



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OPO.4210.17.2020.JPi

Poznań, 24 lipca 2020 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku
Veolia Industry Polska Sp. z o. o. z siedzibą w Poznaniu
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 4 maja 2020 r., uzupełnionego pismami z 18 maja, 14 czerwca oraz 13 lipca 2020 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła
zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 6 maja 2020 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 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) oraz na mocy § 48 rozporządzenia Ministra Klimatu z 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).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, 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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2019 r., poz. 785 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Zgodnie z art. 15zżs ust. 1 pkt 1 i 6 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. z 2020 r. poz. 374, z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID bieg terminów procesowych i sądowych w postępowaniach sądowych, w tym sądowo administracyjnych oraz postępowaniach administracyjnych – nie rozpoczyna się, a rozpoczęty ulega zawieszeniu na ten okres. Jednakże mając na uwadze zmiany wprowadzone ustawą z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań osłonowych w związku z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz. U. z dnia 15 maja 2020 r. poz. 875), terminy, których bieg nie rozpoczął się albo których bieg uległ zawieszeniu, rozpoczynają się lub bieżą dalej po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie tej ustawy, czyli od dnia 24 maja 2020 r.
5. 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 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo 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**

z upoważnienia

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/
Irena Gruszka

**Veolia Industry Polska Sp. z o. o.
z siedzibą w Poznaniu**

TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI
PREZESA URE
z 24 lipca 2020 r.
Nr OPO.4210.17.2020.JPi
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu**

Irena Gruska

Poznań, 2020 r.

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 25.10.2017 r., poz. 1988),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **sprzedawca** – Veolia Industry Polska Sp. z o.o., Al. Solidarności 46, 61-696 Poznań,
5. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
6. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. **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,
8. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
9. **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
10. **warunki obliczeniowe:**
 - obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - normatywna temperatura ciepłej wody,
11. **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
12. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
13. **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.

CZĘŚĆ II**ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM
W CIEPŁO**

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/1214/15874/W/OPO/2010/AJ z dnia 14 października 2010 r., ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/1287/15874/W/OPO/2020/ASz1 z dnia 26 lutego 2020 r.

CZĘŚĆ III**PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono dziesięć grup odbiorców:

- ERGp - odbiorcy ciepła w postaci pary wytwarzanej w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. Dąbrowskiego 2 w Wąbrzeźnie, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy;
- ERGw - odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody wytwarzanej w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. Dąbrowskiego 2 w Wąbrzeźnie, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy;
- KO - odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody wytwarzanej w źródle ciepła zlokalizowanym w Bydgoszczy przy ul. Szubińskiej 105, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy;
- OSM - odbiorcy ciepła w postaci pary wytwarzanej w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. Kochanowskiego 1 we Włoszczowie, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy;
- WIR 1 - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła K 1, zlokalizowanym przy ul. Aristide Merloniego 4 w Radomsku, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy;
- WIR 2 - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła K 2, zlokalizowanym przy ul. Aristide Merloniego 4 w Radomsku, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy;
- PUR - odbiorcy ciepła w postaci pary wytwarzanej w źródle ciepła, zlokalizowanym przy ul. Wojska Polskiego 65 w Bydgoszczy, dostarczanego bezpośrednio do odbiorcy;
- W - odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody wytwarzanej w źródle ciepła zlokalizowanym w Toruniu przy ul. M. Skłodowskiej - Curie 73, do których ciepło dostarczane jest poprzez wodną sieć ciepłowniczą o parametrach 95/70^o C;
- 

P 0,6/0,25 MPa odbiorcy ciepła w postaci pary wytwarzanej w źródle ciepła zlokalizowanym w Toruniu przy ul. M. Skłodowskiej - Curie 73, do których ciepło o ciśnieniu 0,25 MPa dostarczane jest poprzez sieć pary technologicznej o ciśnieniu 0,6 MPa;

P 1,60 MPa odbiorcy ciepła w postaci pary wytwarzanej w źródle ciepła zlokalizowanym w Toruniu przy ul. M. Skłodowskiej - Curie 73, do których ciepło dostarczane jest poprzez sieć pary technologicznej o ciśnieniu 1,60 MPa.

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: ERGp i ERGw:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców	
		ERGp	ERGw
Cena za zamówioną moc cieplną - roczna	zł/MW/rok	154 550,87	
Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	12 879,24	
Cena ciepła	zł/GJ	34,71	
Cena nośnika ciepła	zł/t	5,43	
Cena nośnika ciepła	zł/m ³		5,43

2. Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grupy odbiorców KO:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców
		KO
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 863,64
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	69,20

3. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła dla grupy odbiorców OSM:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców
		OSM
Cena za zamówioną moc cieplną - roczna	zł/MW/rok	259 525,71
Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	21 627,14
Cena ciepła	zł/GJ	28,88
Cena nośnika ciepła	zł/t	5,46

4. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: WIR 1:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców
		WIR 1
Cena za zamówioną moc ciepłą - roczna	zł/MW/rok	46 623,69
Cena za zamówioną moc ciepłą - rata miesięczna	zł/MW/m-c	3 885,31
Cena ciepła	zł/GJ	60,54
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	4,70

5. Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grupy odbiorców WIR 2:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców
		WIR 2
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	7 251,19
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	62,25

6. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła dla grupy odbiorców PUR:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców
		PUR
Cena za zamówioną moc ciepłą - roczna	zł/MW/rok	175 678,80
Cena za zamówioną moc ciepłą - rata miesięczna	zł/MW/m-c	14 639,90
Cena ciepła	zł/GJ	45,92
Cena nośnika ciepła	zł/t	10,83



7. Ceny i stawki opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: W, P 0,6/0,25 MPa, P 1,60 MPa:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Grupa odbiorców		
		W	P 0,6/0,25 MPa	P 1,60 MPa
Cena za zamówioną moc cieplną - roczna	zł/MW/rok	146 662,58		
Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	12 221,88		
Cena ciepła	zł/GJ	42,42		
Cena nośnika ciepła				
- woda	zł/m ³	18,72		
- para	zł/t	18,72		
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe.- roczna	zł/MW/rok	27 597,74	61 408,70	79 624,62
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 299,81	5 117,39	6 635,39
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,33	21,30	14,03

8. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/m]
65	163
80	200

Ustalane w części IV ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ V

ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11- 12 oraz § 19- 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy, nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.



Pełnomocnik Veolia Industry Polska



Jan Darol