



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.23.2026.AZa

Katowice, dnia 12 sierpnia 2026 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 2026 r. poz. 43 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691)

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 23 kwietnia 2026 r.,

uzupełnionego pismami z dnia 27 maja 2026 r., 14 lipca 2026 r. i 4 sierpnia 2026 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 27 kwietnia 2026 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.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat 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, natomiast w odniesieniu do jednostek kogeneracji z uwzględnieniem uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat zdefiniowanego w § 13 rozporządzenia taryfowego.

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 przepisanych 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 2025 r. poz. 1228). 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

z dnia 12.06.2026, nr OKA 42.10.23.2026.A2a

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
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
BOS. 000019191

Dyrektor Techniczny
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

2026 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;

Urząd Regulacji Energetyki
Północno-Południowy Odcinek
Udział Regulacji
z siedzibą w Warszawie
13 sierpnia 2026 r.

STRONA 2

Dyrektor Techniczny
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43 z późn. zm.);

ustawa o VAT – ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 r. poz. 775 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.

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Misiewicz

Dyrektor Techniczny
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

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.:

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.

Podpisano:
Załącznik nr 1 do uchwały nr 1/2026
Dwójka
Załącznik nr 1 do uchwały nr 1/2026

STRONA 4

Dyrektor Miejski
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

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.

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:

CR4/D – 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

STRONA 5

Dyrektor Techniczny
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

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.

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 ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa A	117 426,01	9 785,50	96,81	24,61			
Grupa A1	117 426,01	9 785,50	96,81	24,61	53 840,75	4 486,73	22,69
Grupa A2	117 426,01	9 785,50	96,81	24,61	63 089,96	5 257,50	29,98
Grupa A2e	117 426,01	9 785,50	96,81	24,61	63 900,50	5 325,04	29,15
Grupa A3	117 426,01	9 785,50	96,81	24,61	73 493,68	6 124,47	29,68

Urząd Miejski w Tarnowskich Górach
Zarząd Miejski
Prezydent Miasta
Tarnowskie Góry, 13 sierpnia 2026 r.

STRONA 6

Dyrektor Techniczny
Prolurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

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

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	350 295,38	524 013,48	14 409,34	109 342,73
Cena ciepła	zł/GJ	121,10	113,23	105,32	88,62
Cena nośnika ciepła	zł/m3	0,00	0,00	0,00	24,61
Udział w produkcji mocy		0,0521	0,0128	0,1030	0,8321
Udział w produkcji ciepła		0,2055	0,0560	0,0083	0,7302
Udział w produkcji nośnika		0,0000	0,0000	0,0000	1,0000

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

STRONA 7

Dyrektor Techniczny
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

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	164 901,66	13 741,81	65,57	21,99	27 494,94	2 291,25	11,32
Grupa M1	164 901,66	13 741,81	65,57	21,99	51 532,75	4 294,40	15,30
Grupa M1e	164 901,66	13 741,81	65,57	21,99	44 835,13	3 736,26	13,52
Grupa M5					27 494,94	2 291,25	10,49

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

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	164 901,66
Cena ciepła	zł/GJ	33,33000	65,97
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	0,00	21,99
Udział w produkcji mocy		0,00	1,00
Udział w produkcji ciepła		0,0123	0,9877
Udział w produkcji nośnika		0,00	1,00

Urząd Regulacji Energetyki
Wydział Energetyki
Pobrano z: [www.ure.gov.pl](#)
Dziennik Urzędowy Urzędu Regulacji Energetyki
Marek Miśkiewicz

STRONA 8

Dyrektor Techniczny
(Prókurant)
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Beata Jeziorkowska

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	175 498,67	14 624,89	86,17	39,91	28 854,60	2 404,55	21,81
Grupa C-1e	175 498,67	14 624,89	86,17	39,91	33 419,62	2 784,97	27,79
Grupa C-2	175 498,67	14 624,89	86,17	39,91	45 455,60	3 787,97	30,72
Grupa C-4	175 498,67	14 624,89	86,17	39,91	24 992,66	2 082,72	19,36

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. 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

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. Pogórska
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	35 867,12	204 280,52
Cena ciepła	zł/GJ	118,48	84,76
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	0,00	39,91
Udział w produkcji mocy		0,1709	0,8291
Udział w produkcji ciepła		0,0417	0,9583
Udział w produkcji nośnika		0,0000	1,0000

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Ośrodka
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marko Adisiewicz

STRONA 9

Dyrektor techniczny
Prokurent
Bogdan Waksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorowska

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	31 735,34	2 644,61	16,69
Grupa T-1e	37 729,98	3 144,17	21,23
Grupa T-2	49 754,90	4 146,24	27,52
Grupa T-4	27 633,52	2 302,79	18,33

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,

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 W5	41 185,44	3 432,12	24,99

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

Przedstawicielstwo
Usług Technicznych i Inżynierskich
Polećmy Ci Usługę
Inżynierską w Trzebini
Marek Miśkiewicz

Dyrektor Techniczny
Prakurant
Bogdan Jaksik

Przewodnik Zarządu
Jolanta Jozziorkowska

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 WS1	41 351,49	3 445,96	95,84	26,62	32 207,20	2 683,93	45,83
Grupa WS2	41 351,49	3 445,96	95,84	26,62	52 830,37	4 402,53	31,92
Grupa WS5	41 351,49	3 445,96	95,84	26,62	28 731,11	2 394,26	37,42

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/m³]	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	159 717,90	13 309,83	60,69	32,20	32 010,31	2 667,53	16,64
Grupa L-1e	159 717,90	13 309,83	60,69	32,20	29 634,40	2 469,53	17,32
Grupa L-2	159 717,90	13 309,83	60,69	32,20	26 114,92	2 176,24	22,92
Grupa L-4	159 717,90	13 309,83	60,69	32,20	16 157,90	1 346,49	9,08

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/m³]	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	166 549,44	13 879,12	120,31	32,94	12 869,04	1 072,42	19,30
Grupa P-1e	166 549,44	13 879,12	120,31	32,94	9 703,36	808,61	11,94
Grupa P-2	166 549,44	13 879,12	120,31	32,94	15 003,60	1 250,30	29,23
Grupa P-4	166 549,44	13 879,12	120,31	32,94	7 863,69	655,31	19,79

Tabela 10. 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/m³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D1b	107 751,83	8 979,32	94,41	16,41	22 027,54	1 835,63	48,34
Grupa D1a	107 751,83	8 979,32	94,41	16,41	28 164,40	2 347,03	32,28

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

Urząd Regulacji Energetyki
UR E
Pohidniowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

STRONA 11

Dyrektor Techniczny
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

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 D2c	128 537,12	10 711,43	91,32	14,34	9 683,01	806,92	19,92
Grupa D2b	128 537,12	10 711,43	91,32	14,34	6 806,99	567,25	29,92
Grupa D2a	128 537,12	10 711,43	91,32	14,34	5 868,45	489,04	25,92

Tabela 12. 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/m³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D4	120 841,23	10 070,10	90,86	11,79	5 001,84	416,82	17,14

Tabela 13. 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/m³]	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	224 850,51	18 737,54	105,77	36,91	46 537,36	3 878,11	20,17
Grupa Ma-1	224 850,51	18 737,54	105,77	36,91	46 146,69	3 845,56	16,13

Tabela 14. 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/m³]	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	154 390,43	12 865,87	106,05	15,47	70 074,08	5 839,51	31,82

Urząd Miasta i Gminy
Urząd Miejski w Jędrzejowie
Pobliże ul. 11-go Listopada
Urząd Miejski w Jędrzejowie
Zarząd w Kabinie
Marek Miśkiewicz

Dyrektor Techniczny
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

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 KK/D	112 262,76	9 355,23	94,71	13,28	21 087,81	1 757,32	14,32

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW/m-c]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
Grupa KW	14 224,89	168,61
Grupa BG2	4 133,98	110,45
Grupa K-2	7 022,06	130,75
Grupa AG5	6 411,62	144,87
Grupa P-P	21 216,94	151,00
Grupa BZ	13 808,98	159,71

L.p.	Średnica przyłącza DN (mm)	Stawka opłaty (zł/mb)
1	25	516,58
2	32	568,06
3	40	574,41
4	50	588,88

Członek Zarządu
Izabela Jeziorkowska

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{DC} – miesięczna wysokość dodatkowej opłaty netto, określona dla odbiorców pobierających ciepło z danego węzła ciepłnego [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 ciepłnego [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.

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.

Urząd Regulacji Energetyki
Dyrektor
Pobranie ciepła z sieci ciepłowniczej
Urząd 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 828-207-45-66 REGON 356829760
BIB: 800019191

Dyrektor Techniczny
Prokurent
Bogdan Jaksik

Członek Zarządu
Izabela Jeziorowska