Anna Wójcik



- $C_{N2}$  – 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 0,72 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	60 580,16	71 469,75	91 056,86
	rata miesięczna	5 048,35	5 955,81	7 588,07
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,27	31,69	23,09

**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	138 324,93
	rata miesięczna	11 527,078
Cena ciepła	zł/GJ	206,68
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	23,98

obliczone według następujących wzorów:

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

$$C_C = 0,382 \times C_{C1} + 0,618 \times C_{C2} + EE$$

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

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,
- $C_C$  – 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>,

Prezenter  
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

Anna Mielczarek

- $C_{n1}$  – 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 0,72 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 ciepłą	zł/MW/rok	62 947,76	62 947,76
	rata miesięczna	5 245,65	5 245,65
Cena ciepła	zł/GJ	80,60	79,88
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	35,36	35,36

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p	Grupa G1pA
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	143 564,04	143 564,04	153 358,06
	rata miesięczna	11 963,67	11 963,67	12 779,84
Cena ciepła	zł/GJ	76,70	75,98	274,64
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	34,43	34,43	73,55

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

Określone powyżej ceny i stawki opłat obowiązują do dnia 30 kwietnia 2023 r.

  
 Dyrektor  
 Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Warszawie  
 Anna Tłuszczak

Od 1 maja 2023 r. rozdział IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, punkt 4 otrzymuje brzmienie:

**„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>136 845,91</b>
	rata miesięczna	<b>11 403,83</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>71,55</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>27,21</b>

obliczone według następujących wzorów:

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

$$C_c = 0,761 \times C_{c1} + 0,239 \times C_{c2} + EE$$

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

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,

$C_{N2}$  – 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 0,72 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>57 923,22</b>	<b>66 978,99</b>	<b>86 850,00</b>
	rata miesięczna	<b>4 826,94</b>	<b>5 581,58</b>	<b>7 237,50</b>
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	<b>23,21</b>	<b>29,70</b>	<b>22,02</b>

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego Ośrodka Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Lubinie  
Anna Mielczarek

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>138 324,93</b>
	rata miesięczna	<b>11 527,078</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>206,68</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>23,98</b>

obliczone według następujących wzorów:

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

$$C_c = 0,382 \times C_{c1} + 0,618 \times C_{c2} + EE$$

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

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>;
- $C_{n2}$  – 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 0,72 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 <b>LG1wA</b>	Grupa <b>LG1w</b>
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	<b>46 049,95</b>	<b>46 049,95</b>
	rata miesięczna	<b>3 837,50</b>	<b>3 837,50</b>
Cena ciepła	zł/GJ	<b>59,09</b>	<b>58,37</b>
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>25,54</b>	<b>25,54</b>

Poludniowo-Godulski Oddział Terenowy  
Urząd Miejski w Turku  
z siedzibą we Wrocławiu  
Anna Mielczarek

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p	Grupa G1pA
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	103 598,64	103 598,64	153 358,06
	rata miesięczna	8 633,22	8 633,22	12 779,84
Cena ciepła	zł/GJ	55,55	54,83	274,64
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	24,88	24,88	73,55

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

#### V. Sposób obliczania opłat

**Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc ciepłą** - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc ciepłą 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.

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Anna Mileczarek

## 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.

Dyrektor  
Południowo-Zachodniego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Anna Janiszczak