

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Ełku Spółka z o.o.
19-300 Ełk, ul. Kochanowskiego 62**

ZMIANA VIII TARYFY DLA CIEPŁA

2012 r.

W treści taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ełku Spółka z o.o. zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 26 czerwca 2012 r. Nr ODG-4210-19(8)/2012/214/VIII/DJ wprowadza się następujące zmiany:

1) Część I otrzymuje brzmienie:

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy 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. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Spółka z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk, zwane dalej „PEC Ełk”,
- **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Energoutli Jan Laskowski, 19-300 Ełk, Nowa Wieś Ełcka, ul. Ełcka 1A – zwane dalej Energoutil, od którego PEC Ełk zakupuje ciepło,
- **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,
- **odnawialne źródło energii** – źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu szczątków roślinnych i zwierzęcych;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych,
- **węzeł ciepły** – 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 ciepły** – węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt,

- **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,
- **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** – budowlę 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,
- **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,
- **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** - 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.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- **C III** – źródło ciepła, zlokalizowane w Ełku przy ul. Ciepłej, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miazła węgla kamiennego,
- **EU** - źródło ciepła, wymiennikowy węzeł cieplny zlokalizowany w Ełku przy ulicy Św. M.M.Kolbe będący własnością i eksploatowany przez PEC Ełk, zasilany poprzez sieć cieplną z kotłowni będącej odnawialnym źródłem energii, zlokalizowanej w Nowej Wsi Ełckiej przy ulicy Ełckiej 1A, będące własnością i eksploatowane przez Energoutil.

2) Część III otrzymuje brzmienie:

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA I-P₁ – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C III i EU dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Ełk oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

GRUPA II-P₂ – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C III i EU dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Ełk oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

3) Część IV otrzymuje brzmienie:

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat:

| Grupa odbiorców I-P ₁ | j.m. | | Netto* |
|---|-------------------|-------|-----------|
| cena za zamówioną moc cieplną | roczna | zł/MW | 84 946,83 |
| | rata miesięczna | | 7 078,90 |
| cena ciepła | zł/GJ | | 26,28 |
| cena nośnika ciepła | zł/m ³ | | 15,00 |
| stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | roczna | zł/MW | 25 043,29 |
| | rata miesięczna | | 2 086,94 |
| stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | | 7,75 |

| Grupa odbiorców II-P ₂ | j.m. | | Netto* |
|---|-------------------|-------|-----------|
| cena za zamówioną moc cieplną | roczna | zł/MW | 84 946,83 |
| | rata miesięczna | | 7 078,90 |
| cena ciepła | zł/GJ | | 26,28 |
| cena nośnika ciepła | zł/m ³ | | 15,00 |
| stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | roczna | zł/MW | 16 546,82 |
| | rata miesięczna | | 1 295,57 |
| stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | | 5,52 |

* ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami

**Przedstawione w tabelach ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III, są one uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup I-P₁ i II-P₂, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w źródle ciepła EU.

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem I-P₁ i II-P₂ obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło, opłatę stałą za usługi przesyłowe i opłatę zmienną za usługi przesyłowe według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

➤ - **cena za zamówioną moc cieplną :**

$$C_{MW} = 0,963 \times C_{CIII} + 0,037 \times C_{EU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

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

C_{CIII} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/MW],

C_{EU} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/MW],

0,963 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła C III, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,037 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

➤ - **cena ciepła:**

$$C_{GJ} = 0,963 \times C_{CIII} + 0,037 \times C_{EU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ],

C_{CIII} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/GJ],

C_{EU} - cena ciepła wytwarzanego w źródle EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/GJ],

0,963 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła C III, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,037 - wskaźnik udziału planowanej do zakupu ilości ciepła ze źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

➤ - **opłata stała za usługi przesyłowe :**

$$P_{MW} = 0,963 \times P_{CIII} + 0,037 \times P_{EU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

P_{MW} – stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW],

P_{CIII} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/MW],

P_{EU} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/MW],

0,963 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła C III, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,037 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

➤ - **opłata zmienna za usługi przesyłowe:**

$$P_{GJ} = 0,963 \times P_{CIII} + 0,037 \times P_{EU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

P_{GJ} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ],

P_{CIII} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/GJ],

P_{EU} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/GJ],

0,963 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła C III, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,037 - wskaźnik udziału planowanej do zakupu ilości ciepła ze źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

4.3. W przypadku zmiany przez Energoutil ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła, ceny nośnika ciepła oraz stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe i stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – odbiorcy z grup taryfowych I-P₁ i II-P₂ zostaną poinformowani pisemnie przez PEC Ełk o wprowadzeniu do stosowania nowych cen i stawek opłat.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zestawienie stawek za przyłączenie do sieci

| Lp. | Wyszczególnienie | Jedn. | Do 10 mb | Powyżej 10 mb |
|-----|------------------|--------|----------|---------------|
| 1 | przyłączy DN 26 | [zł/m] | 129,98 | 129,98 |
| 2 | przyłączy DN 42 | [zł/m] | 139,03 | 139,03 |

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