



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 14 sierpnia 2018 r.

Poz. 7923

DECYZJA NR DRE.WRC.4210.4.2018.170.XV.RWY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 14 sierpnia 2018 r.

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, 650, 685, 771, 1000 i 1356) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 z późn. zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
Veolia Energia Warszawa S.A. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,**

złożonego w dniu 22 stycznia 2018 r., ostatecznie skorygowanego w dniu 7 sierpnia 2018 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa przedłożony w dniu 22 stycznia 2018 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

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 ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz 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).

Przy podejmowaniu decyzji Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wziął pod uwagę obowiązek równoważenia interesów odbiorców końcowych przyłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej w Warszawie. Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE wynikającym z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy - Prawo energetyczne, mając na uwadze interes odbiorców.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.

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 2016 r. poz. 623, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 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).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

6. 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.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Zastępcą Dyrektora Departamentu Rynków Energii
Elektrycznej i Ciepła

Elżbieta Bytniewska

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

w dniu 12 stycznia 2018 r. na rachunek 95103015080000000550024055

Radca Prezesa: Renata Wysocka

Otrzymują:

1. Veolia Energia Warszawa S.A.
ul. Puławska 2 budynek Plac Unii C, 02-566 Warszawa
2. Wojewoda Mazowiecki

TARYFA DLA CIEPŁA

VEOLIA ENERGIA WARSZAWA S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14 sierpnia 2018 r.

nr DRE.WRC.4210.4.2018.170.XV.RWY

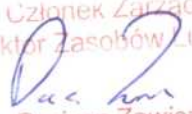
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Elżbieta Bytniewska

Warszawa, sierpień 2018 r.

Członek Zarządu
Dyrektor Zasobów Ludzkich

Dariusz Zawisza

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Jacky Lacombe

Zastępca Dyrektora Finansowego

Paweł Turyk

I Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.**1. Użyte w taryfie określenia i skróty oznaczają:**

- ustawa - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755, 650, 685, 771, 1000 i 1356),
- rozporządzenie o taryfach - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z dnia 25.10.2017 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),
- Veolia Energia Warszawa – Veolia Energia Warszawa S.A. z siedzibą w Warszawie.
- PGNiG Termika - Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Termika Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie – wytwórca ciepła,
- MPO - Miejskie Przedsiębiorstwo Oczyszczania w m. st. Warszawie sp. z o.o.,
- odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z Veolia Energia Warszawa.

2. Pozostałe określenia użyte w taryfie są zgodne z definicjami podanymi w art. 3 ustawy oraz w § 2 rozporządzenia o taryfach.**II Przedmiot i zakres działalności Veolia Energia Warszawa.****3. Veolia Energia Warszawa prowadzi działalność ciepłowniczą na podstawie koncesji w zakresie:**

- *wytwarzania ciepła* - koncesja Nr WCC/155/170/U/1/98/JB z dnia 1 października 1998 r. wraz z późniejszymi zmianami.
- *przesyłania i dystrybucji ciepła* - koncesja Nr PCC/164/170/U/1/98/JB z dnia 1 października 1998 r. wraz z późniejszymi zmianami.
- *obrotu ciepłem* - koncesja Nr OCC/49/170/U/1/98/JB z dnia 1 października 1998 r. wraz z późniejszymi zmianami.

4. Veolia Energia Warszawa dostarcza ciepło odbiorcom z obszaru Warszawy w oparciu o umowy, zawarte w szczególności z wytwórcami ciepła (PGNiG Termika, MPO) oraz z odbiorcami ciepła.**5. Veolia Energia Warszawa świadczy dodatkowe usługi, wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, m.in. w zakresie:**

- konserwacji instalacji odbiorczej,
- konserwacji węzłów cieplnych należących do odbiorcy,
- usuwania awarii ciepłowniczych (pogotowie ciepłownicze) - całodobowo,
- przerywania i wznowiania dostarczania ciepła,
- sprawdzania prawidłowości wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Elżbieta Bytniewska


Zastępca Dyrektora Finansowego 2
Dariusz Turliński

III Podział odbiorców na grupy taryfowe.

6. Podział odbiorców ze względu na źródła ciepła lub sieci ciepłownicze, z których jest dostarczane ciepło:

- A11 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego gazem ziemnym, zlokalizowanego przy ulicy Nurzyńskiej 1 w Warszawie;
- A12 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego gazem ziemnym, zlokalizowanego przy ulicy Rakietników 25A w Warszawie;
- A13 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego gazem ziemnym, zlokalizowanego przy ulicy Kolorowej 15 w Warszawie;
- A14 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego gazem ziemnym, zlokalizowanego przy ulicy Szancera 4 w Warszawie;
- A15 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego węglem, zlokalizowanego przy ulicy Żegańskiej 1 w Warszawie;
- A16 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego gazem ziemnym, zlokalizowanego przy ulicy Skoroszewskiej 7 w Warszawie;
- A21 odbiorcy zasilani w ciepło bezpośrednio z lokalnych źródeł ciepła opalanych gazem ziemnym, należących do Veolia Energia Warszawa;
- A3 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej wodą, należącej do Veolia Energia Warszawa, którym Veolia Energia Warszawa dostarcza ciepło dostarczane przez PGNiG Termika i MPO;
- A5 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej parą, należącej do Veolia Energia Warszawa, którym Veolia Energia Warszawa dostarcza ciepło dostarczane przez PGNiG Termika;
- A0 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczych, nie stanowiących własności Veolia Energia Warszawa.

7. Podział odbiorców ze względu na rodzaj dostarczanego nośnika ciepła:

- B1 odbiorcy ciepła w wodzie gorącej;
- B2 odbiorcy ciepła w parze technologicznej.

8. Podział odbiorców ze względu na miejsce dostarczania ciepła i zakres usług przesyłowych świadczonych przez Veolia Energia Warszawa:

- C1 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez indywidualne węzły cieplne, eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach cieplnych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca;
- C210 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły cieplne eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa i zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowaną przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

Zastępca Dyrektora Finansowego

Paweł Taryk

- określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w rozdzielniach ciepła; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca;
- C211 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły cieplne eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa i zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowaną przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w rozdzielniach ciepła; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa Veolia Energia Warszawa;
- C220 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły cieplne, eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa i zewnętrzną instalację odbiorczą, która nie jest eksploatowana przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach cieplnych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca;
- C221 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły cieplne, eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa i zewnętrzną instalację odbiorczą, która nie jest eksploatowana przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach cieplnych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa Veolia Energia Warszawa;
- C3 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez węzły cieplne, które nie są eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach cieplnych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca.

IV Rodzaje i wysokość cen i stawek opłat.

9. Rodzaje i wysokość cen dotyczących wytwarzania ciepła.*)

Grupa taryfowa	Cena za zamówioną moc cieplną lub stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną (<i>netto</i>)		Cena ciepła lub stawka opłaty za ciepło (<i>netto</i>)
	Rocznie	Miesięcznie	
jednostka	zł/MW		zł/GJ
A11B1C3	96 193,05	8 016,08	56,62
A12B1C3	100 887,17	8 407,26	59,01
A13B1C3	112 416,17	9 368,01	54,03
A14B1C3	82 184,54	6 848,71	55,90
A15B1C1	68 345,69	5 695,47	31,74
A15B1C3	68 345,69	5 695,47	31,74
A16B1C1	51 501,93	4 291,82	51,76
A16B1C3	51 501,93	4 291,82	51,76
A21B1	x	12 322,44	63,30
A3B1C1	Ceny wg p.23.1		
A3B1C210			
A3B1C211			
A3B1C220			
A3B1C221			
A3B1C3			
A5B2C3	Ceny wg p.23.2		
A0B2	Ceny wg p.23.2		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

Zastępca Dyrektora Finansowego 4

Paweł Turyk

*) w przyp. grup A11-A16, podane ceny dotyczą wytwarzania ciepła przez Veolia Energia Warszawa w źródłach ciepła wymienionych w p.6 taryfy, w opisie tych grup taryfowych;

w przyp. grupy A21, do której – zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia o taryfach - ma zastosowanie uproszczony sposób kalkulacji taryfy dla ciepła, podane stawki opłat dotyczą zaopatrzenia przez Veolia Energia Warszawa odbiorców w ciepło wytwarzane przez Veolia Energia Warszawa w źródłach ciepła wskazanych w opisie tych grup taryfowych w p. 6 taryfy;

w przyp. grup A3, A5 i A0 stosowane są – w sposób określony w rozdz. V taryfy - ceny za zamówioną moc cieplną i ceny ciepła ustalone w taryfach tych wytwórców ciepła, od których Veolia Energia Warszawa kupuje ciepło dostarczane odbiorcom w tych grupach taryfowych;

10. Rodzaje i wysokość stawek opłat dotyczących przesyłania i dystrybucji ciepła.

Grupa taryfowa	Stawka opłat stałych za usługi przesyłowe (netto)		Stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe (netto)
	Rocznie	Miesięcznie	
jednostka	zł/MW		zł/GJ
A11B1C3	24 774,78	2 064,56	9,00
A12B1C3	21 847,01	1 820,58	6,87
A13B1C3	25 375,30	2 114,60	9,41
A14B1C3	26 689,37	2 224,11	10,12
A15B1C1	8 578,98	714,91	4,15
A15B1C3	8 391,61	699,30	3,68
A16B1C1	29 451,18	2 454,26	10,26
A16B1C3	20 651,44	1 720,95	6,85
A3B1C1	36 767,97	3 063,99	11,20
A3B1C210	34 814,97	2 901,24	10,89
A3B1C211	38 158,93	3 179,91	12,95
A3B1C220	26 653,96	2 221,16	8,11
A3B1C221	28 771,77	2 397,64	9,49
A3B1C3	20 480,73	1 706,72	9,05
A5B2C3	55 168,93	4 597,41	10,74

11. Rodzaje i wysokość cen nośnika ciepła i stawek opłat za obsługę odbiorców.

Grupa taryfowa	Cena nośnika ciepła *) (netto) zł/m ³	Stawka opłaty za obsługę odbiorców (netto)	
		Rocznie	Miesięcznie
jednostka		zł/MW	
A11B1C3	13,23	x	x
A12B1C3	13,10	x	x
A13B1C3	14,25	x	x
A14B1C3	12,37	x	x
A15B1C1	4,29	x	x
A15B1C3	4,29	x	x
A16B1C1	12,61	x	x
A16B1C3	12,61	x	x
A3B1C1	Ceny wg p.23.1	x	x
A3B1C210		x	x
A3B1C211		x	x
A3B1C220		x	x
A3B1C221		x	x
A3B1C3		x	x
A5B2C3	Ceny wg p.23.2	x	x
A0B2	Ceny wg p.23.2	41,40	3,45

*) w przyp. grup A3, A5 i A0 stosowane są – w sposób określony w rozdz. V taryfy – ceny nośnika ciepła ustalone w taryfach tych wytwórców ciepła, od których Veolia Energia Warszawa kupuje ciepło dostarczane odbiorcom w tych grupach taryfowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

Zastępca Dyrektora Finansowego
Paweł Turyk
5

12. Rozliczenia z odbiorcami z grup taryfowych A3, A5 i A0 będą uwzględniały ustalone przez wytwórców ciepła w ich taryfach dla odpowiednich źródeł ciepła:

- ceny za zamówioną moc cieplną (zł/MW/miesiąc),
- ceny ciepła (zł/GJ),
- oraz ceny nośnika ciepła (zł/m³).

13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Lp.	Średnica przyłącza Dn	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci (netto)
<i>jednostka</i>	<i>Mm</i>	<i>zł/mb przyłącza</i>
1	do 32	445,00
2	40	457,00
3	50	480,00
4	65	511,00
5	80	542,00
6	100	587,00
7	125	665,00
8	150	717,00
9	200	819,00

Uwaga: Ustalane w Taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w pkt. 9-13 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek opłat brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

V Warunki stosowania cen i stawek opłat.

14. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

15. Jeśli Veolia Energia Warszawa i odbiorca nie ustalą w umowie standardów jakościowych i parametrów jakościowych nośnika ciepła, o których mowa w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego oraz § 43 ust. 5 rozporządzenia o taryfach.

16. Ustalane w taryfie ceny i stawki opłat odpowiadają następującemu zakresowi usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców:

- Grupy A11, A12, A13, A14, A15, A16 i A21:
 - a) wytwarzanie ciepła;
 - b) przesyłanie i dystrybucja wytwarzanego ciepła do węzła cieplnego odbiorcy;
 - c) konserwacja, remonty, modernizacja sieci ciepłowniczej;
 - d) obsługa węzła cieplnego odbiorcy w zakresie:
 - ✓ konserwacji (w tym naprawy lub wymiany) układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - ✓ konserwacji (w tym naprawy lub wymiany) regulatora natężenia przepływu,
 - ✓ dokonywania nastaw zaworów regulacyjnych.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

Zastępca Dyrektora Finansowego 6

Fawe Turyk

- ✓ okresowej kontroli parametrów pracy węzła cieplnego oraz nastaw regulatora natężenia przepływu i termoregulatora ciepłej wody,

- Grupy A3, B1, B2:

Usługi przesyłowe w zakresie transportu nośnika ciepła siecią ciepłowniczą, konserwacji i eksploatacji tej sieci oraz węzłów cieplnych należących do Veolia Energia Warszawa, remonty i modernizacja urządzeń ciepłowniczych od komory granicznej, pomiędzy źródłem ciepła a siecią ciepłowniczą do:

- ✓ węzła cieplnego będącego własnością Veolia Energia Warszawa (indywidualnego lub grupowego);
- ✓ przyłącza sieci ciepłowniczej doprowadzającego ciepło do węzła cieplnego nie będącego własnością Veolia Energia Warszawa - gdy nośnikiem ciepła jest woda gorąca;
- ✓ komory ciepłowniczej rozgraniczającej własność sieci Veolia Energia Warszawa i sieci odbiorcy - gdy nośnikiem ciepła jest para technologiczna.

- Grupa B2:

Obsługa odbiorców w zakresie obrotu ciepłem tj.:

- ✓ zapewnienie warunków dostarczania ciepła zgodnie z umową;
- ✓ odczytywanie wskazań oraz kontrola układów pomiarowo – rozliczeniowych.

17. W przypadku niedotrzymania przez Veolia Energia Warszawa parametrów jakościowych nośnika ciepła lub standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków umowy, wysokość opłat, ustala się według zasad określonych w § 39 rozporządzenia o taryfach, o ile umowy nie stanowią inaczej.
18. W przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w okresie braku prawidłowego pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, wysokość opłat ustala się w sposób określony w § 38 rozporządzenia o taryfach, o ile umowy nie stanowią inaczej.
19. W przypadku niedotrzymania przez Veolia Energia Warszawa warunków umowy w zakresie:
 - 1) terminów rozpoczęcia i zakończenia dostarczania ciepła w celu ogrzewania,
 - 2) planowanych przerw w dostarczaniu ciepła w okresie letnim,odbiorcy przysługują bonifikaty zgodnie z § 40 ust. 2 rozporządzenia o taryfach, o ile umowa nie stanowi inaczej.
20. Jeżeli z powodu niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców nastąpiło ograniczenie mocy cieplnej, odbiorcy przysługuje bonifikata zgodnie z § 44 i § 45 rozporządzenia o taryfach, o ile umowa nie stanowi inaczej.
21. Opłaty za nielegalny pobór ciepła oraz za przekroczenie zamówionej mocy będą ustalane i pobierane zgodnie z zasadami określonymi w § 46 rozporządzenia o taryfach, na podstawie odpowiednich cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie w wysokości bez VAT.
22. W przypadku gdy odbiorca lub inny podmiot udostępnia Veolia Energia Warszawa lub pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do Veolia Energia Warszawa lub

PREZES
IMPREZES
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

Zastępca Dyrektora Finansowego
Pawel Turyk

przez nie eksploatowane, służące do wytwarzania lub przesyłania i dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu przez Veolia Energia Warszawa, Veolia Energia Warszawa uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń, na zasadach ustalonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła, lub umowie kompleksowej albo w odrębnej umowie.

23. Sposób ustalania i stosowania w rozliczeniach z odbiorcami cen ustalonych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne (wytwórców ciepła), od których Veolia Energia Warszawa zakupuje ciepło dostarczane odbiorcom.

- 23.1 Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami z grup A3, z którymi Veolia Energia Warszawa ma zawartą kompleksową umowę dostawy ciepła.

W celu dostawy ciepła do odbiorców z grup A3 Veolia Energia Warszawa kupuje ciepło w pięciu źródłach zlokalizowanych na terenie Warszawy, czterech należących do PGNiG Termika tj.: w EC Siekierki, w EC Żerań, w C Kawęczyn i w C Wola oraz w jednym eksploatowanym przez MPO. Ze względu na pierścieniowy układ wspólnej sieci ciepłowniczej, z której zasilani są odbiorcy ze wskazanej wyżej grupy i brak możliwości odniesienia odbiorców do poszczególnych źródeł, rozliczenia z odbiorcami z tej grupy: za zamówioną moc cieplną, za ciepło oraz za nośnik ciepła dostarczony z tych źródeł, dokonywane będą w oparciu o ceny, ustalone wg podanych poniżej wzorów:

Cena za zamówioną moc cieplną.

$$CR_{MW} = C_{MW \text{ EC Siekierki}} \times 0,4958 + C_{MW \text{ EC Żerań}} \times 0,3459 + \\ + C_{MW \text{ C Wola}} \times 0,0569 + C_{MW \text{ C Kawęczyn}} \times 0,1014 \\ + C_{MW \text{ MPO}} \times 0,0000$$

gdzie:

CR_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami z grup A3 [zł/MW],

$C_{MW \text{ NAZWA ŹRÓDŁA CIEPŁA}}$ - cena za moc cieplną zamówioną dla danego źródła ciepła, wg obowiązującej dla tego źródła „Taryfy dla ciepła” [zł/MW].

Występujące w powyższej formule współczynniki liczbowe ustalono na podstawie udziału mocy cieplnej w wodzie gorącej zamówionej przez Veolia Energia Warszawa w poszczególnych źródłach w łącznej mocy cieplnej w tym nośniku zamówionej przez Veolia Energia Warszawa, planowanej na pierwszy rok stosowania taryfy. Cena CR_{MW} ulega zmianie w przypadku zmiany zatwierdzonych cen za zamówioną moc cieplną w poszczególnych źródłach ciepła.

Cena ciepła.

$$CR_{GJ} = C_{GJ \text{ EC Siekierki}} \times 0,5464 + C_{GJ \text{ EC Żerań}} \times 0,4214 + \\ + C_{GJ \text{ C Wola}} \times 0,0028 + C_{GJ \text{ C Kawęczyn}} \times 0,0240 \\ + C_{GJ \text{ MPO}} \times 0,0054$$

gdzie:

CR_{GJ} - cena ciepła do rozliczeń z odbiorcami z grup A3 [zł/GJ],

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

Zastępca Dyrektora Finansowego
Paweł Turyk

8

C_{GJ} NAZWA ŹRÓDŁA CIEPŁA - cena ciepła dla danego źródła ciepła wg obowiązującej dla tego źródła „Taryfy dla ciepła” [zł/GJ].

Występujące w powyższej formule współczynniki liczbowe ustalono na podstawie planowanego na pierwszy rok stosowania taryfy udziału ilości ciepła zakupionego w wodzie gorącej przez Veolia Energia Warszawa w poszczególnych źródłach w łącznej ilości ciepła zakupionego w tym nośniku przez Veolia Energia Warszawa w źródłach.

Cena CR_{GJ} ulega zmianie w przypadku zmiany zatwierdzonych cen ciepła w poszczególnych źródłach ciepła.

Cena nośnika ciepła.

$$CR_m^3 = C_m^3_{EC \text{ Siekierki}} \times 0,1488 + C_m^3_{EC \text{ Żerań}} \times 0,8512$$

gdzie:

CR_m^3 - cena nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami z grup A3 [zł/m³],

C_m^3 NAZWA ŹRÓDŁA CIEPŁA - cena nośnika ciepła w danym źródle PGNiG Termika, wg obowiązującej „Taryfy dla ciepła PGNiG Termika S.A.” [zł/m³].

Występujące w powyższej formule współczynniki liczbowe ustalono na podstawie planowanego na pierwszy rok stosowania taryfy udziału ilości nośnika ciepła (wody gorącej) zakupionego przez Veolia Energia Warszawa w poszczególnych źródłach PGNiG Termika w łącznej ilości tego nośnika ciepła zakupionego przez Veolia Energia Warszawa w PGNiG Termika.

Cena CR_m^3 ulega zmianie w przypadku zmiany zatwierdzonych cen nośnika ciepła w EC Żerań i EC Siekierki.

23.2 Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami z grup A0, i A5.

Rozliczenia za zamówioną moc cieplną, za ciepło i za nośnik ciepła z odbiorcami ciepła w parze technologicznej prowadzone będą na podstawie odpowiedniej ceny za zamówioną moc cieplną, odpowiedniej ceny ciepła i odpowiedniej ceny nośnika ciepła, ustalonych dla EC Żerań w obowiązującej taryfie dla ciepła PGNiG Termika.

VI Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

24. Taryfa wchodzi w życie po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

25. Do zmiany cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie stosuje się odpowiednio pkt. 24 taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

Zastępca Dyrektora Finansowego
Paweł Turyk