



# BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

## – Ciepło

---

---

Warszawa, dnia 21 maja 2021 r.

Nr 153 (883)

---

---

### *Taryfy dla ciepła*

*Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Nr OKA.4210.10.2021.AZa z dnia 20 maja 2021 r.  
Taryfa VEOLIA Południe Sp. z o.o. w Tarnowskich Górach ..... 2



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4210.10.2021.AZa

Katowice, dnia 20 maja 2021 r.

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735)

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

#### **VEOLIA Południe Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach**

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 22 lutego 2021 r.,

#### **zatwierdzam**

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

#### **UZASADNIENIE**

Na wniosek, zawarty w piśmie z dnia 22 lutego 2021 r., Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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, 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 stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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 wytwarzania ciepła w jednostce kogeneracji zlokalizowanej w Tarnowskich Górach skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat,

zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego natomiast ceny i stawki opłat wytwarzania ciepła w pozostałych źródłach oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2020 r. poz. 755 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 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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**

/-/

**Marek Miśkiewicz**

**Dyrektor  
Południowego Oddziału  
Terenowego Urzędu  
Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach**

# VEOLIA POŁUDNIE

## Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

42-600 Tarnowskie Góry  
ul. Zagórska 173

# TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10.05.2021 r. DKA.4210.10.2021.1920

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miłogórz*

Członek Zarządu

*Bogdan Maksik*

Prezes Zarządu

*Waldemar Nęga*

2021 r.

## CZĘŚĆ I

## Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

## A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

**przedsiębiorstwo energetyczne** – VEOLIA Południe Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem;

**odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło 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;

**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;

**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** – budowlę 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;

**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;

**nielegalne pobieranie 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;

**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;

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Członek Zarządu  
STRONA 2  
Bogdan Jankowski

Prezes Zarządu  
Wojciech Noga

**B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:**

**ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716);

**ustawa o VAT** – ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2020 r. poz. 106 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 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);

**CZĘŚĆ II****Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zaopatrując odbiorców w ciepło, wyłącznie w nośniku wodnym. Działalność ta obejmuje :

- a) wytwarzanie ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji WCC/233/195/U/OT2/98 z późn. zm.,
- b) przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji PCC/247/195/U/OT2/98 z późn. zm.,
- c) obrót ciepłem – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji OCC/77/195/U/OT2/98 z późn. zm.

**CZĘŚĆ III****Podział odbiorców na grupy taryfowe**

Odbiorców ciepła podzielono na grupy taryfowe zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego ze względu na źródło ciepła lub zespół źródeł zasilających sieć ciepłowniczą oraz miejsce dostarczania ciepła.

**Tarnowskie Góry** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Przyjaźń” eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne i jednostce kogeneracyjnej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

**A** – bezpośrednio z tego źródła;

**A1** – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;

**A2** – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

**A2e** – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

**A3** – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Polskiego Ośrodka  
Technicznego Współpracy  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*[Podpis]*  
Adrian A. [...]

Członek Zarządu  
*[Podpis]*  
**Bogdan Jakubik**  
STRONA 3

Prezes Zarządu  
*[Podpis]*  
**Wojciech Noga**

**Miasteczko Śląskie** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w kotłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne i w kotle odzysknicowym eksploatowanym przez Hutę Cynku Miasteczko Śląskie S.A.:

M4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;

M1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

M1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca.

**Miasteczko Śląskie**

M5 – odbiorcy, którym przedsiębiorstwo energetyczne świadczy wyłącznie usługę przesyłania ciepła wytwarzanego w kotle odzysknicowym.

**Chrzanów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Pogórskiej 36 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

C-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

C-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

C-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły ciepne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

C-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Trzebnia** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w źródle eksploatowanym przez Orlen Południe S.A.:

T-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

T-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

T-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły ciepne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

T-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Trzebnia** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w źródle eksploatowanym przez TAURON Wytwarzanie S.A.:

W1 – poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne;

W2 – poprzez sieć ciepłowniczą i węzły ciepne eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

W5 – poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły ciepne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

**Libiąż** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Oświęcimskiej 2 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

L-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

L-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły ciepne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

Z opublikowanych przez  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dystrykt  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Mark Miśkiewicz

Członek Zarządu  
STRONA 4  
Bogdan Jaksik

Prezes Zarządu  
Wojciech Noga

L-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;  
L-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Poręba** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

P-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

P-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

P-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

P-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Sosnowiec** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Kosynierów 32A eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

S-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

S-1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi odbiorca;

S-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Jędrzejów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Przypkowskiego 37 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

D1b – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

D1a – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Jędrzejów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Mieszka I 2 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

D2c – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

D2b – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

D2a – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Jędrzejów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Okrzei 46 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

D4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Małogoszcz** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Ma-1 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;

Ma-2 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowe węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

**Łazy** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Ośrodkowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Członek Zarządu

Bogdan Vaksik  
STRONA 5

Prezes Zarządu

Wojciech Noga



CR4/D – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

Klucze – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne;

KK/D – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła:

K-2 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanych w Chrzanowie przy ul. Kroczymiech i ul. Śląskiej, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

KW – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanych w Katowicach przy ul. Jankego i przy ul. Żurawia, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

#### CZĘŚĆ IV

#### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Tabela 1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Tarnowskich Górach

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa A         | 76 066.67                             | 6 338.89        | 36.27               | 11.63                                    |   |                 |   |
| Grupa A1        | 76 066.67                             | 6 338.89        | 36.27               | 11.63                                    | 24 173.83   | 2 014.49        | 9.04  |
| Grupa A2        | 76 066.67                             | 6 338.89        | 36.27               | 11.63                                    | 34 177.49   | 2 848.12        | 16.16   |
| Grupa A2e       | 76 066.67                             | 6 338.89        | 36.27               | 11.63                                    | 31 538.94   | 2 628.25        | 14.96   |
| Grupa A3        | 76 066.67                             | 6 338.89        | 36.27               | 11.63                                    | 41 674.74   | 3 472.90        | 15.42   |

Cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła dla odbiorców z grupy taryfowej A, A1, A2 i A3 ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

$$\text{COS} = (\text{COSJK} * \text{UPMJK}) + (\text{COSCP} * \text{UPMCP})$$

$$\text{CGJ} = (\text{CGJJK} * \text{UPCJK}) + (\text{CGJCP} * \text{UPCCP})$$

$$\text{CN} = (\text{CNJK} * \text{UPNJK}) + (\text{CNCP} * \text{UPNCP})$$

#### Legenda:

COS - cena za zamówioną moc cieplną

CGJ - cena ciepła

CN - cena nośnika ciepła

COSJK - cena za zamówioną moc cieplną jednostki kogeneracyjnej

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Mieczysław Miśkiewicz

Członek Zarządu  
Bogdan Jaksik  
STRONA 6

Prezes Zarządu  
Wojciech Noga

UPMJK - udział w produkcji mocy zamówionej jednostki kogeneracyjnej  
 COSCP - cena za zamówioną moc ciepłą Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach  
 UPMCP - udział w produkcji mocy zamówionej Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach  
 CGJJK - cena ciepła jednostki kogeneracyjnej  
 UPCJK - udział w produkcji ciepła jednostki kogeneracyjnej  
 CGJCP - cena ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach  
 UPCCP - udział w produkcji ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach  
 CNJK - cena nośnika ciepła jednostki kogeneracyjnej  
 UPNJK - udział w produkcji nośnika jednostki kogeneracyjnej  
 CNCP - cena nośnika ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach  
 UPNCP - udział w produkcji nośnika Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

**Tabela 2. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowych A, A1, A2 i A3 w Tarnowskich Górach**

| Wyszczególnienie             | Jednostka miary   | Jednostka Kogeneracyjna | Ciepłownia Przyjaźń |
|------------------------------|-------------------|-------------------------|---------------------|
| Cena za zamówioną moc ciepłą | zł/MW             | 116 731,12              | 75 898,56           |
| Cena ciepła                  | zł/GJ             | 66,64                   | 35,87               |
| Cena nośnika ciepła          | zł/m <sup>3</sup> | 0,00                    | 11,63               |
| Udział w produkcji mocy      |                   | 0,0041                  | 0,9959              |
| Udział w produkcji ciepła    |                   | 0,0129                  | 0,9871              |
| Udział w produkcji nośnika   |                   | 0,0000                  | 1,0000              |

**Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Miasteczku Śląskim**

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc ciepłą [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|--------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                               | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa M4        | 71 974,91                            | 5 997,91        | 32,60               | 10,75                                    | 16 303,94   | 1 358,66        | 5,66  |
| Grupa M1        | 71 974,91                            | 5 997,91        | 32,60               | 10,75                                    | 22 450,95   | 1 870,91        | 7,00  |
| Grupa M1e       | 71 974,91                            | 5 997,91        | 32,60               | 10,75                                    | 21 076,75   | 1 756,40        | 6,61  |
| Grupa M5        |                                      |                 |                     |  | 16 303,94   | 1 358,66        | 5,01  |

Cenę za zamówioną moc ciepłą, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła dla odbiorców z grupy taryfowej M4 i M1 ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

$$COS = (COSKO * UPMKO) + (COSKM * UPMKM)$$

$$CGJ = (CGJKO * UPCKO) + (CGJKM * UPCKM)$$

$$CN = (CNKO * UPNKO) + (CNKM * UPNKM)$$

**Legenda:**

COS - cena za zamówioną moc ciepłą

CGJ - cena ciepła

Urząd Regulacji Energetyki  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 z siedzibą w Katowicach

Adrian Mikiłowicz

Członek Zarządu

Bogdan Jaksik

Prezes Zarządu

Wojciech Noga

CN - cena nośnika ciepła  
 COSKO - cena za zamówioną moc cieplną kotła odzysknicowego  
 UPMKO - udział w produkcji mocy zamówionej kotła odzysknicowego  
 COSKM - cena za zamówioną moc cieplną kotłowni Miasteczko Śląskie  
 UPMKM - udział w produkcji mocy zamówionej kotłowni Miasteczko Śląskie  
 CGJKO - cena ciepła kotła odzysknicowego  
 UPCKO - udział w produkcji ciepła kotła odzysknicowego  
 CGJKM - cena ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie  
 UPCKM - udział w produkcji ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie  
 CNKO - cena nośnika ciepła kotła odzysknicowego  
 UPNKO - udział w produkcji nośnika kotła odzysknicowego  
 CNKM - cena nośnika ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie  
 UPNKM - udział w produkcji nośnika kotłowni Miasteczko Śląskie

Tabela 4. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowej M4 i M1 w Miasteczku Śląskim

| Wyszczególnienie              | Jednostka miary   | Kocioł odzysknicowy | Kotłownia Miasteczko Śl. |
|-------------------------------|-------------------|---------------------|--------------------------|
| Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW             | 0,00                | 71 974,91                |
| Cena ciepła                   | zł/GJ             | 10,40               | 32,87                    |
| Cena nośnika ciepła           | zł/m <sup>3</sup> | 0,00                | 10,75                    |
| Udział w produkcji mocy       |                   | 0,00                | 1,00                     |
| Udział w produkcji ciepła     |                   | 0,0120              | 0,9880                   |
| Udział w produkcji nośnika    |                   | 0,00                | 1,00                     |

Tabela 5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Chrzanowie

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa C-1       | 123 476,67                            | 10 289,72       | 44,17               | 23,68                                    | 28 535,04   | 2 377,92        | 11,72   |
| Grupa C-1e      | 123 476,67                            | 10 289,72       | 44,17               | 23,68                                    | 26 357,09   | 2 196,42        | 10,87   |
| Grupa C-2       | 123 476,67                            | 10 289,72       | 44,17               | 23,68                                    | 32 503,31   | 2 708,61        | 11,57   |
| Grupa C-4       | 123 476,67                            | 10 289,72       | 44,17               | 23,68                                    | 20 280,60   | 1 690,05        | 8,65  |

Tabela 6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Trzebini – system zasilany przez Orlen Płudnie S.A.

Dla odbiorców w grupach taryfowych T-1, T-2 i T-4 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach - wyrażoną w złotych za m<sup>3</sup>,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za MW,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za GJ,

Urząd Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Miejski Oddział Terenowy  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach

STRONA 8  
 Członek Zarządu  
 Bogdan Urksik

Prezes Zarządu  
 Wojciech Noga

określone w taryfie dla ciepła Orten Południe S.A. oraz następujące 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 |   |
| Grupa T-1       | 27 747,72   | 2 312,31        | 14,91   |
| Grupa T-1e      | 27 119,57   | 2 259,96        | 14,59   |
| Grupa T-2       | 32 821,25   | 2 735,10        | 16,28   |
| Grupa T-4       | 19 510,29   | 1 625,86        | 13,01   |

**Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Trzebnini – system zasilany przez TAURON Wytwarzanie S.A.**

Dla odbiorców w grupach taryfowych W1, W2 i W5 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach - wyrażoną w złotych za m<sup>3</sup>,

określone w taryfie dla ciepła TAURON Wytwarzanie S.A. oraz następujące 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 |   |
| Grupa W1        | 23 023,53   | 1 918,63        | 16,45   |
| Grupa W2        | 48 406,67   | 4 033,89        | 14,80   |
| Grupa W5        | 32 757,78   | 2 729,82        | 18,98   |

**Tabela 8. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Libiążu**

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa L-1       | 119 591,60                            | 9 965,97        | 43,58               | 24,00                                    | 20 357,42   | 1 696,45        | 9,56  |
| Grupa L-1e      | 119 591,60                            | 9 965,97        | 43,58               | 24,00                                    | 18 537,45   | 1 544,79        | 8,77  |
| Grupa L-2       | 119 591,60                            | 9 965,97        | 43,58               | 24,00                                    | 21 004,03   | 1 750,34        | 13,00   |
| Grupa L-4       | 119 591,60                            | 9 965,97        | 43,58               | 24,00                                    | 11 230,84   | 935,90          | 5,39  |

z upoważnienia Prezesa  
Urzedu Regulacji Energetyki  
Dyktando  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Michalski

Członek Zarządu

Bogdan Jasiak

STRONA 9

Prezes Zarządu

Wojciech Noga

Tabela 9. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Porębie

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa P-1       | 93 830,20                             | 7 819,18        | 43,66               | 15,38                                    | 29 649,64   | 2 470,80        | 11,72   |
| Grupa P-1e      | 93 830,20                             | 7 819,18        | 43,66               | 15,38                                    | 26 631,88   | 2 219,32        | 10,59   |
| Grupa P-2       | 93 830,20                             | 7 819,18        | 43,66               | 15,38                                    | 24 831,49   | 2 069,29        | 12,46   |
| Grupa P-4       | 93 830,20                             | 7 819,18        | 43,66               | 15,38                                    | 13 625,11   | 1 135,43        | 8,04  |

Tabela 10. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Sosnowcu

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa S-1       | 97 855,58                             | 8 154,63        | 33,18               | 11,83                                    | 34 446,68   | 2 870,56        | 13,49   |
| Grupa S-1e      | 97 855,58                             | 8 154,63        | 33,18               | 11,83                                    | 32 325,91   | 2 693,83        | 12,70   |
| Grupa S-4       | 97 855,58                             | 8 154,63        | 33,18               | 11,83                                    | 19 283,91   | 1 606,99        | 14,17   |

Tabela 11. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Przypkowskiego

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa D1b       | 97 268,76                             | 8 105,73        | 55,64               | 9,95                                     | 27 992,01   | 2 332,67        | 16,68   |
| Grupa D1a       | 97 268,76                             | 8 105,73        | 55,64               | 9,95                                     | 23 762,24   | 1 980,19        | 8,36  |

Tabela 12. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Mieszka I

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa D2c       | 82 568,96                             | 6 880,75        | 55,52               | 10,54                                    | 19 133,79   | 1 594,48        | 8,29  |
| Grupa D2b       | 82 568,96                             | 6 880,75        | 55,52               | 10,54                                    | 18 244,31   | 1 520,36        | 15,84   |
| Grupa D2a       | 82 568,96                             | 6 880,75        | 55,52               | 10,54                                    | 11 864,38   | 988,70          | 9,32  |

Wojewódzka Komisja  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

Członek Zarządu

STRONA 10

Bogdan Jaksik

Prezes Zarządu

Wojciech Noga

**Tabela 13. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Okrzei**

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa D4        | 122 236,85                            | 10 186,40       | 57,75               | 8,90                                     | 11 712,35   | 976,03          | 5,67  |

**Tabela 14. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Małogoszczy**

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa Ma-2      | 121 851,35                            | 10 154,28       | 41,34               | 15,83                                    | 31 138,52   | 2 594,88        | 13,22   |
| Grupa Ma-1      | 121 851,35                            | 10 154,28       | 41,34               | 15,83                                    | 37 826,43   | 3 152,20        | 11,46   |

**Tabela 15. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Łazach**

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa CR4/D     | 141 013,17                            | 11 751,10       | 48,58               | 8,27                                     | 21 827,68   | 1 818,97        | 10,28   |

**Tabela 16. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Kluczach**

| Grupa odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] |                 | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] |                 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
|                 | roczna                                | rata miesięczna |                     |  | roczna  | rata miesięczna |   |
| Grupa KK/D      | 84 349,54                             | 7 029,13        | 55,03               | 8,63                                     | 47 355,34   | 3 946,28        | 8,44  |

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Członek Zarządu

Bogdan [signature]

Prezes Zarządu

Wojciech Noga

STRONA 11

**Tabela 17. Stawki opłat dla źródeł ciepła, o których mowa w par. 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego**

| Grupa odbiorców | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW/m-c] | Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ] |
|-----------------|--|---------------------------------|
| Grupa K-2       | 6 943,44   | 66,63                           |
| Grupa KW        | 14 748,78  | 63,87                           |

**Tabela 18. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

| L.p. | Srednica przyłącza DN (mm) | Stawka opłaty (zł/mb) |
|------|----------------------------|-----------------------|
| 1    | 25                         | 240,63                |
| 2    | 32                         | 298,32                |
| 3    | 40                         | 302,48                |
| 4    | 50                         | 324,70                |
| 5    | 65                         | 355,86                |

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z ustawą o VAT.

## CZĘŚĆ V

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

## CZĘŚĆ VI

### Warunki stosowania cen i stawek opłat

6.1 Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

6.2 W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów z ustawy o VAT.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Mikołaj Mikołajewski


Członek Zarządu  
Bogdan Jankólk  
STRONA 12

Prezes Zarządu  
Wojciech Noga

## CZĘŚĆ VII

**Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat**

Przedsiębiorstwo energetyczne powiadomi odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  


Członek Zarządu  
  
Bogdan Jaksik

Prezes Zarządu  
  
Wojciech Noga