

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI***dr inż. Rafał Gawin*

DRE.WRC.4210.23.7.2021.170.XVIII.ARy.RWy

Warszawa, dnia 9 września 2021 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 dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**Veolia Energia Warszawa S.A. z siedzibą w Warszawie**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie, które wpłynęło do Urzędu Regulacji Energetyki 11 czerwca 2021 r., ostatecznie skorygowanego pismem z 8 września 2021 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**postanawiam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 11 czerwca 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 Prawa energetycznego.

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 Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń

z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Przy podejmowaniu decyzji Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, analogicznie jak w poprzednich postępowaniach w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa, 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 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 pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks 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 2020 r. poz. 755 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. 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 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.

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

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki  
/-/  
*Rafał Gawin*

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *9 września 2021 r.*

nr *PRE-RC 4210.22.22.021.170.XVIII ARy.RHy*

## TARYFA DLA CIEPŁA

# VEOLIA ENERGIA WARSZAWA S.A.

Warszawa, 7 września 2021 r.

Członek Zarządu  
Dyrektor Finansowy

*Joanna Orłowska*  
Joanna Orłowska

Członek Zarządu  
Dyrektor Techniczny

*Jakub Patałas*  
Jakub Patałas

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Rafał Gawin*  
dr inż. Rafał Gawin

**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 2020 r., poz. 833 ze zm.),
- rozporządzenie o taryfach - rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.),
- 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

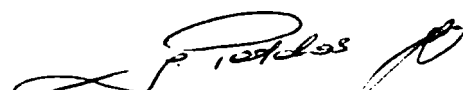
dr inż. Rafał Ostrowski

### III Podział odbiorców na grupy taryfowe.

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafał Gawin



- 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 (netto)		Cena ciepła lub stawka opłaty za ciepło (netto)
	Rocznie	Miesięcznie	
jednostka	zł/MW		zł/GJ
A15B1C1	79 911,82	6 659,31	37,09
A15B1C3	79 911,82	6 659,31	37,09
A21B1	x	12 415,79	63,81
A3B1C1	Ceny wg p.23.1		
A3B1C210			
A3B1C211			
A3B1C220			
A3B1C221			
A3B1C3			
A5B2C3	Ceny wg p.23.2		
A0B2	Ceny wg p.23.2		

##### 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
A15B1C1	9 531,23	794,26	4,61
A15B1C3	9 295,04	774,58	4,08
A3B1C1	40 638,12	3 386,51	12,39
A3B1C210	38 456,30	3 204,69	12,04
A3B1C211	42 236,61	3 519,71	14,33
A3B1C220	29 446,39	2 453,86	8,98
A3B1C221	31 848,10	2 654,00	10,50
A3B1C3	22 689,77	1 890,81	10,02
A5B2C3	59 136,67	4 928,05	11,52



PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

Jawli  
dr inż. Rafal Gawli

## 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 <sup>3</sup>	zł/MW	
A15B1C1	4,53	x	x
A15B1C3	4,53	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/m<sup>3</sup>).

## 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	554,00
2	40	571,00
3	50	601,00
4	65	636,00
5	80	671,00
6	100	714,00
7	125	755,00
8	150	809,00
9	200	869,00

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.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin



**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 A15 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, A5:

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 A0:

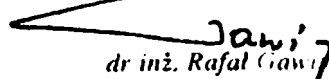
Obsługa odbiorców w zakresie obrotu ciepłem tj.:

    - √ 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 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 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 Woła 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:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafał Gawi



**Cena za zamówioną moc cieplną.**

$$CR_{MW} = C_{MW EC \text{ Siekierki}} \times 0,4567 + C_{MW EC \text{ Żerań}} \times 0,3367 \\ + C_{MW C \text{ Wola}} \times 0,0874 + C_{MW C \text{ Kawęczyn}} \times 0,1167 \\ + C_{MW MPO} \times 0,0025$$

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].

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.**

$$CR_{GJ} = C_{GJ EC \text{ Siekierki}} \times 0,5609 + C_{GJ EC \text{ Żerań}} \times 0,4040 \\ + C_{GJ C \text{ Wola}} \times 0,0002 + C_{GJ C \text{ Kawęczyn}} \times 0,0279 \\ + C_{GJ MPO} \times 0,0070$$

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.**

$$CR_m^3 = C_m^3 EC \text{ Siekierki} \times 0,1670 + C_m^3 EC \text{ Żerań} \times 0,8330$$

gdzie:

$CR_m^3$  - cena nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami z grup A3 [zł/m<sup>3</sup>],

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jaw*  
dr inż. Rafał Gawliński

*R. P. P. P.*

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.

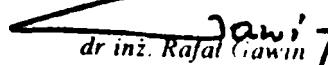
Cena  $CR_m^3$  ulega zmianie w przypadku zmiany zatwierdzonych cen nośnika ciepła w EC Żerań i EC Siekierki.

### 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.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

9

  
dr inż. Rafał Gawin

