



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWR.4210.47.2020.141.XVII.AM

Wrocław, dnia 17 grudnia 2020 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 2020 r. poz. 833 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

„Energetyka” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Lubinie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 listopada 2020 r.,

uzupełnionego pismami z dnia 14 i 17 grudnia 2020 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 17 listopada 2020 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).

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 2020 r. poz. 755 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 Branżowym 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 dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki-Ciepło.

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

ENERGETYKA

Grupa KGHM

„Energetyka” spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lubinie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZEŚA URE
Z DNIA ... 17. grudnia 2020r
NR. ... OWR. 4210/47. 2020. 141. XVII. AM

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

Monika Gawlik

TARYFA DLA CIEPŁA

„Energetyka” sp. z o.o.
ul. M. Skłodowskiej-Curie 58
59-301 Lubin
tel. centr. (076) 847 85 12, -14, -15
fax (076) 847 85 16, NIP 602-10-10-700
(9)

PREZES ZARZĄDU

Marek Dębicki

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Finansów

Marek Kiszczak

Lubin, grudzień 2020 rok

I. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

ustawa - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze 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),

rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie *szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych* (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

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

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

przedsiębiorstwo ciepłownicze - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,

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

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

grupa taryfowa - grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

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

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

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

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

przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

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

moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

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

POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU OPERACYJNEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

warunki obliczeniowe:

- a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- b) normatywna temperatura ciepłej wody,

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

II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

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

III. Podział odbiorców na grupy taryfowe

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

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

POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁ TERYTORIALNY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Małgorzata Gawlik

Grupa LG1wA	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 LG1w	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 LG1pA	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica.
Grupa LG1p	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	110 187,36
	rata miesięczna	9 182,28
Cena ciepła	zł/GJ	29,99
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	15,01

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,892 \times C_{N1} + 0,108 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,667 \times C_{c1} + 0,333 \times C_{c2} + EE$$

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

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,

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

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 ³ ;
C _{n1}	–	cena nośnika ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/m ³
C _{n2}	–	cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZP), w zł/m ³ ,
EE	–	jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831 ze zm.), w wysokości 0,62 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	49 787,40	46 124,04	61 802,52
	rata miesięczna	4 148,95	3 843,67	5 150,21
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	20,37	20,32	16,04

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	53 323,92
	rata miesięczna	4 443,66
Cena ciepła	zł/GJ	49,01
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,78

obliczone według następujących wzorów:

$$C_N = 0,644 \times C_{N1} + 0,356 \times C_{N2}$$

$$C_c = 0,260 \times C_{c1} + 0,740 \times C_{c2} + EE$$

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

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 ³ ,
C _{n1}	–	cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/m ³ ;
C _{n2}	–	cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZG), w zł/m ³ ;

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

EE	–	jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 <i>ustawy o efektywności energetycznej</i> , w wysokości 0,62 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)

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa LG1wA	Grupa LG1w
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	31 257,60	31 257,60
	rata miesięczna	2 604,80	2 604,80
Cena ciepła	zł/GJ	39,69	39,07
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,30	14,30

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	66 079,32	66 079,32
	rata miesięczna	5 506,61	5 506,61
Cena ciepła	zł/GJ	35,61	34,99
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,61	13,61

W cenach ciepła, dla odbiorców końcowych (grupy taryfowe **LG1wA** i **LG1pA**) 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	134,69	172,40	215,50	269,38	350,19	431,00	538,76	673,44	808,13

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-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.

Opłata za ciepło - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

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

Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Opłata zmienna za usługi przesyłowe - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

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

VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat

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

W przypadkach:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

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

Monika Gawlik