



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 6 marca 2025 r.

OKR.4210.31.2024.EŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 t.j.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ
ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**

z siedzibą w Jaśle

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 września 2024 r. znak: DE/4780/2024, uzupełnionego pismami z dni: 22 listopada 2024 r. znak: DE/5858/2024 oraz 5 marca 2025 r. znak: DE/1119/2025,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 27 września 2024 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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 określonymi 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 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 z późn. zm.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej dla ciepła planowanego do wytworzenia w jednostkach niekogeneracyjnych oraz na podstawie przychodu ustalonego w sposób uproszczony zgodnie z § 13 ww. rozporządzenia dla ciepła planowanego do wytworzenia w jednostkach kogeneracyjnych.

Ustalone w taryfie stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2023 r. poz. 1550 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
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 2024 r. poz. 959 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 K.p.a.). 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 K.p.a.).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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.

z upoważnienia
PREZESA
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo – Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek – Zaremba

/ podpisano elektronicznie/

Miejskie Przedsiębiorstwo
Gospodarki Komunalnej Spółka z o.o.
38-200 Jasło, ul. Na Kotlinie 33
tel. 13 443 67 60, BOK 13 443 67 62
www.mpgk.jaslo.pl, sekretariat@mpgk.jaslo.pl
NIP 685-000-49-67 REGON 370373355
KRS-0000080708

Załącznik

do Decyzji Nr OKR. 4210.31.2024.EŚ

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

z dnia 6 marca 2025r.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO GOSPODARKI KOMUNALNEJ SPÓŁKA Z O.O. W JAŚLE
UL. NA KOTLINĘ 33
38 – 200 JASŁO**

TARYFA DLA CIEPŁA

PREZES ZARZĄDU


mgr inż. Paweł Zawada

Jasło, 2024 r.

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie**1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:**

- 1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zm.),
- 2) **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.),
- 3) **rozporządzenie systemowe** – 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),
- 4) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Spółka z o.o. w Jaśle, ul. Na Kotlinę 33, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach, przesyłania i dystrybucji ciepła wytworzonego we własnych źródłach oraz obrotu ciepłem zakupionego od Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Jaśle,
- 5) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 6) **ciepło** – energia cieplna w wodzie gorącej lub parze,
- 7) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym,
- 8) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 9) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 10) **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,
- 11) **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,
- 12) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 13) **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,
- 14) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- 15) **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 16) **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania, zgodnie z przepisami o miarach,
- 17) **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,
- 18) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 19) **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,
 - b/ utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- c/ prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- 20) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
- 21) **nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

ECJ – źródło ciepła Elektrociepłownia Gazowa Jasło, zlokalizowane przy ul. Przemysłowej 15 w 38-200 Jasło, w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego,

ŻGJ – źródło ciepła Źródło Gazowe Jasło, zlokalizowane przy ul. Przemysłowej 15 w 38-200 Jasło, w którym ciepło wytwarzane w kotłach gazowych pochodzi ze spalania gazu ziemnego.

MPEC – źródło ciepła Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. zlokalizowane przy ul. Przemysłowej 17 w 38-200 Jasło, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miazgu węgla kamiennego, od którego MPGK Sp. z o.o. zakupuje ciepło.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Jasle prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem zakupionego od Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Jasle. Działalność gospodarcza prowadzona jest na podstawie uzyskanych koncesji:

- na wytwarzanie ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 25 lipca 2023 r. nr WCC/2934/507/W/OKR/2023/RF,
- na przesyłanie i dystrybucję – decyzja Prezesa URE z dnia 25 lipca 2023 r. nr PCC/1310/507/W/OKR/2023/RF,
- na obrót ciepłem – decyzja Prezesa URE z dnia 19 lutego 2021 r. nr OCC/385/507/W/OKR/2021/JWi (z późn. zm.).

CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego. Uwzględniając źródła wytworzenia ciepła, dokonano podziału na:

Grupa I. Odbiorców zaopatrywanych w ciepło z Elektrociepłowni Gazowej Jasło i Źródła Gazowego Jasło.

W grupie tej, dokonano podziału, według kryterium miejsca dostarczania ciepła i związanego z nim zakresu usług przesyłu i dystrybucji świadczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne:

- Grupa A** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorcę,
- Grupa B** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z węzłów cieplnych, które stanowią własność odbiorcy, a eksploatowane są przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- Grupa C** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt, które stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- Grupa D** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z grupowych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne, a zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorcę.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

CZĘŚĆ 4

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.

1. Ceny ciepła wytworzonego w źródle ciepła Elektrociepłownia Gazowa Jasło:

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa odbiorców	Jednostka	Cena
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	A,B,C,D	zł/MW/rok	328.247,50
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	27.353,96
2.	Cena ciepła	A,B,C,D	zł/GJ	123,68
3.	Cena nośnika ciepła	A,B,C,D	zł/m ³	22,18

2. Ceny ciepła wytworzonego w źródle ciepła Źródło Gazowe Jasło:

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa odbiorców	Jednostka	Cena
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	A,B,C,D	zł/MW/rok	40.624,74
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	3.385,40
2.	Cena ciepła	A,B,C,D	zł/GJ	74,53
3.	Cena nośnika ciepła	A,B,C,D	zł/m ³	22,18

2.1. Odbiorcy z grup taryfowych A, B, C, D obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła według cen ustalonych na podstawie następujących algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,198 \times C_{MW(ECJ)} + 0,344 \times C_{MW(\acute{Z}GJ)} + 0,458 \times C_{MW(MPEC)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]
 $C_{MW(ECJ)}$ – cena za zamówioną moc cieplną ze źródła ECJ [zł/MW]
 $C_{MW(\acute{Z}GJ)}$ – cena za zamówioną moc cieplną ze źródła ŹGJ [zł/MW]
 $C_{MW(MPEC)}$ – cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie MPEC [zł/MW]

- 0,198** – wskaźnik udziału mocy zamówionej w źródle ECJ w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zamówionej ze źródła ECJ i ŹGJ oraz mocy zamówionej w MPEC
0,344 – wskaźnik udziału mocy zamówionej w źródle ŹGJ w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zamówionej ze źródła ECJ i ŹGJ oraz mocy zamówionej w MPEC
0,458 – wskaźnik udziału mocy zamówionej przez MPGK w MPEC w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zamówionej ze źródła ECJ i ŹGJ oraz mocy zamówionej w MPEC

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

▪ **cena ciepła:**

$$C_{GJ} = 0,509 \times C_{GJ(ECJ)} + 0,409 \times C_{GJ(\acute{Z}GJ)} + 0,082 \times C_{GJ(MPEC)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ]

$C_{GJ(ECJ)}$ – cena ciepła ze źródła ECJ [zł/GJ]

$C_{GJ(\acute{Z}GJ)}$ – cena ciepła ze źródła $\acute{Z}GJ$ [zł/GJ]

$C_{GJ(MPEC)}$ – cena ciepła zawarta w taryfie MPEC [zł/GJ]

0,509 – wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła sprzedanego ze źródła ECJ w łącznej planowanej ilości ciepła sprzedanego Odbiorcom

0,409 – wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła sprzedanego ze źródła $\acute{Z}GJ$ w łącznej planowanej ilości ciepła sprzedanego Odbiorcom

0,082 – wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła sprzedanego ze źródła MPEC w łącznej planowanej ilości ciepła sprzedanego Odbiorcom

▪ **cena nośnika ciepła:**

$$C_n = 0,493 \times C_{n(ECJ)} + 0,397 \times C_{n(\acute{Z}GJ)} + 0,110 \times C_{n(MPEC)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_n – cena nośnika ciepła [zł/m³]

$C_{n(ECJ)}$ – cena nośnika ciepła ze źródła ECJ [zł/m³]

$C_{n(\acute{Z}GJ)}$ – cena nośnika ciepła ze źródła $\acute{Z}GJ$ [zł/m³]

$C_{n(MPEC)}$ – cena nośnika ciepła zawarta w taryfie MPEC [zł/m³]

0,493 – wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła sprzedanego ze źródła ECJ w łącznej dostawie nośnika ciepła do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków w tych instalacjach

0,397 – wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła sprzedanego ze źródła $\acute{Z}GJ$ w łącznej dostawie nośnika ciepła do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków w tych instalacjach

0,110 – wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła zakupionego w źródle MPEC w łącznej dostawie nośnika ciepła do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków w tych instalacjach

2.2. W przypadku zmiany ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika przez MPEC, odbiorcy z grup taryfowych A, B, C, D zostaną poinformowani pisemnie przez MPGK Sp. z o.o. o wprowadzeniu do stosowania ww. cen w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia ich wprowadzenia.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Działu Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

3. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Lp.	Wyszczególnienie	Grupa odbiorców	Jednostka	Stawki opłat
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	A	zł/MW/rok	41.480,77
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	3.456,73
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	B	zł/MW/rok	43.581,93
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	3.631,83
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	C	zł/MW/rok	58.704,16
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	4.892,01
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	D	zł/MW/rok	54.604,00
	Rata miesięczna		zł/MW/m-c	4.550,33
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	A	zł/GJ	19,11
		B	zł/GJ	24,78
		C	zł/GJ	29,15
		D	zł/GJ	25,68

4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Lp.	Średnica przyłącza [mm]	Jednostka	Stawki opłat
1.	DN 60	zł/mb	157,00
2.	DN 89	zł/mb	156,60

CZĘŚĆ 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 Taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 Ustawy – Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat

- Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposobów załatwiania reklamacji, które zostały określone w Rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
- W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - stwierdzenia nielegalnego pobierania ciepła,
 stosuje się odpowiednio postanowienia określone w Rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy ustawy o podatku od towarów i usług.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PREZES ZARZĄDU


mgr inż. Paweł Zawada