

Załącznik
do Decyzji Nr OKR-4210-9(8)/2018/188/XIII/ES
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 13 lipca 2018r.

**Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Spółka Akcyjna w Tarnowie**

TARYFA DLA CIEPŁA NR 13

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy

mgr Beata Jagoda

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR ds. Technicznych

mgr inż. Tadeusz Sieńczak

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

Urządza Pastrzewska-Noga

TARNÓW - 2018 rok

Część I.

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

- 1) **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 685, 755, 771, 1000),
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r. , poz. 1988),
- 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 Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie,
- 5) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) **Grupa Azoty S.A.** – Grupa Azoty S.A. w Tarnowie dostarczająca ciepło do Miejskiej sieci ciepłowniczej, należącej do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 7) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 8) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 9) **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
- 10) **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,
- 11) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 12) **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,
- 13) **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,
- 14) **obiekt** – budowle lub budynki wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 15) **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,
- 16) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną 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,
- 17) **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,
- 18) **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,
- 19) **nielegalne pobieranie paliw lub energii** - pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję

Południowo-Wschodni
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Ścisłowa 4
31-110 Kraków
Urząd a Jaszczewska-Noga

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy

mgr Beata Jagoda

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR ds. Technicznych

mgr inż. Tadeusz Sięńczak

w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Część II.

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

1. Podstawa prowadzenia działalności gospodarczej

Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie koncesji z dnia 27 sierpnia 1998 r. udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi działalność gospodarczą polegającą na:

- 1) wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/17/188/U/1/98/MS (z późn. zm.),
- 2) przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/16/188/U/1/98/MS (z późn. zm.),
- 3) obrocie ciepłem - koncesja nr OCC/6/188/U/1/98/MS (z późn. zm.).

Część III.

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Odbiorców ciepła podzielono zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego

| L.p. | Charakterystyka grupy taryfowej | Symbol grupy taryfowej |
|------------|--|------------------------|
| I. | Odbiorcy przyłączeni do będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem jest ciepła woda, zasilanej z Elektrociepłowni Piaskówka oraz Elektrociepłowni Grupy Azoty S.A. | |
| 1. | Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością i eksploatowanego przez odbiorcę. | S.1.O |
| 2. | Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością lub dzierżawionego i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne. | S.1.I |
| 3. | Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego będącego własnością i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne oraz zewnętrznej instalacji odbiorczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców. | S.1.G |
| 4. | Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością i eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne. | S.1.IO |
| II. | Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z kotłowni gazowych będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego. | |
| 1. | Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej w Niedomicach zlokalizowanej przy ul. Osiedle 18, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych. | S.2.b |
| 2. | Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Żabno, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych. | S.2.f |
| 3. | Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej w Niedomicach zlokalizowanej przy ul. Osiedle 22, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych. | S.2.g |
| 4. | Odbiorcy zaopatrywani w ciepło w postaci gorącej wody z lokalnych źródeł ciepła. | K |

| | | |
|------|---|---|
| III. | Odbiorcy zaopatrywani w ciepło z lokalnego źródła ciepła Zakład Karny III, którego nośnikiem jest para wodna. | P |
|------|---|---|

Część IV.

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

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. Ceny za zamówioną moc cieplną.

| L.p. | Grupa taryfowa | Cena za zamówioną moc cieplną | |
|------|-----------------------------|-------------------------------|-----------|
| | | netto | |
| | | zł/MW/rok | zł/MW/m-c |
| 1. | S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO | 70 316,71 | 5 859,73 |

2. Ceny ciepła.

| L.p. | Grupa taryfowa | Cena ciepła |
|------|-----------------------------|-------------|
| | | zł/GJ |
| | | netto |
| 1. | S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO | 24,57 |

3. Ceny nośnika ciepła.

| L.p. | Grupa taryfowa | Cena nośnika ciepła |
|------|-----------------------------|---------------------|
| | | zł/m ³ |
| | | netto |
| 1. | S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO | 16,26 |

4. Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną.

| L.p. | Grupa taryfowa | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną (zł/MW) |
|------|----------------|--|
| | | netto |
| 1. | S.2.b | 7 502,60 |
| 2. | S.2.f | 7 841,25 |
| 3. | S.2.g | 6 204,60 |
| 4. | K | 6 756,01 |
| 5. | P | 4 821,28 |

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Urząd Państwowy
Urszula Paszarska-Noga

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy
mgr Beata Jagoda

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR ds. Technicznych
mgr inż. Tadeusz Sierczak

5. Stawki opłaty za ciepło.

| L.p. | Grupa taryfowa | Stawka opłaty za ciepło (zł/GJ) |
|------|----------------|---------------------------------|
| | | netto |
| 1. | S.2.b | 49,14 |
| 2. | S.2.f | 55,00 |
| 3. | S.2.g | 47,69 |
| 4. | K | 57,17 |
| 5. | P | 73,37 |

6. Stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe.

6.1. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe.

| L.p. | Grupa taryfowa | Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe | |
|------|----------------|---|-----------|
| | | netto | |
| | | zł/MW/rok | zł/MW/m-c |
| 1. | S.1.O | 22 249,56 | 1 854,13 |
| 2. | S.1.I | 38 629,83 | 3 219,15 |
| 3. | S.1.G | 32 077,50 | 2 673,13 |
| 4. | S.1.IO | 40 484,64 | 3 373,72 |

6.2. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe.

| L.p. | Grupa taryfowa | Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe (zł / GJ) |
|------|----------------|---|
| | | netto |
| 1. | S.1.O | 9,23 |
| 2. | S.1.I | 15,09 |
| 3. | S.1.G | 10,64 |
| 4. | S.1.IO | 17,43 |

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat za przyłączenie do sieci, w zależności od średnicy i długości przyłącza wynoszą odpowiednio:

| L.p. | Średnica rurociągu | Opłata przyłączeniowa 1 mb sieci w zł |
|------|--------------------|---------------------------------------|
| | | netto |
| 1. | 20 DN | 221,00 |
| 2. | 25 DN | 234,26 |
| 3. | 32 DN | 250,66 |
| 4. | 40 DN | 270,71 |
| 5. | 50 DN | 295,07 |
| 6. | 65 DN | 324,58 |
| 7. | 80 DN | 360,29 |
| 8. | 150 DN | 867,29 |

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Ośrodka Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
siadaczka Krakowie
Urszula Jaszczyńska-Noga

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy
mgr Beata Jagoda

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR ds. Technicznych
mgr inż. Tadeusz Sieńczak

Część V.

Zasady ustalania cen i stawek opłat.

1. Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 ustawy Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.
2. Sposób ustalania cen za zamówioną moc ciepłą, ciepło i nośnik dla odbiorców grup taryfowych: S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO.

Zgodnie z § 8 pkt. 3 rozporządzenia taryfowego, taryfa określa sposób ustalania ceny za zamówioną moc ciepłą, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła, stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO, dla których jest sprzedawane ciepło zakupione od wytwórcy ciepła, w okresie obowiązywania taryfy, wg podanych poniżej zasad.

Uśrednioną cenę za zamówioną moc ciepłą dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{MW} = [(15,37 \times X_1) + (84,63 \times X_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

C_{MW} - średnia cena za zamówioną moc ciepłą w [zł/MW],

15,37 - wskaźnik udziału mocy zamówionej Grupa Azoty S.A. planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy,

X_1 - cena za 1 MW wg taryfy Grupy Azoty S.A. w [zł/MW],

84,63 - wskaźnik udziału mocy zamówionej kotłowni „Piaskówka” planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy,

X_2 - cena za 1 MW wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/MW].

Uśrednioną cenę ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{GJ} = [(15,37 \times Y_1) + (84,63 \times Y_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

C_{GJ} - średnia cena za ciepło w [zł/GJ],

15,37 - wskaźnik udziału ilości ciepła Grupa Azoty S.A. planowanego do sprzedaży dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Y_1 - cena za 1 GJ wg taryfy Grupy Azoty S.A. w [zł/GJ],

84,63 - wskaźnik udziału ilości ciepła kotłowni „Piaskówka” planowanego do sprzedaży dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Y_2 - cena za 1 GJ wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/GJ].

Rada Prezesa
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Urszula Osszeńska-Noga

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy
mgr Beata Jagoda

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR ds. Technicznych
mgr inż. Tadeusz Sieńczak

Uśrednioną cenę nośnika ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{n.c.} = [(15,37 \times Z_1) + (84,63 \times Z_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

$C_{n.c.}$ - średnia cena za nośnik ciepła w [zł/m³],

15,37 - wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła Grupa Azoty S.A. planowanego do sprzedaży dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Z_1 - cena za 1 m³ nośnika ciepła wg taryfy Grupy Azoty S.A. w [zł/m³],

84,63 - wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła kotłowni „Piaskówka” planowanego do sprzedaży dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Z_2 - cena za 1 m³ nośnika ciepła wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/m³].

Część VI.

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposób załatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia zawarte w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy ustawy o podatku od towarów i usług.

Część VII.

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

1. Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego.
2. Zmiany cen i stawek opłat ujętych w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmiany cen zakupu ciepła podaje się do wiadomości odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Jrsz. ul. Jabłczębska-Noga

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Finansowych
Główny Księgowy
mgr Beata Jagoda

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR ds. Technicznych
mgr inż. Tadeusz Sieńczak