



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 9 stycznia 2026 r.

OWR.ZT.4210.15.2025.141.XXI.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 2025 r. poz. 1691),

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 29 maja 2025 r., zmienionego pismem z dnia 5 września 2025 r.,
ostatecznie uzupełnionego dnia 7 stycznia 2026 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 30 maja 2025 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 1568 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. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław (adres do eDoręczeń: AE:PL-25259-52521-UECUJ-18).
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 2025 r. poz. 1228 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

Henryk Kossak
/podpisano elektronicznie/



**„Energetyka” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lubinie**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
Z DNIA ...9 stycznia 2026...
NR. ODR. 27.4210.15.2025.141.XXI.DBD**

Dyrektor
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki - siedziba we Wrocławiu

Henryk Kossak

TARYFA DLA CIEPŁA

Piotr
Urbaniak

Elektronicznie
podpisany przez
Piotr Urbaniak
Data: 2026.01.07
15:24:59 +01'00'

Wiesław
Zbrzyzny

Elektronicznie
podpisany przez
Wiesław Zbrzyzny
Data: 2026.01.07
15:36:23 +01'00'

Stanisław Urbaniak;
„ENERGETYKA” SP. Z
O.O.
Elektronicznie podpisany przez
Stanisław Urbaniak; „ENERGETYKA”
SP. Z O.O.
Data: 2026.01.07 13:36:57 +01'00'

Lubin, 2026 rok

I. Objasnienia pojęć używanych w taryfie

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

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 późn. zm.),

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,

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

cennik ciepła KO O/HM Głogów - Taryfa dla ciepła odpadowego pozyskiwanego z kotłów odzysknicowych KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna Oddział Huta Miedzi Głogów, dla działalności nie wymagającej koncesji na wytwarzanie ciepła,

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

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,

źródło ciepła sprzedawcy - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła w źródłach:

I. **źródło ciepła I** - źródła ciepła **Elektrociepłownia EC-1 Lubin i Elektrociepłownia EC-2 Polkowice**, zaopatrujące odbiorców w ciepło w postaci wody gorącej, za pośrednictwem:

- sieci ciepłowniczych L i P będących własnością sprzedawcy, zlokalizowanych na terenie miasta i gminy Lubin oraz miasta Polkowice,
- sieci ciepłowniczych będących własnością WPEC w Legnicy S.A.,
- sieci ciepłowniczej będącej własnością PGM Sp. z o.o. w Polkowicach,

II. **źródło ciepła II** - źródło ciepła **Ciepłownia Głogów**, zaopatrujące odbiorców na terenie miasta Głogów w ciepło w postaci wody gorącej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, będącej własnością WPEC w Legnicy S.A.,

III. **źródło ciepła III** - źródło ciepła **Ciepłownia Głogów**, zaopatrujące odbiorcę: KGHM Polska Miedź S.A. Oddział Huta Miedzi „Głogów”, na terenie miasta Głogów w ciepło w postaci pary wodnej,

IV. **źródło ciepła IV** –źródło ciepła **Elektrociepłownia EC-4 Legnica**, zaopatrujące odbiorców na terenie KGHM Polska Miedź S.A. Oddział Huta Miedzi „Legnica”, gmina miejska Legnica, w ciepło w postaci pary wodnej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej parowej, będącej własnością KGHM Polska Miedź S.A. oraz w ciepło w postaci wody gorącej za pośrednictwem sieci ciepłowniczych wodnych, będących własnością KGHM Polska Miedź S.A.,

V. **źródło ciepła V** –źródło ciepła **Jednostka kogeneracji EC-4 Legnica**, zaopatrująca odbiorców na terenie KGHM Polska Miedź S.A. Oddział Huta Miedzi „Legnica”, gmina miejska Legnica, w ciepło w postaci wody gorącej za pośrednictwem sieci ciepłowniczych wodnych, będących własnością KGHM Polska Miedź S.A.,

BGP Polkowice – źródło ciepła KGHM Polska Miedź S.A., opalane gazem ziemnym, zlokalizowane w Polkowicach przy ul. Kopalnianej 1, określone w koncesji na wytwarzanie ciepła KGHM Polska Miedź S.A.,

BGP Głogów – źródło ciepła KGHM Polska Miedź S.A., opalane gazem ziemnym, zlokalizowane w Głogowie przy ul. Żukowskiej 1, określone w koncesji na wytwarzanie ciepła KGHM Polska Miedź S.A.,

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

Henryk Kossak

KO O/HM Głogów - źródło ciepła KGHM Polska Miedź S.A., produkujące ciepło odpadowe w kotłach odzysknicowych w procesie technologicznym Oddziału Huta Miedzi „Głogów”, zlokalizowane w Głogowie przy ul. Żukowickiej 1, nie wymagające koncesji na wytwarzanie ciepła,

sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

sieć ciepłownicza L sprzedawcy - sieć ciepłownicza zlokalizowana na terenie miasta i gminy Lubin, w której nośnikiem ciepła jest woda o temperaturze maksymalnej zasilania 135 °C,

sieć ciepłownicza P sprzedawcy - sieć ciepłownicza zlokalizowana na terenie gminy Polkowice, w której nośnikiem ciepła jest woda o temperaturze maksymalnej zasilania 135 °C,

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:

- 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/2969/141/W/OWR/2025/DBD z dnia 20 listopada 2025 r.,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – koncesja nr PCC/1332/141/W/OWR/2025/DBD z dnia 20 listopada 2025 r.,
- **obrotu ciepłem** – koncesja nr OCC/339/141/W/OWR/2008/MK z dnia 7 maja 2008 r. ze zmianami.


Dyrektor
Pomiarowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu

Henryk Kossak

III. Podział odbiorców na grupy taryfowe

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

Grupa LP1A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Lubin i miasta Lubin, gminy Polkowice i gminy Rudna, którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła I sprzedawcy i źródła BGP Polkowice,
Grupa LP1	Odbiorcy na terenie gminy Lubin i miasta Lubin, gminy Polkowice i gminy Rudna, którzy nie są odbiorcami końcowymi, , którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła I sprzedawcy i źródła BGP Polkowice,
Grupa L2A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Lubin i miasta Lubin, którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła I sprzedawcy i źródła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej L sprzedawcy,
Grupa P2A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła I sprzedawcy i źródła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej P sprzedawcy,
Grupa P3A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła I sprzedawcy i źródła BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej P sprzedawcy i węzłów cieplnych sprzedawcy,
Grupa G1wA	Odbiorcy końcowi na terenie miasta Głogów, którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła II sprzedawcy i źródeł BGP Głogów oraz KO O/HM Głogów,
Grupa G1w	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, na terenie miasta Głogów, którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła II sprzedawcy i źródeł BGP Głogów oraz KO O/HM Głogów,
Grupa G1pA	Odbiorca końcowy (KGHM Polska Miedź S.A. Oddział Huta Miedzi „Głogów”), na terenie miasta Głogów, któremu ciepło w postaci pary wodnej jest dostarczane ze źródła ciepła III sprzedawcy ,
Grupa LG1wA	Odbiorcy końcowi, na terenie KGHM Polska Miedź S.A. Oddział Huta Miedzi „Legnica”, gmina miejska Legnica, , którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła IV sprzedawcy i źródła ciepła V sprzedawcy,
Grupa LG1w	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, na terenie KGHM Polska Miedź S.A. Oddział Huta Miedzi „Legnica”, gmina miejska Legnica, którym ciepło w postaci wody gorącej jest dostarczane ze źródła ciepła IV sprzedawcy i źródła ciepła V sprzedawcy,
Grupa LG1pA	Odbiorcy końcowi na terenie KGHM Polska Miedź S.A. Oddział Huta Miedzi „Legnica”, gmina miejska Legnica, którym ciepło w postaci pary wodnej jest dostarczane ze źródła ciepła IV sprzedawcy ,
Grupa LG1p	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, na terenie KGHM Polska Miedź S.A. Oddział Huta Miedzi „Legnica”, gmina miejska Legnica,, którym ciepło w postaci pary wodnej jest dostarczane ze źródła ciepła IV sprzedawcy .

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

Henryk Kossak

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 dla **BGP Polkowice** oraz następujących cen „Energetyki” sp. z o.o. dla **źródła ciepła I**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	162 326,68
	rata miesięczna	13 527,22
Cena ciepła	zł/GJ	64,01
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	33,88

obliczone dla grup taryfowych **LP1A i LP1** według następujących wzorów:

$$C_N = 0,955 \times C_{N1} + 0,045 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,789 \times C_{c1} + 0,211 \times C_{c2} + EE$$

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

natomiast dla grup taryfowych **L2A, P2A i P3A**:

$$C_N = 0,853 \times C_{N1} + 0,147 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,326 \times C_{c1} + 0,674 \times C_{c2} + EE$$

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

gdzie:

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

C_{N1} – cena za zamówioną moc cieplną dla **źródła ciepła I**, w zł/MW,

C_{N2} – cena za zamówioną moc cieplną dla **BGP Polkowice** 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 **źródła ciepła I**, w zł/GJ,

C_{c2} – cena ciepła dla **BGP Polkowice** z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/GJ,

C_n – cena nośnika ciepła, w zł/m³,

C_{n1} – cena nośnika ciepła dla **źródła ciepła I**, w zł/m³,

C_{n2} – cena nośnika ciepła dla **BGP Polkowice** z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/m³,

EE – jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2025, poz. 711), w wysokości **0,83 zł/GJ**, obciążający odbiorców końcowych (grupy taryfowe: **LP1A, L2A, P2A i P3A**),

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

Henryk Kossak

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	69 097,75	103 380,97	118 525,44
	rata miesięczna	5 758,15	8 615,08	9 877,12
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	28,50	37,30	28,96

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 dla **BGP Głogów** oraz następujących cen „Energetyki” sp. z o.o. - dla **źródła ciepła II**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	117 523,20
	rata miesięczna	9 793,60
Cena ciepła	zł/GJ	92,69
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,38

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,65385 \times C_{N1} + 0,34615 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,28424 \times C_{c1} + 0,64534 \times C_{c2} + 0,07042 \times (C_{c3} + S_3) + EE$$

$$C_n = 1,00000 \times C_{n1} + 0,00000 \times C_{n2}$$

gdzie:

- C_N – cena za zamówioną moc ciepłą, w zł/MW,
- C_{N1} – cena za zamówioną moc ciepłą w postaci wody gorącej dla **źródła ciepła II**, w zł/MW,
- C_{N2} – cena za zamówioną moc ciepłą dla **BGP Głogów** 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 **źródła ciepła II**, w zł/GJ,
- C_{c2} – cena ciepła dla **BGP Głogów** z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/GJ,
- C_{c3} – średnia cena ciepła, określona zgodnie z § 24 *rozporządzenia taryfowego* przez KGHM Polska Miedź S.A., na podstawie cen z **cennika ciepła KO O/HM Głogów**, dla grupy taryfowej HGparaWYD (na dzień zatwierdzenia taryfy równa **9,81 zł/GJ**),
- S_3 – średnia stawka opłaty za usługi przesyłowe, określona zgodnie z § 24 *rozporządzenia taryfowego* przez KGHM Polska Miedź S.A., na podstawie stawek za usługi przesyłowe z taryfy ciepła KGHM Polska Miedź S.A., dla grupy taryfowej Bp/G2 (na dzień zatwierdzenia taryfy równa **9,51 zł/GJ**),
- C_n – cena nośnika ciepła, w zł/m³,
- C_{n1} – cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla **źródła ciepła II**, w zł/m³,
- C_{n2} – cena nośnika ciepła dla **BGP Głogów** z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/m³,
- EE – jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej* (Dz.U. z 2025, poz. 711) w wysokości **0,83 zł/GJ**, obciążający odbiorców końcowych (grupa taryfowa: **G1wA**).

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

Henryk Kossak

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	80 707,50	80 707,50
	rata miesięczna	6 725,63	6 725,63
Cena ciepła	zł/GJ	95,80	94,97
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	41,95	41,95

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen		
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p	Grupa G1pA
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	175 279,65	175 279,65	165 135,71
	rata miesięczna	14 606,64	14 606,64	13 761,31
Cena ciepła	zł/GJ	95,41	94,58	165,09
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	42,97	42,97	50,73

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 z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej* (Dz.U. z 2025, poz. 711).

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.

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.

Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu



Henryk Kossak

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.

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

Henryk Kossak