



Katowice, dnia 20 lutego 2024 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4210.61.2023.AZa

**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 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

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

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 19 lipca 2023 r.,

uzupełnionego pismami z dnia:

14 września 2023 r., 9 listopada 2023 r., 19 grudnia 2023 r. i 14 lutego 2024 r.,

**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 21 lipca 2023 r., na wniosek 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 to 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 ustaliło 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 jednostkach kogeneracji zlokalizowanych 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 wymaganiam przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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 2023 r. poz. 1144 ze 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. 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”.
7. 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

20.02.2024 w. Ozn 4210, 61.2023 A2e  
z dnia ....., nr .....

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

Marek Miśkiewicz

2024 r.

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
Barbara Kozłot

Członek Zarządu  
Bogdan Jaksik

## 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 Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśkiewicz

STRONA 2

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
  
Barbara Kozłowska

Członek Zarządu  
  
Bogdan Jaksik

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

**ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.);

**ustawa o VAT** – ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2023 r. poz. 1570 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”, w Kotłowni gazowej przy ul. Śniadeckiego i w jednostkach kogeneracyjnych eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne:

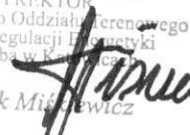
A – bez pośrednictwa sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne;

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  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśkiewicz

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
  
Barbara Kozłot

STRONA 3

Członek Zarządu  
  
Bogdan Jaksik

**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 cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

M1e – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, 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 węglowej zlokalizowanej przy ul. Pogorskiej oraz kotłowni gazowej zlokalizowanej przy ul. Szarych Szeregów eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

W1 – poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne;


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

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

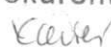
WS1 – poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne;

WS2 – poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne;

WS5 – poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek M.

STRONA 4

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
  
Barbara Kozieł

Członek Zarządu  
  
Bogdan Jaksik

**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 cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

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

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.

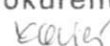

**Jędrzejów** – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Okrzei 46 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

D4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

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

z upoważnienia  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek M...  


STRONA 5

Dyrektor Finansowy Członek Zarządu  
Prokurent  
  
Barbara Kozioł  
  
Bogdan Jaksik



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:

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. Krocymiech i ul. Śląskiej, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane 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, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

BG2 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Lublińcu przy ul. ZHP, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne, bezpośrednio zasilającym zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

AG5 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Lublińcu przy ul. Paderewskiego, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne, bezpośrednio zasilającym zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.


P-P – odbiorcy, którym bezpośrednio dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanych w Porębie, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

BZ – odbiorcy, którym bezpośrednio dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanym w Busku-Zdroju, eksploatowanym 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.

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

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
  
Barbara Kozieł

Członek Zarządu  
  
Bogdan Jaksik



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	112 383,17	9 365,26	95,00	23,50			
Grupa A1	112 383,17	9 365,26	95,00	23,50	43 639,43	3 636,62	17,44
Grupa A2	112 383,17	9 365,26	95,00	23,50	63 997,04	5 333,09	28,81
Grupa A2e	112 383,17	9 365,26	95,00	23,50	58 812,62	4 901,05	26,54
Grupa A3	112 383,17	9 365,26	95,00	23,50	61 756,81	5 146,40	23,23

Cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła dla odbiorców z grupy taryfowej A, A1, A2, A2e i A3 ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

$$\text{COS} = (\text{COSJK1} * \text{UPMJK1}) + (\text{COSJK2} * \text{UPMJK2}) + (\text{COSKG} * \text{UPMKG}) + (\text{COSCP} * \text{UPMCP})$$

$$\text{CGJ} = (\text{CGJJK1} * \text{UPCJK1}) + (\text{CGJJK2} * \text{UPCJK2}) + (\text{CGJKG} * \text{UPCKG}) + (\text{CGJCP} * \text{UPCCP})$$

$$\text{CN} = (\text{CNJK1} * \text{UPNJK1}) + (\text{CNJK2} * \text{UPNJK2}) + (\text{CNKG} * \text{UPNKG}) + (\text{CNCP} * \text{UPNCP})$$

**Legenda:**

COS - cena za zamówioną moc cieplną

CGJ - cena ciepła

CN - cena nośnika ciepła

COSJK1 - cena za zamówioną moc cieplną Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Zagórskiej

UPMJK1 - udział w produkcji mocy zamówionej Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Zagórskiej

COSJK2 - cena za zamówioną moc cieplną Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Wodnej

UPMJK2 - udział w produkcji mocy zamówionej Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Wodnej

COSKG - cena za zamówioną moc cieplną Kotłowni gazowej przy ul. Śniadeckiego

UPMKG - udział w produkcji mocy zamówionej Kotłowni gazowej przy ul. Śniadeckiego

COSCP - cena za zamówioną moc cieplną Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

UPMCP - udział w produkcji mocy zamówionej Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

CGJJK1 - cena ciepła Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Zagórskiej

UPCJK1 - udział w produkcji ciepła Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Zagórskiej

CGJJK2 - cena ciepła Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Wodnej

UPCJK2 - udział w produkcji ciepła Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Wodnej

CGJKG - cena ciepła Kotłowni gazowej przy ul. Śniadeckiego

UPCKG - udział w produkcji ciepła Kotłowni gazowej przy ul. Śniadeckiego

CGJCP - cena ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

UPCCP - udział w produkcji ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

CNJK1 - cena nośnika ciepła Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Zagórskiej

UPNJK1 - udział w produkcji nośnika Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Zagórskiej

CNJK2 - cena nośnika ciepła Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Wodnej


UPNJK2 - udział w produkcji nośnika Jednostki Kogeneracyjnej przy ul. Wodnej

CNKG - cena nośnika ciepła Kotłowni gazowej przy ul. Śniadeckiego

UPNKG - udział w produkcji nośnika Kotłowni gazowej przy ul. Śniadeckiego

CNCP - cena nośnika ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

UPNCP - udział w produkcji nośnika Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Energetycznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Miśkiewicz

STRONA 7

Dyrektor Finansowy Członek Zarządu  
Prokurent  
  
Barbara Kozłot  
  
Bogdan Jaksik

Tabela 2. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowej A, A1, A2, A2e i A3 w Tarnowskich Górach

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Jednostka Kogeneracyjna przy ul. Zagórskiej	Jednostka Kogeneracyjna przy ul. Wodnej	Kotłownia gazowa przy ul. Śniadeckiego	Ciepłownia Przyjaźń
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	66 555,09	72 725,85	11 104,78	127 946,16
Cena ciepła	zł/GJ	134,31	134,31	117,52	75,68
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	23,50
Udział w produkcji mocy		0,0526	0,0124	0,0997	0,8353
Udział w produkcji ciepła		0,2286	0,0588	0,0591	0,6535
Udział w produkcji nośnika		0,0000	0,0000	0,0000	1,0000

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

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 M4	166 455,71	13 871,31	69,30	23,35	23 454,92	1 954,58	9,53
Grupa M1	166 455,71	13 871,31	69,30	23,35	46 463,23	3 871,94	12,42
Grupa M1e	166 455,71	13 871,31	69,30	23,35	41 062,96	3 421,91	11,06
Grupa M5					23 454,92	1 954,58	8,81

Cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła dla odbiorców z grupy taryfowej M4, M1 i M1e ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

$$\text{COS} = (\text{COSKO} * \text{UPMKO}) + (\text{COSKM} * \text{UPMKM})$$

$$\text{CGJ} = (\text{CGJKO} * \text{UPCKO}) + (\text{CGJKM} * \text{UPCKM})$$

$$\text{CN} = (\text{CNKO} * \text{UPNKO}) + (\text{CNKM} * \text{UPNKM})$$

**Legenda:**

COS - cena za zamówioną moc cieplną

CGJ - cena ciepła

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

Urzędu Regulacji Energetyki  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

STRONA 8

Dyrektor Finansowy  
Prokurent

Barbara Kozłot

Członek Zarządu  
Bogdan Jaksik

UPNKM - udział w produkcji nośnika kotłowni Miasteczko Śląskie

**Tabela 4. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowej M4, M1 i M1e w Miasteczku Śląskim**

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Kocioł odzysknicowy	Kotłownia Miasteczko Śl.
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	0,00	166 455,71
Cena ciepła	zł/GJ	19,98264	69,82
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	0,00	23,35
Udział w produkcji mocy		0,00	1,00
Udział w produkcji ciepła		0,0104	0,9896
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 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 C-1	161 155,73	13 429,64	97,55	31,90	31 019,99	2 585,00	22,82
Grupa C-1e	161 155,73	13 429,64	97,55	31,90	28 939,11	2 411,59	21,34
Grupa C-2	161 155,73	13 429,64	97,55	31,90	42 566,54	3 547,21	27,30
Grupa C-4	161 155,73	13 429,64	97,55	31,90	26 183,50	2 181,96	19,36

Cenę za zamówioną moc ciepłą, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepła dla odbiorców z grupy taryfowej C-1, C-1e, C-2 i C-4 ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

$$\text{COS} = (\text{COSK1} * \text{UPMK1}) + (\text{COSC2} * \text{UPMC2})$$

$$\text{CGJ} = (\text{CGJK1} * \text{UPCK1}) + (\text{CGJC2} * \text{UPCC2})$$

$$\text{CN} = (\text{CNK1} * \text{UPNK1}) + (\text{CNC2} * \text{UPNC2})$$

**Legenda:**

COS - cena za zamówioną moc ciepłą

CGJ - cena ciepła

CN - cena nośnika ciepła

COSK1 - cena za zamówioną moc ciepłą Kotłownia gazowa przy ul. Szarych Szeregów

UPMK1 - udział w produkcji mocy zamówionej Kotłownia gazowa przy ul. Szarych Szeregów

COSC2 - cena za zamówioną moc ciepłą Ciepłownia węglowa przy ul. Pogorskiej

UPMC2 - udział w produkcji mocy zamówionej Ciepłownia węglowa przy ul. Pogorskiej

CGJK1 - cena ciepła Kotłownia gazowa przy ul. Szarych Szeregów


UPCK1 - udział w produkcji ciepła Kotłownia gazowa przy ul. Szarych Szeregów

CGJC2 - cena ciepła Ciepłownia węglowa przy ul. Pogorskiej

UPCC2 - udział w produkcji ciepła Ciepłownia węglowa przy ul. Pogorskiej

CNK1 - cena nośnika ciepła Kotłownia gazowa przy ul. Szarych Szeregów

UPNK1 - udział w produkcji nośnika Kotłownia gazowa przy ul. Szarych Szeregów

Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek M...  


STRONA 9

Dyrektor Finansowy Członek Zarządu  
Prokurent

  
Barbara Kozłowska

  
Bogdan Jaksik

CNC2 - cena nośnika ciepła Ciepłownia węglowa przy ul. Pogorskiej  
UPNC2 - udział w produkcji nośnika Ciepłownia węglowa przy ul. Pogorskiej

**Tabela 5a. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowych C-1, C-1e, C-2 i C-4 w Chrzanowie**

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Kotłownia gazowa ul. Szarych Szeregów	Ciepłownia węglowa ul. Pogorska
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	24 214,00	186 891,28
Cena ciepła	zł/GJ	105,99	93,09
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	0,00	31,90
Udział w produkcji mocy		0,1582	0,8418
Udział w produkcji ciepła		0,3461	0,6539
Udział w produkcji nośnika		0,0000	1,0000

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

Dla odbiorców w grupach taryfowych T-1, T-1e, 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,

określone w taryfie dla ciepła Orlen 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	35 890,27	2 990,86	19,14
Grupa T-1e	34 705,86	2 892,16	18,53
Grupa T-2	45 355,27	3 779,61	22,40
Grupa T-4	26 091,45	2 174,29	16,88

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

Dla odbiorców w grupach taryfowych W1 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:

Z upoważnienia Przewodniczącego Zarządu  
Dyrektor  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Misztal

STRONA 10

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
Barbara Kozłak

Członek Zarządu  
Bogdan Jaksik

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
Grupa W1	36 177,10	3 014,76	21,70
Grupa W5	51 601,32	4 300,11	29,68

**Tabela 7a. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Trzebini – system zasilany z ciepłowni Veolia Południe Sp. z o.o.**

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 WS1	59 635,40	4 969,62	138,35	37,68	36 563,85	3 046,99	48,77
Grupa WS2	59 635,40	4 969,62	138,35	37,68	48 009,80	4 000,82	27,80
Grupa WS5	59 635,40	4 969,62	138,35	37,68	35 477,42	2 956,45	44,27

**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	200 723,63	16 726,97	74,15	39,74	31 554,53	2 629,54	16,80
Grupa L-1e	200 723,63	16 726,97	74,15	39,74	27 903,93	2 325,33	14,94
Grupa L-2	200 723,63	16 726,97	74,15	39,74	29 217,63	2 434,80	22,89
Grupa L-4	200 723,63	16 726,97	74,15	39,74	18 550,11	1 545,84	9,93

**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	163 933,70	13 661,14	127,47	37,60	17 617,71	1 468,14	24,79
Grupa P-1e	163 933,70	13 661,14	127,47	37,60	16 524,97	1 377,08	23,30
Grupa P-2	163 933,70	13 661,14	127,47	37,60	20 856,13	1 738,01	40,94
Grupa P-4	163 933,70	13 661,14	127,47	37,60	13 873,91	1 156,16	35,56

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Mięsiński

STRONA 11

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
Barbara Kozioł

Członek Zarządu  
Bogdan Jaksik

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	206 161,20	17 180,10	73,04	25,30	38 313,24	3 192,77	21,55
Grupa S-1e	206 161,20	17 180,10	73,04	25,30	36 740,45	3 061,70	20,70
Grupa S-4	206 161,20	17 180,10	73,04	25,30	25 677,80	2 139,82	27,41

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	150 239,56	12 519,96	122,00	21,16	24 493,13	2 041,09	53,29
Grupa D1a	150 239,56	12 519,96	122,00	21,16	24 383,82	2 031,99	26,28

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	149 032,09	12 419,34	114,47	18,65	10 728,08	894,01	21,32
Grupa D2b	149 032,09	12 419,34	114,47	18,65	8 783,08	731,92	41,67
Grupa D2a	149 032,09	12 419,34	114,47	18,65	6 229,76	519,15	27,39

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	141 115,78	11 759,65	120,90	15,69	5 793,20	482,77	18,92

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

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
*Barbara Kozioł*

Członek Zarządu  
*Bogdan Jaksik*



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	233 556,95	19 463,08	123,60	38,27	45 817,69	3 818,14	19,19
Grupa Ma-1	233 556,95	19 463,08	123,60	38,27	52 835,57	4 402,96	16,47

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	157 624,22	13 135,35	119,04	17,71	67 673,01	5 639,42	29,14

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	158 302,11	13 191,84	122,17	19,67	30 217,13	2 518,09	18,30

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 KW	15 557,87	173,96
Grupa BG2	4 326,11	144,05
Grupa K-2	6 833,69	125,18
Grupa AG5	7 069,24	162,23
Grupa P-P	21 065,62	156,69
Grupa BZ	14 393,42	143,69

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*

Dyrektor Finansowy  
Prokurent

STRONA 13

*Barbara Kozłak*

Członek Zarządu

*Bogdan Jaksik*



Tabela 18. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Średnica przyłącza DN (mm)	Stawka opłaty (zł/mb)
1	25	312,95
2	32	363,05
3	40	368,63
4	50	395,17

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.

#### Opłaty za udostępnienie pomieszczenia pod węzeł ciepły przez odbiorcę

W przypadku gdy odbiorca lub inny podmiot, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie, udostępnia sprzedawcy pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do sprzedawcy lub przez niego eksploatowane, służące do przesyłania lub dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu, zgodnie z § 18 rozporządzenia taryfowego, sprzedawca uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń.

Wysokość opłaty za udostępnienie pomieszczeń pod węzeł ciepły dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego będzie ustalona zgodnie z wzorem:

$$O_{DC} = O_{MC} : \Sigma N_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{DC}$  – miesięczna wysokość dodatkowej opłaty netto, określona dla odbiorców pobierających ciepło z danego węzła ciepłego [zł/MW],


$O_{MC}$  – miesięczna wysokość opłaty netto, ponoszonej przez sprzedawcę z tytułu udostępnienia przez odbiorcę pomieszczeń, w którym są zainstalowane urządzenia należące do sprzedawcy lub przez niego eksploatowane, służące do przesyłania lub dystrybucji [zł],

$\Sigma N_i$  – suma zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego [MW].

#### 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.

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

Dyrektor Finansowy  
Prokurent  
  
Barbara Kozłot

Członek Zarządu  
  
Bogdan Jaksik

## 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:

- a. niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d. 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.

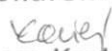
## CZĘŚĆ VII

## 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.


**Veolia Południe Sp. z o.o.**  
42-600 Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 173  
biuro w Chrzanowie  
32-500 Chrzanów, ul. Pogorska 36  
tel. +48 32 623 51 54, fax +48 32 623 52 54  
KRS 0000212092  
NIP 628-207-45-66 REGON 356829760

Dyrektor Finansowy  
Prokurent

  
Barbara Kozłot

Członek Zarządu

  
Bogdan Jaksik

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