



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 19 listopada 2015 r.

Poz. 9200

DECYZJA NR DRE-4210-17(7)/2015/170/XIII/RWY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 18 listopada 2015 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 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 z późn. zm.),

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

zawartego w piśmie z dnia 28 sierpnia 2015 r. (nr sprawy: 1522769) oraz ostatecznie skorygowanego w dniu 10 listopada 2015 r., o zatwierdzenie taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 28 sierpnia 2015 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie 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 Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

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). Odwołanie należy wysłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

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).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

4. 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
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła:
Adam Dobrowolski

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 18 listopada 2015 r.

nr DRE-4210-17(7)/2015/170(XIII)/RWY

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

TARYFA DLA CIEPŁA

VEOLIA ENERGIA WARSZAWA S.A.

Warszawa, listopad 2015 r.

Zastępca Dyrektora Finansowego

Fawst Turyk



PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Jacky Lacombe



Członek Zarządu
Dyrektor Finansowy

Joanna Orłowska



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 2012 r., poz. 1059, z późniejszymi zmianami),
 - rozporządzenie o taryfach - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz.1291),
 - 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,
 - Energetyka Ursus - przedsiębiorstwo energetyczne Energetyka Ursus Spółka z o. o. 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, Energetyka Ursus, 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



Członek Zarządu
Dyrektor Finansowy
Joanna Orłowska
Joanna Orłowska

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny
Jacky Lacombe
Jacky Lacombe

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem

DYREKTOR
BIURO REGULACJI ENERGI
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dębski
Adam Dębski

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 oraz MPO;
- A4 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej wodą, należącej do Veolia Energia Warszawa, którym Veolia Energia Warszawa dostarcza ciepło dostarczane przez Energetykę Ursus;
- 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.

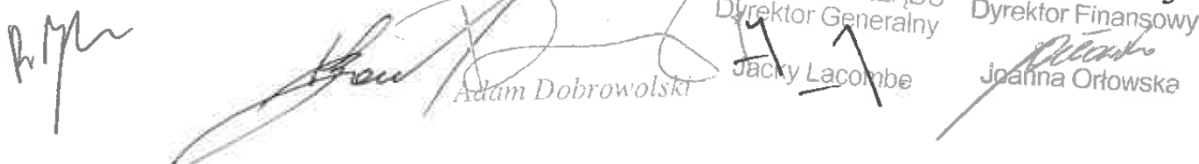
8. Podział odbiorców ze względu na miejsce dostarczania ciepła i zakres usług przesyłowych świadczonych przez Veolia Energia Warszawa:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Warszawie
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny
Jacky Lacombe

Członek Zarządu
Dyrektor Finansowy
Joanna Orłowska

Adam Dobrowolski




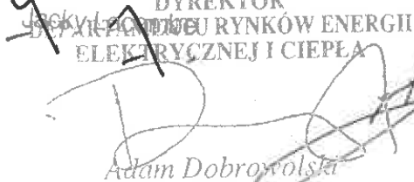
- C1 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez indywidualne węzły ciepłownicze, eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach ciepłowniczych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach ciepłowniczych pokrywa odbiorca;
- C210 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły ciepłownicze 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 ciepłowniczych pokrywa odbiorca;
- C211 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły ciepłownicze 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 ciepłowniczych pokrywa Veolia Energia Warszawa;
- C220 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły ciepłownicze, 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 ciepłowniczych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach ciepłowniczych pokrywa odbiorca;
- C221 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły ciepłownicze, 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 ciepłowniczych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach ciepłowniczych pokrywa Veolia Energia Warszawa;
- C3 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez węzły ciepłownicze, które nie są eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach ciepłowniczych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach ciepłowniczych 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	98 744,88	8 228,74	58,12
A12B1C3	103 555,68	8 629,64	60,56
A13B1C3	115 302,48	9 608,54	55,48
A14B1C3	84 358,32	7 029,86	57,38
A15B1C1	70 125,24	5 843,77	32,58
A15B1C3	70 125,24	5 843,77	32,58
A16B1C1	52 849,08	4 403,59	53,13

Dyrektor Finansowy

 Joanna Orłowska

DYREKTOR
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

 Adam Dobrowolski

A16B1C3	52 843,08	4 403,59	53,13
A21B1	x	12 648,55	64,98
A3B1C1	Ceny wg p. 23.1		
A3B1C210			
A3B1C211			
A3B1C220			
A3B1C221			
A3B1C3			
A4B1C1	Ceny wg p. 23.2		
A4B1C3			
A5B2C3	Ceny wg p. 23.3		
A0B2	Ceny wg p. 23.3		

* 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, A4, 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	25 591,56	2 132,63	8,82
A12B1C3	22 636,56	1 886,38	6,72
A13B1C3	26 074,08	2 172,84	9,25
A14B1C3	27 168,96	2 264,08	9,99
A15B1C1	9 331,08	777,59	3,98
A15B1C3	9 324,72	777,06	3,54
A16B1C1	30 414,12	2 534,51	10,08
A16B1C3	21 446,16	1 787,18	6,63
A3B1C1	37 687,32	3 140,61	11,01
A3B1C210	36 048,96	3 004,08	10,70
A3B1C211	39 062,04	3 255,17	12,79
A3B1C220	27 826,80	2 318,90	7,92
A3B1C221	30 032,04	2 502,67	9,32
A3B1C3	21 207,60	1 767,30	8,85
A4B1C1	30 621,24	2 551,77	7,83
A4B1C3	20 148,36	1 679,03	7,69
A5B2C3	56 925,12	4 743,76	10,56

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	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

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Jaeky Lacombe

Członek Zarządu
Dyrektor Finansowy

Joanna Orłowska

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
A4B1C1		Ceny wg p. 23.2	x
A4B1C3	x		x
A5B2C3	Ceny wg p. 23.3	x	x
A0B2	Ceny wg p. 23.3	39,84	3,32

** w przyp. grup A3, A4, 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, A4, 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)
jednostka	mm	zł/mb przyłącza
1	do 32	294
2	40	304
3	50	324
4	65	350
5	80	370
6	100	411
7	125	473
8	150	517
9	200	595

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



Dyrektor Finansowy
Joanna Orłowska

Dyrektor Generalny
Jacky Lacombe

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

systemowego, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego oraz § 43 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, A4, 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:

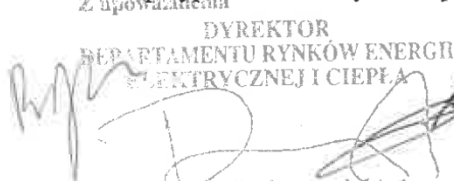
Obsługa odbiorców w zakresie obrotu ciepłem tj.:

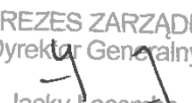
 - ✓ zapewnienie warunków dostarczania ciepła zgodnie z umową;
 - ✓ odczytywanie wskazań oraz kontrola układów pomiarowo – rozliczeniowych.

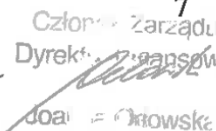
17. W przypadku niedotrzymania przez Veolia Energia Warszawa parametrów jakościowych nośnika ciepła lub standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków umowy, wysokość opłat, ustala się według zasad określonych w § 39 rozporządzenia o taryfach, o ile umowy nie stanowią 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:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
CENTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Jacky Lacombe

Członek Zarządu
7
Dyrektor Finansów

Joanna Krowiecka

- 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 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 uwzględnią 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.

$$CR_{MW} = C_{MW \text{ EC Siekierki}} \times 0,4899 + C_{MW \text{ EC Żerań}} \times 0,3699 + \\ + C_{MW \text{ C Wola}} \times 0,0423 + C_{MW \text{ C Kawęczyn}} \times 0,0979 \\ + C_{MW \text{ MPO}} \times 0,0000$$

gdzie:

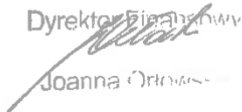
CR_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami z grup A3 [zł/MW],

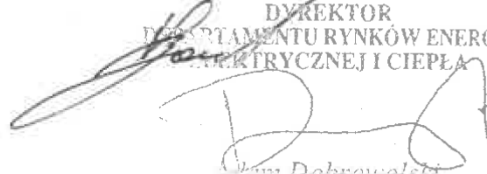
C_{MW} NAZWA ŹRÓDŁA CIEPŁA - cena za moc cieplną zamówioną dla danego źródła ciepła, wg obowiązującej dla tego źródła „Taryfy dla ciepła” [zł/MW].

Członek Zarządu
Dyrektor Finansowy
Joanna Orłowska

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny
Jacky Lacombe

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
8
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



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.

$$CR_{GJ} = C_{GJ EC \text{ Siekierki}} \times 0,5423 + C_{GJ EC \text{ Żerań}} \times 0,4281 + \\ + C_{GJ C \text{ Wola}} \times 0,0011 + C_{GJ C \text{ Kawęczyn}} \times 0,0214 \\ + C_{GJ MPO} \times 0,0071$$

gdzie:

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

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.

$$CR_m^3 = C_m^3 EC \text{ Siekierki} \times 0,1786 + C_m^3 EC \text{ Żerań} \times 0,8214$$

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 A4.

Rozliczenia za zamówioną moc cieplną, za ciepło i za nośnik ciepła z odbiorcami przyłączonymi do sieci cieplnej zasilanej przez Energetykę Ursus, odbywają się na podstawie

DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Jan Dobrowolski
Jan Dobrowolski

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Jacky Lacombe
Jacky Lacombe

Członek Zarządu
Dyrektor Finansowy
Joanna Orłowska
Joanna Orłowska

odpowiedniej ceny za zamówioną moc ciepłą, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła, wynikających z obowiązującej taryfy dla ciepła Energetyki Ursus.

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

Rozliczenia za zamówioną moc ciepłą, za ciepło i za nośnik ciepła z odbiorcami ciepła w parze technologicznej oraz z odbiorcami ciepła w wodzie technologicznej prowadzone będą na podstawie odpowiedniej ceny za zamówioną moc ciepłą, 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.


Zastępca Dyrektora Finansowego
Paweł Turyk

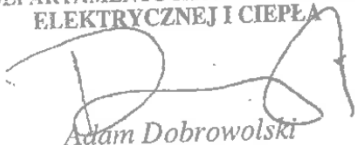
Członek Zarządu
Dyrektor Finansowy

Joanna Orłowska

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Jacky Lagombe

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


Adam Dobrowolski

