



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.66.2024.ESt1

Katowice, dnia 03 lipca 2025 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 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572)

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 30 grudnia 2024 r.,

uzupełnionego pismami z dnia:

26 marca 2025 r. i 20 czerwca 2025 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 30 grudnia 2024 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom 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. 479⁴⁹ 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 2024 r. poz. 959 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
Dyrektor
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
/-/
Marek Miśkiewicz**

VEOLIA POŁUDNIE

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

42-600 Tarnowskie Góry
ul. Zagórska 173**TARYFA DLA CIEPŁA**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

03.07.2025 r. OKA, 4210.66.2024. Fst1

z dnia, nr

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

Marek Miśkiewicz

2025 r.Dyrektor Finansowy
ProkurentKozł
Barbara Kozł

Prezes Zarządu

Wojciech Noga

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;

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

STRONA 2

Dyrektor Finansowy
Prokurent
Kozieł
Barbara Kozieł

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 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;

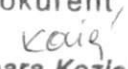
A2 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; Koszty energii elektrycznej zużywanej na potrzeby technologiczne węzła ponosi przedsiębiorstwo energetyczne;

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 Kozieł

Prezes Zarządu

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 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. Pogórskiej 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.

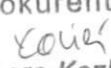
Trzebinia – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:

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.

Przedsiębiorstwa Energetyczne
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miś


Dyrektor Finansowy
Prokurent

STRONA 4 Barbara Kozieł

Prezes Zarządu

Wojciech Noga

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:

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

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

STRONA 5

Dyrektor Finansowy
Prokurent
Barbara Kozieł

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

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

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

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/m³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa A	111 105,92	9 258,83	92,00	23,28			
Grupa A1	111 105,92	9 258,83	92,00	23,28	50 585,25	4 215,44	21,18
Grupa A2	111 105,92	9 258,83	92,00	23,28	64 990,95	5 415,91	30,45
Grupa A2e	111 105,92	9 258,83	92,00	23,28	60 649,71	5 054,14	27,12
Grupa A3	111 105,92	9 258,83	92,00	23,28	70 849,21	5 904,10	27,56

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

Dyrektor Finansowy
Prokurent

STRONA 7
Barbara Kozłak

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

Tabela 2. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowych 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	256 657,05	258 096,29	10 609,05	112 150,05
Cena ciepła	zł/GJ	125,51	123,07	151,07	76,95
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	0,00	0,00	0,00	23,28
Udział w produkcji mocy		0,0513	0,0126	0,1014	0,8347
Udział w produkcji ciepła		0,2451	0,0618	0,0040	0,6891
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 ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa M4	156 047,28	13 003,94	62,67	20,78	25 815,37	2 151,28	10,39
Grupa M1	156 047,28	13 003,94	62,67	20,78	48 828,33	4 069,03	13,97
Grupa M1e	156 047,28	13 003,94	62,67	20,78	43 041,22	3 586,77	12,41
Grupa M5					25 815,37	2 151,28	9,60

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

Dyrektor
Północnego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiński

STRONA 8

Dyrektor Finansowy
Prokurent

Barbara Kozieł

Prezes Zarządu

Wojciech Noga

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, M1 i M1e w Miasteczku Śląskim

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Kocioł odzysknicowy	Kotłownia Miasteczko Śl.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	0,00	156 047,28
Cena ciepła	zł/GJ	33,33000	62,99
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	0,00	20,78
Udział w produkcji mocy		0,00	1,00
Udział w produkcji ciepła		0,0106	0,9894
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 ³]	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	162 920,79	13 576,73	82,51	37,28	30 125,83	2 510,49	22,17
Grupa C-1e	162 920,79	13 576,73	82,51	37,28	32 161,29	2 680,11	26,48
Grupa C-2	162 920,79	13 576,73	82,51	37,28	47 288,86	3 940,74	31,18
Grupa C-4	162 920,79	13 576,73	82,51	37,28	24 016,35	2 001,36	18,11

Cenę za zamówioną moc cieplną, 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 cieplną

CGJ - cena ciepła

CN - cena nośnika ciepła

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

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

COSC2 - cena za zamówioną moc cieplną Ciepłownia węglowa przy ul. Pogórskiej

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

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. Pogórskiej

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

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

Urząd Regulacji Energetyki
Dyrektor
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek M. Lewicz

Dyrektor Finansowy
Prokurent
KOLIZ
Barbara Kozioł

STRONA 9

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

UPNK1 - udział w produkcji nośnika Kociołnia gazowa przy ul. Szarych Szeregów
 CNC2 - cena nośnika ciepła Ciepłownia węglowa przy ul. Pogórskiej
 UPNC2 - udział w produkcji nośnika Ciepłownia węglowa przy ul. Pogórskiej

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	Kociołnia gazowa ul. Szarych Szeregów	Ciepłownia węglowa ul. Pogórska
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	33 240,52	189 068,77
Cena ciepła	zł/GJ	106,72	80,89
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	0,00	37,28
Udział w produkcji mocy		0,1678	0,8322
Udział w produkcji ciepła		0,0628	0,9372
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 m³,
- 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	34 629,83	2 885,82	18,46
Grupa T-1e	37 371,14	3 114,26	21,47
Grupa T-2	47 864,67	3 988,72	26,21
Grupa T-4	28 156,79	2 346,40	18,25

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 m³,

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

STRONA 10

Dyrektor Finansowy
 Prokurent
 Barbara Kozieł

Prezes Zarządu
 Wojciech Noga

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	28 769,28	2 397,44	19,02
Grupa W5	39 122,67	3 260,22	24,13

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 ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa WS1	42 941,96	3 578,50	103,07	28,44	36 822,21	3 068,52	50,94
Grupa WS2	42 941,96	3 578,50	103,07	28,44	50 573,28	4 214,44	30,92
Grupa WS5	42 941,96	3 578,50	103,07	28,44	38 055,59	3 171,30	49,65

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 ³]	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	164 215,19	13 684,60	60,70	32,51	32 343,62	2 695,30	16,67
Grupa L-1e	164 215,19	13 684,60	60,70	32,51	28 226,28	2 352,19	16,29
Grupa L-2	164 215,19	13 684,60	60,70	32,51	29 154,90	2 429,58	23,82
Grupa L-4	164 215,19	13 684,60	60,70	32,51	19 600,02	1 633,34	10,93

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 ³]	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	160 628,55	13 385,71	114,47	31,40	17 616,83	1 468,07	25,41
Grupa P-1e	160 628,55	13 385,71	114,47	31,40	10 475,48	872,96	12,27

Urządzenia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Miśkiewicz

STRONA 11

Dyrektor Finansowy
Prokurent
Barbara Kozłak

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

Grupa P-2	160 628,55	13 385,71	114,47	31,40	15 691,16	1 307,60	32,11
Grupa P-4	160 628,55	13 385,71	114,47	31,40	8 977,43	748,12	22,77

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 ³]	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	159 610,14	13 300,85	68,10	18,92	38 535,32	3 211,28	22,20
Grupa S-1e	159 610,14	13 300,85	68,10	18,92	27 853,96	2 321,16	17,94
Grupa S-4	159 610,14	13 300,85	68,10	18,92	27 097,27	2 258,11	29,70

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 ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D1b	111 212,51	9 267,71	96,96	16,96	26 757,75	2 229,81	58,51
Grupa D1a	111 212,51	9 267,71	96,96	16,96	26 809,34	2 234,11	28,79

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 ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D2c	124 857,01	10 404,75	87,05	13,92	11 052,68	921,06	23,29
Grupa D2b	124 857,01	10 404,75	87,05	13,92	6 807,67	567,31	30,36
Grupa D2a	124 857,01	10 404,75	87,05	13,92	5 803,94	483,66	26,42

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 ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D4	118 235,19	9 852,93	90,74	12,41	5 524,89	460,41	18,52

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

Dyrektor Finansowy
Prokurent
Kozioł
Barbara Kozioł

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

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 ³]	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	234 982,03	19 581,84	108,13	33,84	48 843,93	4 070,33	20,59
Grupa Ma-1	234 982,03	19 581,84	108,13	33,84	52 887,42	4 407,29	17,37

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 ³]	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	146 129,34	12 177,45	101,21	14,92	70 799,61	5 899,97	32,02

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 ³]	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	109 588,35	9 132,36	94,32	14,21	22 240,44	1 853,37	14,64

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	14 085,11	169,43
Grupa BG2	4 279,73	114,90
Grupa K-2	6 901,51	129,39
Grupa AG5	6 245,57	141,19
Grupa P-P	21 692,46	157,61
Grupa BZ	13 396,69	154,50

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

Dyrektor Finansowy
Prokurent
Kozłowski
Barbara Kozłowska

STRONA 13

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

Tabela 18. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Średnica przyłącza DN (mm)	Stawka opłaty (zł/mb)
1	25	498,63
2	32	548,32
3	40	552,98
4	50	558,73

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 cieplny 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 cieplny dla odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego 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 cieplnego [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],

ΣN_i – suma zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców zasilanych z danego węzła cieplnego [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 Miśkiewicz

Dyrektor Finansowy
Prokurent
Koził
Barbara Kozł

Prezes Zarządu
Wojciech Noga

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

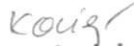
Przedsiębiorstwo energetyczne powiadomi odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

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

Marek Miśkiewicz

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 Kozłowska

STRONA 15

Prezes Zarządu


Wojciech Noga