

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
ul. PIONIERÓW 11
84-300 LĘBORK**


TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia 30 sierpnia 2021 r.

nr OGD. 4210.48.2020.438.XIV.DJ

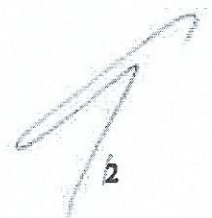
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


DIREKTOR
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

2021 r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I	
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie	3
CZĘŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło	4
CZĘŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy	5
CZĘŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	5
CZĘŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat	7


2

CZĘŚĆ I
OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- ◆ **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zmianami),
- ◆ **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),
- ◆ **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 07 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),
- ◆ **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. ul. Pionierów 11, 84-300 Lębork, zwane dalej MPEC Lębork,
- ◆ **odbiorca** – każdego, 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,
- ◆ **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- ◆ **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,
- ◆ **przyłączy** – 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,
- ◆ **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** – budynek 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** – grupę 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,
- ◆ **mec ciepła** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

- ◆ zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

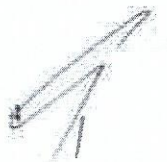
2. Użyte w taryfie skróty oznaczają eksploatowane w źródle ciepła zlokalizowanym w Lęborku:

- a) KR-1 - jednostka nr 1, pod nazwą „Kotłownia Rejonowa KR-1”; wytwarzane ciepło w postaci gorącej wody pochodzi z przetwarzania paliwa stałego (węgiel kamienny, biomasa),
- b) BMG - jednostka nr 2; instalacja odnawialnego źródła energii, stanowiąca jednostkę spalania biomasy w kogeneracji.

**CZĘŚĆ II
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ
Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO**

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

- 1) wytwarzania ciepła Nr WCC/401/438/U/OT1/98/SA z dnia 28 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/418/438/U/OT1/98/SA z dnia 28 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.



CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Grupa WG: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w KR-1 i w BMG, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC Lębork.

Grupa WI: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w KR-1 i w BMG, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły ciepłownicze, stanowiące własność i eksploatowane przez MPEC Lębork; koszty energii elektrycznej zużywanej przez węzły ciepłownicze ponoszą odbiorcy.

Grupa WO: odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w KR-1 i w BMG, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez MPEC Lębork oraz węzły ciepłownicze stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane. Koszty energii elektrycznej zużywanej przez węzły ciepłownicze ponoszą odbiorcy.

CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Ceny i stawki opłat za ciepło

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła zł/m ³
	roczna	rata miesięczna	x	x
KR-1				
WG, WI, WO *	25 412,22	2 117,68	59,80	8,88
BMG				
WG, WI, WO *	66 413,31	5 534,44	24,83	0,00

* Odbiorcy obciążani będą ceną za zamówioną moc cieplną i ceną ciepła, które wynikają z zastosowania poniższych algorytmów:

– cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,882 \times C_{KR-1} + 0,118 \times C_{BMG}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{KR-1} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w KR-1 [zł/MW],

- C_{BMG} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w BMG [zł/MW],
- 0,882 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej (dotyczącej KR-1) w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej, w pierwszym roku stosowania taryfy,
- 0,118 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej (dotyczącej BMG) w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej, w pierwszym roku stosowania taryfy,

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,550 \times C_{KR-1} + 0,450 \times C_{BMG}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ],
- C_{KR-1} - cena ciepła wytwarzanego w KR-1 [zł/GJ],
- C_{BMG} - cena ciepła wytwarzanego w BMG [zł/GJ],
- 0,550 - wskaźnik udziału ilości planowanego do sprzedaży ciepła wytwarzanego w KR-1, w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy,
- 0,450 - wskaźnik udziału ilości planowanego do sprzedaży ciepła wytwarzanego w BMG, w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy,

- cena nośnika ciepła:

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem WG, WI, WO obciążani będą ceną nośnika ciepła wytworzonego w źródle KR-1 (w źródle BMG brak stacji uzdatniania wody).

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ
	roczna	rata miesięczna	x
WG	23 686,51	1 973,88	29,59
WI	13 233,14	1 102,76	24,94
WO	10 145,72	845,48	14,28

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Przyłącze o średnicy	Stawki opłat za przyłączenie netto	
		na terenie bez nawierzchni utwardzonej	na terenie z nawierzchnią utwardzoną
		[zł/mb]	
a	b	c	d
1	2xDN 25/90	178,88	218,28
2	2xDN 32/110	194,86	236,34
3	2xDN 40/110	202,75	244,23
4	2xDN50/125	222,63	263,49
5	2xDN 65/140	337,95	277,57
6	2xDN 80/160	233,82	270,21
7	2xDN 100/200	281,83	319,92
8	2xDN 125/225	352,27	393,23
9	2xDN 150/250	464,29	507,58

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczany 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 Lębork 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.

DYREKTOR
MPEC Lębork
Mariusz Hejner

[Signature]