



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 31 grudnia 2018 r.

Poz. 8479

**INFORMACJA NR OKA.4210.58(8).2018.195.XIV.AZA
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 27 grudnia 2018 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez VEOLIA Południe Sp. z o. o. z siedzibą
w Tarnowskich Górach**

W dniu 20 grudnia 2018 r., na wniosek VEOLIA Południe Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził decyzją nr OKA.4210.58(6).2018.195.XIV.AZa taryfę dla ciepła ustaloną przez ww. przedsiębiorstwo. 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.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.58(6).2018.195.XIV.AZa

Katowice, dnia 10 grudnia 2018 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 2018 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

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

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 1 października 2018 r.,

zatwierdzam

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

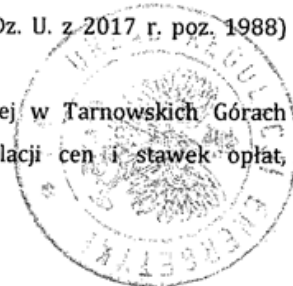
UZASADNIENIE

W dniu 1 października 2018 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 opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988) zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny wytwarzania ciepła w jednostce kogeneracji zlokalizowanej w Tarnowskich Górach skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat,



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

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioszek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesać 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 100 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 2018 r. poz. 300 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania we właściwym miejscowo wojewódzkim dzienniku urzędowym.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Otrzymuje:
Pan Artur Sadowski
Veolia Południe Sp. z o. o.
ul. Zagórska 173
42-600 Tarnowskie Góry

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055


VEOLIA POŁUDNIE
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

42-600 Tarnowskie Góry
ul. Zagórska 173

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10.12.2018 r. DKA 4210.58(6).2018.195. KLV. 1420

Zapraszamy Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Rakowicka 148
Pobudnowego (miasto) Tarnowskiego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w

ul. Rakowicka 148, 42-100 Tarnowskie Góry

2018 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 – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;

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;

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.);

rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);

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 oraz miejsce dostarczania ciepła.

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

A – bezpośrednio z tego źródła;

A1 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;

A2 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

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

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.

Miasteczko Śląskie

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Piotra Kucharskiego

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

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

C-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

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;

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;

W2 – poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne;

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

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

L-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

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;

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;

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

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

Jędrzejów – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Przytkowskiego 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.

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;

Kluźce – 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, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

D3 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła opalonym paliwem gazowym, zlokalizowanym w Jędrzejowie przy ul. Armii Krajowej 7, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne.

D4 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła opalonym paliwem gazowym, zlokalizowanym w Jędrzejowie przy ul. Okrzei 46, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne.

KW – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła opalanych paliwem węglowym, zlokalizowanych w Katowicach, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

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

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

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc ciepłą [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	60 757,32	5 063,11	28,12	9,70			
Grupa A1	60 757,32	5 063,11	28,12	9,70	22 890,14	1 907,51	7,26
Grupa A2	60 757,32	5 063,11	28,12	9,70	30 460,17	2 538,35	13,71
Grupa A3	60 757,32	5 063,11	28,12	9,70	38 674,15	3 222,85	13,27

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

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

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

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

Legenda:

COS - cena za zamówioną moc ciepłą

CGJ - cena ciepła

CN - cena nośnika ciepła

COSJK - cena za zamówioną moc ciepłą jednostki kogeneracyjnej

UPMJK - udział w produkcji mocy zamówionej jednostki kogeneracyjnej

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

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

CGJJK - cena ciepła jednostki kogeneracyjnej

UPCJK - udział w produkcji ciepła jednostki kogeneracyjnej

CGJCP - cena ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

UPCCP - udział w produkcji ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

CNJK - cena nośnika ciepła jednostki kogeneracyjnej

UPNJK - udział w produkcji nośnika jednostki kogeneracyjnej

CNCP - cena nośnika ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

UPNCP - udział w produkcji nośnika Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

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

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Jednostka Kogeneracyjna	Ciepłownia Przyjaźń
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	150 719,17	60 424,97
Cena ciepła	zł/GJ	61,52	27,59
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	0,00	9,70
Udział w produkcji mocy		0,0037	0,9963
Udział w produkcji ciepła		0,0157	0,9843
Udział w produkcji nośnika		0,0000	1,0000

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

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc ciepłą [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m 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	63 912,69	5 326,06	29,99	10,52	16 064,90	1 338,74	4,86
Grupa M1	63 912,69	5 326,06	29,99	10,52	20 372,96	1 697,75	6,11
Grupa M5					16 064,90	1 338,74	4,66

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

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

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

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

Legenda:

COS - cena za zamówioną moc ciepłą

CGJ - cena ciepła

CN - cena nośnika ciepła

COSKO - cena za zamówioną moc ciepłą kotła odzysknicowego

UPMKO - udział w produkcji mocy zamówionej kotła odzysknicowego

COSKM - cena za zamówioną moc ciepłą kotłowni Miasteczko Śląskie

UPMKM - udział w produkcji mocy zamówionej kotłowni Miasteczko Śląskie

CGJKO - cena ciepła kotła odzysknicowego

UPCKO - udział w produkcji ciepła kotła odzysknicowego

CGJKM - cena ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie

UPCKM - udział w produkcji ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie

CNKO - cena nośnika ciepła kotła odzysknicowego

UPNKO - udział w produkcji nośnika kotła odzysknicowego

CNKM - cena nośnika ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie

UPNKM - udział w produkcji nośnika kotłowni Miasteczko Śląskie

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

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Kocioł odzysknicowy	Kotłownia Miasteczko Śl.
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW	0,00	63 912,69
Cena ciepła	zł/GJ	10,40	30,21
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	0,00	10,52
Udział w produkcji mocy		0,00	1,00
Udział w produkcji ciepła		0,0113	0,9887
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 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	98 677,76	8 223,15	36,04	21,37	27 579,09	2 298,26	11,07
Grupa C-2	98 677,76	8 223,15	36,04	21,37	27 627,27	2 302,27	9,73
Grupa C-4	98 677,76	8 223,15	36,04	21,37	16 836,83	1 403,07	7,23

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-2 i T-4 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

- cenę za zamówioną moc ciepłą - 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	26 144,47	2 178,71	15,12
Grupa T-2	32 971,49	2 747,62	13,47
Grupa T-4	20 105,51	1 675,46	12,21

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

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

- cenę za zamówioną moc ciepłą - 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 W1	20 043,99	1 670,33	14,15
Grupa W2	47 131,97	3 927,66	14,06
Grupa W5	31 152,07	2 596,01	15,69

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	106 917,53	8 909,79	39,63	22,76	18 669,51	1 555,79	8,41
Grupa L-2	106 917,53	8 909,79	39,63	22,76	20 173,44	1 681,12	12,80
Grupa L-4	106 917,53	8 909,79	39,63	22,76	10 396,70	866,39	4,58

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	83 766,01	6 980,50	38,83	16,38	23 509,94	1 959,16	11,61
Grupa P-2	83 766,01	6 980,50	38,83	16,38	22 813,54	1 901,13	11,42
Grupa P-4	83 766,01	6 980,50	38,83	16,38	14 952,33	1 246,03	7,18

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	86 420,46	7 201,71	29,44	11,33	33 378,76	2 781,56	13,18
Grupa S-4	86 420,46	7 201,71	29,44	11,33	18 843,68	1 570,31	12,15

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	73 934,63	6 161,22	55,01	18,43	26 112,29	2 176,02	14,72
Grupa D1a	73 934,63	6 161,22	55,01	18,43	23 738,44	1 978,20	7,48

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	72 395,45	6 032,95	53,83	19,81	20 461,88	1 705,16	6,78
Grupa D2b	72 395,45	6 032,95	53,83	19,81	26 203,92	2 183,66	13,29
Grupa D2a	72 395,45	6 032,95	53,83	19,81	15 035,64	1 252,97	7,18

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/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-1	116 522,36	9 710,20	36,61	15,74	47 258,84	3 938,24	13,05
Grupa Ma-2	116 522,36	9 710,20	36,61	15,74	29 409,31	2 450,78	11,88

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/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	129 250,18	10 770,85	44,99	7,97	20 299,04	1 691,59	9,22

Tabela 15. 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	124 645,16	10 387,10	45,22	0,00	47 361,17	3 946,76	7,05

Tabela 16. Stawki opłat dla źródeł ciepła, o których mowa w par. 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW/m-c]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
Grupa K-2	6 715,89	65,84
Grupa D3	10 387,56	61,90
Grupa D4	10 462,31	60,25
Grupa KW	23 913,61	45,63

Tabela 17. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Średnica przyłącza DN (mm)	Stawka opłaty (zł/mb)
1	25	110,04
2	32	146,09
3	40	174,28
4	50	214,82
5	65	280,31

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 z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221 z późn. zm.).

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**

Zapowiadanie 1/2020
Urząd Województwa Śląskiego
Dyrektor
Wydział Taryfowy

- 6.1 Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
- 6.2 W przypadkach:
- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego pobierania ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
- Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów z ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221 z późn. zm.).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

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

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Radca Prezesa URE w Południowym Oddziale
Terenowym URE z siedzibą w Katowicach

Andrzej Zawiązalec