



Gdańsk, dnia 21 maja 2025 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.ZR1.4210.14.2024.156.XXII.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz ust. 2f 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.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Olsztynie,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

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

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 („Prezes URE”), 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 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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.).

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny dla ciepła wytwarzanego w źródle zlokalizowanym w Olsztynie, przy ul. Słonecznej 46, zostały ustalone na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła został ustalony zgodnie z brzmieniem § 13 ust.10 rozporządzenia taryfowego.

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 pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
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).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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 następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu 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 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 Kpa).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja o zatwierdzeniu taryfy wraz z treścią taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
7. 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner
/ podpisano elektronicznie /

**Miejskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej Spółka z o. o.
w Olsztynie**

10-710 Olsztyn,
ul. Słoneczna 46
telefony: centrala (89) 524-05-34, sekretariat (89) 524-03-04
fax: (89) 524-02-10
konto: Bank Ochrony Środowiska S.A. O/Olsztyn
Nr 76 1540 1072 2001 5011 7001 0001
NIP: 739-02-00-206

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia 21 maja 2025 r.

OGO. ZOL. 4210.14.2024.156.XXII.07

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

2025 r.

WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH

Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU

Konrad Nowak

SPIS TREŚCI

CZEŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie 3

CZEŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło 5

CZEŚĆ III

Podział odbiorców na grupy 5

CZEŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat 6

CZEŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat 9



WICEPREZES ZARZĄDU
DS. ENERGETYCZNYCH

Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU

Konrad Nisławski

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów 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 przyłączeniowe** – 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);
- ❖ **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, tj. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Olsztynie, zwane dalej „MPEC”;
- ❖ **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła Dobra Energia dla Olsztyna Sp. z o.o., 10-541 Olsztyn ul. Dąbrowszczaków 21, zwane dalej „Dobra Energia”, od których MPEC zakupuje ciepło
- ❖ **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- ❖ **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- ❖ **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;
- ❖ **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 obiekcie;
- ❖ **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;
- ❖ **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- ❖ **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;
- ❖ **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;
- ❖ **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 obliczenia 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;

WICERZESZ ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warnel 7

PREZES ZARZĄDU

Koprał Nowak

- ❖ **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,
 - 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.
- ❖ **CK** - źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Słonecznej 46, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miął węgla kamiennego) oraz biomasy w kotłach wodnych, jak również ze spalania biomasy w instalacji odnawialnego źródła energii wyposażonej w kocioł wodny, a także wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie gazu ziemnego;;
- ❖ **ZK** – instalacja termicznego unieszkodliwiania odpadów zlokalizowana w Olsztynie przy ul. Lubelskiej 43D, na terenie Olsztyńskiego Zakładu Komunalnego, w której wytwarzane ciepło pochodzi z unieszkodliwiania odpadów;
- ❖ **KS** – źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Bublewicza 6, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania gazu ziemnego i oleju opałowego, stanowiące własność i eksploatowane przez Dobra Energia;
- ❖ **ITPO** – źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Bublewicza 6, w którym wytwarzane ciepło pochodzi z przetworzonych odpadów komunalnych, których nie da się poddać recyklingowi (frakcja odpadów resztkowych), stanowiące własność i eksploatowane przez Dobra Energia;
- ❖ źródła ciepła, wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, zlokalizowane w Olsztynie, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC, dla których zainstalowana moc cieplna w każdym z tych źródeł nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:
 - Nr 1 przy ul. Bałtyckiej 37
 - Nr 2 przy ul. Bałtyckiej 37 A
 - Nr 3 przy ul. Żytniej 71
 - Nr 4 przy ul. Bałtyckiej 151
 - Nr 5 przy ul. Fałata 23



WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH

Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU

Konrad Nowak

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

MPEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji w zakresie:

- ❖ **wytwarzania ciepła**
Nr WCC/2847/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r., zmieniona późniejszą decyzją
- ❖ **przesyłania i dystrybucji ciepła**
Nr PCC/1252/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r.
- ❖ **obrotu ciepłem**
Nr OCC/375/156/W/OGD/2018/RSt z dnia 11 czerwca 2018 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

- S-110** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK, KS i ITPO dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną do sieci ciepłowniczej będącej własnością odbiorcy i przez niego eksploatowaną;
- S-111** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK, KS i ITPO dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;
- S-112** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK, KS i ITPO dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane;
- S-113** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK, KS i ITPO dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i eksploatowane przez MPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;
- S-114** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK, KS i ITPO dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez MPEC;
- S-115** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK, KS i ITPO dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane, a układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane w tych węzłach należą do MPEC;
- S-116** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK, KS i ITPO dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność Odbiorców lub MPEC i przez MPEC eksploatowane;



WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH 5



PREZES ZARZĄDU

Konrad Nowak

- G-110** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, Nr 2, Nr 3, Nr 4 i Nr 5 (na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej), dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich;

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny ciepła*:

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
Źródło CK				
S-110 – S-116	156 705,84	13 058,82	62,22	24,58

- * Przedstawione w tabeli ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK i są uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup S-110 do S-116, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w Dobra Energia oraz Olsztyńskim Zakładzie Komunalnym. Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem S-110, S-111, S-112, S-113, S-114, S-115 i S-116 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną :

$$C_{MW} = 0,106 \times C_{ITPO} + 0,225 \times C_{KS} + 0,669 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],
- C_{ITPO} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła ITPO, zawarta w taryfie Dobra Energia [zł/MW],
- C_{KS} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła KS, zawarta w taryfie Dobra Energia [zł/MW],
- C_{CK} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/MW],
- 0,106** - wskaźnik udziału zamówionej przez MPEC wielkości mocy cieplnej planowanej do zakupu w źródle ciepła ITPO w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,



WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU
Konrad Nowak

0,225 - wskaźnik udziału zamówionej przez MPEC wielkości mocy cieplnej planowanej do zakupu w źródle ciepła KS w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,669 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła CK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

- **cena ciepła :**

$$C_{GJ} = 0,363 \times C_{ITPO} + 0,018 \times C_{KS} + 0,601 \times C_{CK} + 0,018 \times C_{ZK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ],

C_{ITPO} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ITPO [zł/GJ],

C_{KS} - cena ciepła wytwarzanego w źródle KS, zawarta w taryfie Dobra Energia [zł/GJ],

C_{CK} - cena ciepła wytwarzanego w źródle CK [zł/GJ],

C_{ZK} - cena ciepła wytwarzanego w instalacji ZK, wynikająca z umowy sprzedaży ciepła zawartej pomiędzy Olsztyńskim Zakładem Komunalnym i MPEC [zł/GJ],

0,363 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu ze źródła ciepła ITPO, w łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,018 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu ze źródła ciepła KS, w łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,601 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła CK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,018 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu z instalacji ZK, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

- **cena nośnika ciepła :**

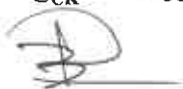
$$C_n = 0,485 \times C_{ITPO} + 0,515 \times C_{CK}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_n - cena nośnika ciepła [zł/m³],

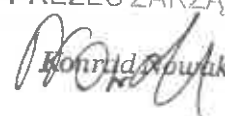
C_{ITPO} - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła ITPO, zawarta w taryfie Dobra Energia [zł/m³],

C_{CK} - cena nośnika ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/m³],



WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH
Lidia Warneł
Lidia Warneł

PREZES ZARZĄDU



0,485 - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do zakupu w źródle ITPO ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach,

0,515 - wskaźnik udziału planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy do sprzedaży ze źródła CK ilości nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach.

4.3. W przypadku zmiany przez Dobra Energia lub Olsztyński Zakład Komunalny ceny ciepła, ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny nośnika ciepła - odbiorcy z grup taryfowych S-110 do S-116 zostaną poinformowani pisemnie przez MPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.

4.4. Stawki opłat za ciepło*:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G-110	13 681,45	108,37

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

4.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	S-110	39 088,59	3 257,38	10,43
2.	S-111	53 321,10	4 443,43	20,93
3.	S-112	59 364,65	4 947,05	25,99
4.	S-113	49 107,88	4 092,32	17,37
5.	S-114	53 067,51	4 422,29	16,67
6.	S-115	42 224,30	3 518,69	15,96
7.	S-116	58 901,17	4 908,43	20,75

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

WICEPREZES ZARZĄDU
DB. ENERGETYKI

Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU

Konrad Nowak

4.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Średnica przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej [zł/mb]*
25	278
32	286
40	264
50	278
65	328
80	410

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



CZĘŚĆ V**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez MPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.



 WICEPREZES ZARZĄDU DS. EKONOMICZNYCH PREZES ZARZĄDU
 Lidia Warnel Konrad Nowak

