



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 13 czerwca 2024 r.

OWR.4210.10.2024.2678.XVII.SK

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 t.j.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., 572 t.j.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
**KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna
z siedzibą w Lubinie**
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła zawartego w piśmie z dnia 29 lutego 2024 r.,
uzupełnionego pismami z 12 kwietnia 2024 r., 3 oraz 12 czerwca 2024 r.

zatwierdzam

**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 z dnia 29 lutego 2024 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie oraz 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.

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.

Ceny ciepła wytwarzanego w jednostce kogeneracji ustalone zostały, przez Przedsiębiorstwo energetyczne, przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o którym mowa w § 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 ustalonego 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 – Prawo energetyczne, został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, zapewniając ochronę interesów odbiorców. Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła, zgodnie z §13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego, wynosi jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

W tym stanie rzeczy postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie 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 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o 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.
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), strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

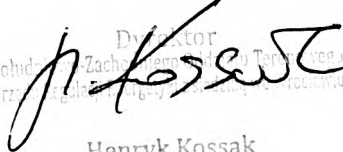
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło.
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 daty 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

KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna
z siedzibą w Lubinie

Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 13. czerwca 2024 r.
nr DWR.419.10.2024.2648.XVII.SK

Dyrektor
Polskiego Związku Energetyki
Urząd Regulacji Energetyki

Henryk Kossak

Taryfa dla ciepła

Lubin, 2024 r.

1. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2024 r., poz. 266),

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 2021 r., poz. 718 ze 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,

przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca – KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna z siedzibą w Lubinie, podmiot prowadzący działalność w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem, również za pośrednictwem oddziałów: Huty Miedzi „Głogów” i Huty Miedzi „Legnica”,

dostawca ciepła - Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie,

wytwórca ciepła – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła,

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

odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,

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

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,

obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

układ pomiarowo-rozliczeniowy – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,

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,

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,

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 tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

Podziałowo-Zachodniego Oddziału terenowego
Urząd Regulacji Energetyki i Gazownictwa

Henryk Kossak

- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) 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 całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na fałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- a) wytwarzanie ciepła z dnia 7 października 2013 r. nr WCC/1253/2678/W/OWR/2013/AŁ ze zmianami,
- b) przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 12 listopada 1998 r. nr PCC/579/2678/U/3/98/RW ze zmianami,
- c) obrót ciepłem z dnia 12 listopada 1998 r. nr OCC/151/2678/U/3/98/RW ze zmianami.

3. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

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

- Grupa ZP – odbiorca otrzymujący ciepło ze źródła ciepła sprzedawcy, w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy zlokalizowanego w Polkowicach przy ul. Kopalnianej 1,
- Grupa ZG – odbiorca otrzymujący ciepło ze źródła ciepła sprzedawcy, w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy zlokalizowanego w Głogowie przy ul. Żukowickiej 1,
- Grupa Bw1/G – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby centralnego ogrzewania ze źródła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa Bw2/G – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby ciepłej wody użytkowej ze źródła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa Bp/G1 – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa Bp/G2 – odbiorcy niebędący odbiorcami końcowymi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa Bw1/L – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby centralnego ogrzewania ze źródła ciepła dostawcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”,
- Grupa Bw2/L – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby ciepłej wody użytkowej ze źródła ciepła dostawcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”,
- Grupa Bp/L – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła dostawcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”.

4. Ceny i stawki opłat

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

4.1 Rodzaje oraz wysokość cen:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa ZP	Grupa ZG
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	119 692,20	133 221,60
	rata miesięczna	9 974,35	11 101,80
Cena ciepła	zł/GJ	112,43	111,00
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	79,62	80,68

Dla odbiorców w grupach Bw1/L, Bw2/L, Bp/L Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje ceny:

- za zamówioną moc ciepłą wyrażone w zł/MW,
- ciepła wyrażone w zł/GJ,
- nośnika ciepła wyrażone w zł/m³,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła Energetyka Sp. z o.o. w Lubinie, dla grup odbiorców:

- Bw1/L - grupa taryfowa LG1w, źródło ciepła Elektrociepłownia „EC-4 Legnica”, ciepło w postaci gorącej wody,
- Bw2/L i Bp/L - grupa taryfowa LG1p, źródło ciepła Elektrociepłownia „EC-4 Legnica”, ciepło w postaci pary wodnej.

4.2 Rodzaje oraz wysokość stawek opłat

Dla odbiorców w grupach Bw1/G, Bw2/G, Bp/G1 oraz Bp/G2 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje ceny:

- za zamówioną moc ciepłą wyrażone w zł/MW,
- ciepła wyrażone w zł/GJ,
- nośnika ciepła wyrażone w zł/m³,

w wysokości określonej w wewnętrznej taryfie dla ciepła KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna Oddział Huta Miedzi „Głogów”, oraz następujące wysokości stawek opłat, określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat			
		Grupa Bw1/G	Grupa Bw2/G	Grupa Bp/G1	Grupa Bp/G2
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	43 809,42	29 341,00	16 959,94	16 959,94
	rata miesięczna	3 650,79	2 445,08	1 413,33	1 413,33
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	35,16	40,22	8,83	8,07

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa Bw1/L	Grupa Bw2/L	Grupa Bp/L
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	8 740,76	9 015,61	19 287,31
	rata miesięczna	728,40	751,30	1 607,28
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,08	27,97	7,23

4.3 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

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

5. 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 dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym albo innych miejscach określonych w umowach, 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.

6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Zawarte w 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.

PELNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
ciepła i gazu
Patrycja Nuttall
Patrycja Nuttall

Dyrektor
Zachodnieregionalnego Biura Terenowego
Energii Energetycznej w Dzielnicy we Wrocławiu
Henryk Kossak
Henryk Kossak