



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 8 października 2021 r.

Nr 352 (1082)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr OWR.4210.26.2021.11.XIII.MK z dnia 8 października 2021 r.
w sprawie zmiany taryfy Veolia Zachód Sp. z o.o. 2

Wrocław, dnia 8 października 2021 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWR.4210.26.2021.11.XIII.MK

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), w związku z art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Veolia Zachód Sp. z o.o.

z siedzibą we Wrocławiu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 czerwca 2021 r., uzupełnionego pismami z dnia 10 sierpnia, 24 i 30 września oraz 1 i 7 października 2021 r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

postanawiam

zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 listopada 2020 r. nr OWR.4210.25.2020.11.XIII.DB i zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla ciepła. Postanowienia taryfy będące przedmiotem zmiany stanowią załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 13 listopada 2020 r. nr OWR.4210.25.2020.11.XIII.DB, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Pismem z dnia 30 czerwca 2021 r., uzupełnionym pismami z dnia 10 sierpnia, 24 i 30 września oraz 1 i 7 października 2021 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w związku z rozszerzeniem zakresu prowadzonej działalności koncesjonowanej.

Uzasadnieniem powyższej zmiany jest okoliczność przewidziana w § 28 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska 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 ze zm.) tj. istotna zmiana zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez Przedsiębiorstwo. § 28 ust 1 stanowi, że: „W przypadku istotnej zmiany warunków lub zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do działalności w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach innych niż określone w § 13 ust. 1 lub działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, może nastąpić zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania. Zmiana ta następuje w trybie określonym w art. 47 ustawy lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany.”

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy dla ciepła zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 Prawa energetycznego oraz przepisami ww. rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Z uwagi na powyższe, orzeczono 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 14 dni 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych 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 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki-Ciepło”.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo-Zachodniego
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą we Wrocławiu
/-/
Monika Gawlik

Veolia Zachód Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością we Wrocławiu

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY
STANOWI ZAŁCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia ...8.... października 2021 r.
nr OWR.4210.26.2021.11.XIII.MK

DIRECTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNI
ODDZIAŁ TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Marta Gawlik

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

Wrocław, 2021 r.

W taryfie dla ciepła Veolia Zachód Sp. z o.o., stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 listopada 2020 r. nr OWR.4210.25.2020.11.XIII.DB, wprowadzonej do stosowania 1 grudnia 2020 r., zmianie ulegają następujące zapisy:

- Część III. „Podział odbiorców na grupy taryfowe” otrzymuje brzmienie:

„Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
MG/C17	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle zlokalizowanym przy ul. Graczyńskiego 2 w Murowanej Goślinie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
C/C63/SW8	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 63 przy ul. Gdyńskiej 124b w Czerwonaku, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 8 sprzedawcy.
C/C63/SW8/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 63 przy ul. Gdyńskiej 124b w Czerwonaku, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 8 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy.
C/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w kotłowni 318 przy Placu Zielonym 4 w Czerwonaku opalanej gazem ziemnym wysokometanowym, bezpośrednio zasilającej instalacje odbiorcze.
B/C87/SW17	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 87 przy ul. Dobieżyńskiej 43 w Buku, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 17 sprzedawcy do węzłów odbiorcy.
B/C87/SW17/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 87 przy ul. Dobieżyńskiej 43 w Buku, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 17 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy do zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do odbiorcy.
P/C90/SW26	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 90 przy ul. Konińskiej 26 w Pniewach, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 26 sprzedawcy do węzłów należących do odbiorcy.
P/C90/SW26/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 90 przy ul. Konińskiej 26 w Pniewach, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 26 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
P/C90/SW26/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 90 przy ul. Konińskiej 26 w Pniewach, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 26 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy.
T/C88/SW20	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 88 eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Trzciance przy ul. Staszica 8, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 20 eksploatowaną przez sprzedawcę do węzłów cieplnych należących do odbiorcy.
T/C88/SW20/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 88 eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Trzciance przy ul. Staszica 8, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 20 oraz węzły indywidualne eksploatowane przez sprzedawcę.
T/C88/SW20/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 88 eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Trzciance przy ul. Staszica 8, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 20 oraz węzły grupowe eksploatowane przez sprzedawcę.

URZĘDNIK WYKAZUJĄCY
ODDZIAŁ WYKAZUJĄCY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Martyna Gawlik

T/C88/SW20/WG/NP	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 88 eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Trzciance przy ul. Staszica 8, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 20 oraz węzły grupowe i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy, eksploatowane przez sprzedawcę.
T/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach opalanych gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, eksploatowanych przez sprzedawcę zlokalizowanych w Trzciance przy ul. 27 Stycznia 1/4, ul. 27 Stycznia 21, ul. 27 Stycznia 33, ul. 27 Stycznia 41, ul. Kościuszki 3/4, ul. Sikorskiego 10, ul. Sikorskiego 27, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
T/S/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, o zainstalowanej mocy cieplnej nie przekraczającej 5 MW, eksploatowanych przez sprzedawcę, zlokalizowanych w Trzciance przy ul. Kopernika 18 i ul. Grunwaldzkiej, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
S/C12/SW30	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 12 przy ul. Zachodniej 76 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 30 sprzedawcy.
S/C12/SW30/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 12 przy ul. Zachodniej 76 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 30 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
S/C13/SW31	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 13 na Os. Łużyckie 63 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 31 sprzedawcy.
S/C13/SW31/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 13 na Os. Łużyckie 63 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 31 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
S/C14/SW32	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 14 przy ul. Kamiennej 15 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 32 sprzedawcy.
S/C14/SW32/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 14 przy ul. Kamiennej 15 w Świebodzinie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 32 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
S/KG41,5	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach opalanych gazem ziemnym zaazotowanym podgrupy Lw, zlokalizowanych w Świebodzinie, w których zainstalowana moc cieplna nie przekraczającej 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
P/C10/SW29	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 10 dzierżawionej i eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Paterku przy ul. Przemysłowej 1, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 29 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę do węzłów cieplnych należących do odbiorcy.
P/C10/SW29/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 10 dzierżawionej i eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Paterku przy ul. Przemysłowej 1, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 29 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę i węzły indywidualne sprzedawcy.

POŁUDNIOWO-ZACHODNIOGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

P/C10/SW29/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 10 dzierżawionej i eksploatowanej przez sprzedawcę, zlokalizowanej w Paterku przy ul. Przemysłowej 1, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 29 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę i węzły grupowe sprzedawcy.
Ż/C16/SW35	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 16 przy ul. Fabrycznej 3 w Żninie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 35 sprzedawcy.
Ż/C16/SW35/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 16 przy ul. Fabrycznej 3 w Żninie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 35 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
Ż/C16/SW35/WG/NP	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 16 przy ul. Fabrycznej 3 w Żninie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 35 sprzedawcy oraz węzły grupowe i instalacje zewnętrzne sprzedawcy.
W/C18/SW36	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Sikorskiego 25 we Wrześni opalanego węglem miałem i gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów cieplnych należących do odbiorców;
W/C18/SW36/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Sikorskiego 25 we Wrześni opalanego węglem miałem i gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy;
W/C18/SW36/WG/NP	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Sikorskiego 25 we Wrześni opalanego węglem miałem i gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należące do sprzedawcy;
W/C19/SW37	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Fromborskiej 17 we Wrześni opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy
W/C19/SW37/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Fromborskiej 17 we Wrześni opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy
W/C20/SW38/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym na osiedlu Władysława Łokietka w Miłosławiu opalany węglem, poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy
W/C22/SW40	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Sokołowie przy ul. Sportowej 8 opalany węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę
W/C23	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Pyzdrach przy ul. Nowoogrodowej 1 opalany węglem, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy.
W/C23/SW41	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Pyzdrach przy ul. Nowoogrodowej 1 opalany węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę.
W/C24/SW42	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Bieganowie opalany węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę.
W/C25	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Chwalibogowie 31A opalany węglem, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy.

W/C25/SW43	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Chwalibogowie 31A opalany węglem, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą użyczoną przez odbiorcę na rzecz sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę.
W/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Rynek 4 we Wrześni opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/E/Wrz	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Wrocławskiej 32 i ul. Daszyńskiego 4 we Wrześni opalanych węglem, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/E/Grz	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Grzybowie 32 opalany węglem, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/E/Chw	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Chwalibogowo 19 i 38 opalanych węglem, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/E/Gra	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Grabowie Królewskim 19A, 20, 21, 22 opalanych węglem, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
W/P/Oto	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Otocznej opalany olejem opałowym i pelletem, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
B/C92/SW49	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy nr 92, zlokalizowanym przy ul. Obornickiej 1 w Bolechowie oraz w źródle ciepła zlokalizowanym w Szlachęcinie należącym do Veolia Energia Poznań S.A., poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 49 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę.
B/C92/SW49/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy nr 92, zlokalizowanym przy ul. Obornickiej 1 w Bolechowie oraz w źródle ciepła zlokalizowanym w Szlachęcinie należącym do Veolia Energia Poznań S.A., poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 49 dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, i grupowe węzły cieplne dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę.
B/C92/SW50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy nr 92, zlokalizowanym przy ul. Obornickiej 1 w Bolechowie oraz w źródle ciepła zlokalizowanym w Szlachęcinie należącym do Veolia Energia Poznań S.A., poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 50 należącą do sprzedawcy oraz dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, do węzłów cieplnych należących do odbiorców.
B/C92/SW50/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy nr 92, zlokalizowanym przy ul. Obornickiej 1 w Bolechowie oraz w źródle ciepła zlokalizowanym w Szlachęcinie należącym do Veolia Energia Poznań S.A., poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 50 należącą do sprzedawcy oraz dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, do indywidualnych węzłów cieplnych dzierżawionych i eksploatowanych przez sprzedawcę.

POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

J/C26/SW44	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 26 przy ul. Węglowej 3-5 w Jarocinie i elektrociepłowni nr 30 przy ul. Węglowej 3-5 opalanej gazem ziemnym dostarczanym przez ANCO, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 44 sprzedawcy do węzłów cieplnych należących do odbiorców.
J/C26/SW44/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 26 przy ul. Węglowej 3-5 w Jarocinie i elektrociepłowni nr 30 przy ul. Węglowej 3-5 opalanej gazem ziemnym dostarczanym przez ANCO, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do sprzedawcy.
J/C26/SW44/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 26 przy ul. Węglowej 3-5 w Jarocinie i elektrociepłowni nr 30 przy ul. Węglowej 3-5 opalanej gazem ziemnym dostarczanym przez ANCO, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowe węzły cieplne należące do sprzedawcy.
J/C27-28	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Kasprzaka 1a i Kasztanowej 4 w Jarocinie opalanych gazem ziemnym dostarczanym przez ANCO, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
J/KG41,5/W	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy Al. Niepodległości 8 w Jarocinie opalany gazem ziemnym dostarczanym przez PGNIG.
J/KG41,5/A	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Zacisznej 6 i ul. Roszków 59a w Jarocinie oraz przy ul. Szkolnej 1a w Witaszycach opalanych gazem ziemnym dostarczanym przez ANCO.
J/P/Cie	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Szkolnej 16 w Cielczy opalany gazem propan-butan.
J/M/Wil	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym przy ul. Powstańców Wlkp. 41w Wilkowyji opalany miałem węgla kamiennego.
J/O/Cie	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych przy ul. Szkolnej 16 w Cielczy opalany węglem.
K/C31/SW48	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 31 zlokalizowanej przy ul. 1-go Stycznia w Krotoszynie dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 48 sprzedawcy.
K/C31/SW48/WI	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 31 zlokalizowanej przy ul. 1-go Stycznia w Krotoszynie dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 48 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
K/C31/SW48/WG	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 31 zlokalizowanej przy ul. 1-go Stycznia w Krotoszynie dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 48 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy.
K/M	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Krotoszynie przy ulicy 56 Pułku Piech. Wlkp. opalanych miałem węgla kamiennego, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
K/M1	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Krotoszynie przy ulicach: Transportowa 15 i Głowackiego 2b opalanych miałem węgla kamiennego, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze..

URZĘDNIKOWO-ZACHODNIEGO
ODZIELENIENIA
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

K/O	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy zlokalizowanym w Biadkach, opalany węglem, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
K/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy zlokalizowanych w Krotoszynie przy ulicach: Przemysłowa 11(9,13), Przemysłowa 17, Przemysłowa 23, Przemysłowa 27, Rynek 1 opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
AG3 ÷ AG5	Odbiorcy końcowi ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni gazowych
AO1	Odbiorcy końcowi ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni olejowych
AW1	Odbiorcy końcowi ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni węglowych w Kozuchowie
BG1, BG2	Odbiorcy końcowi ciepła zasilani z kotłowni gazowo-olejowych za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy
BO1	Odbiorcy końcowi ciepła zasilani z kotłowni olejowej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy
BGO 1	Odbiorcy końcowi ciepła zasilani z kotłowni gazowo-olejowych za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy
ZC	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy w Trzemesznie,
W10I	Odbiorcy końcowi, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody za pośrednictwem sieci zlokalizowanej na terenie miasta Trzemeszno i węzłów indywidualnych należących do sprzedawcy,
W10G	Odbiorcy końcowi, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody za pośrednictwem sieci zlokalizowanej na terenie miasta Trzemeszno i węzłów grupowych należących do sprzedawcy,
W20R	Odbiorcy końcowi, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody za pośrednictwem sieci zlokalizowanej na terenie przyległym do terenu sprzedawcy w Trzemesznie i grupowych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy,
W20I	Odbiorcy końcowi, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody za pośrednictwem sieci zlokalizowanej na terenie przyległym do terenu sprzedawcy w Trzemesznie i indywidualnych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy,
P2R	Odbiorcy końcowi, do których dostarczane jest ciepło w postaci pary za pośrednictwem sieci wysokoprężnej zlokalizowanej na terenie przyległym do terenu sprzedawcy w Trzemesznie.
AW2	Odbiorcy końcowi, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy w Słupcy,
BW _o	Odbiorcy końcowi, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody za pośrednictwem sieci zlokalizowanej na terenie miasta Słupca i węzłów indywidualnych należących do odbiorcy,
BW _i	Odbiorcy końcowi, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody za pośrednictwem sieci zlokalizowanej na terenie miasta Słupca i węzłów indywidualnych należących do sprzedawcy,
BW _G	Odbiorcy końcowi, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody za pośrednictwem sieci zlokalizowanej na terenie miasta Słupca i węzłów grupowych należących do sprzedawcy,

- CZĘŚĆ IV „Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat” otrzymuje brzmienie:

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Wysokość cen oraz stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji w Murowanej Goślinie, Czerwonaku, Opalenicy, Buku, Pniewach, Trzciance i Świebodzinie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna)	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc cieplną (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
MG/C17	10 771,47	52,68					
C/C63/SW8	8 764,78	48,61	13,65	741,42	6,78	105 177,40	8 897,01
C/C63/SW8/WG	8 764,78	48,61	13,65	1 406,31	6,86	105 177,40	16 875,77
C/KG50	10 919,93	53,08					
B/C87/SW17	8 346,17	45,83	17,00	1 599,10	9,36	100 154,03	19 189,14
B/C87/SW17/WG	8 346,17	45,83	17,00	2 234,02	9,85	100 154,03	26 808,19
P/C90/SW26	4 232,66	46,89	15,07	1 043,69	8,99	50 791,95	12 524,22
P/C90/SW26/WI	4 232,66	46,89	15,07	1 823,66	11,32	50 791,95	21 883,90
P/C90/SW26/WG	4 232,66	46,89	15,07	1 609,62	10,58	50 791,95	19 315,41
T/C88/SW20	8 996,08	38,05	15,33	1 327,92	7,04	107 952,95	15 935,09
T/C88/SW20/WI	8 996,08	38,05	15,33	2 065,42	9,12	107 952,95	24 785,01
T/C88/SW20/WG	8 996,08	38,05	15,33	1 975,25	10,36	107 952,95	23 702,96
T/C88/SW20/WG/NP	8 996,08	38,05	15,33	2 148,71	14,13	107 952,95	25 784,52
T/KG50	12 627,69	48,21					
T/S/KG50	13 185,82	46,13					
S/C12/SW30	7 538,69	32,03	19,88	1 242,17	8,56	90 464,31	14 906,01
S/C12/SW30/WI	7 538,69	32,03	19,88	1 861,99	9,65	90 464,31	22 343,84
S/C13/SW31	9 330,98	31,80	18,92	1 464,03	6,83	111 971,76	17 568,39
S/C13/SW31/WI	9 330,98	31,80	18,92	2 632,59	10,62	111 971,76	31 591,10
S/C14/SW32	7 233,36	61,47	19,23	323,33	3,85	86 800,34	3 879,98
S/C14/SW32/WI	7 233,36	61,47	19,23	725,64	8,33	86 800,34	8 707,73
S/KG 41,5	8 581,49	63,07					

POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
GÓDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

2. Wysokość cen oraz stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji w Paterku, Żninie, Wrześni, Miłostawiu, Sokołowie, Pyzdrach, Bieganowie, Chwalibogowie, Grzybowie, Grabowie Królewskim, Otocznej i Bolechowie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna)	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc cieplną (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
P/C10/SW29	7 087,28	34,95	11,01	664,03	10,87	85 047,41	7 968,37
P/C10/SW29/WI	7 087,28	34,95	11,01	761,15	13,72	85 047,41	9 133,83
P/C10/SW29/WG	7 087,28	34,95	11,01	810,37	13,52	85 047,41	9 133,83
Ż/C16/SW35	8 741,09	32,53	13,43	2 157,31	10,81	104 893,05	25 887,75
Ż/C16/SW35/WI	8 741,09	32,53	13,43	2 485,12	11,29	104 893,05	29 821,40
Ż/C16/SW35/WG/NP	8 741,09	32,53	13,43	2 511,65	11,75	104 893,05	30 139,79
W/C18/SW36	8 833,55	43,46	17,91	1 435,02	10,82	106 002,56	17 220,26
W/C18/SW36/WI	8 833,55	43,46	17,91	1 610,27	9,52	106 002,56	19 323,28
W/C18/SW36/WG/NP	8 833,55	43,46	17,91	1 878,75	11,80	106 002,56	22 544,94
W/C19/SW37	6 490,80	48,16	16,65	1 476,01	13,67	77 889,54	17 712,07
W/C19/SW37/WI	6 490,80	48,16	16,65	1 657,11	12,27	77 889,54	19 885,29
W/C20/SW38/WI	10 170,34	31,29	14,26	1 748,93	12,54	122 044,13	20 987,19
W/C22/SW40	7 095,90	42,75	17,79	730,55	5,73	85 150,76	8 766,63
W/C23	9 596,94	43,29	15,44			115 163,28	
W/C23/SW41	9 596,94	43,29	15,44	502,20	3,13	115 163,28	6 026,45
W/C24/SW42	8 947,11	43,07	15,46	810,98	5,10	107 365,31	9 731,71
W/C25	5 690,31	47,17	16,41			68 283,72	
W/C25/SW43	5 690,31	47,17	16,41	0,00	11,31	68 283,72	0,00
W/KG50	6 671,51	52,69					
W/E/Wrz	6 935,96	50,61					
W/E/Grz	9 503,74	43,80					
W/E/Gra	6 615,45	57,86					
W/E/Chw	8 008,20	41,96					
W/P/Oto	8 329,13	55,40					
B/C92	5 412,93	43,09	12,80			64 955,10	
B/C92/SW49				2 021,95	11,26		24 263,36
B/C92/SW49/WG				2 433,79	10,45		29 205,43
B/C92/SW50				1 343,13	13,75		16 117,58
B/C92/SW50/WI				1 917,33	9,47		23 007,95

Dla odbiorców z grupy B/C92/SW49, B/C92/SW49/WG, B/C92/SW50 i B/C92/SW50/WI, przyłączonych do sieci ciepłowniczej nr 49 oraz 50, w zakresie wytwarzania ciepła stosowane będą średnioważone ceny za moc zamówioną, ciepło i nośnik ciepła:

a) Średnioważona cena za moc zamówioną, obliczana ze wzoru:

$$C_{ms} = (C_m V_{Zch} \times 0,79455 + C_m V_{EP} \times 0,20545)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ms} – średnioważona cena za zamówioną moc cieplną,

POŁUDNIOWO-ZACHODNI
ODDZIAŁ TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

- CmVZch – cena za moc zamówioną sprzedawcy dla źródła ciepła B/C92:

roczna: 64 955,10 zł/MW/rok

rata miesięczna: 5 412,93 zł/MW/m-c,

- CmVEP – cena za moc zamówioną ustalona w taryfie Veolia Energia Poznań S.A. dla źródła ciepła Szlachęcin C/94,

b) Średnioważona cena ciepła, obliczana ze wzoru:

$$C_{cs} = (C_{cVZch} \times 0,44549 + C_{cVEP} \times 0,55451)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{cs} – średnioważona cena ciepła,

- C_{cVZch} – cena ciepła sprzedawcy dla źródła ciepła B/C92: 43,09 zł/GJ,

- C_{cVEP} – cena ciepła ustalona w taryfie Veolia Energia Poznań S.A. dla źródła ciepła Szlachęcin C/94,

c) Średnioważona cena nośnika ciepła, obliczana ze wzoru:

$$C_{ns} = (C_{nVZch} \times 0,79474 + C_{nVEP} \times 0,20526)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ns} – średnioważona cena nośnika ciepła,

- C_{nVZch} – cena nośnika ciepła sprzedawcy dla źródła ciepła B/C92: 12,80 zł/m³

- C_{nVEP} – cena nośnika ciepła ustalona w taryfie Veolia Energia Poznań S.A. dla źródła ciepła Szlachęcin C/94

3. Wysokość stawek opłat w zakresie wytwarzania w Jarocinie, Cielczy, Wilkowyji, Witaszycach i Krotoszynie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna)	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc cieplną (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
J/C26/SW44	5 584,33	38,90	11,58	1 438,26	9,90	67 011,90	17 259,17
J/C26/SW44/WI	5 584,33	38,90	11,58	1 893,96	12,18	67 011,90	22 727,56
J/C26/SW44/WG	5 584,33	38,90	11,58	1 959,86	9,80	67 011,90	23 518,32
J/C27-28	9 052,15	56,24					
J/KG41,5/W	8 182,57	52,52					
J/KG41,5/A	5 339,23	55,86					
J/P/Cie	2 581,43	257,44					
J/M/Wil	2 995,72	96,14					
J/O/Cie	4 676,20	48,05					
K/C31/SW48	4 657,16	39,67	16,64	1 138,06	9,94	55 885,92	13 656,73
K/C31/SW48/WI	4 657,16	39,67	16,64	2 212,65	10,24	55 885,92	26 551,75
K/C31/SW48/WG	4 657,16	39,67	16,64	1 515,52	9,57	55 885,92	18 186,25
K/M	6 849,86	43,42					
K/M1	5 367,69	48,67					
K/O	10 679,17	41,07					
K/KG50	7 653,74	53,67					

Urząd Regulacji Energetyki
 POLSKO-POLSKO-POLSKO
 ODDZIAŁU TELEFONOWEGO
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

4. Wysokość stawek opłat w zakresie wytwarzania w Leśnej, Niemodlin, Pobiednej, Zawidowie, Lublińcu, Koźuchowie, Słupcy, Trzemeszno i Jelcz-Laskowice

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc ciepłą (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna)	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc ciepłą (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
ZC	7 792,88	39,28	9,45			93 514,50	
W10I	7 792,88	39,28	9,45	2 887,31	14,88	93 514,50	34 647,72
W10G	7 792,88	39,28	9,45	2 852,18	13,03	93 514,50	34 226,11
W20R	7 792,88	39,28	9,45	1 076,68	7,64	93 514,50	12 920,10
W20I	7 792,88	39,28	9,45	1 082,42	6,86	93 514,50	12 989,02
P2R	5 199,49	44,25	11,46	472,98	4,20	62 393,86	5 675,73
AW2	14 177,19	30,77	10,07			170 126,33	
BW ₀	14 177,19	30,77	10,07	3 278,24	11,37	170 126,33	39 338,87
BW ₁	14 177,19	30,77	10,07	4 339,79	13,65	170 126,33	52 077,51
BW _G	14 177,19	30,77	10,07	4 319,38	11,12	170 126,33	51 832,60
AG3	8 594,32	54,76					
AG4	8 619,21	61,90					
AG5	11 431,99	56,61					
AO1	11 630,73	90,61					
AW1	11 706,97	39,54	13,82			140 483,69	
BG1	6 264,07	59,14	16,09	1 802,81	9,91	75 168,89	21 633,71
BG2	8 482,36	49,90	13,78	1 169,99	8,35	101 788,29	14 039,90
BO1	10 761,95	82,50	16,08	1 406,78	8,38	129 143,44	16 881,33
BGO1	16 301,80	51,91	14,00	2 223,57	7,81	195 621,59	26 682,78

5. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku przyłączenia odbiorców spełniających warunki określone w art. 7 ust. 5 ustawy stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci:

J.m.	Stawki opłat			
	25	32	50	65
zł/mb/netto	239,58	240,41	307,50	322,91

Pozostałe zapisy taryfy nie ulegają zmianie.

PEŁNOMOCNIK

Jan Mieczarek

POŁUDNIOWO-ZACHODNIO...
ODDZIAŁ...
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik