



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 14 sierpnia 2019 r.

Poz. 9841

DECYZJA NR DRE.WRC.4210.19.6.2019.170.XVI.RWY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 13 sierpnia 2019 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 2019 r. poz. 755, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

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

złożonego w dniu 3 czerwca 2019 r., ostatecznie skorygowanego w dniu 5 sierpnia 2019 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, jednakże nie wcześniej niż od dnia 1 września 2019 r.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa przedłożony w dniu 3 czerwca 2019 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 2019 r. poz. 785). 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 wcześniej niż od dnia 1 września 2019 r. oraz nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

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

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

w dniu 3 czerwca 2019 r. na rachunek 9510301508000000550024055

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 13 sierpnia 2019 r.

nr DRE.NRC.4210.19.G.2019.170.XVI.RWy

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia**

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**



Adam Dobrowolski

Warszawa, sierpień 2019 r.

Członek Zarządu
Dyrektor Techniczny



Jakub Patalas

PROKURENT



Paweł Turyk

I Objaśnienia 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 2019 r., poz. 755 ze zmianami),
- rozporządzenie o taryfach - rozporządzenie 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 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 wznawiania dostarczania ciepła,
- sprawdzania prawidłowości wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

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;
- A15 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego węglem, zlokalizowanego przy ulicy Żegańskiej 1 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 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGII
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

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	<i>zł/MW</i>		<i>zł/GJ</i>
A11B1C3	102 084,66	8 507,05	60,08
A12B1C3	107 057,83	8 921,48	62,62
A13B1C3	119 297,74	9 941,47	57,33
A15B1C1	72 530,42	6 044,20	33,68
A15B1C3	72 530,42	6 044,20	33,68
A21B1	x	13 073,35	67,18
A3B1C1	Ceny wg p.23.1		
A3B1C210			
A3B1C211			
A3B1C220			
A3B1C221			
A3B1C3			
A5B2C3	Ceny wg p.23.2		
A0B2	Ceny wg p.23.2		

*) 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;

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

Adam Dobrowolski

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	25 431,80	2 119,31	9,24
A12B1C3	22 443,37	1 870,28	7,05
A13B1C3	26 049,22	2 170,76	9,66
A15B1C1	8 810,13	734,17	4,26
A15B1C3	8 602,06	716,83	3,78
A3B1C1	37 733,87	3 144,48	11,50
A3B1C210	35 736,47	2 978,03	11,18
A3B1C211	39 185,57	3 265,46	13,29
A3B1C220	27 329,06	2 277,42	8,33
A3B1C221	29 562,35	2 463,52	9,74
A3B1C3	21 031,91	1 752,65	9,29
A5B2C3	56 592,69	4 716,05	11,03

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

Grupa taryfowa	Cena nośnika ciepła *) (netto)	Stawka opłaty za obsługę odbiorców (netto)	
		Rocznie	Miesięcznie
jednostka	zł/m ³	zł/MW	
A11B1C3	14,03	x	x
A12B1C3	13,90	x	x
A13B1C3	15,12	x	x
A15B1C1	4,55	x	x
A15B1C3	4,55	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	43,20	3,60

*) 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.

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).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

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	554
2	40	571
3	50	601
4	65	636
5	80	671
6	100	714
7	125	755
8	150	809
9	200	869

Uwaga: Ustalone 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 § 42 ust. 5 rozporządzenia o taryfach.
16. Ustalone 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,
 - √ 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:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

- √ węzła ciepłego będącego własnością Veolia Energia Warszawa (indywidualnego lub grupowego);
 - √ przyłącza sieci ciepłowniczej doprowadzającego ciepło do węzła ciepłego 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 § 38 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 § 37 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 § 39 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 § 43 i § 44 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 § 45 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 udostępni Veolia Energia Warszawa pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do Veolia Energia Warszawa lub przez nie eksploatowane, służące do wytwarzania lub przesyłania i dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu przez Veolia Energia Warszawa, Veolia Energia Warszawa uwzględni 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

7



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.

$$\begin{aligned} CR_{MW} = & C_{MW \text{ EC Siekierki}} \times 0,4721 + C_{MW \text{ EC Żerań}} \times 0,3456 \\ & + C_{MW \text{ C Wola}} \times 0,0600 + C_{MW \text{ C Kawęczyn}} \times 0,1197 \\ & + C_{MW \text{ MPO}} \times 0,0026 \end{aligned}$$

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.

$$\begin{aligned} CR_{GJ} = & C_{GJ \text{ EC Siekierki}} \times 0,5558 + C_{GJ \text{ EC Żerań}} \times 0,4120 \\ & + C_{GJ \text{ C Wola}} \times 0,0015 + C_{GJ \text{ C Kawęczyn}} \times 0,0235 \\ & + C_{GJ \text{ MPO}} \times 0,0072 \end{aligned}$$

gdzie:

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

$C_{GJ \text{ NAZWA ŹRÓDŁA CIEPŁA}}$ - 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.

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

Adam Dobrowolski

Cena $CR_{G,j}$ ulega zmianie w przypadku zmiany zatwierdzonych cen ciepła w poszczególnych źródłach ciepła.

Cena nośnika ciepła.

$$CR_m^3 = C_m^3_{EC\ Siekierki} \times 0,1736 + C_m^3_{EC\ Żerań} \times 0,8264$$

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
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

